



Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a.s.

INDIVIDUÁLNA A KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA

2015

INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED
ANNUAL REPORT



Energia je jediný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom. Má tisíce podob, tvarů, farieb. Prechádza najrozličnejšími premenami. Hýbe planétami, storočiami, naším ľudským makro i mikrosvetom. Obklopuje nás na každom kroku. To podstatné je energiu uchopiť a nasmerovať ju tam, kde nájde svoje tvorivé vyjadrenie a naplnenie. Naším poslaním je prenášať energiu v jednej z jej podob, v podobe elektrickej energie, všade tam, kde je to potrebné. Naša cesta vedie k vám, aby energia hýbala vašími strojmi a technológiami, aby ste vďaka energii premieňali vaše tvorivé myšlienky na hmatateľné veci a javy. Prnášame vám hnaciu silu, svetlo i teplo domovova: V ekologický čistej a čírej podobe.

Energia je jediný fenomén.

Energy is a unique phenomenon winding its way as a shining thread through the infinite universe, in time and space. It has thousands of facets, colours, undertaking varied conversions and moving the planets, centuries human macro and micro world alike. We are surrounded wherever we go. What is essential is to take hold of energy and direct it to where it finds its creative expression and fulfilment. Our mission is to transmit energy in one of its forms, in the form of electricity, wherever it is necessary. Our way leads to you so that energy moves your machinery and technology, that you turn your driving force, light and heat of home. In an ecologically clean and pure form, ideas thanks to energy into tangible things and phenomena. We bring you a driving force, light and heat of home. In an ecologically clean and pure form.

**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA**

**o overení súladu individuálnej a konsolidovanej výročnej správy
s individuálnou účtovnou závierkou a konsolidovanou účtovnou závierkou
zostavených k 31. decembru 2015
v zmysle zákona č. 540/2007 Z.z. § 23 odsek 5**

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-09

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 301348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877342

A member of  International, A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
o overení súladu individuálnej a konsolidovanej výročnej správy
s individuálnou účtovnou závierkou a konsolidovanou účtovnou závierkou
zostavených k 31. decembru 2015
v zmysle zákona č. 540/2007 Z.z. § 23 odsek 5**

Štatutárnemu orgánu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

- I. Overili sme individuálnu účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., k 31.12.2015, uvedenú v Prílohe, ku ktorej sme dňa 18.02.2016 vydali správu audítora a v ktorej sme vyjadrili svoj auditorský názor v nasledujúcom znení:

Názor

Podľa nášho názoru, účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2015 a výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia.

- II. Overili sme konsolidovanú účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., k 31.12.2015, uvedenú v Prílohe, ku ktorej sme dňa 10.03.2016 vydali správu audítora a v ktorej sme vyjadrili svoj auditorský názor v nasledujúcom znení:

Názor

Podľa nášho názoru, konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2015, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia.

- III. Overili sme taktiež súlad individuálnej a konsolidovanej výročnej správy s vyššie uvedenými účtovnými závierkami. Za správnosť zostavenia individuálnej a konsolidovanej výročnej správy je zodpovedný štatutárny orgán spoločnosti. Našou úlohou je overiť súlad individuálnej a konsolidovanej výročnej správy s individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou a na základe toho vydať dodatok k správam audítora o súlade individuálnej a konsolidovanej výročnej správy s individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou.

Overenie sme vykonali v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Tieto štandardy požadujú, aby auditor naplánoval a vykonal overenie tak, aby získal primeranú istotu, že informácie uvedené v individuálnej a konsolidovanej výročnej správe, ktoré sú predmetom zobrazenia v individuálnej účtovnej závierke a v konsolidovanej účtovnej závierke, sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s príslušnou individuálnou a s konsolidovanou účtovnou závierkou.

Informácie uvedené v individuálnej a konsolidovanej výročnej správe sme posúdili s informáciami uvedenými v individuálnej účtovnej závierke a v konsolidovanej účtovnej závierke k 31.12.2015. Iné údaje a informácie, ako účtovné informácie získané z individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky a účtovných kníh, sme neoverovali. Sme presvedčení, že vykonané overovanie poskytuje dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Správa o overení súladu



Podľa nášho názoru sú účtovné informácie uvedené v individuálnej a konsolidovanej výročnej správe spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. v súlade s individuálnou účtovnou závierkou a s konsolidovanou účtovnou závierkou k 31.12.2015.

Bratislava, 24. marec 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šlagl
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'M' followed by a horizontal line and a small flourish.





ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS (unofficial translation)

**on verifying consistency of the individual and consolidated annual report with the
individual financial statements and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2015
as required by paragraph 5 of Section 23 of Act No. 540/2007 Coll.**

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 30134/B, IČO: 35900173, IČ DPH: SK2021877342

A member of  International, A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

Report on Audit of Consistency



ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS
on verifying consistency of the individual and consolidated annual report with the
individual financial statements and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2015
as required by paragraph 5 of Section 23 of Act No. 540/2007 Coll.

To the Statutory Body of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

- I. We have audited the individual financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., as of December 31, 2015, presented as Appendix, on which we have issued the Auditor's Report on February 18, 2016 with the following wording of audit opinion:

Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of December 31, 2015, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union.

- II. We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., as of December 31, 2015, presented as Appendix, on which we have issued the Auditor's Report on March 10, 2016 with the following wording of audit opinion:

Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of December 31, 2015, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union.

- III. We have also verified the individual and consolidated annual report for consistency with the financial statements referred to above. The Company's Statutory Body is responsible for the accuracy of the individual and consolidated annual report. Our responsibility is to verify consistency of the individual and consolidated annual report with the individual financial statements and consolidated financial statements based on which we are required to issue an addendum to the auditor's reports on the consistency of individual and consolidated annual report with respective individual financial statements and consolidated financial statements.

We conducted the verification in accordance with the International Standards on Auditing. Those standards require that we plan and perform the verification to obtain reasonable assurance about whether the information presented in the individual and consolidated annual report describing matters that are also presented in the individual financial statements and the consolidated financial statements is, in all material respects, consistent with the relevant individual and consolidated financial statements.

We have reviewed the consistency of the information presented in the individual and consolidated annual report with the information presented in the individual financial statements and consolidated financial statements as of December 31, 2015. We have not verified other data and information than the accounting information obtained from the individual financial statements and consolidated financial statements and accounting books. We believe that the procedures performed provide sufficient and appropriate basis for our opinion.

Report on Audit of Consistency

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



In our opinion, the accounting information presented in the individual and consolidated annual report of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. is consistent with the individual financial statements and consolidated financial statements as of December 31, 2015.

In Bratislava, on March 24th, 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU Licence No 278

Ing. Martin Šiagi
Responsible Auditor
SKAU Licence No 871

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'M' followed by a flourish.





Obsah / Table of Contents

Úvod 12	List predsedu predstavenstva 14	Rok v skratke 18	Orgány spoločnosti 28	Štruktúra spoločnosti 38	Prevádzka prenosovej sústavy 40	Investície 44	Environmentálna politika 48	Rozvoj spoločnosti 50
Introduction 13	Board of Directors Chairman's Letter 16	Year in Brief 23	Company Bodies 33	Company Structure 39	Transmission System Operation 42	Investments 46	Environmental Policy 49	Company Development 51

Obsah / Table of Contents

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Predpokladaný budúci vývoj činnosti spoločnosti 52	Medzinárodná spolupráca 54	Ľudské zdroje 60	Výsledky hospodárenia 70	Obchod a dispečing 76	Dcérska spoločnosť OKTE, a. s. 96	Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2015 112	Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2015 122
Anticipated Future Development of the Company Activities 53	International Cooperation 57	Human Resources 65	Economic Results 73	Trade and Dispatching 86	Subsidiary OKTE, a. s. 104	Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements For the Year Ended 31 December 2015 127	Independent Auditor's Report and Financial Statements For the Year Ended 31 December 2015 117



POSŁANIE SPOŁOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej aj „SEPS“ alebo „spoločnosť“) garantuje bezpečné, spoľahlivé, kvalitné a ekonomicky efektívne prevádzkovanie prenosovej sústavy a zabezpečuje jej trvalo udržateľný rozvoj a technologické napredovanie, pričom zohľadňuje princípy ochrany životného prostredia. Ako rešpektovaný subjekt na trhu s elektrinou sa aktívnou spoluprácou so zahraničnými partnermi podieľa na rozvoji európskeho trhu s elektrinou a poskytuje kvalitné služby zákazníkom. Zároveň garantuje transparentný a nediskriminačný prístup k sústave. Spoločnosť ctí princípy spoločensky zodpovedného podnikania, dbá o zhodnocovanie aktív a vytváranie bezpečného a zdravého pracovného prostredia.

VÍZIA SPOŁOČNOSTI

Uvedomujúc si zodpovednosť voči aktérom trhu s elektrinou v Slovenskej republike a špecifiká vyplývajúce z geografickej polohy sa zasadzujeme o to, aby sme boli aktívnym tvorcom rozvoja systému a trhu s elektrinou, ktorý sa spolupodieľa na tvorbe pravidiel európskeho systému prenosu elektrickej energie. Vďaka technologickej vyspelosti a kvalite ľudského potenciálu sa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., postupne stáva kľúčovým subjektom stredoeurópskeho systému prenosu elektrickej energie, ktorý je dôležitým partnerom pri prijímaní zásadných rozhodnutí v oblasti prenosu elektriny v stredoeurópskom priestore.



Introduction

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



MISSION OF THE COMPANY

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (hereinafter referred to as "SEPS" or "company") guarantees safe, reliable, quality and economically efficient operation of the transmission system and it provides for its sustainable development and technological progress while respecting the principles of environmental protection. As a recognized entity on the electricity market it participates on the development of European electricity market via active cooperation with foreign partners and it provides quality services for its customers. At the same time it guarantees transparent and non-discriminatory access to the system. The company respects the principles of corporate social responsibility, pays attention to asset appreciation and creation of safe and healthy working environment.

VISION OF THE COMPANY

Being aware of the responsibility towards the players on the electricity market in the Slovak Republic and of the particularities resulting from the geographical position, we advocate being an active creator of the system and electricity market development which takes part in preparation of the rules for the European electricity transmission system. Due to technological progress and quality of the human resources, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. is gradually becoming a key entity in the Central-European electricity transmission system and is an important partner at adoption of key decisions related to electricity transmission in the Central-European region.



List predsedu predstavenstva



Vážení akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia,

rok 2015 možno považovať z pohľadu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., za pokračovanie doterajšieho úspešného pôsobenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky. Vrcholový manažment vo svojom pôsobení kládol dôraz na udržanie prosperity, stability a dobrého mena spoločnosti.

V porovnaní s predchádzajúcim rokom sme zaznamenali nárast zisku o vyše päť a pol milióna eur. Podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) naša spoločnosť vykázala za uvedený rok celkové výnosy 401 111-tisíc eur pri celkových nákladoch (vrátane dane z príjmov) 328 127-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 72 984-tisíc eur.

Najvýznamnejšiu položku výnosov predstavujú tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 393 010-tisíc eur.

Prosperita spoločnosti sa v roku 2015 prejavila aj v oblasti investícií. Na prípravu a realizáciu investičných projektov, ktorá sa zabezpečovala podľa *Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS*, sa vyčerpalo 97 373-tisíc eur.

Najvýznamnejšou investičnou akciou v roku 2015 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, v rámci ktorého sa buduje dvojité vedenie v dĺžke približne 93 km medzi novo budovanou spínacou stanicou Gabčíkovo a elektrickou stanicou Veľký Ďur. V roku 2015 boli ukončené práce súvisiace s rozšírením elektrickej stanice Veľký Ďur a bola zrealizovaná väčšia časť prvej stavby dvojitého vedenia medzi predmetnými elektrickými stanicami. Realizáciou tohto súboru stavieb sa zvýšia prenosové schopnosti, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 400 kV siete a priamo sa spoja dva uzly prenosovej sústavy, do ktorých sú vyvedené významné zdroje elektrickej energie – jadrová elektráreň Mochovce a vodná elektráreň Gabčíkovo.

V roku 2015 sme realizovali viacero štúdií a prieskumných prác s cieľom identifikovať možnosti a spôsob riešenia rozvoja elektrických staníc Senica a Sučany alebo nových 400 kV cezhraničných prepojení do Maďarska a Českej republiky. Prebiehali aj práce na štúdiu pre stanovenie maximálneho objemu inštalovaného výkonu decentralizovaných zdrojov na výrobu elektriny do uzlových oblastí elektrizačnej sústavy SR. Všetky tieto štúdie a analýzy sú podstatným vstupným podkladom nielen pre tvorbu požiadaviek na investovanie, ale aj pre zmluvy o spoločnom postupe s užívateľmi prenosovej sústavy či pre tvorbu Programu rozvoja SEPS.

Čo sa týka hlavnej náplne činnosti našej spoločnosti, SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržiaval všetky sledované štandardy kvality stanovené v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 275/2012 Z. z. na rok 2015. Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka plynulá a spoľahlivá, nedošlo k žiadnym vážnym poruchám, ktoré by mali vplyv na rozsiahlejšie obmedzenie výroby alebo spotreby elektriny.

V oblasti medzinárodnej spolupráce by som rád spomenul zlúčenie regionálnych kancelárií pre pridelenie cezhraničných kapacít na prenos elektriny Central Allocation Office GmbH (CAO) a CASC.EU S.A. Od 1. septembra 2015 tieto služby poskytuje nový subjekt Joint Allocation Office S.A. (JAO). Vznik JAO je predpokladom pre vytvorenie jednotnej celoeurópskej platformy pre pridelenie cezhraničných kapacít a tým väčšej efektívnosti a transparentnosti európskeho trhu s elektrickou energiou a prostriedkom, ktorý účastníkom trhu výrazne zjednoduší proces pridelenia cezhraničných kapacít v Európe.

List predsedu predstavenstva

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

V oblasti medzinárodného obchodu s elektrinou naša spoločnosť prispela k spoľahlivej prevádzke štvorstranného Market Couplingu (tzv. 4MMC) medzi Českou republikou, Slovenskom, Maďarskom a Rumunskom zabezpečením prevádzkovej správy centrálného modulu, ktorý tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami národných operátorov trhov s elektrinou, respektíve energetických búrz. Rok 2015 priniesol z pohľadu ďalšieho rozvoja a rozširovania obchodovania na dennom trhu začatie niekoľkých paralelných projektov regionálneho, ako aj celoeurópskeho významu, ktorých prostredníctvom by sa v strednodobom horizonte mala zabezpečiť účastníkom trhu možnosť obchodovať v ešte likvidnejšom trhovom prostredí.

Spoločnosť OKTE, a. s., ako samostatný subjekt a 100 % dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy vykonáva funkciu organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovateľa odchýlky už od začiatku roka 2011. Dňa 30. novembra 2015 bola spoločnosť OKTE, a. s., určená Úradom pre reguláciu sieťových odvetví za nominovaného organizátora trhu s elektrinou na vykonávanie činností jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou. OKTE, a. s., sa vo funkcii nominovaného organizátora trhu s elektrinou aktívne podieľa a spolupracuje na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou v rámci Európskej únie podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (nariadenie CACM).

Na záver by som sa rád poďakoval akcionárovi a obchodným partnerom za prejavenu dôveru a zamestnancom spoločnosti za príspevok k veľmi úspešnému výsledku vo všetkých oblastiach našej činnosti. Verím, že SEPS bude pokračovať v nastúpenom trende a svoju nezastupiteľnú úlohu medzi strategickými subjektmi slovenskej ekonomiky si bude ďalej plniť zodpovedne a na vysokej profesionálnej úrovni.



Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ



Board of Directors Chairman's Letter



**Dear shareholder,
dear business partners, dear colleagues,**

from the point of view of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., the year 2015 can be deemed to be continuation of the current successful operation of the transmission system operator on the territory of the Slovak Republic. The top management put emphasis on maintaining the company prosperity, stability, and goodwill in their activities.

Compared to the previous year we recorded the profit increase by more than five and a half EUR million. According to the individual financial statements prepared in compliance with the International Financial Reporting Standards (IFRS), our company reported revenues totalling EUR 401,111 thousand for the respective year with total costs (including the income tax) of EUR 328,127 thousand

and after-tax profit of EUR 72,984 thousand. The most important revenue item includes the revenues for services of the transmission system operator amounting to EUR 393,010 thousand.

The company prosperity was in 2015 apparent also in the field of investments. There were EUR 97,373 thousand used for preparation and implementation of the investment projects which was ensured according to the *SEPS Business Plan and Financial Budget*.

The most significant investment project in 2015 was the implementation of the group of investment items 2x400kV Gabčíkovo - Veľký Ďur line within which the double line with length of approx. 93 km between the newly-built Gabčíkovo switching station and the Veľký Ďur substation is under construction. In 2015, the works on extension of the Veľký Ďur substation were completed and the bigger part of the first investment item covering the double line among the respective substations was implemented. The implementation of this investment item shall increase transmission abilities, safety, and reliability of the 400kV system operation and they cause direct connection of two nodes of the transmission system to which the significant electricity sources are connected – the Mochovce nuclear power station and the Gabčíkovo hydro-electric power plant.

In 2015, we conducted several studies and survey works in order to identify the possibilities and method of solution for development of the Senica and Sučany substations or new 400kV cross-border interconnections to Hungary and the Czech Republic. There were also works carried out on the study for setting the maximum volume of the installed capacity of decentralized sources for electricity production for the node areas of the electricity system of the Slovak Republic. All these studies and analyses mean a substantial input document not only for creation of requirements for investing but also for contracts on joint procedure with users of the transmission system or for preparation of the SEPS Development Programme.

With regard to the core business of our company, SEPS as the transmission system operator adhered to all monitored quality standards set pursuant to the Decree of the Regulatory Office for Network Industries No. 275/2012 Coll. for the year 2015. The transmission system operation was smooth and reliable during the entire year without any serious failures which would influence vaster limitations of electricity production or consumption.

In the field of the international cooperation, I would like to mention the merger of the regional offices for allocation of cross-border capacities for electricity transmission, i.e. Central Allocation Office GmbH (CAO) and CASC.EU S.A.

Board of Directors Chairman's Letter

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

From 1 September 2015, these services are currently provided by a new entity Joint Allocation Office S.A. (JAO). The JAO establishment is the assumption for creation of a single European-wide platform for allocation of cross-border capacities and thus greater efficiency and transparency of the European market in electricity and the instrument which shall significantly simplify the process of allocation of cross-border capacities in Europe for the market participants.

In the field of international trading in electricity, our company contributed to reliable operation of the four-party Market Coupling (i.e. 4MMC) among the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania by securing operational management of the central module which forms the interface for communication and data exchange among the systems of all involved transmission system operators and the systems of national markets in electricity operators or energy exchanges. In terms of further development and extension of trading on the day-ahead market, the year 2015 brought about commencement of several parallel projects of regional and European-wide importance via which the possibility to execute trading in even more liquid market environment should be provided to the market participants in the medium-term horizon.

OKTE, a. s., as an independent entity and a 100% subsidiary of the transmission system operator performs a function of the short-term market in electricity organizer and the imbalance biller already from the beginning of the year 2011. On 30 November 2015, OKTE, a. s., was determined by the Regulatory Office for Network Industries to be the nominated electricity market organizer to perform the activities of the single day-ahead and intraday coupling. OKTE, a. s., as the nominated electricity market organizer actively participates and cooperates in the activities regarding development, implementation, and operation of the single day-ahead and intraday coupling within the European Union according to the Commission Regulation (EC) No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM Regulation).

To conclude, I would like to thank to the shareholder and to the business partners for the expressed trust and to all employees for their contribution to the very successful result which we recorded in all areas of our activity. I do believe, SEPS shall continue in this trend and, moreover, it shall further fulfil its irreplaceable role among the strategic entities of the Slovak economy in a responsible manner and on the high professional level.



Ing. Miroslav Stejskal
Chairman of the Board of Directors and General Director



Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2015 predstavoval 97 373-tisíc eur. Najvýznamnejšou a objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2015 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur.

Ďalšími významnými investičnými akciami, ktoré boli aj ukončené v roku 2015, bola výstavba diaľkového riadenia a doplnenie druhého transformátora 400/110 kV s inštalovaným výkonom 350 MVA v elektrickej stanici Stupava a realizácia prác v elektrickej stanici Rimavská Sobota, kde sa ukončila výstavba diaľkového riadenia a výmena transformátora T402.

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2015

Elektrina vyrobená zo zdrojov na Slovensku v roku 2015 v objeme 27 191 GWh bola na rovnakej úrovni ako v roku 2014 (medziročný index 99,8 %), čo znamenalo zastavenie poklesu výroby v roku 2014 oproti roku 2013. Výroba elektriny v roku 2015 vykázala rastúci trend len počas prvých piatich mesiacov, keď sa medziročný mesačný index výroby pohyboval od 104,4 % do 120,5 %. V druhej časti roka bola výroba oproti roku 2014 nižšia, medziročný mesačný index výroby sa od júna do decembra 2015 nachádzal v rozmedzí od 89,7 % do 98,8 %.

Z hľadiska podielu na vyrobenej elektrine si jadrové elektrárne naďalej udržali dominantné postavenie (55,7 %), a to aj napriek nižšej výrobe oproti roku 2014. Polovica vyrobenej elektriny z obnoviteľných zdrojov bola v roku 2015 z biomasy (50,2 %), bioplyn a fotovoltaické elektrárne mali na výrobe obnoviteľných zdrojov zhodný podiel 24,7 %. Pokles výroby vodných elektrární (94,9 %) v roku 2015 nebol taký dramatický. Z pohľadu dlhodobej štatistiky bola výroba vodných elektrární za celý rok 2015 na priemernej úrovni.

Celková brutto spotreba elektriny na Slovensku dosiahla v roku 2015 hodnotu 29 579 GWh. Oproti roku 2014 sa tak spotreba elektriny zvýšila o 1 224 GWh (medziročný index 104,3 %). Nárast spotreby oproti roku 2014 bol vyhodnotený vo všetkých mesiacoch roka 2015, medziročný mesačný index spotreby sa menil od 102,1 % do 107 % v mesiaci august. Na uvedenej spotrebe mala spotreba prečerpávacích vodných elektrární na prečerpávanie podiel 408 GWh (1,4 %). Zvýšenie spotreby elektriny v roku 2015 bolo zabezpečené zvýšeným dovozom elektriny zo zahraničia v porovnaní s rokom 2014. V roku 2015 sa podiel importu na spotrebe elektriny zvýšil na hodnotu 8,1 %, v roku 2014 to bolo 3,9 %. Od roku 2007 bol podiel importu elektriny na spotrebe Slovenska najvyšší.

Tab. 1: Medziročné kvartálne indexy výroby a spotreby elektriny Slovenska

2015/2014	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	105,4	107,5	90,5	96,5
Spotreba (%)	104,7	104,4	104,6	103,7

Rok v skratke

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Tab. 2.: Výroba a spotreba elektriny Slovenska v rokoch 2014 a 2015 v GWh

- GWh -	2014	2015	Index (%) 2015/2014	Podiel na výrobe 2015 (%)
Jadrová energia	15 499	15 146	97,7	55,7
Fosílna palivá	5 236	5 252	100,3	19,3
Vodná energia	4 572	4 338	94,9	15,9
Obnoviteľné zdroje	1 847	2 384	129,1	8,8
Ostatné	100	71	71,0	0,3
Výroba	27 254	27 191	99,8	
Saldo (Import +)	1 101	2 388	216,9	
Spotreba	28 355	29 579	104,3	

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2015)

Tab. 3: Kľúčové ekonomické ukazovatele materskej spoločnosti SEPS

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2011	2012	2013	2014	2015
Tržby	425 123	450 314	451 304	388 136	394 232
Zisk po zdanení	41 599	78 632	69 226	67 464	72 984
EBITDA	108 895	159 476	152 083	153 805	161 602
ROA	5,5%	9,4%	7,7%	7,7%	8,1%
Celková zadlženosť	30,0%	31,3%	36,8%	34,6%	33,5%
Bilančná suma	759 055	840 354	903 379	872 305	902 281
Dlhodobý majetok	690 644	690 710	734 022	761 921	796 623
Vlastné imanie	531 644	577 220	570 636	570 218	599 664
Investície	89 468	58 068	100 593	89 038	97 373
Priemerný počet zamestnancov	496	500	516	518	514

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opr. položky k majetku, mínus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

Rok v skratke

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2015 dosiahli výšku 401 111-tisíc eur vrátane finančných výnosov. Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli 328 127-tisíc eur. Najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti predstavovali tržby v hodnote 394 232-tisíc eur. Zisk po zdanení bol vo výške 72 984-tisíc eur.

Spoločnosť k 31. 12. 2015 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 902 281-tisíc eur a priemerný stav zamestnancov bol 514.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2015 investovala celkom 97 373-tisíc eur, ktoré financovala z vlastných zdrojov a cudzích zdrojov.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2015)

Tab. 4: Kľúčové ekonomické ukazovatele konsolidované

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2011	2012	2013	2014	2015
Tržby	504 987	534 789	575 934	972 292	977 957
Zisk po zdanení	42 288	78 873	69 396	67 626	73 198
EBITDA	110 867	161 142	154 059	157 605	165 701
ROA	5,1%	8,4%	7,0%	7,0%	7,4%
Celková zadlženosť	36,3%	38,4%	42,7%	40,8%	39,6%
Bilančná suma	835 123	938 099	996 935	964 512	995 796
Dlhodobý majetok	694 208	697 398	742 581	770 732	805 028
Vlastné imanie	532 286	578 104	571 690	571 434	601 093
Investície	89 928	62 468	106 063	93 838	100 625
Priemerný počet zamestnancov	507	525	547	554	549

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opr. položky k majetku, minus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

V zmysle zákona o účtovníctve zostavuje SEPS aj konsolidované finančné výkazy v súlade s IFRS. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 %-ná dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá prispela počas piateho roku svojho fungovania 60 % k hodnote konsolidovaných tržieb skupiny a 9 % k hodnote bilančnej sumy.

V roku 2015 dosiahla skupina SEPS konsolidované

výnosy vo výške 984 841-tisíc eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 73 198-tisíc eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2015 výšku 995 796-tisíc eur. Bilančná suma bola oproti roku 2014 vyššia najmä vplyvom nárastu dlhodobého majetku na strane aktív a vlastného imania na strane pasív súvahy.

Rok v skratke

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Legislatívne prostredie

V legislatívnom prostredí elektroenergetiky došlo v roku 2015 k viacerým zmenám, ktoré ovplyvnili, resp. budú mať významný vplyv na činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

V nadväznosti na schválenie zákona č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov boli v roku 2015 vypracované a zverejnené vyhlášky, ktorými boli pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy stanovené nové povinnosti najmä v oblasti riadenia energetickej efektívnosti a výpočtu účinnosti prenosu elektriny.

V júli bol na návrh našej spoločnosti schválený Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej aj „ÚRSO“) aktualizovaný *Dispečerský poriadok na riadenie elektrizačnej sústavy SR* z dôvodu jeho zosúladenia s aktuálnou energetickou legislatívou.

V auguste nadobudlo účinnosť nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (aj ako CACM), ktoré predstavuje prvý sieťový predpis z balíčka pripravovaných sieťových predpisov na európskej úrovni.

V septembri bolo vydané rozhodnutie Ministerstva hospodárstva SR č. 24/2015 vo všeobecnom hospodárskom záujme, ktorým od 1. 1. 2017 nariaďuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, okrem každoročnej povinnosti zabezpečiť prednostný prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vyrobenej z domáceho uhlia, obstarat' podporné služby zo zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia s výrobou viac ako 10 TWh ročne. Táto povinnosť bude platiť až do roku 2030.

V priebehu roka bol na návrh SEPS rozhodnutiami ÚRSO dvakrát aktualizovaný aj *Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy*. V júli bol na základe požiadavky ÚRSO do dokumentu zapracovaný *Postup pri vnútrodennej alokácii a nominácii cezhraničných kapacít* (tzv. Intraday)

a v decembri boli schválené aukčné pravidlá doplnené o harmonizované pravidlá, ktorých implementácia vyplýva zo schválenej európskej legislatívy.

Integrovaný systém manažérstva

SEPS má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ďalej aj „ISM“) pozostávajúci z manažérstva kvality (ISO 9001), environmentálneho manažérstva (ISO 14001), manažérstva bezpečnosti informácií (ISO/IEC 27001) a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (OHSAS 18001).

V januári 2015 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou Technická inšpekcia, a. s., periodický audit v oblasti systému manažérstva BOZP podľa normy OHSAS 18001. SEPS spĺňa požiadavky normy OHSAS 18001:2007 a certifikát systému manažérstva BOZP zostáva naďalej v platnosti do roku 2017.

V marci 2015 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“), recertifikačný audit v oblasti systému manažérstva kvality (ISO 9001) a environmentálneho manažérstva (ISO 14001). Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Audítori certifikačnej spoločnosti DNV udelili SEPS certifikáty systému manažérstva kvality (SMK) a environmentálneho manažérstva (EMS) s platnosťou do marca 2018.

V júli 2015 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou DNV recertifikačný audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti podľa ISO/IEC 27001:2013. Zavedený systém manažérstva informačnej bezpečnosti v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s normou ISO/IEC 27001. Audítori DNV udelili SEPS certifikát systému manažérstva informačnej bezpečnosti s platnosťou do augusta 2018.

V oblasti manažérstva kvality, okrem iných činností zameraných na uspokojovanie potrieb zákazníkov

Rok v skratke

SEPS – účastníkov trhu s elektrinou, je vykonávané monitorovanie ich spokojnosti. Po vyhodnotení monitorovania sú prijímané opatrenia na zvýšenie spokojnosti zákazníkov SEPS - účastníkov trhu s elektrinou. Výkon interných auditov (pre všetky 4 manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Následne realizáciou navrhnutých opatrení vychádzajúcich zo zistení z auditov sa prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM.

Ochrana životného prostredia je realizovaná zavádzaním moderných technológií a riadením produkcie svojich odpadov. SEPS pokračuje v procese zlepšovania environmentálneho profilu spoločnosti v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a ochrany krajiny a prírody.

V oblasti systému manažérstva BOZP je kladený dôraz na dodržiavanie programu realizácie politiky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, najmä

na vylúčenie rizík a faktorov podmieňujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia z práce.

Úsilie v oblasti informačnej bezpečnosti je zamerané na efektívnu elimináciu, resp. znižovanie rizík súvisiacich s narušením dostupnosti, integrity a dôvernosti aktív spoločnosti, a to zavádzaním nových moderných postupov, informačných systémov a technológií.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zabezpečenia bezpečnosti informácií a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti predovšetkým na preukázanie schopnosti plnenia požiadaviek zákazníkov na služby poskytované spoločnosťou SEPS, t. j. spoľahlivý a bezpečný prenos elektriny.



The aggregate amount of the costs for investments in 2015 was EUR 97,373 thousand. The biggest investment project in terms of significance and volume in 2015 was implementation of a package of investment items Line 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur.

Further significant investment projects completed in 2015 included construction of the remote control and supplementation of the second transformer 400/110 kV with the installed capacity of 350 MVA in the Stupava substation and implementation of works in the Rimavská Sobota substation where the construction of the remote control and replacement of the T402 transformer was completed.

Electricity Production and Consumption in the Electricity System of the Slovak Republic in the Year 2015

The volume of electricity produced from the sources in Slovakia in 2015 in the volume of 27,191 GWh was on the same level as in 2014 (a year-to-year index was 99.8%) what meant suspension of the production drop in the year 2014 against the year 2013. Electricity production in 2015 proved the increasing trend only during the first five months when the year-to-year monthly index of production varied from 104.4% to 120.5%. In the second part of the year, the production compared to the year 2014 was lower with the year-to-year monthly production index from June to December 2015 varying from 89.7% to 98.8%.

In terms of share in the produced electricity, the nuclear power plants maintained their dominant position (55.7%), even despite lower production compared to the year 2014. Half of the electricity produced from the renewable sources in 2015 was from biomass (50.2%), biogas and photovoltaic power plants recorded the identical share of 24.7% in production from renewable sources. Decrease of production by hydro-electric power plants (94.9%) in 2015 was not so dramatic. In terms of long-term statistics, the hydro-electric power plant production for the whole year 2015 reached an average level.

Total gross electricity consumption in Slovakia in 2015 amounted to 29,579 GWh. Compared to the year 2014, the electricity consumption increased by 1,224 GWh (a year-to-year index 104.3%). Increase of consumption compared to the year 2014 was evaluated in all months of the year 2015, with the year-to-year monthly consumption index changing from 102.1% to 107% in August. The consumption of pump-fed hydroelectric power plants for repumping in the aforementioned consumption was 408 GWh (1.4%). Increase of electricity consumption in the year 2015 was ensured by the increased import of electricity from abroad compared to the year 2014. In 2015, the share of import in the electricity consumption was increased to the value of 8.1%, in 2014 it was 3.9%. From the year 2007, it was the highest share of the electricity import in consumption of Slovakia.

Table 1: Year-To-Year Quarterly Indices of Electricity Production and Consumption in Slovakia

2015/2014	Ist Q	IIInd Q	IIIrd Q	IVth Q
Production (%)	105.4	107.5	90.5	96.5
Consumption (%)	104.7	104.4	104.6	103.7

Year in Brief

Table 2: Electricity Production and Consumption in Slovakia in 2014 and 2015 in GWh

- GWh -	2014	2015	Index (%) 2015/2014	Share in production 2015 (%)
Nuclear power plants	15,499	15,146	97.7	55.7
Fossil-fuel power plants	5,236	5,252	100.3	19.3
Hydro-electric power plants	4,572	4,338	94.9	15.9
Renewable energy sources	1,847	2,384	129.1	8.8
Other	100	71	71	0.3
Production	27,254	27,191	99.8	
Balance (Import +)	1,101	2,388	216.9	
Consumption	28,355	29,579	104.3	

Economic Results in Brief – Individual Financial Statements (year 2015)

Table 3: Key Economic Indicators of the Parent Company SEPS

Data for parent company (in EUR thous.)	2011	2012	2013	2014	2015
Revenues	425,123	450,314	451,304	388,136	394,232
After-tax profit	41,599	78,632	69,226	67,464	72,984
EBITDA	108,895	159,476	152,083	153,805	161,602
ROA	5.5%	9.4%	7.7%	7.7%	8.1%
Total indebtedness	30.0%	31.3%	36.8%	34.6%	33.5%
Balance amount	759,055	840,354	903,379	872,305	902,281
Long-term assets	690,644	690,710	734,022	761,921	796,623
Equity	531,644	577,220	570,636	570,218	599,664
Investments	89,468	58,068	100,593	89,038	97,373
Average number of employees	496	500	516	518	514

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax/balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Year in Brief

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Total revenues of the company in 2015 amounted to EUR 401,111 thousand including the financial revenues. Total costs (including income tax) amounted to EUR 328,127 thousand. The biggest volume from the achieved company revenues consisted of revenues in the value of EUR 394,232 thousand. The after-tax profit was EUR 72,984 thousand.

As of 31 December 2015, the company managed the net assets in the amount of EUR 902,281 thousand with the average number of employees being 514.

In 2015, the company invested total of EUR 97,373 thousand in renewal and development of the transmission system which were financed from own resources and foreign resources.

Economic Results in Brief - Consolidated Financial Statements (year 2015)

■ Table 4: Key Consolidated Economic Indicators

Consolidated data (in EUR thous.)	2011	2012	2013	2014	2015
Revenues	504,987	534,789	575,934	972,292	977,957
After-tax profit	42,288	78,873	69,396	67,626	73,198
EBITDA	110,867	161,142	154,059	157,605	165,701
ROA	5.1%	8.4%	7.0%	7.0%	7.4%
Total indebtedness	36.3%	38.4%	42.7%	40.8%	39.6%
Balance amount	835,123	938,099	996,935	964,512	995,796
Long-term assets	694,208	697,398	742,581	770,732	805,028
Equity	532,286	578,104	571,690	571,434	601,093
Investments	89,928	62,468	106,063	93,838	100,625
Average number of employees	507	525	547	554	549

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax / balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Pursuant to the Accountancy Act, SEPS prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS. The SEPS consolidation includes also its 100% subsidiary OKTE, a. s. which during the fifth year of its operation contributed by 60% to the value of the group consolidated revenues and by 9% to the value of the balance amount.

In 2015, the SEPS group achieved the consolidated revenues amounting to EUR 984,841 thousand

including the financial revenues and the consolidated profit of EUR 73,198 thousand.

The total consolidated assets of the group amounted to EUR 995,796 thousand as of 31 December 2015. The balance amount was compared to the year 2014 higher mainly due to increase of long-term assets on the asset side and equity on the liability side of the balance sheet.

Year in Brief

Legislative Environment

There were several changes which influenced or will significantly influence the activities of the transmission system operator in the legislative environment of the electricity sector in 2015.

In regard to adoption of Act No. 321/2014 Coll. on Energy Efficiency and on amendment and supplementation of certain acts, the decrees were prepared and published in 2015 which defined new obligations for the transmission system operator, especially in the field of energy efficiency management and efficiency calculation of electricity transmission.

In July, upon proposal of our company, the Regulatory Office for Network Industries (hereinafter referred to as "RONI") approved the updated *Dispatcher Order for Management of the Electricity System of SR* due to its harmonization with the current energy legislation.

In August, the Commission (EU) Regulation No. 2015/1222 came into effect establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (also referred to as CACM) which represents the first network code from the package of the prepared network codes on the European level.

In September, the decision by the Ministry of Economy of SR No. 24/2015 was issued in the general economic interest by which from 1 January 2017, apart from the annual obligation to provide for preferential access to the transmission system and transmission of electricity produced from domestic coal, it orders to the transmission system operator to provide for ancillary services from electricity production facilities from domestic coal with production exceeding 10 TWh per year. This obligation shall apply up to the year 2030.

In the course of the year, upon the SEPS proposal, RONI through its decisions updated the *Operating Instructions of the Transmission System Operator* twice.

In July, upon the RONI requirement, the *Procedure for Intraday Allocation and Nomination of Cross-Border Capacities* (so called Intraday) was incorporated in the document and in December the auction rules were approved which were supplemented by the harmonized rules the implementation of which results from the approved European legislation.

