



INDIVIDUÁLNA
A KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA

2014

INDIVIDUAL
AND CONSOLIDATED
ANNUAL REPORT

Energia je jedinečný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom, časom i priestorom. Má tisíce podôb, tvárí, farieb. Prechádza najrôznejšími 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 podôb, v podobe elektrickej energie, všade tam, kde je to potrebné. Naša cesta vedie k vám, aby energia hýbala vašimi strojmi a technológiami, aby ste vďaka energii premiešali vaše tvorivé myšlienky na hmatateľné veci a javy. Prinášame vám hnaciu silu, svetlo i teplo domova. V ekologicky čistej a čírej podobe.

.....

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 creative 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 2014
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 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 391348, IČO: 35860172, IČ DPH: SK201871242

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



**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 2014
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 31.12.2014, uvedenú v Prílohe, ku ktorej sme dňa 20.02.2015 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 2014 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 31.12.2014, uvedenú v Prílohe, ku ktorej sme dňa 25.03.2015 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 2014, 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 31.12.2014. 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.



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 31.12.2014.

Bratislava, 10. apríl 2015

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

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'M' and 'Š'.





**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, 2014
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 Slovenskej republiky Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 391348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877042

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



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, 2014
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, 2014, presented as Appendix, on which we have issued the Auditor's Report on February 20, 2015 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, 2014, 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, 2014, presented as Appendix, on which we have issued the Auditor's Report on March 25, 2015 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, 2014, 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, 2014. 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.



TAX & AUDIT SERVICES

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, 2014.

In Bratislava, on April 10th, 2015

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, appearing to be 'M. Šiagi', written over a faint circular stamp.



OBSAH

ÚVOD	14
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	18
ROK V SKRATKE	24
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	36
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	46
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	50
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	58
INVESTÍCIE	64
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	70
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	76
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	82
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	86
ĽUDSKÉ ZDROJE	92
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	104
OBCHOD	110
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	134
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014	148
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014	158

TABLE OF CONTENTS

INTRODUCTION	15
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER	20
YEAR IN BRIEF	29
COMPANY BODIES	40
COMPANY STRUCTURE	47
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION	53
POWER SYSTEM MANAGEMENT	60
INVESTMENTS	66
ENVIRONMENTAL POLICY	72
COMPANY DEVELOPMENT	78
ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES	83
INTERNATIONAL COOPERATION	88
HUMAN RESOURCES	97
ECONOMIC RESULTS	106
TRADE	121
SUBSIDIARY OKTE, a. s.	140
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014	152
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014	163





Spišský hrad

Úvod

Introduction

ÚVOD

Poslanie spoločnosti

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 spoločnosti

Uvedomujúc si zodpovednosť voči aktérom trhu s elektrinou v Slovenskej republike a špecifiká vyplývajúce z geografickej polohy sa zasadujeme 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.

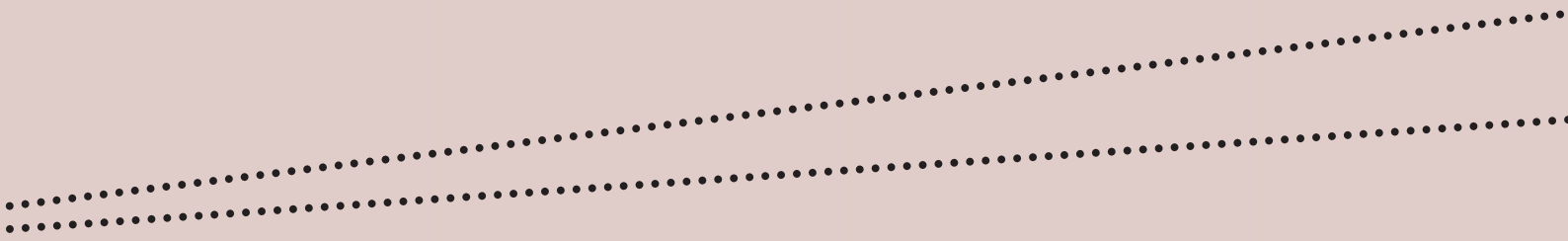
INTRODUCTION

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.





Malá Fatra

List predsedu predstavenstva

Board of Directors Chairman's Letter

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

**Vážený akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia,**

teší ma, že aj pri rekapitulácii roku 2014 môžem konštatovať, že akciová spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenskej republiky má za sebou úspešný rok.

Prevádzka prenosovej sústavy SR bola v priebehu roka 2014 bezpečná a spoľahlivá pri dodržaní všetkých sledovaných štandardov kvality v zmysle vyhlášky č. 275/2012 Z. z. Elektrizačná sústava SR je významnou súčasťou paralelne prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Hodnotenie parametrov kvality riadenia sústav za rok 2014 zo strany orgánov ENTSO-E potvrdzuje, že naša sústava patrí medzi najlepšie riadené sústavy v rámci Európy.

SEPS ako strategická firma zohrávala dôležitú úlohu pri naplňaní energetickej politiky Slovenskej republiky v oblastiach vytvárania jednotného európskeho trhu s elektrinou, zabezpečenia spoľahlivosti dodávky elektriny a trvalo udržateľného rozvoja elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

Hoci sme v porovnaní so ziskom z predchádzajúcich dvoch rokov zaznamenali mierny pokles, môžeme konštatovať, že sa rok 2014 zaradil v našej spoločnosti do kategórie hospodársky úspešných. Podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (ďalej IFRS) SEPS vykázala za uvedený rok celkové výnosy 395 199-tisíc eur pri celkových nákladoch (vrátane dane z príjmov) 327 735-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 67 464-tisíc eur. Najvýznamnejšiu položku výnosov predstavujú tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 386 615-tisíc eur.

Vzhľadom k tomu, že Slovenská elektrizačná prenosová sústava je akciová spoločnosť 100 % vlastnená Slovenskou republikou, ktorú zastupuje Ministerstvo financií SR, uvedené hospodárske výsledky sú predpokladom významného príspevku do štátneho rozpočtu formou dividend zo zisku.

V roku 2014 sme zrealizovali investície vo výške takmer 90 miliónov eur. Uvediem aspoň tie najvýznamnejšie:

V tomto roku sme ukončili realizáciu súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Voľa, ktorý pozostával z nového dvojitého 400 kV vedenia v celkovej dĺžke 24,6 km a z rekonštruovanej elektrickej stanice Voľa s novou transformáciou 400/110 kV reprezentovanou dvomi transformátormi o výkone 350 MVA. Obidve stavby boli skolaudované a uvedené do prevádzky v auguste 2014. Realizácia týchto stavieb prispela k zvýšeniu spoľahlivosti zásobovania odberateľov elektrinou a vytvorila predpoklady pre zabezpečenie pripájania nových priemyselných odberateľov v rámci rozvoja regiónu.

Ďalšou významnou investičnou akciou bola realizácia diaľkového riadenia a výmena transformátorov 400/110 kV T401 a T403 v elektrickej stanici Levice, čo zvýšilo bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky tejto elektrickej stanice a umožnilo jej diaľkové riadenie z centrálneho dispečingu v Žiline.

K najvýznamnejším a najrozsiahlejším investičným akciám posledných rokov patrí realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, ktorý obsahuje nové dvojité vedenie s celkovou dĺžkou takmer 93 km, novú spínaciu stanicu 400 kV Gabčíkovo a rozšírenie elektrickej stanice Veľký Ďur. 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 také významné zdroje elektrickej energie ako vodná elektrárň Gabčíkovo a jadrová elektrárň Mochovce. V roku 2014 boli práce zamerané na realizáciu nového vedenia 400 kV.

Medzinárodná spolupráca prevádzkovateľov prenosových sústav je zabezpečená združením prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ENTSO-E). Našu účasť v riadiacich aj pracovných štruktúrach ENTSO-E so sídlom v Bruseli zabezpečovali vymenovaní zástupcovia spoločnosti, ktorí monitorovali a aktívne spolupracovali pri tvorbe sieťových predpisov a usmernení ENTSO-E. Tieto dokumenty predstavujú najvýznamnejšie nástroje pri budovaní jednotného trhu s elektrinou.

Dňa 19. novembra 2014 bol uvedený do prevádzky štvorstranný Market Coupling (tzv. 4MMC) – prepojenie denných trhov formou implicitnej alokácie cezhraničných kapacít medzi českou, slovenskou, maďarskou a rumunskou trhovou oblasťou. Spoločný projekt medzi týmito štyrmi členskými štátmi EÚ inicioval v roku 2013 rumunský prevádzkovateľ prenosovej sústavy a rumunská energetická burza na základe pozitívnych skúseností z prevádzkovania vtedy trojstranného Market Couplingu. V rámci projektu jeho rozšírenia, ktorý pripravil spustenie prevádzky 4MMC, boli vykonané nevyhnutné technické, technologické, procesné a taktiež legislatívne úpravy. Obdobne ako v predchádzajúcom prevádzkovom formáte Market Couplingu si SEPS zachovala status prevádzkovateľa centrálného systému TSO Management Function (mTMF), ktorý je centrálnym systémom pre zapojených prevádzkovateľov prenosových sústav a zároveň tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami energetických búrz.

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. Od 1. januára 2014 rozšírila svoju činnosť o zber, správu a prístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, čo prispelo k zjednodušeniu finančných tokov a skvalitneniu fakturačných služieb.

Rok 2014 možno teda z pohľadu našej spoločnosti považovať za pokračovanie doterajšieho úspešného pôsobenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenska. Pri tejto príležitosti by som sa rád poďakoval akcionárovi a obchodným partnerom za prejavenu dôveru a všetkým zamestnancom za príspevok k veľmi dobrým výsledkom, ktoré sme opäť zaznamenali vo všetkých oblastiach našej činnosti. Verím, že dosiahnuté výsledky budú motivovať všetkých, ktorí sa podieľajú na činnosti našej spoločnosti k tomu, aby sme pokračovali v nastúpenom trende a dôsledne plnili nezastupiteľnú úlohu medzi strategickými subjektmi slovenskej ekonomiky.



Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER



Dear shareholder, dear business partners, dear colleagues,

I am glad that when summarizing the year 2014, I can state the Slovenská elektrizačná prenosová sústava joint-stock company, as a transmission system operator of the Slovak Republic, has experienced a successful year.

Operation of the transmission system of the Slovak Republic was in the course of y. 2014 safe and reliable while observing all monitored standards of quality pursuant to Decree No. 275/2012 Coll.. The electricity system of SR forms a significant part of the European ENTSO-E system interconnected in parallel. Evaluation of parameters of the system management quality in 2014 by ENTSO-E bodies confirms that our system belongs among the best managed systems in Europe.

SEPS as a strategic company played an important role upon fulfilment of the energy policy of the Slovak Republic in the areas for creation of the single European market in electricity, securing reliability of electricity supplies and sustainable development of the electricity system of the Slovak Republic.

Though in comparison with the profit from the previous two years a mild decrease was recorded, it may be stated that the year 2014 was assessed as economically successful for our company. According to the individual financial statements prepared in compliance with the International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as IFRS), SEPS reported total revenues of EUR 395,199 thousand for the given year with total costs (including the income tax) of EUR 327,735 thousand and after-tax profit of EUR 67,464 thousand. The most significant cost item consists of revenues for services of the transmission system operator amounting to EUR 386,615 thousand.

In regard to the fact that Slovenská elektrizačná prenosová sústava is a joint-stock company in 100% ownership of the Slovak Republic represented by the Ministry of Finance of the Slovak Republic, the mentioned economic results are an assumption of the significant contribution to the state budget in the form of dividends from profit.

The investments in 2014 reached almost EUR 90 million. The most important ones include:

We finished implementation of a package of constructions Transformation 400/110kV Voľa which consisted of a new double 400kV line in total length of 24.6km and of the reconstructed Voľa substation with new transformation 400/110kV represented by two transformers with output of 350MVA. Both constructions received the occupational permit and were commissioned in August 2014. Implementation of those constructions contributed to enhancement of reliability of electricity supply to customers and created assumptions for ensuring connection of new industrial customers within the region development.

Further important investment was implementation of remote control and replacement of transformers 400/110kV T401 and T403 in the Levice substation what resulted in increased safety and reliability of this substation operation and allowed for its remote control from the Žilina central dispatching office.

The most significant and vast investment events in recent years include implementation of a package of constructions Line 2x400kV Gabčíkovo – Veľký Ďur which contains a new double line with total length of almost 93km, a new switching station 400kV Gabčíkovo and extension of the Veľký Ďur substation. Implementation of those constructions shall increase transmission capacities, safety, and reliability of operation of the 400kV network and it shall result in connection of two nodes of the transmission system in which the important electricity sources such as the Gabčíkovo hydro-electric power plant and the Mochovce nuclear power plant are finished. In 2014, the works focused on implementation of a new 400kV line.

The international cooperation of the transmission system operators is roofed by the European System of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E). Our participation in managing and working structures of ENTSO-E with its registered office in Brussels was provided for by the appointed representatives of the company who monitored and actively cooperated upon preparation of network codes and ENTSO-E guidelines. These documents mean the most significant instruments at building of the single market in electricity.

On 19th November 2014, a quadrilateral Market Coupling (so called 4MMC) was commissioned – interconnection of day-ahead markets in the form of implicit allocation of cross-border capacities among the Czech, Slovak, Hungarian, and Romanian market areas. The common project among those four EU member states was initiated by the Romanian transmission system operator and Romanian energy exchange in 2013 based on positive experience from the operation of the then trilateral Market Coupling. Within the project of its extension which prepared commissioning of 4MMC, inevitable technical, technological, procedural and also legislative adjustments were carried out. Similarly, as in the previous operational format of Market Coupling, SEPS preserved the status of the central system of TSO Management Function (mTMF) operator which is a central system for connected transmission system operators and it, concurrently, forms an interface for communication and data exchange among the transmission system operators' systems and energy exchange systems.

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 y. 2011. From 1st January 2014, it extended its activities by collection, administration, making the measured data available, and central invoicing of fees related to the system operation what contributed to simplification of the financial flows and enhancement of invoicing services.

From the point of view of our company, the year 2014 thus may be deemed the continuation of the current successful operation of the transmission system operator in Slovakia. On this occasion, I would like to thank to the shareholder and the business partner for the expressed trust and to all employees for their contribution to excellent results which we recorded repeatedly in all areas of our activity. I do believe the achieved results shall serve as an incentive for all those who take part in the activities of our company for being able to continue in the current trend and for thorough fulfilment of indispensable task among the strategic entities of the Slovak economy.



Ing. Miroslav Stejskal
Chairman of Board
and General Director



Bardejov

Rok v skratke

Year in Brief

ROK V SKRATKE

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2014 predstavoval 89 038-tisíc eur. Jednou z hlavných investičných akcií v roku 2014 bolo ukončenie realizácie prác na súbore stavieb Transformácia 400/100 kV Voľa.

Ďalšou významnou investičnou akciou ukončenou v roku 2014 bola výstavba diaľkového riadenia a výmena transformátorov T401 a T403 v elektrickej stanici Levice.

Objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2014 bola realizácia súboru stavieb „Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďúr“.

Ukončenie súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Voľa malo vplyv na zmenu kľúčových technických parametrov v porovnaní s rokom 2013 najmä zmenou transformačného výkonu transformátorov 400/110 kV. V roku 2014 boli uvedené do prevádzky dva nové transformátory s výkonom 350 MVA a následne sa znížil aj inštalovaný transformačný výkon 220/110 kV o odstavený transformátor 200 MVA. Ďalšie zvýšenie transformačného výkonu 400/110 kV bolo v dôsledku výmeny transformátora T403 s výkonom 250 MVA za nový s výkonom 350 MVA v elektrickej stanici Levice.

Drobné zmeny v dĺžkach vedení 400 a 220 kV sa viažu k uvedeniu do prevádzky súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Voľa.

TAB. 1: PREHĽAD KĹÚČOVÝCH TECHNICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROKY 2008 AŽ 2014

Vedenia - km	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
400 kV	1752	1776	1776	1835	1870	1951	1953
220 kV	962	962	902	902	867	832	826
110 kV	42	42	42	80	80	80	80
Celkom	2756	2780	2720	2817	2817	2863	2859
Transformátory - MVA							
400-220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400-110 kV	6410	6410	6410	6410	7210	7910	8710
220-110 kV	2200	2200	2200	2200	2000	1800	1600
Celkom	10010	10010	10010	10010	10610	11110	11710
Rozvodne - počet							
400 kV	15	16	16	16	17	17	18
220 kV	8	8	8	8	8	7	6
Celkom	23	24	24	24	25	24	24

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2014

Elektrina vyrobená zo zdrojov na Slovensku v roku 2014 bola v objeme 27 254 GWh, čo bolo o 1336 GWh menej ako v roku 2013 (medziročný index 95,33 %). Pokles výroby bol počas celej prvej polovice roka, kedy medziročný mesačný index výroby kolísal od 82,4 % do 96,7 %. V druhej polovici sa zaznamenalo oživenie výroby elektriny. V tejto časti roka sa medziročný mesačný index výroby pohyboval od 94,4 % do 108,2 %.

Na uvedenom poklese výroby sa podieľali najmä tepelné elektrárne. V roku 2014 bola ich výroba nižšia o 1018 GWh v porovnaní s rokom 2013 (medziročný index 77,4 %). Výraznejší pokles výroby sa zaznamenal aj u vodných elektrární (medziročný index 90,3 %). Treba však pripomenúť, že rok predtým (2013) bol pre vodné elektrárne jeden z najpriaznivejších. Výroba vodných elektrární bola v prvej polovici roka 2014 na úrovni 66,4 % v porovnaní s rokom 2013 a naopak v druhej polovici dosiahla úroveň 128 % oproti roku 2013. Historicky najvyššia výroba vodných elektrární (5493 GWh) bola v roku 2010.

Celková brutto spotreba elektriny na Slovensku v roku 2014 bola 28 355 GWh, čo je oproti roku 2013 pokles o 325 GWh (medziročný index 98,87 %). Z uvedenej spotreby je spotreba prečerpávacích vodných elektrární na prečerpávanie 335 GWh. Elektrina importovaná zo zahraničia sa na spotrebe elektriny v roku 2014 podieľala 3,88 %.

TAB. 2: MEDZIROČNÉ KVARTÁLNE INDEXY VÝROBY A SPOTREBY ELEKTRINY

2014 / 2013 (%)	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q
Výroba (%)	89,5	88,3	104,4	100,4
Spotreba (%)	96,9	99,5	98,9	100,3

TAB. 3: VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY V ROKOCH 2013 A 2014 V GWH

- GWh -	2013	2014	Index (%) 2014/2013	Podiel na výrobe 2014 (%)
Jadrové elektrárne	15 720	15 499	98,6	56,9
Tepelné elektrárne	4 496	3 479	77,4	12,8
Vodné elektrárne	5 062	4 572	90,3	16,8
Fotovoltaické elektrárne	588	476	81,1	1,7
Ostatné elektrárne	2 724	3 228	118,5	11,8
Výroba	28 590	27 254	95,3	
Saldo (Import +)	91	1 101		
Spotreba	28 681	28 355	98,9	

Ostatné elektrárne: závodné elektrárne a obnoviteľné zdroje

Výsledky hospodárenia v skratke - individuálna závierka (rok 2014)

TAB. 4: KLÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE MATERSKEJ SPOLOČNOSTI SEPS. FINANČNÉ UKAZOVATELE NEOBSAHUJÚ ÚDAJE ZA ODČLENENÉ ČINNOSTI DO SPOLOČNOSTI OKTE, A. S.

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2010	2011	2012	2013	2014
Tržby	356 399	425 123	450 314	451 304	388 136
Zisk po zdanení	31 216	41 599	78 632	69 226	67 464
EBITDA	87 304	108 895	159 476	152 083	153 805
ROA	6,6%	5,5%	9,4%	7,7%	7,7%
Celková zadlženosť	48,6%	30,0%	31,3%	36,8%	34,6%
Bilančná suma	470 831	759 055	840 354	903 379	872 305
Dlhodobý majetok	348 517	690 644	690 710	734 022	761 921
Vlastné imanie	242 178	531 644	577 220	570 636	570 218
Investície	57 064	89 468	58 068	100 593	89 038
Priemerný počet zamestnancov	518	496	500	516	518

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

SEPS v roku 2014 naplnila hlavné ciele v oblasti hospodárenia a vo financovaní realizácie investičných zámerov, o čom svedčia aj dosiahnuté výsledky hospodárenia.

Spoločnosť dosiahla celkové výnosy vo výške 395 199-tisíc eur vrátane finančných výnosov pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 327 735-tisíc eur. Tržby predstavovali čiastku 388 136-tisíc eur. Zisk po zdanení bol vo výške 67 464-tisíc eur. Spoločnosť k 31. 12. 2014 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 872 305-tisíc eur a priemerný stav zamestnancov bol 518.

Použitie zisku vytvoreného za rok 2014 je predmetom jeho rozdelenia na valnom zhromaždení spoločnosti, resp. rozhodnutia jediného akcionára v priebehu roku 2015.

Spoločnosť v roku 2014 realizovala investície v hodnote 89 038-tisíc eur, ktoré financovala z vlastných zdrojov a cudzích zdrojov.

Výsledky hospodárenia v skratke - konsolidovaná zvierka (rok 2014)

TAB. 5: KLÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE KONSOLIDOVANÉ

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2010	2011	2012	2013	2014
Tržby	450 004	504 987	534 789	575 934	972 292
Zisk po zdanení	31 169	42 288	78 873	69 396	67 626
EBITDA	90 255	110 867	161 142	154 059	157 605
ROA	6,6%	5,1%	8,4%	7,0%	7,0%
Celková zadlženosť	48,8%	36,3%	38,4%	42,7%	40,8%
Bilančná suma	472 907	835 123	938 099	996 935	964 512
Dlhodobý majetok	352 869	694 208	697 398	742 581	770 732
Vlastné imanie	242 131	532 286	578 104	571 690	571 434
Investície	57 104	89 928	62 468	106 063	93 838
Priemerný počet zamestnancov	519	507	525	547	554

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

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s., prispela počas štvrtého roku svojho fungovania 60 % ku hodnote konsolidovaných tržieb skupiny a 10 % k hodnote bilančnej sumy.

Z hľadiska konsolidovaných výkazov spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., dosiahla v roku 2014 konsolidované výnosy vo výške 979 321-tisíc eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 67 626-tisíc eur.

Konsolidovaná bilančná suma bola oproti roku 2013 nižšia najmä vplyvom poklesu finančného majetku na strane aktív súvahy a krátkodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Legislatívne prostredie

V oblasti národnej legislatívy pre sektor elektroenergetiky došlo v roku 2014 k niekoľkým zmenám s dopadom na fungovanie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

V primárnej legislatíve je možné za významnú udalosť považovať vydanie nového zákona č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti, ktorým sa do národnej legislatívy transponovala prevažná časť európskej smernice 2012/27/EÚ o energetickej efektívnosti. Súčasťou novely boli aj nepriame novely energetického a regulačného zákona. Pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy predstavujú nové ustanovenia najmä zmeny a povinnosti z pohľadu zlepšenia riadenia energetickej efektívnosti a účinnosti prenosu elektriny.

V priebehu roka boli taktiež vydané niektoré všeobecné právne predpisy nadväzujúce na vyššie uvedenú primárnu legislatívu.

Z dôvodu legislatívnych zmien a podnetov z aplikačnej praxe bol v roku 2014 dvakrát aktualizovaný *Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy* vo forme rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej aj „ÚRSO“).

Integrovaný systém manažérstva

Spoločnosť má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ďalej aj „ISM“) pozostávajúci z manažérstva kvality, environmentálneho manažérstva, manažérstva bezpečnosti informácií a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

V roku 2014 bol zodpovednou certifikačnou autoritou vykonaný periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality, systému environmentálneho manažérstva a manažérstva bezpečnosti informácií podľa noriem ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 a ISO/IEC 27001:2005. V správe z periodického auditu audítori konštatovali, že spoločnosť splnila požiadavky uvedených noriem ISO a môže používať certifikáty manažérskych systémov s platnosťou do roku 2015.

V roku 2014 prebehol v spoločnosti aj externý recertifikačný audit v oblasti systému manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ďalej aj „BOZP“) podľa normy OHSAS 18001:2007. V správe z recertifikačného auditu audítori konštatovali, že SEPS plní požiadavky uvedenej normy. Zavedený systém manažérstva BOZP v SEPS je funkčný a audítori odporučili udeliť certifikát tohto manažérského systému.

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.

Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2014

Obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom 25/2006 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Počet zákaziek, ktorých proces obstarávania bol zrealizovaný v roku 2014:

- 13 zákaziek charakteru verejného obstarávania, t. j. zákaziek, ktoré sa riadia postupmi podľa zákona č. 25/2006 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov;
- 108 zákaziek charakteru interného obstarávania, t. j. zákaziek, ktoré podliehajú postupom a pravidlám podľa smernice SM 04/2013 Verejné obstarávanie a interné obstarávanie v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vypracovanej v súlade so zákonom o verejnom obstarávaní.

YEAR IN BRIEF

The aggregate amount of the costs for investments in 2014 was EUR 89,038 thousand. One of the main investments in 2014 was completion of the works in the package of constructions Transformation 400/100 kV Voľa.

Further significant investment completed in 2014 was construction of the remote control and replacement of transformers T401 and T403 in the Levice substation.

The biggest investment in terms of volume in 2014 was implementation of a package of constructions "Line 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďúr".

Completion of a package of constructions Transformation 400/110 kV Voľa influenced the change of key technical parameters compared to year 2013, especially by the change of the transformation power of transformers 400/110 kV. In 2014, two new transformers having capacity of 350MVA were commissioned and, subsequently, the installed transformation capacity 220/110kV was reduced by the decommissioned transformer of 200MVA. Further increase of the transformation capacity 400/110kV occurred due to replacement of the transformer T403 with capacity of 250MVA by a new one with capacity of 350MVA in the Levice substation.

Minor changes in lengths of the 400 and 220kV lines are related to commissioning of a package of constructions Transformation 400/110kV Voľa.

TABLE 1. OVERVIEW OF KEY TECHNICAL INDICATORS FOR THE PERIOD 2008 - 2014

Lines - km	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
400 kV	1,752	1,776	1,776	1,835	1,870	1,951	1,953
220 kV	962	962	902	902	867	832	826
110 kV	42	42	42	80	80	80	80
Total	2,756	2,780	2,720	2,817	2,817	2,863	2,859
Transformers - MVA							
400-220 kV	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
400-110 kV	6,410	6,410	6,410	6,410	7,210	7,910	8,710
220-110 kV	2,200	2,200	2,200	2,200	2,000	1,800	1,600
Total	10,010	10,010	10,010	10,010	10,610	11,110	11,710
Substations - number							
400 kV	15	16	16	16	17	17	18
220 kV	8	8	8	8	8	7	6
Total	23	24	24	24	25	24	24

Electricity Production and Consumption in Electricity System of the SR in 2014

The volume of electricity produced from the resources in Slovakia in 2014 was 27,254GWh, what was by 1,336GWh less than in 2013 (a year-to-year index was 95.33%). The decline in production was recorded in the whole first half of the year with a year-to-year monthly production index ranging from 82.4% to 96.7%. In the second half of the year electricity production revived. In this part of the year the year-to-year monthly production index varied from 94.4% to 108.2%.

The aforementioned production decline resulted mainly from the production of thermal power plants. In 2014, the production was lower by 1,018GWh compared to 2013 (year-to-year index is 77.4%). More significant decline in production was recorded also with hydro-electric power plants (year-to-year index was 90.3%). It is necessary to remind that the year before (in 2013) was one of the most favourable for hydro-electric power plants. Production of hydro-electric power plants in the first half of 2014 was on the level of 66.4% compared to y. 2013 and on the contrary, in the second half the level achieved amounted to 128% compared to y. 2013. Historically, the highest production of hydro-electric power plants (5,493GWh) was recorded in 2010.

Total gross electricity consumption in Slovakia in 2014 was 28,355GWh, what is a decline by 325GWh in 2013 (year-to-year index was 98.87%) of which electricity consumption for repumping was 335GWh. The share of import in the electricity consumption in 2014 was 3.88%.

TABLE 2. YEAR-TO-YEAR QUARTERLY INDICES OF ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION

2014 / 2013 (%)	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q
Production (%)	89.5	88.3	104.4	100.4
Consumption (%)	96.9	99.5	98.9	100.3

TABLE 3. ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN 2013 AND 2014 IN GWh

- GWh -	2013	2014	Index (%) 2014/2013	Share in production 2014 (%)
Nuclear power plants	15,720	15,499	98.6	56.9
Thermal power plants	4,496	3,479	77.4	12.8
Hydro-electric power plants	5,062	4,572	90.3	16.8
Photovoltaic power plants	588	476	81.1	1.7
Other power plants	2,724	3,228	118.5	11.8
Production	28,590	27,254	95.3	
Balance (Import +)	91	1,101		
Consumption	28,681	28,355	98.9	

Other power plants: captive power stations and renewable sources

Economic Results in Brief – Individual Financial Statements (year 2014)

TABLE 4. KEY ECONOMIC INDICATORS OF THE PARENT COMPANY SEPS. FINANCIAL INDICATORS DO NOT CONTAIN THE DATA FOR THE UNBUNDLED ACTIVITIES TO OKTE, A. S.

Data for parent company (in EUR thous.)	2010	2011	2012	2013	2014
Revenues	356,399	425,123	450,314	451,304	388,136
After-tax profit	31,216	41,599	78,632	69,226	67,464
EBITDA	87,304	108,895	159,476	152,083	153,805
ROA	6.6%	5.5%	9.4%	7.7%	7.7%
Total indebtedness	48.6%	30.0%	31.3%	36.8%	34.6%
Balance amount	470,831	759,055	840,354	903,379	872,305
Long-term assets	348,517	690,644	690,710	734,022	761,921
Equity	242,178	531,644	577,220	570,636	570,218
Investments	57,064	89,468	58,068	100,593	89,038
Average number of employees	518	496	500	516	518

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

In 2014, SEPS fulfilled the principal objectives in the field of financial management and financing of the investment project implementation what is proved also by the achieved economic results.

The total company revenues amounted to EUR 395,199 thousand including financial proceeds with total costs (including income tax) in the amount of EUR 327,735 thousand. The sales reached EUR 388,136 thousand. The after-tax profit was created in the amount of EUR 67,464 thousand. As at 31 December 2014, the company was managing assets in the net values of EUR 872,305 thousand and it employed 518 employees as an average.

The use of the 2014 profit is subject to its division on the company General Meeting or to the decision of the sole shareholder in the course of y. 2015

The investments made by the company in 2014 totalled EUR 89,038 thousand and were financed from own and foreign resources.

Economic Results in Brief – Consolidated Financial Statements (year 2014)

TABLE 5. KEY CONSOLIDATED ECONOMIC INDICATORS

Consolidated data (in EUR thous.)	2010	2011	2012	2013	2014
Revenues	450,004	504,987	534,789	575,934	972,292
After-tax profit	31,169	42,288	78,873	69,396	67,626
EBITDA	90,255	110,867	161,142	154,059	157,605
ROA	6.6%	5.1%	8.4%	7.0%	7.0%
Total indebtedness	48.8%	36.3%	38.4%	42.7%	40.8%
Balance amount	472,907	835,123	938,099	996,935	964,512
Long-term assets	352,869	694,208	697,398	742,581	770,732
Equity	242,131	532,286	578,104	571,690	571,434
Investments	57,104	89,928	62,468	106,063	93,838
Average number of employees	519	507	525	547	554

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

During the fourth year of its operation, the subsidiary company OKTE, a. s., contributed by 60% to the value of the group consolidated revenues and by 10% to the value of the balance amount.

From the point of view of the consolidated financial statements, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., in 2014 achieved the consolidated revenues amounting to EUR 979,321 thousand including financial revenues and the consolidated after-tax profit amounting to EUR 67,626 thousand.

The consolidated balance amount dropped in comparison with 2013 mainly due to decrease of Cash and Investment on the asset side of the balance sheet and the short-term liabilities on the liability side of the balance sheet.

Legislative Environment

There were several changes influencing the operation of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. carried out in the field of national legislation in the electricity sector in 2014.

In the primary legislation the adoption of new Act No 321/2014 Coll. on Energy Efficiency via which major part of the European Directive No. 2012/27/EU on Energy Efficiency was transposed in to the national legislation may be deemed to be a significant event. The amendment included also indirect amendments of energy and regulation act. New provisions mean especially changes and obligations in terms of improvement of energy efficiency management and electricity transmission efficiency for the transmission system operator.

In the course of the year some general legal regulations regarding the above-mentioned primary legislation were adopted.

Due to legislative changes and inputs from the application practise, the *Operating Instructions of the Transmission System Operator* was updated twice in 2014 in the form of decisions of the Regulatory Office for Network Industries (hereinafter referred to as "RONI").

Integrated Management System

The company has the certified Integrated Management System (hereinafter referred to as "IMS") consisting of Quality Management, Environmental Management, Information Security Management and Occupational Safety and Health Management in place from 2009.

In 2014, the responsible certification authority conducted a periodical audit in the field of the Quality Management System, Environmental Management System and Information Security Management according to ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, and ISO/IEC 27001:2005 standards. In the report from the periodical audit the auditors stated that the company had met the requirements of the above-mentioned ISO standards and it may use certificates for management systems valid up to 2015.

In 2014, the external recertification audit in the field of Occupational Health and Safety Management System (hereinafter referred to as "OHS") according to OHSAS 18001:2007 standard was conducted. In the report from the recertification audit the auditors stated that SEPS met the requirements of the above-mentioned standard. The OHS Management System in SEPS in place is functional and the auditors recommended granting the certificate of this management system.

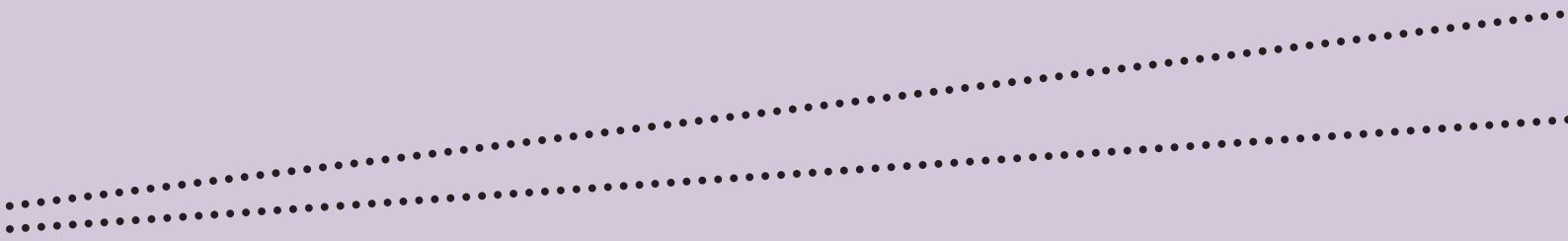
The major focus of development in the field of IMS is assertion of quality, environmental behaviour, securing information security, and occupational health and safety in all spheres of the company activities.

Providing For the Procurement Process at SEPS in 2014

Procurement was carried out in full compliance with Act No. 25/2006 Coll. on Public Procurement and on amendment and supplementation of certain acts.

The number of contracts for which procurement process was carried out in 2014:

- 13 contracts having the character of public procurement, i.e. the contracts which are governed by the procedures pursuant to Act No. 25/2006 Coll. on Public Procurement and on amendment and supplementation of certain acts as amended;
- 108 contracts having the character of internal procurement, i.e. the contracts which are subject to the procedures and rules pursuant to Directive SM 04/2013 Public Procurement and Internal Procurement in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., prepared in compliance with the Public Procurement Act.





