



KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA
2011
CONSOLIDATED
ANNUAL REPORT

Energia je jedinečný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom, časom i priestorom. Má tisíce podôb, tvári, 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.



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvořákovo nábrežie 10
P.O.Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovensko

Telephone +421 (0)2 59 98 41 11
Fax +421 (0)2 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Správa o overení súladu

Konsolidovanej výročnej správy s účtovnou závierkou podľa § 23 ods. 5 zákona č. 540/2007 Z.z. o audítorech, audite a dohľade nad výkonom auditu

Aкционárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2011, ktorá je uvedená v prílohe ku konsolidovanej výročnej správe. Ku konsolidovanej účtovnej závierke sme 4. mája 2012 vydali správu nezávislého audítora v nasledovnom znení:

Správa nezávislého audítora

Aкционárovi, dozomej rade a predstavenstvu 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 situácii k 31. decembru 2011, konsolidované výkazy komplexného výsledku, zmien vlastného imania a peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011, ako aj poznámky obsahujúce súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód a ďalších vysvetľujúcich informácií.

Zodpovednosť statutárneho orgánu spoločnosti

Štatutárny orgán spoločnosti je zodpovedný za zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verejný obraz v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto konsolidovanú účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonávať 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 rizik významnej nesprávnosti v konsolidovanej účtovnej závierke,

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company
and a member firm of the KPMG network of independent
member firms affiliated with KPMG International Cooperative
("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný register Okresného
súdu Bratislava I, oddiel Sro,
vložka č. 4864/0
Commercial register of District
court Bratislava I, section Sro,
file No. 4864/0
IČO/Registration number:
31 348 238
Evidenčné číslo licence
auditora: 96
Licence number
of statutory auditor: 96



či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor berie do úvahy interné kontroly relevantné pre zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz, aby mohol vypracovať audítorské postupy vhodné za daných okolnosti, nie však na účely vyjadrenia názoru na účinnosť interných kontrol účtovnej jednotky. Audit ďalej zahŕňa zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosti účtovných odhadov uskutočnených štatutárnym orgánom spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie konsolidovanej účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočné a vhodné ako východisko pre náš názor.

Názor

Podľa nášho názoru konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2011, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011 v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

4. mája 2012
Bratislava, Slovenská republika

Audítorská spoločnosť:
KPMG Slovensko spol. s r. o.
Licencia SKAU č. 96

Zodpovedný audítor:
Richard Farkaš
Licencia SKAU č. 406



Správa o overení súladu konsolidovanej výročnej správy s konsolidovanou účtovnou závierkou

(dodatok k správe audítora)

V zmysle zákona o účtovníctve sme overili súlad konsolidovanej výročnej správy s konsolidovanou účtovnou závierkou.

Za správnosť vyhotovenia konsolidovanej výročnej správy je zodpovedné vedenie spoločnosti. Našou úlohou je overiť súlad konsolidovanej výročnej správy s konsolidovanou účtovnou závierkou a na základe toho vydať dodatok správy auditora o súlade konsolidovanej výročnej správy s konsolidovanou účtovnou závierkou.

Overenie sme vykonali v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme naplánovať a vykonať overenie tak, aby sme získali primerané uistenie, že informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe, ktoré sú predmetom zobrazenia v konsolidovanej účtovnej závierke, sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s príslušnou konsolidovanou účtovnou závierkou.

Informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe sme posúdili s informáciami uvedenými v konsolidovanej účtovnej závierke k 31. decembru 2011. Iné údaje a informácie, ako účtovné informácie získané z konsolidovanej účtovnej závierky a účtovných kníh sme neoverovali. Sme presvedčení, že vyknané overenie je dostatočné a vhodné ako východisko pre náš názor.

Podľa nášho názoru sú účtovné informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe vo všetkých významných súvislostiach v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou zostavenou k 31. decembru 2011 a ktorá je uvedená v prílohe ku konsolidovanej výročnej správe.