Integrated Management System

SEPS has the certified Integrated Management System (hereinafter referred to as "IMS") consisting of Quality Management (ISO 9001), Environmental Management (ISO 14001), Information Security Management (ISO/IEC 27001) and Occupational Health and Safety Management (OHSAS 18001) in place from 2009.

In January 2015, the certification company Technická inšpekcia, a. s., conducted a periodical audit in the field of OHS management system according to the standard OHSAS 18001. SEPS complies with the requirements of the standard OHSAS 18001:2007 and the certificate of the OHS management system remains valid till 2017.

In March 2015, the certification company DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (hereinafter referred to as "DNV") conducted a recertification audit in the field of quality management system (ISO 9001) and environmental management (ISO 14001). The quality and environmental management system in SEPS in place is functional and it is in full compliance with the aforementioned standards. The auditors of the certification company DNV granted certificates of the quality management system (QMS) and environmental management (EMS) to SEPS valid till March 2018.

In July 2015, the certification company DNV conducted a recertification audit of the information security management according to ISO/IEC 27001:2013. The information security management in SEPS in place is functional and it is in full compliance

Year in Brief

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

with the standard ISO/EIC 27001. The DNV auditors granted certificate of the information security management system to SEPS valid till August 2018.

In the field of quality management apart from other activities aimed at satisfaction of needs of the SEPS customers – participants of the market in electricity, their satisfaction is being monitored.

After monitoring evaluation, the measures are taken to increase satisfaction of the SEPS customers - participants of the market in electricity. Performance of internal audits (for all 4 managerial systems) is aimed at detection of weaknesses in IMS. Subsequently, permanent improvement of IMS is supported by implementation of the proposed measures stemming from findings of the audits.

The environment protection is implemented by introduction of modern technologies and by management of production of its waste. SEPS continues in the process of improvement of the company environmental profile in the field of water and waste management, protection of the air, and landscape and nature protection.

In the field of OHS management system, the emphasis is put on adherence to the programme for implementation of the occupational health and safety policy, especially for exclusion of risks and factors conditioning occurrence of occupational injuries, occupational diseases and other occupational health damages.

The efforts in the field of information security are aimed at efficient elimination or reduction of risks related to disturbing availability, integrity, and confidentiality of the company assets by launching new modern procedures, information systems and technologies.

The major focus of development in the field of IMS is assertion of quality, environmental behaviour, ensuring information security, and occupational health and safety in all spheres of the company activities, especially to prove the ability to meet the customer requirements for services provided by the SEPS company, i.e. reliable and safe electricity transmission.

Orgány spoločnosti

SEPS

Akcionár

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

Predstavenstvo



Dozorná rada



Vrcholový manažment



Orgány spoločnosti

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

OKTE, a. s.

Akcionár

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

Predstavenstvo



predseda

Ing. Michal Cabala, PhD.



člen

Ing. Milan Lodňanek



člen

Ing. Milan Lipovský

Dozorná rada



predseda

Ing. František Pecho



podpredseda

Ing. Ján Petrovič



člen

JUDr. Milan Švec

Vrcholový manažment



riaditeľ

Ing. Michal Cabala, PhD.



**manažér
riadenia služieb**
Ing. Milan Lipovský



**manažér
pre ekonomiku a financie**
Ing. Ivan Lovíšek

Orgány spoločnosti

Predstavenstvo



Ing. Alexander Kšiňan
člen predstavenstva

Ing. Michal Pokorný
podpredseda predstavenstva

Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
člen predstavenstva

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
člen predstavenstva



Narodil sa v roku 1960 v Bratislave. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej, odbor elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1985.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Západoslovenských energetických závodov, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., ako samostatný technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava. Neskôr pracoval ako vedúci technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava, vedúci prevádzky Oblastného závodu Bratislava, vedúci rozvodu Oblastného závodu Bratislava (zástupca riaditeľa Oblastného závodu Bratislava) a vedúci regionálnej správy sietí VN a NN Bratislava. V rokoch 2005 – 2012 pracoval v spoločnosti Enermont, s. r. o., (dcérska spoločnosť Západoslovenskej energetiky, a. s.) na pozícii projektový manažér a neskôr ako vedúci úseku projektového manažmentu. V rokoch 2006 – 2010 pôsobil v Bratislavskej teplárenskej, a. s., ako člen predstavenstva. Od júna 2012 zastáva post predsedu predstavenstva a generálneho riaditeľa akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ

Orgány spoločnosti

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Narodil sa v roku 1978 v Nitre. Vysokoškolské vzdelanie získal na Fakulte ekonomiky a manažmentu Slovenskej poľnohospodárskej univerzity v Nitre. Štúdium úspešne ukončil v roku 2002.

V rokoch 1996 – 1997 pracoval ako obchodný zástupca v spoločnosti Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. V rokoch 1997 – 1999 pôsobil v APIS, a. s., Turčianske Teplice ako obchodný zástupca pre Poľsko a zástupca riaditeľa obchodu s energetickými komoditami. V rokoch 1999 – 2007 pracoval v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., na rôznych pozíciách: ako asistent generálneho riaditeľa, Senior Trader – Area Manager, vedúci oddelenia dlhodobého a krátkodobého obchodovania a vedúci oddelenia Front Office. V rokoch 2006 – 2010 bol riaditeľom a konateľom Epool, s. r. o., Nitra. Od septembra 2010 je členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. V apríli 2012 sa rozhodnutím jediného akcionára stal podpredsedom predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Od apríla 2012 je podpredsedom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.



Ing. Michal Pokorný
podpredseda predstavenstva
a vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu

Narodil sa v roku 1952 v Handlovej. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej, odbor silnoprúdová elektrotechnika – výroba, rozvod a využitie elektrickej energie, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1976.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Stredoslovenských energetických závodov, š. p., Žilina ako projektant Rozvodného závodu Žiar nad Hronom. Neskôr pracoval ako technik VN sietí v Stredoslovenských energetických závodoch, š. p., Žilina – podnikové riaditeľstvo, vedúci referent starostlivosti o základné fondy v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava – generálne riaditeľstvo a vedúci odborný technický pracovník vedení v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava – generálne riaditeľstvo. V rokoch 1991 – 1994 zastával pozíciu riaditeľa Závodu prenosovej sústavy v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava. V rokoch 1991 – 1995 bol riaditeľom Závodu prenosovej sústavy v Slovenských elektrárnach, a. s., Bratislava a v rokoch 1996 – 2001 riaditeľom Odštepného závodu Prenosovej sústavy v Slovenských elektrárnach, a. s., Bratislava. V rokoch 2001 – 2003 pôsobil ako predseda predstavenstva a generálny riaditeľ akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. V roku 2003 sa stal predsedom predstavenstva a generálnym riaditeľom ELV PRODUKT, a. s., Senec. V roku 2004 pracoval v spoločnosti Elektrovod Holding, a. s., Bratislava na pozícii výkonný riaditeľ a v rokoch 2005 – 2010 na pozícii generálny riaditeľ. V rokoch 2010 – 2012 pôsobil v spoločnosti SAG Elektrovod, a. s., Bratislava ako člen predstavenstva a generálny riaditeľ a predseda predstavenstva a generálny riaditeľ. Od júna 2012 je člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.



Ing. Alexander Kšiňan
člen predstavenstva
a vrchný riaditeľ úseku prevádzky

Orgány spoločnosti



Narodil sa v roku 1972 v Trenčíne. Vysokoškolské vzdelanie získal na Národohospodárskej fakulte Ekonomickej univerzity v Bratislave, v odbore bankovníctva. Štúdium úspešne ukončil v roku 1997.

Po skončení štúdia pracoval v rôznych pozíciách v oblasti investičného a úverového bankovníctva a podnikových financií v spoločnostiach Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., a J&T Finance group, a. s. V rokoch 2005 – 2012 pôsobil ako predseda predstavenstva a riaditeľ v spoločnosti LEXXUS, a. s., ktorá pôsobí v oblasti sprostredkovania predaja nehnuteľností a poradenstva v oblasti investičného a hypotekárneho bankovníctva a poisťovníctva. Od septembra 2012 je členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku ekonomiky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Ing. Martin Malaník

člen predstavenstva
a vrchný riaditeľ úseku ekonomiky

Narodil sa v roku 1952 v Žiline. Vysokoškolské vzdelanie získal na Fakulte SET Vysokej školy dopravy a spojov v Žiline. V roku 1989 absolvoval vedeckú ašpirantúru a v roku 2001 habilitoval na Žilinskej univerzite. V roku 2009 získal titul docent na Žilinskej univerzite.

Ako absolvent Vysokej školy dopravy a spojov nastúpil do Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina ako inžinier prenosovej sústavy. V rokoch 1979 – 1991 pracoval ako samostatný výskumno-vývojový pracovník a neskôr ako námestník riaditeľa pre riadiacu techniku Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina. V rokoch 1991 – 1994 bol riaditeľom Závodu služieb a v rokoch 1994 – 1997 riaditeľom sekcie informatiky Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina. V rokoch 1997 – 1999 zastával funkciu vrchného riaditeľa úseku informatiky Stredoslovenskej energetiky, š. p. – PR. V rokoch 1999 – 2000 pracoval ako projektový manažér v DELTA Electronic Services, a. s., Bratislava. Od 1. 4. 2000 do 31. 12. 2001 zastával post generálneho riaditeľa Stredoslovenskej energetiky, š. p. Po vstupe strategického partnera EDF do spoločnosti pôsobil od 1. 1. 2002 do 31. 4. 2003 ako generálny riaditeľ a člen predstavenstva za EDF. V rokoch 2003 – 2006 bol generálnym riaditeľom a predsedom predstavenstva Slovenských elektrární, a. s. Od 1. 5. do 1. 9. 2006 zastával pozíciu predsedu predstavenstva a obchodného riaditeľa AŽD Košice, a. s., a od 1. 9. 2006 do 3. 9. 2010 bol členom predstavenstva a vrchným riaditeľom pre obchod a SED akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Od 4. 9. 2010 pôsobil na pozícii technického riaditeľa Aperta, s. r. o., Žilina. Od júna 2012 je členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku rozvoja a investícií akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.



Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ
úseku rozvoja a investícií

Company Bodies



VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

SEPS

Shareholder

The Slovak Republic is the owner of 100% of company shares with the Ministry of Finance of the Slovak Republic acting on its behalf.

Board of Directors



Supervisory Board



Top Management

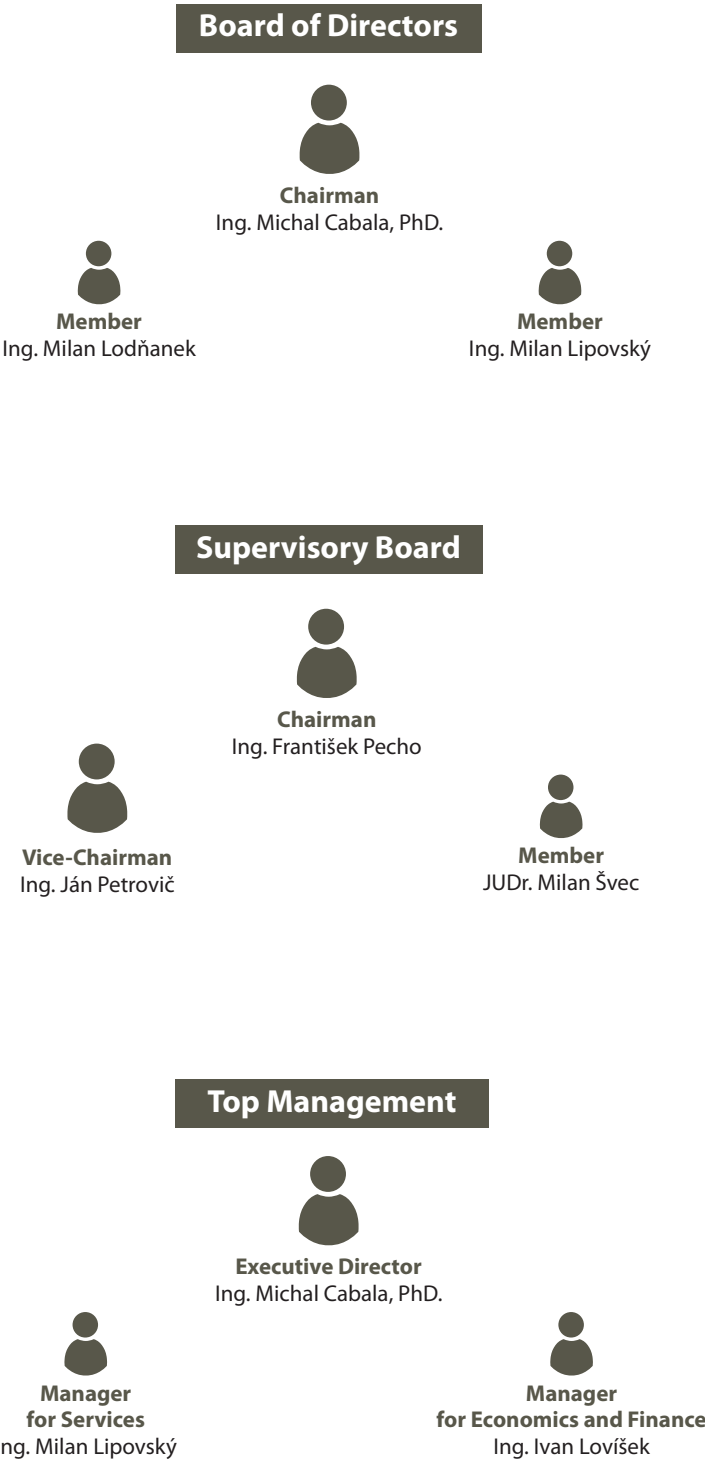


Company Bodies

OKTE, a. s.

Shareholder

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., owns 100% of OKTE, a. s., shares.



Company Bodies

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Board of Directors



Ing. Alexander Kšiňan
Member

Ing. Michal Pokorný
Vice-Chairman

Ing. Miroslav Stejskal
Chairman

Ing. Martin Malaník
Member

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Member

He was born in 1960 in Bratislava. He graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Slovak University of Technology, Department of Electrical Power Engineering, with specialisation in electricity production and distribution. He successfully finished his studies in 1985.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started in Západoslovenské energetické závody, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., taking up a position of an Independent Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava (distribution company). Later he worked as a Chief Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava, Operations Manager of Oblastný závod Bratislava (district company), Distribution Manager of Oblastný závod Bratislava (Deputy Director of Oblastný závod Bratislava) and Manager of Regionálna správa sietí VN a NN Bratislava (Regional Administration of HV and LV Networks). From 2005 to 2012 he worked for Enermont, s. r.o. (a subsidiary of Západoslovenská energetika, a. s.) as a Project Manager and later as a Manager of the Project Management Department. In the period 2006 – 2010 he held a position of a Member of the Board of Directors in Bratislavská teplárenská, a. s. Since June 2012, he has been the Chairman of the Board of Directors and General Director of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.



Ing. Miroslav Stejskal
Chairman of the Board of Directors
and General Director

Company Bodies



He was born in 1978 in Nitra. He graduated from the Faculty of Economics and Management of the Slovak University of Agriculture in Nitra. He successfully finished his studies in 2002.

In the period 1996 – 1997, he worked as a Business Representative in Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. From 1997 to 1999, he worked for APIS, a. s., Turčianske Teplice as a Business Representative for Poland and as a Deputy Director for Commerce with Energy Commodities. In the period 1999 – 2007, he took up various positions in Slovenské elektrárne, a. s., as follows: CEO Assistant, Senior Trader – Area Manager, Head of Division of Long-Term and Short-Term Trading and Head of Front Office. In the period 2006 – 2010, he was a Director and Executive of Epool, s. r. o., Nitra. Since September 2010, he has been a Member of the Board of Directors and Managing Director Dispatch & Commerce Division of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. In April 2012, via decision of the sole shareholder he was appointed Vice-Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. Since April 2012, he has been Vice-Chairman of the Board of Directors and Dispatch & Commerce Division Managing Director at Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Ing. Michal Pokorný

Vice-Chairman of the Board of Directors
and Managing Director, Dispatch & Commerce Division



He was born in 1952 in Handlová. He graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Slovak University of Technology, Department of Heavy Power Engineering – production, distribution and use of electricity, specialisation in electricity production and distribution. He successfully finished his studies in 1976.

As a graduate of the Slovak University of Technology he started in Stredoslovenské energetické závody, š. p., Žilina taking up the position of a Project Engineer of the Rozvodný závod Žiar nad Hronom (distribution company). Later he worked as a HV Network Technician in Stredoslovenské energetické závody, š. p., Žilina – Company Headquarters, Chief Officer for Basic Fund Care in Slovenský energetický podnik, š. p. Bratislava – Directorate General and Head Expert Technical Worker of Power Lines in Slovenský energetický podnik, š. p., Bratislava – Directorate General. From 1991 to 1994, he held a position of Director of Závod prenosovej sústavy (Transmission System Company) in Slovenský energetický podnik, š. p., Bratislava. In the period 1991 – 1995, he was a Director of Závod prenosovej sústavy (Transmission System Company) in Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava and in the period 1996 – 2001 he worked as a Director of Odštepny závod Prenosovej sústavy (Branch of the Transmission System Company) in Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava. In the period 2001 – 2003, he worked as the Chairman of the Board of Directors and General Director of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. In 2003, he became Chairman of the Board of Directors and General Director of ELV PRODUKT, a. s., Senec. In 2004, he worked for Elektrovod Holding, a. s., Bratislava in the position of an Executive Director and during 2005 – 2010 in the position of the General Director. In the period 2010 – 2012 he took up a position of a Member of the Board of Directors and General Director and Chairman of the Board of Directors and General Director of SAG Elektrovod, a. s., Bratislava. Since June 2012, he has been a Member of the Board of Directors and Division of Operations Managing Director at Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Ing. Alexander Kšiňan

Member of the Board of Directors
and Managing Director, Division of Operations

Company Bodies

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

He was born in 1972 in Trenčín. He graduated from the Faculty of National Economy of the University of Economics in Bratislava, specialisation in Banking. He successfully finished his studies in 1997.

After his studies he worked in various positions in the field of investment and credit banking and company finances in Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., and J&T Finance group, a. s. In the period 2005 – 2012, he held a position of Chairman of the Board of Directors and Director in LEXXUS, a. s., engaged in mediating estate sale and consulting in the area of investment and mortgage banking and insurance industry. Since September 2012, he has been a Member of the Board of Directors and Chief Financial Officer of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.



Ing. Martin Malaník
Member of the Board of Directors
and Chief Financial Officer

He was born in 1952 in Žilina. He graduated from the Faculty of Mechanical Engineering and Electrical Engineering of the University of Transport and Communications in Žilina. In 1989 he attended scientific postgraduate studies and in 2001 he finished his postgraduate studies at the University of Žilina. In 2009, he was conferred degree of a lecturer at the University of Žilina.

As a graduate from the University of Transport and Communications he started in Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina taking up the position of a Transmission System Engineer. In the period 1979 – 1991, he worked as an Independent Research-Development Worker and later as a Deputy Director for Managing Technique of Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina. In the period 1991 – 1994, he was a Director of Závod služieb (Service Company) and in the period 1994 – 1997 he was a Director in the Division of Informatics of Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina. In the period 1997 – 1999, he held a position of a Head Manager of the Division of Informatics of Stredoslovenská energetika, š. p. - PR. In the period 1999 – 2000, he worked as a Project Manager in DELTA Electronic Services, a. s., Bratislava. From 01.04.2000 to 31.12.2001 he held a position of the General Director of Stredoslovenská energetika, š. p. After EDF as a strategic partner joined the company, he worked as General Director and a Member of EDF Board of Directors from 01.01.2002 to 31.04.2003. In the period 2003 – 2006, he was a General Director and Chairman of the Board of Directors of Slovenské elektrárne, a. s. From 01.05.2006 to 01.09.2006 he took up a position of a Chairman of the Board of Directors and Sales Manager of AŽD Košice, a. s. and from 01.09.2006 to 03.09.2010 he was a Member of the Board of Directors and Managing Director of Dispatch & Commerce Division of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. From 04.09.2010 he held a position of a Technical Director of Aperta, s.r.o., Žilina. Since June 2012, he has been a Member of the Board of Directors and Chief Development & Investment Officer of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

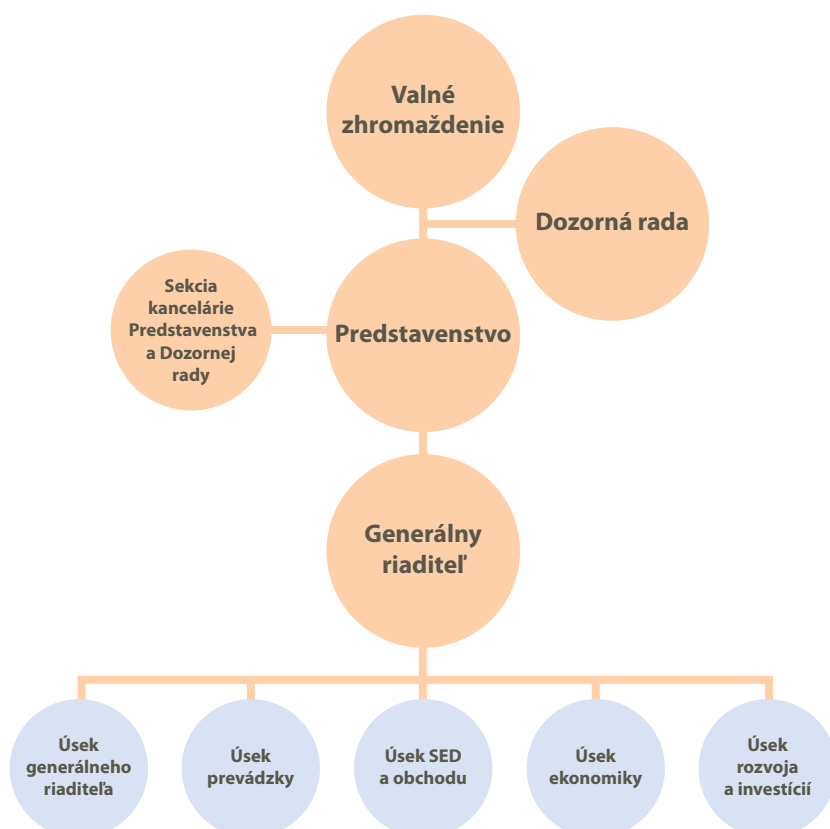


Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Member of the Board of Directors
and Chief Development & Investment Officer



Štruktúra spoločnosti

Organizačná štruktúra k 31. 12. 2015



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

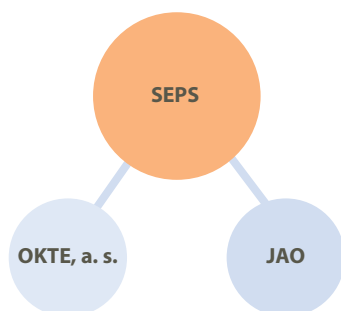
Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)

Križovany – Sekcia prevádzkovej správy Západ

Sučany – Sekcia prevádzkovej správy Stred

Lemešany – Sekcia prevádzkovej správy Východ

Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2015



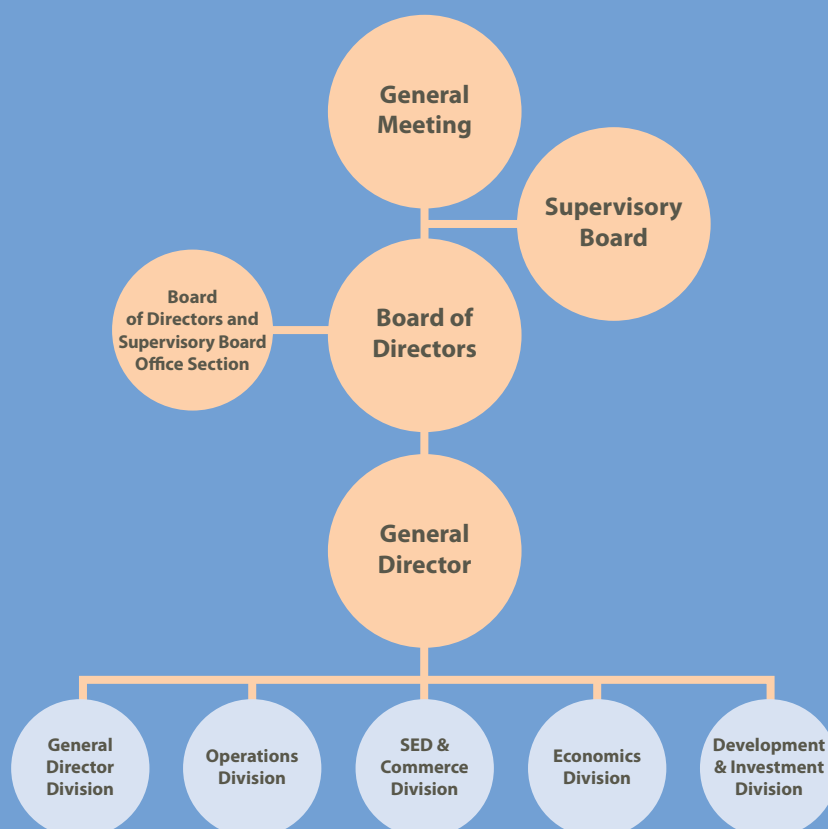
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.	100%
JAO (Joint Allocation Office – Spoločná alokačná kancelária)	5%

Company Structure



VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Organizational Structure of SEPS as at 31 December 2015



Bratislava – registered office of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

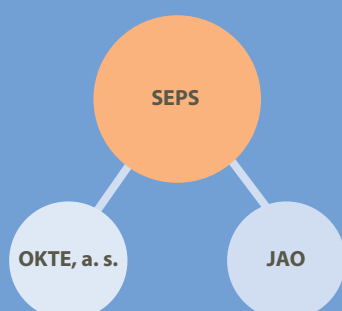
Žilina – Slovak Load Dispatching Office (SED)

Križovany – Section of Operational Administration West

Sučany – Section of Operational Administration Central

Lemešany – Section of Operational Administration East

Ownership Share of SEPS in Other Companies as at 31 December 2015



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership share in %
OKTE, a. s. – Short-Term Electricity Market Organizer	100%
JAO (Joint Allocation Office – Spoločná alokačná kancelária)	5%

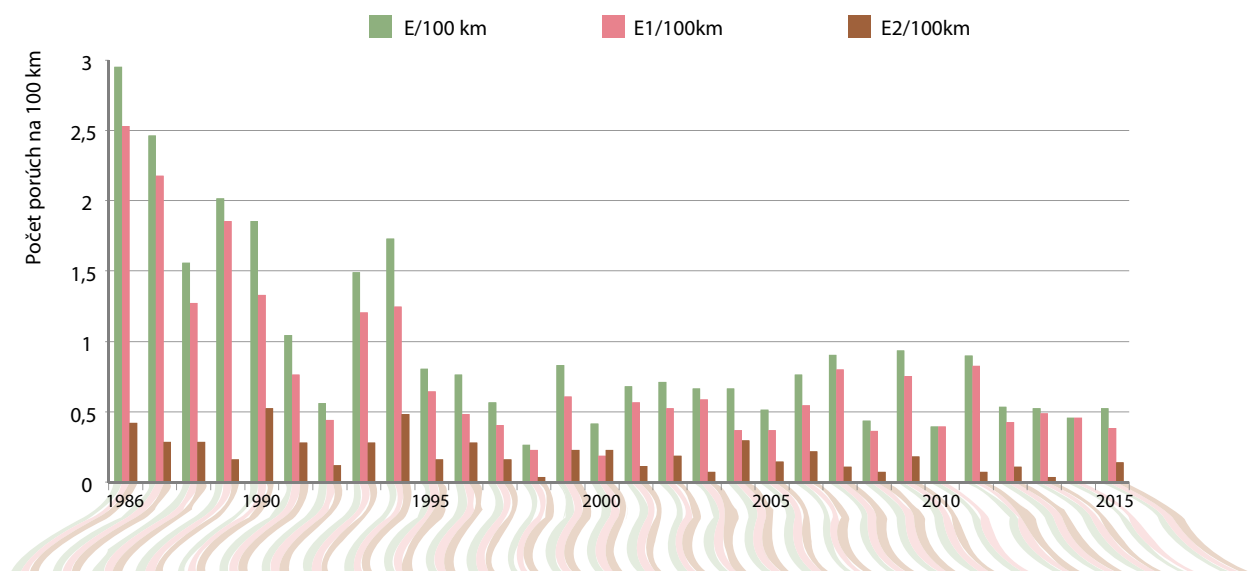


Prevádzka prenosovej sústavy

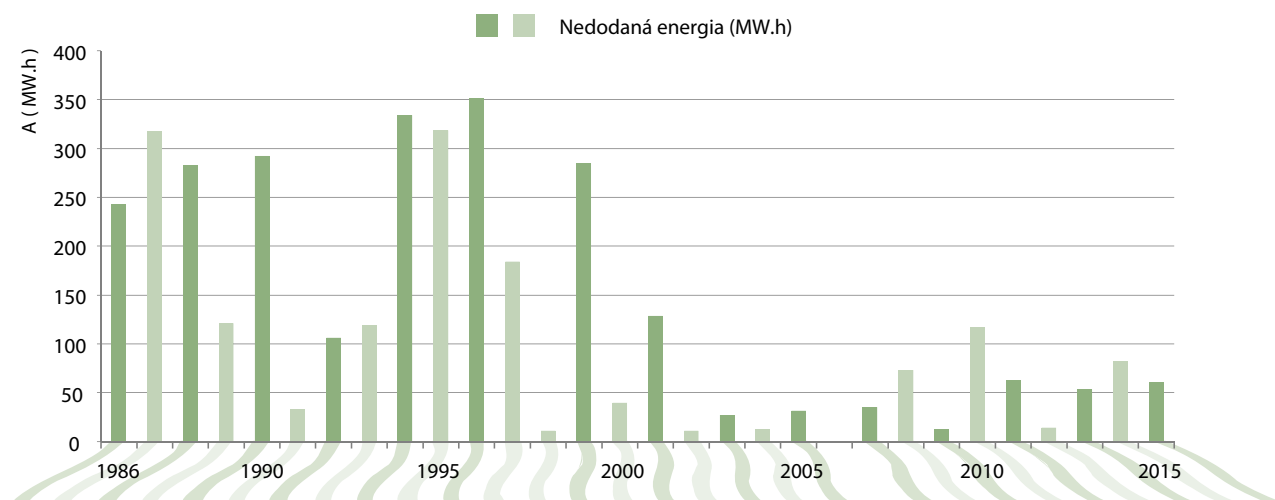
Všetky sledované štandardy kvality stanovené v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 275/2012 Z. z. na rok 2015 SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2015 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený až mierne klesajúci trend poruchovosti a údaje o nedodanej elektrickej energii (pozri grafy 1 a 2).

Graf 1: Merná poruchovosť



Graf 2: Vývoj nedodanej energie



Prevádzka prenosovej sústavy

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (zvn) a veľmi vysokého napätia (vvn) v elektrických staniciach bola zabezpečená v plnom rozsahu dodávateľským spôsobom v zmysle schváleného vypínacieho plánu a Poriadku preventívnych činností na rok 2015.

Realizácia plánu opráv bola zameraná hlavne na ďalšie skvalitnenie prúdových ciest (vodiče, lanové a rúrové prípojnice) a zvýšenie kinematickej tuhosti a bezpečnosti podporných konštrukcií (priehradové

stožiare, ohraňované stožiare, firendelové konštrukcie HOK a POK).

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

O kvalitnej komplexnej starostlivosti a zvyšovaní technologickej úrovne vedení, primárnej a sekundárnej techniky elektrických staníc svedčí aj dlhodobý trend vývoja počtu porúch a ich likvidácie uvedený v tabuľke *Prehľad o činnosti ochrán a sieťových automatík*.

Tab.: Prehľad o činnosti ochrán a sieťových automatík

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101
Počet pôsobení automatík OZ	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65
Percento úspešnosti automatík OZ	91,3	82,8	91,6	65	46,1	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3	82,8	97,5	97,9	83,1

Diagnostika

Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu podľa Plánu diagnostických činností po celý rok 2015.

Všetky plánované letecké vizuálne kontroly a termovízne merania vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV boli vykonané podľa programu a zistené závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky vedení boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.

Telekomunikácie a informatika

Spoľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí bola v roku 2015 zabezpečená v plnom rozsahu bez obmedzení, čo sa prejavilo aj na bezproblémovom riadení sústavy a bezporuchovej komunikácii a činnosti riadiacich kontrolných a ochranných automatík.

Pre zvýšenie spoľahlivosti telekomunikačného prepojenia s MAVIR bola súčasťou výmeny zemného lana na vedení V449 inštalácia nového kombinovaného zemniaceho lana vrátane optických zariadení na prenos signálov ochrán.

Všetky telekomunikačné služby, ako aj požadované rekonfigurácie informačných systémov boli zabezpečené podľa požiadaviek užívateľov.



Transmission System Operation

SEPS, as the transmission system operator, adhered to all monitored quality standards specified by the Decree of the Regulatory Office for Network Industries No. 275/2012 Coll. for the year 2015.

The transmission system operation was smooth and reliable during the entire year 2015 what is also being documented by the steady up to mildly decreasing trend of the failure rate and the data on non-supplied electricity (see charts 1 and 2).

Chart 1: Specific Failure Rate

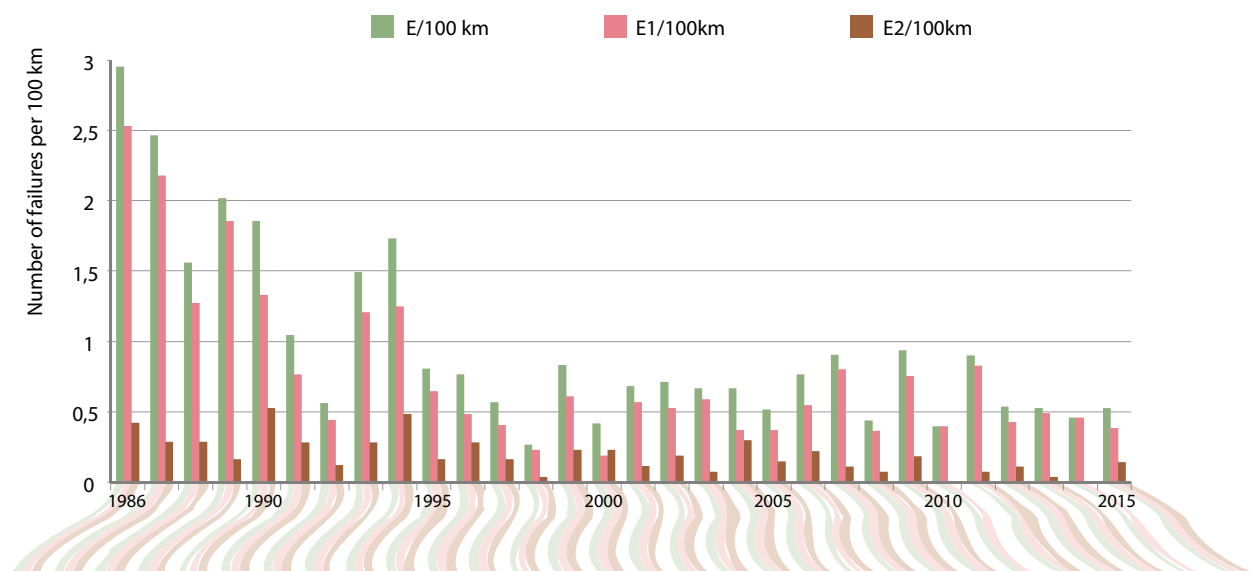
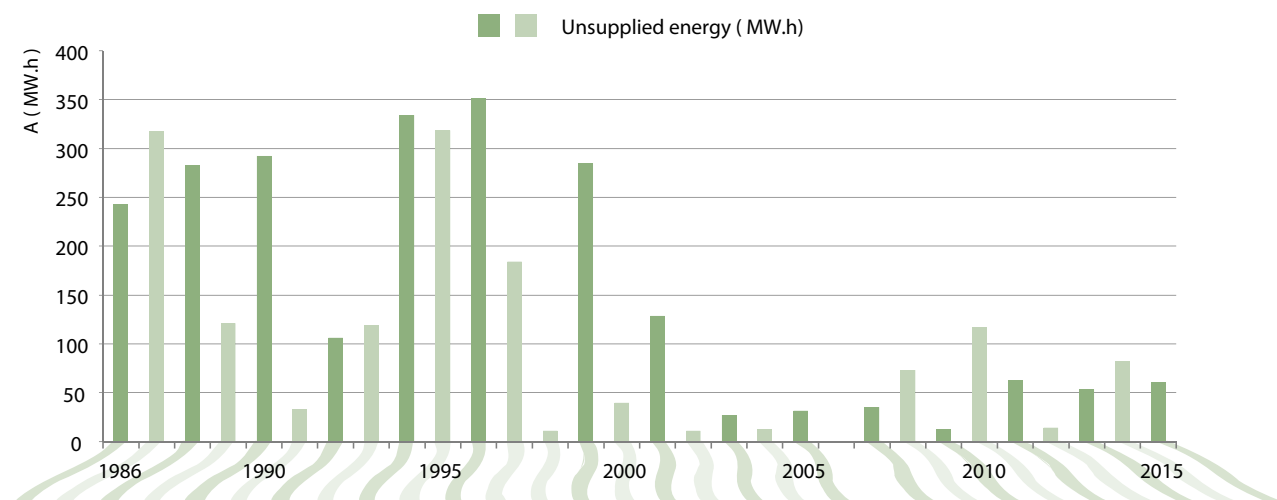


Chart 2: Development of Non-Supplied Energy



Transmission System Operation

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Maintenance and Repairs

Maintenance of ultra high voltage (UHV) and very high voltage (VHV) electric equipment in substations was fully ensured via outsourcing according to the approved tripping plan and the Preventive Action Rules for y. 2015.

The implementation of the plan of repairs focused especially on enhancing current paths (conductors, rope and pipe bus bars) and increase of kinematic rigidity and safety of supporting structures (lattice towers, squared towers, Vierendeel HOK and POK structures).

The maintenance of protective zones of UHV and VHV lines was ensured via outsourcing on the entire territory of the Slovak Republic according to the framework contracts.