Nočný pohľad na sídlo SEPS v Bratislave

Orgány spoločnosti

Company Bodies

SEPS**Akcionár**

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Miroslav Stejskal
	podpredseda	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Alexander Kšiňan
	člen	Ing. Martin Malaník
	člen	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Dozorná rada	predseda	Ing. Peter Matejíček
	podpredseda	Ing. Pavol Fandl
	podpredseda	Ing. Ján Oráč
	člen	Milan Duchoň
	člen	Ing. Ján Horváth
	člen	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Július Laššán
	člen	Ing. Roman Masár
	člen	Ing. Marián Mihalda
	člen	Ing. Jaroslav Mikla
Vrcholový manažment	generálny riaditeľ	Ing. Miroslav Stejskal
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Alexander Kšiňan
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Michal Pokorný
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Martin Malaník
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

OKTE, a. s.**Akcionár**

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

Orgán	Funkcia	Meno
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

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

Ing. Miroslav Stejskal

predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

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

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. Alexander Kšiňan****člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky**

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. Martin Malaník**člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ekonomiky**

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.

**Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.****člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií**

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 člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.



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.

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Stejskal
	Vice-Chairman	Ing. Michal Pokorný
	Member	Ing. Alexander Kšiňan
	Member	Ing. Martin Malaník
	Member	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Supervisory Board	Chairman	Ing. Peter Matejíček
	Vice-Chairman	Ing. Pavol Fandl
	Vice-Chairman	Ing. Ján Oráč
	Member	Milan Duchoň
	Member	Ing. Ján Horváth
	Member	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Július Laššan
	Member	Ing. Roman Masár
	Member	Ing. Marián Mihalda
	Member	Ing. Jaroslav Mikla
	Member	Michal Sokoli
Top Management	General Director	Ing. Miroslav Stejskal
	Managing Director, Division of Operations	Ing. Alexander Kšiňan
	Managing Director, Dispatch & Commerce Division	Ing. Michal Pokorný
	Chief Financial Officer	Ing. Martin Malaník
	Chief Development & Investment Officer	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

OKTE, a. s.**Shareholder**

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

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Michal Cabala, PhD.
	Member	Ing. Milan Lodňanek
	Member	Ing. Milan Lipovský
Supervisory Board	Chairman	Ing. František Pecho
	Vice-chairman	Ing. Ján Petrovič
	Member	JUDr. Milan Švec
Top Management	Executive Director	Ing. Michal Cabala, PhD.
	Manager for Services	Ing. Milan Lipovský
	Manager for Economics and Finance	Ing. Ivan Lovíšek

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

Ing. Miroslav Stejskal

Chairman of the Board of Directors and General Director

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. Michal Pokorný**Vice-Chairman of the Board of Directors and Managing Director,
Dispatch & Commerce Division**

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. Alexander Kšiňan****Member of the Board of Directors and Managing Director,
Division of Operations**

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

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.

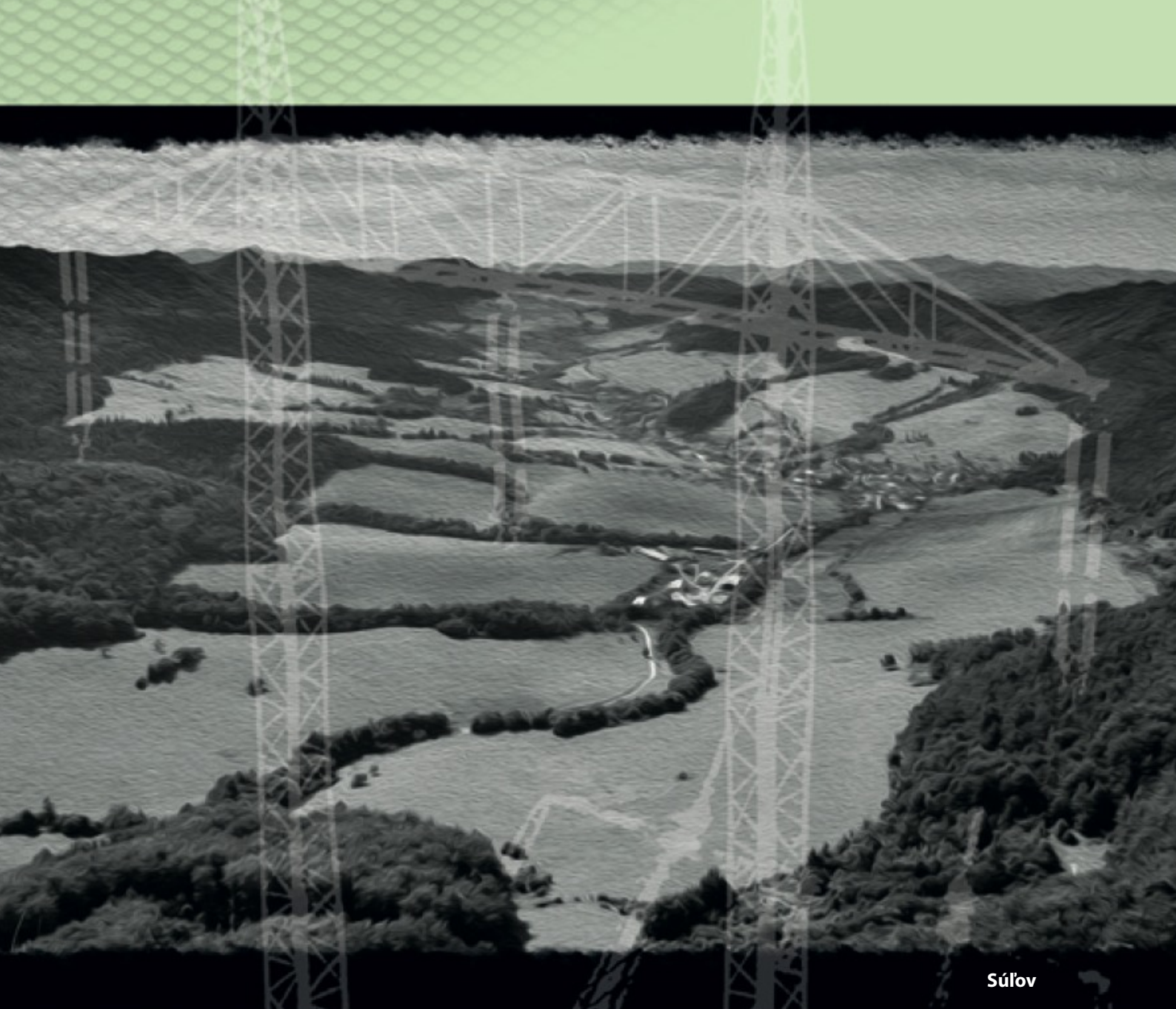
After his studies he worked in various positions in the field of investment and credit banking and company finances in Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., and J&T Finance group, a. s. In the period 2005 – 2012, he held a position of Chairman of the Board of Directors and Director in LEXXUS, 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.

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



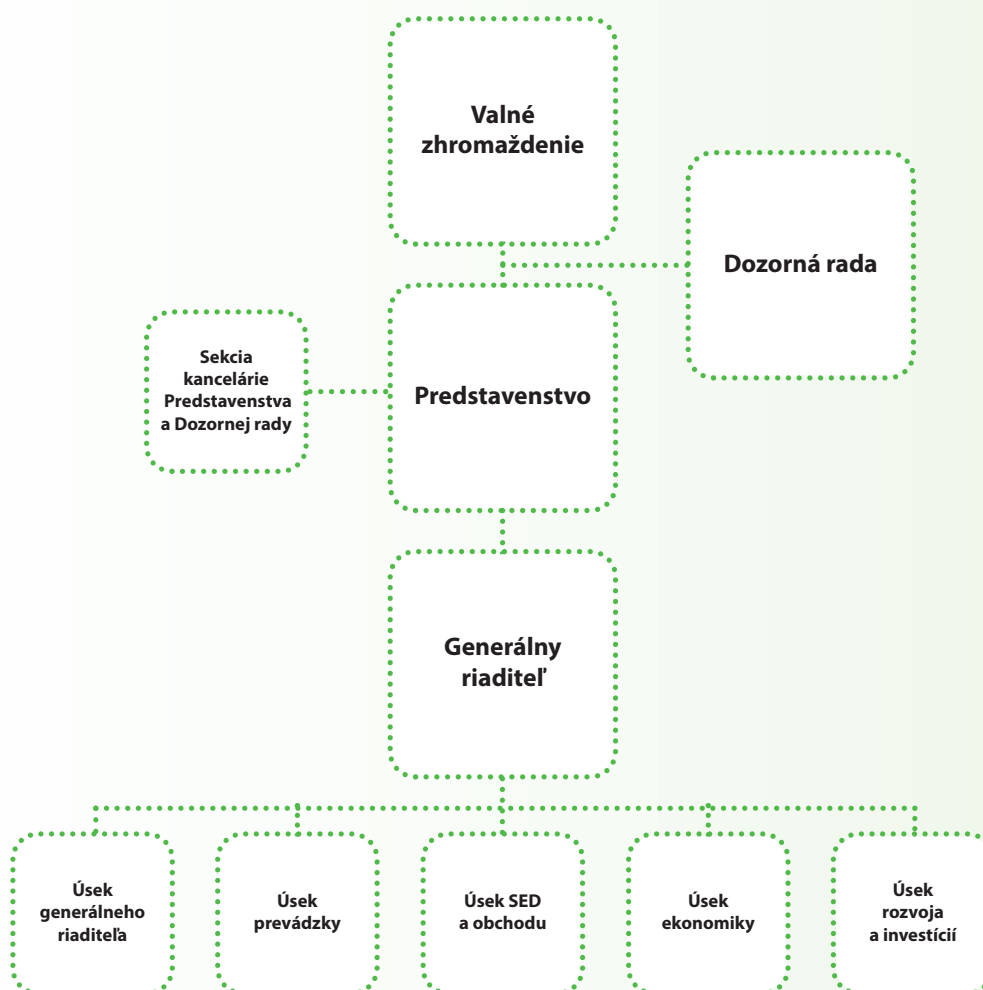


Súľov

Štruktúra spoločnosti

Company Structure

Organizačná štruktúra k 31. 12. 2014



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

Žilina - Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)

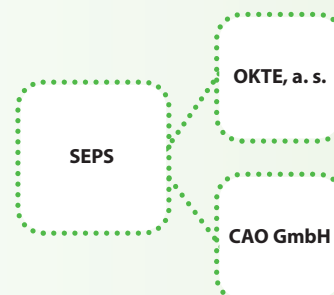
Križovany - Sekcia prevádzkovej správy Západ

Sučany - Sekcia prevádzkovej správy Stred

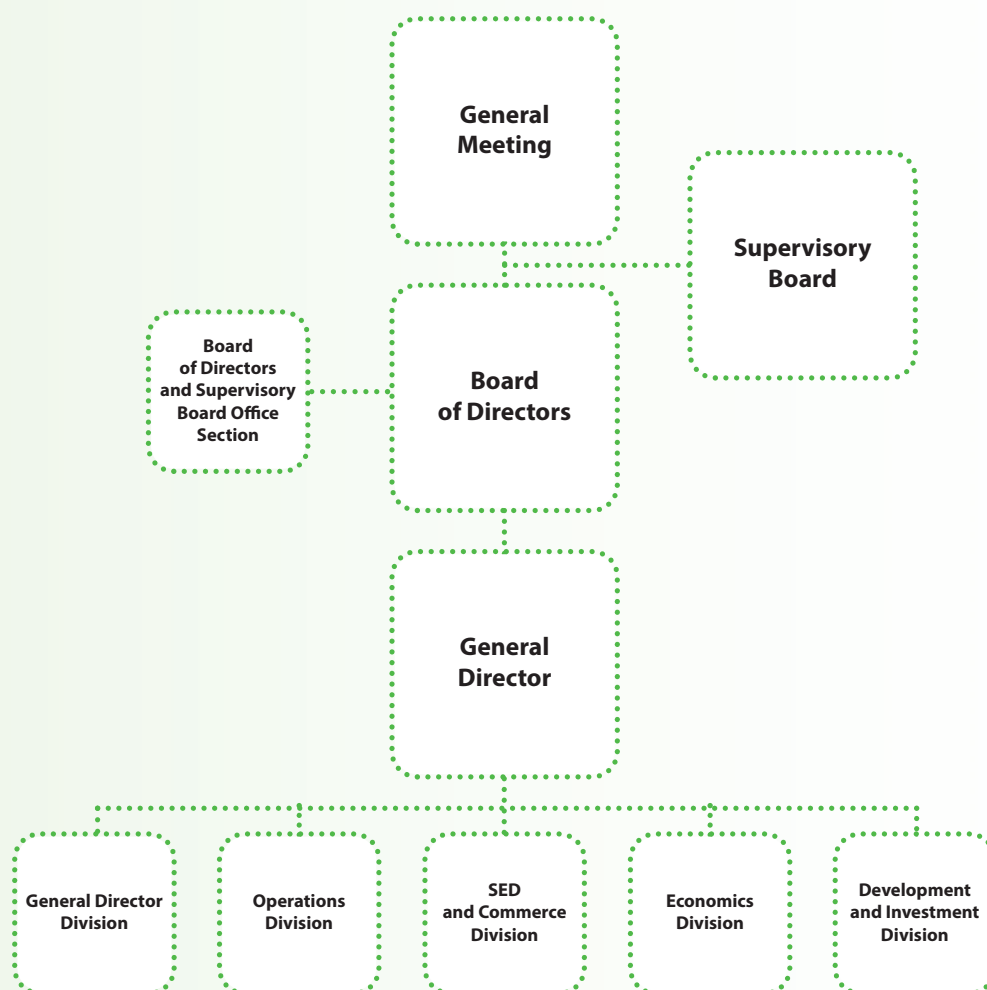
Lemešany - Sekcia prevádzkovej správy Východ

Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2014

SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. - Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	100,00%
CAO GmbH - Central Allocation Office GmbH (Koordinovaná aukčná kancelária)	11,11%



Organizational Structure of SEPS as at 31 December 2014



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

Žilina - Slovak Load Dispatching Office (SED)

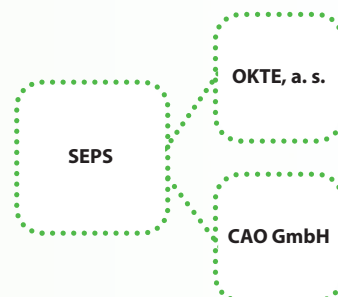
Križovany - Section of Operational Administration West

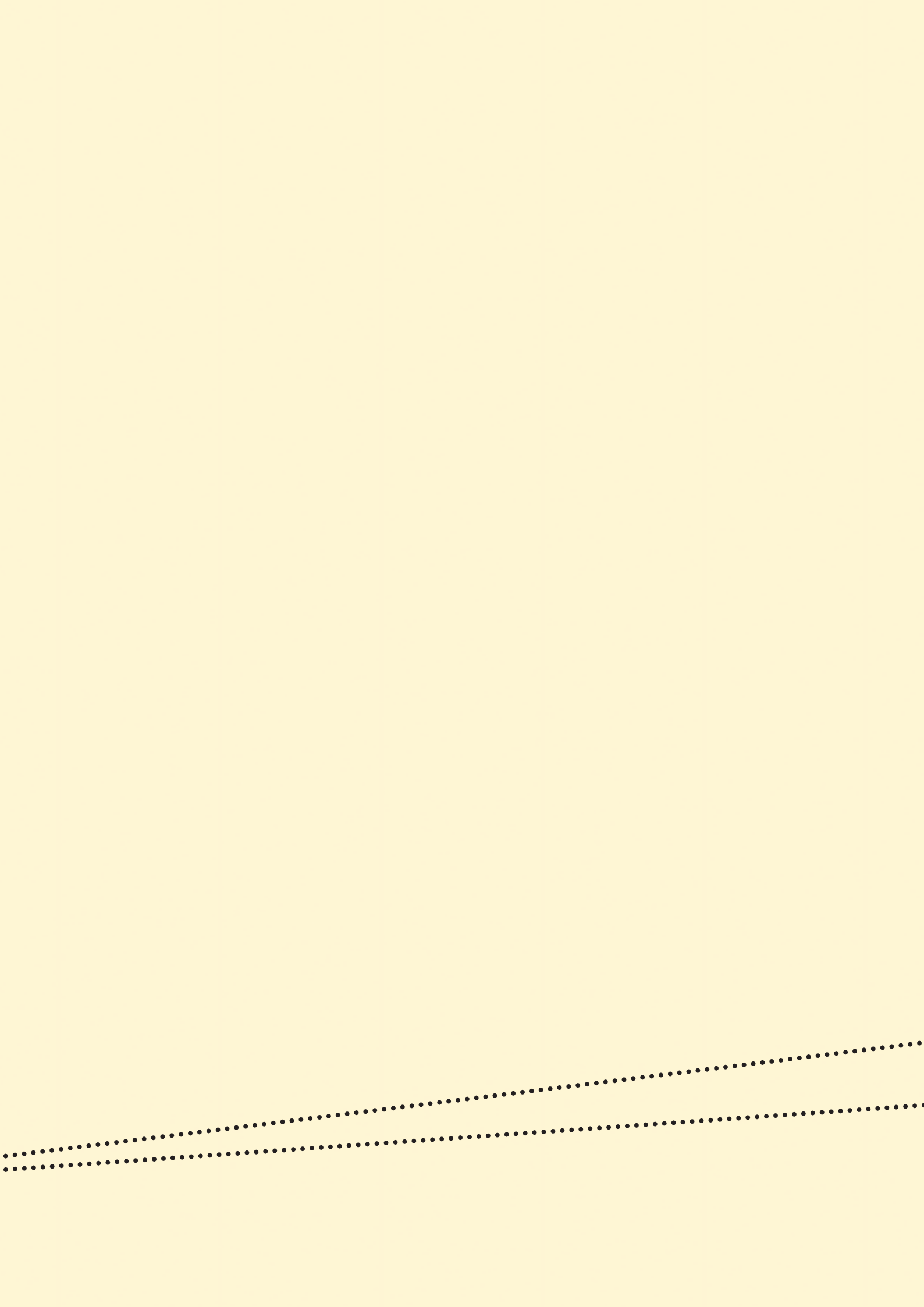
Sučany - Section of Operational Administration Central

Lemešany - Section of Operational Administration East

Ownership Share of SEPS in Other Companies as at 31 December 2014

SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership share in %
OKTE, a. s. – Short-Term Electricity Market Organizer	100.00%
CAO GmbH – Central Allocation Office GmbH	11.11%







2x400 kV a 2x110 kV vedenia v úseku Bukovec - Lemešany

Prevádzka prenosovej sústavy

Transmission System Operation

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

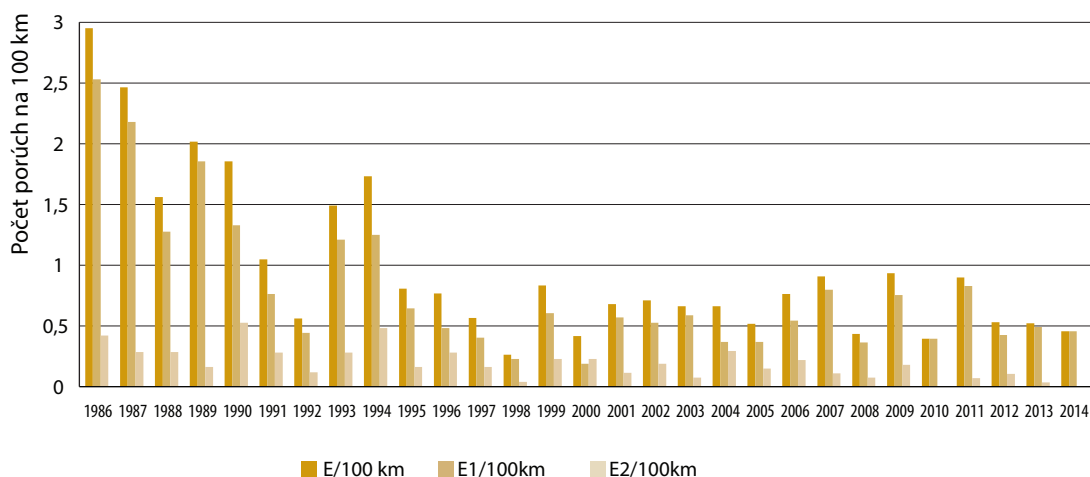
Prevádzka prenosovej sústavy bola v priebehu roka 2014 plynulá a spoľahlivá. SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal v roku 2014 všetky sledované štandardy kvality v zmysle vyhlášky 275/2012 Z. z.

V uvedenom období bolo zaevidovaných 13 poruchových vypnutí zariadení prenosovej sústavy vo vlastníctve SEPS. Žiadne poruchové vypnutie nebolo v dôsledku poškodenia zariadenia prenosovej sústavy.

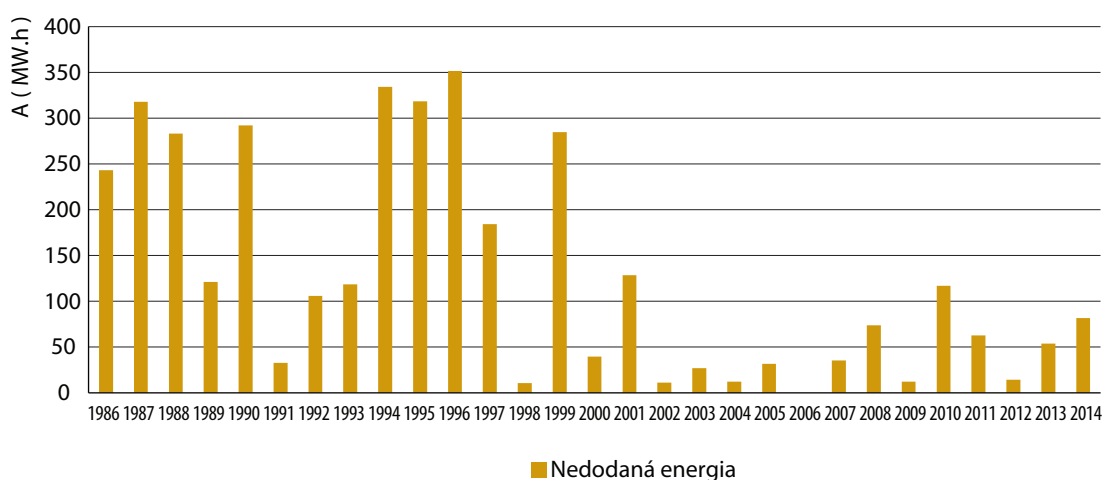
Pri poruchách (s poškodením aj bez poškodenia zariadení) došlo k obmedzeniu dodávky elektrickej energie vo výške 81,9 MWh. Merná poruchovosť E2/100 km za uvedené obdobie je 0,000 poruchy na 100 km vedenia.

Klesajúci trend poruchovosti je zrejmý z priloženého grafu. Odchýlky v položke nedodanej elektriny sú dôsledkom toho, že prenosová sústava SR je relatívne malá, a preto štatisticky veľmi citlivá.

GRAF 1: MERNÁ PORUCHOVOSŤ



GRAF 2: VÝVOJ NEDODANEJ ENERGIE



Za účelom z odolnenia spodnej časti vedení boli na viacerých vedeniach v priebehu roku vykonané plánované opravy ocelevej konštrukcie stožiarov, obnova pôvodných náterov, opravy základov a uzemnení stožiarov, ako aj montáž zábran proti sadaniu vtákov.

V súvislosti so zlepšením stavu prúdovej dráhy boli na vybraných vedeniach preventívne vymenené vodiče, izolátorové závesy a zemné laná s cieľom predísť havarijným stavom následkom prípadnej mechanickej, resp. elektromechanickej deštrukcie izolátorov a následného pádu fázových vodičov, resp. zemných lán na zem.

Údržba elektrických zariadení veľmi vysokého napätia (vvn) a zvlášť vysokého napätia (zvn) v elektrických staniciach sa uskutočňovala podľa schváleného vypínacieho plánu zostaveného v spolupráci s Dispečingom SEPS a podľa Poriadku preventívnych činností na rok 2014 prevažne dodávateľským spôsobom.

V roku 2014 pokračovala tiež rekonštrukcia elektrickej stanice (ďalej aj „ESt“) Stupava, čím sa ďalej zvyšuje spoľahlivosť zásobovania hlavného mesta SR najmä v súvislosti s rastúcim zaťažením v letných obdobiach.

V roku 2014 boli realizované v elektrických staniciach okrem pravidelnej údržbovej činnosti aj ďalšie práce súvisiace s odstraňovaním zdrojov možných porúch a nedostatkov v technológii alebo v stavebných častiach, ktoré by v budúcnosti mohli zapríčiniť vážne prevádzkové stavy (napr. opravu odpojovačov 400 kV v ESt Bošáca, opravu kabeláže vypínačov 400 kV v ESt Veľké Kapušany a tiež výmenu zvodíčov prepätia pre T403 v ESt Levice). S cieľom udržať prevádzkyschopnosť prvkov dožívajúcej 220 kV časti prenosovej sústavy boli vymenené tri autotransfórátory jednotky v zostavách transformácií T201 Senica a T202 Považská Bystrica.

V roku 2014 bolo zaznamenaných 60 pôsobení ochrán a automatík. Z toho bolo na 400 kV vedeniach 25 pôsobení, na 220 kV vedeniach 27 pôsobení a na 110 kV vedeniach jedno pôsobenie. K jednému pôsobeniu došlo na SHP 400, ktorý slúži ako rozpadové miesto. K pôsobeniu ochrán na transformátoroch zvn/vvn došlo 6-krát.

V porovnaní s rovnakým obdobím roku 2013 je to nárast o dve pôsobenia ochrán.

Z údajov uvedených v tabuľke *Prehľad o činnosti ochrán a sieťových automatík* je zrejмый trend postupného dlhodobého znižovania počtu porúch, vrátane trendu znižovania počtu prechodných porúch na vedeniach v dôsledku komplexnej starostlivosti o zariadenia prenosovej sústavy. Výsledkom zvyšovania technologickej úrovne vedení a primárnej aj sekundárnej techniky elektrických staníc je aj vysoká úspešnosť likvidácie prechodných porúch na vedeniach.

TAB.: PREHĽAD O ČINNOSTI OCHRÁN A SIEŤOVÝCH AUTOMATÍK

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60
Počet pôsobení automatík OZ	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49
Percento úspešnosti automatík OZ	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3	82,8	97,5	97,9

Diagnostika

V roku 2014 boli na zariadeniach prenosovej sústavy SEPS vykonané všetky diagnostické merania vyplývajúce z plánu diagnostických činností a plánu preventívnych činností. Na sledovanie technického stavu zariadení v majetku SEPS slúži aj on-line monitorovací systém inštalovaný priamo na výkonových transformátoroch. V roku 2014 bol nainštalovaný centrálny server pre on-line monitorovacie systémy transformátorov, ktorý vykonáva zber dát, dohľad nad jednotlivými lokálnymi monitorovacími systémami a zasiela notifikácie v prípade prekročenia nastavených limitných hodnôt.

Systémový prístup v oblasti diagnostiky a monitorovania zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy vopred diagnostikoval zmenu kapacity priechodky transformátora T401 Horná Ždaňa vo fáze L1. Jej výmenou sa predišlo havárii predmetného transformátora.

Na vybraných vedeniach 400 kV, 220 kV a 110 kV boli vykonané plánované letecké vizuálne prehliadky a termovízne merania, ako i termovízne merania rozvodní. Zistené závady sa priebežne odstraňovali podľa stupňa závažnosti a možností uvoľňovania zariadení.

Telekomunikácie a informatika

Trvale bola zabezpečovaná spoľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí a zariadení, ako aj spravovaných systémov informačných technológií.

Všetky telekomunikačné služby, ako aj realizované rekonfigurácie informačných systémov podľa požiadaviek užívateľov boli zabezpečené v plnom rozsahu.

V rámci zvýšenia bezpečnosti telekomunikačnej prevádzky v „trojbode“ ESt Križovany – EBO V2 – ESt Bošáca sa vybudoval optický prepoj V044 – EBO. Zrealizovala sa výmena poruchového kombinovaného zemniaceho lana na vedení V477/478.

Priebežne boli inovované zastarané informačné technológie, ako aj implementované nové riešenia pre centralizovanú správu IT.

Bol zrealizovaný investičný projekt migrácia UNIX systémov na hardvérovú platformu IBM Power a softvérovú platformu IBM AIX. Na novú platformu bol zmigrovaný ERP SAP, ako aj Dochádzkový systém a HR Portál.

Projekt Upgrade CITRIX, ako aj prvá etapa implementácie riešenia pre zdieľanie dokumentov SHAREPOINT 2013 boli úspešne uvedené do prevádzky.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

The transmission system operation was smooth and reliable in 2014. SEPS as the transmission system operator adhered to all monitored quality standards pursuant to Decree No. 275/2012 Coll. in 2014.

In the period concerned, there were 13 failure disconnections of the transmission system equipment owned by SEPS registered. No failure disconnection was caused by damage of the transmission system equipment.

In case of failures (with and without damage of equipment), restriction of electricity supply amounting to 81.9MWh occurred. The failure rate of E2/100km for the mentioned period is 0.000 of failure per 100km of the line.

The decreasing trend in failure rate is obvious also from the attached chart. The deviations in the supplied electricity item are the result of the fact that the transmission system of the Slovak Republic is relatively small and thus very sensitive from statistical point of view.

CHART 1. SPECIFIC FAILURE RATE

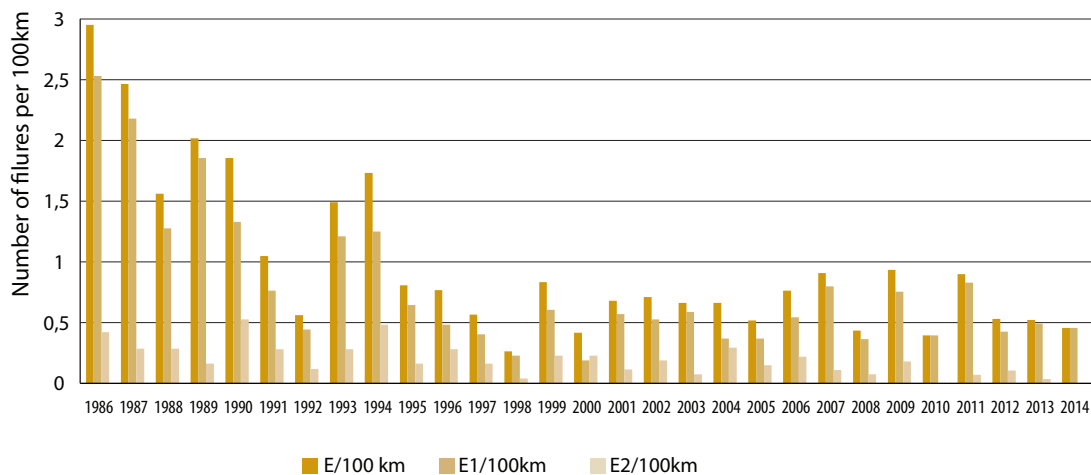
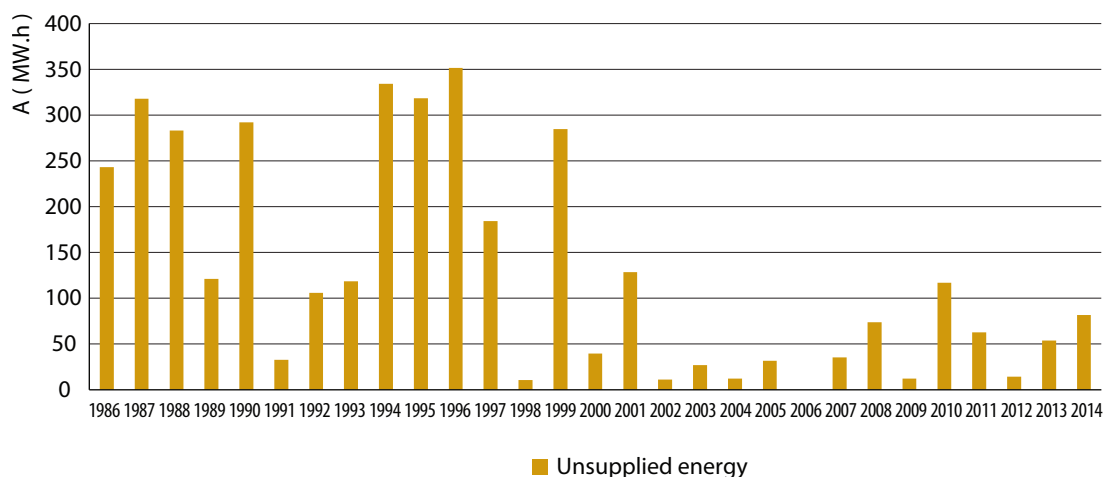


CHART 2. DEVELOPMENT OF UNSUPPLIED ENERGY



In order to make the bottom part of the lines more resistant, there were planned repairs of steel structure of poles, renewal of original paintings, repairs of foundations and pole earthing as well as installation of barriers to prevent bird perching were carried out on several lines in the course of the year.

In regard to improvement of the current path condition, conductors, insulator suspensions and earth ropes were replaced on the selected lines as a part of prevention of emergency conditions due to eventual mechanical or electromechanical destruction of insulators and subsequent falling of phase conductors or earth ropes on the ground.

Maintenance of very high voltage (hereinafter referred to as „VHV“) and ultrahigh voltage (hereinafter referred to as „UHV“) electric equipment in substations was performed according to the approved tripping plan prepared in cooperation with the SEPS Dispatching and according to the Preventive Action Rules for y. 2014 mostly via outsourcing.

In 2014, reconstruction of the Stupava substation (hereinafter referred to as „ESt“) continued thus increasing reliability of supply of the capital city of the Slovak Republic especially in regard to the growing loading in the summer months.

In 2014, apart from regular maintenance activities, also other works related to removal of sources of possible failures and imperfections in technology or building parts which could cause serious operation conditions in the future were implemented in substations (e.g. repair of disconnectors 400kV in ESt Bošáca, repair of cabling for switches 400kV in ESt Veľké Kapušany and replacement of the surge voltage protectors for T403 in ESt Levice). In order to maintain operability of elements of the lingering 220kV part of the transmission system, replacement of three auto-transformer units in transformations sets of T201 Senica and T202 Považská Bystrica was carried out.

In 2014, there were 60 actuations of protection and automatics registered of which 25 actuations were on 400kV lines and 27 actuations were on 220kV lines and one actuation on 110kV lines. One actuation was recorded on SHP 400 which serves as a decay place. Protection actuated 6 times on UHV/UHV transformers.

Compared to the identical period of y. 2013, it is increase by two actuated protections.

The data provided in the table *Overview of Operation of Protections and Network Automatics* clearly show the trend of gradual long-term reduction of the number of failures including the trend of reduction of temporary failures on lines due to complex care for the transmission system facilities. Increase of the technological level of lines and primarily also secondary technique of substations results also in high success of elimination of temporary failures on lines.

TABLE. OVERVIEW OF OPERATION OF PROTECTIONS AND NETWORK AUTOMATICS

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Number of protection actuation with tripping	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60
Number of automatic reclosing actuations	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49
Automatic reclosing success rate percentage	89.3	61.6	95.1	98.5	87	88.3	84.3	82.8	97.5	97.9

Diagnostics

In 2014, all diagnostic measurements under the Diagnostic and Preventive Action Plan were carried out on the SEPS transmission system equipment. The technical condition of the equipment belonging to the SEPS property is being controlled also by the on-line monitoring system installed directly on power transformers. In 2014, the central server for on-line monitoring systems of transformers performing data collection, supervision over individual local monitoring systems and sending of notifications in case of exceeding the set limit values was installed.

The systemic approach in the field of diagnostics and monitoring of the transmission system operator equipment diagnosed the capacity change of the transformer bushing T401 Horná Žďaňa in phase L1 in advance. Its replacement prevented accident of the mentioned transformer.

All scheduled aerial visual inspections and thermovision measurements as well as thermovision measurements of substations were carried out on 400kV, 220kV, and 110kV lines. The detected defects were eliminated from time to time according to their severity and possibilities of equipment release.

Telecommunication and Informatics

A reliable operation of the telecommunication networks and equipment as well as administrated systems of information technologies was provided on permanent basis.