26. októbra 2012
Bratislava, Slovenská republika

Auditorská spoločnosť:
KPMG Slovensko spol. s r. o.
Licencia SKAU č. 96



Zodpovedný auditor:
Richard Farkaš
Licencia SKAU č. 406



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvořákovho nábrežie 10
P.O. Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovenská

Telephone +421 (0)2 59 98 41 11
Fax +421 (0)2 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Report on Audit of Consistency
of the consolidated annual report with the financial statements pursuant to Article 23 (5)
of Act No. 540/2007 Coll. on Auditors, Audit and Oversight of Audit

(Translation)

To the Shareholder, the Supervisory Board, and the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of 31 December 2011, included in the appendix to the consolidated annual report. We have issued an independent auditor's report on the consolidated financial statements on 4 May 2012 with the following wording:

Translation of the statutory Auditor's Report originally prepared in Slovak language

Independent Auditor's Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

We have audited the accompanying consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company"), which comprise the statement of consolidated financial position as at 31 December 2011, the consolidated statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements

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

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company
and a member firm of the KPMG network of independent
member firms affiliated with KPMG International Cooperative
("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný register Okresného
súdu Bratislava I, oddiel Sro,
vložka č. 4994/0
Commercial register of District
court Bratislava I, section Sro,
file No. 4994/0
ICO/Registration number:
31 348 238
Evidenčné číslo licence
auditora: 96
Licence number
of statutory auditor: 96



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 about 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 our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation of the consolidated financial statements that give a true and fair view 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 management, 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 opinion.

Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2011, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

4 May 2012
Bratislava, Slovak Republic

Auditing company:
KPMG Slovensko spol. s r.o.
License SKAU No. 96

Responsible auditor:
Richard Farkaš
License SKAU No. 406



Report on the Audit of Consistency of the consolidated annual report with the financial statements

(Supplement to the auditor's report)

We have audited the consistency of the consolidated annual report with the consolidated financial statements in accordance with the Act on Accounting.

The accuracy of the consolidated annual report is the responsibility of the company's management. Our responsibility is to audit the consistency of the consolidated annual report with the consolidated financial statements, based on which we are required to issue an appendix to the auditor's report on the consistency of the consolidated annual report with the consolidated financial statements.

We conducted our audit in accordance with the International Standards on Auditing. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the information presented in the consolidated annual report, subject to presentation in the consolidated financial statements, is consistent, in all material respects, with the relevant consolidated financial statements.

We have reviewed the consistency of the information presented in the consolidated annual report with the information presented in the consolidated financial statements as of 31 December 2011. We have not audited any data or information other than the accounting information obtained from the consolidated financial statements and accounting books. We believe that the audit performed provides a sufficient and appropriate basis for our opinion.

In our opinion, the accounting information presented in the consolidated annual report is consistent, in all material respects, with the consolidated financial statements as of 31 December 2011, included in the appendix to the consolidated annual report.

26 October 2012
Bratislava, Slovak Republic

Auditing company:
KPMG Slovensko spol. s r. o.
License SKAU No. 96



Responsible auditor:
Richard Farkaš
License SKAU No. 406

O B S A H

ÚVOD	14
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	18
ROK V SKRATKE	24
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	38
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	44
PREVÁDZKA PRENOŠOVÉJ SÚSTAVY	48
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	56
INVESTÍCIE	74
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	80
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	86
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	90
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	94
ĽUDSKÉ ZDROJE	98
SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s., V ROKU 2011	108
VÝSLEDKY HOSPODÁREŇA	114
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	138
OBCHOD	148
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2011	156
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2011	166

TABLE OF CONTENTS

INTRODUCTION	15
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER	20
THE YEAR 2011 IN BRIEF	30
COMPANY BODIES	39
COMPANY AND GROUP STRUCTURE	45
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION	51
POWER SYSTEM MANAGEMENT	64
INVESTMENTS	76
ENVIRONMENTAL POLICY	82
COMPANY DEVELOPMENT	87
EXPECTED FUTURE DEVELOPMENT OF COMPANY ACTIVITIES	91
INTERNATIONAL CO-OPERATION	95
HUMAN RESOURCES	102
REPORT ON MEETING THE CRITERIA ADOPTED IN THE HARMONIZATION PROGRAMME TO SAFEGUARD THE NON-DISCRIMINATORY BEHAVIOUR OF SEPS, a. s., IN 2011	110
ECONOMIC RESULTS	125
SUBSIDIARY OKTE, a.s.	142
TRADE	151
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2011	160
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2011	170