The quality complex care and enhancement of the technological level of the lines, primary and secondary technique of substations is also confirmed by the long-term trend of development of the number of failures and their liquidation provided in the table *Overview of Operation of Protections and Network Automatics*.

Table: Overview of Operation of Protections and Network Automatics

Year	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Number of protection actuation with tripping	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101
Number of automatic reclosing actuations	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65
Automatic reclosing success rate percentage	91.3	82.8	91.6	65	46.1	89.3	61.6	95.1	98.5	87	88.3	84.3	82.8	97.5	97.9	83.1

Diagnostics

During the entire year 2015, diagnostic measurements of power transformers and substation primary technique equipment were provided in full extent under the Diagnostic Action Plan.

All scheduled aerial visual inspections and thermovision measurements of the 400kV, 220kV, and 110kV lines were carried out according to the plan and the detected defects threatening reliability of the line operation were repaired operatively within the time intervals according to the classification of severity.

Telecommunication and Informatics

A reliable operation of the telecommunication networks in 2015 was provided for in full extent without restrictions what was also reflected in smooth communication and activity of managing control and protective automatics.

In order to increase reliability of the telecommunication connection with MAVIR, the replacement of the earth wire on the V449 line covered also the installation of a new combined earth wire including optical devices for transmission of signals of protections.

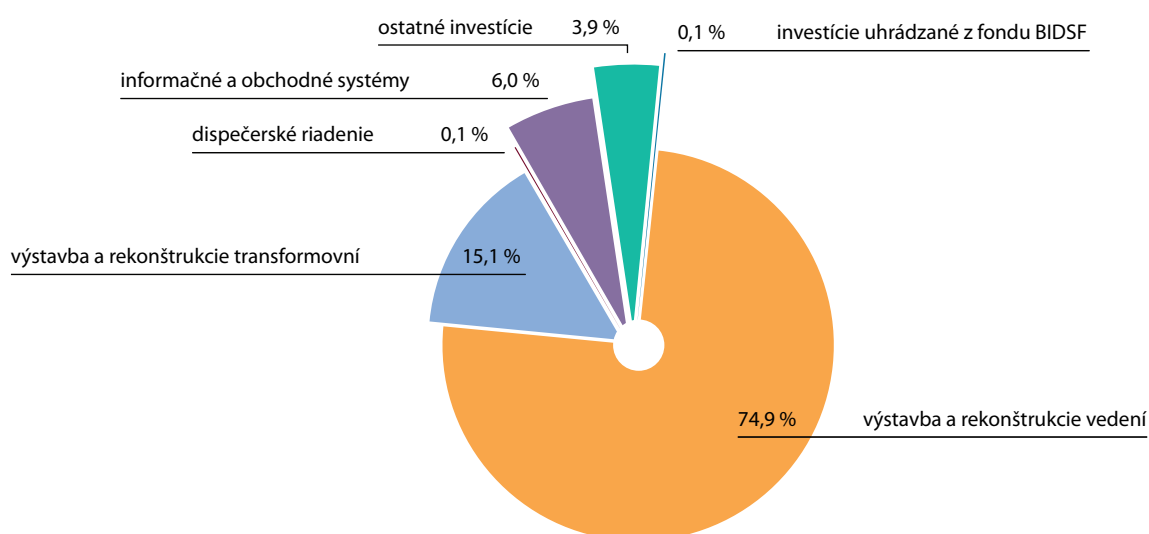
All telecommunication services as well as required reconfigurations of information systems were ensured according to the user requirements.



Investície

V oblasti investícií bola v roku 2015 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci *Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2015 – 2019*. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 97 824-tisíc eur na rok 2015 bolo skutočne vyčerpaných 97 373-tisíc eur, čo predstavuje 99,54 %.

Graf 1: Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2015



Tab.: Plnenie plánu v roku 2015 podľa investičných oblastí

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eurách		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	65 569 031	72 898 142	111,18
2	výstavba a rekonštrukcie transformovní	16 249 988	14 671 262	90,28
3	dispečerské riadenie	1 000 000	84 736	8,47
4	informačné a obchodné systémy	10 186 970	5 791 088	56,85
5	ostatné investície	4 698 354	3 841 530	81,76
6	investície uhrádzané z fondu BIDSF	120 000	86 033	71,69
Spolu		97 824 343	97 372 791	99,54

Najvýznamnejšou investičnou akciou v roku 2015 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, v rámci ktorého sa buduje dvojité vedenie v dĺžke cca 93 km medzi novo budovanou spínacou stanicou Gabčíkovo a elektrickou stanicou Veľký Ďur. V roku 2015 boli ukončené práce na druhej stavbe súvisiace s rozšírením elektrickej stanice Veľký Ďur a bola

zrealizovaná väčšia časť prvej stavby dvojitého vedenia medzi predmetnými elektrickými stanicami. Realizáciou týchto stavieb sa zvýšia prenosové schopnosti, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 400 kV siete a priamo sa spoja dva uzly prenosovej sústavy, do ktorých sú vyvedené významné zdroje elektrickej energie – vodná elektrárňa Gabčíkovo a jadrová elektrárňa Mochovce.

V roku 2015 boli ukončené práce aj na výstavbe diaľkového riadenia a doplnenie druhého transformátora 400/110 kV s inštalovaným výkonom 350 MVA v elektrickej stanici Stupava. Tento investičný projekt zvýšil bezpečnosť a spoľahlivosť napájania hlavného mesta SR a jeho okolia elektrickou energiou.

Ďalšou významnou investičnou akciou v roku 2015 bola realizácia prác v elektrickej stanici Rimavská Sobota, kde sa ukončila výstavba diaľkového riadenia a výmena transformátora T402, čím sa zvýšila bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky v elektrickej stanici a zabezpečila sa aj bezobslužná prevádzka diaľkovým riadením z centrálneho dispečingu v Žiline.

V oblasti výstavby elektrických vedení bola v roku 2015 ukončená preizolácia a výmena vodičov a zemného lana vedenia V439 Križovany - Podunajské Biskupice v úseku podporný bod číslo 1 – 104 a ukončila sa aj rekonštrukcia vedení V492 a V493 pri zaústení do elektrickej stanici Horná Ždaňa.

V obchodných systémoch v rámci upgradu internetového systému Damas Energy, ktorý slúži na automatizáciu obchodných a technických procesov v energetickej sústave Slovenskej republiky, boli v roku 2015 realizované práce na zabezpečení integrácie s centrálnou platformou ENTSO-E (Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav) pre transparentnosť informácií a rozšírenie manažmentu o rumunského prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

V roku 2015 boli ukončené práce aj na inovácii

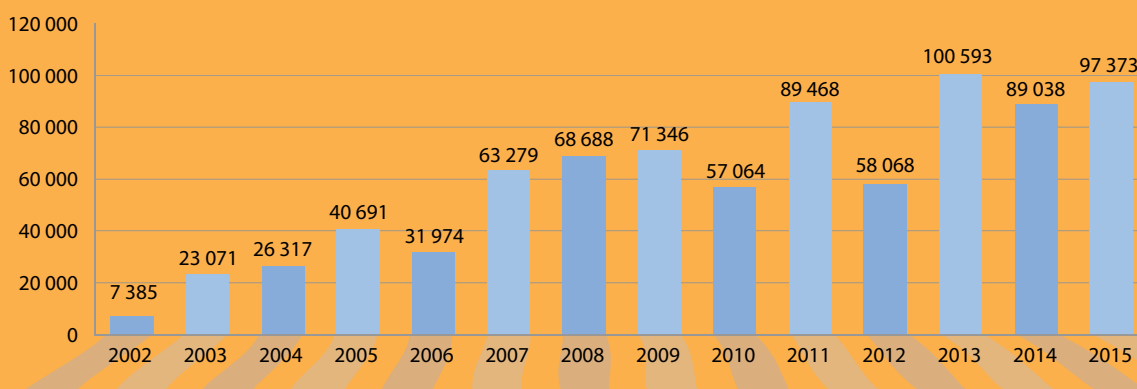
informačného systému obchodného merania ISOM, ktorého úlohou je v súlade s platnou legislatívou spracovať namerané hodnoty o prenesenej elektrine a poskytovať ich účastníkom trhu, ako aj interným a externým informačným systémom. Cieľom inovácie bolo zvýšenie efektivity práce užívateľov ISOM, ako aj zvýšenie úrovne úplnosti, spoľahlivosti, vierohodnosti, bezpečnosti poskytovaných údajov do obchodných procesov a zapracovanie nových požiadaviek vyplývajúcich z novej legislatívy, predovšetkým zo zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).

V rámci zvýšenia bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy bol inovovaný systém lokalizácie porúch na 400 kV vedeniach lokalizátormi pracujúcimi na vlnovom princípe kvôli presnejšiemu a rýchlejšiemu určeniu miesta poruchy, zníženiu doby výpadku a tým zvýšeniu spoľahlivosti prevádzky. Súčasne bol inovovaný aj dohľadový a manažovací systém na prenos povelov ochrán s cieľom znížiť poruchovosť systému.

Pre zvýšenie ochrany prvkov kritickej infraštruktúry boli v roku 2015 realizované niektoré investície, ako inovácia mechanických zábran, kamerových systémov a integrovaného monitorovacieho systému všetkých objektov prenosovej sústavy s cieľom znížiť bezpečnostné riziká z pohľadu fyzickej objektivej bezpečnosti.

Vývoj čerpania investičných nákladov v rokoch 2002 – 2015 je znázornený v grafe 2.

Graf 2: Vývoj investičných nákladov v rokoch 2002 – 2015 v tis. eur





Investments

As far as the investments in 2015 are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the *Business Plan and Financial Budget of SEPS for the Period 2015 – 2019* was ensured. Out of the total planned investments amounting to EUR 97,824 thousand for the year 2015, the actually used amount was EUR 97,373 thousand what means 99.54%.

Chart 1: Structure of Incurred Investment Costs in 2015

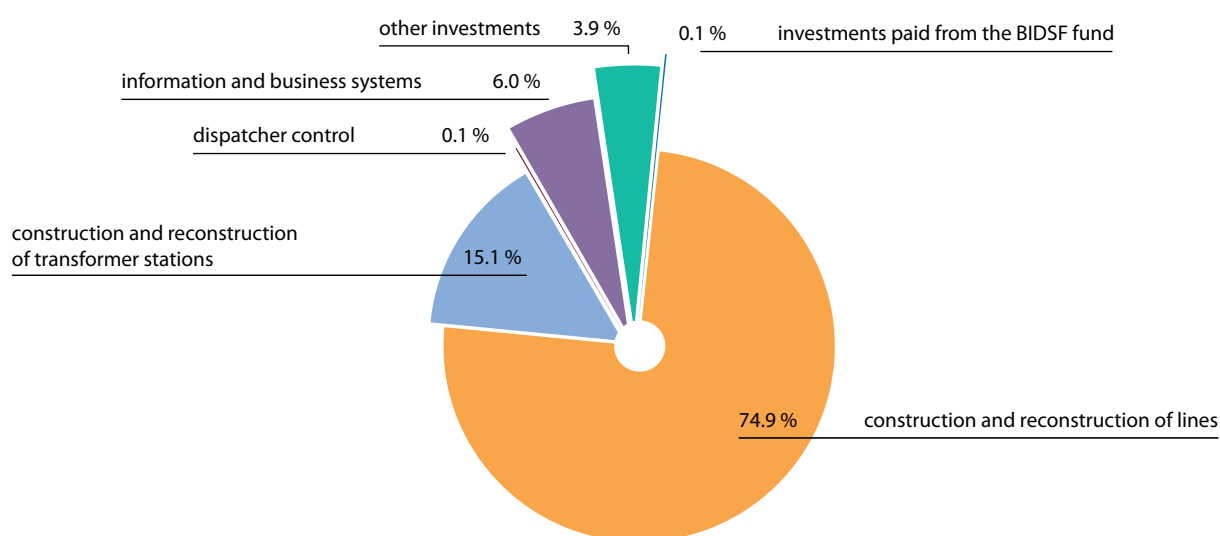


Table: Fulfilment of the Plan in 2015 According to Investment Areas

Order No.	Investment project	Costs in EUR		% of fulfilment
		Plan	Reality	
1.	construction and reconstruction of lines	65,569,031	72,898,142	111.18
2.	construction and reconstruction of transformer stations	16,249,988	14,671,262	90.28
3.	dispatcher control	1,000,000	84,736	8.47
4.	information and business systems	10,186,970	5,791,088	56.85
5.	other investments	4,698,354	3,841,530	81.76
6.	investments paid from the BIDSF fund	120,000	86,033	71.69
Total		97,824,343	97,372,791	99.54

The biggest investment project in 2015 was the implementation of the group of investment items 2x400kV Gabčíkovo - Velký Ďur line within which the double line with length of approx. 93km between the newly-built Gabčíkovo switching substation and the Velký Ďur substation is constructed. In 2015, the works on 2nd investment item related to extension of the Velký Ďur switching station were completed and the bigger part of 1st

investment item covering the double line among the respective switching stations was implemented. The implementation of these investment items shall increase transmission abilities, safety, and reliability of the 400kV system operation and they cause direct connection of two nodes of the transmission system to which significant electricity sources are connected – the Gabčíkovo hydro-electric power plant and the Mochovce nuclear power station.

Investments

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

In 2015, the works concerning construction of the remote control and supplementation of the second transformer 400/110kV with the installed capacity of 350MVA in the Stupava substation were completed. This investment project enhanced the safety and reliability of electricity supply for the Slovak Republic capital and its surrounding significantly.

Further important investment project in 2015 was implementation of works in the Rimavská Sobota substation where the construction of the remote control and replacement of the T402 transformer was completed what resulted in the increased safety and reliability of this substation operation and allowed for its remote control from the Žilina central dispatching office without an operator.

In the field of electric line construction, in 2015 the insulation renewal and replacement of wires and of the earth wire of the V439 Križovany - Podunajské Biskupice line in the section of supporting point No. 1 – 104 was completed and the reconstruction of the V492 and V493 lines near the connection to the Horná Ždaňa substation was finished.

In the business systems within the upgrade of the Damas Energy internet system serving for automation of commercial and technical processes in the energy system of the Slovak Republic, the works to ensure integration with the ENTSO-E central platform for transparency of information and extension of the management by the Romanian transmission system operation were carried out in 2015.

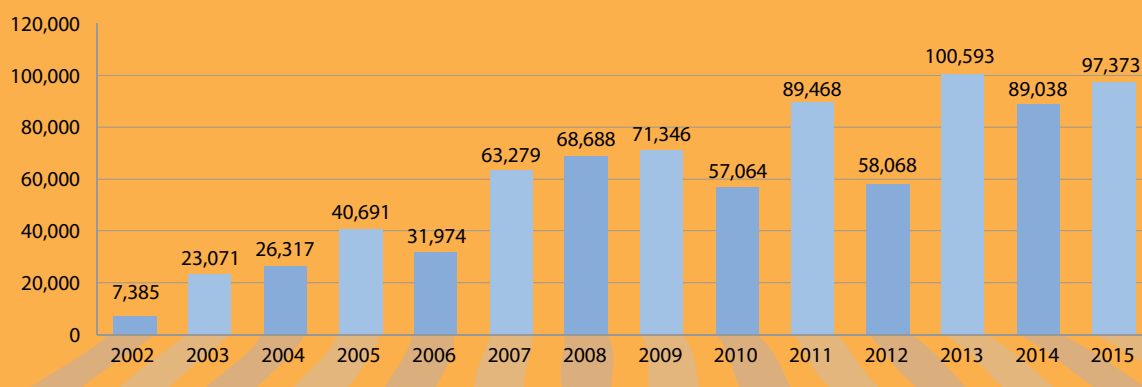
In 2015, the works concerning innovation of the ISOM information system for business measurement were completed. ISOM serves in compliance with the valid legislation for processing the measured values of the transmitted electricity and provides them to the market participants as well as to internal and external information system. The innovation was aimed at increase of the ISOM user work efficiency along with enhancement of the level of completeness, reliability, credibility, safety of the provided data for business processes and incorporation of new requirements resulting from new legislation, especially from the Act No. 251/2012 on Power Engineering as amended (hereinafter referred to as "Energy Act").

Within increase of the transmission system safety, the failure localization system on 400kV lines was innovated using locators the wave principle due to more accurate and faster determination of the failure point, reduction of the failure time and thus increase of the operation reliability. Concurrently, a supervisory and management system for transfer of orders from protections was innovated with the aim to reduce the system failure rate.

In order to increase the protection of elements of critical infrastructure, some investments were implemented in 2015, such as innovation of mechanical barriers, camera systems and integrated monitoring system of all objects of the transmission system in order to reduce the safety risks from the point of physical object safety.

The development of investment cost drawdown in the period 2002 - 2015 is shown in Chart 2.

Chart 2: The Development of Investment Cost in the Period 2002 - 2015 in EUR thous.





Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., zodpovedne pristupuje a aktívne podporuje opatrenia na ochranu životného prostredia a prihliada na environmentálne aspekty vo svojej každodennej činnosti. Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky už pri svojich investičných zámeroch, opravách a údržbe existujúcich zariadení zohľadňuje požiadavky na ochranu a tvorbu životného prostredia.

V štádiu príprav projektovej dokumentácie na výstavbu elektrických vedení postupuje v súlade so zákonom o posudzovaní vplyvov na životné prostredie – ochranu vôd, pôdy, flóry, fauny, vrátane vplyvov na zdravie, hmotný majetok a kultúrne dedičstvo. Vlastná výstavba elektrických vedení, resp. rekonštrukcie v elektrických staniciach sa realizujú v súlade s platnými právnymi predpismi v oblasti ochrany životného prostredia.

V rámci údržby a opráv zariadení v elektrických staniciach kladie dôraz na minimalizáciu rizika znečistenia pôdy, povrchových a podzemných vôd. V elektrických staniciach buduje vlastné čistiarene dažďových zaolejovaných vôd. Zvýšenú pozornosť venuje znižovaniu produkcie odpadov. Odpady, ktoré vznikajú pri údržbe a opravách zariadení, dôsledne separuje, osobitnú pozornosť venuje nakladaniu s nebezpečným odpadom a maximálnemu zhodnocovaniu odpadov ako druhotných surovín. V oblasti ochrany životného prostredia bola v sledovanom období roku 2015 zabezpečovaná bežná prevádzka, t. j. zneškodnenie odpadov, čistenie odpadových vôd, servis ekologických zariadení.

V rámci uvedeného obdobia boli začaté alebo realizované nasledovné projekty a činnosti:

Investičné akcie

- Ekologické stavby

- ESt Rimavská Sobota – výstavba vodných stavieb – dažďová kanalizácia, studňa a vodovod, splašková kanalizácia a žumpa – vydané kolaudačné rozhodnutie,
- ESt Veľký Ďur – výstavba dažďovej kanalizácie – vydané kolaudačné rozhodnutie,
- Prevádzkový areál Lemešany – výstavba kanalizácie a odlučovača oleja k prevádzkovej budove – vydané stavebné povolenie,
- ESt Spišská Nová Ves – výstavba vodných stavieb – olejová kanalizácia a čistiareň zaolejovaných vôd, splašková kanalizácia a žumpa, odvodnenie a dažďová kanalizácia – vydané stavebné povolenie.

Prevádzkové akcie

- Ekologické opravy

- ESt Sučany – oprava záchytných vaní T201,
- ESt Levice – oprava záchytnéj vane T403,
- ESt Levice – havarijná oprava dažďovej kanalizácie.

- Skúšky tesnosti a kontroly technického stavu

- ESt Bošáca, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Voľa, Stupava, Horná Ždaňa, Križovany, Moldava, Bystričany a Považská Bystrica – zariadenia na zachytávanie zaolejovaných dažďových vôd.

V roku 2015 bolo vykonaných 11 interných tematických kontrol zameraných na hodnotenie súladu s právnymi požiadavkami v oblasti ochrany životného prostredia (ESt Senica, Levice, Podunajské Biskupice, Veľký Ďur, Varín, Bystričany, Považská Bystrica, Medzibrod Horná Ždaňa, SED Žilina a administratívna budova v Bratislave). Boli prijaté tri nápravné opatrenia.

V priebehu roka neboli vykonané žiadne kontroly Slovenskej inšpekcie životného prostredia.



Environmental Policy

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., approaches the measures concerning environment protection in a responsible way and actively supports them and takes the environmental aspects in its everyday activity into consideration. When adhering to the basic principle of the environmental policy, it considers the requirements for environment protection and creation in its investment plans, repairs, and maintenance of the existing facilities.

In the preparatory phase of the project documentation for electric line construction, it proceeds pursuant to the Act on Environmental Impact Assessment – protection of water, soil, flora, fauna including impacts on health, tangible assets, and cultural heritage. The construction of electric lines or reconstructions in substations are implemented in compliance with the valid legal regulations in the area of environment protection.

Within maintenance and repairs of equipment in substations, it pays attention to minimization of risk of polluting soil, surface, and ground water. It builds own storm oily water treatment plants in substations. The increased attention is paid to reduction of waste production. The waste originating at maintenance and repairs of equipment are subject to thorough separation, while paying also special attention to handling hazardous waste and maximum appreciation of waste as secondary raw materials. In the course of the monitored period of y. 2015, the ordinary operation in the field of environment was provided for, i.e. waste disposal, drinking water treatment, service of ecological facilities.

The following projects and activities were launched or implemented in the respective period:

Investment Projects

- Ecological Structures

- ESt Rimavská Sobota - construction of water structures - storm water sewerage system, well and water main, sanitary sewerage system and septic tank - occupancy certificate issued,
- ESt Veľký Ďur – construction of storm water sewerage system – occupancy certificate issued,
- Operational site Lemešany – construction of the sewerage system and oil separator for the building of operations – building permit issued,
- ESt Spišská Nová Ves – construction of water structures – oil sewerage system and oil water treatment plant, sanitary sewerage system and septic tank, drainage and storm water sewerage system – building permit issued.

Operational Projects

- Ecological Repairs

- ESt Sučany – repair of detention tanks T201,
- ESt Levice – repair of the detention tank T403,
- ESt Levice – emergency repair of the storm water sewerage system.

- Tightness Tests and Technical State Checks

- ESt Bošáca, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Voľa, Stupava, Horná Ždaňa, Križovany, Moldava, Bystričany and Považská Bystrica – equipment for catching oil storm water.

In 2015, there were 11 internal thematic controls aimed at evaluation of compliance with legal requirements in the field of environment protection (ESt Senica, Levice, Podunajské Biskupice, Veľký Ďur, Varín, Bystričany, Považská Bystrica, Medzibrod Horná Ždaňa, SED Žilina and administrative building in Bratislava). There were three corrective measures adopted.

In the course of the year, there were no controls by the Slovak Environmental Inspection Authority conducted.



Rozvoj spoločnosti

V roku 2015 sa SEPS podieľala na viacerých študijných a prieskumných prácach s cieľom preskúmať možnosti a spôsob riešenia rozvoja v elektrických staniciach Senica a Sučany alebo nových vedení 400 kV pre potreby budovania nových cezhraničných prepojení do Maďarska a Českej republiky. Prebiehali aj práce na štúdiu pre stanovenie maximálneho objemu inštalovaného výkonu decentralizovaných zdrojov na výrobu elektriny do elektrizačnej sústavy SR. Všetky tieto štúdie a analýzy sú podstatným vstupným podkladom nielen pre tvorbu požiadaviek na investovanie, ale aj pre zmluvy o spoločnom postupe s užívateľmi prenosovej sústavy či pre tvorbu Programu rozvoja SEPS.

Zatiaľ posledný Program rozvoja SEPS bol po viac ako ročnej príprave schválený vo februári 2015, pričom ide o základný interný dokument, ktorý identifikuje a opisuje základné investičné potreby SEPS do roku 2030 pri zohľadnení súčasného stavu technologických zariadení SEPS, predpokladaného vývoja spotreby a výroby elektriny v SR a ekonomických ukazovateľov SEPS a pomáha manažmentu SEPS ku kvalifikovanému a podloženému rozhodovaniu v oblasti rozvoja SEPS a plánovania investícií.

Program rozvoja SEPS na roky 2016 - 2025 je základným podkladom pre tvorbu *Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy na roky 2016 – 2025*, ktorý je možné chápať ako verejnú verziu programu rozvoja SEPS, pričom SEPS je povinná ho každoročne vypracovať podľa zákona o energetike a následne ho zaslať ÚRSO a MH SR po pripomienkovaní jeho obsahu zo strany jestvujúcich a potenciálnych nových užívateľov. SEPS si túto povinnosť úspešne splnila.

Spolupráca SEPS s užívateľmi prenosovej sústavy mala v roku 2015 viacero podob. Z iniciatívy SSE-D sa dvakrát ročne stretávajú zástupcovia prevádzkovateľov distribučnej sústavy, Slovenských elektrární a SEPS na stretnutiach, ktorých predmetom sú rozvojové a aktuálne prevádzkové otázky. SEPS pokračuje v aktualizácii zmlúv o pripojení

do prenosovej sústavy s niektorými užívateľmi, nakoľko niektoré zmluvy si vyžadujú revíziu z titulu nových legislatívnych požiadaviek a povinností SEPS.

V rámci medzinárodnej spolupráce sa zástupcovia SEPS v štruktúrach ENTSO-E v komisii pre rozvoj sústavy aktívne podieľali na príprave dokumentu *Regionálny investičný plán rozvoja stredovýchodnej Európy* z roku 2015, ktorého finálna verzia, už aj so zohľadnenými pripomienkami zainteresovanej verejnosti, bola na webovom sídle ENTSO-E publikovaná v novembri 2015. Materiál je dostupný aj na webovom sídle SEPS v sekcii Dokumenty. Na pôde tejto komisie prebieha aj príprava najnovšieho Desaťročného plánu rozvoja sústavy ENTSO-E, ktorý bude publikovaný v roku 2016.

Dôležitosť a význam desaťročného plánu ENTSO-E podčiarkuje fakt, že projekty identifikované ako projekty celoeurópskeho významu sú vážnymi kandidátmi na zaradenie do tzv. európskeho zoznamu projektov spoločného záujmu (tzv. PCI projekty, z angl. Projects of Common Interest). Tento zoznam PCI vydáva Európska komisia a projekty v ňom zaradené majú právo na rôzne druhy podpory od finančných príspevkov na študijné a realizačné práce až po rýchlejšie a jednoduchšie získavanie povolení. SEPS má v poslednom platnom zozname zaradené aj projekty 2x400 kV vedenie Gabčíkovo – Gönyű (Maďarsko) – Veľký Ďur (úsek od obce Veľký Meder po štátnu hranicu s Maďarskom) a 2x400 kV vedenie Rimavská Sobota – Sajóivánka (Maďarsko). Na tieto projekty podala SEPS v októbri 2015 v rámci poslednej grantovej výzvy EK z nástroja Spájame Európu (CEF, z angl. Connection Europe Facility) žiadosť o získanie finančného príspevku na realizovanie inžinierskych a projektových činností. V roku 2016 sa predpokladá aj podpis zmluvy o výstavbe spomínaných cezhraničných vedení medzi SEPS a MAVIR, na ktorej príprave sa intenzívne pracuje viac ako rok. Jej podpisom by však mal byť definitívne potvrdený záujem SEPS a MAVIR na úspešnom realizovaní týchto projektov.



Company Development

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

In 2015, SEPS participated in several study and survey works in order to investigate the possibilities and method of solution for development in the Senica and Sučany substations or new 400kV lines for the purpose of building new cross-border interconnections to Hungary and the Czech Republic. There were also works carried out on the study for setting maximum volume of the installed capacity of decentralized sources for electricity production for the electricity system of the Slovak Republic. All these studies and analyses form a substantial input document not only for creation of requirements for investing but also for Contracts on joint procedure with users of the transmission system or for preparation of the SEPS Development Programme.

In February 2015, so far the most recent SEPS Development Programme was approved after more than a year-long preparation while being a basic internal document which identifies and describes the basic investment needs of SEPS by the year 2030 with considering the current state of SEPS technological equipment, assumed development of electricity consumption and production in the Slovak Republic and SEPS economic indicators and which helps the SEPS management in qualified and grounded decision-making in the field of SEPS development and investment planning.

The SEPS Development Programme for the Period 2016 - 2025 is a basic document for preparation of the *Ten-Year Network Development Plan for the Period 2016 – 2025* which can be understood as a public version of the SEPS Development Programme, while SEPS shall be obliged to prepare it annually pursuant to the Energy Act and subsequently send it to RONI and MoE SR after commenting its content by the existing and potential new users. SEPS fulfilled this obligation successfully.

The cooperation of SEPS with the transmission system users had several versions in 2015. Due to SSE-D initiative, the representatives of the distribution system operators, Slovenské elektrárne and SEPS are meeting twice a year to discuss the development and current operation

issues. SEPS continues in update of contracts on connection to the transmission system with some users, since some contracts need to be subject to revision due to new legislative requirements and SEPS obligations.

Within the international cooperation, the SEPS representatives in the ENTSO-E structures in the committee for the system development participated in the preparation of the document *Regional Investment Plan of Central East Europe* from the year 2015 the final version of which with already incorporated comments of the involved public was published on the ENTSO-E website in November 2015. The material is also available on the SEPS website in the Document section. The preparation of the most recent ENTSO-E Ten-Year Network Development Plan which is to be published in 2016 is performed on the ground of this committee.

The importance and significance of the ENTSO-E Ten-Year Plan is being emphasized by the fact that projects identified as projects of the European-wide importance are serious candidates for inclusion in so called European list of Project of Common Interest (so called PCI projects). This list of PCI is issued by the European Commission and the projects included in it are entitled to various types of support from financial contributions for study and implementation works up to faster and simpler obtaining the permissions. The recent valid list of SEPS includes also the following projects: 2x400kV Gabčíkovo – Gönyű (Hungary) – Veľký Ďur line (a part from the municipality of Veľký Meder to the state border with Hungary) and 2x400kV Rimavská Sobota – Sajóivánka (Hungary) line. In October 2015, within the last grant call of EC from the Connection Europe Facility (CEF), SEPS submitted an application for the financial contribution to implement engineering and project activities. In 2016, signing of the contract on construction of the aforementioned cross-border lines concluded by and between SEPS and MAVIR is expected while it has already been subject to the intense preparation for more than a year. Its signing should mean a definite confirmation of the interest of SEPS and MAVIR to successfully implement these projects.



Predpokladaný budúci vývoj činnosti spoločnosti

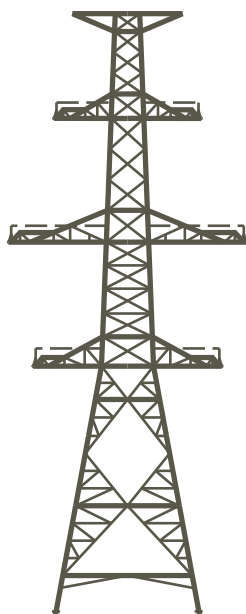
SEPS je vlastníkom a prevádzkovateľom elektrizačnej prenosovej sústavy SR a vykonáva dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom o energetike a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších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

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2015, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

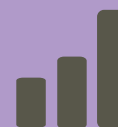
Výber poplatkov za systémové služby bude aj naďalej vykonávať dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá podľa zákona o energetike vykonáva funkciu centrálnej fakturácie a následne ich bude uhrádzať SEPS vo výške, ktorú fakturovala svojim obchodným partnerom (subjektom zúčtovania).

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

Stožiar 2x400 kV SÚDOK, kotevný



Anticipated Future Development of the Company Activities



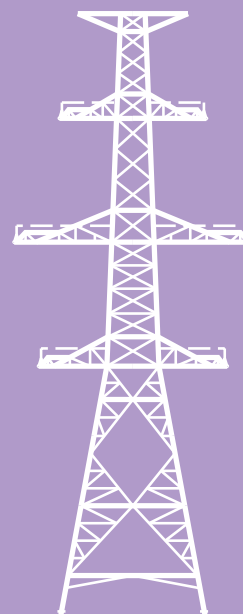
VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

SEPS is the owner and operator of the electricity transmission system of the Slovak Republic and it performs dispatcher management of the electricity system of the Slovak Republic. The company is a natural monopoly whose activity is laid down by Energy Act and by Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries as amended (hereinafter referred to as "Regulation Act").

The company main activity shall be preserved also in the future in the extent as in 2015, i.e. it shall carry out the operation of the transmission system of the Slovak Republic, electricity transmission, loss coverage in the transmission system, management of the electricity system of the Slovak Republic via the system services and collection of the efficient rate from the directly connected consumers to cover the levies to the National Nuclear Fund.

Collection of fees for the system services shall be further performed by OKTE, a. s., a subsidiary, which pursuant to the Energy Act performs the function of central invoicing. Subsequently, it shall pay them to SEPS in the amount invoiced to its business partners (accounting entities).

In the future, SEPS shall perform renewals and development of the electricity transmission system of the Slovak Republic in order to maintain safety and reliability of electricity supply, to strengthen cross-border interconnections with the neighbouring transmission systems, to connect new suppliers and customers to the transmission system, to develop international cooperation, to support coupling of national markets in electricity in order it may continue to be a reliable and stable entity on the market in electricity in the Central European region.





Medzinárodná spolupráca

ENTSO-E

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity/Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu) je neziskové združenie založené podľa belgického práva v rámci implementácie tzv. 3. energetického balíčka v roku 2009 so sídlom v Bruseli. ENTSO-E v súčasnosti tvorí 41 prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) z 34 krajín Európy a schválené bolo prijatie tureckého PPS TEİAŞ so štatútom pozorovateľa s účinnosťou od roku 2016.

SEPS je zakladajúcim členom združenia. Prostredníctvom vymenovaných zástupcov spoločnosti je aktívne zastúpená v riadiacich aj pracovných štruktúrach ENTSO-E. Zamestnanec SEPS JUDr. Milan Roman, LL.M bol 3. marca 2015 zvolený za predsedu Právnej a regulačnej skupiny.

Nosnými úlohami ENTSO-E sú vypracovanie desaťročných rozvojových plánov sústavy; publikovanie ročeniek zameraných na výhľady a prehľad výroby elektriny v danom roku; technická spolupráca medzi prevádzkovateľmi PS a tvorba návrhov energetickej legislatívy vo forme sieťových predpisov (Network Codes) alebo usmernení (Guidelines), ktoré tvoria jeden zo základných nástrojov vytvárania cieľového riešenia jednotného trhu s elektrinou v Európe.

V roku 2015 ENTSO-E pracovala na 8 návrhoch sieťových predpisov a usmernení:

1. NC RfG – Požiadavky na pripojenie do sústavy pre všetkých výrobcov/Requirements for Generators
2. NC DCC – Pripájanie odberateľov/Demand Connection Code
3. NC HVDC – Vysokonapäťové prepojenia jednosmerným prúdom/ High Voltage Direct Current
4. GL FCA – Pridelovanie dlhodobých kapacít/Forward Capacity Allocation
5. GL CACM – Pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia/Capacity Allocation and Congestion Management. GL CACM bol schválený vo forme Nariadenia EK č. 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým

sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia.

6. GL SO – Prevádzka sústavy/
Electricity Transmission System Operation
7. NC EB – Udržovanie výkonovej rovnováhy/Electricity Balancing
8. NC ER – Núdzové stavy a náprava/
Emergency and Restoration

Regionálne aktivity

Región CEE (Central-East Europe/Stredovýchodná Európa) tvorí 8 prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) zo 7 štátov EÚ. Splnomocnení predstavitelia jednotlivých PPS sa pravidelne stretávajú na stretnutiach na vysokej úrovni, tzv. High Level Meeting a riešia postup integrácie trhu s elektrinou na úrovni regiónu s cieľom prispieť k zavedeniu cieľového modelu v Európe.

Aj v roku 2015 sa v rámci CEE regiónu riešili zásadné projekty, ktoré zo svojej podstaty presahovali regionálny rámec. Konkrétne išlo o projekty:

1. Projekt NWE-CEE FB MC

Projekt prepojenia denných trhov na základe metódy toku medzi regiónmi NWE (severozápadná Európa) a CEE predstavuje medzikrok, stanovený EK na dosiahnutie cieľa, ktorým je vytvorenie jednotného trhu s elektrinou. SEPS sa aktívne podieľala na kreovaní a pripomienkovaní zmluvných dokumentov súvisiacich s implementáciou projektu, ako aj na smerovaní a riadení samotného projektu prostredníctvom svojich zástupcov v riadiacom výbore či pracovných skupinách. V roku 2015 bola dohodnutá a zo strany SEPS aj podpísaná Rámcová zmluva projektu NWE-CEE FB MC.

2. Projekt CWE-CEE FB CC

Ide o projekt regiónov stredozápadnej Európy (CWE) a stredovýchodnej Európy, ktorý má riešiť vývoj spoločnej CWE/CEE, resp. dvoch kompatibilných CWE a CEE metód výpočtu kapacity na základe tokov. Organizačná stránka riadenia projektu nadobudla konkrétnu formu v roku 2015, ktorá bude formalizovaná v roku 2016.

Medzinárodná spolupráca

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Regionálna iniciatíva pre bezpečnostnú spoluprácu/Regional Security Coordination Initiative – RSCI

RSCI je koncept spolupráce PPS v záujme koordinovania analýz prevádzkovej bezpečnosti. Aktuálne na trhu pôsobia štyri spoločnosti poskytujúce služby RSCI. Ich akcionármi sú výlučne len prevádzkovatelia prenosových sústav. Ide o prirodzené monopoly, proti ktorým fungovaniu SEPS vyjadril viaceré výhrady. Pre nespokojnosť s konceptom RSCI tak, ako bol zadefinovaný v multilaterálnej dohode týkajúcej sa RSCI, SEPS túto dohodu zatiaľ nepodpísala.

Región pre výpočet kapacity/Capacity Calculation Region – CCR

Dňa 29. októbra 2015 formou tzv. „rozhodnutia všetkých PPS“ (All TSOs Decision; TSO – Transmission System Operator) bolo odsúhlasené zaslanie návrhu nového rozdelenia Európy na regióny pre výpočet kapacity na schválenie národným regulátorom (ÚRSO) a na ACER (Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky). V regióne CEE došlo k zásadnej pozitívnej zmene, a to k rozšíreniu regiónu o rumunsko-maďarskú hranicu, chorvátsko-maďarskú hranicu a chorvátsko-slovinskú hranicu. Túto zmenu sa podarilo presadiť proti väčšinovému názoru, ktorý obhajoval ponechanie súčasnej regionalizácie, aj vďaka konzistentnému vystupovaniu zástupcov SEPS v príslušných pracovných skupinách.