All telecommunication services as well as implemented reconfigurations of information systems based on requirements of users were ensured in full extent.

In order to ensure safety of the telecommunication operation in the "three point" ESt Křižovany – EBO V2 – ESt Bošáca, an optic interconnection V044 – EBO was built. The exchange of the failure combined earthing rope on the V477/478 line was carried out.

Obsolete information technologies were innovated from time to time and new solutions for IT centralized administration were implemented.

The investment project migration of UNIX systems to the hardware platform IBM Power and software platform IBM AIX was implemented. The ERP SAP as well as the Attendance System and HR Portal were migrated to a new platform.

The Upgrade CITRIX project as well as the first implementation phase for sharing the SHAREPOINT 2013 documents were commissioned successfully.



Sídlo SED Žilina

Riadenie elektrizačnej sústavy

Power System Management

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala aj v roku 2014 paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Prevádzka ES SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania ENTSO-E v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli splnené. Hodnotenie parametrov kvality riadenia sústav za rok 2014 orgánmi ENTSO-E ukazuje, že naša sústava je hodnotená opäť medzi najlepšie riadenými sústavami.

Automatizovaný systém dispečerského riadenia – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2014 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narúšajúcej riadenie elektrizačnej sústavy SR v reálnom čase.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní objemu dát so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav (zmeny boli vyvolané rekonštrukciami ich vlastných objektov) prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E. V rámci nášho uzla bola doplnená komunikačná linka s rýchlosťou 10 Mbit/s medzi SEPS a MAVIR.

V rámci projektu „Zabezpečenie dostatočného objemu sekundárnej regulácie výkonu (SRV) využitím virtuálneho bloku“ boli na riadiacom a informačnom systéme (ďalej aj RIS) SED a systéme MES (Manufacturing Enterprise System) vykonané úpravy umožňujúce poskytovanie služby SRV virtuálnym blokom s participáciou účastníka bloku zo zahraničia.

Nariadením (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a zverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou bolo ustanovené, aby konzistentné paneurópske údaje boli dostupné všetkým, ktorí majú o ne záujem. Poskytnuté údaje je potrebné na základe nariadenia zverejňovať prostredníctvom centrálnej informačnej platformy pre transparentnosť ENTSO-E (ďalej len EMFIP – Electricity Market Fundamental Information Platform), s ktorou SEPS komunikuje prostredníctvom systému Damas Energy. Z dôvodu poskytovania časti údajov pre EMFIP boli na inovovanom systéme MES zrealizované úpravy štatistických výpočtov a komunikačných prepojení so systémom Damas Energy. V roku 2014 sa uskutočnili výcviky dispečerov na dispečerskom tréningovom simulátore pre potreby zvyšovania kvality riadenia elektrizačnej sústavy SR. Pracovisko záložného dispečingu v Bratislave bolo databázovo udržiavané a pravidelne testované dispečermi tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Zároveň sa pokračovalo s prípravou investičnej akcie „Inovácia riadiaceho a informačného systému SED“.

Počas roku pokračovali práce v rámci investičnej akcie „Integrácia podporných systémov SED“ a projekt bol úspešne ukončený a uvedený do prevádzky.

Na RIS SED a riadiacich systémoch v objektoch elektrických staníc (RIS ESt) sa vykonávali práce súvisiace s rekonštrukciami ESt v objektoch elektrických staníc:

- Veľký Ďur – rozšírenie RIS ESt a databázy RIS SED o technológiu polí 2,12,22 v rozvodni 400 kV,
- Levice – rozšírenie RIS ESt a databázy RIS SED o technológiu transformátora T403 a kombinovaný spínač prípojnic v rozvodni 400 kV,
- Stupava – rozšírenie RIS ESt a databázy RIS SED o technológiu transformátora T401 a vedenia V498 v rozvodni 400 kV,
- Voľa (nová Transformácia 400/110 kV) – nový RIS ESt a rozšírenie databázy RIS SED o technológiu novej Transformácie 400 kV,
- Rimavská Sobota – nový RIS ESt a rozšírenie databázy RIS SED o technológiu poľa vedenia V426.

Automatizovaný systém zberu dát – ASZD

Odbor správy ASZD v roku 2014 svojou činnosťou zabezpečoval spoľahlivý chod systému obchodného merania, t. j. od meracích súprav obchodného merania inštalovaných na všetkých objektoch SEPS, u výrobcov a priamych odberateľov pripojených do prenosovej sústavy cez priebežný zber údajov z týchto objektov do centrál ASZD SEPS až po ich spracovanie v informačnom systéme obchodného merania (ISOM).

Bol zabezpečovaný spoľahlivý chod informačného systému obchodného merania, v rámci ktorého boli pripravované podklady pre fakturáciu hlavnej obchodnej činnosti SEPS. Spracované údaje za jednotlivé odberno-odovzdávacie miesta boli odosielané podľa požiadaviek legislatívy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a. s.).

Celý systém obchodného merania bol priebežne počas roku 2014 aktualizovaný na základe zmien súvisiacich s rekonštrukciou jednotlivých elektrických staníc.

POWER SYSTEM MANAGEMENT

The electricity system of the Slovak Republic (hereinafter referred to as “ES of the SR”) was operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E in 2014. The operation of the ES of the SR was reliable fulfilling all ENTSO-E key criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control, and cross-border balance regulation. Evaluation of quality parameters for system management in 2014 by the ENTSO-E bodies proves that our system is evaluated again among the best managed systems.

Supervisory Control Automated System – SCAS

The operation of the SCAS equipment in the SEPS substations and in the Slovak Load Dispatching Office workplace in Žilina (hereinafter referred to as “SED”) in 2014 was reliable and safe without any loss of information disturbing the electricity system of the SR real-time management.

In the field of the data exchange with foreign partners, we continued in extending the data volume with the neighbouring transmission system operators (due to reconstructions of their own facilities) via ENTSO-E electronic highway. Within our node the communication line with speed of 10 Mbit/s between SEPS and MAVIR was added.

Within the project “Ensuring Sufficient Volume of Secondary Regulation of Performance (SRV) by means of the Virtual Block”, the adjustments on the management and information system (hereinafter referred to as RIS) SED and MES (Manufacturing Enterprise System) were carried out which enable provision of the SRV service by means of the virtual block with participation of the block participant from abroad.

Directive (EU) No. 543/2013 on submission and publication of data in electricity markets lays down that consistent pan-European data shall be available to all which require them. Under the Directive, the provided data shall be published via the central information platform for transparency within ENTSO-E (hereinafter referred to as EMFIP – Electricity Market Fundamental Information Platform) with which SEPS communicates using the Damas Energy system. Due to provision of a part of data for EMFIP, the adjustments of statistical calculations and communication interconnections with the Damas Energy system were implemented on the innovated MES system.

In 2014, the trainings of dispatchers using the dispatcher training simulator were carried out to enhance the quality of the electricity system of the Slovak Republic management. The workplace of the backup dispatching in Bratislava was maintained from the database point of view and it was subject to interim testing by the dispatchers in order it could fulfil its main functions. Concurrently, the preparation of the investment project “SED Managing and Information System Innovation” continued.

In the course of the year, the works within the investment project “Integration of SED Supportive Systems” continued and the project was successfully completed and commissioned.

The works related to ESt reconstructions in the objects of substations were performed on RIS SED and management systems in the objects of substations (RIS ESt):

- Veľký Ďur – extension of RIS ESt and the RIS SED database by the technology of fields 2,12,22 in 400kV substation,
- Levice – extension of RIS ESt and the RIS SED database by the technology of transformer T403 and combined switch of busbars in the 400kV substation,
- Stupava – extension of RIS ESt and the RIS SED database by the technology of transformer T401 and line V498 in the 400kV substation,
- Voľa (new Transformation 400/110kV) – new RIS ESt and extension of the RIS SED database by the technology of new Transformation 400kV,
- Rimavská Sobota – new RIS ESt and extension of the RIS SED database by the technology of the V426 field line.

Automated System for Data Collection – ASZD

In 2014, the ASZD Administration Department in 2014, provided for a reliable operation of business metering, i.e. from the business metering sets installed in the SEPS objects, producers, and direct customers connected to the transmission system through interim data collection from these objects into the SEPS ASZD central office up to their processing in the information system for business measurement (ISOM).

The reliable operation of the business metering information system within which the data for invoicing of the main business activities of SEPS were prepared was ensured. The processed data per individual meter-transfer points were sent according to the legislation requirements to the short-term electricity market organizer (OKTE, a. s.).

In the course of 2014, the entire business metering system was updated based on the changes related to reconstruction of individual substations.





Banská Štiavnica

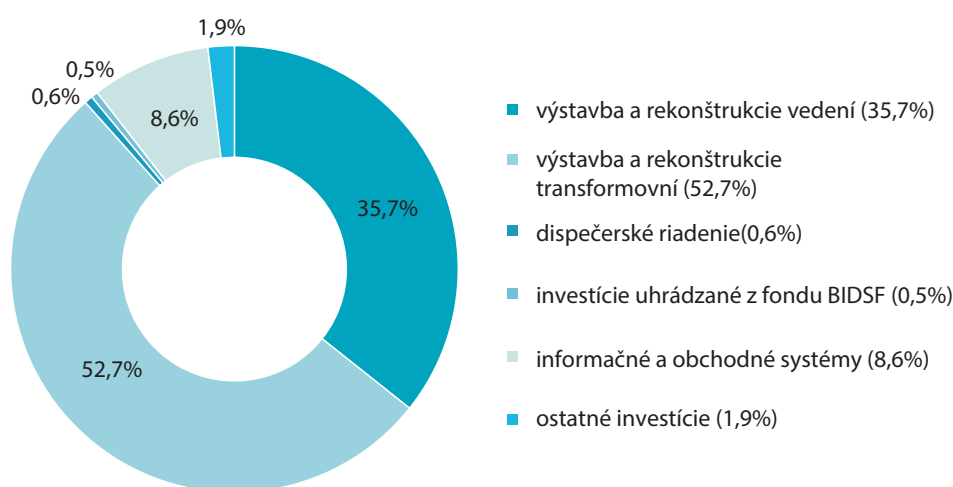
Investície

Investments

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2014 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2014 – 2018. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 94 025-tisíc eur na rok 2014 bolo skutočne vyčerpaných 89 038-tisíc eur, čo predstavuje 94,7 %.

GRAF 1: ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2014



Jednou z hlavných investičných akcií v roku 2014 bola realizácia súboru stavieb Transformácia 400/100 kV Voľa, v rámci ktorého boli realizované stavby transformovňa 400/110 kV Voľa a výstavba nového vedenia 2x400 kV medzi križovatkou vedení V409 a V071/072 a elektrickou stanicou Voľa. Obidve stavby boli skolaudované a uvedené do prevádzky v auguste 2014. Realizáciou uvedených stavieb sa zabezpečilo spoľahlivé zásobovanie nových priemyselných odberateľov elektrickej energie v tomto regióne, a to hlavne oceliarnie Strážske.

Ďalšou významnou investičnou akciou, ukončenou v roku 2014, bola výstavba diaľkového riadenia a výmena transformátorov T401 a T403 v ESt Levice. Realizáciou predmetnej stavby sa zvýšila bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky v elektrickej stanici a zabezpečila sa aj bezobslužná prevádzka elektrickej stanice diaľkovým riadením z centrálného dispečingu v Žiline.

Objemovo najväčšou akciou v roku 2014 bola realizácia súboru stavieb „Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - Veľký Ďur“, v rámci ktorého sa vybuduje dvojité vedenie medzi novo budovanou spínacou stanicou Gabčíkovo a rozvodňou Veľký Ďur. 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 elektrárň Gabčíkovo a jadrová elektrárň Mochovce.

Ďalšou významnou akciou v roku 2014 bola výstavba diaľkového riadenia a doplnenie druhého transformátora 400/110 kV s inštalovaným výkonom 350 MVA v elektrickej stanici Stupava. Tento investičný projekt výrazným spôsobom vylepšil bezpečnosť napájania hlavného mesta SR a jeho okolia.

V roku 2014 pokračovali práce aj na realizácii stavby diaľkového riadenia elektrickej stanice Veľký Ďur. Predmetom stavby je komplexná rekonštrukcia tejto elektrickej stanice, súvisiaca s pripojením nových blokov č. 3 a 4 jadrovej elektrárne Mochovce do prenosovej sústavy.

V oblasti výstavby elektrických vedení bola v roku 2014 realizovaná preizolácia vedení V426 Levice – Rimavská Sobota v úseku Levice – podperný bod číslo (p. b. č.) 159, V492 Veľký Ďur – Horná Ždaňa v úseku Horná Ždaňa – p. b. č. 50 a V439 Križovany – Podunajské Biskupice v úseku p. b. č. 1 - 104, na ktorom bola zrealizovaná aj výmena vodičov a zemného lana.

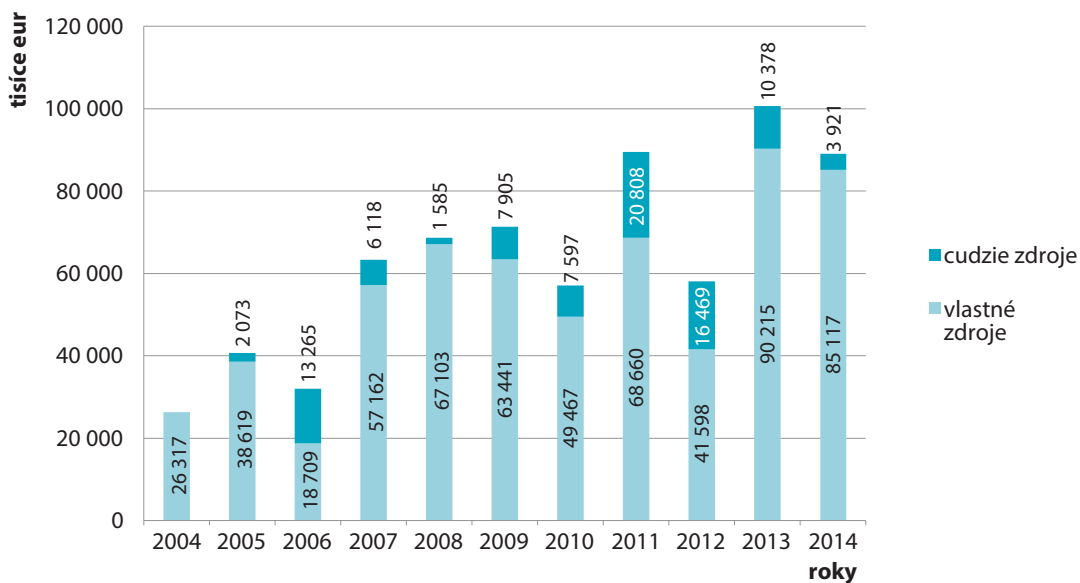
V obchodných systémoch v rámci upgradu systému Damas Energy bol rozšírený existujúci Market Coupling, ktorý integruje česko-slovensko-maďarský denný trh s elektrinou, o Rumunsko a zároveň v rámci tohto systému sa spustila realizácia Centrálnej informačnej platformy pre transparentnosť (CIPT) vyvolaná európskou legislatívou REMIT o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s elektrickou energiou.

Rozšírený bol aj integrovaný systém obchodného merania o nevyhnutné úpravy vyvolané zmenami v legislatíve, ktorý zabezpečuje zber a validáciu nameraných hodnôt obchodného merania a následný export spracovaných údajov tretím stranám.

V rámci informačných systémov boli realizované nevyhnutné inovácie existujúcich systémov s cieľom zvýšiť spoľahlivosť a bezpečnosť celej infraštruktúry IT.

Vývoj čerpania investičných prostriedkov v rokoch 2004 – 2014 je znázornený v grafe č. 2.

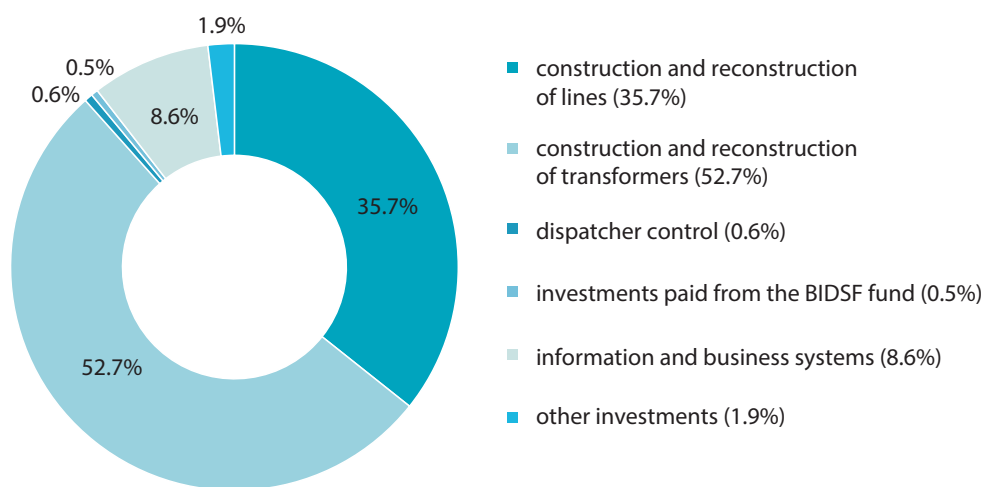
GRAF 2: PREHĽAD ČERPANIA INVESTIČNÝCH NÁKLADOV ZA OBDOBIE ROKOV 2004 - 2014



INVESTMENTS

As far as the investments are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the Business Plan and Financial Budget of SEPS for the Period 2014 – 2018 was carried out in 2014. Out of the total planned investments amounting to EUR 94,025 thousand for y. 2014, the actually used amount was EUR 89,038 thousand what means 94.7%.

CHART 1. STRUCTURE OF INCURRED INVESTMENT COSTS IN 2014



One of the main investment projects in 2014 included implementation of the group of constructions Transformation 400/110kV Voľa covering construction of Transformation 400/110kV Voľa and of a new line 2 x 400kV between the intersection of V409 a V071/072 lines and the Voľa substation. Both constructions were approved and commissioned in August 2014. The implementation of these constructions provided for reliable supply for new industrial electricity customers in this region, in particular Strážske steelworks.

Further significant investment project finished in 2014 was construction of the remote control and replacement of transformers T401 and T403 in ESt Levice. The implementation of this investment project enhanced the safety and reliability of operation in the substation along with ensuring automated operation of the substation using remote control from the Žilina central dispatching.

The biggest project from the volume point of view in 2014 was implementation of the group of constructions "2x400kV Gabčíkovo - Veľký Ďur Line" within which the double line between the newly-built Gabčíkovo switching substation and the Veľký Ďur substation. The implementation of these constructions shall increase transmission abilities, safety, and reliability of the 400kV network operation and they cause direct connection of two nodes of the transmission system in which significant electricity sources are ended – Gabčíkovo hydro-electric power plant and the Mochovce nuclear power station.

Further significant project in 2014 was construction of the remote control and supplementation of the second transformer 400/110kV with the installed capacity of 350MVA in the Stupava substation. This investment project enhanced the safety of supply for the Slovak capital city and its surrounding significantly.

The works on the construction of Remote control of the Velký Ďur substation continued in 2014. The subject-matter of this construction is complex reconstruction of this substation regarding connection of new units 3, 4 of the Mochovce nuclear power plant to the transmission system.

In the field of electric line construction, replacement of insulation on V426 Levice – Rimavská Sobota line in the Levice section – supporting point No. (p. b. č.) 159, V492 Velký Ďur – Horná Žďaňa in the Horná Žďaňa section – p. b. č. 50 and V439 Križovany – Podunajské Biskupice in the section p. b. č. 1 – 104 on which the replacement of conductors and earth wire was made.

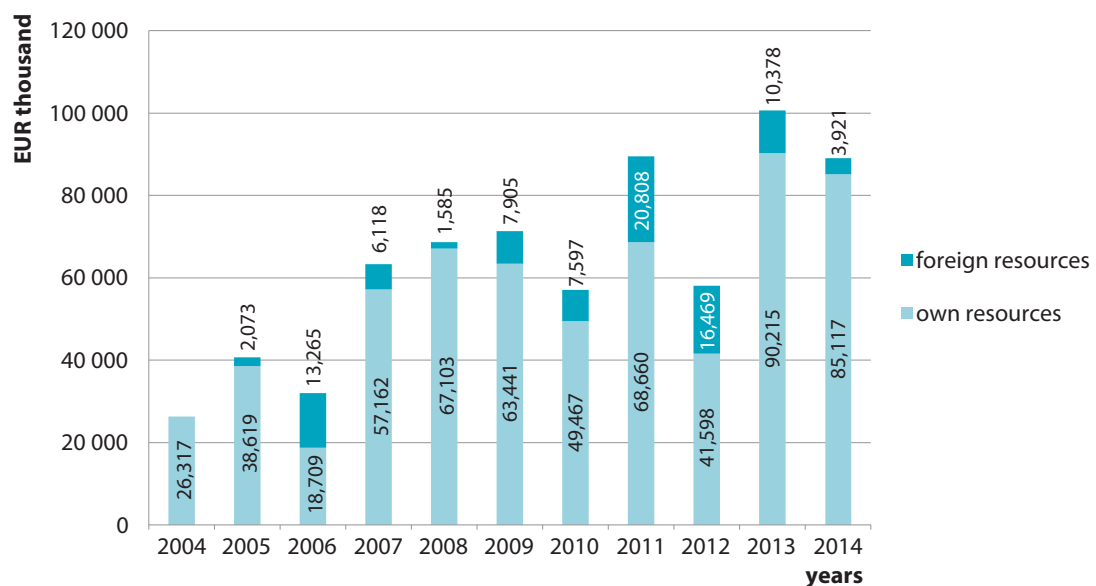
In business systems within the upgrade of the Damas Energy system, the existing Market Coupling which integrates the Czech-Slovak-Hungarian day-ahead market in electricity was expanded by Romania and, concurrently, within this system the implementation of the Central Information Platform for Transparency (CIPT) was launched because of the REMIT European legislation on integrity and transparency of the wholesale market in electricity.

The integrated business metering system was expanded by inevitable adjustments caused due to changes in legislation which ensures collection and validation of the measured values within the business metering and subsequent export of the processed data to the third parties.

Within information systems inevitable innovations of the existing systems were performed in order to enhance reliability and safety of the entire IT infrastructure.

The development of investment drawdown in the period 2004 - 2014 is shown in Chart No. 2.

CHART 2. OVERVIEW OF INVESTMENT COST DRAWDOWN IN THE PERIOD 2004 - 2014





Ždiar-Belianske Tatry

Environmentálna politika

Environmental Policy

ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

SEPS v roku 2014 pokračovala vo svojom programe postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie, a tým sústavného zlepšovania svojho environmentálneho správania.

Tento svoj cieľ deklaruje v Politike integrovaného systému manažérstva, ktorej súčasťou je aj environmentálna politika spoločnosti. Princípy environmentálnej politiky v uplynulom období spoločnosť napĺňala najmä:

- riadením a koordináciou činností v oblasti ŽP (ďalej aj „ŽP“) v zmysle požiadaviek všeobecne záväzných právnych predpisov v oblasti ochrany ŽP,
- sledovaním záujmov ŽP pri investičných akciách spoločnosti a opravách a údržbe jestvujúcich zariadení,
- preferovaním preventívnych opatrení pred následnými, teda vo vzťahu k ŽP prenášaním ťažiska činnosti z naprávania nežiaducich následkov na prevenciu príčin poškodzovania.

V prvom štvrtroku 2014 spoločnosť absolvovala externý recertifikačný audit ISM, vo vybraných prevádzkach SEPS. Audit skončil úspešne bez zistenia nezhody 1. a 2. kategórie. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti environmentu na päť príležitostí na zlepšenie.

V rámci udržiavania a rozvíjania ISM spoločnosť vykonala 18 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy ISO 14 001:2004. V záverečných hodnoteniach z auditov bolo prijatých päť zistení (pozorovaní a príležitostí na zlepšenie) a tri pozitívne zistenia.

Odbor environmentalistiky vykonal 13 interných kontrol, ktoré boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov na vybraných prevádzkach SEPS. Na základe záverov z kontrol neboli zistené nedostatky z hľadiska dodržiavania právnych predpisov.

V oblasti životného prostredia sa v sledovanom období roku 2014 zabezpečovala bežná prevádzka, t. j. zneškodnenie odpadov, dodávka pitnej a úžitkovej vody, servis ekologických zariadení, a zamestnanci odboru environmentalistiky zároveň vykonali vyššie uvedené kontroly dodržiavania požiadaviek legislatívy v prevádzkach spoločnosti. V rámci uvedeného obdobia sa začali alebo realizovali nasledovné projekty a činnosti:

Investičné akcie:

- Ekologické stavby

- Transformácia 400/110 kV Voľa – výstavba čistiareň zaolejovaných vôd, havarijná nádrž, kanalizácia, žumpa, vodovod, vsakovacie šachty,
- Diaľkové riadenie a doplnenie T402 ESt Stupava – kolaudácia – rozšírenie havarijnej nádrže, dobudovanie olejovej a dažďovej kanalizácie, studne a vodovodu, splaškovej kanalizácie a žumpy,
- Diaľkové riadenie ESt Rimavská Sobota a výmena transformátora T402 – výstavba dažďovej kanalizácie, studne a vodovodu, splaškovej kanalizácie a žumpy,
- Výmena transformátora T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves – vypracovanie projektovej dokumentácie pre stavebné povolenie – olejová kanalizácia a čistiareň zaolejovaných vôd, splašková kanalizácia a žumpa, odvodnenie a dažďová kanalizácia.

Prevádzkové akcie:

- Menovité opravy

- ESt Bystričany – oprava záchytných vaní T201 a T202,
- ESt Levice – úprava havarijnej nádrže,
- ESt Bošáca – oprava rigolov príjazdovej komunikácie a odvodňovacích žlabov,
- ESt Stupava – oprava záchytnéj vane T401 – projektová dokumentácia,
- ESt Rimavská Sobota – oprava záchytnéj vane T403 – projektová dokumentácia.

- Skúšky tesnosti a kontroly technického stavu

- ESt Spišská Nová Ves, Varín, Moldava, Rimavská Sobota, Bystričany, Lemešany, Medzibrod, Levice, Podunajské Biskupice a Senica – záchytné vane výkonových transformátorov, havarijné nádrže a olejová kanalizácia,
- ESt Košice, Medzibrod, Levice a Senica – žumpa a splašková kanalizácia.

Revízia dokumentácie riadenia:

- Register environmentálnych aspektov,
- Register právnych predpisov,
- Register právnych požiadaviek.

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „**plánuj – realizuj – kontroluj – naprávaj**“ sa činnosť spoločnosti bude i naďalej zameriavať hlavne na tieto oblasti:

- výkon vlastnej nezávislej kontrolnej činnosti v oblasti ochrany ŽP,
- sledovanie záujmov ŽP pri investičných akciách spoločnosti a opravách a údržbe jestvujúcich zariadení, a to najmä:
 - minimalizovaním možnosti ohrozenia kvality podzemných a povrchových vôd,
 - zlepšovaním údržby zariadení s obsahom nebezpečných látok,
 - maximálnym zhodnocovaním odpadov ako druhotných surovín,
 - znižovaním rizika náhodného znečistenia,
 - ochranou fauny a flóry,
- zabezpečovanie funkčnej vzájomnej komunikácie na internej aj externej úrovni.

ENVIRONMENTAL POLICY

In 2014, SEPS continued in its programme of gradual reduction of negative impacts on environment and thus continuous enhancement of its environmental behaviour.

It declares this goal in the *Integrated Management System Policy* which includes also environmental policy of the company. The principles of the environmental policy in the past period were fulfilled by the company especially by:

- management and coordination of activities in the field of environment (hereinafter referred to as "ENV") pursuant to the requirements of the generally binding legal regulations concerning ENV protection,
- following the environmental interests with investment projects of the company and repairs and maintenance of the existing equipment,
- preferring preventive measures to subsequent ones, i.e. in regard to ENV by shifting the centre of activity from remedy of undesirable consequences to prevention of damage causes.

In the first quarter of 2014, the company conducted external recertification IMS audit in the selected SEPS locations. The audit was successfully completed without discovering non-conformities falling within 1st and 2nd category. In its final report, the certification company pointed out 5 opportunities for improvement in the field of environment.

Within IMS maintaining and development, the company conducted 18 internal audits which verified also the conformity with the requirements of the ISO 14 001:2004 standard. Five findings (observations and opportunities for improvement) and three positive findings were adopted in the final evaluations from the audits.

The environment department conducted 13 internal controls aimed at adherence to the legal regulations in the selected locations of SEPS. Based on the control conclusions no drawbacks were discovered in terms of adherence to legal regulations.

In the course of the monitored period of y. 2014, the ordinary operation in the field of environment was provided for, i.e. waste disposal, drinking and service water supply, service of ecological facilities and, concurrently, the employees of the environment department performed the above-mentioned controls of adherence to legislation requirements in the company operations. The following projects and activities were launched or implemented in the respective period:

Investment projects:

- Ecological constructions

- Transformation 400/110kV Voľa – construction of oil water treatment plant, emergency tank, sewerage system, septic tank, water main, absorbing wells,
- Remote control and supplementation of T402 ESt Stupava – occupancy certificate procedure – extension of the emergency tank, completion of oils and storm water sewerage system, well and water main, sanitary sewerage system and septic tank,
- Remote control of ESt Rimavská Sobota and replacement of T402 transformer – construction of storm water sewerage system, well and water main, sanitary sewerage system and septic tank,
- Replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves – preparation of the project documentation for building permit – oil sewerage system and oil water treatment plant, sanitary sewerage system and septic tank, drainage and storm water sewerage system.

Operational project:**- Specified repairs**

- ESt Bystričany – repair of detention tanks T201 and T202,
- ESt Levice – adjustment of emergency tank,
- ESt Bošáca – repair of access road gutters and drainage troughs,
- ESt Stupava – repair of T401 detention tank – project documentation,
- ESt Rimavská Sobota – repair of T403 detention tank – project documentation.

- Tightness tests and technical state checks

- ESt Spišská Nová Ves, Varín, Moldava, Rimavská Sobota, Bystričany, Lemešany, Medzibrod, Levice, Podunajské Biskupice a Senica – detention tanks of power transformers, emergency tanks and oil sewerage system,
- ESt Košice, Medzibrod, Levice and Senica – septic tank and sanitary sewerage system.

Management documentation revision:

- Register of environmental aspects,
- Register of legal regulations,
- Register of legal requirements.

Upon adhering to the fundamental principle of the environmental policy **“plan – implement – check – remedy”** the company activity shall continue in focusing on the following areas:

- performance of own independent audit activity in the field of ENV protection,
- pursuing the ENV interests in the company investment projects and repairs and maintenance of the existing facilities, in particular by:
 - minimizing the possibility of endangering the ground and surface water quality,
 - enhancement of maintenance of facilities containing hazardous substances,
 - maximum appreciation of waste as secondary raw materials,
 - reduction of risk of random contamination,
 - fauna and flora protection,
- providing for functional mutual communication on both internal and external level.





Sídlo SEPS v Bratislave

Rozvoj spoločnosti

Company Development

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

V roku 2014 sa rozvojové aktivity realizovali predovšetkým na základe *Programu rozvoja SEPS na roky 2015 – 2024*. Išlo o naplnenie základných potrieb a cieľov v krátkodobom i strednodobom horizonte, najmä v nasledovných oblastiach:

- bezpečná a spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy SR s prihliadnutím na environmentálne a ekonomické aspekty,
- dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR a zabezpečovanie vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou elektriny v reálnom čase v súlade s podmienkami a odporúčaniami zásad medzinárodnej spolupráce a pravidiel prijatých v rámci združenia prevádzkovateľov prenosových sústav ENTSO-E,
- zabezpečenie systémových a prenosových služieb,
- zabezpečovanie údržby, opráv, obnovy a výstavby zariadení prenosovej sústavy.

V zmysle platnej energetickej legislatívy SEPS zverejnila na svojom webovom sídle dokument *Desaťročný plán rozvoja sústavy na obdobie rokov 2014 – 2023*, obsahujúci účinné opatrenia na zaručenie primeranosti sústavy a bezpečnosti dodávok elektriny. Plán vychádza najmä zo súčasného a predpokladaného budúceho stavu ponuky a dopytu po kapacite sústavy, z primeraných predpokladov výroby elektriny, dodávky elektriny, spotreby elektriny a výmen elektriny.

Pre zabezpečenie koordinovaného rozvoja elektrizačnej sústavy, s cieľom plánovania dlhodobu bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, je dôležité poznať predpokladaný vývoj spotreby v SR. Na tento účel bola v roku 2014 spracovaná štúdia *Analýza makroekonomického prostredia pre stanovenie prognózy spotreby elektriny v SR (do roku 2050)*, pričom výsledky štúdie budú aplikované pri vyhodnocovaní zdrojovej a systémovej dostatočnosti v dlhodobom časovom horizonte.

V roku 2014 bola uzatvorená Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy so spoločnosťou Vodohospodárska výstavba, š. p., ktorá rieši pripojenie vodnej elektrárne do prenosovej sústavy, čo sa dovtedy riešilo v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy medzi SEPS a spoločnosťou Slovenské elektrárne, a. s.

Pokračuje aktívna spolupráca s dotknutými užívateľmi prenosovej sústavy na riešení postupného útlmu sústavy 220 kV a ich budúceho zásobovania z prenosovej sústavy. V roku 2014 napredovala príprava a realizácia viacerých investičných projektov týkajúcich sa rekonštrukcie elektrických staníc, ich prechodu na diaľkové riadenie, prechodu zariadení SEPS z napäťovej úrovne 220 kV na napäťovú úroveň 400 kV či výmeny transformátorov (napr. v Est Voľa, Est Bystričany, Est Podunajské Biskupice a Est Rimavská Sobota), no týka sa to aj výstavby nových vedení prenosovej sústavy (napr. vedenie 2x400 kV Veľký Ďur – Gabčíkovo a vedenie 2x400 kV Križovany – Horná Ždaňa – Bystričany). V oblasti medzinárodnej spolupráce so susediacimi prevádzkovateľmi prenosovej sústavy bola s maďarským prevádzkovateľom podpísaná zmluva o vzájomnej spolupráci pri príprave a realizácii štúdií týkajúcich sa stanovenia konečnej trasy nových 400 kV vzdušných cezhraničných prepojení medzi prenosovými sústavami SR a Maďarska. Týka sa to budúcich cezhraničných vedení 2x400 kV Gabčíkovo – Gönyű (Maďarsko) – Veľký Ďur (časť Veľký Meder – štátna hranica s Maďarskom) a 2x400 kV Rimavská Sobota – Sajóivánka (Maďarsko).

V rámci združenia ENTSO-E sa SEPS aktívne podieľala na spracovaní dokumentu *Ten Year Network Development Plan 2014 (TYNDP 2014)*. Investičný projekt každého prevádzkovateľa prenosovej sústavy v rámci ENTSO-E, ktorý je zaradený, popísaný a vyhodnotený v tomto vyššie uvedenom dokumente ako projekt celoeurópskeho významu, má šancu byť následne zaradený aj do celoeurópskeho zoznamu projektov spoločného významu (tzv. PCI projekty v oblasti elektroenergetiky), ktorý vydáva Európska komisia, pričom na tvorbe tohto zoznamu pre región strednej Európy sa SEPS aktívne podieľala v spolupráci s MH SR v pozícii obhajcu významu a dôležitosti projektov SR.

Pre potreby prípravy Európskeho zoznamu PCI projektov na rok 2015, požiadali zástupcovia prevádzkovateľa prenosovej sústavy o zmenu technického riešenia projektov „Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur“ a „Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Gönyű“ na „Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Gönyű – Veľký Ďur“, pričom pôvodné časové horizonty realizácie jednotlivých častí projektu ostávajú v platnosti. Zmena technického riešenia bude mať minimálny vplyv na výsledky hodnotenia projektu v správe *TYNDP 2014*, na základe čoho bola táto žiadosť SEPS o zmenu schválená aj zo strany ENTSO-E a Európskej komisie.