ÚVOD

INTRODUCTION



ÚVOD

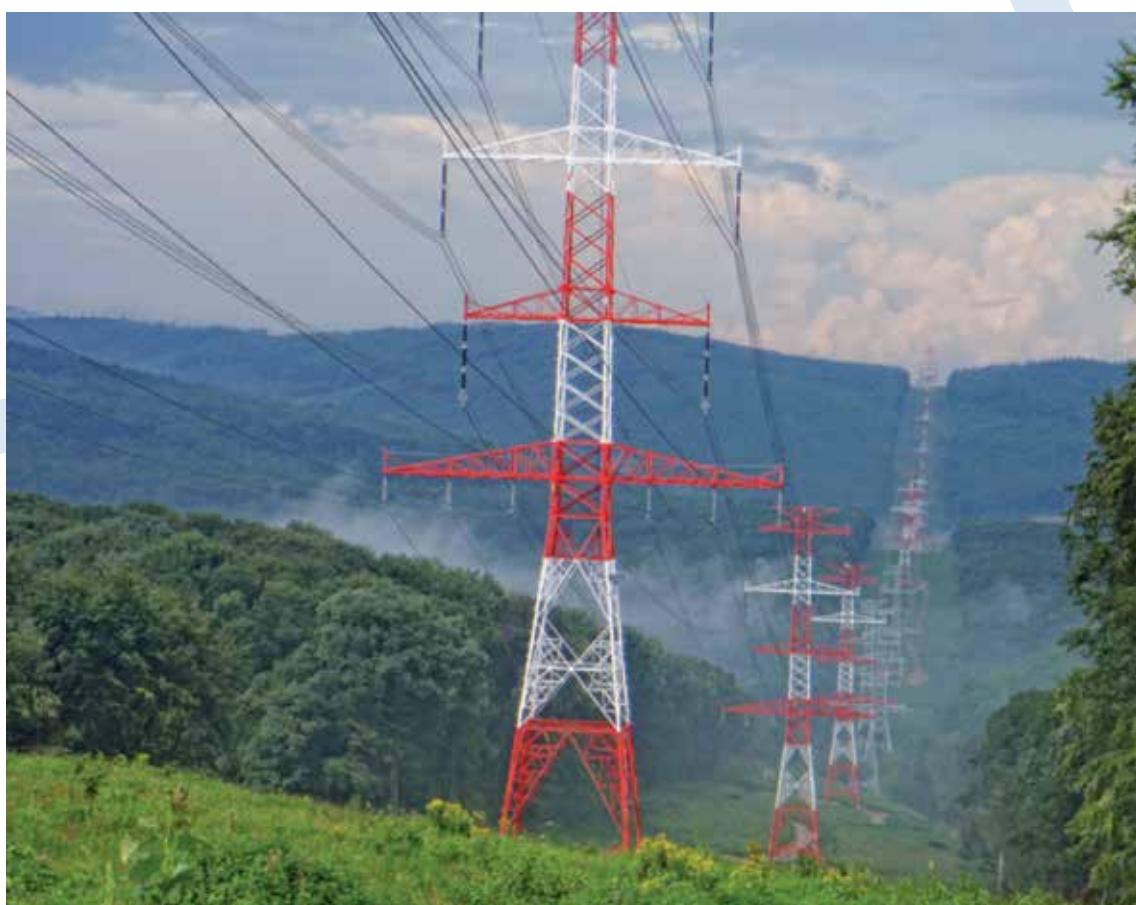
POSLANIE SPOLOČNOSTI

Poslaním Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s., (ďalej „SEPS, a. s.“) je spoľahlivo prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoľahlivá a kvalitná dodávka elektriny všetkým užívateľom prenosovej sústavy a jej paralelná prevádzka so susednými prenosovými sústavami.

Pritom je nutné dodržiavať transparentné a nediskriminačné princípy prístupu k sústave s minimálnymi dopadmi na životné prostredie a rešpektovať požiadavky vyplývajúce z národnej i európskej legislatívy, z regulačných rozhodnutí ÚRSO a z relevantných pravidiel prevádzky a medzinárodnej spolupráce nadnárodnnej synchrónne prepojenej elektrizačnej sústavy EÚ.

VÍZIA SPOLOČNOSTI

„Chceme byť vnútorme vyladenou, ekonomicky stabilnou, vedomostne a technologicky napredujúcou, navonok konzistentne a aktívne vystupujúcou spoločnosťou, ktorá si bude upevňovať postavenie plnohodnotného a rešpektovaného subjektu v domácom i medzinárodnom prostredí.“



INTRODUCTION

MISSION OF THE COMPANY

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (SEPS, a. s.), mission of is reliable operation of the transmission system, safeguarding the system dispatching, its maintenance, renewal, and development in the way so as to guarantee reliable and quality electricity supply to all users of the transmission system and its parallel operation with the neighbouring transmission systems.