Návrh PPS regiónov pre výpočet kapacity vrátane CCR CEE je urobený v súlade s článkom 15(1) Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia.

V súlade s uvedeným nariadením a s tzv. „rozhodnutím všetkých PPS“ budú regióny CCR CEE a CCR CWE zlúčené do jedného veľkého regiónu v predpokladanom termíne 1. Q 2019.

JAO S.A. – Joint Allocation Office

V septembri 2015 bol zavŕšený dvojročný projekt zlúčenia dvoch regionálnych aukčných kancelárií, a to CAO Capacity Allocation Office GmbH, v ktorej SEPS držala 1/9 podiel a CASC. EU (Capacity Allocation Service Company), kde SEPS podiel nemala.

Výsledkom zlúčenia bol zánik CAO bez likvidácie a vznik JAO S.A. (Joint Allocation Office/Spoločná aukčná kancelária) so sídlom v Luxemburgu.

JAO je servisná spoločnosť založená dvadsiatimi akcionárskymi PPS zo 17 krajín Európy. Jej hlavnou úlohou je vykonávať ročné, mesačné a denné aukcie práv na prenos elektriny cez 27 hraníc v Európe a fungovať ako záloha pre európsky Market Coupling.

Prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorí tvoria JAO:

50Hertz (Nemecko), Admie (Grécko), Amprion (Nemecko), APG (Rakúsko), ČEPS (ČR), CREOS (Luxembursko), ELES (Slovinsko), ELIA (Belgicko), EnerginetDK (Dánsko), HOPS (Chorvátsko), MAVIR (Maďarsko), PSE (Poľsko), RTE (Francúzsko), SEPS (SR), Statnett (Nórsko), Swissgrid (Švajčiarsko), TenneT (Nemecko), TenneT (Holandsko), Terna (Taliansko), TransnetBW (Nemecko)

Medzinárodná spolupráca

TSCNET Services GmbH

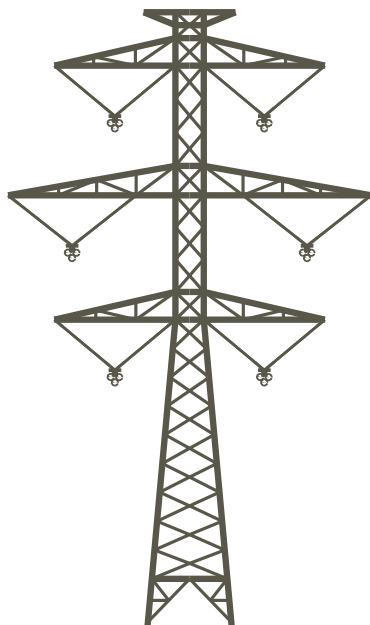
Pred zlúčením CAO a CASC akcionári CASC požadovali, aby funkcia výpočtu kapacity bola prevezená z CAO do inej entity, pretože JAO nemalo v pláne vykonávať funkciu výpočtu kapacity. Spoločníci CAO, ktorí boli súčasne aj akcionármi spoločnosti TSCNET Services GmbH, trvali na prevezení funkcie výpočtu kapacity na TSCNET. SEPS, ako jediný z 9 spoločníkov CAO, ktorý nebol akcionárom TSCNET, trval na hľadani iných riešení prevodu funkcie výpočtu kapacity. V záujme dodržania harmonogramu zlúčenia CAO a CASC nakoniec aj SEPS odsúhlasil prevod funkcie výpočtu kapacity na TSCNET.

V roku 2015 všetci bývalí spoločníci CAO podpísali Servisnú zmluvu, ktorá zabezpečuje výkon funkcie výpočtu kapacity a tiež vývoj koordinovaných na tokoch založených výpočtov kapacity pre CEE región.

Záver

Zmeny v organizovaní trhu s elektrinou, ktoré prebehli v roku 2015, naznačujú, že rok 2016 bude ich logickým pokračovaním, hlavne rozbeh aktivít JAO, posilňovanie regionálnej spolupráce a implementácia sieťových predpisov a nariadení v podmienkach SEPS a Slovenskej republiky.

Stožiar 2x400 kV SÚDOK, nosný





International Cooperation

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

ENTSO-E

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) is a non-profit association established pursuant to the Belgian law within the implementation of so called 3rd energy package in 2009 with the registered office in Brussels. Currently, ENTSO-E consists of 41 transmission system operators (TSO) from 34 countries of Europe and they approved accession of the Turkish TSO TEİAŞ having the status of an observer effective as of the year 2016.

SEPS is a founding member of the association. It is actively represented in both management and working structures of ENTSO-E via its appointed representatives. The SEPS employee, JUDr. Milan Roman, LL.M was elected the Chairman of the Legal and Regulation Group on 3 March 2015.

The key tasks of ENTSO-E include elaboration of ten-year network development plans; publishing yearbooks aimed at outlooks and overview of electricity production in the respective year; technical cooperation among the TS operators and drafting energy legislation in the form of Network Codes or Guidelines which represent one of the basic instruments for creation of the target solution of a single market in electricity in Europe.

In 2015, ENTSO-E was working on 8 draft network codes and guidelines:

1. NC RfG –Requirements for Generators
2. NC DCC –Demand Connection Code
3. NC HVDC – High Voltage Direct Current
4. GL FCA – Forward Capacity Allocation
5. GL CACM –Capacity Allocation and Congestion Management. GL CACM was approved in the form of the EC Regulation No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.
6. GL SO – Electricity Transmission System Operation
7. NC EB – Electricity Balancing
8. NC ER – Emergency and Restoration

Regional Activities

The CEE Region (Central-East Europe) consists of 8 transmission system operators (TSO) from 7 EU countries. The authorized representatives of individual TSOs meet regularly in high-level meetings and deal with the procedure covering the integration of the market in electricity on the regional level in order to contribute to the introduction of the target model in Europe.

In the course of 2015, there were substantial projects resolved which exceeded the regional framework due to their substance in the CEE region. These projects in particular included the following:

1. NWE-CEE FB MC Project

The project covering day-ahead markets using the flow-based method between the NWE region (North-West Europe) and the CEE region means an intermediate step set by EC to achieve the goal which is establishment of a single market in electricity. SEPS participates actively in creation and commenting on the contractual documents regarding the project implementation and in directing and management of the project via its representatives in the steering committee or working groups. In 2015, the Framework Agreement for the NWE-CEE FB MC project was negotiated and signed by SEPS.

2. CWE-CEE FB CC Project

It is a project of the Central-West Europe (CWE) and Central-East Europe regions which is to deal with the development of the joint CWE/CEE method or two compatible CWE and CEE methods for the flow-based capacity calculation. The organisational aspect of the project management was finished in 2015 and it will be formalized in 2016.

Regional Security Coordination Initiative – RSCI

RSCI is a concept of the TSO cooperation in the interest of coordination of the operational safety analyses. Currently, there are four companies providing RSCI services. Their shareholders are exclusively only transmission system operators. These are natural monopolies and SEPS expressed

International Cooperation

reservations as to their functioning for several times. Due to dissatisfaction with the RSCI concept, as it was defined in the multilateral agreement regarding RSCI, SEPS has not signed this agreement yet.

Capacity Calculation Region – CCR

On 29 October 2015, sending of the proposal for new division of Europe into the capacity calculation regions for approval by the national regulator (RONI) and to ACER (Agency for Cooperation of Energy Regulators) was approved in the form of so called "All TSOs Decision" (TSO – Transmission System Operator). In the CEE region, a substantial positive change occurred, which consisted in the extension of the region by the Romanian-Hungarian border, Croatian-Hungarian border, and Croatian-Slovenian border. This change was successfully pushed forward against the majority opinion which defended maintaining the current regionalization also due to consistent activities of the SEPS representatives in the respective working groups.



The draft TSO for capacity calculation regions including CCR CEE is prepared pursuant to Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.

In compliance with the aforementioned regulation and with so called "All TSOs Decision" the CCR CEE and CCR CWE regions will be merged into one big region within the estimated deadline, i.e. 1Q 2019.

JAO S.A. – Joint Allocation Office

In September 2015, the two-year project for merging two regional auction offices was completed, i.e. CAO Capacity Allocation Office GmbH in which SEPS was a holder of a 1/9 share and CASC. EU (Capacity Allocation Service Company) where SEPS did not have any share.

The merger resulted in cessation of CAO without liquidation and in establishment of JAO S.A. (Joint Allocation Office) with the registered office in Luxembourg.

JAO is a service company founded by twenty shareholder TSOs from 17 countries of Europe. Its main task is to perform annual, monthly, and daily auctions for rights for electricity transmission through 27 borders in Europe and to function as a backup for the European Market Coupling.

The transmission system operators which form JAO are as follows:

50Hertz (Germany), Admie (Greece), Amprion (Germany), APG (Austria), ČEPS (the Czech Republic), CREOS (Luxembourg), ELES (Slovenia), ELIA (Belgium), EnerginetDK (Denmark), HOPS (Croatia), MAVIR (Hungary), PSE (Poland), RTE (France), SEPS (the Slovak Republic), Statnett (Norway), Swissgrid (Switzerland), TenneT (Germany), TenneT (the Netherlands), Terna (Italy), TransnetBW (Germany)

International Cooperation

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

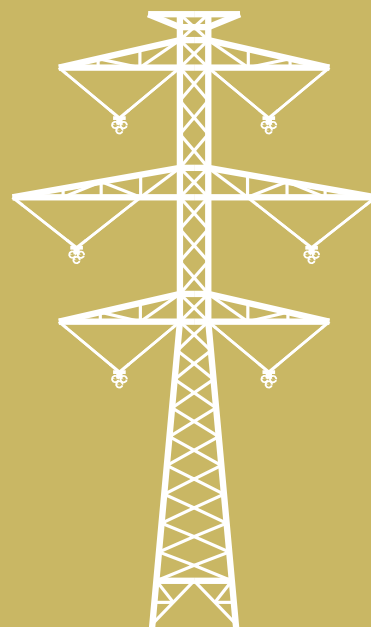
TSCNET Services GmbH

Prior to CAO and CASC merger, the CASC shareholders required so that the function for the capacity calculation can be transferred from CAO to another entity since JAO did not plan to perform the function of the capacity calculation. The CAO partners, which were concurrently the shareholders of TSCNET Services GmbH, insisted on the transfer of the capacity calculation function to TSCNET. SEPS, as the only one out of 9 CAO partners, which was not the TSCNET shareholder, insisted on searching for other solutions concerning the transfer of the capacity calculation function. In order to adhere to the schedule for the CAO and CASC merger, SEPS finally approved the transfer of the capacity calculation function to TSCNET.

In 2015, all former CAO partners signed the Service Contract which ensures performance of the capacity calculation function as well as development of coordinated flow-based capacity calculations for the CEE region.

Conclusion

The changes in the organization of the market in electricity carried out in 2015 indicate that the year 2016 shall be their logical continuation, especially the commencement of the JAO activities, strengthening the regional cooperation and implementation of network codes and regulations in the conditions of SEPS and of the Slovak Republic.





Ľudské zdroje

Riadenie ľudských zdrojov bolo zamerané na riešenie už stabilných tém týkajúcich sa politiky zamestnanosti, vzdelávania a rozvoja zamestnancov, odmeňovania, motivácie a spokojnosti zamestnancov, bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ďalej aj „BOZP“), starostlivosti o zamestnancov, riadenia pracovného výkonu, aktualizácie organizačnej štruktúry a funkčnej schémy, firemnej kultúry a v neposlednom rade kolektívneho vyjednávania, ktoré má medzi týmito témami svoje osobitné postavenie.

Personálna politika a zamestnanecká štatistika

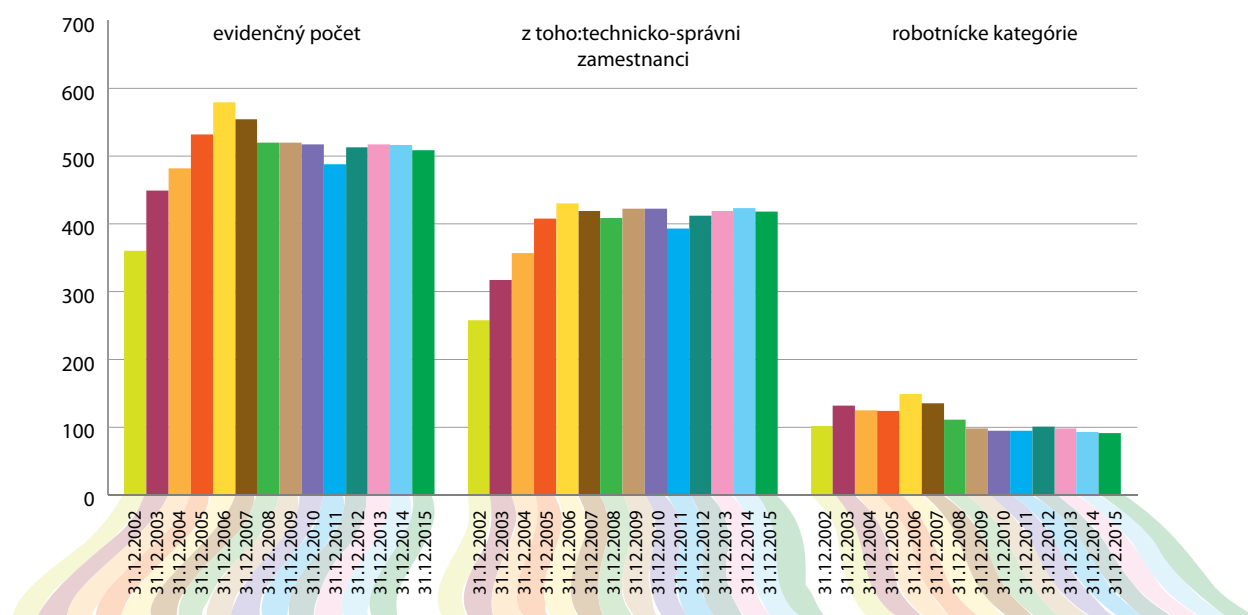
Stav zamestnancov ku dňu 31. 12. 2015:

Tab. 1: Stav zamestnancov

Rok 2015	V evidenčnom stave	V mimoevidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere k 31. 12. 2015 spolu
Zamestnanci/os.	509	15	524

K 31. 12. 2015 bolo v pracovnom pomere spolu 524 zamestnancov. V porovnaní s rokom 2014 je stav zamestnancov nižší o 5 osôb. V súvislosti s „pohybmi“ zamestnancov konštatujeme, že počet zamestnancov za ostatné roky nevykazuje väčšie výkyvy. Obsadzovanie dočasne voľných pracovných pozícií sa už štandardne uskutočňuje formou výberových konaní, pričom ponuky zverejňujeme na príslušných dostupných externých aj interných informačných stránkach (internet, intranet).

Graf 1: Prehľad vývoja stavu zamestnancov od vzniku spoločnosti



Ľudské zdroje

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Prehľad ročnej fluktuácie a index stability zamestnancov za rok 2015:

Tab. 2: Fluktuácia a index stability zamestnancov

Rok 2015	Fluktuácia – skupina TSZ	Fluktuácia – skupina R	Fluktuácia spolu	Index stability – skupina TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov/os.	19	4	24	x	x	x
Vyjadrenie v %	3,70 %	0,97 %	4,67 %	95,66 %	94,51 %	95,70 %

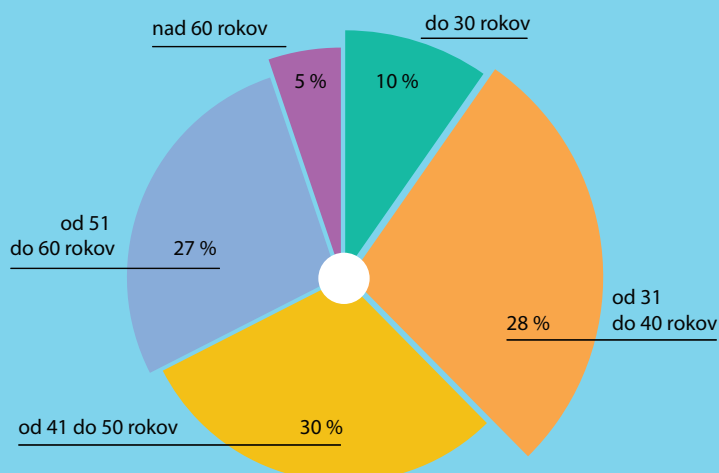
Legenda: TSZ – technicko-správní zamestnanci, R – robotníci

Fluktuácia je pod 5 percentuálnymi bodmi a index stability je takisto priaznivý. Dôvodom fluktuácie zamestnancov boli nasledovné dôvody: odchody do dôchodku, na materskú a rodičovskú dovolenku, skončenie pracovného pomeru. V súvislosti s fluktuáciou zamestnancov boli v priebehu hodnoteného roka realizované personálne zmeny, vrátane aktualizácie organizačnej štruktúry a funkčnej schémy.

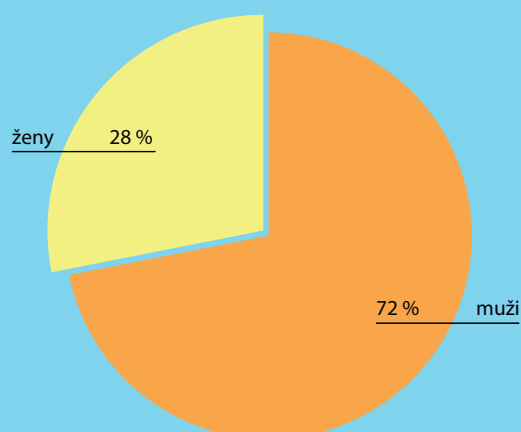
Veková štruktúra zamestnancov

Priemerný vek zamestnancov sa pohyboval na úrovni 45 rokov. Percentuálne vyjadrenie vekového zastúpenia zamestnancov je znázornené v grafe 2. Najpočetnejšiu skupinu tvoria zamestnanci v rozpätí od 41 do 50 rokov.

Graf 2: Veková štruktúra zamestnancov za rok 2015



Graf 3: Podiel mužov a žien na celkovom stave zamestnancov za rok 2015



Ľudské zdroje

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

Rast základných mzdových taríf pre rok 2015 dohodnutý v platnej kolektívnej zmluve SEPS (KZ) bol dodržaný. Okrem zaručenej mzdy boli zamestnancom vyplatené aj nezaručené zložky mzdy, ktoré sú súčasťou odmeňovacieho balíka uplatňovaného v SEPS. Kritériom pre priznanie odmeny je dosiahnutie priaznivého hospodárskeho výsledku a individuálny výkon zamestnanca. Nezaručenou zložkou mzdy spoločnosť podporuje zainteresovanosť zamestnancov na plnení hlavných zámerov a cieľov stanovených pre dotknutý rok.

Zamestnanecké výhody podporujú na jednej strane starostlivosť o zamestnancov a na druhej strane udržiavať dobré meno SEPS ako zamestnávateľa na trhu práce. Sociálny fond (SF) ako doplnkový nástroj starostlivosti o zamestnancov umožňuje

finančne a vecne zabezpečovať sociálnu politiku uplatňovanú v SEPS. Zo SF sú financované vybrané zamestnanecké výhody dohodnuté v KZ. V hierarchii zamestnaneckých výhod sa na poprednom mieste nachádzajú vzdelávanie a rozvoj, športové hry organizované SEPS a Zväzom zamestnávateľov energetiky Slovenska, Deň energetiky. Zamestnanecké výhody poskytované vo forme príspevku na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, sociálnu výpomoc, podporu rodiny, ozdravné pobyty pre vybrané skupiny zamestnancov pracujúcich v sťaženom prostredí, financované zo sociálneho fondu sa riadia príslušnou legislatívou upravujúcou SF. Schválenie sumy doplnkového prídeltu akcionárom SEPS na riadnom valnom zhromaždení umožnilo zrealizovať stanovené zábery a ciele v oblasti starostlivosti o zamestnancov v dotknutom období.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov

Tab. 3: Vzdelanostná štruktúra zamestnancov ku dňu 31. 12. 2015

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu k 31. 12. 2015
Základné vzdelanie/os.	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie/os.	192	4	196
Vysokoškolské vzdelanie/os.	317	11	328
Spolu/os.	509	15	524

Z celkového počtu zamestnancov má dosiahnuté vysokoškolské vzdelanie takmer 63 %.

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

Vzdelávaniu a rozvoju zamestnancov venujeme každoročne patričnú pozornosť. Metodicky, organizačne a vecne sú vzdelávacie aktivity riadené v súlade s príslušnými internými riadiacimi predpismi a v neposlednom rade podľa plánu vzdelávania a rozvoja, ktorý zohľadňuje aktuálne potreby

dotknutého roka. V roku 2015 boli zabezpečované základné a opakované školenia v zmysle platnej legislatívy, kurzy technického zamerania, kurzy z oblasti informatiky a výpočtovej techniky, BOZP a ochrany pred požiarimi (OPP). Pozornosť bola venovaná profesijnej príprave a osobnému rozvoju zamestnancov, ako aj jazykovej príprave. Svoje miesto v rámci vzdelávania mali teambuildingové aktivity,

Ľudské zdroje

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

organizované pre zamestnancov jednotlivých organizačných útvarov SEPS. Zamestnanci SEPS absolvovali vybrané odborné semináre a konferencie ako doplnkovú formu vzdelávania.

V roku 2015 bol zrealizovaný projekt zameraný na analýzu organizačnej klímy a štýly riadenia cieľovej skupiny zamestnancov SEPS – vedúci zamestnanci. V rámci projektu sa uskutočnili workshopy, interaktívne prednášky a riadená diskusia. Cieľom projektu bolo identifikovať rozdiely medzi požadovaným a reálnym stavom. Výstupom bol návrh na absolvovanie vzdelávacích aktivít, ktoré sú nevyhnutné na doplnenie manažérskych zručností u tých vedúcich zamestnancov, kde boli takéto rozdiely zadefinované.

Úspešnou aktivitou bol aj vzdelávací program

elektroenergetiky určený primárne zamestnancom SEPS „netechnikom“, organizovaný v spolupráci s Katedrou elektroenergetiky Technickej univerzity v Košiciach.

Cieľom tohto vzdelávacieho programu bolo priblížiť účastníkom zrozumiteľnými, ale odbornými prednáškami dianie vo svete energetiky tak, aby vedomosti, získané na vzdelávacom programe mohli dotknutí zamestnanci následne zúročiť vo svojej práci.

Ďalšou, nie menej významnou aktivitou bolo školenie na tému budovania povedomia informačnej bezpečnosti v rámci IT školení. Systém riadenia informačnej bezpečnosti je v SEPS certifikovaným manažérskym systémom od roku 2009 v súlade s medzinárodnou normou ISO/IEC 2700:2013.

Tab. 4: Prehľad vzdelávacích aktivít 2015

Oblasť prípravy	Počet účastníkov/os.	Priemer na jedného účastníka/eur
Jazyková príprava	88	347,64
Profesijná príprava	804	79,86
Semináre, školenia, kurzy	416	57,33
Konferencie, sympóziá, kongresy	131	244,02
IT školenia	477	61,56
Kurzy technického zamerania	157	572,94
Rozvoj manažérskych zručností, osobný rozvoj	171	149,04
Spolu	2 244	131,65

Investície do vzdelávania a rozvoja sa v porovnaní s predchádzajúcim rokom znížili, úspora bola vo výške 28 324 eur, index 2015/2014 bol na úrovni 91,27.

Ľudské zdroje

Spolupráca s univerzitami

V roku 2015 pokračovala spolupráca SEPS s vybranými univerzitami, menovite so Slovenskou technickou univerzitou Bratislava, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou Košice. Spolupráca prebiehala viacerými spôsobmi. Zamestnanci sekcie riadenia SED a ASDR SEPS sú konzultantmi alebo vedúcimi bakalárskych a diplomových prác, zabezpečovali odborné prednášky na vybrané témy, študentom boli umožnené návštevy pracoviska SEPS Žilina. Na druhej strane boli spracované odborné štúdie pre sekciu rozvoja ES.

Spolupráca so študentmi

- stredných a vysokých škôl so študijným odborom zameraným na ekonomiku, energetiku a elektrotechniku sa realizovala umožnením absolvovať odbornú prax, spolupráca pri vypracovaní diplomových, bakalárskych prác a pod.;
- vysokých škôl so študijným odborom zameraným na energetiku a elektrotechniku prebiehala prostredníctvom poskytovania štipendia vybraným študentom, ktorí v zmysle internej dokumentácie spoločnosti spĺňali stanovené kritériá a v neposlednom rade s prihliadnutím na možnosť perspektívne ich v SEPS zamestnať.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci je zložitá štruktúra úloh a činností vychádzajúca z množstva právnych predpisov zasahujúcich rôzne oblasti výkonu pracovných činností, ktorej cieľom je nielen dodržiavanie týchto predpisov, ale aj oboznamovanie zamestnancov o potrebe ochrany ich zdravia. Ochrana zdravia pri práci kladie vysoké nároky na organizáciu riadenia. Povinnosťou zamestnávateľa a všetkých vedúcich zamestnancov je vytvárať bezpečné a zdravie prospešné pracovné podmienky, ktoré budú mať pozitívny vplyv na každého zamestnanca, keďže pracovný výkon je úmerný spokojnosti s podmienkami na pracovisku.

Činnosť vedúcich zamestnancov spoločnosti pri smerovaní podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, zlepšovaniu vzťahov na pracovisku,

plneniu zásad bezpečných pracovných postupov a tým aj k prevencii chorôb z povolania je dôležitým predpokladom pre plnenie požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

V rámci pracovnej zdravotnej služby spoločnosť zabezpečuje pravidelné lekárske preventívne prehliadky vo vzťahu k práci pre všetkých zamestnancov zaradených do 2. a 3. kategórie prác a pravidelné očkovanie zamestnancov, ktorí sú profesionálne vystavení zvýšenému nebezpečenstvu vybraných nákaz.

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

Naša spoločnosť zaviedla a uplatňuje v praxi systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa STN OHSAS 18001:2007 a dodržiava certifikačné kritériá v súlade s certifikátom č. 47/5/2014-2.

Spoločnosť venuje veľkú pozornosť aj bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenie a informovanie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnou kontrolnou činnosťou a udržiavaním požiarno-technických prostriedkov v aktívnom stave.

Posudzovanie dosiahnutej úrovne bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, či sú splnené zákonné požiadavky predpisov, pracovnoprávných predpisov a ďalších súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

Zamestnanci akciovej spoločnosti SEPS v roku 2015 zamerali svoje úsilie v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi dobrým smerom a venujú im náležitú pozornosť.



Human resources management was aimed at solving already stable topics covering policy of employment, education and development of employees, remuneration, incentives and satisfaction of employees, occupational health and safety (hereinafter referred to as "OHS"), care of employees, management of work performance, update of the organisational structure and functional scheme, corporate culture and, last but not least, collective bargaining with special position among these topics.

HR Policy and Employment Statistics

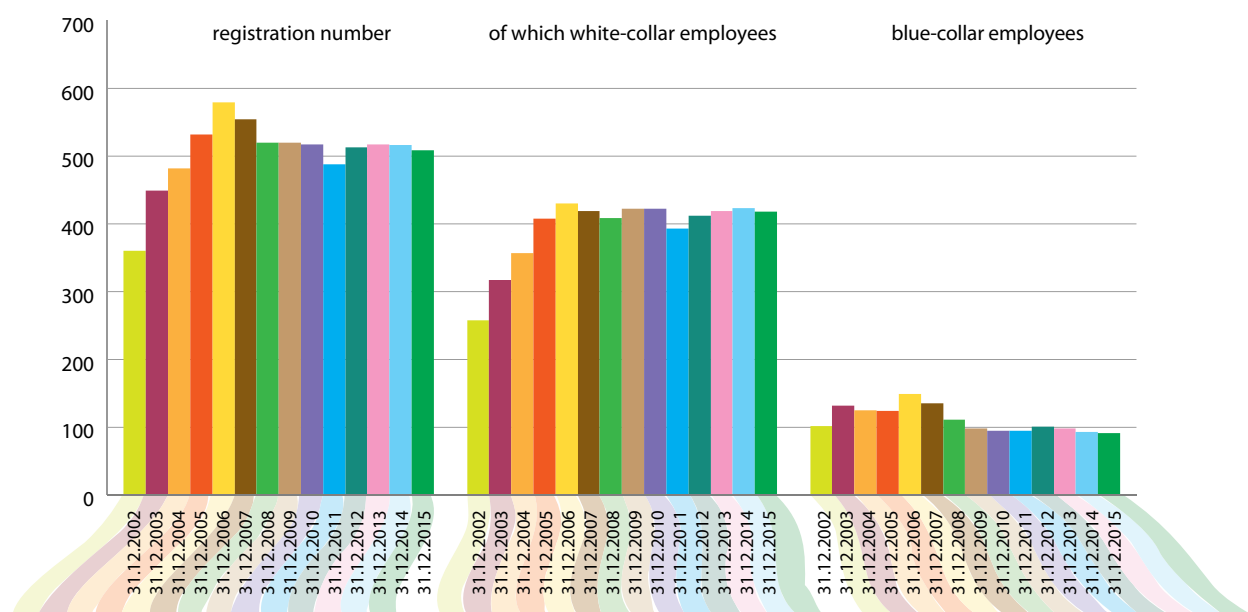
Number of employees as of 31 December 2015:

Table 1: Number of Employees

Year 2015	Registered	Non-Registered	Total number of employees with employment contract as of 31.12.2015
Employees/pers.	509	15	524

As of 31 December 2015, there were total of 524 employees with the employment contract. Compared to the year 2014, the number of employees was reduced by five persons. With regard to "movements" of employees we declare that the number of employees for the recent years does not show bigger turnover. Occupancy of the temporarily vacant job positions has been as a standard carried out in the form of tenders, while offers are being published on the respective available external and internal information sites (internet, intranet).

Chart 1: Development of the Number of Employees Since the Company Establishment



Human Resources

Overview of annual turnover and stability index of employees in 2015:

Table 2: Turnover and Stability Index of Employees

Year 2015	Turnover – TAS group	Turnover – W group	Total turnover	Stability index – TAS group	Stability index of W	Total stability index
Number of employees/persons	19	4	24	x	x	x
Expression in %	3.70 %	0.97 %	4.67 %	95.66 %	94.51 %	95.70 %

Legend: TAS – technical-administrative staff, W - workers

The turnover is below five percentage points and the stability index is favourable, too. The employee turnover was caused due to the following reasons: retirement, maternity leave and parental leave, employment termination. In relation to the employee turnover, the staff changes took place in the course of the evaluated year including update of the organisational structure and functional scheme.

Employee Age Structure

The average age of employees maintained the level of 45 years. The percentage expression of the employee age representation is illustrated in Chart 2. The largest group consisted of the employees in the age range from 41 to 50 years.

Chart 2: Age Structure of Employees in 2015

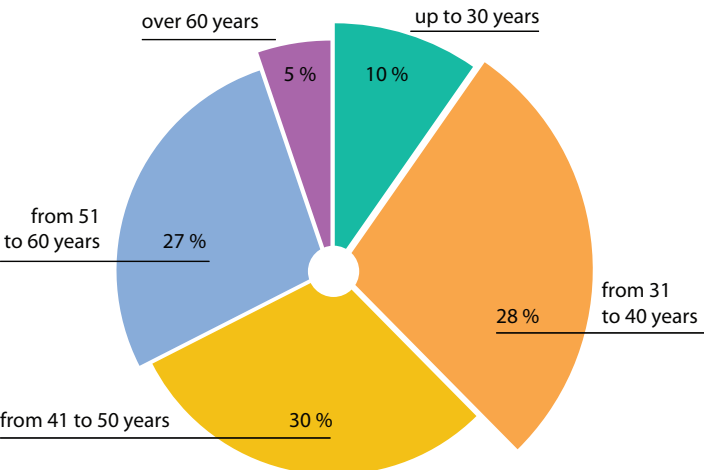
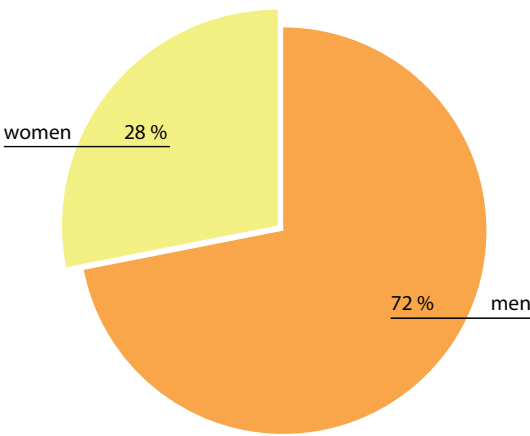


Chart 3: Share of Men and Women in the Total Number of Employees in 2015



Human Resources

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Remuneration and Employee Benefits

Increase of basic wage tariffs in 2015 agreed in the valid SEPS collective agreement (CA) was observed. In addition to the guaranteed wage, the employees were also paid the non-guaranteed wage components which are a part of the remuneration package applied in SEPS. The criterion for granting the remuneration is reaching favourable economic result and the individual performance of an employee. The non-guaranteed wage component is used by the company to support involvement of employees in meeting the main targets and goals defined for the respective year.

On one hand, the employee benefits support care for employees and, on the other hand, they support maintaining the SEPS goodwill as the employer on the labour market. The Social Fund (SF)

as a supplementary tool in care for employees allows for ensuring the social policy applied in SEPS in a financial and objective matter. SF is used to finance the selected employee benefits agreed in CA. The employee benefit hierarchy includes education and development, sports games organized by SEPS and the Union of Employers of Power Industry in Slovakia, Power Engineering Day in the first positions. The employee benefits provided in the form of subsistence allowance, commuting to work and back, labour force regeneration, special assistance, family support, remedial stay for the selected groups of employees working in difficult environment financed from the Social Fund are governed by the respective legislation adjusting SF. Approval of the amount of the additional allocation to the SEPS employees in the Annual General Meeting enabled implementation of the defined targets and goals in the field of care for employees in the respective period.

Educational Structure of Employees

■ Table 3: Educational Structure of Employees as of 31.12.2015

Educational level	Registered employees	Non-registered employees	Total number of employees with employment contract as of 31.12.2015
Primary education/persons	0	0	0
Secondary education/persons	192	4	196
University education/persons	317	11	328
Total / persons	509	15	524

Out of the total number of employees, almost 63% have university education.

Employee Education and Development

year. From methodological, organisational, and objective point of view the educational activities are governed in compliance with the respective internal management rules and, last but not least, in compliance with the education and development plan which considers current needs of the concerned

year. In 2015, basic and repeated trainings pursuant to the valid legislation, courses of technical education, courses in the field of informatics and computer technique, OHS and fire protection (FP) were provided for. The attention was paid to the professional preparation and personal development of employees as well as to the language preparation. Education involved team-building

Human Resources

activities organized for employees of individual SEPS organisational units. The SEPS employees were participating in the selected professional seminars and conferences as an additional form of education.

In 2015, the project aimed at analysis of the organisational climate and management styles of the target group of the SEPS employees – managing employees was implemented. Within this project workshops, interactive lectures, and controlled discussion were organized. This project focused on identification of differences between the required and actual condition. The output was proposal for participation in educational activities inevitable for supplementation of managerial skills at those managing employees where such differences were defined.

The successful activity included the educational programme in the field of electricity determined

primarily for the SEPS employees, "non-technicians" organized in cooperation with the Department of Electric Power Engineering at the Technical University in Košice.

This educational programme was aimed at bringing the events in the world of electric power engineering closer to the participants by comprehensible as well as expert lectures so as the knowledge acquired in the educational programme can be used subsequently by the concerned employees in their work.

Another, not less important activity was training concerning building awareness of the information safety within IT trainings. The information safety management system in SEPS is a certified managerial system from 2009 in compliance with the international standard ISO/IEC 2700:2013.

Table 4: Overview of Educational Activities in 2015

Area of preparation	Number of participants/persons	Average per one participant/EUR
Language preparation	88	347.64
Professional preparation	804	79.86
Seminars, trainings, courses	416	57.33
Conferences, symposia, congresses	131	244.02
IT trainings	477	61.56
Technical courses	157	572.94
Development of managerial skills, personal development	171	149.04
Total	2,244	131.65

Compared to the previous year, the investments in education and development were reduced with the savings amounting to EUR 28,324, with the index 2015/2014 on the level of 91.27.

Human Resources

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Cooperation with Universities

In 2015, SEPS continued in cooperation with the selected universities, in particular with the Slovak Technical University in Bratislava, the University in Žilina and the Technical University in Košice. The cooperation was carried out in several ways. The employees of the SED management and ASDR in SEPS are consultants or leading lecturers of bachelor and diploma works, they arranged professional lectures at the selected topics, the students were provided with the possibility to visit the SEPS Žilina workplace. On the other hand, there were professional studies for the ES development section elaborated.

Cooperation with Students

- of secondary schools and universities with the study specialisation aimed at economy, power engineering, and electrotechnics was carried out by allowing professional experience, cooperation with preparation of the diploma, bachelor works etc.;
- of universities with the study specialisation aimed at power engineering and electrotechnics was carried out by provision of the scholarship for the selected students who pursuant to the internal documentation of the company fulfilled the set criteria and, last but not least, with regard to the possibility of finding perspective jobs for them in SEPS.

Occupational Health and Safety and Fire Protection

Occupational health and safety is a complex structure of tasks and activities resulting from the amount of legal regulations which intervene in various areas of performance of working activities and it focuses not only on adherence to these regulations but also on notifying the employees of the need to protect their health. Occupational health means high demands on the management organisation. The employer and all managing employees are obliged to create safe working conditions favourable for health with positive impact on every employee, since the work performance is proportionate to satisfaction with the conditions in the workplace.

The activity of the managing company employees while activating subordinate employees towards the work

free of accidents, improvement of relationships in the workplace, fulfilment of principles of safe working procedures and thus prevention of occupational diseases is an important assumption for meeting the requirements in the field of occupational health and safety.

Within the work health service, the company ensures regular medical preventive checks in regard to work for all employees classified in 2nd and 3rd category of works as well as regular vaccination of employees who are professionally exposed to the increased danger of the selected infections.