Okrem vyššie spomínaných cezhraničných vedení má SEPS v tomto zozname aj projekty „Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota – Sajóivánka“ zapojené na slovenskej strane do jedného poľa v ESt Rimavská Sobota a „Vedenie 2x400 kV Veľké Kapušany – oblasť Kiskváda (Maďarsko)“ vrátane zdvojenia vedenia 1x400 kV Lemešany – Voľa – Veľké Kapušany.

COMPANY DEVELOPMENT

The implementation of development activities in 2014 stemmed especially from the *2015 – 2024 Development Programme of SEPS*. It included fulfilment of the basic needs and targets in the short-term and medium-term horizon, in particular, in the following areas:

- safe and reliable operation of the transmission system of the Slovak Republic with regard to environmental and economic aspects,
- dispatcher control of the electricity system of the Slovak Republic and provision of the even balance between electricity consumption and production in real time in compliance with the conditions and recommendations of the applicable principles for the international cooperation and the rules adopted within the association of the transmission system operators of ENTSO-E,
- provision of system and transmission services,
- provision of maintenance, repairs, renewal, development, and construction of the transmission system facilities.

Pursuant to the applicable energy legislation, SEPS published the document *2014 – 2023 Ten-Year Plan of the System Development* containing efficient measures to ensure the system adequacy and safety of electricity supply. The Plan stems especially from the current and assumed future state of the offer and demand for the system capacity, from corresponding assumptions for electricity production, electricity supply, electricity consumption and exchanges in electricity.

In order to ensure coordinated development of the electricity system aimed at planning long-term safe and reliable operation of ES SR, it is important to be aware of the assumed consumption development in SR. For this purpose, the study *Analysis of Macroeconomic Environment to Determine the Prognosis of Electricity Consumption in SR (up to 2050)* was processed in 2014, while the study results are to be applied upon evaluation of source and system sufficiency in long-term horizon.

In 2014, the Contract on Connection to the Transmission System was concluded with Vodohospodárska výstavba, š. p., which deals with connection of hydroelectric power plant to the transmission system. Up to that moment, this issue was subject to the Contract on Connection to the Transmission System between SEPS and Slovenské elektrárne, a. s.

Active cooperation with the respective users of the transmission system in solving gradual loss of the 220kV system and their future supply from the transmission system continues. In 2014, the preparation and implementation of several investment projects concerning reconstruction of substations, their transition to remote control, transition of SEPS facilities from the 220kV voltage level to the 400kV voltage level of replacement of transformers (e. g. in ESt Voľa, ESt Bystričany, ESt Podunajské Biskupice and ESt Rimavská Sobota) progressed in 2014 but it also covers construction of new lines of the transmission system (e.g. 2x400kV Veľký Ďur – Gabčíkovo line and 2x400kV Križovany – Horná Ždaňa – Bystričany line).

In the field of international cooperation with the neighbouring transmission system operators, the Contract on Mutual Cooperation at preparation and implementation of studies covering determination of the final route of new 400kV aerial cross-border interconnections between the transmission systems of SR and Hungary was signed with the Hungarian operator. This includes cross-border lines 2x400kV Gabčíkovo – Gönyű (Hungary) – Veľký Ďur (part Veľký Meder – state border with Hungary) and 2x400kV Rimavská Sobota – Sajóivánka (Hungary).

Within ENTSO-E association, SEPS took an active part in processing the document *2014 Ten-Year Network Development Plan (TYNDP 2014)*. The investment project of every transmission system operator within ENTSO-E which is included, described, and evaluated in the aforementioned document as a project of European-wide significance, has a chance to be subsequently included in the European-wide list of projects of common interest (so called PCI projects in the electric power engineering field) issued by the European Commission while in cooperation with the Ministry of Economy of the Slovak Republic, SEPS took an active part in the preparation of this list for the Central European region in the position of the defender of the significance and importance of the SR projects.

For the purposes of the European-wide list of PCI projects for y. 2015, the representatives of the transmission system operators asked for the change of the technical solution of projects "2x400kV Line Gabčíkovo – Veľký Ďur" and "2x400kV Line Gabčíkovo – Gönyű" to "2x400kV Line Gabčíkovo – Gönyű – Veľký Ďur", while the original time horizons for implementation of individual parts of the projects remain valid. The change of the technical solution shall have minimum impact on the project evaluation results in the *TYNDP 2014* report based on which this application of SEPS for the change was approved also by ENTSO-E and by the European Commission.

Apart from the aforementioned cross-border lines, SEPS includes projects "2x400kV Line Rimavská Sobota – Sajóivánka" connected on the Slovak side in one field in ESt Rimavská Sobota and the "2x400kV Line Veľké Kapušany – area of Kisvárda (Hungary)" including doubling of the 1x400kV line Lemešany – Voľa – Veľké Kapušany in the list.



Vysoké Tatry

Predpokladaný budúci vývoj činnosti spoločnosti

Anticipated Future Development of the Company Activities

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 č. 251/2012 o energetike v znení neskorších predpisov a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2014, 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 budúcich obdobiach 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.

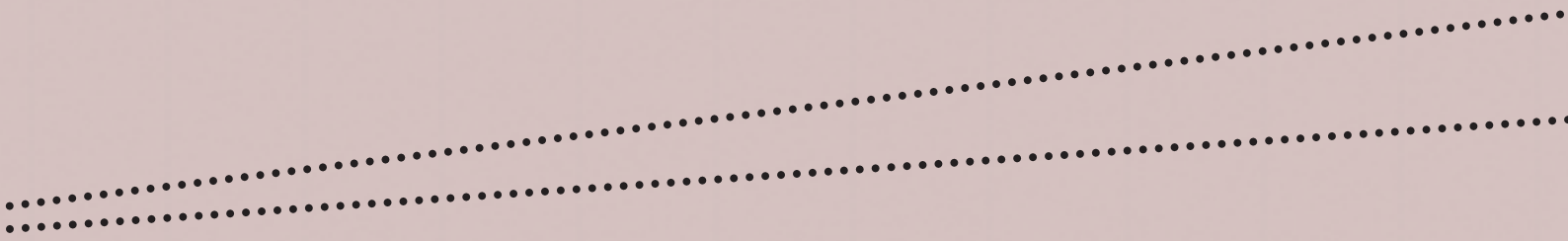
ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES

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 Act No. 251/2012 on Power Engineering as amended and by Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries as amended.

The company main activity shall be preserved also in the future in the extent as in 2014, 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.





Vartovka-Krupina

Medzinárodná spolupráca

International Cooperation

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Aktivity spoločnosti v oblasti medzinárodnej spolupráce boli aj v roku 2014 predovšetkým zamerané na:

- aktívne podieľanie sa na tvorbe energetickej politiky a legislatívy EÚ prostredníctvom profesijných medzinárodných organizácií,
- monitorovanie a aktívnu spoluprácu pri tvorbe návrhov sieťových predpisov/usmernení ENTSO-E, ktoré predstavujú jeden z najvýraznejších nástrojov EÚ pri budovaní jednotného trhu s elektrinou,
- vstupovanie do rozhodovacieho procesu na úrovni regiónu stredovýchodnej Európy (ďalej aj „SVE“) smerujúceho k zavedeniu cieľového modelu európskeho trhu s elektrinou,
- organizačné zabezpečovanie stretnutí pracovných skupín/výborov medzinárodných organizácií na Slovensku (v septembri 2014 mal v Bratislave zasadnutie Výbor ENTSO-E pre rozvoj sústavy).

Energetická politika a legislatíva EÚ

Naša spoločnosť venuje maximálnu pozornosť predpisom a opatreniam úzko súvisiacim s transparentnosťou, ktorá patrí medzi základné atribúty spoločnosti. Ide predovšetkým o:

- Nariadenie (EÚ) č. 1227/2011 z 25. 10. 2011 o integrite a transparentnosti informácií na veľkoobchodnom trhu s energiami (REMIT),
- Vykonávacie nariadenie komisie (EÚ) č. 1348/2014 zo 17. 12. 2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 ods. 2 a 6 nariadenia REMIT,
- Nariadenie (EÚ) č. 543/2013 zo 4. 6. 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha 1 k Nariadeniu (ES) č. 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny.

Na účel zabezpečenia realizácie povinností vyplývajúcich z horeuvedených nariadení bol vytvorený projektový tím, ktorý sa pravidelne stretáva a spolupracuje s odborníkmi z Ministerstva hospodárstva SR, z Ministerstva financií SR a z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví SR.

V priebehu roka 2014 naša spoločnosť o. i. schválila:

- Dlhodobú zmluvu o synchrónnom pripojení prenosovej sústavy Albánska do synchrónne prepojenej sústavy kontinentálnej Európy,
- Memorandum o porozumení týkajúce sa implementácie cieľového modelu, ktorým je prepojenie trhov na základe tokov, riadenia preťaženia deň vopred v regióne SVE,
- Mnohostrannú zmluvu o službách riadenia projektu (spoločnosť Ernst&Young CZ) implementácie cieľového modelu riadenia preťaženia v regióne SVE,
- Rámcovú dohodu o predpokladanom zlúčení CAO GmbH a CASC.EU.

Prostredníctvom vymenovaných zástupcov je Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., aktívne zastúpená v radiaciach aj pracovných štruktúrach Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ENTSO-E) so sídlom v Bruseli.

Jednou z nosných úloh ENTSO-E je navrhovanie energetickej legislatívy, tzv. sieťových predpisov (Network Codes – NC), ktoré tvoria jeden zo základných nástrojov vytvárania jednotného trhu s elektrinou v Európe. Konkrétne ide o 10 predpisov:

1. NC RfG – Požiadavky na pripojenie do sústavy pre všetkých výrobcov/Requirements for Generators
 2. NC DCC – Pripájanie odberateľov/Demand Connection Code
 3. NC CACM – Pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia/Capacity Allocation and Congestion Management
- Uvedené tri návrhy boli v roku 2014 už v procese komitológie, pričom sieťový predpis NC CACM bol v decembri 2014 aj schválený (vo forme usmernenia/guideline).

Ďalšie uvedené návrhy sú vo vysokom štádiu rozpracovania:

4. NC HVDC – Vysokonapäťové prepojenia jednosmerným prúdom/ High Voltage Direct Current
5. NC OS – Prevádzková bezpečnosť/Operational Security
6. NC OPS – Prevádzkové plánovanie a scheduling/Operational Planning and Scheduling
7. NC LFC&R – Riadenie činného výkonu frekvencie a výkonových rezerv/Load Frequency Control and Reserves
8. NC FCA – Pridelovanie dlhodobých kapacít/Forward Capacity Allocation
9. NC EB – Udržovanie výkonovej rovnováhy/Electricity Balancing
10. NC ER – Núdzové stavy a náprava/ Emergency and Restoration

Naša spoločnosť patrí, čo sa týka veľkosti aj výkonov, k tým menším v Európe, a tomu zodpovedá aj množstvo zdrojov, ktoré možno uvoľniť na skúmanie predkladaných návrhov sieťových predpisov. Uplatňujeme preto selektívny prístup, podľa kritérií potenciálnych dopadov na prenosovú sústavu a finančných nákladov na implementáciu toho-ktorého prepisu. Tým sa darí udržiavať si prehľad o vývoji textov všetkých návrhov sieťových predpisov a interne vyhodnocovať a pripomienkovať len tie najdôležitejšie. V závažných prípadoch sa názory koordinujú aj v rámci prevádzkovateľov prenosových sústav krajín Višegrádskej skupiny a prostredníctvom Ministerstva hospodárstva SR aj na zasadnutiach Cezhraničnej komisie.

Región stredovýchodnej Európy

Región stredovýchodnej Európy tvorí osem prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej aj „PPS“) zo siedmich štátov EÚ. Splnomocnení predstavitelia jednotlivých PPS sa pravidelne stretávajú na stretnutiach na vysokej úrovni a riešia postup integrácie trhu s elektrinou na úrovni regiónu s cieľom prispieť k zavedeniu cieľového modelu integrácie vnútorného trhu s elektrinou v Európe.

Počas roka 2014 sa v rámci SVE regiónu riešili dve zásadné skutočnosti, ktoré zo svojej podstaty presahovali regionálny rámec. Konkrétne išlo o nasledovné:

- Vstup deviateho spoločníka, chorvátskeho prevádzkovateľa prenosovej sústavy HOPS, do Koordinovanej aukčnej kancelárie (CAO GmbH) a s tým súvisiace zmeny vo vlastníckej štruktúre kancelárie. Proces vstupu HOPS do CAO GmbH bol naštartovaný podpísaním Memoranda o porozumení dňa 9. 7. 2013 a bol zavŕšený po schválení vo Valnom zhromaždení CAO GmbH, zápisom nového spoločníka do nemeckého obchodného registra dňa 23. 5. 2014. Podiel SEPS-u na vlastníckej štruktúre sa tým znížil z 1/8 na 1/9, avšak hodnota majetku v absolútnych číslach sa nezmenila.
- Projekt spojenia CAO GmbH a Servisej aukčnej spoločnosti na pridelovanie cezhraničnej prenosovej kapacity (CASC.EU) štátov regiónu stredozápadnej Európy plus Talianska, Švajčiarska a Nórska. Ide o spojenie dvoch regiónov pokrývajúcich územie takmer celej kontinentálnej Európy. V júli 2013 podpísali zainteresované strany Memorandum o porozumení týkajúce sa zamýšľaného spojenia CAO GmbH a CASC.EU. V decembri 2014 podpísali akcionári CASC.EU a CAO GmbH Rámcovú dohodu o predpokladanom zlúčení CASC a CAO, čím sa schválila jej právna forma, finančné, manažérske a akcionárske riadenie novej spoločnosti, ako aj ďalšie kroky potrebné na vykonanie zlúčenia. Cieľom je, aby takto vzniknutá Spoločná aukčná kancelária (Joint Auction Office) tvorila základ budúcej Jedinej aukčnej kancelárie pre celú Európu (Single Auction Platform).

Bilaterálna a multilaterálna spolupráca

Bilaterálna spolupráca aj v roku 2014 intenzívne prebiehala hlavne na úrovni susedných PPS. Príkladom je úzka spolupráca s maďarským PPS (MAVIR) vo veci realizácie nových cezhraničných 400 kV vedení do Maďarska (2x400 kV R. Sobota – Sajóivánka a 2x400 kV Gabčíkovo – Gönyű – V. Ďur) alebo pracovné stretnutia so zástupcami českého PPS (ČEPS) týkajúce sa koordinácie budúceho rozvoja prenosových sústav SR a ČR. V novembri 2014 bol úspešne spustený CZ–SK–HU–RO Market Coupling, ktorý integruje český, slovenský, maďarský a rumunský denný trh s elektrinou a nahrádza CZ–SK–HU Market Coupling. Market Coupling umožňuje vyššiu efektivitu obchodovania a alokácie kapacít, čo by malo viesť k vyššej bezpečnosti dodávok, vyššej likvidite a nižšej cenovej volatilitate.

Rok 2015

V roku 2015 očakávame postup v spájaní trhov s elektrinou v Európe, nakoľko hraničným termínom stanoveným Radou Európy bol koniec roku 2014.

V procese tvorby sieťových predpisov sa očakáva väčšia akcelerácia prijímania sieťových predpisov už v prvom polroku 2015 v komitologickom procese EÚ, čím sa stanú záväzné v celom svojom rozsahu a priamo aplikovateľné pre všetky členské štáty vrátane Slovenska.

INTERNATIONAL COOPERATION

In 2014, the company activities in the field of international cooperation were aimed especially at:

- active participation in preparation of the EU energy policy and legislation via professional international organisations,
- monitoring and active cooperation upon preparation of ENTSO-E network codes/guidelines which represent one of the most significant EU instruments at building the EU common market in electricity,
- entering the decision-making process on the Central-East European region (hereinafter referred to as "CEE") level aimed at introduction of the target model of the European market in electricity,
- organisational arrangement of meetings of working groups/committees of the international organisations in Slovakia (in September 2014 the ENTSO-E Committee for System Development arranged its session in Bratislava).

EU Energy Policy and Legislation

Our company pays maximum attention to the regulations and measures closely related to transparency which belongs among the fundamental characteristics of the company. It is especially:

- Regulation (EU) No. 1227/2011 of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency (REMIT),
- Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8 (2) and Article 8 (6) of the REMIT Regulation,
- Regulation (EU) No. 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No. 714/2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity.

In order to ensure pursuance of the obligations resulting from the above-mentioned regulations a project team meeting and cooperating regularly with experts from the Ministry of Economy of the Slovak Republic, Ministry of Finance of the Slovak Republic and from the Regulatory Office for Network Industries of the Slovak Republic was established.

In the course of 2014, our company approved, inter alia:

- Long-term contract on synchronous connection of the Albanian transmission system to the synchronously interconnected system of the continental Europe,
- Memorandum of Understanding concerning implementation of the target model which is flow-based market coupling, day-ahead congestion management in the SVE region,
- Multilateral Contract of Project Management Services (Ernst&Young CZ) for implementation of the target model of congestion management in the SVE region,
- Framework Agreement on the assumed merge of CAO GmbH and CASC.EU.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., is actively represented in management and working structures of the European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) with its seat in Brussels via the appointed representatives.

One of the key tasks of ENTSO-E is drafting the energy legislation, so called Network codes (NC) which represent one of the basic instruments for creation of the common market in electricity in Europe. There are ten regulations in particular:

1. NC RfG –Requirements for Generators
2. NC DCC –Demand Connection Code
3. NC CACM –Capacity Allocation and Congestion Management

The mentioned three proposals were in the comitology process in 2014 while the NC CACM network code was approved in December 2014 (in the form of a guideline).

Moreover, the mentioned proposals are in high degree of preparation:

4. NC HVDC – High Voltage Direct Current
5. NC OS – Operational Security
6. NC OPS – Operational Planning and Scheduling

7. NC LFC&R – Load Frequency Control and Reserves
8. NC FCA – Forward Capacity Allocation
9. NC EB – Electricity Balancing
10. NC ER – Emergency and Restoration

As for size and performance, our company belongs to those smaller ones in Europe and the amount of resources which may be used for investigation of the submitted draft network codes. Thus we apply a selective approach according to the criteria of potential impacts on the transmission system and financial costs for implementation of individual codes. This enables maintaining an overview of the development of texts of all draft network codes and internal evaluation as well as commenting on the most important ones. In serious cases the opinions are being coordinated also within the transmission system operators of the countries belonging to the Visegrad Group and via the Ministry of Economy of the Slovak Republic also in sessions of the Cross-Border Committee.

Central-East European Region

The Central-East European Region consists of eight transmission system operators (hereinafter referred to as “TSO”) from seven EU states. The authorized representatives of individual TSOs meet regularly on 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 of integration of the internal market in electricity in Europe.

In the course of 2014, there were two substantial issues exceeding the regional framework due to their substance in the Central-East European region. These in particular included the following:

- accession of the ninth partner, a Croatian transmission system operator HOPS, to the Coordinated Auction Office (CAO) and the related changes in the office ownership structure. The procedure of HOPS accession to CAO started by signing the Memorandum of Understanding on 09.07.2013 and it was completed after approval by the CAO General Meeting, by entry of a new partner into the German Commercial Register on 23.05.2014. The SEPS share in the ownership structure was decreased from 1/8 to 1/9, however, the absolute asset value did not change.
- the project covering interconnection of CAO and Service Auction Company for allocation of cross-border transmission capacity (CASC.EU) of the states belonging to the Central-West European region plus Italy, Switzerland, and Norway. It is connection of two regions covering the territory of almost whole continental Europe. In July 2013, the interested parties signed the Memorandum of Understanding concerning the intended connection of CAO GmbH and CASC.EU. In December 2014, the shareholders of CASC.EU and CAO GmbH signed the Framework Agreement on the assumed merger of CASC and CAO thus approving its legal form, financial, managerial and shareholder management of a new company as well as further steps required for merger. Our aim is so that the Joint Auction Office established in this way can serve as a foundation of the future Single Auction Platform for whole Europe.

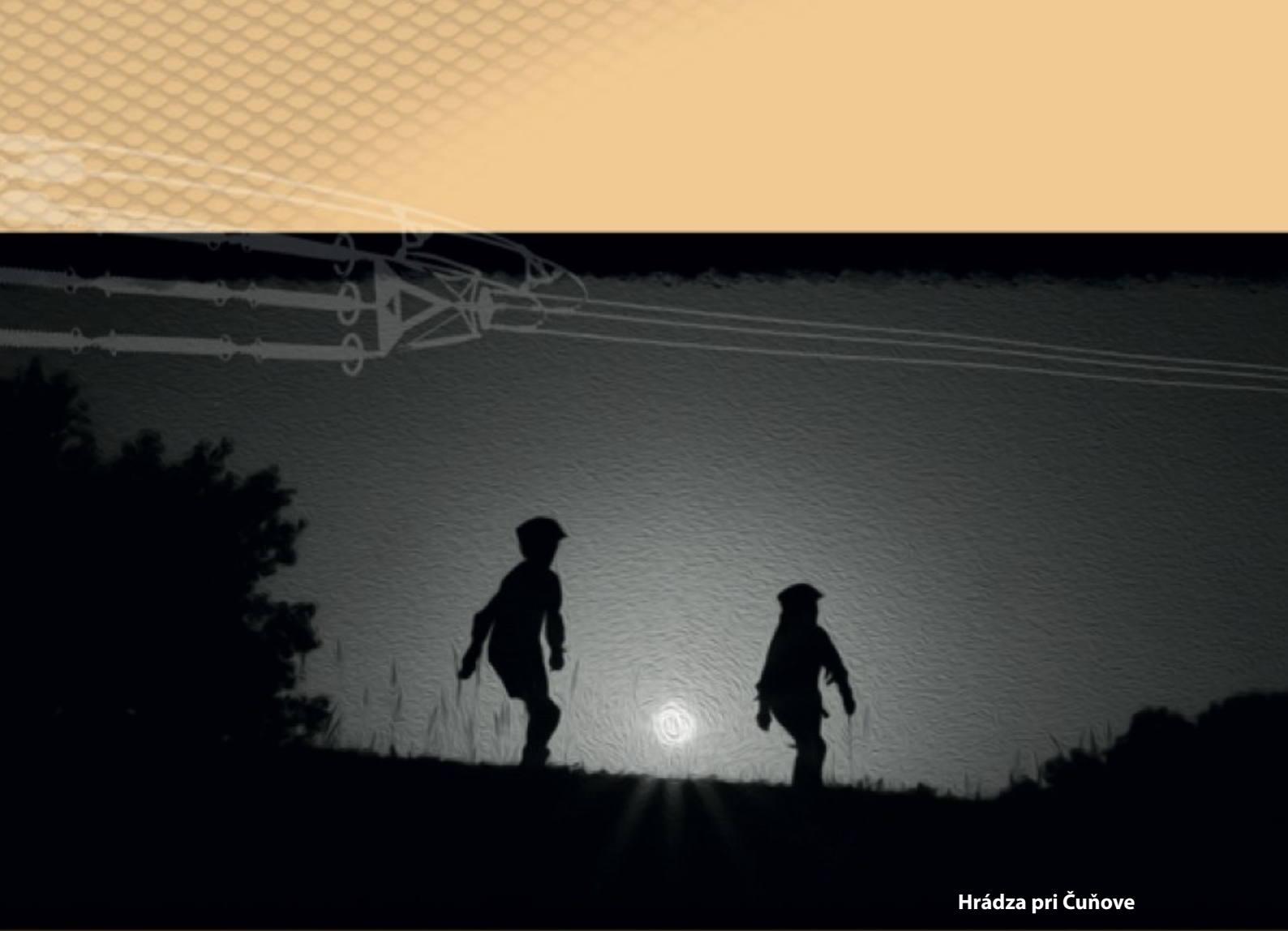
Bilateral and Multilateral Cooperation

Bilateral cooperation in 2014 was carried out mainly with the neighbouring TSOs intensely. The example may include close cooperation with Hungarian TSO (MAVIR) in the matter of implementation of new cross-border 400kV lines to Hungary (2x400kV R. Sobota – Sajóivánka and 2x400kV Gabčíkovo – Gönyű – V. Ďur) or work meetings with the representatives of the Czech TSO (ČEPS) covering coordination of future development of the transmissions systems of the Slovak Republic and the Czech Republic. In November 2014, CZ–SK–HU–RO Market Coupling was successfully launched integrating the Czech, Slovak, Hungarian, and Romanian day-ahead market in electricity and it replaces the CZ–SK–HU Market Coupling. Market Coupling enables higher efficiency of trading and capacity allocation what should lead to higher safety of deliveries, higher liquidity and lower price volatility.

Year 2015

In 2015, the acceleration of procedure for coupling markets in electricity in Europe is expected since the deadline determined by the Council of Europe was the end of year 2014.

In the process of network code preparation the higher acceleration of network code adoption already in the first half of 2015 in the comitology EU process is expected what makes them binding in their all extent and directly applicable to all member states including Slovakia.



Hrádza pri Čuňove

Ľudské zdroje

Human Resources

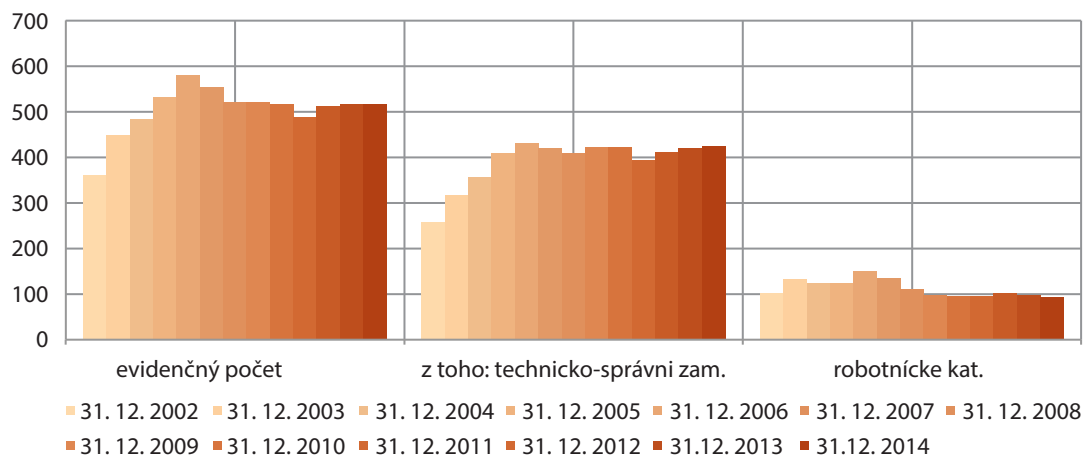
ĽUDSKÉ ZDROJE

V roku 2014 sa HR činnosti výraznejšie orientovali na prepojenie cieľov firemnej stratégie do aplikačnej praxe. Ciele boli nastavené na individuálne podmienky SEPS, zohľadňovali však trendy a tendencie vývoja na trhu s elektrickou energiou a trhu práce. Spolupráca s vybranými univerzitami, nástupníctvo a vytváranie vnútornej stability boli hlavnými témami stratégie hodnoteného roku. Popri týchto aktivitách boli zabezpečované štandardizované HR činnosti týkajúce sa náboru a výberu zamestnancov, vzdelávania a rozvoja, odmeňovania a motivácie, aktualizácia organizačnej štruktúry, kolektívneho vyjednávania a v neposlednom rade starostlivosti o zamestnancov. Všetky uvedené aktivity boli riadené tak, aby boli v súlade s víziou a poslaním spoločnosti, aby korešpondovali so súčasnými a budúcimi potrebami spoločnosti a aby čo najviac napĺňali očakávania akcionára, obchodných partnerov, manažmentu a zamestnancov.

Personálna politika a zamestnanecká štatistika

Dlhodobou víziou v personálnej oblasti je zamestnávať taký počet zamestnancov, s ktorým môže spoločnosť bezporuchovo plniť svoje hlavné poslanie. Počet zamestnancov sa v ostatných rokoch existencie SEPS mení bezvýznamne, čo potvrdzuje, že tento zámer sa darí napĺňať. Obsadzovanie dočasne voľných pracovných pozícií bolo zamerané na výber a premiestňovanie zamestnancov prevažne z interných zdrojov realizovaných na základe výberového konania. Externými uchádzačmi boli obsadzované iba tie pracovné pozície, kde nebolo možné zabezpečiť v plnej miere splnenie požadovaných kritérií dotknutého pracovného miesta z vlastných zdrojov.

GRAF 1: VÝVOJ STAVU ZAMESTNANCOV V SEPS



Stav zamestnancov ku dňu 31. 12. 2014:

TAB. 1: STAV ZAMESTNANCOV

Rok 2014	V evidenčnom stave	V mimo evidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere k 31.12.2014 spolu
Zamestnanci/ os.	516	13	529

Prehľad fluktuácie a index stability zamestnancov v roku 2014:

TAB. 2: FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV

Rok 2014	Fluktuácia – skupina TSZ	Fluktuácia skupina – R	Fluktuácia spolu	Index stability – skupina TSZ	Index stability – skupina R	Index stability spolu
Počet zamestnancov/os.	17	5	22	x	x	x
Vyjadrenie v %	3,28 %	0,96 %	4,25 %	96,09 %	94,85 %	96,10 %

Legenda:

TSZ – technicko-správní zamestnanci

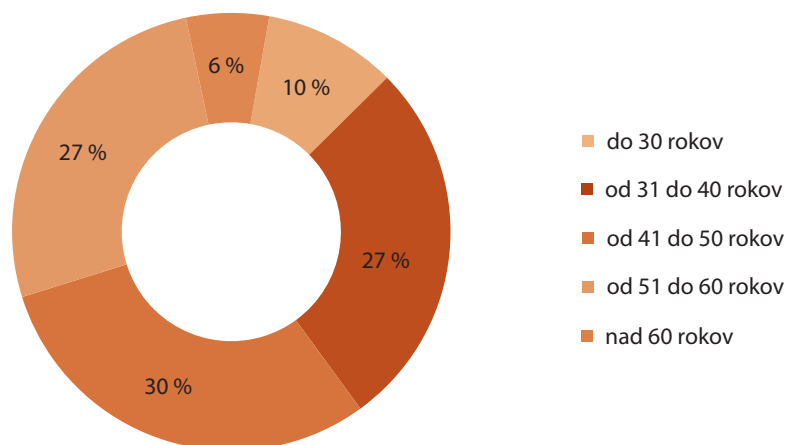
R – robotníci

Ukazovateľ indexu stability zamestnancov je priaznivý. V roku 2014 bol na úrovni 96,10 %. Príčinami fluktuácie zamestnancov boli prirodzené odchody do dôchodku, odchody na materskú alebo rodičovskú dovolenku a skončenie pracovného pomeru dohodnutého na dobu určitú. Reakciou na pohyby zamestnancov bola aktualizácia organizačnej štruktúry a funkčnej schémy realizovaná v priebehu hodnoteného roka.

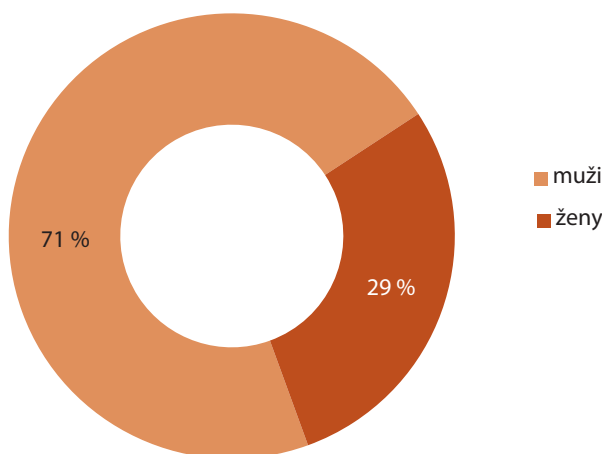
Veková štruktúra zamestnancov

Priemerný vek zamestnancov sa v ostatných troch rokoch nemení, pohybuje sa na úrovni 45 rokov. SEPS je v tomto ukazovateli porovnateľná so zamestnávateľmi sektora energetiky, pričom priemerný vek zamestnancov spoločnosti korešponduje s demografickým vývojom obyvateľstva v SR a EÚ.

GRAF 2: VEKOVÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV ZA ROK 2014



GRAF 3: PODIEL MUŽOV A ŽIEN NA CELKOVOM STAVE ZAMESTNANCOV ZA ROK 2014



Nástupníctvo

Príprava vhodných kandidátov na nástupníctvo je proces, ktorý sa realizuje prostredníctvom rozvoja, vzdelávania a odovzdávania skúsenosti. Za základné formy budovania nástupníctva považujeme kariérne plánovanie a rozvoj zamestnanca. V hodnotenom roku boli aktivity v tejto oblasti smerované skôr na rozvoj zamestnanca. Pozornosť bola venovaná výberu tém vzdelávania, kde bol daný priestor priamemu nadriadenému a dotknutému zamestnancovi, aby vybrali aktuálne témy nevyhnutné pre už zastávanú pracovnú pozíciu – s výhľadom na možný pracovný, kariérny postup. Nástupníctvo však považujeme za tému, ktorá sa dostáva čoraz viac do popredia personálnej práce.

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

Štruktúra odmeňovania v spoločnosti pozostávajúca zo základnej mzdy, variabilnej zložky mzdy a zamestnaneckých výhod predstavuje ohodnotenie výkonu zamestnancov. Variabilná zložka mzdy sa odvíja od dosiahnutého hospodárskeho výsledku, rovnako aj štruktúra zamestnaneckých výhod. Mzdy a odmeňovanie zamestnancov sú predmetom kolektívneho vyjednávania a sú dohodnuté v Kolektívnej zmluve SEPS (ďalej len „KZ“). V roku 2014 bolo znenie KZ aktualizované tromi dodatkami, ktorých cieľom bolo zosúladiť znenie KZ so znením Kolektívnej zmluvy vyššieho stupňa (KZVS) a zároveň so zmenami legislatívy upravujúcej oblasť ľudských zdrojov. Mzdový rast dohodnutý v KZ pre rok 2014 bol dodržaný.

Starostlivosť o zamestnancov tvorí neodmysliteľnú súčasť práce Sekcie ľudských zdrojov. Jedným z podstatných zdrojov financovania starostlivosti o zamestnancov je sociálny fond (SF). V súlade s pravidlami čerpania boli zamestnancom z tohto zdroja poskytované príspevky na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, ozdravné pobyty zamestnancom pracujúcim v sťaženom prostredí, sociálnu výpomoc. Schválenie doplnkového prídeltu do sociálneho fondu z použiteľného zisku vytvoreného za predchádzajúci hospodársky rok akcionárom spoločnosti, umožnil realizáciu sociálnej politiky v obdobnom rozsahu ako v predchádzajúcom období.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov

TAB. 3: VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV SEPS

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu k 31. 12. 2014
Základné vzdelanie/os.	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie /os.	200	3	203
Vysokoškolské vzdelanie /os.	316	10	326
Spolu / os.	516	13	529

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

Z celkového počtu zamestnancov spoločnosti dosiahnutý stupeň vzdelania vyjadrený v percentách za rok 2014 činil:

ROK 2014

vysokoškolské vzdelanie	stredoškolské vzdelanie
61,63 %	38,37 %

Proces vzdelávania a rozvoja sa riadi pravidlami a postupnosťou, ktorá je upravená v interných riadiacich predpisoch spoločnosti. Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov je cieľavedome riadený proces, ktorého zmyslom je sprostredkovať takú ponuku vzdelávacích aktivít, ktorá na jednej strane prispieje k plneniu cieľov a zámerov spoločnosti, a na strane druhej zabezpečí odborný rast a rozvoj zamestnancov v oblastiach, v ktorých je to vzhľadom na meniace sa interné a externé prostredie žiaduce.