Concurrently, it is inevitable to adhere to the transparent and non-discriminatory principles of connecting to the system with minimum impacts on environment and to respect the requirements resulting from the national and European legislation, from the RONI regulatory decisions and from the relevant rules for operation and international cooperation of multinational synchronically interconnected EU electricity system.

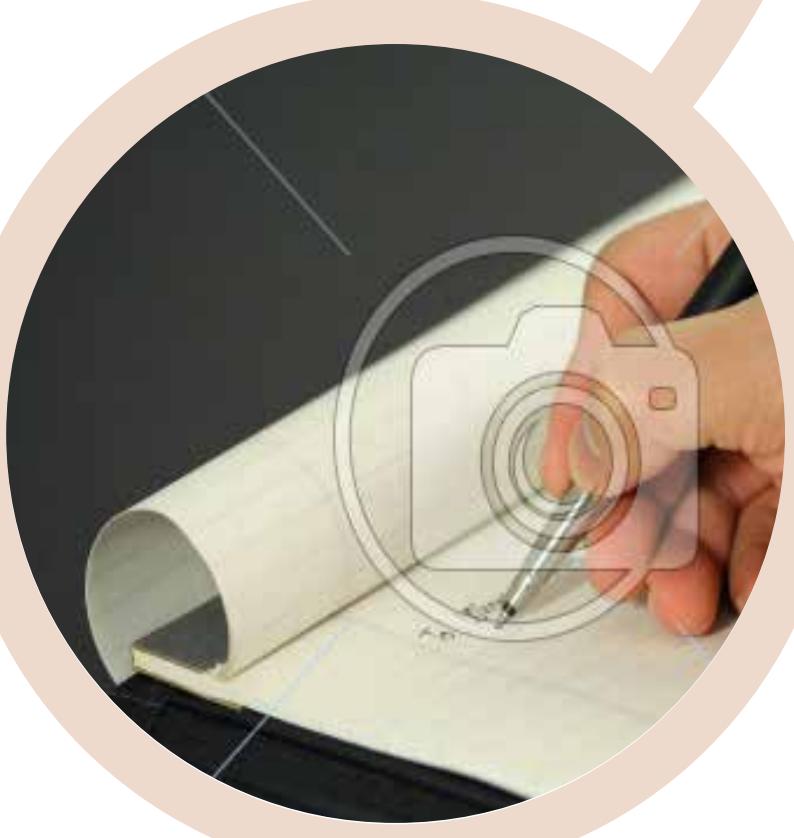
VISION OF THE COMPANY

"We intend to be an internally harmonized, economically stable, knowledgeable and technologically progressing company with consistent and active approach towards the outside which shall strengthen the position of a fully-fledged and respected entity in both national and international environment."



LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER



LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ktorá ako samostatný právny subjekt už 10 rokov úspešne vykonáva funkciu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Slovenskej republike, dokázala aj v uplynulom kalendárnom roku 2011 spoľahlivo plniť všetky stanovené úlohy a ciele v oblasti riadneho prevádzkovania elektrizačnej prenosovej sústavy, ale aj v oblasti hospodárenia, financovania a realizácie svojich klúčových investičných zámerov.

Som rád, že napriek náročnému obdobiu, v ktorom sa všetky subjekty pôsobiace na trhu s elektrinou vrátane nás museli vyrovnať s dopadmi globálnej hospodárskej krízy, dosiahla Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v roku 2011 lepší výsledok hospodárenia, ako predpokladal plán. V priebehu roka sa v spoločnosti úspešne realizoval projekt implementácie precenenia dlhodobého majetku, ktorý mal popri racionalizácii prevádzkových nákladov významný vplyv na dosiahnutí takých hospodárskych výsledkov, ktoré možno zaradiť v desaťročnej histórii samostatného pôsobenia spoločnosti k najúspešnejším; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v roku 2011 pri celkových výnosoch vo výške 438 655 tisíc eur (konsolidované výnosy boli 518 398 tisíc eur) a pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 397 054 tisíc eur (konsolidované náklady boli 466 192 eur) dosiahla zisk po zdanení vo výške 41 599 tisíc eur (konsolidovaný zisk 42 288 eur).

Hlavnými investičnými akciami v roku 2011 boli realizácia prác na súbore stavieb Transformácia 400/110 kV Medzibrod, realizácia stavby Diaľkové riadenie elektrickej stanice Veľký Ďur, v rámci ktorej prebiehajú aj práce pre pripojenie nových blokov jadrovej elektrárne Mochovce (bloky 3 a 4) do prenosovej sústavy SR a ukončenie realizácie súboru stavieb Vedenie 2 x 400 kV Moldava – Spínacia stanica Košice – Lemešany, ktorý bol v novembri 2011 uvedený do prevádzky.