The elected employee representatives for occupational health and safety cooperate with the managing employees upon enhancing informedness of all employees on the company intentions in the respective area and they apply the rules introduced by the OHS policy to increase the responsibility for own health and improvement of the working environment.

Our company introduced and applies the occupational health and safety management system in practise pursuant to STN OHSAS 18001:2007 and it adheres to the certification criteria in compliance with the certificate No. 47/5/2014-2.

The company pays an extraordinary attention to safety of our suppliers for whom we provide for training and information in the field of occupational health and safety and fire protection, access to the OHS documentation and counselling.

The company ensures the conditions of fire safety of the objects defined in the legal regulations via preventive control activity and by maintaining fire-technical means in an active state.

The level of occupational health and safety and fire protection in the company, fulfilment of legal requirements according to the regulations, employment regulations and other related regulations is being assessed by the control in workplaces. The purpose of the control activity is to find out the facts, take measures, and eliminate the found drawbacks.

In 2015, the employees of the SEPS joint-stock company aimed their efforts in the field of occupational health and safety and fire protection in a good direction and they pay appropriate attention to them.



Výsledky hospodárenia

V zmysle zákona o účtovníctve zostavuje SEPS okrem individuálnych finančných výkazov aj konsolidované finančné výkazy v súlade s IFRS tak, ako boli schválené EÚ. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 %-ná dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

■ Skrátené výkazy finančnej pozície k 31. decembru 2015 a k 31. decembru 2014 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2015	2014	2015	2014
Aktíva	995 796	964 512	902 281	872 305
Neobežný majetok	805 228	770 794	801 471	766 631
Hmotný majetok	788 754	754 842	786 581	752 225
Nehmotný majetok a iné aktíva	16 474	15 952	14 890	14 406
Obežné aktíva	190 568	193 718	100 810	105 674
Zásoby	1 157	1 208	1 157	1 209
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	45 050	67 575	25 562	45 072
Peniaze a peňažné ekvivalenty	144 361	121 663	74 091	56 214
Pohľadávky z dane z príjmov	0	3 272	0	3 179
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	995 796	964 512	902 281	872 305
Vlastné imanie	601 093	571 434	599 664	570 217
Základné imanie	105 000	81 833	105 000	81 833
Zákonný rezervný fond	16 556	16 541	16 366	16 366
Ostatné fondy	146 399	146 399	145 151	145 151
Precenenie finančnej investície	108	0	108	0
Aktuárske zisky/straty	(736)	0	(736)	0
Fond z precenenia majetku	127 643	148 893	127 643	148 892
Nerozdelený zisk	206 123	177 768	206 132	177 975
Záväzky	394 703	393 078	302 617	302 088
Dlhodobé záväzky	221 647	203 337	219 079	199 261
Krátkodobé záväzky	173 056	189 741	83 538	102 827

Výsledky hospodárenia

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

■ Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2015 a 2014 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2015	2014	2015	2014
Výnosy	984 505	978 683	400 779	394 529
Prevádzkové náklady	(884 143)	(885 524)	(300 876)	(301 772)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	100 362	93 159	99 903	92 757
Finančné výnosy/(náklady)	(652)	(68)	(546)	89
Zisk/(strata) pred zdanením	99 710	93 091	99 357	92 846
Daň z príjmov	(26 512)	(25 465)	(26 373)	(25 382)
Čistý zisk	73 198	67 626	72 984	67 464

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2015. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2015 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 401 111-tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 328 127-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 72 984-tisíc eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 393 010-tisíc eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2015 medziročne vzrástli najmä vplyvom vyšších výnosov súvisiacich s cezhraničnými prenosmi elektriny.

Prevádzkové náklady na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a finančné náklady tvorili najväčšiu položku celkových nákladov v celkovej sume 301 754-tisíc eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2015 celkové aktíva v netto čiastke 902 281-tisíc eur, záväzky 302 617-tisíc eur a vlastné imanie vo výške 599 664-tisíc eur.

Dlhodobý hmotný majetok vo výške 786 581-tisíc eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali predovšetkým výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok vo výške 102 856-tisíc eur, bankové úvery 75 000-tisíc eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 58 335-tisíc eur a odložený daňový záväzok 55 617-tisíc eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 105 000-tisíc eur, ktoré bolo zvýšené oproti roku 2014 rozhodnutím jediného akcionára formou peňažného vkladu o 23 167-tisíc eur, ďalej zákonný rezervný fond 16 366-tisíc eur, ostatné fondy 145 151-tisíc eur, fond z precenenia majetku 127 643-tisíc eur a nerozdelený zisk 206 132-tisíc eur.

Výsledky hospodárenia

Rozdelenie zisku SEPS

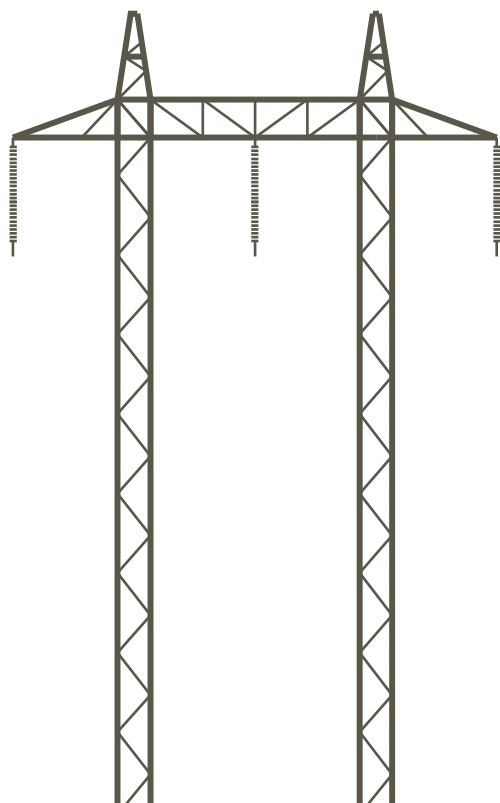
Položka	Skutočnosť (tisíc eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	72 984	100,00%
Dividendy	0	0,00%
Rezervný fond	4 634	6,35%
Nerozdelený zisk	68 350	93,65%

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. decembra 2015 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 73 198-tisíc eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 984 841-tisíc eur.

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2015 celkové konsolidované aktíva vo výške 995 796-tisíc eur a vlastné imanie 601 093-tisíc eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 788 754-tisíc eur.

Stožiar 1x220 kV PORTÁL, nosný



Economic Results



VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Pursuant to the Accountancy Act, SEPS, apart from individual financial statements, prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS in the way as these were approved by the EU. The SEPS consolidation covers also its 100% subsidiary OKTE, a. s.

■ **Shortened Statements of the Financial Position as of 31 December 2015 and as of 31 December 2014**
(in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2015	2014	2015	2014
Assets	995,796	964,512	902,281	872,305
Non-current assets	805,228	770,794	801,471	766,631
Tangible assets	788,754	754,842	786,581	752,225
Non-tangible assets and other assets	16,474	15,952	14,890	14,406
Current assets	190,568	193,718	100,810	105,674
Inventories	1,157	1,208	1,157	1,209
Trade receivables and other receivables	45,050	67,575	25,562	45,072
Cash and cash equivalents	144,361	121,663	74,091	56,214
Receivables from income tax	0	3,272	0	3,179
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	995,796	964,512	902,281	872,305
Equity	601,093	571,434	599,664	570,217
Share capital	105,000	81,833	105,000	81,833
Legal reserve fund	16,556	16,541	16,366	16,366
Other funds	146,399	146,399	145,151	145,151
Revaluation of the financial investment	108	0	108	0
Actuarial profits/losses	(736)	0	(736)	0
Fund from asset revaluation	127,643	148,893	127,643	148,892
Undistributed profit	206,123	177,768	206,132	177,975
Liabilities	394,703	393,078	302,617	302,088
Long-term liabilities	221,647	203,337	219,079	199,261
Short-term liabilities	173,056	189,741	83,538	102,827

Economic Results

Shortened Income Statements for the Years Ending on 31 December 2015 and 2014 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2015	2014	2015	2014
Revenues	984,505	978,683	400,779	394,529
Operating costs	(884,143)	(885,524)	(300,876)	(301,772)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	100,362	93,159	99,903	92,757
Financial revenues/(costs)	(652)	(68)	(546)	89
Pre-tax profit/(loss)	99,710	93,091	99,357	92,846
Income tax	(26,512)	(25,465)	(26,373)	(25,382)
Net profit	73,198	67,626	72,984	67,464

The data on the economic results and state of assets and liabilities are derived from the IFRS consolidated financial statements and from the IFRS individual financial statements for y. 2015. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Income Statement.

The Most Significant Data According to the Individual Financial Statements

In 2015, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 401,111 thousand with total costs (including the income tax) of EUR 328,127 thousand and the after-tax profit amounted to EUR 72,984 thousand.

The revenues for the services of the transmission system operator in the amount of EUR 393,010 thousand formed the most significant component of total revenues. In 2015, these were increased on a year-to-year basis especially due to higher revenues regarding cross-border electricity transmissions.

Operating costs for securing provision of the regulated services, consumption of material and energy, repairs and maintenance, costs of services, staff costs, taxes and charges, other operating costs, depreciations and financial costs formed the biggest item of the total costs totalling EUR 301,754 thousand.

According to the individual financial statements, SEPS reported total assets in the net amount of EUR

902,281 thousand, liabilities of EUR 302,617 thousand and equity amounting to EUR 599,664 thousand as of 31 December 2015.

The long-term tangible assets amounting to EUR 786,581 thousand reported in their real value in compliance with IAS 16 represented the highest item of the total assets.

The company liabilities consisted especially of deferred revenues regarding the subsidy drawdown for long-term tangible assets amounting to EUR 102,856 thousand, bank loans of EUR 75,000 thousand, trade payables and other liabilities amounting to EUR 58,335 thousand and deferred tax liability of EUR 55,617 thousand.

Equity consisted especially of: share capital amounting to EUR 105,000 thousand which was increased against the year 2014 by the decision of the sole shareholder in the form of a monetary deposit by EUR 23,167 thousand, moreover, legal reserve fund of EUR 16,366 thousand, other funds in the amount of EUR 145,151 thousand, fund from asset revaluation of EUR 127,643 thousand and undistributed profit of EUR 206,132 thousand.

Economic Results

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

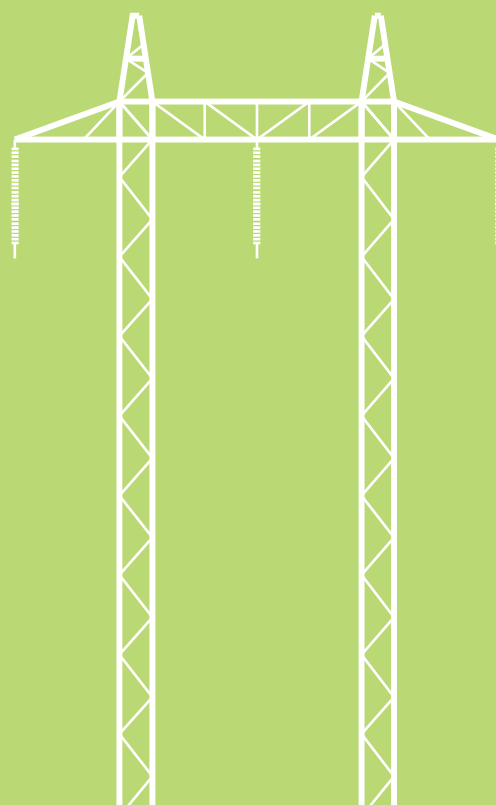
SEPS Profit Distribution

Item	Reality (EUR thous.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	72,984	100.00%
Dividends	0	0.00%
Reserve fund	4,634	6.35%
Undistributed profit	68,350	93.65%

The Most Significant Data According to the Consolidated Financial Statements

For the year ending on 31 December 2015, according to the consolidated financial statements, the SEPS group reported the consolidated after-tax profit amounting to EUR 73,198 thousand with total consolidated revenues of EUR 984,841 thousand.

As of 31 December 2015, the SEPS group reported the total consolidated assets amounting to EUR 995,796 thousand and equity of EUR 601,093 thousand. The most significant item of revenues was formed by long-term tangible assets amounting to EUR 788,754 thousand.





Obchod a dispečing

Spoločnosť SEPS je na základe licencie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2005E 0137 – 5. zmena zo dňa 18. marca 2015 – jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike, pričom má charakter prirodzeného monopolu.

SEPS v rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby, zabezpečuje podporné služby, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a dodáva regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému Grid Control Cooperation (GCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Súčasný regulačné obdobie sa začalo v roku 2012 a potrvá do konca roku 2016. Legislatívny rámec regulácie definuje vyhláška ÚRSO č. 189/2011 z 22. júna 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov. Vyhláška č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike novelizovaná vyhláškou č. 189/2014 Z. z., vyhláškou č. 143/2015 Z. z. a vyhláškou č. 226/2015 Z. z., nastavila parametre pre regulované činnosti SEPS v rámci tohto regulačného obdobia.

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

Zároveň s účinnosťou od 7. októbra 2015 spoločnosť SEPS poskytuje údaje Agentúre pre spoluprácu regulačných orgánov (ACER) v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou.

Market Coupling

Počas celého roka 2015 bol prevádzkovaný štvorstranný Market Coupling (4MMC) medzi Českou republikou, Slovenskom, Maďarskom a Rumunskom bez mimoriadnych prevádzkových stavov.

K spoľahlivej prevádzke 4MMC prispela opätovne spoločnosť SEPS zabezpečením prevádzkovej správy centrálného modulu TSO Management Function (mTMF), ktorý tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami národných operátorov trhov s elektrinou, respektíve energetických búrz. Rok 2015 priniesol z pohľadu ďalšieho rozvoja a rozširovania obchodovania na dennom trhu začatie niekoľkých paralelných projektov regionálneho, ako aj celoeurópskeho významu, ktorých prostredníctvom by sa v strednodobom horizonte mala zabezpečiť účastníkom trhu možnosť obchodovať v ešte likvidnejšom trhovom prostredí.

Alokácia cezhraničných prenosových kapacít

Prenosové kapacity na cezhraničných profiloch SEPS sú pridelené v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na pridelenie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a príslušného cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií, implicitných aukcií a explicitných alokácií metódou FCFS (First Comes First Served) – keď požiadavky na pridelenie kapacity sú vyhodnocované priebežne v poradí, v akom sú prijaté alokačným systémom.

Pridelenie cezhraničných prenosových kapacít na profile prenosovej sústavy Slovenska (SEPS) s Poľskom (PSE) na ročnej, mesačnej a dennej báze a cezhraničných prenosových kapacít na profile s Maďarskom (MAVIR) na ročnej a mesačnej báze prebiehalo v roku 2015 v rámci koordinovaných aukcií v regióne strednej a východnej Európy prostredníctvom aukčnej kancelárie CAO Central Allocation Office GmbH vo Freisingu (Nemecko) v súlade s pravidlami zverejnenými na www.central-ao.com. Dňa 1. septembra 2015 došlo k zlúčeniu spoločností CAO Central Allocation Office GmbH a CASC.EU.S.A., pričom vznikla spoločnosť Joint Allocation Office S. A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu. Spoločnosť JAO pokračovala do konca roku 2015 v pridelení kapacít využívajúc rovnaké procedúry a rovnaký

Obchod a dispečing

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

aukčný systém ako CAO, pričom CAO sa počnúc 1. 9. 2015 stala pobočkou JAO.

Na dennej báze boli cezhraničné kapacity na profiloch SEPS/MAVIR a SEPS/ČEPS prideľované implicitne v rámci procedúry štvorstranného Market Coupling CZ – SK – HU – RO.

Na cezhraničnom profile s Českou republikou nie je zavedené prideľovanie prenosových kapacít na ročnej/mesačnej báze formou aukcií, ale účastníci trhu majú možnosť svoje cezhraničné prenosy voľne nominovať do času D-2 17.00 h (kde D je deň prenosu).

Tab. 1: Prehľad režimu prideľovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

profil	ročná aukcia	mesačné aukcie	denné aukcie	vnútrodenne prideľovanie
SEPS/ČEPS	nezavedené	nezavedené	implicitné (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/MAVIR	explicitná (aukčná kancelária CAO)	explicitné (aukčná kancelária CAO)	implicitné (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/PSE	explicitná (aukčná kancelária CAO)	explicitné (aukčná kancelária CAO)	explicitné (aukčná kancelária CAO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/WPS	nezavedené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	nezavedené

Aukčná kancelária SEPS organizovala v roku 2015 prideľovanie prenosových kapacitných práv na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou (WPS). Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou mesačných a denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk.

Na profiloch SEPS/ČEPS, SEPS/PSE a SEPS/MAVIR sú cezhraničné kapacity prideľované aj na vnútrodennej báze. Funkciu alokátora kapacít vykonáva ČEPS. Kapacity sú prideľované bezodplatne, požiadavky na kapacitu sú vyhodnocované v poradí, v akom prídu do informačného systému alokátora kapacít. Kapacitné práva sú pridelené ako tzv. „práva s povinnosťou“, t. j. účastník trhu je povinný pridelené kapacitné práva využiť v plnom rozsahu.

Vnútrodenne prideľovanie pre profil SEPS/PSE a SEPS/MAVIR prebieha v režime šiestich 4-hodinových seáns počas obchodného dňa, v prípade profilu SEPS/ČEPS funguje režim dvadsaťštyri 1-hodinových seáns počas obchodného dňa.

Dispečerské riadenie

Dôležitou činnosťou pre zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy je správna predikcia tokov elektriny a identifikácia úzkych miest. Spoločnosť SEPS na základe predpovedných (forecast) modelov vykonáva komplexné N-1 výpočty vyplývajúce z predpisov Policy-4 prevádzkovej príručky (Operational Handbook alebo OH) regionálnej skupiny centrálnej Európy (RG-CE) združenia ENTSO-E.

Obchod a dispečing

Zodpovedný službukonajúci dispečer na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení pre spoľahlivú a bezpečnú prevádzku ES SR. Dispečerské riadenie ES SR v rámci prepojeného európskeho systému ako jedna z hlavných úloh SEPS bolo vykonávané v súlade s platnou legislatívou.

Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie SEPS obstaráva podporné služby (PpS). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2015 sa uskutočňovalo v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

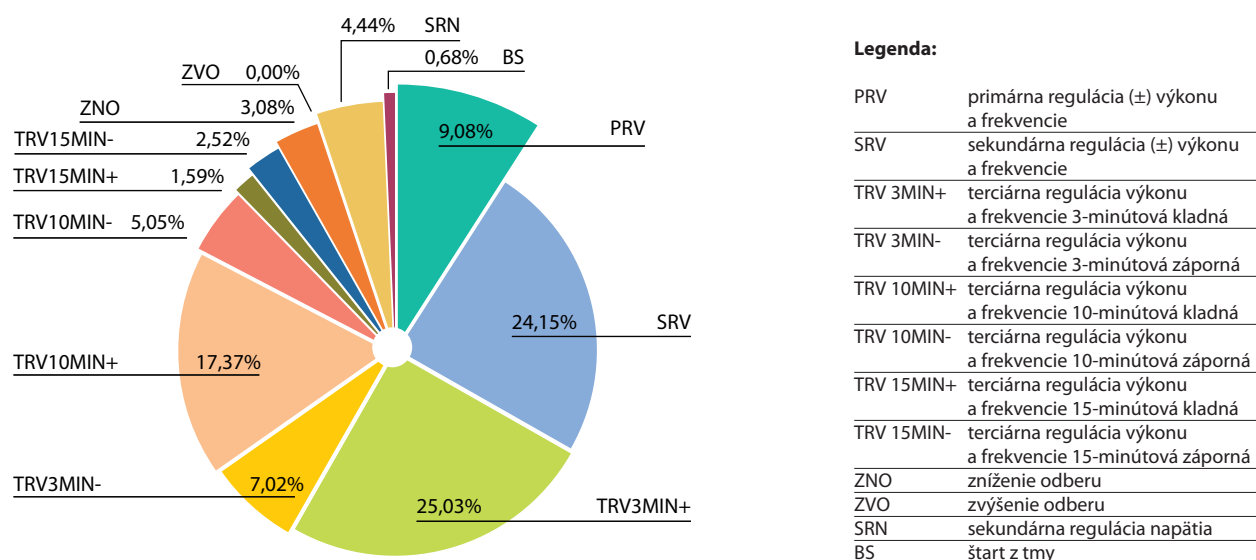
Ročné výberové konanie na obstaranie podporných služieb na zabezpečenie poskytovania systémových služieb pre rok 2015 bolo vyhlásené 18. 9. 2014 a realizovalo sa formou interného obstarávania

v súlade s *Prevádzkovým poriadkom SEPS*. Ročné výberové konanie na obstaranie disponibility podporných služieb na rok 2015 prebehlo v štyroch kolách v období október až november roku 2014. Obstaranie PpS na časové horizonty deň až mesiac boli realizované prostredníctvom informačného systému prevádzkovateľa prenosovej sústavy (PPS) v súlade s *Prevádzkovým poriadkom, Technickými podmienkami prístupu a pripojenia a pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy* zverejnenými na webovom sídle www.sepsas.sk.

Dňa 1. 1. 2015 vstúpil do platnosti *Prevádzkový poriadok SEPS*, ktorým sa PpS typu terciárna regulácia činného výkonu 30-minútová kladná mení na PpS typu terciárna regulácia činného výkonu 15-minútová kladná. Obdobne došlo k zmene PpS terciárna regulácia činného výkonu 30-minútová záporná na PpS typu terciárna regulácia činného výkonu 15-minútová záporná.

Na grafe 1 je zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé PpS ako podiel z celkových nákladov vynaložených na PpS v roku 2015.

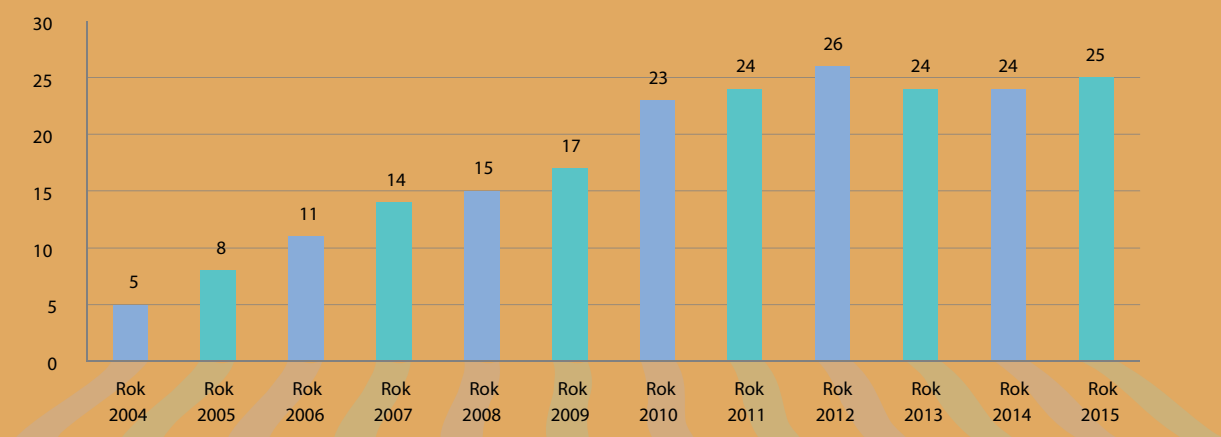
Graf 1: Podiel čerpania nákladov na jednotlivé PpS z celkových vyčerpaných nákladov v roku 2015



Obchod a dispečing

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Graf 2: Počet poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

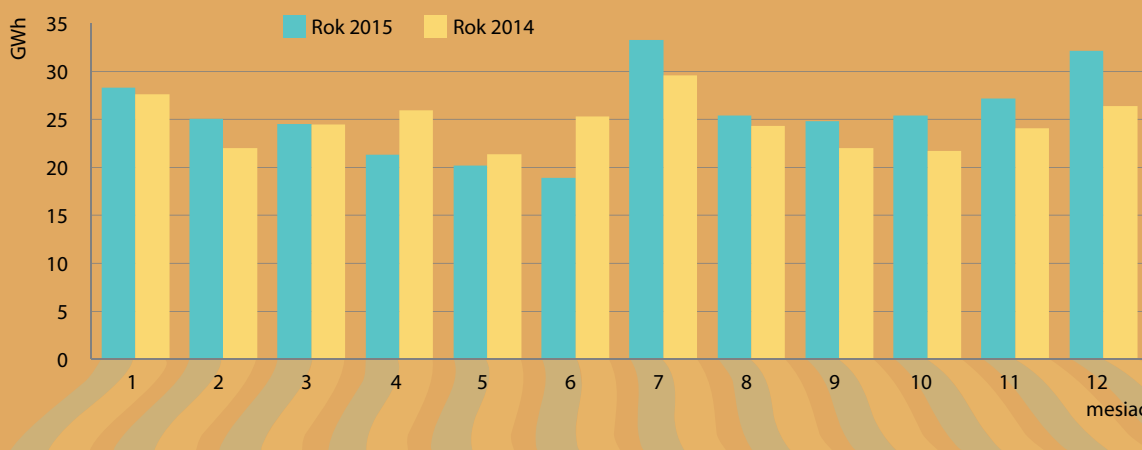
Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy, vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2015 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 31 272,324 GWh elektriny. Ide o nárast o 5,64 % oproti roku 2014, kedy bolo prenosovou sústavou prenesených 29 603,711 GWh elektriny.

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako **rozdiel** medzi množstvom elektriny, ktoré

vstupuje do prenosovej sústavy a množstvom elektriny, ktoré zo sústavy vystupuje, **znížený** o vlastnú spotrebu elektriny PPS.

Straty v prenosovej sústave za rok 2015 dosiahli hodnotu 306,584 GWh. Medziročne ide o nárast o 4,00 % oproti roku 2014, kedy dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 294,783 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2015 bol 0,980 %, čo predstavuje pokles oproti roku 2014, kedy bol tento podiel 0,996 %. Mesačné straty elektriny v roku 2015 dosiahli maximum v mesiaci júl (33,270 GWh) a minimum v mesiaci jún (18,921 GWh).

Graf 3: Vývoj strát – r. 2015/2014



Obchod a dispečing

Riadenie elektrizačnej sústavy

Operatívne riadenie prenosovej sústavy sa vykonáva z dispečingu PPS vybaveného automatizovanými riadiacimi informačnými systémami, ktoré spĺňajú európske štandardy spoľahlivosti a kvality dispečerského riadenia a poskytujú potrebnú podporu dispečerského riadenia v reálnom čase. Hlavné dispečerské pracovisko PPS sa nachádza v Žiline (SED), záložné dispečerské pracovisko je umiestnené v Bratislave.

V roku 2009 bol v rámci strednej Európy uvedený do prevádzky varovný a monitorovací systém RAAS (Real-time Awareness and Alarming System), ktorý poskytuje celkový pohľad na prevádzkový stav elektrizačných sústav všetkých krajín zapojených do tohto systému. RAAS uľahčuje dennú spoluprácu európskych PPS, podporuje zvládnutie krízových stavov a zvyšuje celkovú bezpečnosť ES v krajinách participujúcich PPS. V súčasnosti je do RAAS zapojených 13 prevádzkovateľov PS. V roku 2013 bol do prevádzky uvedený ďalší európsky monitorovací a varovný informačný systém EAS (European Awareness System), ktorý združuje prevádzkovateľov prenosovej sústavy Škandinávie, pobaltských štátov, Britských ostrovov a kontinentálnej Európy.

Dispečerská služba SED aktivovala v medzinárodných

varovných systémoch (RAAS/EAS) druhý varovný stupeň (výstraha) v priebehu roka 2015 päťkrát. Celková doba aktivácie druhého varovného stupňa bola 18 hodín, 13 minút. Štyrikrát bol druhý varovný stupeň aktivovaný v júli a jedenkrát v septembri. Príčinou aktivácií bolo vysoké zaťaženie cezhraničných vedení s Maďarskom a Ukrajinou a neplnenie bezpečnostného kritéria N-1. V troch prípadoch to bolo ovplyvnené aj poruchovým vypnutím jedného z cezhraničných vedení s Maďarskom.

V priebehu roka boli namerané vysoké prenosy elektriny cezhraničných vedení, čo malo v niektorých prevádzkových stavoch vplyv na zmenu základného zapojenia PS SR (tzv. rekonfigurácia). V roku 2015 bolo v 11 prípadoch nutné operatívne použiť rekonfiguráciu zapojenia prenosovej sústavy Slovenskej republiky v 400 kV elektrických staniách Lemešany (8-krát) a Varín (3-krát) v celkovej dĺžke trvania 164 hodín. Príčinou rekonfigurácií bolo najmä vysoké zaťaženie cezhraničných vedení s Maďarskom a Ukrajinou, navyše ovplyvnené v troch prípadoch plánovaným a v dvoch prípadoch poruchovým vypnutím jedného z cezhraničných vedení s Maďarskom.

V roku 2015 bol nameraný doteraz najvyšší ročný objem dovozu elektriny do elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ES SR) vo výške 14 999 GWh.

Tab. 2: Cezhraničné prenosy elektriny v rokoch 2010 až 2015 v GWh

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Import	7 334	11 227	13 472	10 719	12 963	14 999
Export	6 293	10 500	13 079	10 628	11 862	12 611
Saldo (import)	1 041	727	393	91	1 101	2 388

Obchod a dispečing

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Grid Control Cooperation (e-GCC)

Cieľom systému e-GCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (SRV) spolupracujúcich PPS. V prípade, keď požiadavka na aktiváciu SRV je v opačnom smere ako u participujúceho prevádzkovateľa, dochádza k výmene regulačnej elektriny (RE) medzi prevádzkovateľmi a tým k zamedzeniu protichodnej aktivácie SRV v participujúcich regulačných oblastiach. V priebehu celého roka 2015 sa na výmene RE v systéme e-GCC podieľali traja PPS (SEPS, ČEPS, MAVIR).

V roku 2015 sa v rámci systému e-GCC do ES SR importovalo 42 149 MWh (kladná RE). Vývoz (záporná RE) z ES SR do spolupracujúcich sústav v systéme e-GCC bol za rok 2015 v objeme 38 450 MWh. Medziročný index (2015/2014) bol v prípade kladnej RE 82,3 %, zápornej RE 106,8 % a sumárne (kladná

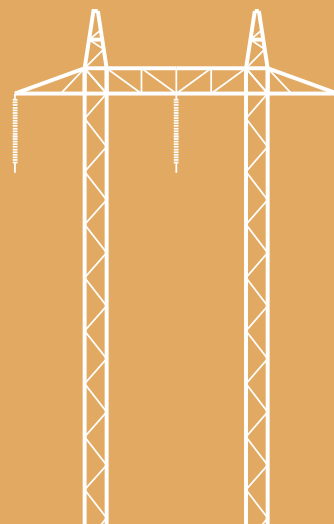
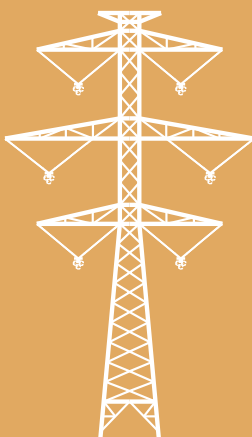
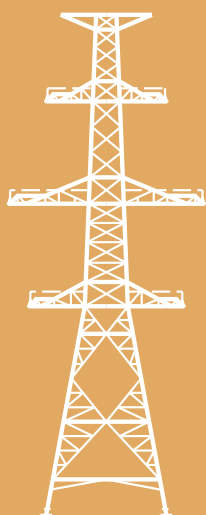
plus záporná RE) 92,4 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE zo SRV bol v roku 2015 na úrovni 26,4 % (v roku 2014 to bolo 29 %). Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE zo SRV v roku 2015 podieľala vo veľkosti 19,5 % (v roku 2014 to bolo 17,1 %).

Základné prevádzkové informácie o ES SR

Ročné maximum zaťaženia ES SR (4 146 MW) bolo v roku 2015 zaznamenané podobne ako v roku 2014 koncom novembra. Maximum zaťaženia v roku 2015 bolo za posledných 20 rokov tretie najnižšie. Pod úroveň 4 200 MW sa dostalo za toto obdobie len štyrikrát. Nižšie hodnoty, a to pod úrovňou 4 000 MW, boli v rokoch 1992 – 1994. Štatistika výskytu maximálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

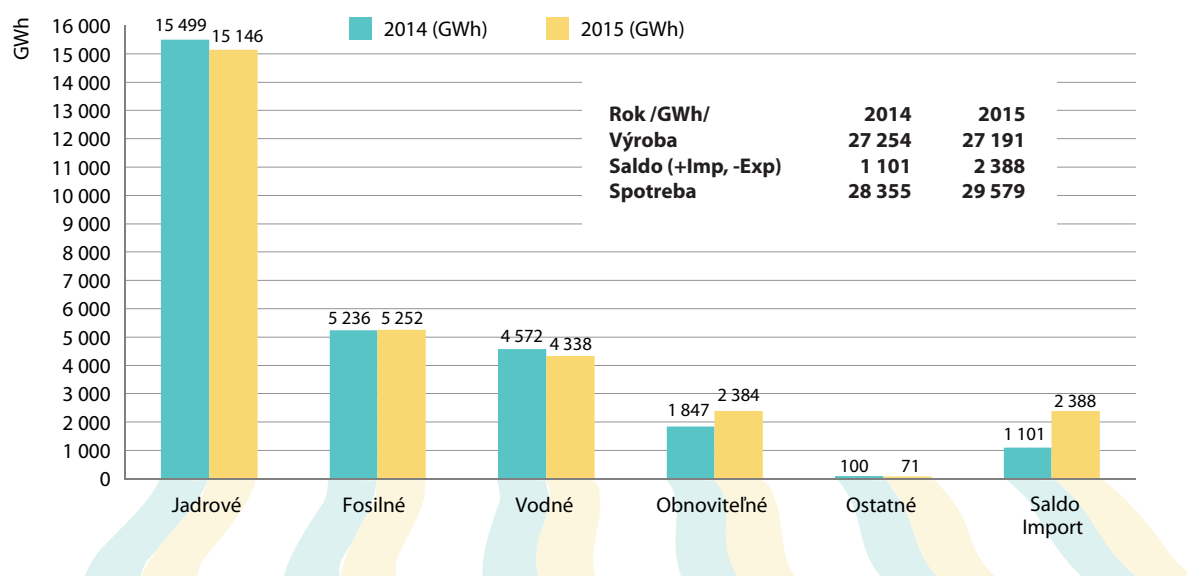
Tab. 3: Maximálne a minimálne zaťaženie ES SR v roku 2015

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2015 - 2014)
Maximum	25. 11.	17:00	4 146 MW	26 MW
Minimum	21. 6.	5:00	2 243 MW	106 MW

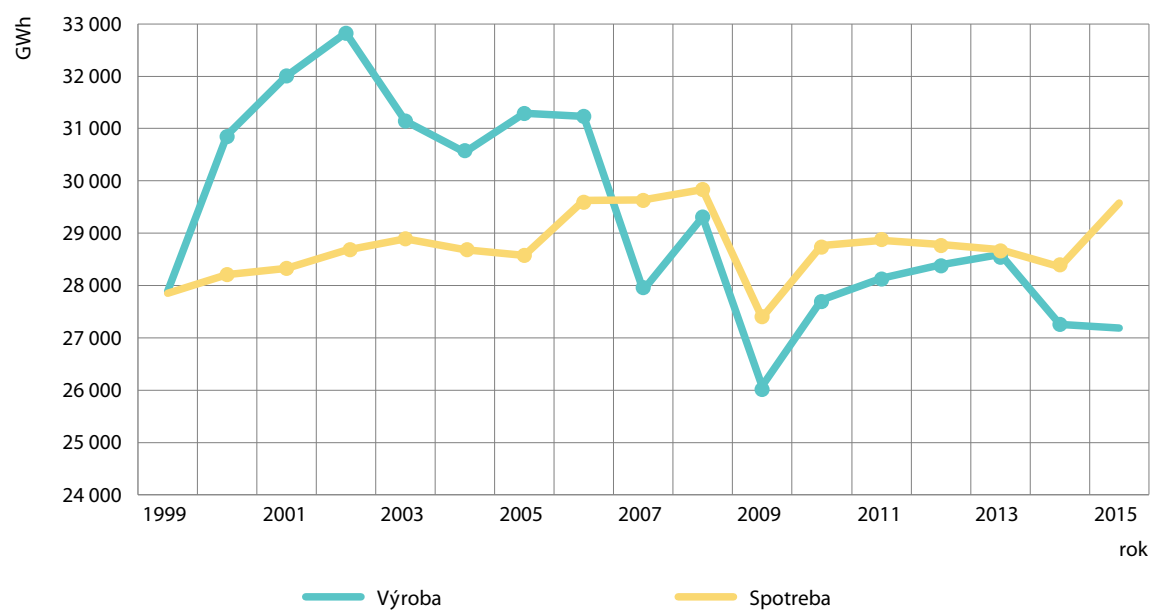


Obchod a dispečing

Graf 4: Podiel zdrojov na výrobe elektriny Slovenska v rokoch 2014 a 2015



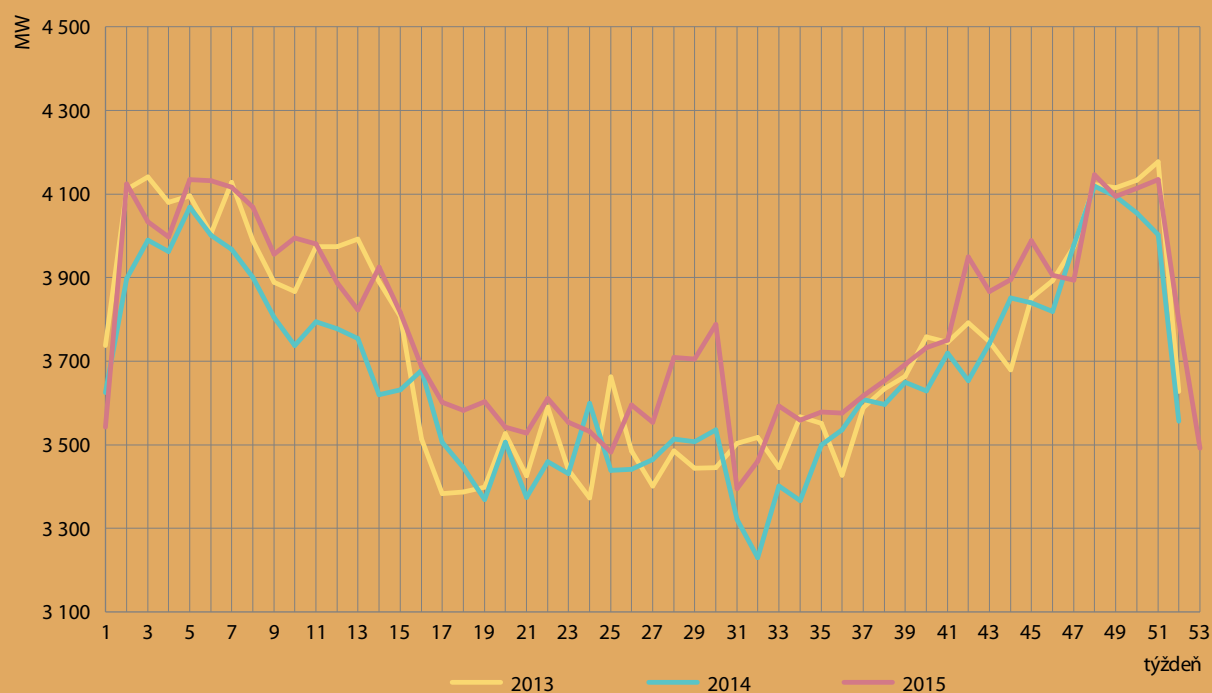
Graf 5: Ročná výroba a spotreba elektriny Slovenska v rokoch 1999 až 2015