V roku 2014 boli zabezpečované základné a opakované školenia v zmysle platnej legislatívy, kurzy technického zamerania, kurzy z oblasti informatiky a výpočtovej techniky, BOZP, profesijná príprava a osobný rozvoj, ako aj teambuildingové aktivity. Pokračovala aj jazyková príprava zamestnancov. Zamestnanci SEPS sa už tradične zúčastňovali na vybraných odborných seminároch a konferenciách, ako doplnkovej forme vzdelávania.

Investície do vzdelávania a rozvoja zamestnancov sa medziročne pohybovali na porovnateľnej úrovni, index 2014/2013 bol vo výške 101,81.

Spolupráca s univerzitami

SEPS aktívne spolupracuje s univerzitami, dlhodobejšie so Slovenskou technickou univerzitou Bratislava, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou Košice.

Spolupráca prebieha formou odborných prednášok realizovaných zamestnancami SEPS. Hlavnou témou prednášok študentom boli témy detailov riadenia elektrizačnej sústavy. Prednáškami sa SEPS snaží prispieť k zvýšeniu kvality vzdelávania budúcich inžinierov v oblasti elektroenergetiky. SEPS zároveň touto formou odovzdáva svoje skúsenosti a aktuálne novinky či pripravované zmeny do praxe. Ďalšou oblasťou spolupráce bolo spracovanie zadaných odborných štúdií a vedenie bakalárskych a diplomových prác.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci je zložitá štruktúra činností a úloh vychádzajúca z množstva právnych predpisov, ktoré zasahujú rôzne oblasti výkonu pracovných činností. Cieľom nie je len dodržiavanie predpisov, ale aj získavanie vedomostí zamestnancov súvisiacich s potrebou ochrany ich zdravia a osвета. Ochrana zdravia pri práci kladie vysoké nároky na organizáciu riadenia. Povinnosťou zamestnávateľa a všetkých vedúcich zamestnancov je vytvárať bezpečné a zdravie prospešné pracovné podmienky. Pracovný výkon každého zamestnanca je úmerný jeho spokojnosti s podmienkami na pracovisku.

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.

Dôležitejším predpokladom pre plnenie požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci je činnosť vedúcich zamestnancov spoločnosti pri aktivovaní podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, k zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a plneniu zásad bezpečných pracovných postupov, a tým aj k prevencii chorôb z povolania.

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

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

Mimoriadne veľkú pozornosť venuje spoločnosť 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 udrzovaním požiarno-technických prostriedkov v aktívnom stave.

Dosiahnutá úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi v spoločnosti, plnenie zákonných požiadaviek predpisov, pracovnoprávnych predpisov a ďalších súvisiacich predpisov sa hodnotí kontrolou na pracoviskách. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

Výsledky dosiahnuté v roku 2014 signalizujú, že zamestnanci akciovej spoločnosti SEPS zamerali svoje úsilie v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi dobrým smerom a venujú im náležitú pozornosť.

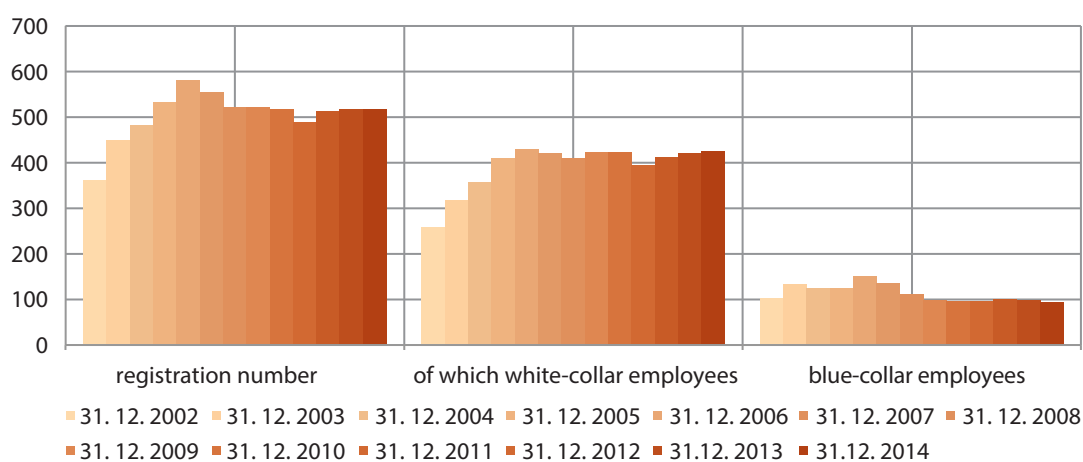
HUMAN RESOURCES

In 2014, HR activities were more significantly aimed at interconnection of the corporate strategy goals and application practise. The goals were set for individual conditions of SEPS considering trends and tendencies of electricity market and labour market development. The cooperation with the selected universities, succession, and maintaining internal stability were key topics of the strategy for the evaluated year. Apart from these activities, the standardized HR activities covering recruitment and selection of employees, education and development, remuneration and incentives, update of the organisational structure, collective bargaining and, last but not least, care for employees were ensured. All mentioned activities were managed in the way so as to maintain compliance with the company vision and mission, to correspond with the current and future needs of the company and to fulfil the expectations of the shareholder, business partners, management, and employees as much as possible.

HR Policy and Employment Statistics

The long-term vision in the HR field is to employ the number of employees who can provide for fulfilment of the company main mission free of troubles. The number of employees in recent years of the SEPS existence has been changed insignificantly what confirms success at meeting this intention. Occupation of temporarily free jobs was aimed at selection and relocation of employees mostly from internal sources based on a tender. External candidates were used only for the jobs where it was impossible to ensure meeting the required criteria of the concerned job from own sources in full extent.

CHART 1. DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF EMPLOYEES IN SEPS



Number of employees as at 31.12.2014:

TABLE 1. NUMBER OF EMPLOYEES

Year 2014	Registered	Out of registration	Total number of employees with employment contract as at 31.12.2014
Employees/persons	516	13	529

Overview of turnover and stability index of employees in 2014:

TABLE 2. TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES

Year 2014	Turnover – TAS group	Turnover – W group	Total turnover	Stability index – TAS group	Stability index – W group	Total stability index
Number of employees/persons	17	5	22	x	x	x
Expression in %	3.28 %	0.96 %	4.25 %	96.09 %	94.85 %	96.10 %

Legend:

TAS – technical-administrative staff

W – workers

The employee stability index is favourable. In 2014 it amounted to 96.10%. The employee turnover was caused by natural retirement, maternity leaves or parental leave and employment termination agreed for a definite period of time. Employee turnover was reflected in the update of the organisational structure and functional diagram implemented in the course of the evaluated year.

Employee Age Structure

The average age of employees has not changed in recent three years, it maintains the level of 45 years. In this indicator SEPS is comparable with other employers of the power engineering sector while the average age of company employees corresponds to the demographic development of population in the SR and the EU.

CHART 2. AGE STRUCTURE OF EMPLOYEES IN 2014

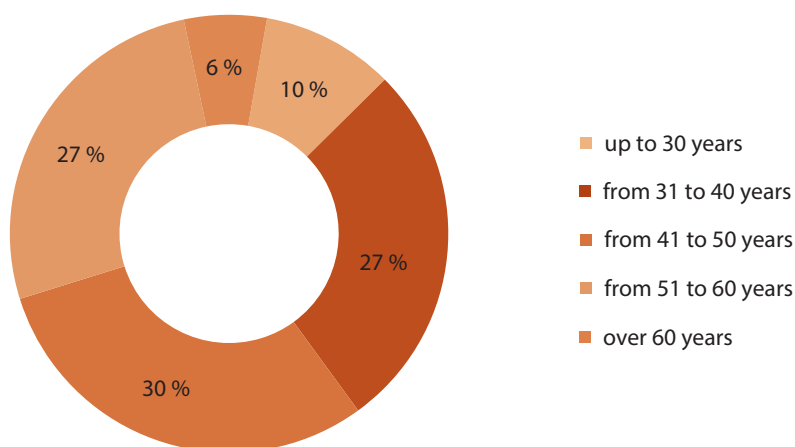
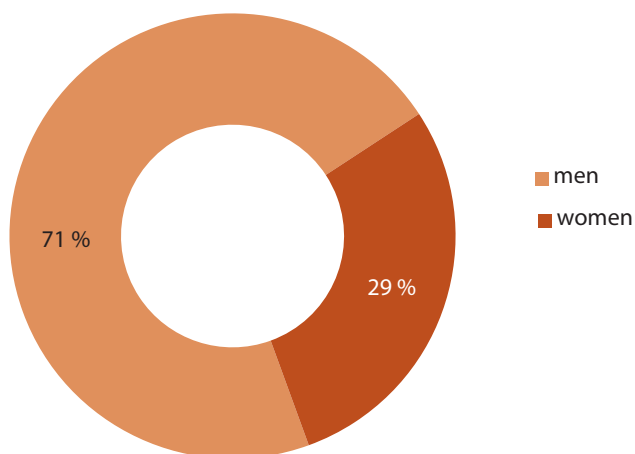


CHART 3. SHARE OF MEN AND WOMEN IN THE TOTAL NUMBER OF EMPLOYEES IN 2014



Succession

Preparation of suitable candidates for succession is a process which is being implemented via development, education and handover of experience. The basic forms of succession building include career planning and employee development. In the course of the evaluated year the activities in this sphere were focusing rather on the employee development. The attention was paid to the selection of educational topics with the room provided for the direct superior and the concerned employee in order to choose current topics inevitable for already occupied job – with a view to possible professional career procedure. Succession, however, is deemed to be the issue which is being increasingly the subject to personnel work.

Remuneration and Employee Benefits

The structure of remuneration in company consisting of a basic wage, a variable wage component, and employee benefits represents evaluation of the employee performance. The variable wage component derives from the achieved economic result along with the structure of employee benefits. Wages and remuneration of employees are subject to collective bargaining and they are agreed in the SEPS Collective Agreement (hereinafter referred to as "CA"). In 2014, the CA wording was updated via three amendments of CA aimed at harmonization of CA with the wording of the Collective Agreement of the Higher Level (CAHL) and, concurrently, with the changes of legislation adjusting the area of human resources. The wage growth agreed in CA for the year 2014 was observed.

The care for employees forms an inseparable part of the work of the Human Resource Section. One of the substantial sources of financing covering the care for employees is the social fund (SF). In compliance with the drawdown rules, the employees were provided with contributions for catering, transport to work and back, work force regeneration, relaxation stays for employees working in difficult conditions, social benefits. Approval of the additional contribution to the social fund from usable profit generated for the previous economic year to the company shareholders allowed for implementation of the social policy in similar extent as in the previous period.

Educational Structure of Employees

TABLE 3. EDUCATIONAL STRUCTURE OF SEPS EMPLOYEES

Educational level	Employees in registration	Employees out of registration	Total number of employees with the employment contract as at 31.12.2014
Primary education/persons	0	0	0
Secondary education/persons	200	3	203
University education/persons	316	10	326
Total / persons	516	13	529

Employee Education and Development

Out of the total number of company employees, the reached educational level expressed in percentage in 2014 was as follows:

YEAR 2014

University education	Secondary education
61.63%	38.37%

The educational and development process is governed by the rules and sequence adjusted in the company internal by-laws. Employee education and development is a deliberately controlled process aimed at mediation of the offer of education activities which, on one hand, shall contribute to fulfilment of the company goals and intentions and, on the other hand, shall ensure professional growth and development of employees in the areas in which regarding the changing internal and external environment it is demanded.

In 2014, basic and repeated trainings pursuant to the valid legislation, courses of technical education, courses in the field of informatics and computer technique, OHS, professional preparation and personal development as well as team-building activities were provided for. The language preparation of employees continued. The SEPS employees were participating in the selected expert seminars and conferences as an additional form of education.

On a year-to-year basis, the investments in employee education and development amounted to the comparable level with the index 2014/2013 on the level of 101.81.

Cooperation with Universities

SEPS cooperates actively with universities including long-term cooperation with the Slovak Technical University in Bratislava, the University in Žilina and the Technical University in Košice.

The cooperation is carried out in the form of expert lectures given by SEPS employees. The main topic of lectures for students involved the details of the electricity system management. Via lectures SEPS makes efforts to contribute to enhancement of quality of education for future engineers in the field of power engineering. Concurrently, in this form SEPS hands over its experience and current novelties or prepared changes to the practise. Further area of cooperation was processing of the assigned expert studies and management of bachelor and diploma works.

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. It is aimed not only at adhering to regulations but also at public education and knowledge of employees related to 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. The work performance of an employee is adequate to his/her satisfaction with the workplace conditions.

Our company introduced and applies the occupational health and safety management system in practise pursuant to STN OHSAS 18001:2009 and it adheres to the certification criteria in compliance with the certificate No. 47/5/2014-2.

More important assumption for fulfilment of requirements in the field of occupational health and safety is the activity of managing company employees while activating subordinate employees towards the work free of accidents, improvement of relationships in the workplace and fulfilment of principles of safe working procedures and thus prevention of occupational diseases.

The elected employee representatives for OHS 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.

Within the work health service the company ensures regular medical preventive checks in regard to work for all employees and regular vaccination of employees who are professionally exposed to the increased danger of the selected infections.

The company pays 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 objects defined in 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.

The results achieved in 2014 signal that 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.



Vinohrady pri Modre

Výsledky hospodárenia

Economic Results

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vykázala v roku 2014 podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy 395 199-tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 327 735-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 67 464-tisíc eur.

Najvýznamnejšiu položku výnosov predstavujú tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 386 615-tisíc eur. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2014 medziročne poklesli najmä vplyvom znížených tržieb za prevádzkovanie systému.

Najvýznamnejšiu položku nákladov v celkovej sume 302 353-tisíc eur tvoria 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 a odpisy.

Podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS vykazuje SEPS k 31. decembru 2014 celkové aktíva v netto čiastke 872 305-tisíc eur, záväzky 302 088-tisíc eur a vlastné imanie vo výške 570 217-tisíc eur.

Najvýznamnejšiu položku celkových aktív predstavuje dlhodobý hmotný majetok vo výške 752 225-tisíc eur, ktorý je v súlade s preceňovacím modelom IAS 16 vykázaný v jeho reálnej hodnote.

Záväzky spoločnosti obsahujú predovšetkým záväzky z obchodného styku vo výške 80 631-tisíc eur, výnosy budúcich období súvisiace predovšetkým s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok 102 445-tisíc eur, odložený daňový záväzok 57 392-tisíc eur a bankové úvery 53 505-tisíc eur.

Vlastné imanie pozostáva zo základného imania vo výške 81 833-tisíc eur, zákonného rezervného fondu 16 366-tisíc eur, z ostatných fondov 145 151-tisíc eur, fondu z precenenia majetku 148 892-tisíc eur a nerozdeleného zisku 177 975-tisíc eur. Fond z precenenia majetku súvisí s precenením dlhodobého hmotného majetku podľa IAS 16, ktoré sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou tak, aby sa zostatková hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola vykázaná k dátumu súvahy použitím reálnych hodnôt.

V zmysle zákona o účtovníctve zostavuje SEPS 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., ktorá od 1. januára 2011 vykonáva činnosť organizovania krátkodobého trhu s elektrinou a činnosť zúčtovania odchýlok subjektov zúčtovania na území Slovenskej republiky a od 1. januára 2013 vykonáva činnosť správy a zberu nameraných údajov a činnosť centrálnej fakturácie.

Podľa konsolidovaných finančných výkazov vykázala skupina SEPS za rok končiaci sa 31. decembra 2014 konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 67 626-tisíc eur pri konsolidovaných výnosoch 979 321-tisíc eur.

Skupina SEPS dosiahla k 31. decembru 2014 celkové konsolidované aktíva vo výške 964 512-tisíc eur a vlastné imanie 571 434-tisíc eur. Najvýznamnejšie položky výkazov tvoria dlhodobý hmotný majetok vo výške 754 842-tisíc eur a nerozdelený zisk 177 768-tisíc eur.

Informácie o významných rizikách a neistotách, ktorým je spoločnosť vystavená, sú súčasťou poznámok k individuálnej účtovnej závierke, resp. konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo. Účtovné závierky sú súčasťou tejto výročnej správy.

ROZDELENIE ZISKU SEPS

Položka	Skutočnosť (tisíc eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	67 464	100,00%
Dividendy	66 134	98,03%
Rezervný fond	0	0,00%
Nerozdelený zisk	1 330	1,97%

SKRÁTENÉ VÝKAZY FINANČNEJ POZÍCIE K 31. DECEMBRU 2014 A K 31. DECEMBRU 2013 (V TIS. EUR)

	konsolidovaný		individuálny	
	2014	2013	2014	2013
Aktíva	964 512	996 935	872 305	903 379
Neobežný majetok	770 794	742 643	766 631	738 731
Hmotný majetok	754 842	725 553	752 225	723 707
Nehmotný majetok a iné aktíva	15 952	17 090	14 406	15 024
Obežné aktíva	193 718	254 292	105 674	164 648
Zásoby	1 208	1 045	1 209	1 046
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	67 575	47 095	45 072	44 886
Peniaze a peňažné ekvivalenty	121 663	206 152	56 214	118 716
Pohľadávky z dane z príjmov	3 272	0	3 179	0
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	964 512	996 935	872 305	903 379
Vlastné imanie	571 434	571 690	570 217	570 636
Základné imanie	81 833	81 833	81 833	81 833
Zákonný rezervný fond	16 541	16 504	16 366	16 366
Ostatné fondy	146 399	146 139	145 151	145 151
Fond z precenenia majetku	148 893	174 222	148 892	174 222
Nerozdelený zisk	177 768	152 992	177 975	153 064
Záväzky	393 078	425 245	302 088	332 743
Dlhodobé záväzky	203 337	154 364	199 261	150 136
Krátkodobé záväzky	189 741	270 881	102 827	182 607

SKRÁTENÉ VÝKAZY ZISKOV A STRÁT ZA ROKY KONČIACE SA 31. DECEMBRA 2014 A 2013 (V TIS. EUR)

	konsolidovaný		individuálny	
	2014	2013	2014	2013
Výnosy	978 683	581 488	394 529	456 857
Prevádzkové náklady	(885 524)	(486 075)	(301 772)	(361 867)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	93 159	95 413	92 757	94 990
Finančné výnosy/(náklady)	(68)	574	89	624
Zisk/(strata) pred zdanením	93 091	95 987	92 846	95 614
Daň z príjmov	(25 465)	(26 591)	(25 382)	(26 388)
Čistý zisk	67 626	69 396	67 464	69 226

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2014. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

ECONOMIC RESULTS

In 2014, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., revenues totalled EUR 395,199 thousand with total costs (including the income tax) of EUR 327,735 thousand and the before-tax profit amounted to EUR 67,464 thousand.

The most important revenue item includes revenues for services of the transmission system operator amounting to EUR 386,615 thousand. Revenues for services of the transmission system operator in 2014 showed the inter-annual decrease especially due to reduction of revenues for system operation.

The most important item of costs totalling EUR 302,353 thousand includes operating costs to ensure provisions of regulated services, consumption of material and energy, repairs and maintenance, costs of services, personal costs, taxes and fees, other operating costs and depreciations.

According to the individual financial statements prepared in compliance with IFRS, SEPS shows total assets in the net amount of EUR 872,305 thousand, liabilities of EUR 302,088 thousand and equity amounting to EUR 570,217 thousand as at 31 December 2014.

The most important item of total assets includes long-term tangible assets amounting to EUR 752,225 thousand complying with the revaluation model IAS 16 shown in its real value.

The company liabilities contain especially trade payables in the amount of EUR 80,631 thousand, deferred revenues regarding especially the drawdown of subsidies for long-term tangible assets amounting to EUR 102,445 thousand, deferred tax obligation of EUR 57,392 thousand and bank loans of EUR 53,505 thousand.

Equity consists of the share capital amounting to EUR 81,833 thousand, legal reserve fund of EUR 16,366 thousand, other funds of EUR 145,151 thousand, fund from the asset revaluation amounting to EUR 148,892 thousand and undistributed profit of EUR 177,975 thousand. The fund from the asset revaluation is related to the revaluation of long-term tangible assets pursuant to IAS 16 which is being performed on a sufficiently regular basis in the way so as the residual value cannot be substantially different from the value which would be shown as at the balance sheet date by using real values.

Pursuant to the Accountancy Act, SEPS prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS in the way as these were approved by the EU. The SEPS consolidation includes its 100% subsidiary OKTE, a. s., which starting on 1 January 2011 performs the activity relating to short-term electricity market organisation and imbalance settlement of accounting entities on the territory of the Slovak Republic and from 1 January 2013 it performs the activity covering administration and collection of measured data and central invoicing.

According to the consolidated financial statements, the SEPS group showed the consolidated after-tax profit amounting to EUR 67,626 thousand with the consolidated revenues of EUR 979,321 thousand as at 31 December 2014.

As at 31 December 2014, the consolidated assets of the SEPS group totalled EUR 964,512 thousand and equity of EUR 571,434 thousand. The most important items of the statements consist of long-term tangible assets amounting to EUR 754,842 thousand and undistributed profit of EUR 177,768 thousand.

The information on significant risks and uncertainties the company has to face are a part of the notes to the individual financial statements or the consolidated financial statements prepared according to the International Financial Reporting Standards. The financial statements are a part of this Annual Report.

SEPS PROFIT DISTRIBUTION

Item	Reality (EUR thous.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	67,464	100.00%
Dividends	66,134	98.03%
Reserve fund	0	0.00%
Undistributed profit	1,330	1.97%

SHORTENED STATEMENTS OF THE FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2014 AND AS AT 31 DECEMBER 2013 (IN EUR THOUS.)

	Consolidated		Individual	
	2014	2013	2014	2013
Assets	964,512	996,935	872,305	903,379
Non-current assets	770,794	742,643	766,631	738,731
Tangible assets	754,842	725,553	752,225	723,707
Non-tangible assets and other assets	15,952	17,090	14,406	15,024
Current assets	193,718	254,292	105,674	164,648
Inventories	1,208	1,045	1,209	1,046
Trade receivables and other receivables	67,575	47,095	45,072	44,886
Cash and cash equivalents	121,663	206,152	56,214	118,716
Receivables from income tax	3,272	0	3,179	0
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	964,512	996,935	872,305	903,379
Equity	571,434	571,690	570,217	570,636
Share capital	81,833	81,833	81,833	81,833
Legal reserve fund	16,541	16,504	16,366	16,366
Other funds	146,399	146,139	145,151	145,151
Fund from asset revaluation	148,893	174,222	148,892	174,222
Undistributed profit	177,768	152,992	177,975	153,064
Liabilities	393,078	425,245	302,088	332,743
Long-term liabilities	203,337	154,364	199,261	150,136
Short-term liabilities	189,741	270,881	102,827	182,607

SHORTENED INCOME STATEMENTS FOR THE YEARS ENDING
ON 31 DECEMBER 2014 AND 2013 (IN EUR THOUS.)

	Consolidated		Individual	
	2014	2013	2014	2013
Revenues	978,683	581,488	394,529	456,857
Operating costs	(885,524)	(486,075)	(301,772)	(361,867)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	93,159	95,413	92,757	94,990
Financial revenues/(costs)	(68)	574	89	624
Pre-tax profit/(loss)	93,091	95,987	92,846	95,614
Income tax	(25,465)	(26,591)	(25,382)	(26,388)
Net profit	67,626	69,396	67,464	69,226

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. 2014. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Income Statement.





Hlavná trieda v Košiciach

Obchod

Trade

OBCHOD

Na základe povolenia ÚRSO č. 2005E 0137 – 5. zmena zo dňa 18. marca 2015 na prenos elektriny na úrovni prenosovej sústavy Slovenskej republiky, je spoločnosť SEPS 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 GCC (Grid Control Cooperation) a prostredníctvom havarijných výpomocí od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti – prenos elektriny – podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Počnúc rokom 2012 sa začalo nové regulačné obdobie, ktoré potrvá do roku 2016. Legislatívny rámec regulácie tvorili vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z. z. zo dňa 22. júna 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov, vyhláška č. 221/2013 Z. z. zo dňa 11. júla 2013, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. zo dňa 23. júna 2014. Uvedené vyhlášky ÚRSO nastavili základné parametre pre regulované činnosti SEPS v rámci aktuálneho regulačného obdobia.

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

Market Coupling

Na základe žiadosti rumunského PPS a rumunskej energetickej burzy bol spustený projekt rozšírenia trojstranného Market Couplingu prevádzkovaného medzi Českou republikou, Slovenskom a Maďarskom. V súlade s plánom projektu došlo dňa 19. novembra 2014 k spusteniu prevádzky štvorstranného Market Couplingu (4MMC), teda prevádzky prepojených denných trhov formou implicitnej alokácie cezhraničných prenosových kapacít medzi českou, slovenskou, maďarskou a rumunskou trhovou oblasťou. V rámci projektu boli riešené nevyhnutné technické, technologické, procesné, zmluvné a taktické legislatívne úpravy vyvolané okrem samotného prístupu Rumunska aj prechodom na nový algoritmus na platforme PCR (Price Coupling of Regions), ktorá je využívaná energetickými burzami. Obdobne ako v predchádzajúcom prevádzkovom formáte Market Couplingu si SEPS zachovala status prevádzkovateľa centrálného modulu TSO Management Function (mTMF), ktorý je zúčtovacím centrom pre zapojených prevádzkovateľov prenosových sústav a zároveň tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami energetických búrz.

Alokácia cezhraničných prenosových kapacít

Aukčná kancelária SEPS, v súlade s obchodnou politikou SEPS, organizovala v roku 2014 pridelovanie prenosových kapacitných práv na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou (WPS). Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk.

Pridelovanie 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 rámci koordinovaných aukcií v regióne strednej východnej Európy prostredníctvom aukčnej kancelárie CAO Central Allocation Office GmbH vo Freisingu (Nemecko), v súlade s pravidlami zverejnenými na www.central-ao.com.

Na dennej báze boli cezhraničné kapacity na profile SEPS/MAVIR pridelené implicitne, v rámci spoločného trhu Českej republiky, Slovenska a Maďarska organizovaného operátormi trhov spoločnosťami OKTE, a. s., OTE, a. s., resp. HUPX ZRt. Počnúc obchodným dňom 19. november 2014 bol spoločný trh rozšírený o Rumunsko, tzn. pridelovanie kapacít na príslušných hraniciach od uvedeného dátumu prebieha implicitne v rámci procedúry 4MMC.

Na cezhraničnom profile s Českou republikou neboli v roku 2014 prenosové kapacity prideľované na ročnej/mesačnej báze formou aukcií, ale účastníci trhu mali možnosť svoje cezhraničné prenosy voľne nominovať do času D-2 17.00 hod. (kde D je deň prenosu). Počnúc obchodným dňom 1. marec 2014 bola zavedená na profile SEPS/ČEPS denná explicitná tieňová aukcia, ktorá slúži ako záložné riešenie na prideľovanie cezhraničných kapacít na dennej báze v prípade zlyhania procedúry Market Coupling.

V roku 2014 pokračovalo vnútrodenné prideľovanie cezhraničných kapacít na profiloch SEPS/ČEPS, SEPS/PSE a SEPS/MAVIR. 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. Vnútrodenné 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.

**TAB. 1: PERCENTUÁLNY PODIEL CEZHRANIČNÝCH PRENOSOV
DOJEDNANÝCH V PROCESE INTRADAY NA CELKOVOM CEZHRANIČNOM PRENOSE V ROKU 2014**

Hranica	Cezhraničný prenos - intraday (MWh)	Celkový cezhraničný prenos (MWh)	Percentuálny podiel
SEPS → ČEPS	153 367,0	2 222 536,0	6,90%
ČEPS → SEPS	121 695,0	10 624 351,0	1,15%
SEPS → MAVIR	27 498,0	7 634 596,2	0,36%
MAVIR → SEPS	28 267,0	519 168,4	5,44%
SEPS → PSE	285,0	8 637,0	3,30%
PSE → SEPS	1 917,0	232 938,0	0,82%

Procesy príjmu nominácií cezhraničných prenosov a ich zosúhlasovania prebiehajú v nepretržitom režime (24/7) prostredníctvom obchodných systémov SEPS. Pracovníci SEPS permanentne poskytujú podporu a konzultácie účastníkom trhu.

Prevádzka modulu TMF (mTMF)

V rámci Market Couplingu spoločnosť SEPS zabezpečovala bezchybnú prevádzku všetkých „PRE“ a „POST“ couplingových procesov v module TMF a otestovanie a nábeh funkcionalít mTMF.

Počas „PRE“ couplingových procesov sú zabezpečované činnosti ako príjem voľných prenosových kapacít od príslušných PPS (ČEPS, MAVIR, Transelectrica), ako aj vyhodnotenie finálnej ponúkanej prenosovej kapacity na všetkých dotknutých cezhraničných profiloch v rámci prepojeného denného trhu 4MMC (ďalej len Ponúkaná kapacita). Ponúkaná kapacita je ďalej odosiadaná do obchodného systému primárnej burzy (EPEXSPOT, OTE).

Po prijatí výsledkov z primárnej burzy do mTMF v rámci „POST“ couplingového procesu sú zabezpečované všetky procesy týkajúce sa odoslania prijatých výsledkov do príslušných TSO spolu s cezhraničnými nomináciami. Posledným krokom je spracovanie a odsúhlasenie výsledkov, akceptácia a spracovanie faktúr.

Metodika riadenia ES

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.

Zodpovedný službukonajúci dispečer na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení pre spoľahlivú a bezpečnú prevádzku ES SR.

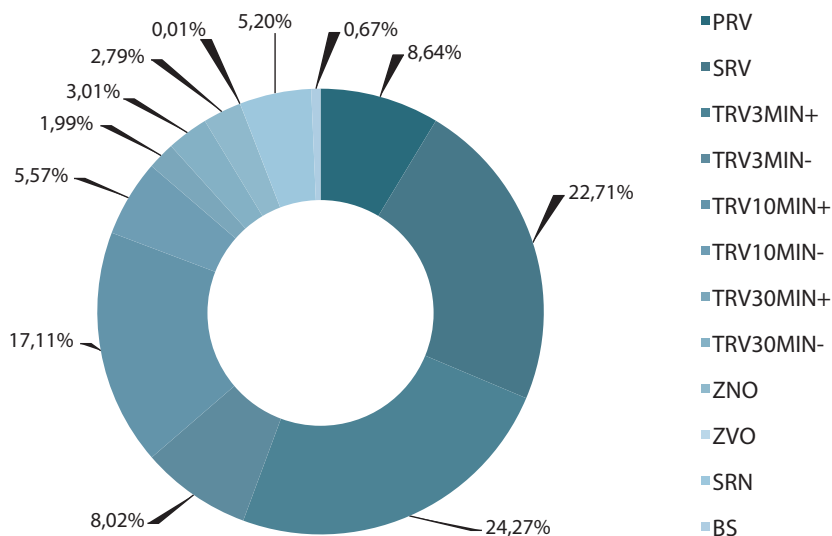
Zabezpečenie podporných služieb

Spoločnosť SEPS v zmysle platnej legislatívy realizovala obstarávanie a obchodné vyhodnotenie poskytovania podporných služieb. V súlade s *Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS* (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) prebiehalo obstarávanie podporných služieb prostredníctvom výberových konaní spravidla na ročnej, mesačnej a dennej báze. Ročné výberové konanie na nákup podporných služieb pre zaistenie systémových služieb bolo realizované postupom interného obstarávania v zmysle súťažných podkladov, ktoré boli zverejnené na stránke www.sepsas.sk.

Mesačné a denné výberové konania na obstaranie podporných služieb boli realizované prostredníctvom obchodného systému SEPS v súlade s *Prevádzkovým poriadkom*, *Technickými podmienkami prístupu a pripojenia*, *pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy SEPS* (ďalej len „Technické podmienky“) a v súlade s dokumentom *Pravidlá Krátkodobých výberových konaní a Denných výberových konaní na obstaranie podporných služieb* zverejnenom na webovom sídle www.sepsas.sk.

Na nižšie uvedenom grafe je zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé PpS ako podiel z celkových nákladov vynaložených na PpS v roku 2014.

GRAF 1: PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2014



TAB. 2: PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2014

PRV	8,64%
SRV	22,71%
TRV3MIN+	24,27%
TRV3MIN-	8,02%
TRV10MIN+	17,11%
TRV10MIN-	5,57%
TRV30MIN+	1,99%
TRV30MIN-	3,01%
ZNO	2,79%
ZVO	0,01%
DRN	5,20%
BS	0,67%

PpS

PRV

SRV

TRV 3MIN+

TRV 3MIN-

TRV 10MIN+

TRV 10MIN-

TRV 30MIN+

TRV 30MIN-

ZNO

ZVO

SRN

BS

podporné služby

primárna regulácia ($\pm$) výkonu a frekvencie

sekundárna regulácia ($\pm$) výkonu a frekvencie

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 3-minútová kladná

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 3-minútová záporná

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 10-minútová kladná

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 10-minútová záporná

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30-minútová kladná

terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30-minútová záporná

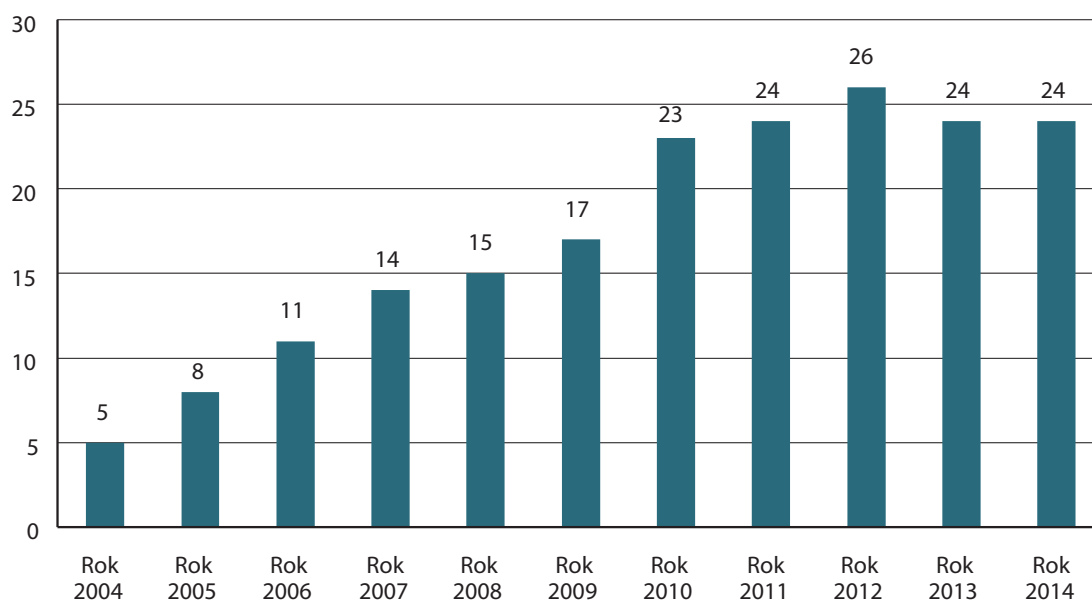
zníženie odberu

zvýšenie odberu

sekundárna regulácia napätia a jalového výkonu

štart z tmy

GRAF 2: POČET POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004



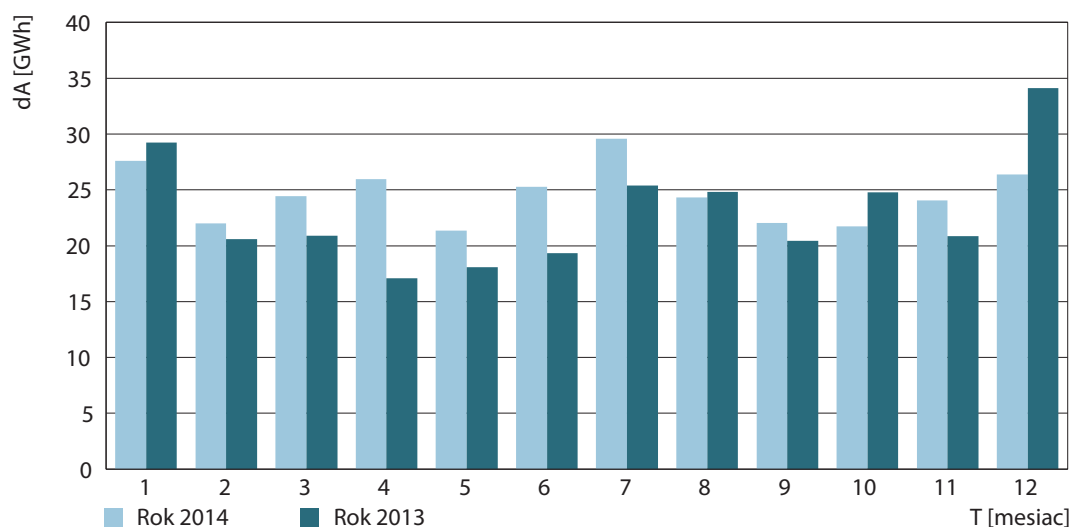
Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy, vrátane importu zo susediacich prenosových sústav. V roku 2014 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 29 603,711 GWh elektriny. Oproti predchádzajúcemu roku je to nárast o 4,69 %, keďže v roku 2013 bolo prenosovou sústavou prenesených 28 276,810 GWh elektriny.