Osobitnú pozornosť si iste zaslúži aj v slovenských podmienkach jedinečný projekt viacsystémového elektrického vedenia v úseku Lemešany - Bukovec. Konštrukcia tohto vedenia je upravená tak, že pod dvoma systémami prevádzkovanými prenosovou sústavou 400 kV sú ďalej dva systémy 110 kV, ktoré budú slúžiť pre potreby distribúcie VSD, a. s.

Prevádzka prenosovej sústavy bola v priebehu roka 2011 plynulá a spoľahlivá. Na elektrických vedeniach prenosovej sústavy sa vykonávali pravidelné pochôdzkové, lezecké a letecké prehliadky v zmysle poriadku preventívnych činností.

Prenosová sústava Slovenska je od augusta 2011 trvalo vystavená zvýšeným tranzitom elektriny, ktoré vplývajú na nárast prenesenej elektriny, a tým aj na nárast strát v prenosovej sústave. V roku 2011 narástol tranzit elektriny oproti roku 2010 až o 79 % a dosiahol druhú najvyššiu hodnotu (9 622 GWh) za posledných osem rokov.



V roku 2011 bol v zmysle platných interných postupov spoločnosti spracovaný a schválený „Program rozvoja spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., na roky 2013 – 2022“.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pokračovala v roku 2011 podľa technických, prevádzkových a ekonomických možností v programe postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie, a tým sústavného zlepšovania svojho environmentálneho správania. V oblasti integrovaného systému manažérstva bolo v našej spoločnosti hlavným zámerom presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zabezpečenia bezpečnosti informácií a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti.

Rok 2011 bol prvým rokom samostatného fungovania nového právneho subjektu v sektore elektroenergetiky SR – spoločnosti OKTE, a. s., ktorá bola založená v súlade so zákonom o energetike ako 100% dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy. OKTE, a. s., vykonáva funkcie organizátora krátkodobého trhu s elektrinou azúčtovateľa odchýlok. Odčlenenie týchto funkčných portfólií slúži eba činnosť vykonávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy predstavuje ďalší krok k posilneniu transparentného a nediskriminačného trhu s elektrinou v SR, čím bol zároveň zabezpečený súlad so smernicami a nariadeniami EÚ. V zmysle platnej účtovnej legislatívy, sme nový právny subjekt, spoločnosť OKTE, a. s., zahrnuli do výsledkov našej spoločnosti a zostavili sme prvýkrát konsolidovanú účtovnú závierku a Konsolidovanú výročnú správu za rok 2011.

Chcem zdôrazniť, že rozvoj spoločnosti OKTE, a. s., je založený na vízii vybudovania významnej a plnohodnotnej pozície, ktorú organizátor krátkodobého trhu na Slovensku chce zastávať a s víziou daného portfólia služieb, ktoré chce účastníkom trhu poskytovať. Plne reflekтуje identifikované potreby trhu s energiami v Slovenskej republike a zohľadňuje aj celoeurópske trendy, najmä čo sa týka integrácie čiastkových trhových oblastí a podpory liberalizácie a transparentnosti trhov s energiami všeobecne. Činnosť organizovania krátkodobého trhu bola počas roku 2011 vykonávaná spoločnosťou OKTE, a. s., v zmysle platného Prevádzkového poriadku, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví a platných pravidiel informačného systému organizátora trhu (ISOT), ktoré sú jeho súčasťou a sú uverejnené na stránke www.isot.sk. Denné obchodovanie na profile SR/ČR prebiehalo v 7 - dňovom režime, prostredníctvom ePortálu www.isot.sk.

Komunikácia s účastníkmi krátkodobého trhu a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy bola realizovaná prostredníctvom informačného systému organizátora trhu (ISOT).

Zúčtovanie odchýlok v roku 2011 prebiehalo v dekádnom a mesačnom cykle. Import a párovanie diagramov subjektov zúčtovania odchýlok, načítavanie nameraných údajov a údajov vyhodnotenej regulačnej elektriny prebiehalo v sedemdňovom režime.

Uvedomujem si, že najdôležitejším zdrojom na dosiahnutie strategických cieľov spoločnosti sú jej zamestnanci. Popri aktívnej komunikácii so zamestnancami preto spoločnosť v období predchádzajúceho roka podporovala aj ich profesionálny rozvoj prostredníctvom rôznych vzdelávacích aktivít.