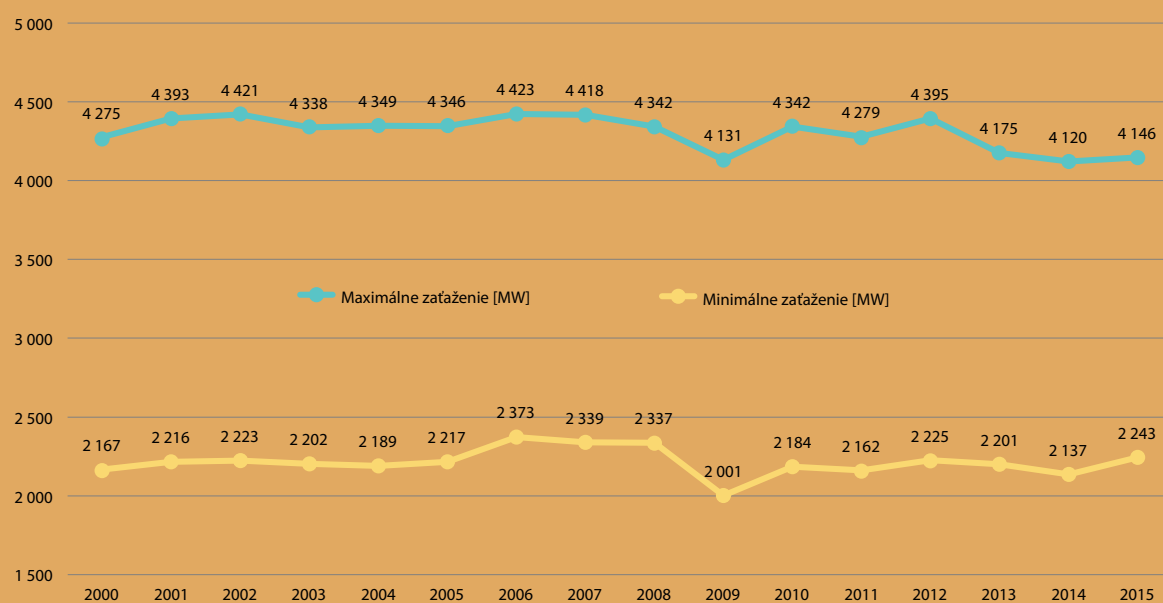
Obchod a dispečing

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Graf 6: Týždenné maximá zaťaženia ES SR v rokoch 2013 až 2015



Graf 7: Ročné maximá a minimá zaťaženia ES SR v rokoch 2000 až 2015

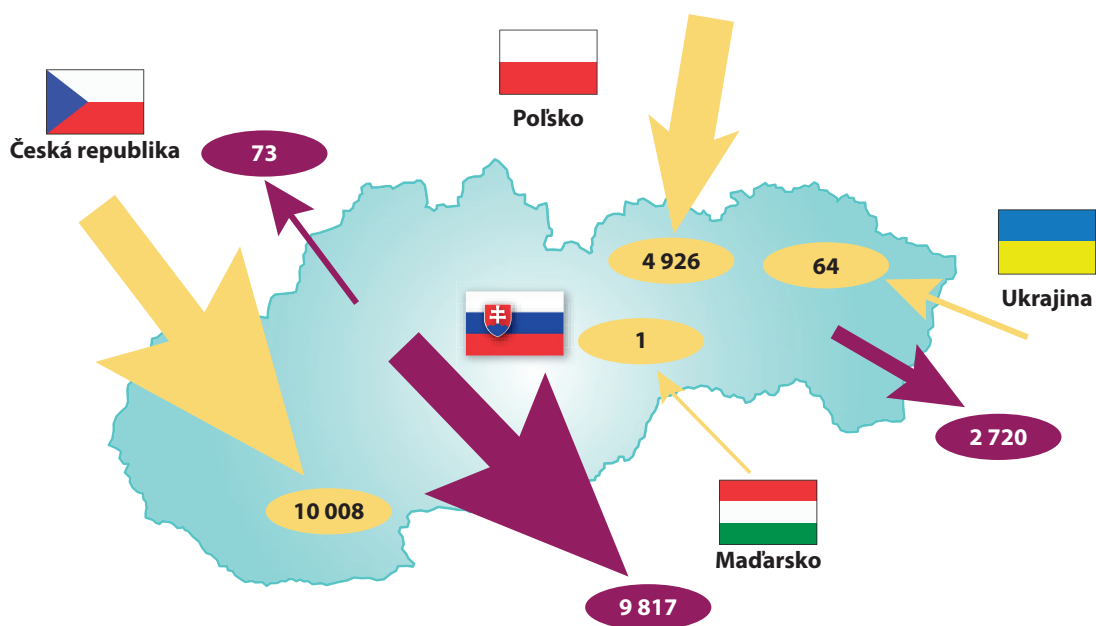


Obchod a dispečing

Graf 8: Namerané mesačné cezhraničné prenosy v ES SR v roku 2015



Graf 9: Namerané cezhraničné prenosy elektriny v ES SR v roku 2015 v GWh

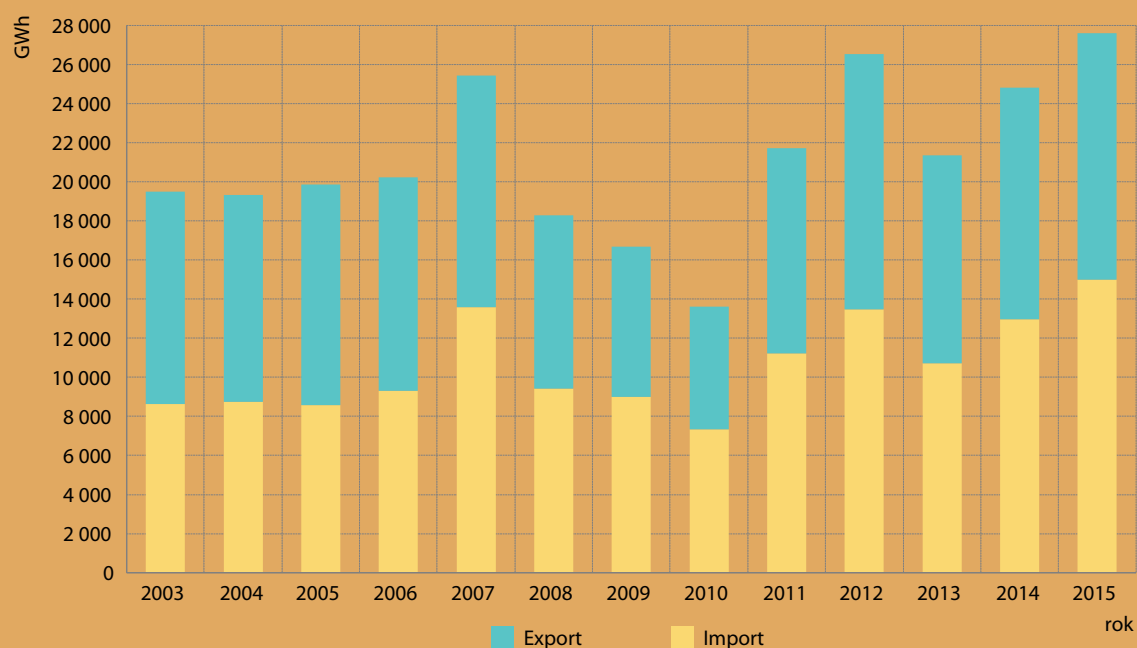


Σ Import: 14 999 GWh, Σ Export: 12 611 GWh, Saldo (import): 2 388 GWh

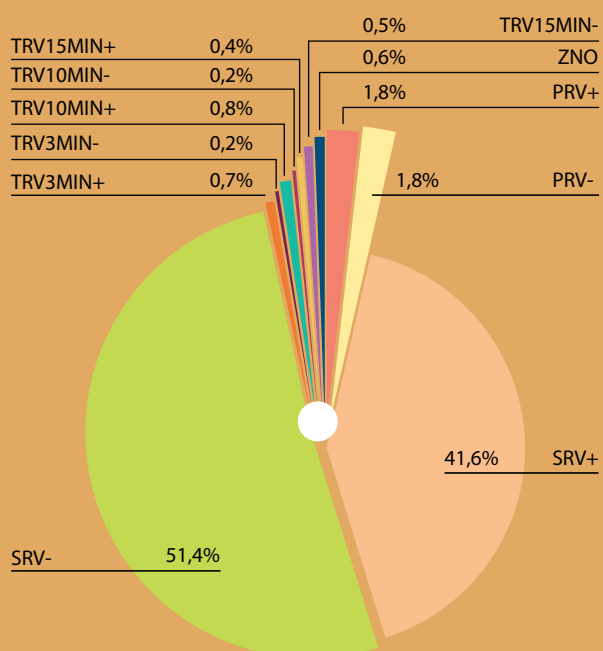
Obchod a dispečing

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Graf 10: Namerané cezhraničné prenosy v ES SR v rokoch 2003 až 2015



Graf 11: Podiel dodávok RE do ES SR v roku 2015 (%)



Poznámka: RE zo SRV je vrátane dodávok z e-GCC.



Trade and Dispatching

Based on the Regulatory Office for Network Industries license No. 2005E 0137 – 5th change of 18 March 2015 – SEPS is the only operator of the transmission system in the Slovak Republic while having the character of a natural monopoly.

Within its core business activities, SEPS provides for transmission and system services, it provides for ancillary services, and it controls the transmission system components as a dispatcher as well as facilities providing ancillary services and supplies regulation electricity acquired within the Grid Control Cooperation (GCC).

The core business activity of SEPS is subject to regulation by RONI. The current regulation period started in 2012 and it shall last till the end of 2016. The legislative framework of regulation is defined by the RONI Decree No. 189/2011 of 22 June 2011 on the scope of the price regulation in network industries and in the method of its performance as amended. Decree No. 221/2013 Coll. laying down the price regulation in electricity sector amended by Decree No. 189/2014 Coll., Decree No. 143/2015 Coll. and Decree No. 226/2015 Coll., set up parameters for SEPS regulated activities within this regulation period.

Apart from the core business activities, SEPS provided also other services the provision of which stems from the SEPS position as the transmission system operator as well as some services not related to the core business activity.

Concurrently, with effect as of 7 October 2015, SEPS provides data for the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to the Regulation of the European Parliament and of the Council No. 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency.

Market Coupling

In the entire course of 2015, the four-party Market Coupling (4MMC) between the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania was operated without extraordinary operational conditions.

SEPS repeatedly contributed to the reliable operation of 4MMC by securing the operational report of the central module TSO Management Function (mTMF) which forms the interface for communication and data exchange between the systems of all involved transmission system operators and the systems of national operators of the markets in electricity or energy exchanges. In terms of further development and extension of trading on the day-ahead market, the year 2015 brought about commencement of several parallel projects of regional and European-wide importance via which the possibility to execute trading in even more liquid environment should be provided to the market participants in the medium-term horizon.

Allocation of Cross-Border Transmission Capacities

The transmission capacities on the SEPS cross-border profiles are allocated in several time horizons – on annual, monthly, day-ahead, and intraday basis. The procedures of explicit auctions, implicit auctions and explicit allocations shall be applied using the FCFS (First Comes First Served) method for allocation of capacities in dependence on the respective time horizon and the respective cross-border profile – when the requirements for capacity allocation are evaluated from time to time in the order in which they are accepted by the allocation system.

Allocation of cross-border transmission capacities on the profile of the transmission system of Slovakia (SEPS) with Poland (PSE) on an annual, monthly, and daily basis and allocation of cross-border transmission capacities on the profile with Hungary (MAVIR) on an annual and monthly basis was performed within the coordinated auctions in the Central and Eastern Europe region via the CAO Central Allocation Office GmbH in Freising (Germany) according to the rules published on www.central-ao.com. On 1 September 2015, the companies CAO Central Allocation Office GmbH and CASC.EU.S.A. executed the fusion, while establishing Joint Allocation Office S. A. (JAO) with registered office in Luxembourg. Till the end 2015,

Trade and Dispatching

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

JAO continued in allocation of capacities using the same procedures and the identical auction system as CAO, while CAO starting from 1 September 2015 it became the branch office of JAO.

The cross-border capacities on the SEPS/MAVIR and SEPS/ČEPS profiles were allocated on a day-ahead basis implicitly within the procedure of the four-party Market Coupling CZ-SK-HU-RO.

The transmission capacities on the cross-border profile with the Czech Republic were not allocated on an annual/monthly basis in the form of auctions but the market participants are provided with a possibility to freely nominate their cross-border transmissions by the time D-2 5 p.m. (where D is a transmission day).

Table 1: Overview of the Capacity Allocation Mode on SEPS Cross-Border Profiles

profile	annual auction	monthly auctions	daily auctions	intraday allocation
SEPS/ČEPS	not introduced	not introduced	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (allocation office ČEPS)
SEPS/MAVIR	explicit (auction office CAO)	explicit (auction office CAO)	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (allocation office ČEPS)
SEPS/PSE	explicit (auction office CAO)	explicit (auction office CAO)	explicit (auction office CAO)	explicit FCFS (allocation office ČEPS)
SEPS/WPS	not introduced	explicit unilateral (auction office SEPS)	explicit unilateral (auction office SEPS)	not introduced

The SEPS Auction Office organized allocation of the transmission capacity rights on the cross-border profile of the transmission system of the Slovak Republic with the Ukraine (WPS) in 2015. Allocation of cross-border transmission capacities was executed in the form of monthly and daily explicit unilateral auctions according to the rules published on www.sepsas.sk.

The cross-border capacities are on the SEPS/ČEPS, SEPS/PSE and SEPS/MAVIR profiles allocated also on the intraday basis. The allocator function for capacities is performed by ČEPS. The capacities are being allocated free of charge, the requirements for capacity are evaluated in the order in which they are entered in the information system of the capacity allocator. The capacity rights are allocated as so called "rights with obligation", i.e. the market participant

shall be obliged to use the allocated capacity rights in full extent. Intraday allocation on the SEPS/PSE and SEPS/MAVIR profile is carried out in a mode of six 4-hour seances during the business day, in case of the SEPS/ČEPS profile there is a mode of 1-hour seance performed 24 times during a business day.

Dispatcher Control

The important activity to ensure safe and reliable operation of the transmission system is correct prediction of electricity flows and identification of bottlenecks. Based on the forecast models, SEPS performs complex N-1 calculations resulting from the regulations Policy-4 of the Operational Handbook (OH) of the ENTSO-E regional group of Central Europe (RG-CE).

Trade and Dispatching

Based on these calculations and actual situation, the responsible dispatcher on duty shall evaluate eligibility of utilization of possible remedial measures for reliable and safe operation of ES SR. The SEPS dispatcher control of ES SR within the coupled European system as one of the main SEPS tasks was performed in compliance with the valid legislation.

Securing Ancillary Services

The core business activities of SEPS include provision of the system services. To ensure the aforementioned, SEPS procures ancillary services (PpS). PpS procurement for various time horizons in 2015 was carried out in compliance with the Operating Instructions of the Transmission System Operator SEPS.

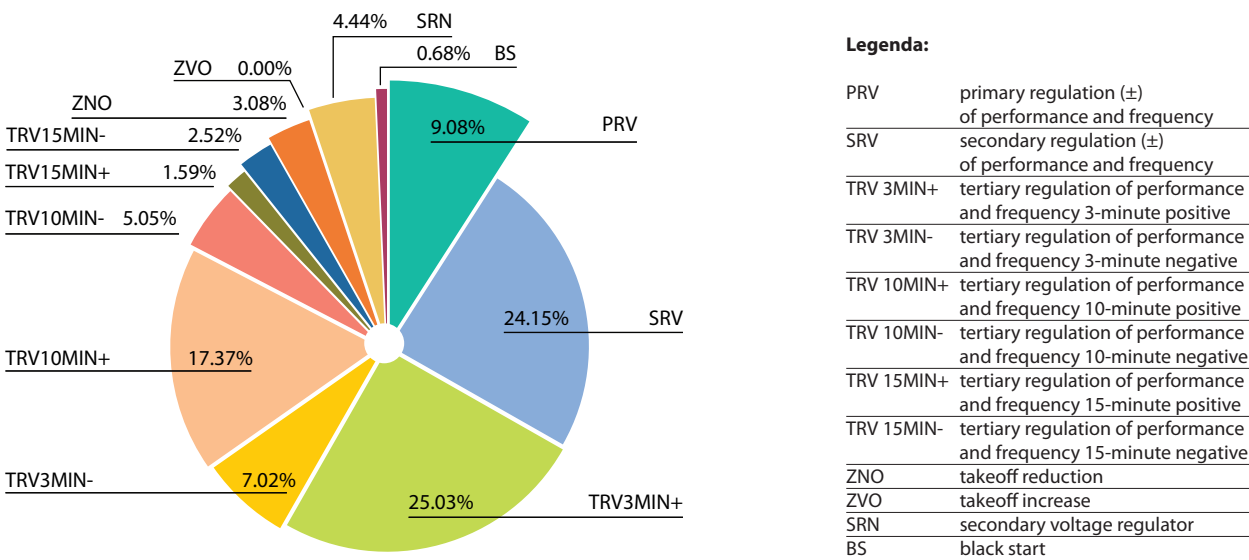
The annual tender for procurement of the ancillary services to ensure provision of the system services for the year 2015 was announced on 18 September 2014 and it was implemented in the form of internal procurement according to the *SEPS Operating Instructions*. The annual tender for procurement

of availability of ancillary services for the year 2015 was carried out in four rounds in the period from October to November in the year 2014. The PpS procurement for time horizons day to month were implemented using the information system of the transmission system operator (TSO) according to the *Operating Instructions, Technical Conditions for Access and Connection and the Rules for the Transmission System Operation* published on the website www.sepsas.sk.

On 1 January 2015, the *SEPS Operating Instructions* came into force by which PpS of the 30-minute positive tertiary regulation of active power type is changing into PpS of the 15-minute positive tertiary regulation of active power type. Similarly, the change of PpS 30-minute negative tertiary regulation of active power into the PpS of the 15-minute negative tertiary regulation of active power type.

The Chart 1 shows the drawdown of costs for individual PpS as a share of total costs incurred on PpS in 2015.

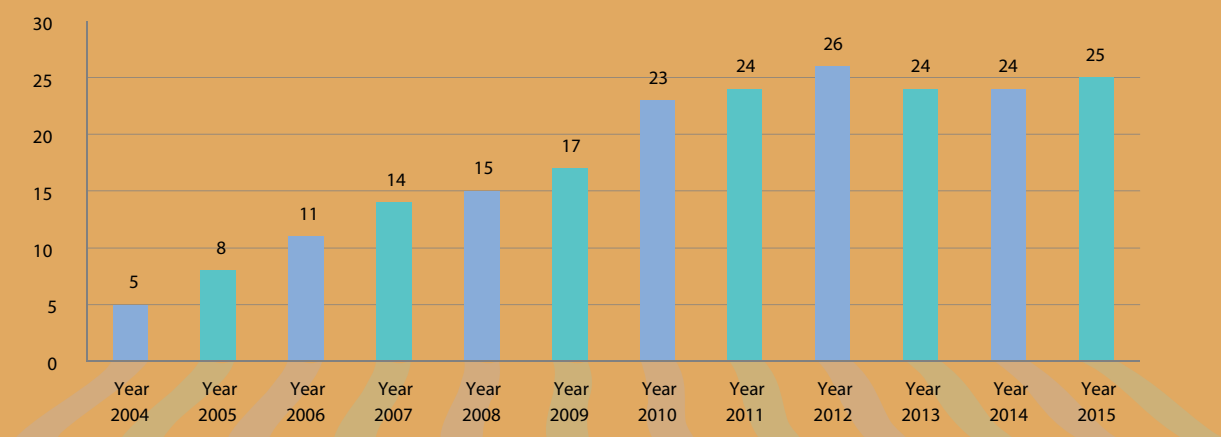
■ Chart 1: Share of Cost Drawdown for Particular PpS out of Total Cost Drawdown in 2015



Trade and Dispatching

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Chart 2: Number of Ancillary Service Providers from 2004



Electricity to Cover Losses at Electricity Transmission

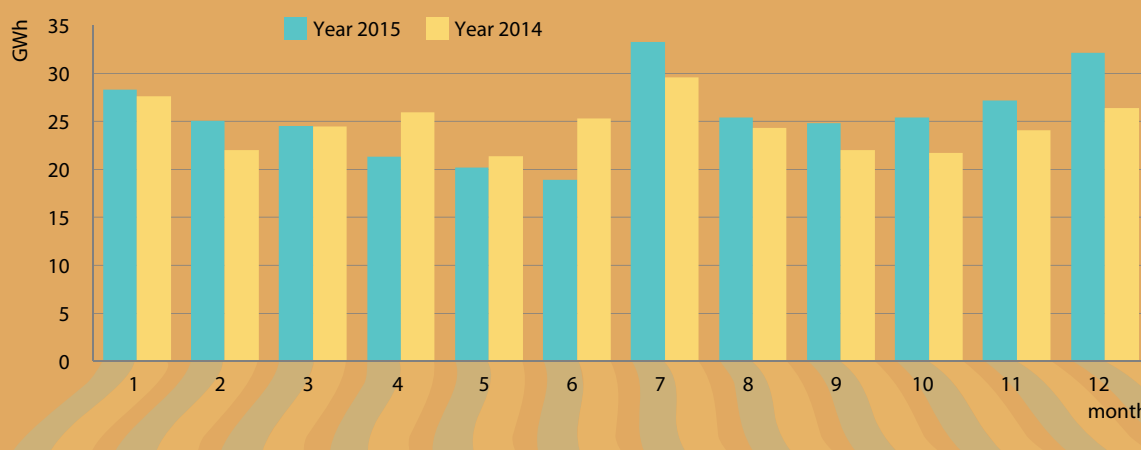
Electricity transmitted via the transmission system is defined as a sum of all electricity inputs in the transmission system including import from the neighbouring systems. In 2015, the transmitted electricity via the transmission system totalled 31,272.324 GWh. Compared to the year 2014, it is increase by 5.64 %, when there were 29,603.711 GWh of electricity transmitted via the transmission system.

Losses in the transmission system are evaluated as a **difference** between the electricity volume

entering the transmission system and the electricity volume leaving the transmission system **reduced** by own consumption of electricity of TSO.

Losses in the transmission system in 2015 amounted to 306.584 GWh. Compared to the year 2014, inter-annually, it means increase by 4.00 %, when the losses in the transmission system amounted to 294.783 GWh. The share of losses in the electricity transmitted in 2015 is 0.980%, what means decrease against 2014, when this share was 0.996%. The highest monthly electricity losses in 2015 were reached in July (33.270 GWh) and the lowest ones in June (18.921 GWh).

Chart 3: Development of Losses - y. 2015/2014



Trade and Dispatching

Electricity System Management

dispatching centre equipped with automated control information systems complying with the European standards of reliability and quality of the dispatcher control and they provide the necessary support of the dispatcher control in real time. The main TSO dispatcher centre is situated in Žilina (SED), the backup dispatcher workplace is situated in Bratislava.

In 2009, the warning and monitoring system RAAS (Real-time Awareness and Alarming System) was commissioned within Central Europe which provides the whole overview of the operational conditions of the electricity systems of all countries connected to this system. RAAS facilitates the daily cooperation of the European TSOs, it supports management of crisis situations and it increases overall security of ES in the countries of participating TSOs. At present, there are 13 TS operators connected to RAAS. In 2013, another European monitoring and warning information system EAS (European Awareness System) was commissioned which associates the TS operators of the Nordic, Baltic countries, British Islands and Continental Europe.

The SED dispatcher service activated the second warning system (caution) five times in the course of 2015 within the international warning systems

(RAAS/EAS). The total activation period of the second warning level was 18 hours, 13 minutes. In July, the second warning level was activated for four times and once in September. The activations were caused by high loads of cross-border lines with Hungary and the Ukraine and by the failure to meet the N-1 safety criterion. In three cases it was influenced also by failure tripping of one of the cross-border lines with Hungary.

In the course of the year, high transmissions of electricity on cross-border lines were measured what in some operational conditions affected the change of the basic connection of TS SR (so called reconfiguration). In 2015, there were 11 cases which required operative use of reconfiguration of the transmission system of the Slovak Republic connection to the 400 kV substations in Lemešany (8 times) and in Varín (3 times) in total duration of 164 hours. Reconfigurations were caused especially by high loads of cross-border lines with Hungary and the Ukraine, moreover, influenced in three cases by the planned tripping and in two cases by failure tripping of one of the cross-border lines with Hungary.

In 2015, the highest annual volume of electricity import in the electricity system of the Slovak Republic (ES SR) amounting to 14,999 GWh has been measured so far.

Table 2: Cross-Border Electricity Transmissions in the Period 2010 to 2015 in GWh

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Import	7,334	11,227	13,472	10,719	12,963	14,999
Export	6,293	10,500	13,079	10,628	11,862	12,611
Balance (import)	1,041	727	393	91	1,101	2,388

Trade and Dispatching

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Grid Control Cooperation (e-GCC)

The goal of the e-GCC system is to optimize activations of the secondary regulation performance (SRV) of the cooperating TSOs. In cases when the requirement for SRV activation is in the reverse direction than with a participating operator, the exchange of the regulation electricity (RE) among operators occurs and thus prevention of reverse activation of SRV in the participating control areas is maintained. In the course of the entire year 2015, there were three TSOs (SEPS, ČEPS, MAVIR) participating in the RE exchange in the e-GCC system.

In 2015, within the e-GCC system, there were 42,149 MWh (positive RE) imported into ES SR. Export (negative RE) from ES SR into cooperating systems in the e-GCC system in 2015 amounted to 38,450 MWh. The inter-annual index (2015/2014) was in case of positive RE 82.3 %, in case of negative

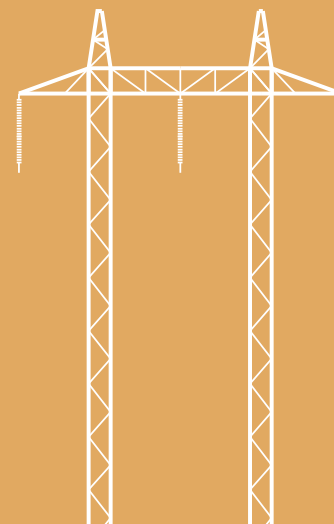
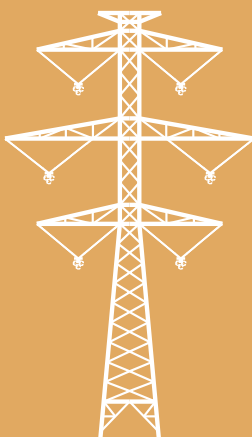
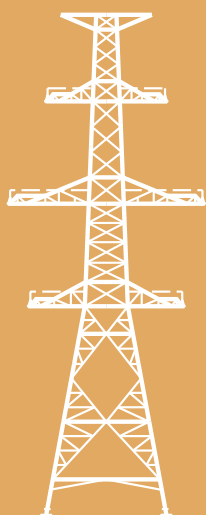
RE it was 106.8 % and in summary (positive plus negative RE) it was 92.4 %. The share of positive RE from the e-GCC system in total positive RE from SRV was in 2015 on the level of 26.4 % (in 2014 it was 29 %). The share of negative RE from the e-GCC system in total negative RE from SRV was in 2015 on the level of 19.5 % (in 2014 it was 17.1 %).

Basic Operating Information on the ES SR

Annual maximum loads of ES SR (4,146 MW) was recorded in 2015 similarly as in 2014 at the end of November. The maximum load in 2015 was the third lowest in the last 20 years. It reached the level below 4,200 MW in this period only four times. The lower values, below 4,000 MW were reached in the period 1992-1994. The statistics of occurrence of maximum load serves for the purposes of comparison with the historical data based on immediate hourly load data.

Table 3: Maximum and Minimum Load of ES SR in 2015

	Date	Hour	Load	Difference (2015-2014)
Peak	25. 11.	5 p.m.	4,146 MW	26 MW
Minimum	21. 6.	5 a.m.	2,243 MW	106 MW



Trade and Dispatching

Chart 4: Share of Sources in the Electricity Generation of Slovakia in 2014 and 2015

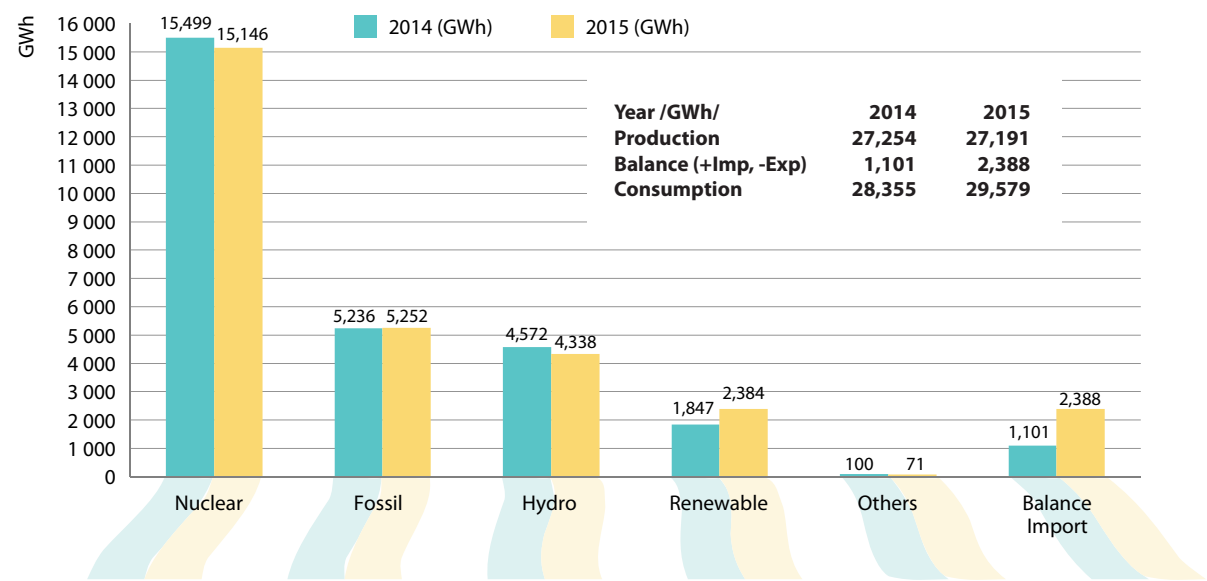
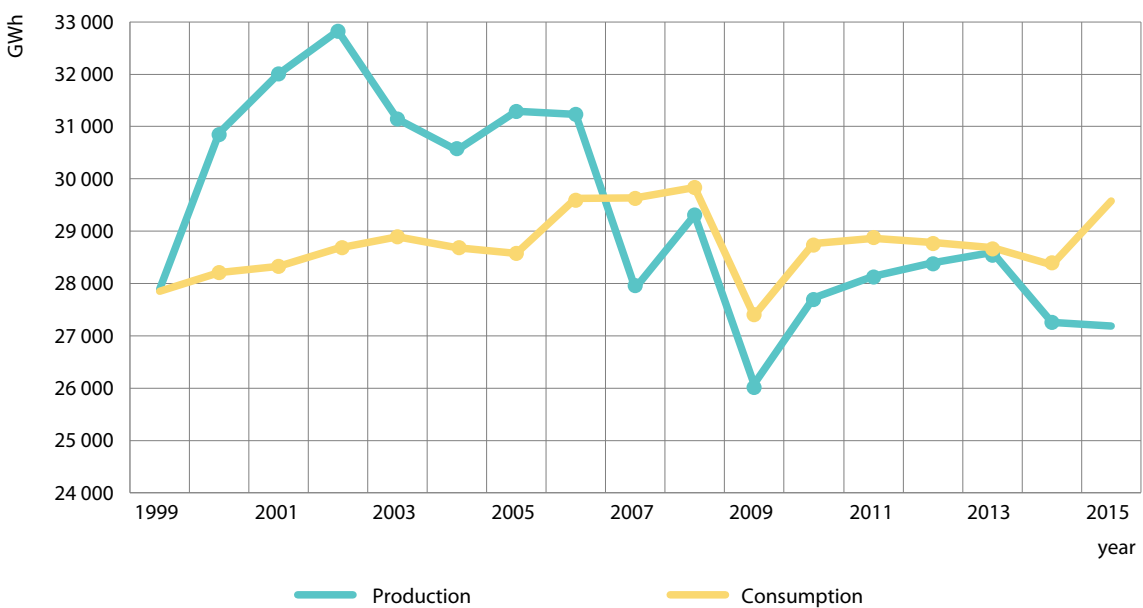


Chart 5: Electricity Production and Consumption in Slovakia in the Period 1999 to 2015



Trade and Dispatching

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Chart 6: Weekly Load Peaks of ES SR in the Period 2013 to 2015

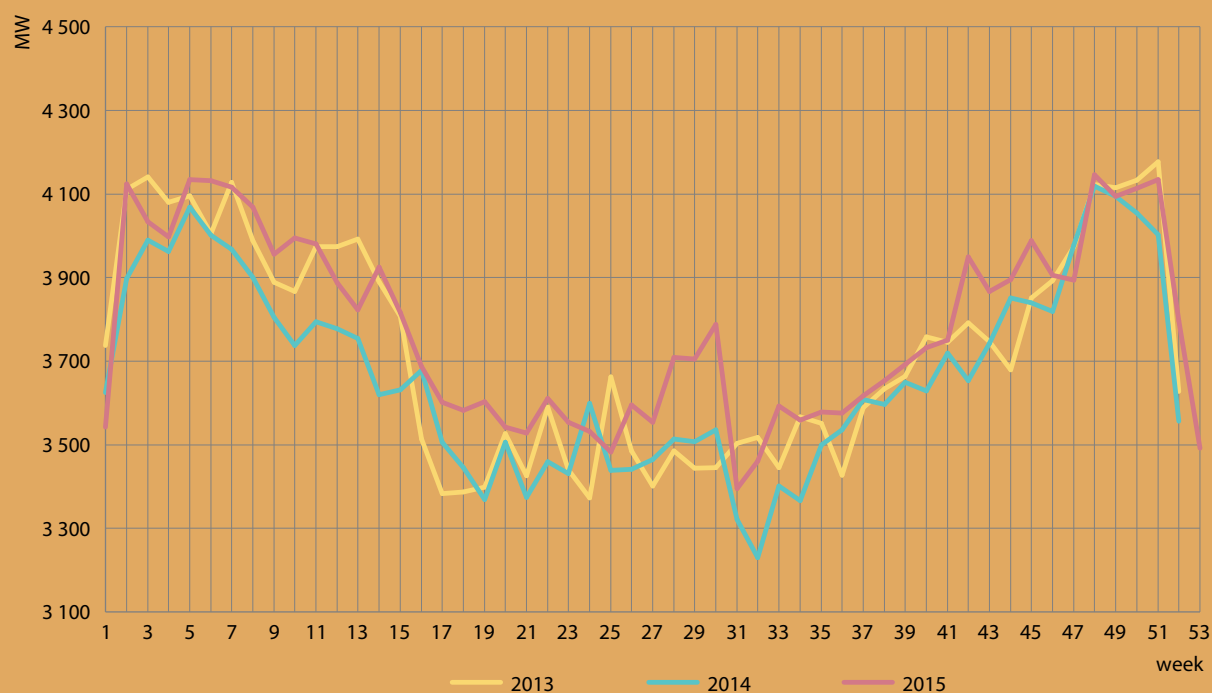
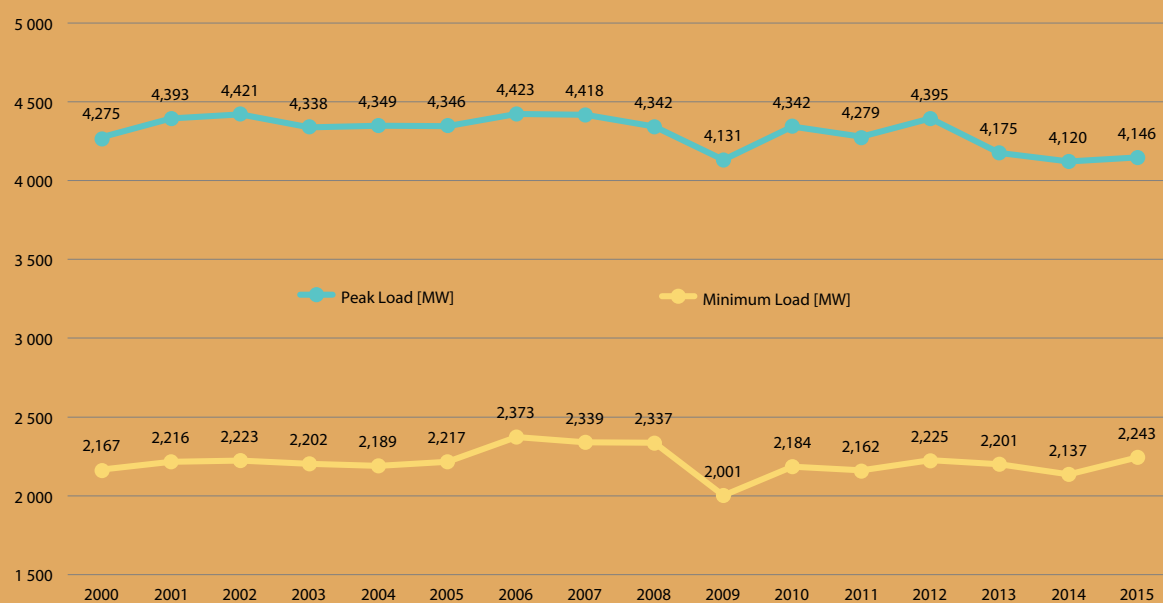