Straty v prenosovej sústave sú hodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy a množstvom elektriny, ktoré z prenosovej sústavy vystupuje, znížený o vlastnú spotrebu elektriny PPS.

Straty v prenosovej sústave za rok 2014 dosiahli hodnotu 294,783 GWh. Medziročne ide o nárast o 6,94 %, keďže v roku 2013 dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 275,655 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2014 je 0,996 %, čo predstavuje nárast oproti roku 2013, keď bol tento podiel 0,975 %. Straty pri prenose elektriny v roku 2014 dosiahli maximum v mesiaci júl (29,582 GWh) a minimum v mesiaci máj (21,366 GWh).

GRAF 3: VÝVOJ STRÁT - R. 2014/R. 2013



Riadenie elektrizačnej sústavy Slovenska

Dispečerská služba dispečingu PPS aktivovala v medzinárodných varovných systémoch (RAAS/EAS) druhý varovný stupeň (výstraha) v priebehu roka 2014 2-krát. Bolo to dňa 28. 11. 2014 v dĺžke trvania 11 hodín a dňa 11. 12. 2014 v trvaní 7,5 hodiny. Dôvodom boli vysoké toky elektriny na 400 kV vedeniach a neplnenie bezpečnostného kritéria N-1. Varovné systémy RAAS a EAS slúžia na vzájomné informovanie o prevádzkových stavoch elektrizačných sústav medzi dispečingami PPS združených v ENTSO-E. V systémoch RAAS a EAS sú známe štyri prevádzkové stavy, posledný z nich znamená „blackout“ sústav. Obidva systémy sú vzájomne prepojené.

Situácia z pohľadu prenosu elektriny bola v roku 2014 stabilná. V dvoch prípadoch bolo nutné operatívne využiť rekonfiguráciu zapojenia prenosovej sústavy SR. Obidve rekonfigurácie sa vykonávali za účelom odľahčenia 400 kV vedení Levice – Göd (V449) a Veľké Kapušany – Mukačevo (V440). Rekonfigurácie prenosovej sústavy SR sa vykonali v 400 kV elektrickej stanici Lemešany v dňoch 18. a 19. 12. 2014. Celková dĺžka trvania rekonfigurácií bola 26 hodín.

TAB. 3: CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ROKOCH 2007 AŽ 2014 V GWH

- GWh -	2007	2 008	2 009	2 010	2011	2012	2013	2014
Import	13 580	9 412	8 994	7 334	11 227	13 472	10 719	12 963
Export	11 855	8 891	7 682	6 293	10 500	13 079	10 628	11 862
Saldo (import)	1 725	521	1 312	1 041	727	393	91	1 101

Grid Control Cooperation (e-GCC)

Dňa 8. 3. 2012 SEPS a ČEPS uviedli do prevádzky systém e-GCC (Grid Control Cooperation). 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. Ako tretí v poradí sa do systému e-GCC pripojil MAVIR dňa 23. 4. 2013. Ročná skúšobná a komerčná prevádzka MAVIR v e-GCC bola úspešne ukončená v apríli 2014, po ktorej MAVIR ostal naďalej pripojený do systému e-GCC. V priebehu celého roka 2014 sa preto na výmene RE v systéme e-GCC podieľali traja PPS – SEPS, ČEPS, MAVIR.

V roku 2014 sa v rámci systému e-GCC do ES SR importovalo 51 213 MWh (kladná RE). Vývoz z ES SR (záporná RE) do spolupracujúcich sústav v systéme e-GCC bol za rok 2014 v objeme 35 998 MWh. Medziročný index (2014/2013) bol v prípade dovozu 107,9 % a na strane vývozu to bolo 76,3 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE z aktivácie SRV bol v roku 2014 na úrovni 29 %. Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE z aktivácie SRV v roku 2014 podieľala vo veľkosti 17,1 %.

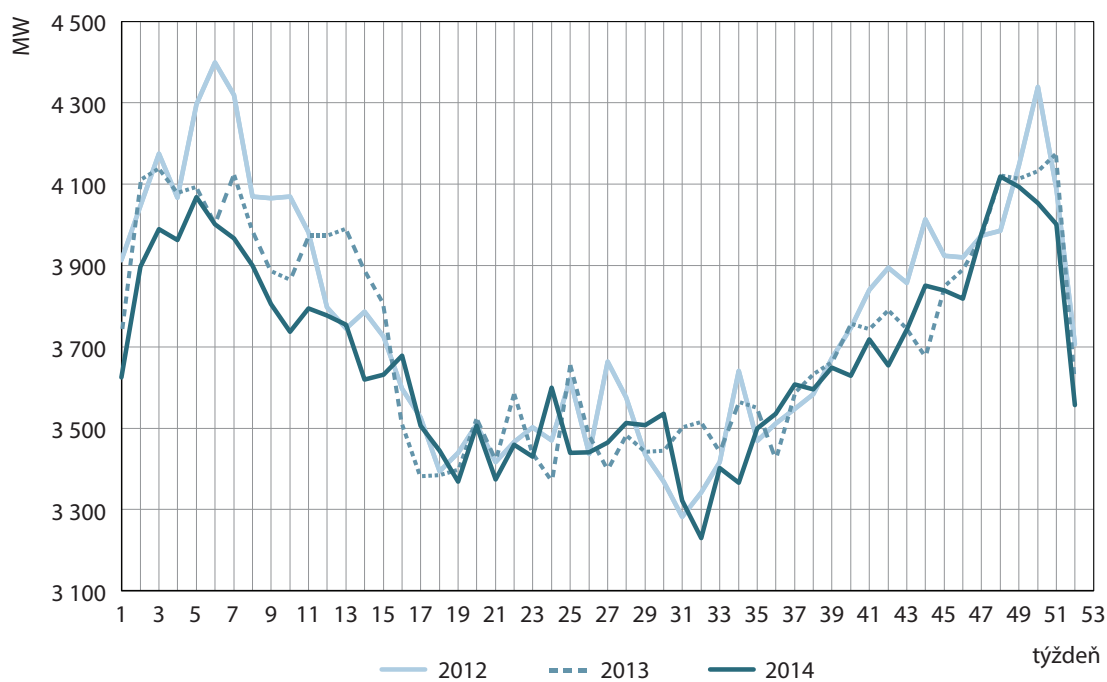
Základné prevádzkové informácie o ES SR

Ročné maximum zaťaženia ES SR (4 120 MW) bolo zaznamenané v roku 2014 dňa 27. novembra. V roku 2013 to bolo dňa 17. decembra. Maximum zaťaženia v roku 2014 bolo za posledných 20 rokov najnižšie. Pod úroveň 4 200 MW sa dostalo za toto obdobie len tri krát. 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 zaťaženia.

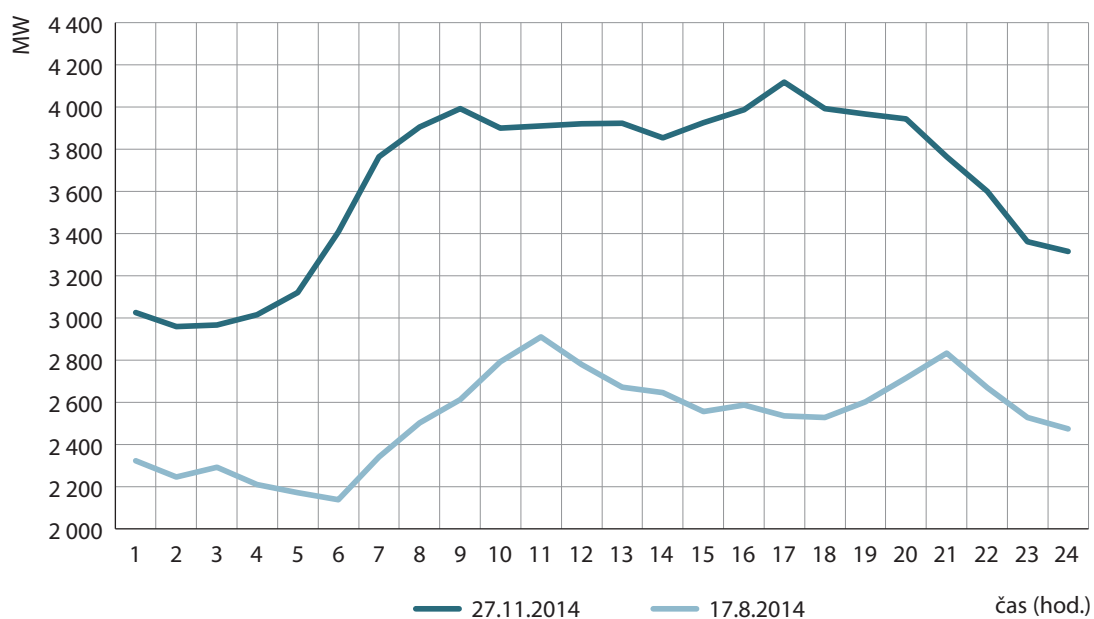
TAB. 4: MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ZAŤAŽENIE ES SR V ROKU 2014

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2014-2013)
Maximum	27.11.	17:00	4 120 MW	-55 MW
Minimum	17.8.	6:00	2 137 MW	-64 MW

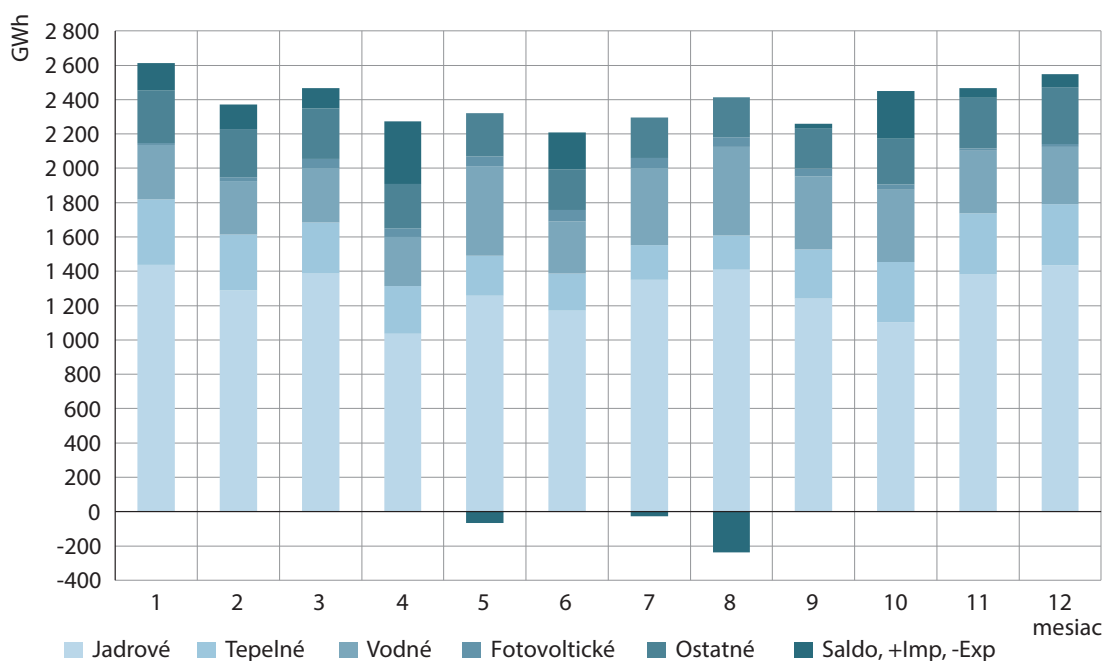
GRAF 4: TÝŽDENNÉ MAXIMÁ ZATAŽENIA



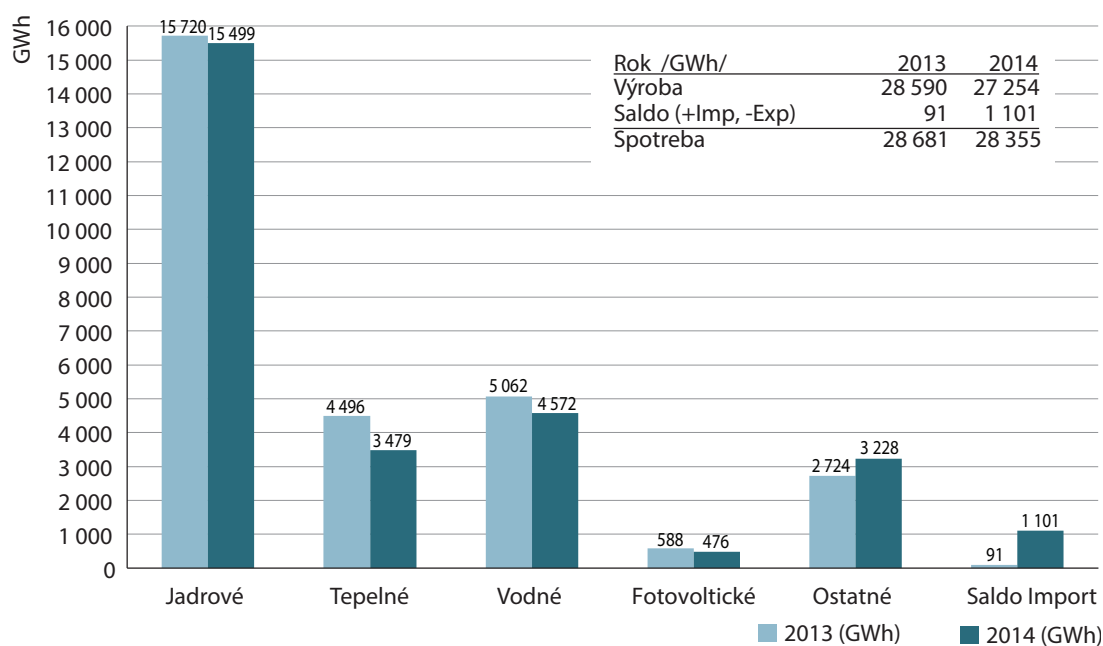
GRAF 5: PRIEBEH ZATAŽENIA V DŇOCH ROČNÉHO MAXIMA A MINIMA V ROKU 2014



GRAF 6: PODIEL ZDROJOV NA MESAČNEJ VÝROBE ELEKTRINY V ROKU 2014



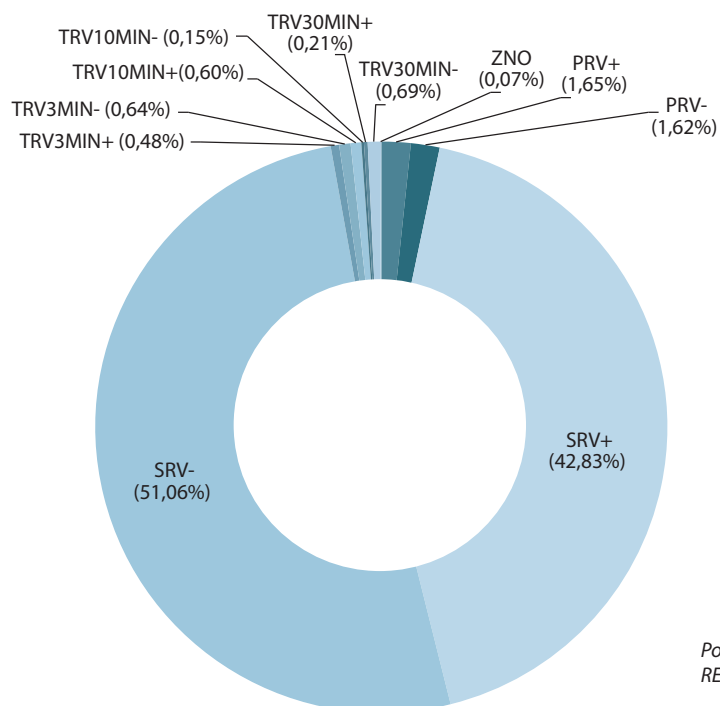
GRAF 7: PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY V ROKOCH 2013 A 2014



GRAF 8: ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY

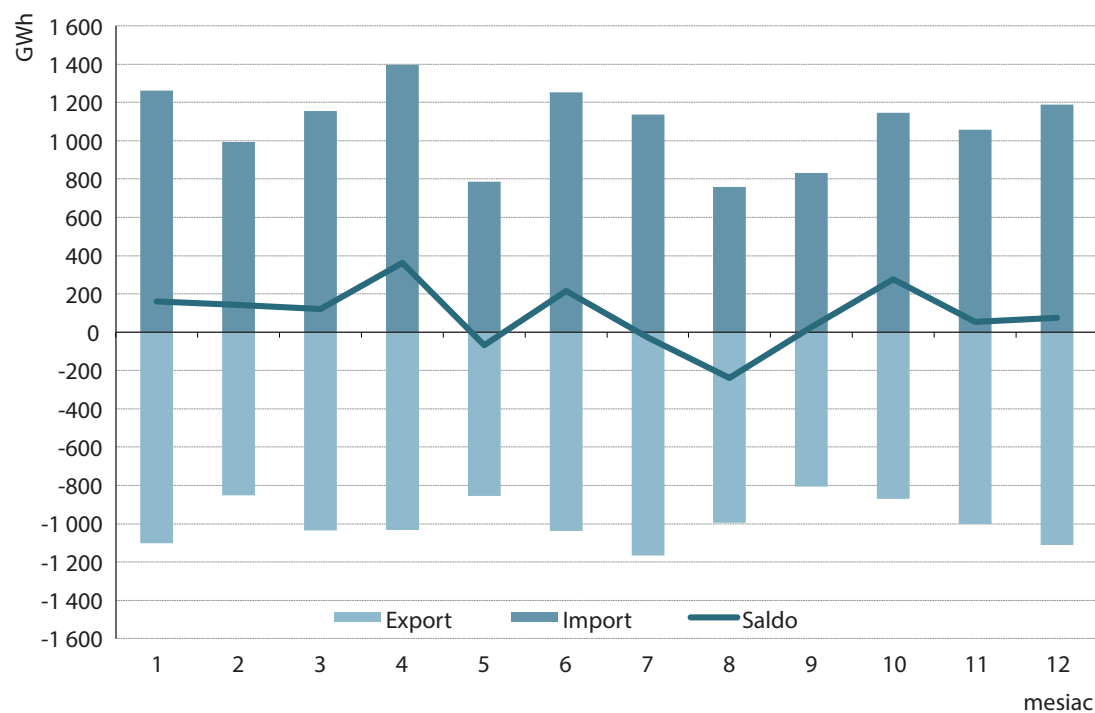


GRAF 9: DODÁVKA REGULAČNEJ ELEKTRINY V ROKU 2014 (MWH)

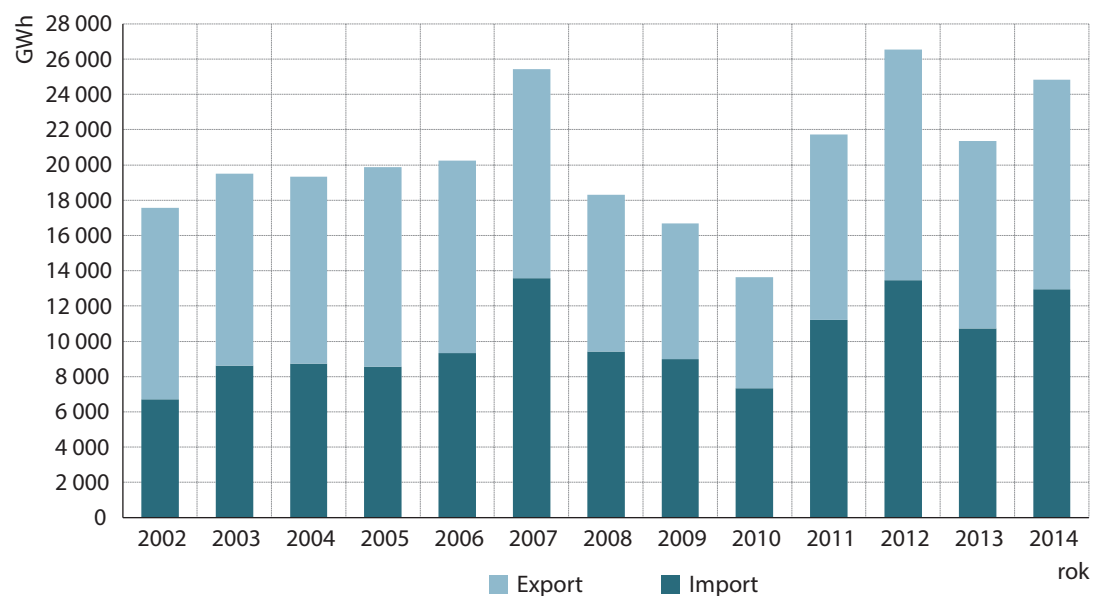


Poznámka:
RE zo SRV je vrátane dodávok z e-GCC.

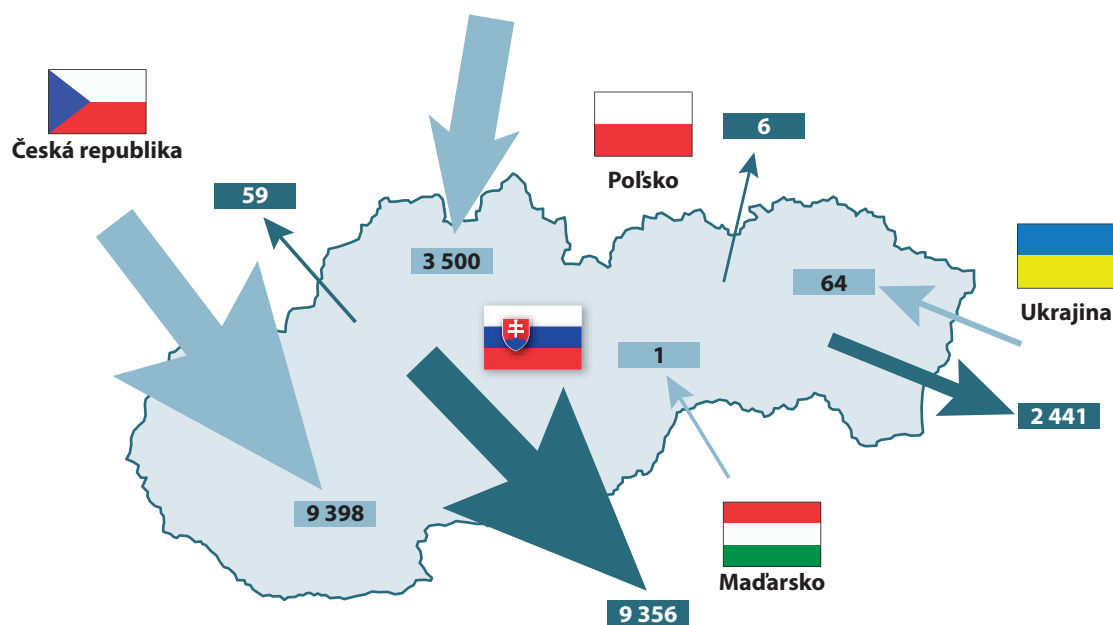
GRAF 10: NAMERANÉ MESAČNÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR V ROKU 2014



GRAF 11: NAMERANÉ ROČNÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR



GRAF 12: NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ES SR V ROKU 2014 V GWh



Σ Import: 12 963 GWh, Σ Export: 11 862 GWh, Saldo (import): 1 101 GWh

TRADE

Based on the RONI permission No. 2005E 0137 – 5th change of 18 March 2015 for transfer of electricity on the level of the transmission system of the Slovak Republic, 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 GCC (Grid Control Cooperation) system and emergency aids from the neighbouring operators of transmission systems (TSOs).

The core business activity of the company – electricity transmission – is subject to regulation by RONI. Starting with y. 2012, a new regulation period lasting till y. 2016 commenced. The legislative framework of regulation consisted of decrees of the Regulatory Office for Network Industries No. 189/2011 Coll. of 22nd June 2011 on the scope of price regulations in network industries and on the method of its implementation as amended, Decree No. 221/2013 Coll. of 11th July 2013, which lays down price regulations in the electricity sector as amended by Decree No. 189/2014 Coll. of 23rd June 2014. The mentioned RONI decrees set basic parameters for regulated activities of SEPS within the actual regulation period.

Apart from the core business activity, 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.

Market Coupling

Based on the application of the Romanian TSO and the Romanian energy exchange, the project covering extension of trilateral Market Coupling operated among the Czech Republic, Slovakia, and Hungary. According to the project plan, on 19th November 2014, the four-lateral Market Coupling (4MMC) was commissioned, i.e. the operation of day-ahead markets in the form of implicit allocation of cross-border transmission capacities among the Czech, Slovak, Hungarian, and Romanian market areas. Within the project, inevitable technical, technological, procedural, contractual, and legislative adjustments were dealt with caused apart from accession of Romania also by transition to the new algorithm on the PCR (Price Coupling of Regions) platform used by energy exchanges. Similarly, as in the previous operating format of Market Coupling, SEPS preserved the status of the operator of the central module of TSO Management Function (mTMF) which is a billing centre for connected transmission system operators and, concurrently, it forms an interface for communication and exchange of data among the systems of the transmission system operators and energy exchange systems.

Allocation of Cross-Border Transmission Capacities

The SEPS Auction Office in compliance with the SEPS trade policy 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 2014. Allocation of cross-border transmission capacities was executed in the form of auctions according to the rules published on www.sepsas.sk.

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 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 a daily basis, the cross-border capacities on the SEPS/MAVIR profile were allocated implicitly, within the coupled market of the Czech Republic, Slovakia and Hungary organized by market operators OKTE, a. s., OTE, a. s., or HUPX ZRt. Starting with the business day on 19th November 2014, the coupled market was extended by Romania, i.e. allocation of capacities on the respective borders from the mentioned date is carried out implicitly within the procedure of 4MMC.

In 2014, 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 were 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). Starting with the business day on 1st March 2014, a daily explicit shadow auction serving as a backup solution for allocation of cross-border capacities on a daily basis in case of failure of the Market Coupling procedure was introduced on the SEPS/ČEPS profile.

In 2014, intraday process for allocation of cross-border capacities on the SEPS/ČEPS, SEPS/PSE, and SEPS/MAVIR profiles continued. 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.

TABLE 1. PERCENTAGE SHARE OF CROSS-BORDER TRANSMISSIONS AGREED IN THE INTRADAY PROCESS ON THE TOTAL CROSS-BORDER TRANSMISSION IN 2014

Border	Cross-border transmission - intraday (MWh)	Total cross-border transmission (MWh)	Percentage share
SEPS → ČEPS	153,367.0	2,222,536.0	6.90%
ČEPS → SEPS	121,695.0	10,624,351.0	1.15%
SEPS → MAVIR	27,498.0	7,634,596.2	0.36%
MAVIR → SEPS	28,267.0	519,168.4	5.44%
SEPS → PSE	285.0	8,637.0	3.30%
PSE → SEPS	1,917.0	232,938.0	0.82%

Processes covering receipt of nominations and their reconciliation are carried out in a continuous mode (24/7) using the SEPS business systems. The employees provide support and consultations for the market participants on a permanent basis.

Operation of the TMF Module (mTMF)

Within the Market Coupling SEPS provided for trouble-free operation of all "PRE" and "POST" coupling processes in the TMF module and testing and start-up of the mTMF functions.

In the course of "PRE" coupling processes the activities such as receipt of free transmission capacities from the respective TSOs (ČEPS, MAVIR, Transelectrica) are ensured together with evaluation of the final offered transmission capacity on all concerned cross-border profiles within the interconnected day-ahead 4MMC market (hereinafter referred to as Offered Capacity). The Offered Capacity is further sent to the business system of primarily active exchange (EPEXSPOT, OTE).

After receipt of the results from the primary exchange to mTMF within the "POST" coupling process, all processes covering sending of the received results to the respective TSOs including cross-border nominations are ensured. The last step is processing and approval of results, acceptance and processing of invoices.

Methodology of ES Management

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 regulations Policy-4 of the Operational Handbook (OH) of the ENTSO-E regional group of Central Europe (RG-CE).

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.

Securing Ancillary Services

Pursuant to the valid legislation, SEPS implemented acquisition and business evaluation of ancillary service provision. In compliance with the *Operating Instructions of the Transmission System Operator SEPS* (hereinafter referred to as "Operating Instructions") the acquisition of ancillary services was carried out via tenders usually on an annual, monthly, and daily basis. Annual tender for purchase of ancillary services to ensure system services was implemented applying the internal acquisition procedure pursuant to the tender documents published on www.sepsas.sk.

Monthly and daily tenders for procurement of ancillary services were implemented via the SEPS business system in compliance with the *Operating Instructions, Technical Conditions for Access and Connection, SEPS Rules for the Transmission System Operation* (hereinafter referred to as "Technical Conditions") and in compliance with the document *Rules of Short-Term Tenders and Daily Tenders to Procure Ancillary Services* published on the internet website www.sepsas.sk.

The chart below shows drawdown of costs for individual PpS as a share of total costs incurred on PpS in 2014.

CHART 1. SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR PPS OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN OF PPS IN 2014

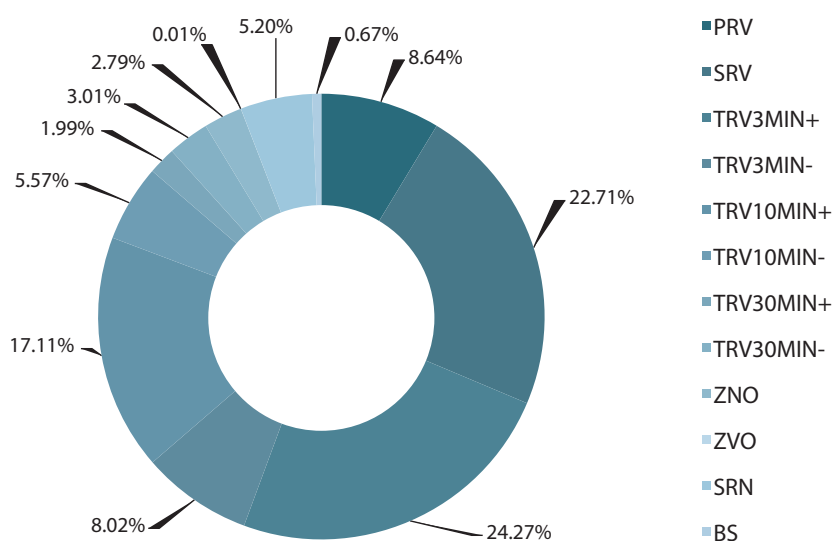
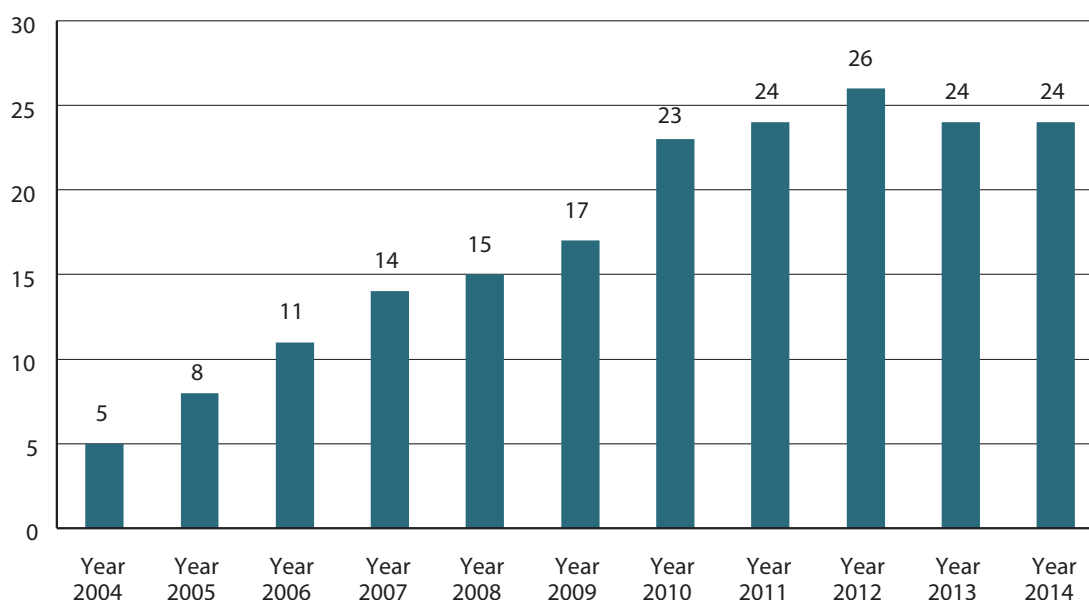


TABLE 2. SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR PPS OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN IN 2014

PRV	8.64%	PpS	ancillary services
SRV	22.71%	PRV	primary regulation ($\pm$) of performance and frequency
TRV3MIN+	24.27%	SRV	secondary regulation ($\pm$) of performance and frequency
TRV3MIN-	8.02%	TRV3MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute positive
TRV10MIN+	17.11%	TRV3MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute negative
TRV10MIN-	5.57%	TRV10MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 10-minute positive
TRV30MIN+	1.99%	TRV10MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 10-minute negative
TRV30MIN-	3.01%	TRV30MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 30-minute positive
ZNO	2.79%	TRV30MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 30-minute negative
ZVO	0.01%	ZNO	takeoff reduction
DRN	5.20%	ZVO	takeoff increase
BS	0.67%	DRN	voltage and reactive power regulation
		BS	black start

CHART 2. NUMBER OF ANCILLARY SERVICE PROVIDERS FROM 2004



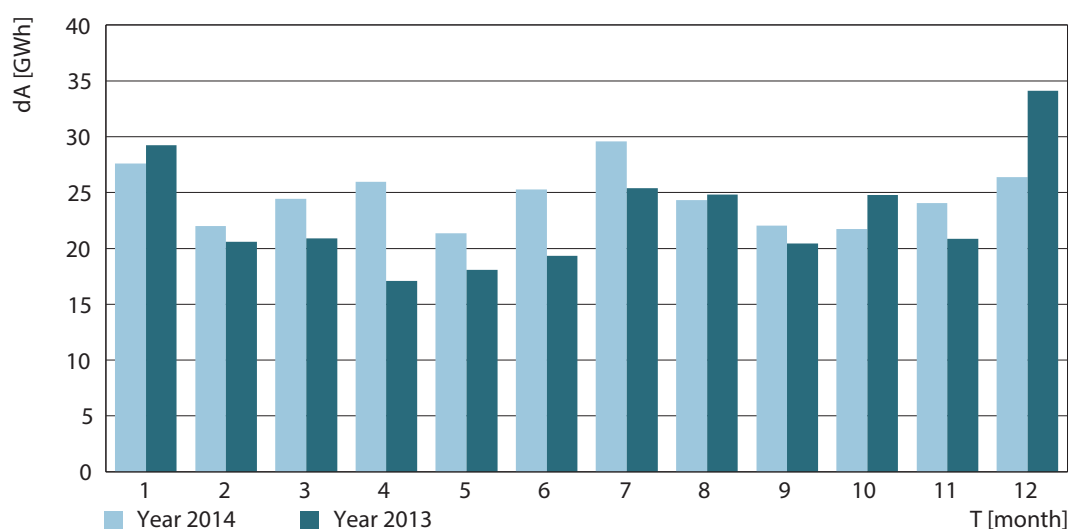
Electricity for Coverage of Losses at Electricity Transmission

Electricity transmitted via the transmission system is defined as a sum of all electricity inputs in the transmission system including import from the neighbouring transmission systems. In 2014, the transmitted electricity via the transmission system totalled 29,603.711GWh. Compared to the previous year it is increase by 4.69%, since in 2013 there were 28,276.810GWh 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 2014 amounted to 294.783 GWh. Inter-annually, it means decrease by 6.94%, since in 2013 the losses in the transmission system amounted to 275.655GWh. The share of losses in the electricity transmitted in 2014 is 0.996%, what means increase against 2013, when the share was 0.975%. The highest electricity losses in 2014 were reached in July (29.582GWh) and the lowest ones in May (21.366GWh).