Ako som už skonštatoval, spoločnosť má za sebou z hľadiska hospodárskych výsledkov mimoriadne úspešný rok. Pri tejto príležitosti sa chcem podakovať akcionárovi a všetkým obchodným partnerom za prejavenu dôveru. Zároveň vyjadrujem svoje podakovanie všetkým mojim kolegom za ich vysoké pracovné nasadenie, vytrvalosť a výkony počas celého roka 2011, ktoré umožnili dosiahnuť takéto pozitívne hospodárské výsledky spoločnosti. Som presvedčený, že dosiahnuté výsledky budú všetkých zainteresovaných motivovať k tomu, aby spoločnosť aj v budúcom období pokračovala v nastolenom trende a zostala pevným článkom elektroenergetického sektora Slovenskej republiky.

Ing. Ján Horkovič
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ



BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., which as an independent legal entity has been successfully performing the function of the transmission system operator in the Slovak Republic for 10 years, managed to reliably fulfil all set tasks and goals in the field of the duly operation of the electricity transmission system and in the field of economy, financing, and implementation of its key investment projects also in the past calendar year 2011.

I am glad that despite the demanding period during which all entities operating on the market in electricity including us had to face the impacts of the global economic crisis, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., achieved better economic results in 2011 against the plan. In the course of the year, the company successfully implemented the long-term property revaluation project which along with the rationalization of the operating costs was significantly influencing achievement of such economic results which rank among the most successful ones in the ten-year history of an independent operation of the company; in 2011, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., with total revenues amounting to EUR 438,655 thousand (consolidated revenues was EUR 518,398 thousand) and with total costs (incl. income tax) EUR 397,054 thousand (consolidated costs was EUR 466 192) maintained its after-tax profit on the level of EUR 41,599 thousand (consolidated profit EUR 42 288).



The main 2011 investment projects included implementation of works on the group of constructions Transformation 400/110kV Medzibrod, implementation of the construction Remote control of substation Veľký Ďur, within which also works covering connection of new blocks of the Mochovce nuclear power plant (units 3 and 4) to the transmission system of the Slovak Republic have been carried out and completion of the implementation of a group of constructions 2 x 400kV Moldava – Switching station Košice – Lemešany which was commissioned in November 2011.

A unique project in the Slovak conditions of the multisystem electric line in the section Lemešany – Bukovec definitely deserves special attention. The structure of this line is modified in the way that under two systems operated by the transmission system 400kV there are two other systems 110kV which shall serve for the distribution needs of VSD, a. s.

The transmission system operation was smooth and reliable in the course of 2011. Regular walk-about, climbing, and aerial inspections were carried out on the transmission system power lines pursuant to the Preventive Action Rules.

From August 2011, the transmission system of Slovakia has been exposed to the increased transits of electricity on permanent basis which influence the increase of the transmitted electricity and thus also the increase of losses in the transmission system. In 2011, the electricity transit grew by as many as 79.0% against y. 2010 thus achieving the second highest value (9,622GWh) in the past eight years.

In 2011, pursuant to the company internal by-laws, the Development Programme of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., for the Period 2013 – 2022" was elaborated and approved.

In 2011, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., continued in the programme of gradual reduction of negative impacts on environment and thus also continuous improvement of its environmental behaviour according to the technical, operational, and economic possibilities. In the field of the Integrated Management System, the main objective of the company was to assert quality, environmental behaviour, securing information safety and occupational safety and health in all spheres of the company activities.

Year 2011 was also the first year of independent functioning of a new legal entity in the sector of electricity industry of the Slovak Republic – OKTE, a. s., which was established in compliance with the Energy Act as a 100 % subsidiary of the transmission system operator. OKTE, a. s., performs functions of the short-market in electricity organizer and the deviation biller. Separation of these functions from the portfolio of services and activities carried out by the transmission system operator means further step towards strengthening the transparent and non-discriminatory market in electricity in the Slovak Republic thus concurrently providing compliance with the EU directives and regulations. According to the current valid accounting legislation we included the new legal entity, the company OKTE, a. s., into the economic results of our company and we compiled for the first time the consolidated financial statements and the consolidated annual report for 2011.