Chart 7: Annual Load Peaks and Minima of ES SR in the Period 2000 to 2015

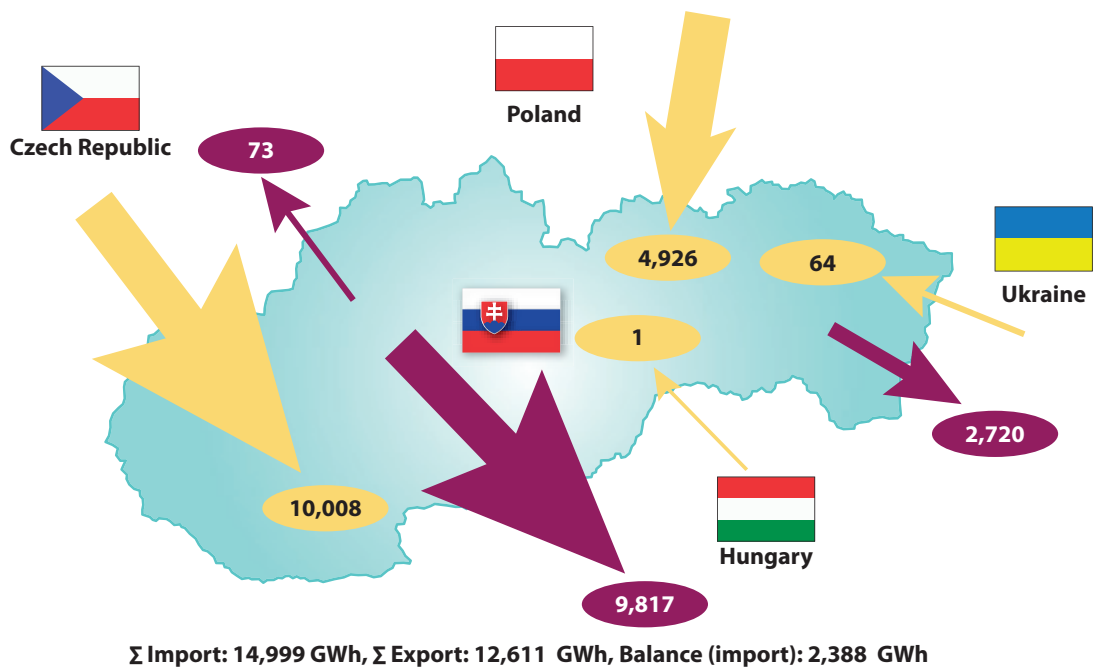


Trade and Dispatching

Chart 8: Measured Monthly Cross-Border Transmissions in ES SR in 2015



Chart 9: Measured Cross-Border Electricity Transmissions in ES SR in 2015 in GWh



Trade and Dispatching

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Chart 10: Measured Cross-Border Electricity Transmissions in ES SR in the Period 2003 to 2015

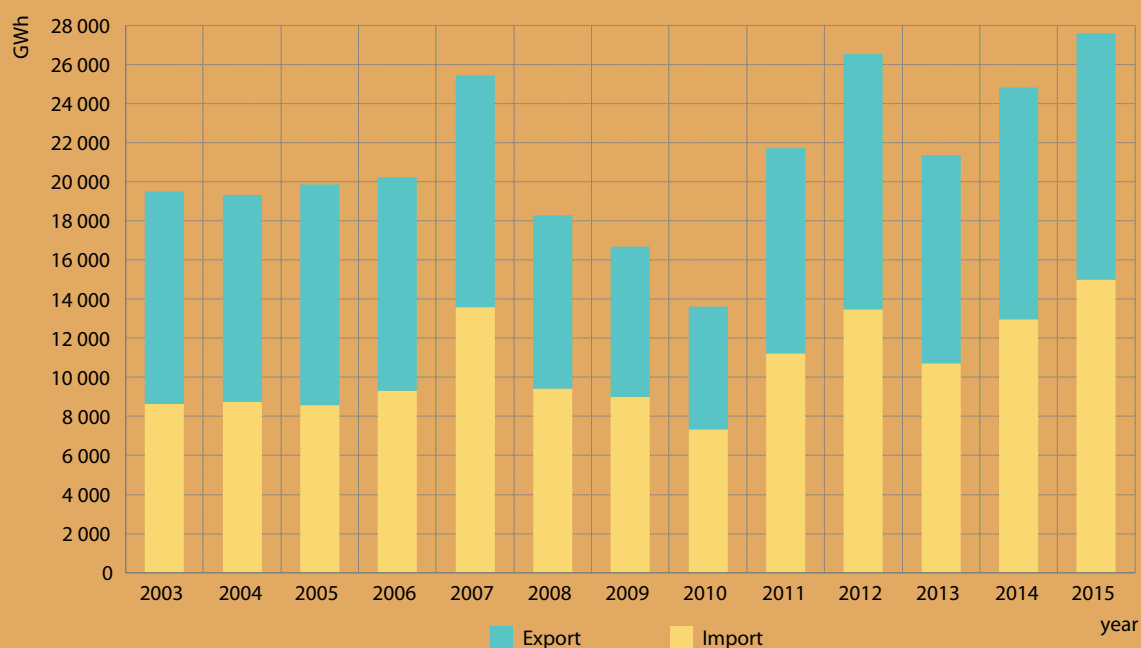
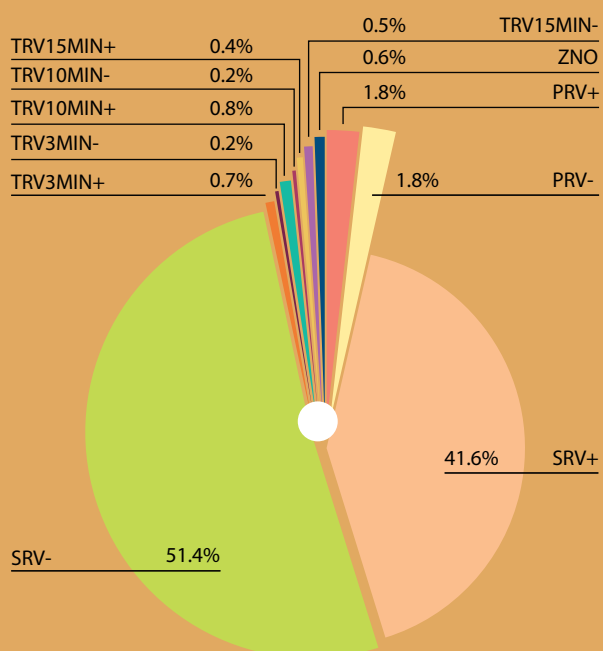


Chart 11: Share of RE Deliveries into ES SR in 2015 (%)



Note: RE from SRV is including supply from e-GCC.



Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Spoločnosť OKTE, a. s., (organizátor krátkodobého trhu s elektrinou) vznikla dňa 11. augusta 2010 a svoju činnosť začala od 1. januára 2011 ako dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. SEPS je jediným akcionárom a zakladateľom spoločnosti. OKTE, a. s., je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike a ako regulovaný subjekt podlieha regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

OKTE, a. s., plní od svojho založenia nezastupiteľnú úlohu v rámci energetického sektora na základe platných legislatívnych dokumentov, najmä zákona o energetike, zákona o regulácii, vyhlášky ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, Prevádzkového poriadku OKTE, a. s., ako aj legislatívnych predpisov určujúcich pôsobenie účastníkov trhu s elektrinou na európskom liberalizovanom trhu, najmä smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.

Hlavnými činnosťami OKTE, a. s., sú v súčasnosti:

- organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- zúčtovanie odchýlok,
- správa a zber nameraných údajov,
- centrálna fakturácia,
- oznamovanie dát na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – REMIT.

Dňa 30. novembra 2015 bola spoločnosť OKTE, a. s., určená Úradom pre reguláciu sieťových odvetví za nominovaného organizátora trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) na vykonávanie činností jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie CACM“) v spojení so zákonom o regulácii, dospel k záveru, že spoločnosť OKTE, a. s., splnila všetky kritériá na určenie NEMO.

Spoločnosť OKTE, a. s., sa vo funkcii NEMO aktívne podieľa a spolupracuje na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou v rámci Európskej únie podľa nariadenia CACM.

Spoločnosť OKTE, a. s., je členom v rôznych domácich a zahraničných pracovných skupinách a projektoch, kde presadzuje úlohy energetických búr a organizátorov trhu v rámci Európskej únie, zvýšenie hospodárskej súťaže posilnením cenovej transparentnosti, riešenie otázky vytvorenia jednotného európskeho trhu, komunikuje a kooperuje s inštitúciami v rámci Slovenskej republiky a Európskej únie, so združením prevádzkovateľov európskej siete prenosových sústav (ENTSO-E), s Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) a inými.

ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

OKTE, a. s., od novembra 2014 úspešne prevádzkuje organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou (ďalej len „KT“) spolu s prevádzkovateľmi prenosových sústav a operátormi národných trhov Českej republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska a cezhraničné prepojenie týchto trhov s elektrinou formou implicitnej alokácie prenosových kapacít na spoločných cezhraničných profiloch pod skratkou 4MMC.

Význam a jedinečnosť organizovaných krátkodobých cezhraničných trhov s elektrinou v posledných rokoch neustále rastie, čoho dôkazom sú aj neustále narastajúce množstvá zobchodovanej elektriny na týchto platformách. Objem zobchodovanej elektriny na KT OKTE, a. s., zaznamenal výrazný nárast zobchodovanej elektriny v roku 2015 oproti predchádzajúcemu roku, keď celkový ročný zobchodovaný objem elektriny na KT predstavoval 10,246 TWh, čo je o 3,565 TWh viac ako v roku 2014.

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Zároveň je uvedená hodnota najvyššia od spustenia KT v roku 2009 do prevádzky.

OKTE, a. s., participuje aj na viacerých projektoch prepojenia denných a vnútrodných trhov s elektrinou či už ako priamy člen projektu, alebo ako pozorovateľ (napr. projekt NWE – CEE FB MC, rozšírenie Market Couplingu o 4MMC alebo XBID [Cross Border Intraday Market]).

Vnútrodný trh s elektrinou

Pri rozširovaní portfólia poskytovaných služieb je dlhodobým predmetom úsilia spoločností OKTE, a. s., a SEPS aj vybudovanie platformy pre vnútrodný trh s elektrinou. Aktuálne prijaté nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222 (ďalej len „nariadenie CACM“) zo dňa 24. júla 2015 túto povinnosť explicitne ukladá. V súvislosti s požiadavkami uvedenými v tomto nariadení a s ohľadom na krátke implementačné lehoty, OKTE, a. s., a SEPS uzatvorili dňa 21. júla 2015 Memorandum o spoločnom postupe pri rozvíjaní vnútrodenného trhu s elektrinou, v ktorom deklarujú zámer podieľať sa na implementácii a následne koordinovanej a spoľahlivej prevádzke jednotného európskeho vnútrodenného trhu s elektrinou.

Spustenie platformy pre vnútrodný trh s elektrinou v OKTE, a. s., do prevádzky je plánované na 1. 4. 2016.

S cieľom umožniť účastníkom trhu s elektrinou využívať výhody implicitného cezhraničného obchodovania prostredníctvom vnútrodenného trhu s elektrinou, zlepšiť ich možnosti dobilancovania a taktiež prispieť k procesu integrácie európskeho vnútrodenného trhu s elektrinou, spoločnosti OKTE, a. s., a SEPS spolu s českými partnermi OTE, a. s., a ČEPS, a. s., začali spoločné rokovania o možnosti vytvorenia cezhraničného vnútrodenného trhu s elektrinou pre profil ČR – SR na báze riešenia projektu XBID ako prvého kroku smerom k cieľovému riešeniu vnútrodenného trhu s elektrinou v Európskej únii.

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturáciu poplatkov

Spoločnosť OKTE, a. s., úspešne vykonáva zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe zákona o energetike a legislatívnych predpisov nižšej právnej sily. Projekt bol ukončený a odovzdaný do prevádzky dňa 1. januára 2014.

Rozvoj spoločnosti OKTE, a. s., je zameraný na jej pôsobenie na slovenskom, regionálnom a celoeurópskom trhu s elektrinou. V nasledujúcom období sa aktivity OKTE, a. s., budú stále viac zameriavať na:

- pripojenie k jednotnému európskemu dennému trhu s elektrinou,
- diskusiu a prípravu centralizácie systému podpory obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla formou doplatku,
- rozširovanie portfólia obchodných príležitostí v oblasti vnútrodenného trhu (tzv. Intraday) oblasti vyrovnávacieho trhu pre možnosť uplatnenia ponúk a dopytov na regulačnú elektrinu (v úzkej spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy),
- ďalší rozvoj súčasných činností.

Zároveň spoločnosť OKTE, a. s., identifikuje a sumarizuje súčasné a budúce potreby účastníkov trhu s elektrinou v Slovenskej republike, na základe ktorých realizuje modernizáciu a rozšírenie svojho portfólia služieb. Cieľom spoločnosti je presadzovať transparentný a nediskriminačný princíp na trhu s elektrinou a zaistiť slobodný a otvorený prístup k trhu s elektrinou pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

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

OKTE, a. s., ako výhradný držiteľ povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike je povinný poskytovať európskej Agentúre pre spoluprácu energetických regulátorov (ACER) detailné informácie o veľkoobchodných energetických produktoch obchodovaných na organizovanom trhu v zmysle Nariadenia o integrite a transparentnosti trhu s energiou, tzv. REMIT.

Za účelom zachovania prevádzkovej spoľahlivosti ACER požaduje, aby sa záznamy o transakciách vrátane pokynov na obchodovanie oznamovali prostredníctvom tzv. „Registrovaného oznamovacieho mechanizmu (RRM)“, ktorým sa rozumie osoba spĺňajúca technické a organizačné požiadavky na oznamovanie údajov, registrovaná v ACER na poskytovanie služieb oznamovania údajov. Úlohy RRM zahŕňajú identifikáciu transakcií, ich reporting a archiváciu (kvalita a spoľahlivosť procesov), súlad s reguláciou (oznamovanie aj nezrealizovaných obchodov) a bezpečnosť dát (nastavenie prístupových práv a vnútorných kontrol).

OKTE, a. s., úspešne začala oznamovanie údajov o transakciách na svojom organizovanom cezhraničnom krátkodobom trhu s elektrinou prostredníctvom nového informačného systému RRM v legislatívou stanovenom termíne 7. októbra 2015.

Súčasťou REMIT-u v OKTE, a. s., je **delegovanie povinností transakčného reportingu zo SEPS na OKTE, a. s.** Podľa nariadenia REMIT sa oznamovacie povinnosti vzťahujú aj na Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., najmä pokiaľ ide o kapacitné kontrakty na prenos elektriny. V zmysle REMIT prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo oprávnená osoba v jeho mene budú povinní oznamovať ACER a na požiadanie aj národnému regulačnému úradu v súlade s REMIT konečné nominácie medzi ponukovými zónami špecifikujúce totožnosť účastníkov nominácie a predpokladaný objem. Oznamovanie týchto nominácií je platné

v následnej etape od 7. apríla 2016.

Nakoľko je SEPS jedným z účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, na ktorom realizuje nákup a predaj elektriny za účelom pokrytia strát v prenosovej sústave, v zmysle vyššie uvedených povinností OKTE, a. s., ako organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou bude OKTE, a. s., zabezpečovať oznamovanie týchto transakcií.

OKTE, a. s., a informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú OKTE, a. s., z legislatívy, OKTE, a. s., prevádzkuje informačný systém XMTRADE/ISO, ktorý obsahuje funkcie:

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

Okrem systému XMTRADE/ISO využíva OKTE, a. s., aj ekonomický informačný systém SAP a Kancelársky informačný systém založený na MS SharePoint 2013.

V roku 2015, tak ako počas celej svojej existencie, kladlo a kladie OKTE, a. s., dôraz pri rozvoji a prevádzke svojich informačných systémov (IS) a príslušnej infraštruktúry predovšetkým na zabezpečenie ich vysokej dostupnosti, bezpečnosti, a monitorovateľnosti. Je potrebné si uvedomiť dôležitosť týchto IS z pohľadu celého trhu s elektrinou, keďže k týmto prístupujú všetci účastníci trhu s elektrinou.

OKTE, a. s., v októbri 2015 úspešne zavŕšila proces certifikácie podľa normy ISO/IEC 27001:2013. V snahe zabezpečiť vysokú bezpečnosť svojich informačných systémov v súlade s medzinárodnou normou ISO/IEC 27001:2014 a bezpečnostnou politikou spoločnosti OKTE, a. s., získaním certifikátu ISO/IEC 27001:2013

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

splnila náročné technické, legislatívne a administratívne požiadavky v oblasti manažérstva bezpečnosti informácií. Certifikátom sa zavíril proces, ktorého výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE, a. s., pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

Spôľahlivá prevádzka informačných systémov OKTE, a. s., je postupne zabezpečovaná už od roku 2012 konsolidáciou a modernizáciou informačnej infraštruktúry, na ktorej sú prevádzkované IS OKTE, a. s., v súlade s trendmi vývoja v oblasti IT technológií. Vysoká dostupnosť a rozloženie záťaže sa dosahuje využívaním virtualizačnej platformy a technológie metroklastra v režime aktiv – aktiv.

PREVÁDZKA DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

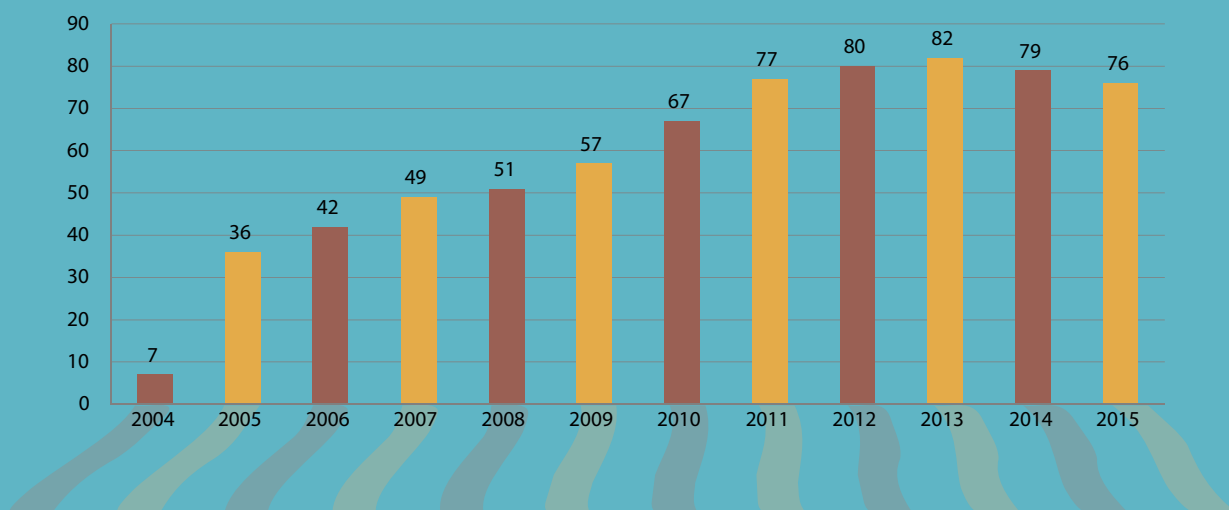
Na vyhodnocovanie odchýlok sa od 1. 1. 2014 používa nový model zúčtovania odchýlok.

Najzásadnejšie zmeny, ktoré priniesol tento model, sú:

- skrátenie doby pre konečné vyhodnotenie na dva mesiace,
- zrušenie opraveného mesačného a upraveného konečného vyhodnotenia,
- zadenovanie predbežného mesačného vyhodnotenia do legislatívy,
- agregáciu nameraných hodnôt vykonáva OKTE, a. s., v rámci systému ISOM podľa jednotlivých typov meraní,
- výpočet nominačných hodnôt pri meraniach typu C v systéme ISOM, ktoré sa používajú pri všetkých vyhodnoteniach odchýlky,
- zavedenie platby za podiel na nákladoch na regulačnú energiu pri meraniach typu C,
- zavedenie zúčtovania rozdielov pre merania typu C a straty.

V priebehu roku 2015 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 76 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovania odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.

Graf 1: Vývoj počtu subjektov zúčtovania od roku 2004



Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

OKTE, a. s., ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

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

Od 1. 12. 2014 sa zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa OKTE, a. s., dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov, ktoré boli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

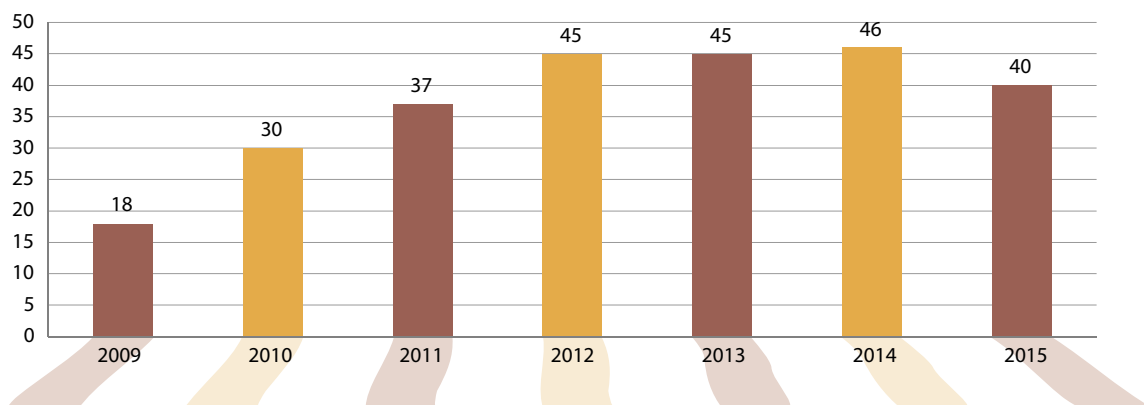
Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy sa realizuje prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok (ISZO). V priebehu mesiaca december 2015 bol zmenený vizuál stránok systému ISZO. Verejné stránky boli presunuté na webové sídlo OKTE, a. s., do sekcie Zúčtovanie odchýlok.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Dňa 19. novembra 2014 bol informačný systém pre organizovanie a vyhodnotenie KT úspešne spustený do prevádzky a odvtedy je prevádzkovaný bez chýb alebo incidentov. Informačný systém KT bol realizovaný s využitím doterajších skúseností z prevádzky KT a v súlade s cieľmi a predpismi Európskej únie s rešpektovaním názorov a požiadaviek účastníkov KT. Riešenia implementované v informačnom systéme KT sú plne kompatibilné s riešeniami v Market Couplingu a sú navrhnuté tak, aby mohli byť rozšírené pre pristúpenie ktorejkoľvek krajiny, ktorá prejaví záujem o riešenie v rámci 4MMC.

V informačnom systéme KT bolo v roku 2015 zaregistrovaných 40 účastníkov KT. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie KT prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Graf 2: Vývoj počtu zaregistrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009

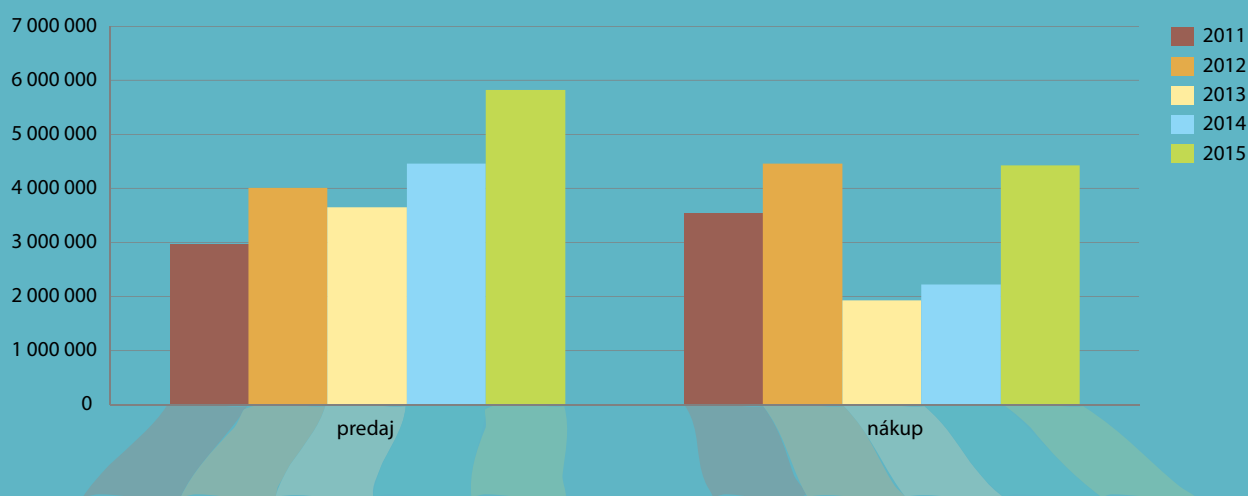


Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Objem ročného zobchodovaného množstva elektriny na KT, ktorý sa uskutočnil v roku 2015, dosiahol celkový objem 10 246 123,6 MWh, z toho predaj dosiahol úroveň 5 821 860,1 MWh a nákup úroveň 4 424 263,5 MWh.

Graf 3: Zobchodovaný objem predaja a nákupu elektriny na KT v SR v rokoch 2011 až 2015 v MWh



Správa a zber nameraných údajov a centrálna fakturácia

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

V rámci systému ISOM vykonáva OKTE, a. s., hlavne tieto činnosti:

- evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- evidenciu výrobcov a výrobní,
- evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav,
- evidenciu odberných a odovzdávacích miest,
- evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,
- výpočet koncovej spotreby pre účely centrálnej fakturácie,

- výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- výpočet a zverejňovanie štatistík v zmysle platnej legislatívy.

V roku 2015 boli do systému ISOM zavedené kontrolné súčty pre výrobcov, v rámci ktorých sa kontrolujú merania od výrobcov voči bilancii jednotlivých výrobní.

OKTE, a. s., od 1. januára 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov vybraných od subjektov zúčtovania na základe taríf súvisiacich s prevádzkou sústavy a ich následnú redistribúciu nárokovateľom týchto poplatkov. OKTE, a. s., vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify TSS a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify TPS. Systém pre centrálnu fakturáciu ISCF je riešený ako modul systému ISOM. V rámci systému sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania. Ku dňu 31. 12. 2015 bol za celý rok 2015 prostredníctvom systému ISCF vyfakturovaný na základe TSS objem 167 153 076,51 eura a na základe TPS objem 473 401 575,98 eura.

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Sprostredkovanie oznamovania transakcií podľa REMIT prostredníctvom RRM OKTE, a.s.

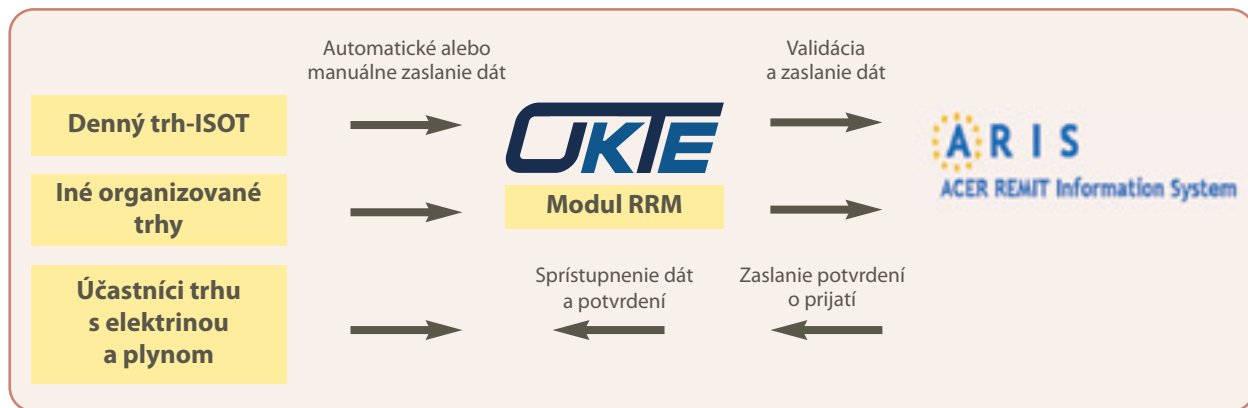
Okrem plnenia svojich legislatívnych povinností vyplývajúcich z legislatívy REMIT ponúka OKTE, a. s., tiež službu sprostredkovania nahlasovania údajov za účastníkov trhu s elektrinou a plynom pre oznamovanie ich bilaterálnych OTC (over-the-counter) obchodov a údajov prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorí spadajú pod režim oznamovania od 7. apríla 2016.

Oznamovacia povinnosť o transakciách sa v súlade s REMIT považuje zo strany účastníka za splnenú aj vtedy, ak informáciu neposkytol priamo sám, ale urobil tak prostredníctvom tretej strany, ktorá

bude konať v jeho mene, resp. prostredníctvom organizovaného trhu. Aj v tomto prípade platí, že zodpovednosť za splnenie povinnosti nesie primárne sám účastník trhu ako pôvodca údajov.

Oznamovanie dát bude prebiehať po ich nahratí účastníkom trhu do systému OKTE, a. s. Súčasťou riešenia je automatizovaná výmena údajov prostredníctvom web služieb, pomocou ktorých bude možné stiahnuť informácie o stave reportovania transakcií, ako aj potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti od ACER. Účastníci trhu s elektrinou a plynom budú pri mesačnej fakturácii zaradení do príslušnej kategórie cenníka podľa počtu vykázaných transakcií. Cenník tvorí prílohu zmluvy REMIT a je rovnako dostupný na webovom sídle spoločnosti OKTE, a. s.

■ Obr.: Schéma dátových tokov RRM OKTE, a. s.



SPRÁVA O STAVE MAJETKU A VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V období od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015 dosiahla spoločnosť OKTE, a. s., výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 415-tisíc eur. Plánovaný výsledok hospodárenia pred zdanením bol o 151-tisíc eur nižší. Dosiahnutý vyšší výsledok hospodárenia bol ovplyvnený najmä nižším čerpaním prevádzkových nákladov. Spoločnosť OKTE, a. s., dosiahla k 31. 12. 2015 výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 276-tisíc eur.

V roku 2015 dosiahla OKTE, a. s., výšku prevádzkových nákladov 8 387-tisíc eur, kde najvyšší podiel tvorili náklady na odpisy dlhodobého nehmotného a hmotného majetku, osobné a mzdové náklady a taktiež náklady na výpočtovú techniku. Neustály rozvoj a zefektívňovanie chodu spoločnosti sa odrazilo aj v ostatných nákladoch a nákladoch na expertízy a analýzy.

Celkový objem vo výške 1 034 240-tisíc eur zodpovedá recipročným nákladom za jednotlivé činnosti vykonávané OKTE, a. s., a to: zúčtovanie

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

odchýlok (12 %), organizovanie krátkodobého trhu (27 %), operátora meraní a centrálnej fakturácie (61 %). Voči týmto nákladom stoja recipročné výnosy v objeme 1 034 258-tisíc. Uvedené náklady a výnosy sa vzájomne kompenzujú bez dopadu na výsledok

hospodárenia s výnimkou 18-tisíc eur v prospech výnosov, ktoré plynú z nevyrovnanej bilancie nákladov a výnosov pri zúčtovaní podielov na regulačnej elektrine (PRE).

Tab.: Kľúčové ukazovatele výsledku hospodárenia spoločnosti OKTE, a. s., za roky 2014 a 2015

OKTE, a. s.			Zmena	Podiel na tržbách %
Kľúčové ukazovatele – výsledok hospodárenia (v tis. eur)	2014	2015	2015/2014	
Tržby	887 876	1 043 026	117,47%	100,00%
Spotrebovaný materiál a služby	-881 549	-1 037 143	117,65%	99,44%
Personálne náklady	-1 569	-1 650	105,19%	0,16%
Odpisy a opravné pol. k dlh. majetku	-3 445	-3 647	105,88%	0,35%
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-1 073	-64	5,94%	0,01%
Prevádzkový zisk	240	522	217,77%	0,05%
Finančné náklady, netto	-119	-107	89,25%	0,01%
Zisk pred daňou	121	415	342,74%	0,04%
Daň	-83	-140	168,27%	0,01%
Čistý zisk	38	276	721,55%	0,03%
Priemerný počet zamestnancov	35	35	100,00%	

K 31. decembru 2015 celkové aktíva spoločnosti OKTE, a. s., predstavovali výšku 109 852-tisíc eur. Z toho obežný majetok tvorí 92 % podiel a je vo výške 101 163-tisíc eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 70 270-tisíc eur. Táto hodnota sa týka najmä finančných zábezpek v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015 bola celková výška investícií 3 252-tisíc eur, čo plne zodpovedalo plánovanej výške na rok 2015. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií nižší o 32 %.

Hlavnými projektmi OKTE, a. s., v sledovanom období boli Intra Day Trading (rozšírenie denného trhu) a REMIT (registrovaný reportovací mechanizmus).

Významným aktívom spoločnosti OKTE, a. s., je neobežný majetok, najmä investície do dlhodobého nehmotného majetku, ktoré v roku 2015 boli vo výške 2 882-tisíc eur. Tento objem investícií je nasmerovaný na vývoj, prevádzku a inováciu informačných systémov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou zodpovedného za činnosti vyplývajúce z legislatívnych požiadaviek.



Subsidiary OKTE, a. s.

OKTE, a. s. (Short-Term Electricity Market Organizer) was established on 11 August 2010 and it commenced its activity on 1 January 2011, as a subsidiary of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (hereinafter referred to as "SEPS"), the transmission system operator. SEPS is a sole shareholder and founder of the company. OKTE, a. s., is a holder of the licence for the activity of the short-term electricity market organizer in the Slovak Republic and as a regulated entity it is subject to regulation by the Regulatory Office for Network Industries.

From its establishment, OKTE, a. s., fulfils an irreplaceable role within the energy sector based on the valid legislative documents, especially the Energy Act, Regulation Act, RONI Decree No. 24/2013 Coll. laying down the rules for the internal market in electricity functioning and the rules for the internal market in gas functioning, Operating Instructions of OKTE, a. s., as well as legislative rules defining the operation of the electricity market participants on the European liberalised market, especially the Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council concerning common rules for the internal market in electricity.

The main activities of OKTE, a. s., currently include:

- organization and evaluation of the organized short-term cross-border market in electricity,
- imbalance settlement,
- administration and collection of the measured data,
- central invoicing,
- notification of data on the wholesale market in electricity and gas – REMIT.

On 30 November 2015, OKTE, a. s., was determined by the Regulatory Office for Network Industries to be the nominated electricity market organizer (hereinafter referred to as "NEMO") to perform the activities of the single day-ahead and intraday coupling. The Regulatory Office for Network Industries as the competent authority to act pursuant to the Commission (EU) Regulation No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereinafter

referred to as "CACM Regulation") in relation to the Regulation Act came to the conclusion that OKTE, a. s., fulfilled all criteria for NEMO determination.

OKTE, a. s., in the NEMO function actively participates and cooperates in the activities regarding development, implementation and operation of the single day-ahead and intraday coupling within the European Union according to the CACM Regulation.

OKTE, a. s., is a member of various national and international working groups and projects where it strives for assertion of tasks of energy exchanges and market organizers within the European Union, increase of economic competition via maintaining price transparency, dealing with issues covering a single European market establishment, it communicates and cooperates with the institutions in the Slovak Republic and the European Union, European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E), with the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) etc.

DEVELOPMENT OF THE SUBSIDIARY COMPANY

Organized Short-Term Cross-Border Market in Electricity

From November 2014, OKTE, a. s., has further successfully operated the organized short-term cross-border market in electricity together with the transmission system operators and operators of the national markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania and cross-border coupling of these markets in electricity in the form of implicit allocation of transmission capacities on joint cross-border profiles under the abbreviation 4MMC.

The significance and uniqueness of the organized short-term cross border markets in electricity has been growing in recent years what is proved also by continuously growing quantities of the traded electricity on such platforms.

Subsidiary OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

The volume of the traded electricity on the OKTE, a. s., short-term market recorded significant increase of the traded electricity in 2015 compared to the previous year when the total annual traded volume of electricity on the short-term market amounted to 10.246 TWh, what means by 3.565 TWh more than in 2014. Concurrently, the provided value is the highest from commissioning the short-term market in 2009.

OKTE, a. s., also participates in several projects concerning single day-ahead and intraday coupling whether as a direct member of the project or an observer (e.g. the project NWE – CEE FB MC, extension of the Market Coupling by 4MMC or XBID (Cross Border Intraday Market)).

Intraday Market in Electricity

When extending the portfolio of the provided services, building of the platform for intraday market in electricity has been long-term subject to the OKTE, a. s., and SEPS effort. Currently adopted Regulation of the European Commission No. 2015/1222 (hereinafter referred to as "CACM Regulation") of 24 July 2015 imposes this obligation explicitly. In regard to the requirements mentioned in this Regulation and with regard to the short implementation periods, on 21 July 2015, OKTE, a. s., and SEPS concluded the Memorandum on Common Procedure at Development of the Intraday Market in Electricity in which they declare the intention to participate in the implementation and subsequently coordinated and reliable operation of a single European intraday market in electricity.

Commissioning of the platform for the intraday market in electricity in OKTE, a. s. is planned on 1. 4. 2016.