CHART 3. DEVELOPMENT OF LOSSES - Y. 2014/Y. 2013



Management of the Electricity System of Slovakia

The TSO dispatcher service activated the second warning system (caution) twice in the course of 2014 within the international warning systems (RAAS/EAS). It was on 28.11. 2014 with duration of 11 hours and on 11.12.2014 with duration of 7.5 hours. The reasons were high flows of electricity on 400kV lines and failure to meet the N-1 safety criterion. The RAAS and EAS warning systems serve for mutual informing on operating states of electricity systems among dispatching systems of TSOs associated in ENTSO-E. There are four operating states known in the RAAS and EAS systems while the last one means the system "blackout". Both systems are mutually interconnected.

The situation in terms of electricity transmission was stable in 2014. In two cases it was necessary to use reconfiguration in order to connect the transmission system of SR. Both reconfigurations were performed in order to relieve 400kV lines Levice – Göd (V449) and Veľké Kapušany – Mukačevo (V440). Reconfigurations of the transmission system of SR were performed in 400kV substation Lemešany on 18. and 19.12.2014. The total length of reconfiguration duration was 26 hours.

TABLE 3. CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE PERIOD 2007 TO 2014 IN GWh

- GWh -	2007	2 008	2 009	2 010	2011	2012	2013	2014
Import	13,580	9,412	8,994	7,334	11,227	13,472	10,719	12,963
Export	11,855	8,891	7,682	6,293	10,500	13,079	10,628	11,862
Balance (import)	1,725	521	1,312	1,041	727	393	91	1,101

Grid Control Cooperation (e-GCC)

On 08.03.2012, SEPS and ČEPS commissioned the e-GCC (Grid Control Cooperation) system. 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. As third one in order, MAVIR connected to e-GCC on 23.04.2013. Annual test and commercial operation of MAVIR in e-GCC was successfully completed in April 2014 after which MAVIR remained connected to the e-GCC system. In 2014, thus three TSOs - SEPS, ČEPS, MAVIR were participating in the RE exchange in the e-GCC system.

In 2014, within the e-GCC system, there were 51,213MWh (positive RE) imported into ES SR. Export from ES SR (negative RE) into cooperating systems in the e-GCC system in 2014 amounted to 35,998MWh. The inter-annual index (2014/2013) was in case of import 107.9% and, on the other hand, on the export side it was 76.3%. The share of positive RE from the e-GCC system in total positive RE from SRV activation was in 2014 on the level of 29%. Negative RE from the e-GCC system participated in total negative RE from SRV activation in 2014 by 17.1%

Basic Operating Information on the ES SR

Annual maximum load of ES SR (4,120MW) was recorded in 2014 on 27th November. In 2013, it was on 17th December. The maximum load in 2014 was the lowest in 20 years. It reached the level below 4,200MW in this period only three times. The lower values, below 4,000MW were reached in 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 4. MAXIMUM AND MINIMUM LOAD OF ES SR IN 2014

	Date	Hour	Load	Difference (2014-2013)
Maximum	27.11.	5 p.m.	4,120MW	-55 MW
Minimum	17.8.	6 a.m.	2,137MW	-64 MW

CHART 4. WEEKLY PEAK LOADS

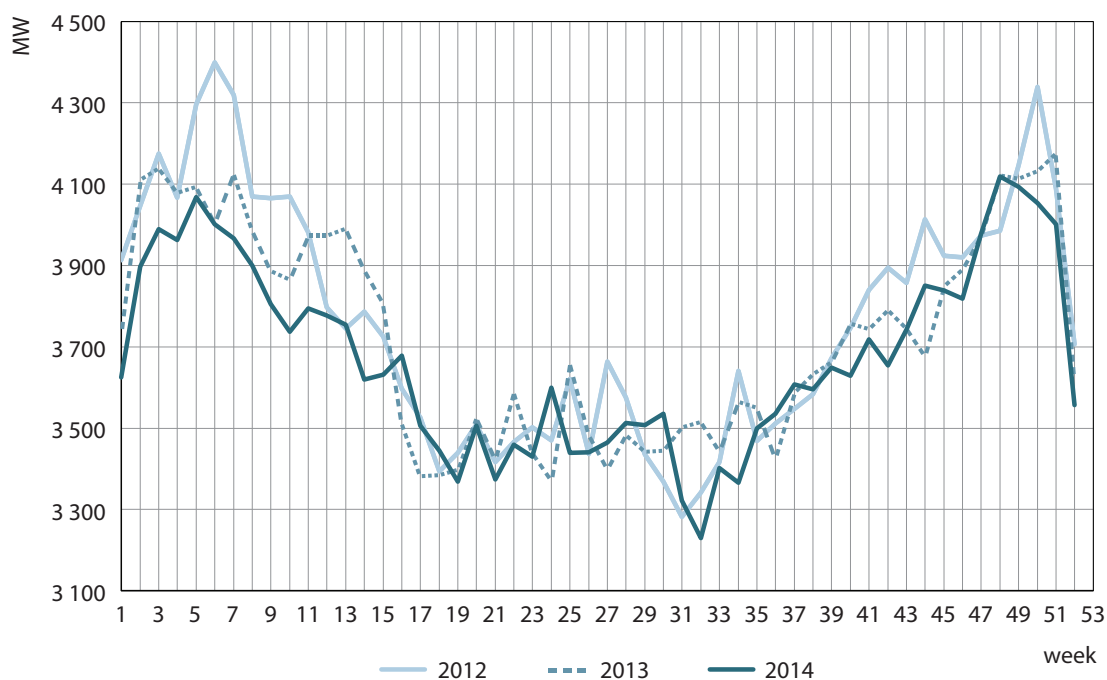


CHART 5. LOAD ON THE DAYS OF ANNUAL MAXIMUM AND MINIMUM IN 2014

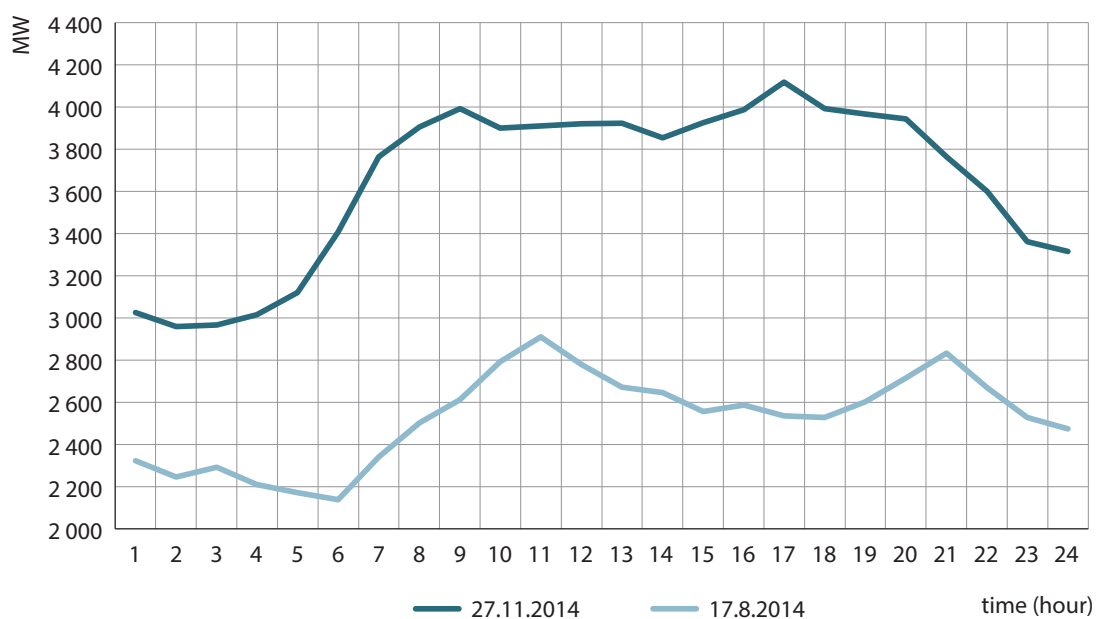


CHART 6. SHARE OF RESOURCES IN THE MONTHLY ELECTRICITY GENERATION IN 2014

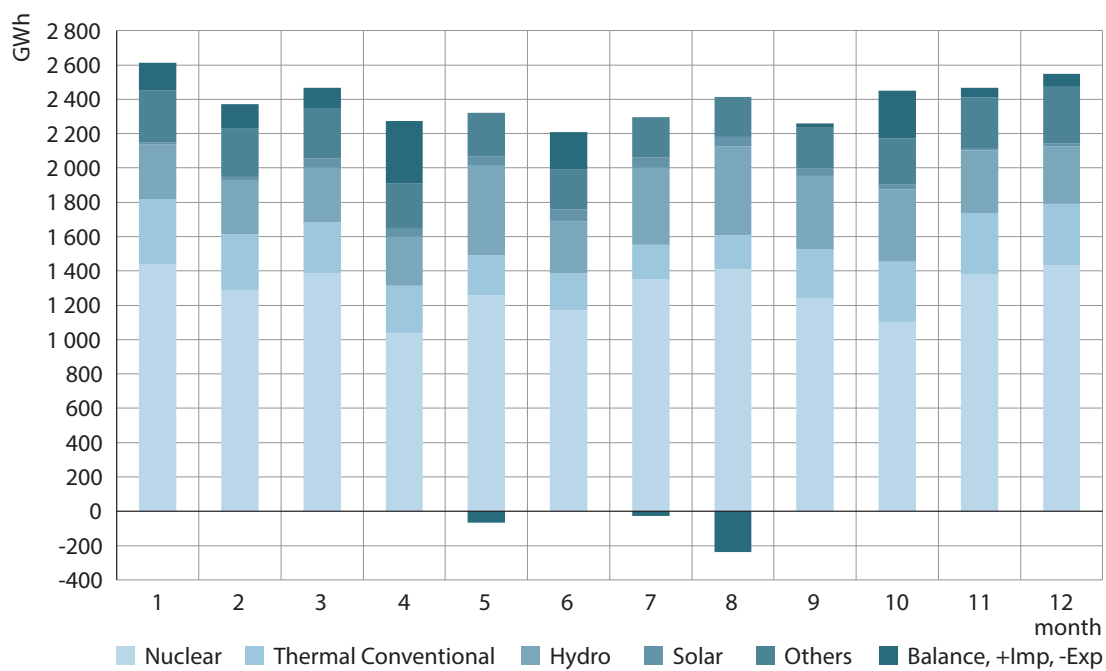


CHART 7. SHARE OF RESOURCES IN THE ELECTRICITY GENERATION IN 2013 AND 2014

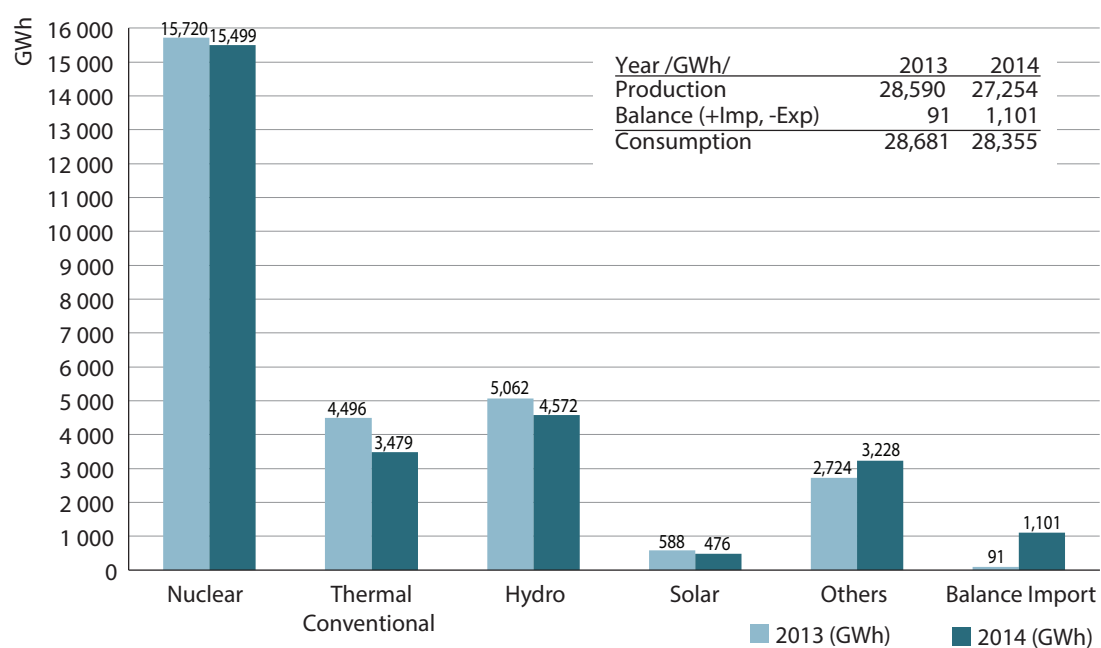


CHART 8. ANNUAL ELECTRICITY GENERATION AND CONSUMPTION

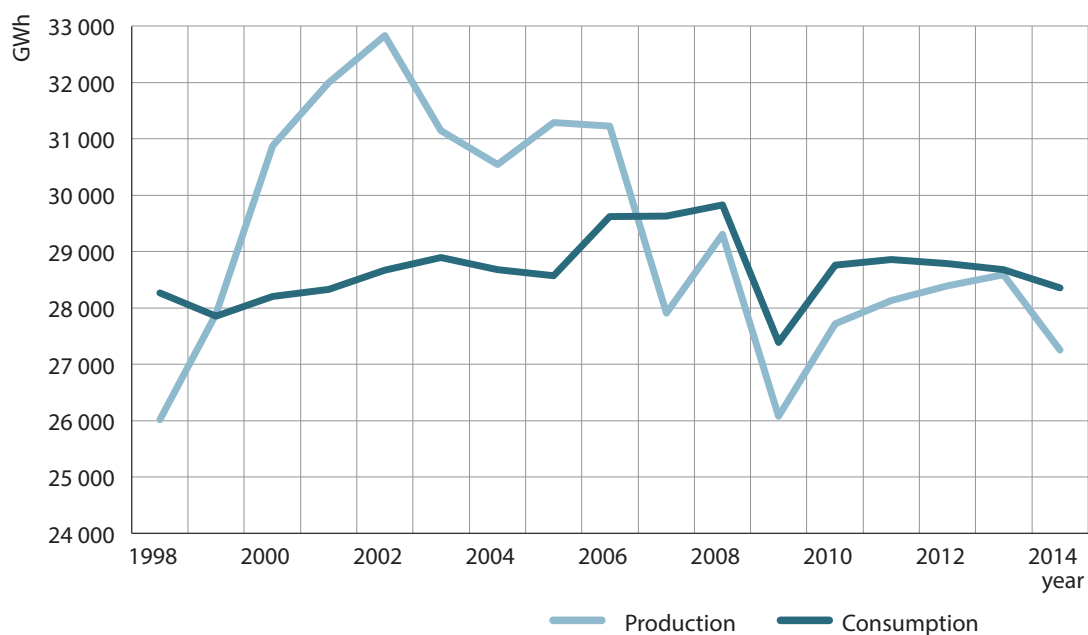


CHART 9. SUPPLY OF REGULATION ELECTRICITY IN 2014 (MWh)

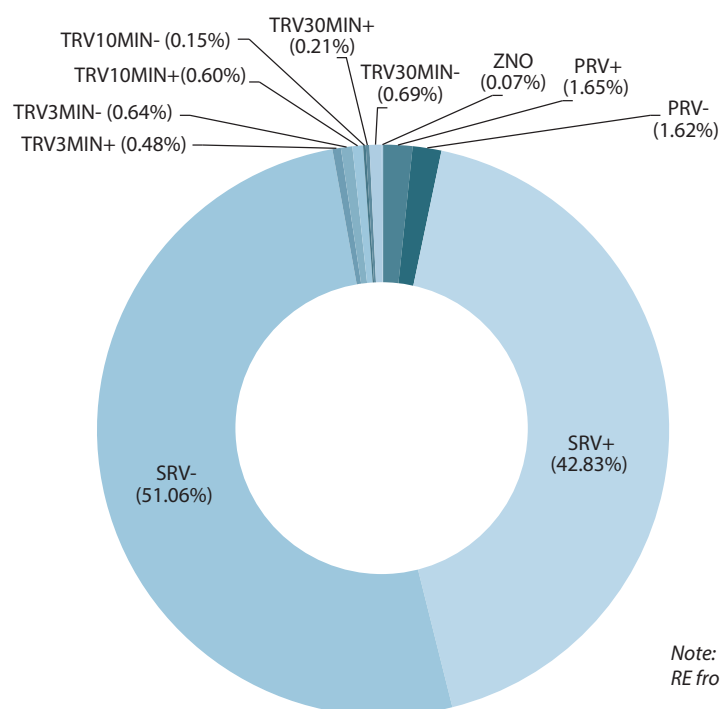


CHART 10. MEASURED MONTHLY CROSS-BORDER TRANSMISSIONS IN ES SR IN 2014

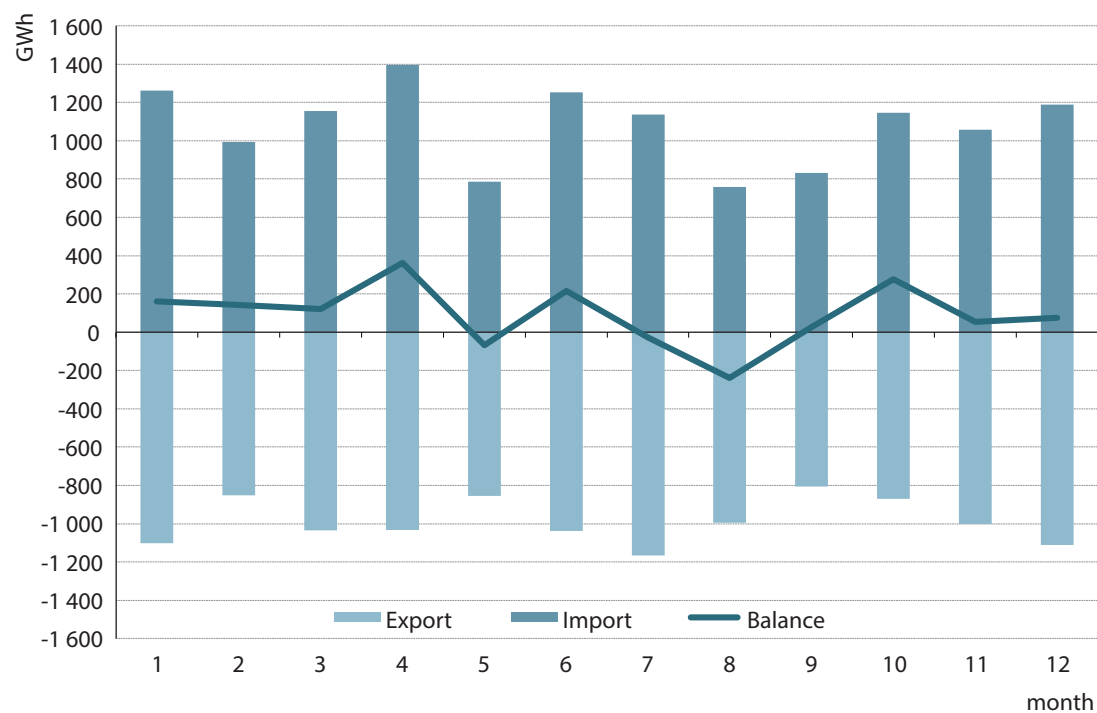


CHART 11. MEASURED ANNUAL CROSS-BORDER TRANSMISSIONS IN ES SR

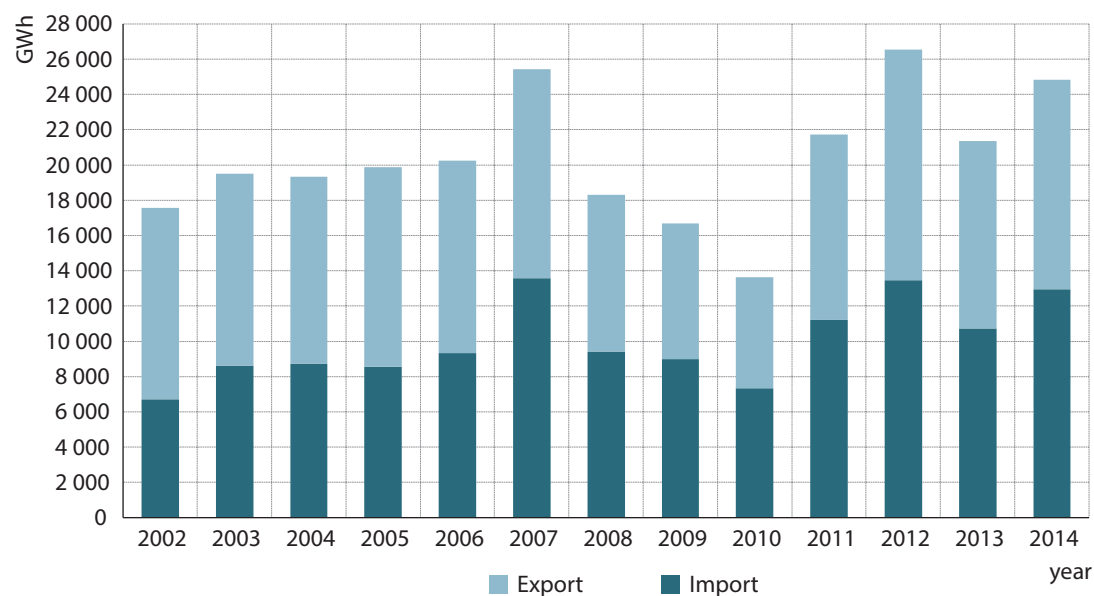
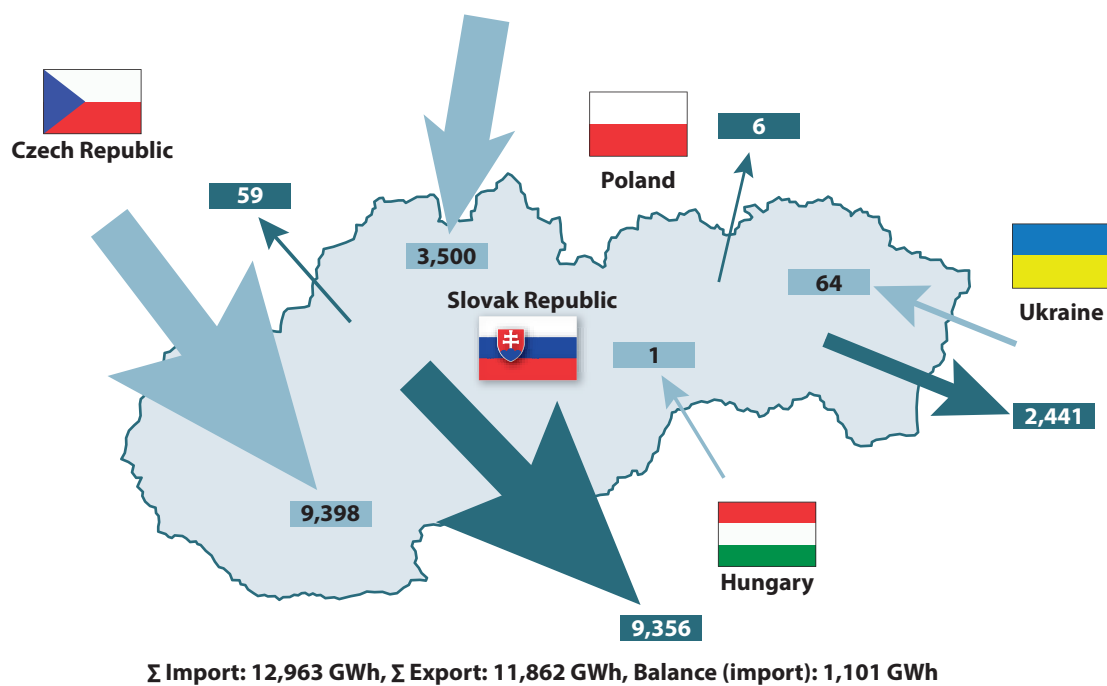
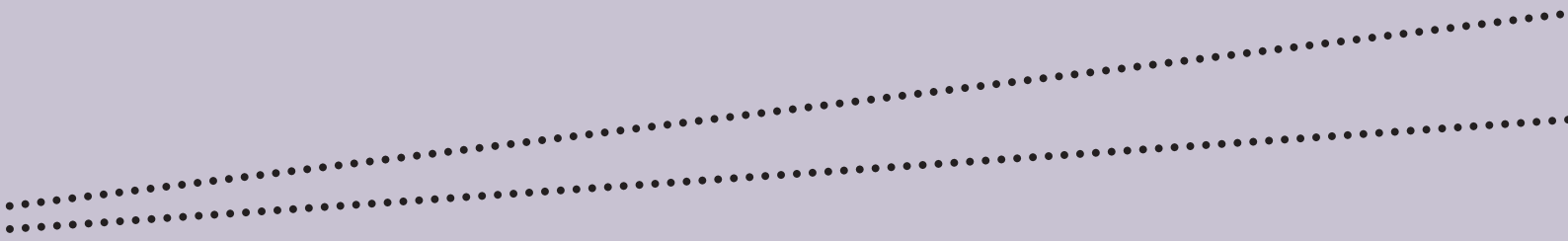


CHART 12. MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN ES SR IN 2014 IN GWh







Bratislava

Dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Subsidiary OKTE, a. s.

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. Zároveň je SEPS jediným akcionárom a jej zakladateľom. OKTE, a. s., ako regulovaný subjekt podlieha regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike.

OKTE, a. s., plní od svojho založenia nezastupiteľnú úlohu v rámci energetického sektora na základe platných legislatívnych dokumentov, najmä zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon 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 (ďalej len „Pravidlá trhu“), 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:

- organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- zúčtovanie odchýlok,
- správa a zber nameraných údajov,
- centrálna fakturácia.

Spoločnosť OKTE, a. s., je členom v rôznych domácich a zahraničných pracovných skupinách a projektoch, kde sa usiluje o presadzovanie úloh energetických búrz 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) atď.

Rozvoj dcérskej spoločnosti

Prepájanie národných trhov s elektrinou je jedným z krokov, ktoré majú viesť k vytvoreniu jednotného európskeho trhu s elektrinou. Prepojenia trhov prinášajú harmonizovaný prístup v organizácii trhu, efektívnejšie využitie cezhraničných prenosových kapacít, väčšiu konkurenciu, rovnako ako aj stabilnejšie veľkoobchodné ceny s trendom znižovania cenových rozdielov medzi obchodnými oblasťami a vyššiu likviditu trhu.

Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou (ďalej len „KT“) umožňuje účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „ÚKT“) v Slovenskej republike na dennej báze uplatniť svoju ponuku alebo dopyt po elektrine, zvýšiť možnosti vyrovnania svojej obchodnej pozície pred uskutočnením dodávky/odberu a znížiť pravdepodobnosť vzniku odchýlky medzi plánovanou a skutočnou hodnotou dodávky/odberu elektriny. 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. OKTE, a. s., v roku 2014 naďalej úspešne prevádzkovala spolu s prevádzkovateľmi prenosových sústav a operátormi národných trhov Českej republiky, Slovenska a Maďarska cezhraničné prepojenie českého, slovenského a maďarského trhu s elektrinou formou implicitnej alokácie prenosových kapacít na spoločných cezhraničných profiloch.

Dňa 19. novembra 2014 bol spoločný projekt Českej republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska pod názvom 4M MC (Market Coupling CZ–SK–HU–RO) úspešne spustený do prevádzky a je prevádzkovaný bez akýchkoľvek prevádzkových chýb alebo incidentov. Projekt 4M MC bol realizovaný s využitím doterajších skúseností z prevádzky KT a v súlade s európskymi cieľmi a predpismi Európskej únie s rešpektovaním názorov a požiadaviek ÚKT. V projekte sa podarilo implementovať za krátky čas (10 mesiacov) jedinečné riešenia tak na strane prevádzkovateľov prenosových sústav (mTMF riešenie), ako aj na strane operátorov národných trhov (PCR – Project Coupling of Regions – riešenie). Uvedené riešenia sú plne kompatibilné s riešeniami v MRC (Multi-region Coupling) a sú implementované tak, aby mohli byť rozšírené pre pristúpenie ktorejkoľvek krajiny, ktorá prejaví záujem o riešenie v rámci 4M MC.

Spoločnosť OKTE, a. s., intenzívne pracovala na rozšírení svojich činností o zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy. Povinnosť vykonávať uvedené činnosti je ustanovená v zákone o energetike a bližšie špecifikovaná v legislatívnych predpisoch nižšej právnej sily. Projekt bol ukončený a odovzdaný do prevádzky dňa 1. januára 2014. Týmto sa dosiahol základný cieľ projektu, teda zjednodušenie finančných tokov a skvalitnenie fakturačných služieb.

Rozvoj spoločnosti OKTE, a. s., je zameraný na jej pôsobenie na slovenskom, regionálnom a celoeurópskom trhu s elektrinou. V nasledujúcom období sa bude OKTE, a. s., sústreďovať najmä na pripojenie k jednotnému európskemu dennému trhu s elektrinou, zapojenie sa do zverejňovania záznamov o transakciách na veľkoobchodných trhoch s elektrinou a zemným plynom v súlade s európskou legislatívou REMIT, rozširovanie portfólia obchodných príležitostí v oblasti vnútrodenného trhu (tzv. Intraday) a v oblasti vyrovnávacieho trhu pre možnosť uplatnenia ponúk a dopytov na regulačnú elektrinu (v úzkej spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy), ako aj na ďalší rozvoj súčasných činností.

Zaroveň spoločnosť OKTE, a. s., identifikuje a sumarizuje súčasné a budúce potreby účastníkov trhu s elektrinou v Slovenskej republike, na ktorých základe realizuje modernizáciu alebo 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.

Prevádzka dcérskej spoločnosti

Zúčtovanie odchýlok

Na vyhodnocovanie odchýlok sa začal od 1. 1. 2014 používať nový model zúčtovania odchýlok. Najzásadnejšie zmeny, ktoré prináša tento model, sú:

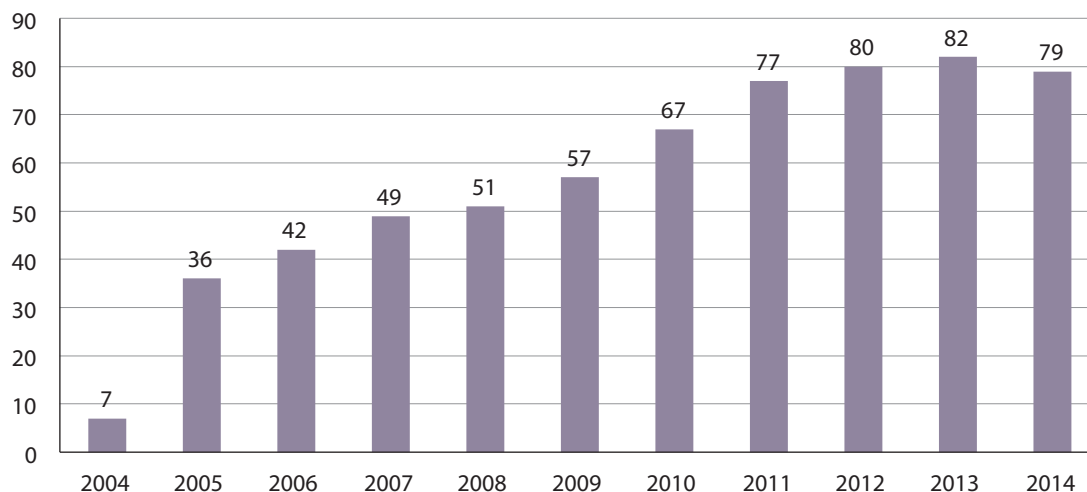
- skrátenie doby pre konečné vyhodnotenie na dva mesiace,
- zrušenie opraveného mesačného a upraveného konečného vyhodnotenia,
- zadefinovanie predbežného mesačného vyhodnotenia do legislatívy,
- agregáciu nameraných hodnôt vykonáva OKTE, a. s., v rámci Informačného systému operátora merania (ISOM) podľa 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 regulačnej elektrine pri meraniach typu C,
- zavedenie zúčtovania rozdielov pre merania typu C a straty.

Nový model zabezpečuje príjmovú neutralitu pomocou koeficientu zápornej platby za odchýlku (kzpo) a koeficientu platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (kpre). Pri dennom a dekadnom vyhodnotení boli stanovené pevné koeficienty. Pri mesačnom, resp. konečnom vyhodnotení boli tieto koeficienty vypočítané v zmysle Prevádzkového poriadku OKTE, a. s.

V priebehu roku 2014 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 80 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.

Na obrázku č. 1 je zobrazená štatistika nárastu počtu subjektov zúčtovania od roku 2004.

OBR. 1



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 vypočítaných 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.

Do 30. 11. 2014 bolo zúčtovanie rozdielov vykonávané na základe odpočtov realizovaných v uplynulom kalendárnom mesiaci. Keďže prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav nahlasujú odpočty rozdelené na viac období a do vyhodnotenia rozdielov sa dostávalo len posledné obdobie, pristúpila OKTE, a. s., k zmene. 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.

Vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov sa vykonáva v termínoch mesačného a konečného vyhodnotenia odchýlok. Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy bola realizovaná prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok (ISZO).

Import a párovanie diagramov subjektov zúčtovania, načítavanie nameraných údajov a údajov vyhodnotenej regulačnej elektriny prebiehalo v sedemdňovom režime. Denné diagramy možno registrovať v rámci dennej (Day Ahead), resp. vnútrodennej (Intraday) registrácie. Vnútrodenná registrácia prebiehala v hodinových časových oknách. Pri registrácii denných diagramov sa používala synchrónna registrácia, pri ktorej môže subjekt zúčtovania zaregistrovať svoje denné diagramy na dlhšie časové obdobie, pričom o výsledku registrácie je ihneď informovaný. V D-1 o 9.00 prebieha utilizácia denných diagramov voči finančnej zábezpeke.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

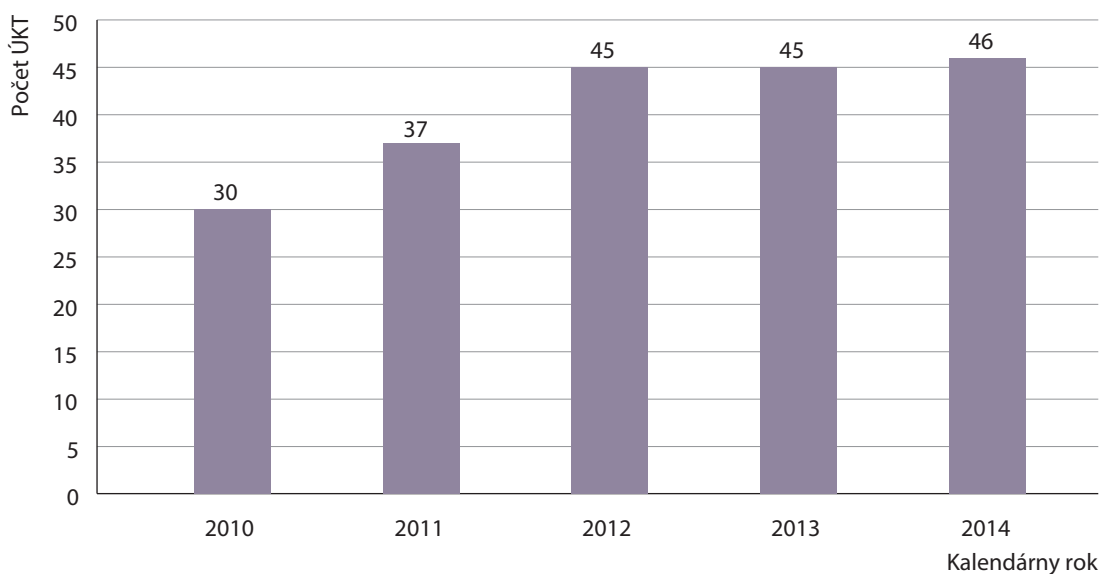
Činnosť organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou bola počas roku 2014 vykonávaná spoločnosťou OKTE, a. s., v zmysle platnej legislatívy a Prevádzkového poriadku OKTE, a. s. Obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou prebiehalo v roku 2014 v 7-dňovom režime.