I want to point out that the development of OKTE, a.s. is based on the vision of significant and full-value position which the spot market organizer in Slovakia intends to support including a vision of the set portfolio of services which it intends to provide to the market participants. It fully reflects the identified energy market needs in the Slovak Republic and it integrates also all-European trends especially in terms of partial market areas and support of energy market liberalization and transparency in general.

The activity covering spot market organization was performed in 2011 by OKTE, a.s. pursuant to the applicable Operating Instructions which are being approved by the Regulatory Office for Network Industries and applicable rules of the Information System of the Market Organizer (ISOT) which form a part thereof and which are published on the website www.isot.sk. Daily trading on the Slovak Republic/the Czech Republic profile was carried out in a 7-day mode via ePortal www.isot.sk.

Communication with the spot market participants and publishing the information pursuant to the valid legislation is carried out via the information system of the market organizer (ISOT).

Deviation billing was carried out in a decade and monthly cycle. Import and pairing of the deviation billing entity diagrams, upload of the data measured and data of the evaluated regulatory electricity was carried out in a seven-day mode.

I am aware of the fact that the most important sources to achieve strategic goals of the company are its employees. Along with active communication with employees the company supported also their professional development via various educational activities in the previous year.

As I have already mentioned, in terms of economic results the company has experienced an extraordinary successful year. At this occasion, I would like to thank to the shareholder and to all business partners for the trust shown. Concurrently, I would like to express my appreciation to all of my colleagues for their enormous drive, persistence, and performance during the entire year 2011 that allowed achievement of such positive company economic results. I am convinced that the results reached will serve as incentives for all interested parties to maintain the current trend in company also in the future thus remaining a stable element of the electricity industry of the Slovak Republic.

Ing. Ján Horkovič
Chairman of Board
and General Director





ROK V SKRATKE

THE YEAR 2011 IN BRIEF



ROK V SKRATKE

V roku 2011 sa uskutočnila zmena v zložení Predstavenstva spoločnosti SEPS, a. s.

Dňa 4. mája 2011 bol na základe rozhodnutia jediného akcionára za podpredsedu predstavenstva určený Ing. Igor Grošaft, ktorý nahradil Ing. Emila Krondiaka, PhD.

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2011 predstavoval 89 468 tisíc eur. Hlavnými investičnými akciami v roku 2011 boli realizácia prác na súbore stavieb Transformácia 400/110 kV Medzibrod, realizácia stavby Diaľkové riadenie elektrickej stanice Veľký Ďur a ukončenie realizácie súboru stavieb Vedenie 2 x 400 kV Moldava – Spínacia stanica Košice – Lemešany. Tento súbor stavieb bol uvedený do prevádzky v novembri 2011. Slovenským unikátom je úsek medzi podpornými bodmi 76 a 139, kde je vedenie realizované ako viacsystémové. Konštrukcia vedenia je upravená tak, že pod dvoma systémami 400 kV sú dva systémy 110 kV, ktoré budú slúžiť pre potreby distribúcie VSD, a. s.

Tab. č. 1. Prehľad kľúčových technických ukazovateľov za roky 2007 až 2011

Vedenia - km	2007	2008	2009	2010	2011
400 kV	1 752	1 752	1 776	1 776	1 835
220 kV	962	962	962	902	902
110 kV	42	42	42	42	80
Celkom	2 756	2 756	2 780	2 720	2817
Transformátory - MVA					
400-220kV	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
400-110kV	6 410	6 410	6 410	6 410	6 410
220-110kV	2 400	2 200	2 200	2 200	2 200
Celkom	10 210	10 010	10 010	10 010	10 010
Rozvodne - počet					
400kV	16	16	17	17	17
220kV	8	8	8	8	8
Celkom	24	24	25	25	25

VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY ES SR

Na začiatku roku 2011 pokračoval trend nárastu spotreby elektriny z roku 2010, v druhej polovici roka sa však rast spotreby zastavil. V roku 2011 bola spotreba elektriny Slovenska v objeme 28 862 GWh. Oproti roku 2010 vzrástla o veľkosť 100,5 GWh, index spotreby elektriny tak predstavoval 100,35 %. Najvýraznejšie rozdiely mesačnej spotreby v roku 2011 oproti roku 2010 boli v mesiacoch november (index 103,5%), september (index 97,5%) a december (index 95,1%).

Objem vyrobenej elektriny na Slovensku v roku 2011 bol 28 135 GWh. Oproti roku 2010 vzrástla výroba o 415 GWh, index výroby elektriny tak predstavoval 101,5 %. Najvýraznejší podiel na výrobe elektriny na Slovensku majú dlhodobo jadrové elektrárne, s podielom 54,8% v roku 2011. Za nimi nasledovali v minulom roku tepelné elektrárne s podielom 20,4%, vodné elektrárne sa podieľali 14,2% a nakoniec ostatné elektrárne mali podiel 10,6%.