In order to allow the market in electricity participants to use the advantages of the implicit cross-border trading via the intraday market in electricity, to improve their possibilities of balancing and to contribute to the process of integration of the European intraday market in electricity, OKTE, a. s., and SEPS together with the Czech partners OTE, a. s., and ČEPS, a. s., started common negotiations

on the possibility to establish the cross-border intraday market in electricity for the ČR – SR profile on the basis of the XBID project solution as the first step towards the target solution of the intraday market in electricity in the European Union.

Collection, Administration and Making the Measured Data Available and Central Invoicing of Fees

OKTE, a. s., successfully performs collection, administration, and makes the measured data available, along with central invoicing of fees related to the system operation under the Energy Act and legislative regulations of the lower legal force. The project was finished and commissioned on 1 January 2014.

The development of OKTE, a. s., is aimed at its operation and activities on the Slovak, regional, and European-wide market in electricity. In the following period the OKTE, a. s., activities shall increasingly focus more on:

- the connection to the single European day-ahead market in electricity,
- discussion and preparation of centralization of the system for support of energy renewable source and highly effective combined production of electricity and heat in the form of additional payment,
- extension of the portfolio of business opportunities in the field of intraday market (i.e. Intraday), in the field of balancing market for the possibility to apply offers and demands for regulation electricity (in close cooperation with the transmission system operator),
- as well as for further development of the current activities.

Concurrently, OKTE, a. s., identifies and summarizes the current and future needs of the participants of the market in electricity in the Slovak Republic based on which it implements upgrade and extension of its portfolio of services. The company goal is to assert transparent and non-discriminatory principle on the market in electricity and to ensure free and open approach to the market in electricity for all participants of the market in electricity.

Subsidiary OKTE, a. s.

Notification of the Transactions Concluded on the Wholesale Market in Electricity and Gas – REMIT

OKTE, a. s., as an exclusive holder of the licence for the activity of the short-term electricity market organizer in the Slovak Republic shall be obliged to provide the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) with the detail information on wholesale energy products traded on the organized market pursuant to the Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency, i.e. REMIT.

For the purpose of maintaining the operational reliability, ACER requires the records on transactions including the orders for trading to be notified via "Registered Reporting Mechanism (RRM)" which designates a person fulfilling technical and organisational requirements for data reporting registered in ACER for provision of services covering data reporting. The RRM tasks include identification of transactions, their reporting and archiving (quality and reliability of processes), compliance with regulation (reporting of non-implemented transactions) and data security (setting access rights and internal controls).

OKTE, a. s., successfully commenced reporting the data on transactions on its organized cross-border short-term market in electricity via the new information system RRM within the deadline set by law, i.e. 7 October 2015.

REMIT in OKTE, a. s., includes the **delegation of obligations of the transaction reporting from SEPS to OKTE, a. s..** According to the REMIT regulation the reporting obligations apply also to Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., especially as for capacity contracts for electricity transmission. According to REMIT, the transmission system operator or the authorized person on its behalf shall be obliged to notify ACER and upon request also the national regulatory authority pursuant to REMIT of final nominations among offer zones specifying the identity of the nomination participants and assumed volume. Reporting these nominations is valid in the subsequent phase from 7 April 2016.

Since SEPS is one of the participants of the organized short-term cross-border market in electricity on which electricity purchase and sale is carried out in order to cover the losses in the transmission system, pursuant to the aforementioned obligations of OKTE, a. s., as the organizer of the short-term cross-border market in electricity OKTE, a. s., shall ensure reporting these transactions.

OKTE, a. s., and Information Technologies

To ensure fulfilment of the main activities resulting for OKTE, a. s., from the legislation, OKTE, a. s., operates the XMTRADE/ISO information system which contains the functions:

- ISZO – imbalance biller information system,
- ISOT – market organizer information system,
- ISOM – information system of measurement operator,
- ISCF – information system of central invoicing,
- IMS – information system for intelligent measurement systems,
- RRM – information system of registered reporting mechanism.

Except for the XMTRADE/ISO system, OKTE, a. s., uses also the SAP economic information system and the Office information system based on MS SharePoint 2013.

In 2015, similarly as during its entire existence, OKTE, a. s., has been emphasizing especially ensuring high availability, safety, and monitorability of its information systems (IS) and the respective infrastructure at their development and operation. It is necessary to realize the importance of these IS in terms of the entire market in electricity since all participants of the market in electricity are accessing them.

In October 2015, OKTE, a. s., successfully finished the certification process according to the standard ISO/IEC 27001:2013. In order to ensure high safety of its information systems in compliance with the international standard ISO/IEC 27001:2014 and security policy of OKTE, a. s., acquiring the ISO/IEC 27001:2013 certificate meant its

Subsidiary OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

fulfilment of the demanding technical, legislative, and administrative requirements in the field of information safety management. The certificate completed the process the result of which is the guarantee of data protection stored and processed in the OKTE, a. s., information systems against unauthorized access, damage, loss, misuse, or theft.

A reliable operation of the OKTE, a. s., information systems is gradually ensured already from the year 2012 by consolidation and upgrade of the information infrastructure on which IS OKTE, a. s., are operated in compliance with the development trends in the field of IT technologies. High availability and load distribution is achieved by the use of virtual platform and technology of the metrocluster in the active – active mode.

OPERATION OF THE SUBSIDIARY COMPANY

Imbalance Settlement and Settlement of Imbalances

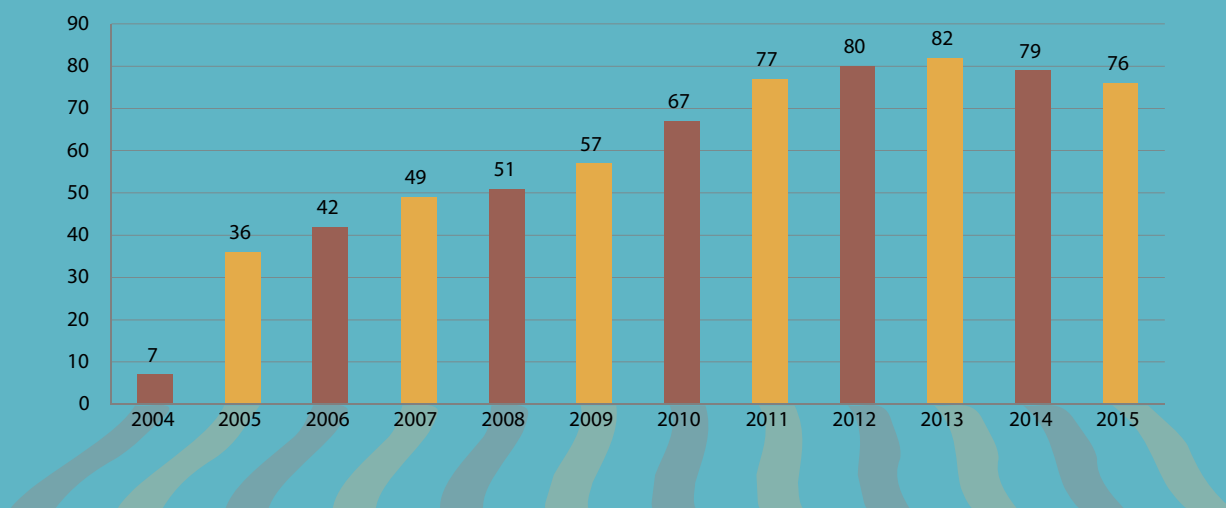
In order to evaluate imbalances a new model

for imbalance settlement started to be used from 1 January 2014. The most significant changes brought by this model include:

- reduction of the period for final evaluation to two months,
- cancellation of the corrected monthly and adjusted final evaluation,
- defining preliminary monthly evaluation in legislation,
- aggregation of the measured values is performed by OKTE, a. s., within the ISOM system according to individual types of measurements,
- calculation of nomination values with measurements of C types in the ISOM system used with all imbalance evaluations,
- introduction of payment for the share in costs of regulation electricity with measurements of C type,
- introduction of settlement of imbalances for measurements of C types and losses.

In the course of 2015, there were 76 accounting entities of imbalance settlement registered in the clearing agent system. Imbalance settlement was carried out in the decade, monthly, and final cycle with the final imbalance settlement was performed two months after the end of the respective month.

Chart 1: Development of the Number of Accounting Entities from the Year 2004



Subsidiary OKTE, a. s.

Furthermore, OKTE, a. s., performs evaluation and settlement of imbalances:

- among nomination and measured values of electricity demand and delivery with consumption and transfer sites not equipped with continuous metering,
- among the last known values of electricity losses in the system and the values of electricity losses in the system determined based on readings of specified meters if the operator of the respective system uses the specified meters without continuous record of values,
- among aggregated values of demands and deliveries in the local distribution systems used for the purposes of imbalance settlement and aggregated values of demands and deliveries in local distribution systems calculated after reading of the specified meters if the calculation of the value of the total demand and delivery includes also values from consumption and transfer sites equipped with the defined meter without the continuous record of values.

From 1 December 2014, the settlement of imbalances is performed based on readings about which OKTE, a. s., learnt by the date of the monthly imbalance settlements with the reading date not later than the end of the previous month which were not considered in the previous imbalance settlement and, concurrently, it is not correction of readings considered in some of the previous imbalance settlement.

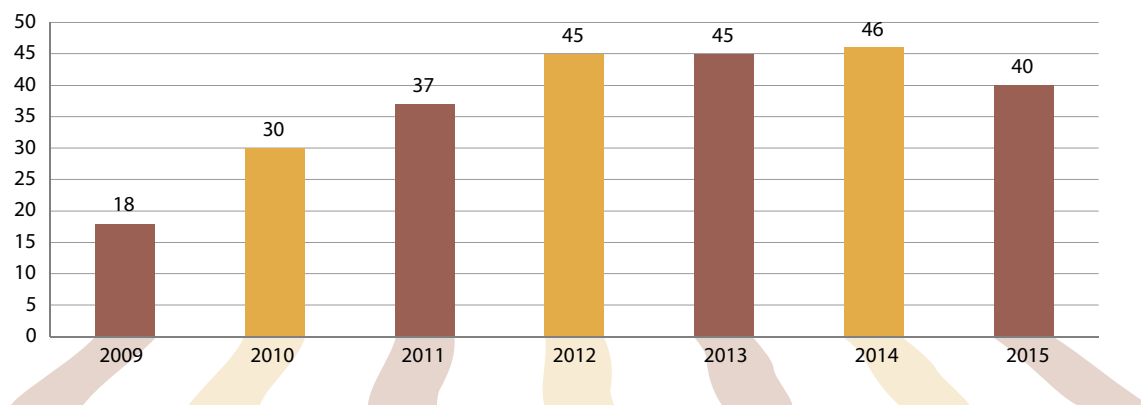
Communication with the accounting entities and publishing the information under the applicable legislation is executed via the imbalance biller information system (ISZO). In the course of December 2015, the visual of the ISZO system websites was changed. The public websites were shifted to the OKTE, a. s., website under the Imbalance Settlement section.

Organization of the Short-Term Cross-Border Market in Electricity

On 19 November 2014, the information system for organization and evaluation of the short-term market (STM) was successfully commissioned and has been operated free of any errors or incidents since then. The STM information system was implemented using current experience from the STM and in compliance with the goals and regulations of the European Union while respecting the opinions and requirements of the STM participants. The solutions implemented in the STM information system are fully compatible with the solutions in the Market Coupling and they are proposed in the way so as to be extended for accession of any country interested in the solution within 4MMC.

In 2015, there were 40 STM participants registered in the STM information system. Organization, evaluation, accounting, and settlement of STM were carried out on a daily basis with the final monthly settlement.

Chart 2: Development of the Number of Registered Participants of the Organized Short-Term Cross-Border Market in Electricity from the Year 2009

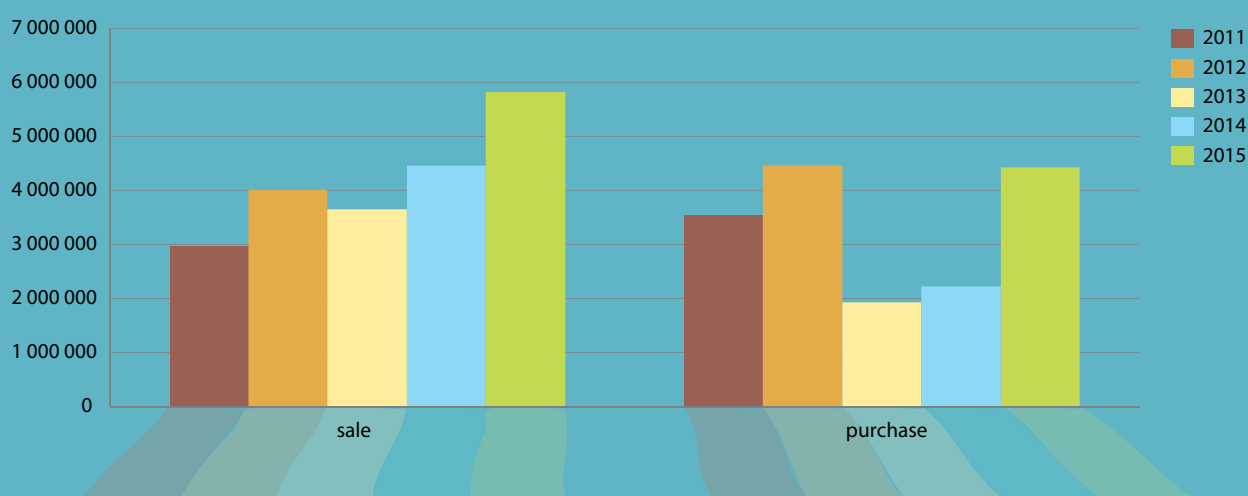


Subsidiary OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

The total traded annual volume of electricity in 2015 on STM was 10,246,123.6 MWh, of which sale was 5,821,860.1 MWh and purchase reached the level of 4,424,263.5 MWh.

Chart 3: Traded Volume of the Sale and Purchase of Electricity on STM in SR in 2011 to 2015 in MWh



Administration and Collection of the Measured Data and Central Invoicing

Based on the legislation, electricity producers, system operators and operators of direct lines shall be obliged to access and enter data in the OKTE, a. s., information system and based on the Energy Act they shall be responsible for correctness, timely handover, and completeness of the provided data. OKTE, a. s., performs administration and collection of the measured data via the ISOM system.

Within the ISOM system, especially the following activities are performed by OKTE, a. s.:

- registration of the market participants and their roles,
- registration of producers and production sites,
- registration of system operators and particular systems,
- registration of consumption and transfer sites,
- registration of type diagrams of individual systems,
- receipt of measurements from system operators and producers and their publishing to the relevant market participants,
- calculation of the final consumption for the purposes of central invoicing,

- calculation and publishing of aggregates for the needs of imbalance evaluation and imbalance settlement,
- calculation and publishing of statistics pursuant to the valid legislation.

In 2015, the check totals for producers were introduced in the ISOM system within which the measurements from producers against the balance of individual production sites are controlled.

From 1 January 2014, pursuant to the Energy Act, OKTE, a. s., using ISCF performs invoicing of the charges collected from the accounting entities based on the tariffs related to the system operation and their subsequent redistribution to the claimer of those charges. OKTE, a. s., collects the charges for the systemic services based on the tariff for systemic services (TSS) and charges for the system operation based on the tariff for the system operation (TPS). The system for central invoicing ISCF is designed as a module of the ISOM system. Within the system the sets are calculated and published serving as a basis for invoicing against the accounting entities. As of 31 December 2015, the volume of EUR 167,153,076.51 was invoiced via the ISCF system based on TSS and the volume of EUR 473,401,575.98 was invoiced based on TPS in the entire year 2015.

Subsidiary OKTE, a. s.

Mediation of Reporting the Transactions According to REMIT Using RRM OKTE, a.s.

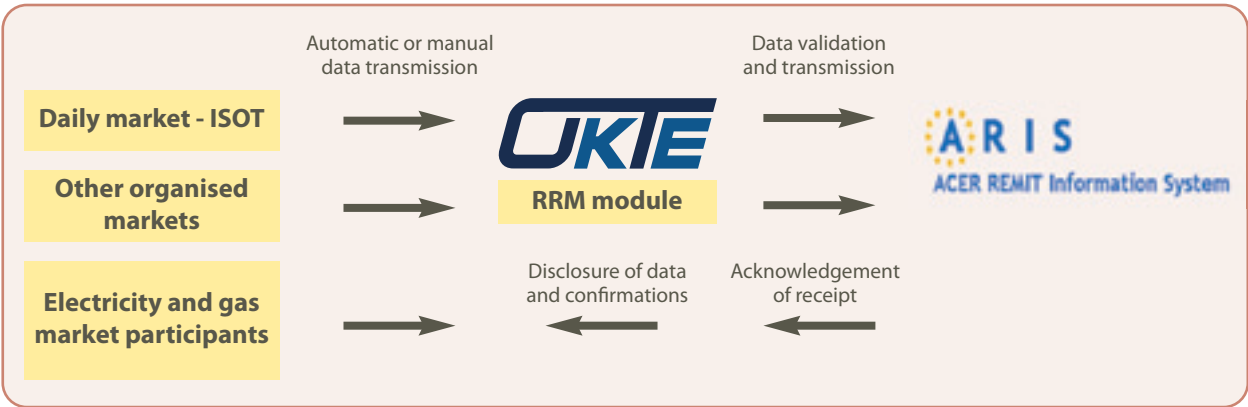
Except for fulfilment of its legislative obligations resulting from the REMIT legislation, OKTE, a. s., offers the service of mediation of reporting the data on behalf of the market in electricity and gas participants for notification of their bilateral OTC (over-the-counter) trades and data of the transmission system operators which fall within the reporting mode from 7 April 2016.

The reporting obligation on the transactions shall be in compliance with REMIT deemed to also be fulfilled by the participant if the information was not provided by the participant itself, but it was executed via third party which shall act on its behalf or via the organized market. In this case it is applicable that

the responsibility for meeting the obligation is born primarily by the market participant itself as the data author.

Data reporting shall be performed after their upload by the market participant in the OKTE, a. s. system. The solution includes an automated exchange of data using the web services by means of which it can be possible to download the information on the state of transaction reporting as well as confirmation on fulfilment of the reporting obligation from ACER. The participants of the market in electricity and gas shall be at monthly invoicing included in the respective category of the price list according to the number of the reported transactions. The price list forms an annex to the REMIT contract and it is available also on the OKTE, a. s., website.

■ Scheme of Data Flows in RRM OKTE, a. s.



REPORTS ON THE PROPERTY STATE AND ECONOMIC RESULTS

In the period from 1 January 2015 to 31 December 2015, OKTE, a. s., reached the pre-tax economic result amounting to EUR 415 thousand. The planned pre-tax economic result was lower by EUR 151 thousand. The achieved higher economic result was influenced especially by the lower drawdown of operating costs. As of 31 December 2015, OKTE, a. s., reached the after-tax economic result amounting to EUR 276 thousand.

In 2015, OKTE, a. s., reached the amount of operating costs of EUR 8,387 thousand where the highest share consisted of the depreciation costs of long-term intangible and tangible assets, staff and wage costs and costs of information technique. Continuous development and making the company run more efficient was also reflected in other costs and costs of expert opinions and analyses.

The total volume amounting to EUR 1,034,240 thousand corresponds to the reciprocal costs for individual activities performed by OKTE, a. s., i.e.: imbalance

Subsidiary OKTE, a. s.

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

settlement (12%), short-term market organisation (27%), operator of measurement and central invoicing (61%). The reciprocal revenues amounting to EUR 1,034,258 thousand are placed against these costs. The aforementioned costs and revenues

are mutually compensated without affecting the economic result but for EUR 18,000 in favour of the revenues resulting from the uneven balance of costs and revenues during settlement of shares in regulation electricity (PRE).

■ **Table: Key Indicators of OKTE, a. s., Economic Result in 2014 and 2015**

OKTE, a. s.			Change	Share in revenues in %
Key indicators - economic result (in EUR thous.)	2014	2015	2015/2014	
Revenues	887,876	1,043,026	117.47%	100.00%
Material and service consumption	-881,549	-1,037,143	117.65%	99.44%
Staff costs	-1,569	-1,650	105.19%	0.16%
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-3,445	-3,647	105.88%	0.35%
Net other operating costs	-1,073	-64	5.94%	0.01%
Operating profit	240	522	217.77%	0.05%
Net financial costs	-119	-107	89.25%	0.01%
Pre-tax profit	121	415	342.74%	0.04%
Tax	-83	-140	168.27%	0.01%
Net profit	38	276	721.55%	0.03%
Average number of employees	35	35	100.00%	

As of 31 December 2015, total assets of OKTE, a. s., amounted to EUR 109,852 thousand. The floating capital of this sum forms 92% share and it amounts to EUR 101,163 thousand. The amount of the floating capital is influenced by the financial accounts amounting to EUR 70,270 thousand. This value covers especially financial securities within trading on the day-ahead market and imbalance settlement.

In the period from 1 January 2015 to 31 December 2015, the total amount of investments of EUR 3,252 thousand what fully corresponded to the planned amount for the year 2015. Compared to the previous year,

the volume of investments was lower by 32%. The main OKTE, a. s., projects in the monitored period were Intra Day Trading (extension of the day-ahead market) and REMIT (registered reporting mechanism).

A significant property of OKTE, a. s., are non-current asset especially investments in long-term intangible assets, which in 2015 amounted to EUR 2,882 thousand. This volume of investments is directed to development, operation, and innovation of the information systems of the organizer of the short-term market in electricity responsible for activities resulting from the legislative requirements.



Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2015
podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Odbor: Spr. vložka: 33134/8, IČO: 36960112, IČ DPH: SK2021877042

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



TAX & AUDIT SERVICES

Správa nezávislého audítora pre akcionára spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Uskutočnili sme audit priloženej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ktorá obsahuje výkaz o finančnej pozícii k 31. decembru 2015, výkaz ziskov a strát a výkaz komplexného výsledku za rok končiaci k uvedenému dátumu, výkaz zmien vo vlastnom imaní, výkaz peňažných tokov a poznámky, ktoré obsahujú prehľad významných účtovných zásad a účtovných metód a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán považuje za potrebné pre zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme vykonali v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonať audit tak, aby sme získali primerané uistenie, že účtovná závierka neobsahuje významné nesprávosti.

Súčasťou auditu je uskutočnenie postupov na získanie auditorských dôkazov o sumách a údajoch vykázaných v účtovnej závierke. Zvolené postupy závisia od úsudku audítora, vrátane posúdenia rizík významnej nesprávosti v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika auditor berie do úvahy interné kontroly relevantné na zostavenie účtovnej závierky účtovnej jednotky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz, aby mohol navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, nie však na účely vyjadrenia názoru na účinnosť interných kontrol účtovnej jednotky. Audit ďalej zahŕňa vyhodnotenie vhodnosti použitých účtovných zásad a účtovných metód ako aj primeranosti účtovných odhadov, ktoré urobil štatutárny orgán, ako aj vyhodnotenie celkovej prezentácie účtovnej závierky.

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

Názor

Podľa nášho názoru, účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2015 a výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia.

Bratislava, 18. februára 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2015 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index k účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti	
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	
Výkaz finančnej pozície	1
Výkaz ziskov a strát a Výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Výkaz zmien vlastného imania	4
Výkaz peňažných tokov	5
 Poznámky účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	7
3 Riadenie finančného rizika	21
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	26
5 Hmotný majetok	29
6 Nehmotný majetok	35
7 Cenné papiere a podiely	36
8 Finančné nástroje podľa kategórie	36
9 Zásoby	38
10 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	38
11 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	40
12 Vlastné imanie	40
13 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	42
14 Bankové úvery a finančný leasing	43
15 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	45
16 Odložené daň z príjmov	47
17 Rezervy na záväzky a poplatky	48
18 Tržby	51
19 Spotreba materiálu a služieb	52
20 Personálne náklady	53
21 Ostatné prevádzkové náklady	53
22 Ostatné prevádzkové výnosy	53
23 Finančné náklady netto	53
24 Daň z príjmov	54
25 Podmienené záväzky	54
26 Zmluvné záväzky	55
27 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	56
28 Transakcie so spriaznenými stranami	57
29 Udalosť po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	61

Správa nezávislého audítora a účtovná zvierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

1

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2015 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2015	2014
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	785 581 467	752 224 981
Nehmotný majetok	6	10 041 854	9 696 420
Ostatné investície	7	4 847 815	4 708 815
Pohľadávky		0	0
		<u>801 471 136</u>	<u>766 631 216</u>
Obežný majetok			
Zásoby	9	1 156 797	1 208 618
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	25 562 030	45 071 817
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	74 091 016	56 214 497
Pohľadávky z dane z príjmov		0	3 179 053
		<u>100 809 843</u>	<u>105 673 985</u>
		<u>902 280 979</u>	<u>872 305 201</u>
Majetok spolu			
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000 000	81 832 584
Zákonný rezervný fond	12	16 366 275	16 366 275
Ostatné fondy	12	145 150 795	145 150 795
Precenenie finančnej investície		107 640	0
Akútnske zisky/straty		-735 540	0
Fond z precenenia majetku	12	127 642 852	148 892 352
Nerozdelený zisk		206 131 635	177 975 624
Vlastné imanie spolu		<u>599 663 657</u>	<u>570 217 630</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	14	67 530 556	45 000 000
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	86 784 698	88 819 884
Odočlenený daňový záväzok	16	55 617 468	57 391 576
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 146 325	8 048 325
		<u>219 079 047</u>	<u>199 269 785</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	14	7 469 444	8 505 148
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	58 335 043	80 631 144
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	16 071 620	13 624 962
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	66 532	65 532
Záväzky z dane z príjmov		1 595 636	0
		<u>83 536 275</u>	<u>102 826 786</u>
Záväzky spolu		<u>302 617 322</u>	<u>302 087 571</u>
Pasíva spolu		<u>902 280 979</u>	<u>872 305 201</u>

Poznámky na stranách 6 až 61 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej zvierky.

Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2015 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre
finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

2

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2015 zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 18. februára 2016.



Ing. Miroslav Štejskal
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

Independent Auditor's Report and Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union



VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

**on the financial statements prepared
as of December 31, 2015**

**In accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union**

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, GdRf, Sro, vklad: 331348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877342

A member of  International, A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

Independent Auditor's Report and Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union



Independent Auditor's report on the financial statements for the shareholder of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., which comprise the statement of financial position as of December 31, 2015, the income statement and statement of comprehensive income, the statement of Changes in Equity and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Responsibility of Statutory body for the Financial Statements

Statutory body is responsible for the preparation of these financial statements which give a true and fair view in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union and for internal control as statutory body determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by statutory body, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of December 31, 2015, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union.

Bratislava, on February 18th, 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Šiagi
Responsible auditor SKAU licence nr. 871



Independent Auditor's Report and Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Individual Financial Statements as at 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

Index to the Financial Statements

	Page
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	1
Statement of Financial Position	3
Income Statement and Statement of Comprehensive Income	4
Statement of Changes in Equity	5
Statement of Cash Flows	5
Notes to the Financial Statements:	
1 General Information	6
2 Summary of significant accounting policy	7
3 Financial Risk Management	21
4 Critical accounting estimates and judgements	25
5 Property, plant and equipment	27
6 Intangible assets	33
7 Shares in subsidiaries and other investments	34
8 Financial instruments by category	34
9 Inventories	35
10 Trade and other receivables	36
11 Cash and cash equivalents	38
12 Shareholder's Equity	38
13 Trade and other payables	40
14 Bank loans and finance lease liabilities	41
15 Grants and deferred revenues	43
16 Deferred tax	45
17 Provisions for liabilities and charges	46
18 Revenues	49
19 Consumed materials and services	50
20 Personnel costs	51
21 Other operating expenses	51
22 Other operating income	51
23 Finance expense, net	51
24 Income tax expense	52
25 Contingencies	53
26 Commitments	53
27 Cash generated from operations	54
28 Related party transactions	55
29 Events after the reporting period	58

Independent Auditor's Report and Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Statement of Financial Position as at 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December 2015	2014
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	786 581 467	752 224 981
Intangible assets	6	10 041 854	9 690 420
Other investment	7	4 847 815	4 709 815
Receivables		0	0
		<u>801 471 136</u>	<u>766 631 216</u>
Current assets			
Inventories	9	1 156 797	1 208 618
Trade and other receivables	10	25 562 030	45 071 817
Cash and cash equivalents	11	74 091 016	56 214 497
Current income tax receivable		0	3 179 053
		<u>100 809 843</u>	<u>105 673 985</u>
Total assets		<u>902 280 979</u>	<u>872 305 201</u>
EQUITY			
Share capital and reserves			
Share capital	12	105 000 000	81 832 584
Legal reserve fund	12	16 366 275	16 366 275
Other reserves	12	145 150 795	145 150 795
Revaluation of financial investment	12	107 640	0
Actuarial gains/loss	12	(735 540)	0
Revaluation reserve	12	127 642 852	148 892 352
Retained earnings	12	206 131 635	177 975 624
Total equity		<u>599 663 637</u>	<u>570 217 624</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans and finance lease liabilities	14	67 530 556	45 000 000
Non-current portion of grants and other deferred revenues	15	86 784 698	88 819 884
Deferred tax liability	16	55 617 488	57 391 579
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 146 325	8 049 325
		<u>219 079 047</u>	<u>199 260 788</u>
Current liabilities			
Current bank loans and finance lease liabilities	14	7 489 444	8 505 148
Trade and other payables	13	58 335 043	80 631 144
Current portion of grants and other deferred revenue	15	16 071 620	13 624 952
Provisions for current liabilities and charges	17	66 532	65 532
Current income tax payable		1 595 636	0
		<u>83 538 275</u>	<u>102 826 786</u>
Total liabilities		<u>302 617 322</u>	<u>302 087 571</u>
Total equity and liabilities		<u>902 280 979</u>	<u>872 305 201</u>

The notes 6 to 58 form an integral part of these Financial Statements.

Independent Auditor's Report and Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
Statement of Financial Position as at 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

The Financial Statements for the year ended 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared and authorized for issue on 18 February 2016 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Stejskal
Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors

The notes 6 to 58 form an integral part of these Financial Statements.



Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

ku konsolidovanej účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2015

podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia. Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: šro, vklad: 331348, IČO: 36900172, IČ DPH: SK2021877942

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná zvierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



TAX & AUDIT SERVICES

Správa nezávislého audítora ku konsolidovanej účtovnej zvierke pre akcionára spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Uskutočnili sme audit priloženej konsolidovanej účtovnej zvierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2015, konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku za rok končiaci k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci k uvedenému dátumu a poznámky, ktoré obsahujú prehľad významných účtovných zásad a účtovných metód a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú zvierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej zvierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán považuje za potrebné pre zostavenie konsolidovanej účtovnej zvierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto konsolidovanú účtovnú zvierku na základe nášho auditu. Audit sme vykonali v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonať audit tak, aby sme získali primerané uistenie, že konsolidovaná účtovná zvierka neobsahuje významné nesprávosti.

Súčasťou auditu je uskutočnenie postupov na získanie audítorských dôkazov o sumách a údajoch vykázaných v konsolidovanej účtovnej zvierke. Zvolené postupy závisia od úsudku audítora, vrátane posúdenia rizík významnej nesprávosti v konsolidovanej účtovnej zvierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor berie do úvahy interné kontroly relevantné na zostavenie konsolidovanej účtovnej zvierky účtovnej jednotky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz, aby mohol navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, nie však na účely vyjadrenia názoru na účinnosť interných kontrol účtovnej jednotky. Audit ďalej zahŕňa vyhodnotenie vhodnosti použitých účtovných zásad a účtovných metód ako aj primeranosti účtovných odhadov, ktoré urobil štatutárny orgán, ako aj vyhodnotenie celkovej prezentácie konsolidovanej účtovnej zvierky.

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

Názor

Podľa nášho názoru, konsolidovaná účtovná zvierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2015, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia.

Bratislava, 10. marec 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2015 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index ku konsolidovanej účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5
 Poznámky konsolidovanej účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	22
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	26
5 Hmotný majetok	29
6 Nehmotný majetok	35
7 Cenné papiere a podiely	36
8 Finančné nástroje podľa kategórie	37
9 Zásoby	38
10 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	39
11 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	41
12 Vlastné imanie	42
13 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	44
14 Bankové úvery a finančný leasing	45
15 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	47
16 Odložená daň z príjmov	49
17 Rezervy na záväzky a poplatky	50
18 Tržby	54
19 Spotreba materiálu a služieb	55
20 Personálne náklady	56
21 Ostatné prevádzkové náklady	56
22 Ostatné prevádzkové výnosy	56
23 Finančné náklady netto	57
24 Daň z príjmov	57
25 Podmienené záväzky	58
26 Zmluvné záväzky	58
27 Podmienené aktíva	58
28 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	60
29 Transakcie so spriaznenými stranami	60
30 Udalosť po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	64

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná zvierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2015 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	2015	2014
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	788 754	754 842
Nehmotný majetok	6	16 274	15 890
Finančný majetok		0	0
Ostatné investície	7	200	62
Pohľadávky		0	0
		805 228	770 794
Obežný majetok			
Zásoby	9	1 157	1 208
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	45 060	67 575
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	144 361	121 663
Pohľadávky z dane z príjmov		0	3 272
		190 568	193 718
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		995 796	964 512
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000	81 833
Zákonný rezervný fond	12	16 556	16 541
Ostatné fondy	12	146 369	146 369
Precenenie finančnej investície		108	0
Aktuálne zisky / straty		-736	0
Fond z precenenia majetku	12	127 643	148 893
Nerozdelený zisk	12	206 123	177 768
Vlastné imanie spolu		601 093	571 434
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	14	69 594	48 574
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	87 351	89 342
Odložený daňový záväzok	16	55 546	57 381
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 158	8 060
		221 647	203 337
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	14	9 487	10 434
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	143 930	164 328
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	17 873	14 914
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	67	65
Záväzky z dane z príjmov		1 599	0
		173 956	189 741
Záväzky spolu		394 763	393 078
Pasíva spolu		995 796	964 512

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej zvierky.

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2015

zostavená podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2015 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

2

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2015 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 10. marca 2016.



.....
Ing. Miroslav Stejskal
Predseda predstavenstva



.....
Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

.....
Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union



VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

on the consolidated financial statements prepared
as of December 31, 2015

in accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Slovenskej republiky Bratislava 1, Oddiel: Sro, vklad: 33134/S, IČO: 35802172, IČ DPH: SK2021877343

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union



Independent Auditor's report on the consolidated financial statements for the shareholder of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

We have audited the accompanying consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., which comprise the statements of consolidated financial position as of December 31, 2015, the consolidated income statement and the consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, consolidated statement of Changes in equity, consolidated statement of Cash flows for the year then ended and the notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Responsibility of statutory body for the consolidated financial statements

Statutory body is responsible for the preparation of these consolidated financial statements which give a true and fair view in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union and for internal control as statutory body determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by statutory body, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of December 31, 2015, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Standards on Accounting as adopted by European Union.

Bratislava, on March 10th, 2016

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Šlagl
Responsible auditor
SKAU licence nr. 871



Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

Index to the Consolidated Financial Statements

	Strana
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Consolidated Statement of Financial Position	1
Consolidated Income Statement and Consolidated Statement of Comprehensive Income	3
Consolidated Statement of Changes in Equity	4
Consolidated Statement of Cash Flows	5

Notes to the Financial Statements:

1	General information	6
2	Summary of significant accounting policies	8
3	Financial Risk Management	21
4	Critical accounting estimates and judgements	25
5	Property, plant and equipment	28
6	Intangible assets	34
7	Shares and other investments	35
8	Financial instruments by category	36
9	Inventories	37
10	Trade and other receivables	37
11	Cash and cash equivalents	39
12	Shareholder's Equity	40
13	Trade and other payables	42
14	Bank loans and finance lease liabilities	43
15	Grants and deferred revenues	45
16	Deferred tax	47
17	Provisions for liabilities and charges	48
18	Revenues	52
19	Consumed materials and services	53
20	Personnel costs	54
21	Other operating expenses	54
22	Other operating income	54
23	Finance expense, net	55
24	Income tax expense	55
25	Contingencies	56
26	Commitments	56
27	Contingent assets	57
28	Cash generated from operations	58
29	Related party transactions	58
30	Events after the reporting period	62

The notes on pages 6 to 63 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December 2016	2014
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	788 754	754 842
Intangible assets	6	16 274	15 890
Non-current financial assets		0	0
Other investments	7	200	62
Receivables		0	0
		<u>805 228</u>	<u>770 794</u>
Current assets			
Inventories	9	1 157	1 208
Trade and other receivables	10	45 050	67 575
Cash and cash equivalents	11	144 361	121 663
Current income tax receivable		0	3 272
		<u>190 568</u>	<u>193 718</u>
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		<u>995 796</u>	<u>964 512</u>
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	12	105 000	81 833
Legal reserve fund	12	16 556	16 541
Other reserves	12	148 399	148 399
Revaluation of financial investment		108	0
Actuarial gains/loss		-736	0
Revaluation reserve	12	127 643	148 893
Retained earnings	12	206 123	177 768
Total equity		<u>601 093</u>	<u>571 434</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	14	69 594	48 574
Grants and other deferred revenues	15	87 351	89 342
Deferred tax liability	16	55 546	57 361
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 156	8 060
		<u>221 647</u>	<u>203 337</u>
Current liabilities			
Current bank loans	14	9 487	10 434
Trade and other payables	13	143 930	164 328
Grants and other deferred revenue	15	17 873	14 914
Provisions for current liabilities and charges	17	67	65
Current income tax payable		1 690	0
		<u>173 066</u>	<u>189 741</u>
Total liabilities		<u>394 713</u>	<u>393 078</u>
Total equity and liabilities		<u>995 796</u>	<u>964 512</u>

Notes on the pages 6 to 63 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Independent Auditor's Report and Consolidated Financial Statements for the Year Ended 31 December 2015

Prepared in Accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as Adopted by the European Union

VÝROČNÁ SPRÁVA | ANNUAL REPORT 2015

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
*Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2015 prepared in accordance
 with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
 (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)*

The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2015 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were approved and authorized for issue on 10 March 2016 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Stejskal
 Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
 Member of the Board of Directors

Notes on the pages 6 to 63 form an integral part of these consolidated Financial Statements

**Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a. s.**

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26**

www.sepsas.sk