Komunikácia s účastníkmi organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy boli v roku 2014 realizované prostredníctvom informačného systému organizátora trhu (ISOT).

V roku 2014 bolo v ISOT zaregistrovaných 46 účastníkov denného trhu. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Na obrázku č. 2 je zobrazený počet zaregistrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2010.

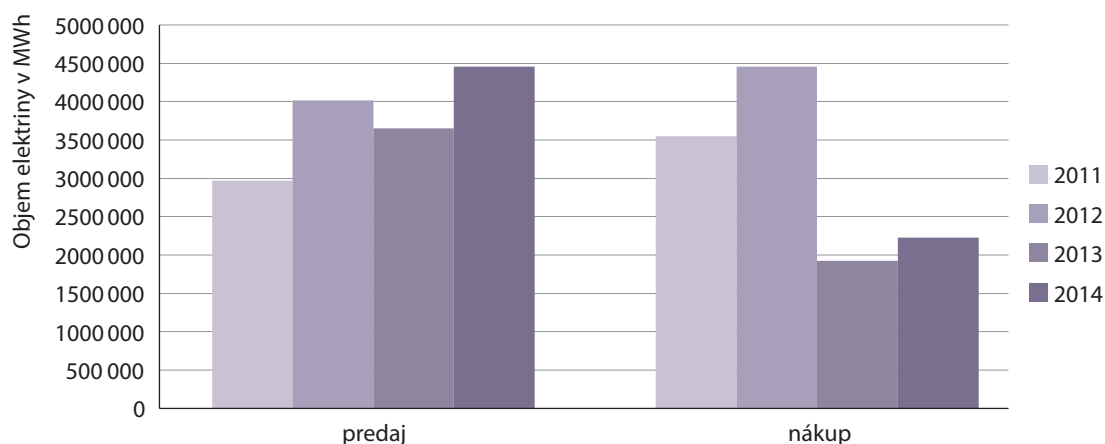
OBR. 2



Obchody denného trhu, ktoré sa uskutočnili v roku 2014, dosiahli celkový objem 6 680 544,9 MWh, z toho predaj dosiahol úroveň 4 455 376,1 MWh a nákup úroveň 2 225 168,8 MWh.

Na obrázku č. 3 je zobrazený zobchodovaný objem predaja a nákupu elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou v SR v rokoch 2011 až 2014 v MWh.

OBR. 3



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

OKTE, a. s., od 1. januára 2014, podľa zákona o energetike, vykonávala prostredníctvom informačného systému centrálnej fakturácie (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 za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzku systému (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. 2014 bol za celý rok 2014 prostredníctvom systému ISCF vyfakturovaný na základe TSS objem 166 163 724,61 eur a na základe TPS objem 432 204 303,79 eur.

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

K 31. 12. 2014 dosiahla spoločnosť OKTE, a. s., výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 121-tisíc eur, čo bola hodnota o 971-tisíc eur nižšia, ako plánovaný výsledok hospodárenia. Rozdiel bol spôsobený najmä tvorbou a zúčtovaním opravných položiek. Výška výsledku hospodárenia po zdanení bola 38-tisíc eur za obdobie od 1. 1. 2014 do 31. 12. 2014.

Prevádzkové náklady dosiahli v roku 2014 výšku 9 056-tisíc eur. Najvýraznejšou položkou boli náklady na odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku a taktiež osobné náklady. Významnými položkami prevádzkových nákladov sú náklady na výpočtovú techniku, informačné technológie a náklady na expertízy, analýzy, ktoré súvisia s profesionálnym zabezpečením výkonu prevádzky činností v organizovaní krátkodobého trhu s elektrinou, zúčtovaním odchýlok a ostatných činností OKTE, a. s.

Recipročné výnosy a náklady s vyrovnanou bilanciou v objeme 878 707-tisíc eur boli v roku 2014 tvorené na účtoch triedy 6 a 5 výnosmi a nákladmi za zúčtovanie odchýlok, organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou a viac ako 67 % tvorili tržby a náklady za oblasť centrálnej fakturácie.

TAB.: KLÚČOVÉ UKAZOVATELE VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA SPOLOČNOSTI OKTE, A. S., ZA ROKY 2013 A 2014

OKTE, a. s.			Zmena	Podiel na tržbách v %
klúčové ukazovatele hospodárenia (v tis. eur)	2013	2014	2014/2013	
Tržby	241 359	887 876	367,87 %	100,00 %
Spotrebovaný materiál a služby	-237 680	-881 549	370,90 %	99,29 %
Personálne náklady	-1 484	-1 569	105,73 %	0,18 %
Odpisy a opravné pol. k dlhodobému investičnému majetku	-1 604	-3 445	214,78 %	0,39 %
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-11	-1 073	9754,55 %	0,12 %
Prevádzkový zisk	579	240	41,45 %	0,03 %
Finančné náklady, netto	-10	-119	1190,00 %	0,01 %
Zisk pred daňou	569	121	21,27 %	0,01 %
Daň	-203	-83	40,89 %	0,01 %
Čistý zisk	366	38	10,38 %	0,00 %
Priemerný počet zamestnancov	32	35	109,38 %	

Celková hodnota aktív OKTE, a. s., k 31. 12. 2014 predstavovala výšku 110 061-tisíc eur. Najväčší objem aktív tvorí obežný majetok vo výške 100 976-tisíc eur, čo zodpovedá podielu 98 %. Finančné účty vo výške 65 449-tisíc eur tvoria 65 % podiel na obežnom majetku. Ide o finančné zábezpeky súvisiace s obchodovaním na dennom trhu s elektrinou a zúčtovaním odchýlok.

Neobežný majetok spoločnosti OKTE, a. s., je významnou mierou 78 % tvorený dlhodobým nehmotným majetkom vo výške 6 468-tisíc eur. Ide o investície do vývoja, prevádzky a inovácií systémov súvisiacich s napĺňaním všetkých činností spoločnosti.

Investície, ktoré dosiahli v roku 2014 úroveň 4 799-tisíc eur, sa týkali aj dlhodobého hmotného majetku, ktorý tvorí 29 % podiel na majetku spoločnosti. V najbližších rokoch OKTE, a. s., plánuje investovanie nielen do inovácií a upgradu existujúceho majetku spoločnosti, ale taktiež do nových činností vyplývajúcich 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., the transmission system operator. Concurrently, SEPS is its sole shareholder and the founder. OKTE, a. s. as a regulated entity, is subject to regulation performed by the Regulatory Office for Network Industries and it is a holder of the licence for the activity of the short-term electricity market organizer in the Slovak Republic.

From its establishment, OKTE, a. s., fulfils an irreplaceable role within the energy sector based on the valid legislative documents, especially Act No. 251/2012 Coll. on Energy and on amendment and supplementation of certain acts (hereinafter referred to as "Energy Act"), Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries (hereinafter referred to as "Regulation Act"), RONI Decree No. 24/2013 Coll. defining the rules for the internal market in electricity functioning and the rules for the internal market in gas functioning (hereinafter referred to as "Market Rules"), Operating Instructions of OKTE, a.s., as well as legislative rules defining operation of the electricity market participants on the European liberalised market in electricity 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., 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.

OKTE, a. s., is a member of various national and international working groups and projects which strive 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 creation and communication and cooperation with institutions in the Slovak Republic and the European Union, association of operators of the European network of the transmission system operators ENTSO-E, with the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) etc.

Development of the Subsidiary Company

Integration of national markets in electricity is one of the steps which shall result in creation of a single European market in electricity. Market coupling brings harmonized approach towards market organization, more efficient use of cross-border transmission capacities, bigger competition as well as more stable wholesale prices with the trend of reduction of price differences among business areas and higher market liquidity.

Organized short-term cross-border electricity market (hereinafter referred to as "STM") enables the participants of the organized short-term cross-border electricity market (hereinafter referred to as "PSTM") in the Slovak Republic to apply their offer or demand for electricity, increase options to balance their business position prior to delivery/demand and to reduce probability of imbalance occurrence between the planned and actual value of delivery/demand of electricity on a daily basis. The significance and uniqueness of the organized short-term cross border electricity markets has been growing in recent years what is proved also by continuously growing quantities of traded electricity on such platforms. In 2014, OKTE, a. s., further successfully operated together with transmission system operators and operators of national markets of the Czech Republic, Slovakia and Hungary cross-border coupling of the Czech, Slovak and Hungarian market in electricity in the form of implicit allocation of transmission capacities on joint cross-border profiles.

On 19th November 2014 the joint project of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania addressed to as 4M MC (Market Coupling CZ-SK-HU-RO) was successfully commissioned and it is operated free of any operational errors or incidents. The 4M MC projects was implemented using current experience from the STM and in compliance with the European goals and European Union regulations while respecting opinions and requirements of PSTM. In a short period of time (10 months), the project managed to implement unique

solutions both on the side of transmission system operators (mTMF solution) and on the side of national market operators (PCR – Project Coupling of Regions – solution). The mentioned solutions are fully compatible with the solutions in MRC (Multi-Region Coupling) and they are implemented in the way so as to be extended for accession of any country interested in the solution within 4M MC.

OKTE, a. s., was intensely working on extension of its activities by collection, administration, making the measured data available including central invoicing of charges for the system operation. The obligation to carry out the mentioned activities is set out in the Energy Act and it is specified in the lower legislative regulations. The project was finished and commissioned on 1st January 2014. In this way the basic project goal was achieved, i.e. simplification of financial flows and enhancement of invoicing services.

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 coming period, OKTE, a. s., shall focus especially on connection to the single European daily market in electricity, involvement in publication of records of transactions on wholesale markets in electricity and natural gas pursuant to the REMIT European legislation REMIT, extension of portfolio of business opportunities in the field of intraday market (i.e. Intraday) and 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 current and future needs of the participants of the market in electricity in the Slovak Republic based on which it implements upgrade or 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.

Operation of the Subsidiary Company

Imbalance Settlement

In order to evaluate imbalances, a new model for imbalance settlement started to be used from 01.01.2014. The most significant changes brought by this model include:

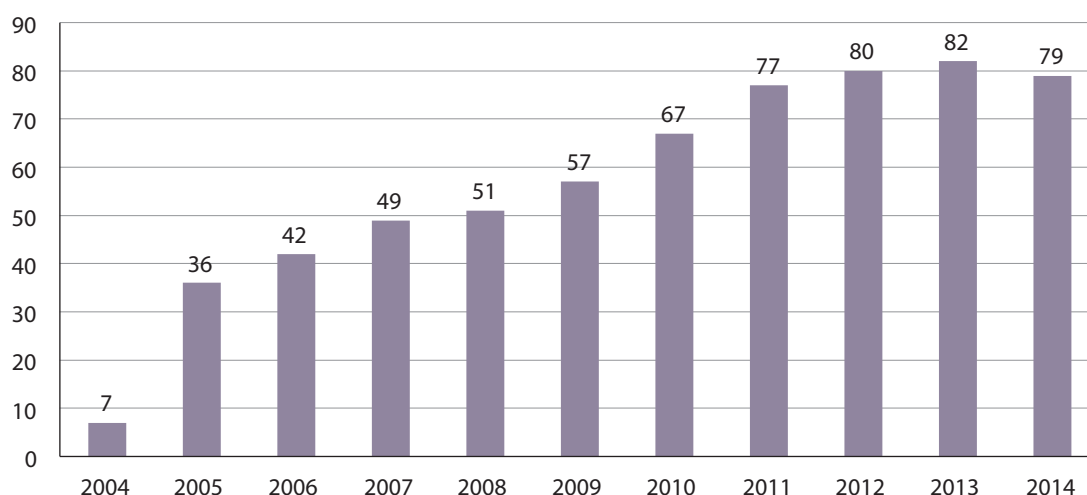
- reduction of the period for final evaluation for two months,
- cancellation of the corrected monthly and adjusted final evaluation,
- defining preliminary monthly evaluation in legislation,
- aggregation of the measured values is performed by OKTE, a. s., within the Information system of measurement operator (ISOM) 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 in regulation electricity with measurements of C type,
- introduction of settlement of imbalances for measurements of C types and losses.

The new model ensures income neutrality by means of the coefficient of negative payment for the imbalance (CofNPfD) and coefficient of payment for the share in costs in regulation electricity (CofPfSCRE). In case of daily and decade evaluations fixed coefficients were set. In case of monthly or final evaluation, these coefficients were calculated according to the OKTE, a. s., Operating Instructions.

In the course of 2014, there were 80 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 performed two months after the end of the respective month.

Chart 1 shows statistics concerning the increase in the number of the accounting entities of imbalance settlement from y. 2004.

CHART 1



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 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 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 continuous record of values.

Up to 30.11.2014, imbalance settlement was performed based on calculations made in the previous calendar month. Since operators of regional distribution systems report readings divided into several periods and only the last period was included in the evaluation of imbalances, OKTE, a. s., effected a change. Imbalance settlement is performed based on readings about which OKTE, a. s., learnt by the date of the monthly imbalance settlements with 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.

Evaluation and settlement of imbalances is performed within the monthly and final imbalance settlement.

Communication with the accounting entities and publishing the information under the applicable legislation was executed via the ISZO imbalance biller information system.

Import and pairing of diagrams of the accounting entities of imbalance settlement, downloading the measured data and the data of the evaluated regulation electricity was carried out in a 7-day mode. Daily diagrams may be registered within the Day Ahead or Intraday registration. Intraday registration was carried out in hourly time blocks. In case of daily diagram registration, synchronous registration was used with which the accounting entity may register its daily diagrams for longer period of time while the registration result is immediately notified to such accounting entity. In D-1 at 9 a.m. the utilization of daily diagrams against the financial security is carried out.

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

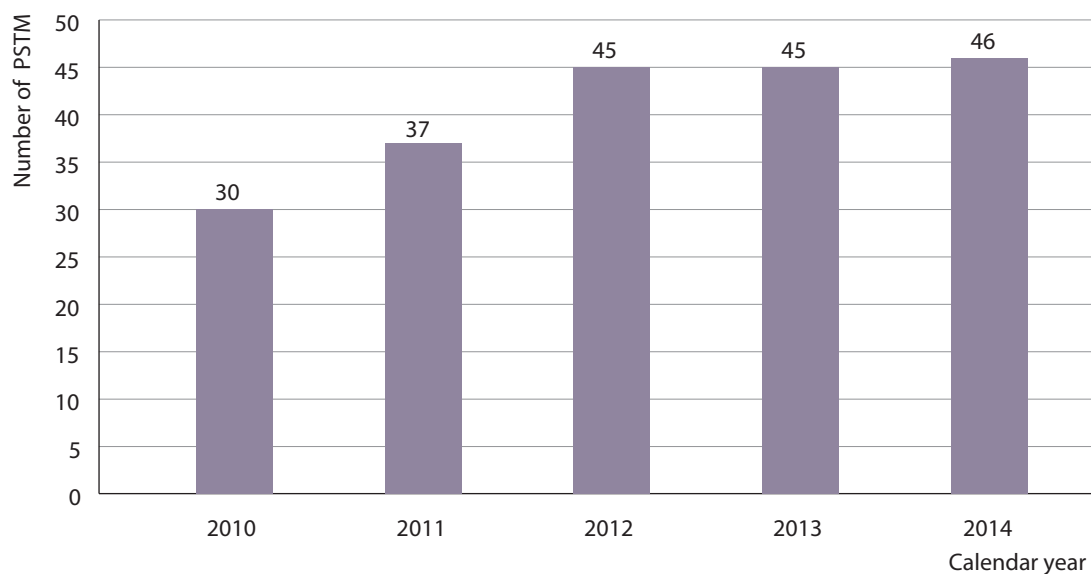
The activity concerning organization and evaluation of the organized short-term cross-border electricity market was in 2014 performed by OKTE, a. s., pursuant to the valid legislation and Operating Instructions of OKTE, a. s. Trading on the organized short-term cross-border electricity market was performed in a 7-day mode in 2014.

Communication with the organized short-term cross-border electricity market participants and information publishing under the valid legislation were carried out via information system of the market organizer (ISOT) in 2014.

In 2014, there were 46 participants of the day-ahead market registered in ISOT. Organization, evaluation, accounting, and settlement of the organized short-term cross-border market in electricity were carried out on a daily basis with the final monthly settlement.

Chart 2 shows the number of registered participants of the organized short-term cross-border market in electricity from y. 2010.

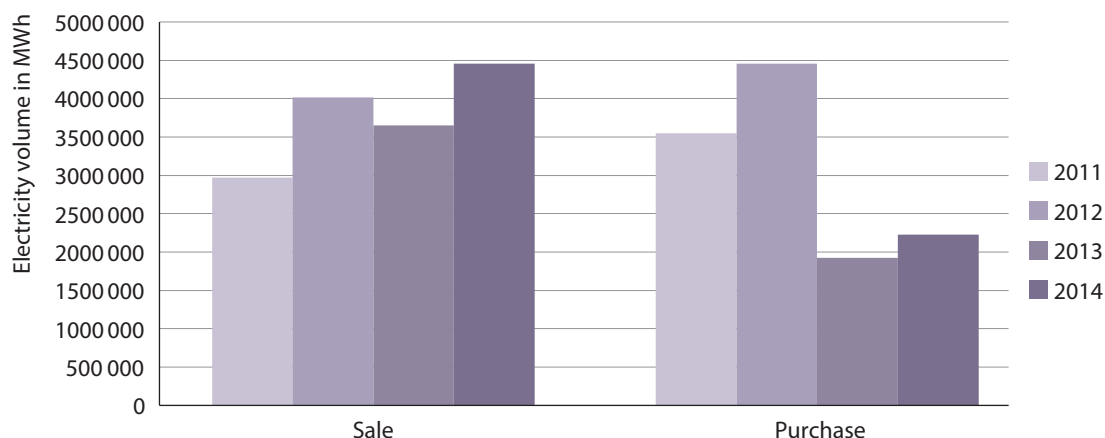
CHART 2



The total traded volume in 2014 on a day-ahead market was 6,680,544.9 MWh, of which sale was 4,455,376.1 MWh and purchase reached the level of 2,225,168.8 MWh.

Chart 3 shows traded volume of the sale and purchase of electricity on the organized short-term cross-border market in electricity in the Slovak Republic in 2011 to 2014 in MWh.

CHART 3



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

From 1st January 2014, pursuant to the Energy Act, OKTE, a. s., using the information system of central invoicing (ISCF) performed invoicing of charges collected from the accounting entities based on tariffs related to the system operator and their subsequent redistribution to the claimer of those charges. OKTE, a. s., collects charges for 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 at 31.12.2014, the volume of EUR 166,163,724.61 was invoiced via the ISCF system based on TSS and the volume of EUR 432,204,303.79 was invoiced based on TPS in 2014.

Reports on the Property State and Economic Results

As at 31.12.2014, OKTE, a. s., reached the pre-tax economic result amounting to EUR 121 thousand what was the value lower by EUR 971 thousand against the planned economic result. The difference was caused especially by creation and settlement of adjusting items. The amount of the after-tax economic result was EUR 38 thousand for the period from 01.01.2014 to 31.12.2014.

Operating costs in 2014 were EUR 9,056 thousand. The most significant item included costs of depreciations of long-term tangible and intangible assets as well as staff costs. The significant items of operating costs are costs of computer technique, information technologies and costs of expertises, analyses related to professional ensuring of activity operation in organization of the short-term market in electricity, imbalance settlement and other activities by OKTE, a. s.

Reciprocal revenues and costs with the settled balance amounting to EUR 878,707 thousand were created on accounts of 6 and 5 class in 2014 by revenues and costs for imbalance settlement, organization of short-term market in electricity and more than 67% was attributed to revenues and costs for the area of central invoicing.

TABLE. KEY INDICATORS OF OKTE, A. S., ECONOMIC RESULT IN 2013 AND 2014

OKTE, a. s.			Change	Share in revenues in %
Key indicators of economic result (in EUR thous.)	2013	2014	2014/2013	
Revenues	241,359	887,876	367.87 %	100.00 %
Material and service consumption	-237,680	-881,549	370.90 %	99.29 %
Staff costs	-1,484	-1,569	105.73 %	0.18 %
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-1,604	-3,445	214.78 %	0.39 %
Net other operating costs	-11	-1,073	9,754.55 %	0.12 %
Operating profit	579	240	41.45 %	0.03 %
Net financial costs	-10	-119	1,190.00 %	0.01 %
Pre-tax profit	569	121	21.27 %	0.01 %
Tax	-203	-83	40.89 %	0.01 %
Net profit	366	38	10.38 %	0.00 %
Average number of employees	32	35	109.38 %	

As of 31.12.2014, the assets of OKTE, a. s., totalled EUR 110,061 thousand. The biggest volume of assets is formed by current assets amounting to EUR 100,976 thousand what means 98% share. Financial accounts amounting to EUR 65,449 thousand form 65% share in current assets. These are financial securities related to trading on day-ahead market in electricity and imbalance settlement.

Non-current assets of OKTE, a. s., are by significant 78% formed by long-term intangible assets amounting to EUR 6,468 thousand. These are investments in development, operation, and innovations of systems related to fulfilment of all company activities.

Investments in 2014 reached the level of EUR 4,799 thousand and covered also long-term tangible assets which form 29% share in the company assets. In the coming years, OKTE, a. s., plans investments not only in innovations and upgrade of the existing company assets but also in new activities resulting from legislation requirements.



Banská Bystrica

Správa nezávislého audítora a účtovná závierka k 31. decembru 2014

Independent Auditor's Report and Financial Statements
for the Year Ended 31 December 2014

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2014

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, Slovensko, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť registrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vklad: 331348, IČO: 35960172, IČ DPH: SK2021871242

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

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou



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 situácii k 31. decembru 2014, 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 nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Nášou 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, napláňovať a vykonať audit tak, aby sme získali primerané uistenie, že účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

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 nesprávnosti v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor 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 2014 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, 20. februára 2015

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

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2014 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index k účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárovi, 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	5
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	6
3 Riadenie finančného rizika	21
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	26
5 Hmotný majetok	28
6 Nehmotný majetok	36
7 Cenné papiere a podiely	37
8 Finančný majetok	37
9 Finančné nástroje podľa kategórie	37
10 Zásoby	39
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	39
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	41
13 Vlastné imanie	41
14 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	43
15 Bankové úvery a finančný leasing	44
16 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	46
17 Odložená daň z príjmov	47
18 Rezervy na záväzky a poplatky	48
19 Tržby	51
20 Spotreba materiálu a služieb	52
21 Personálne náklady	53
22 Ostatné prevádzkové náklady	53
23 Ostatné prevádzkové výnosy	53
24 Finančné náklady netto	53
25 Daň z príjmov	54
26 Podmienené záväzky	54
27 Zmluvné záväzky	55
28 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	56
29 Transakcie so spriaznenými stranami	57
30 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	60

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2014 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre
finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

Účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2014 zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená
a odsúhlasená na zverejnenie dňa 20. februára 2015.



Ing. Miroslav Stejskal
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

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

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

**on the financial statements prepared
as of December 31, 2014**

**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, Oddiel: Sro, vklad: 33134/B, IČO: 35909173, 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 2014

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 statements of financial position as of December 31, 2014, the statement of comprehensive income, changes in equity and 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, 2014, 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 20th, 2015

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 2014

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Statement of Financial Positions as at 31 December 2014 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	22
4 Critical accounting estimates and judgements	26
5 Property, plant and equipment	29
6 Intangible assets	37
7 Shares in subsidiaries and other investments	38
8 Financial assets	38
9 Financial instruments by category	39
10 Inventories	40
11 Trade and other receivables	40
12 Cash and cash equivalents	41
13 Shareholder's Equity	42
14 Trade and other payables	43
15 Bank loans and finance lease liabilities	44
16 Grants and deferred revenues	47
17 Deferred tax	49
18 Provisions for liabilities and charges	50
19 Revenues	52
20 Consumed materials and services	53
21 Personnel costs	54
22 Other operating expenses	54
23 Other operating income	54
24 Finance expense, net	54
25 Income tax expense	55
26 Contingencies	56
27 Commitments	56
28 Cash generated from operations	57
29 Related party transactions	58
30 Events after the reporting period	60

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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 2014 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 2014 prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared
and authorized for issue on 20 February 2015 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 62 form an integral part on these Financial Statements.



Dunajec

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná
účtovná závierka k 31. decembru 2014

Independent Auditor's Report and Consolidated Financial
Statements for the Year Ended 31 December 2014

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

ku konsolidovanej účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2014

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: Sro, vložka: 33134/B, IČO: 35800112, IČ DPH: SK2021877342

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

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou



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

Uskutočnili sme audit priloženej konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz o finančnej pozícii k 31. decembru 2014, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku za rok končiaci k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní, konsolidovaný výkaz peňažných tokov a poznámky, ktoré obsahujú prehľad významných účtovných zásad a účtovných metód a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej 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 konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto konsolidovanú 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 konsolidovaná účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

Súčasťou auditu je uskutočnenie postupov na získanie auditorských dôkazov o sumách a údajoch vykázaných v konsolidovanej účtovnej závierke. Zvolené postupy závisia od úsudku audítora, vrátane posúdenia rizík významnej nesprávnosti v konsolidovanej účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor berie do úvahy interné kontroly relevantné na zostavenie konsolidovanej 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 konsolidovanej účtovnej závierky.

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

Názor

Podľa nášho názoru, konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2014, 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, 25. marec 2015

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 2014

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 2014 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index ku konsolidovanej účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárom, 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	27
5 Hmotný majetok	30
6 Nehmotný majetok	38
7 Cenné papiere a podiely	39
8 Finančný majetok	39
9 Finančné nástroje podľa kategórie	40
10 Zásoby	41
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	42
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	44
13 Vlastné imanie	45
14 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	47
15 Bankové úvery a finančný leasing	48
16 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	50
17 Odložená daň z príjmov	52
18 Rezervy na záväzky a poplatky	53
19 Tržby	56
20 Spotreba materiálu a služieb	57
21 Personálne náklady	58
22 Ostatné prevádzkové náklady	58
23 Ostatné prevádzkové výnosy	58
24 Finančné náklady netto	59
25 Daň z príjmov	59
26 Podmienené záväzky	60
27 Zmluvné záväzky	60
28 Podmienené aktíva	60
29 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	62
30 Transakcie so spriaznenými stranami	62
31 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	66

Poznámky na stranách 6 až 66 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2014 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	K 31. decembru 2014	2013
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	754 842	725 553
Nehmotný majetok	6	15 890	17 028
Finančný majetok	8	0	0
Ostatné investície	7	62	62
Pohľadávky		0	0
		770 794	742 643
Obežný majetok			
Zásoby	10	1 208	1 045
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	67 575	47 095
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	121 063	206 152
Pohľadávky z dane z príjmov		3 272	0
		193 718	254 292
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		964 512	996 935
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	81 833	81 833
Zákonný rezervný fond	13	16 541	16 504
Ostatné fondy	13	146 399	146 139
Fond z precenenia majetku	13	148 893	174 222
Nerozdelený zisk	13	177 768	152 992
Vlastné imanie spolu		571 434	571 690
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	15	48 574	12 729
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	16	89 342	73 874
Odlícený daňový záväzok	17	57 361	60 508
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	18	8 060	7 253
		203 337	154 364
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	10 434	15 844
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	164 328	241 836
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	16	14 914	12 818
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	18	65	0
Záväzky z dane z príjmov		0	383
		189 741	270 881
Záväzky spolu		393 078	425 245
Pasíva spolu		964 512	996 935

Poznámky na stranách 6 až 66 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2014

zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS)
v znení prijatom Európskou úniou

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2014 zostavený podľa Medzinárodných
štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2014 zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 25. marca 2015.



Ing. Miroslav Stejskal
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malanik
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 66 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

on the consolidated financial statements prepared
as of December 31, 2014

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 (Okresný súd Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 30134/B, IČO: 35988171, IČ DPH: SK2021877342)

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 2014

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, 2014, the consolidated statement of comprehensive income, changes in equity and 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, 2014, 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 25th, 2015

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 CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2014 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.	1
Consolidated Statement of Financial Position	3
Consolidated Income Statement and Consolidated Statement of Comprehensive Income	4
Consolidated Statement of Changes in Equity	5
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	26
5	Property, plant and equipment	29
6	Intangible assets	37
7	Shares and other investments	38
8	Financial assets	38
9	Financial instruments by category	39
10	Inventories	40
11	Trade and other receivables	41
12	Cash and cash equivalents	43
13	Shareholder's Equity	44
14	Trade and other payables	45
15	Bank loans and finance lease liabilities	46
16	Grants and deferred revenues	49
17	Deferred tax	51
18	Provisions for liabilities and charges	52
19	Revenues	55
20	Consumed materials and services	56
21	Personnel costs	57
22	Other operating expenses	57
23	Other operating income	57
24	Finance expense, net	58
25	Income tax expense	58
26	Contingencies	59
27	Commitments	59
28	Contingent assets	60
29	Cash generated from operations	61
30	Related party transactions	61
31	Events after the reporting period	65

The notes on pages 6 to 65 form an integral part of these consolidated Financial Statements

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
 Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2014 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 of 31 December 2014	2013
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	754 842	725 553
Intangible assets	6	15 890	17 028
Non-current financial assets	8	0	0
Other investments	7	62	62
Receivables		0	0
		<u>770 794</u>	<u>742 643</u>
Current assets			
Inventories	10	1 208	1 045
Trade and other receivables	11	67 575	47 095
Cash and cash equivalents	12	121 663	206 152
Current income tax receivable		3 272	0
		<u>193 718</u>	<u>254 292</u>
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		<u>964 512</u>	<u>996 935</u>
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	13	81 833	81 833
Legal reserve fund	13	16 541	16 504
Other reserves	13	146 399	146 139
Revaluation reserve	13	148 893	174 222
Retained earnings	13	177 768	152 992
Total equity		<u>571 434</u>	<u>571 690</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	15	48 574	12 729
Grants and other deferred revenues	16	89 342	73 874
Deferred tax liability	17	57 361	60 508
Non-current provisions for liabilities and charges	18	8 060	7 253
		<u>203 337</u>	<u>154 364</u>
Current liabilities			
Current bank loans	15	10 434	15 844
Trade and other payables	14	164 328	241 836
Grants and other deferred revenue	16	14 914	12 818
Provisions for current liabilities and charges	18	65	0
Current income tax payable		0	383
		<u>189 741</u>	<u>270 881</u>
Total liabilities		<u>393 078</u>	<u>425 245</u>
Total equity and liabilities		<u>964 512</u>	<u>996 935</u>

Notes on the pages 6 to 65 form an integral part of these consolidated Financial Statements

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2014

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2014 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)

2

The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2014 prepared in
accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union
were approved and authorized for issue on 25 March 2015 by the Board of Directors.

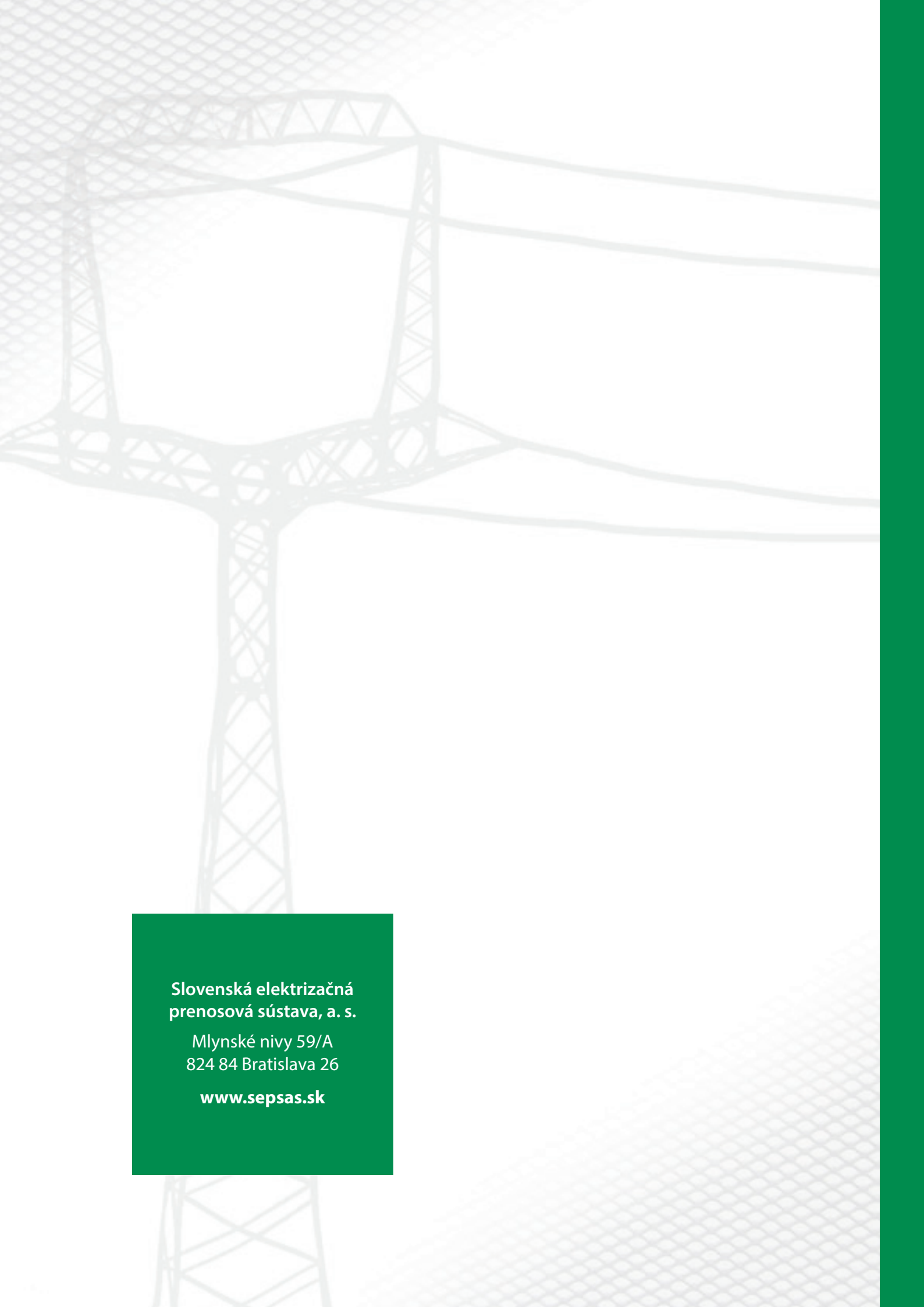


Ing. Miroslav Stejskal
Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors

Notes on the pages 6 to 65 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