Tab. č. 2. Bilancia výroby a spotreby elektriny v rokoch 2007 až 2011 (brutto v GWh)

- GWh -	2007	2008	2009	2010	2011	Index 2011/2010 (%)
Výroba	27 907	29 309	26 074	27 720	28 135	101,50
Dovoz (saldo)	1 725	521	1 312	1 041	727	69,79
Spotreba	29 632	29 830	27 386	28 761	28 862	100,35

Objem cezhraničných prenosov v roku 2011 oproti 2010 výrazne narástol (index 159,4%) a priblížil sa hodnotám z roku 2007, v ktorom dosiahol najväčšie hodnoty. Dovoz elektriny zo zahraničia pokryl v minulom roku 2,52 % spotreby Slovenska, rok predtým to bolo 3,62 %.

Tab. č. 3. Cezhraničné prenosy elektriny v rokoch 2007 až 2011 v GWh

- GWh -	2007	2008	2009	2010	2011
Import	13 580	9 412	8 994	7 334	11 227
Export	11 855	8 891	7 682	6 293	10 500
Saldo (imp)	1 725	521	1 312	1 041	727

Tab. č. 4. Maximálne a minimálne zaťaženie v roku 2011

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	2011-2010
Maximum	1.2.	9:00	4 279 MW	- 63 MW
Minimum	25.4.	6:00	2 162 MW	- 22 MW

VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA V SKRATKE INDIVIDUÁLNA ZÁVIERKA

Tab. č. 5. Klúčové ekonomické ukazovatele materskej spoločnosti SEPS. Za rok 2010 a 2011 finančné ukazovatele neobsahujú údaje za odčlenené činnosti do spoločnosti OKTE, a.s.

Údaje za materskú spoločnosť v tisícoch eur	2007	2008	2009	2010	2011
Tržby	478 693	453 976	406 066	356 399	425 123
Prevádzkový zisk	56 242	27 874	17 340	43 308	51 654
EBITDA	89 495	73 232	59 468	87 304	108 895
ROA	11,3%	6,0%	2,7%	6,6%	5,5%
Celková zadlženosť	52,0%	55,0%	49,1%	48,6%	30,0%
Bilančná suma	413 988	464 065	420 854	470 831	759 055
Dlhodobý majetok	290 089	320 311	345 612	348 517	690 644
Vlastné imanie	197 254	208 400	214 275	242 178	531 644
Investície	70 957	68 688	71 346	57 064	89 468
Priemerný počet zamestnancov	554	520	520	518	496

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy a opravné položky k majetku, minus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení / bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky / vlastné imanie

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v roku 2011 naplnila hlavné ciele v oblasti hľadania a vo financovaní realizácie investičných zámerov, o čom svedčia aj dosiahnuté výsledky hľadania.

Spoločnosť dosiahla celkové výnosy vo výške 438 654 tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 397 054 tisíc eur. Zisk po zdanení bol vytvorený vo výške 41 599 tisíc eur. V priebehu roka sa v spoločnosti úspešne realizoval projekt implementácie precenenia dlhodobého majetku, ktoré bolo nevyhnutnosťou a malo významný vplyv na dosiahnuté výsledky. Spoločnosť k 31. decembru 2011 hľadala s majetkom v netto hodnotách 759 055 tisíc eur a zamestnávala 488 zamestnancov (fyzický stav).

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., za rok 2011 dosiahla lepší výsledok hľadania, ako predpokladal plán, najmä vplyvom vyšších regulovaných výnosov, nižších nákladov na podporné služby a taktiež výrazne nižších prevádzkových nákladov. Vyššie výnosy z regulovaných činností, ktoré mali pozitívny vplyv na výsledok hľadania, dosiahla spoločnosť hlavne z aukcií, odchýlok a pokúta za nedodanie podporných služieb. Náklady na podporné služby sa nečerpali v plánovanej výške a k nižšiemu čerpaniu prevádzkových nákladov prišlo hlavne v oblasti služieb (najmä náklady na opravy a údržbu PS a ostatné služby), osobných nákladov a ostatných prevádzkových nákladov.

Výsledok hľadania za rok 2011 bol s prispením vyšších výnosov z cezhraničnej prevádzky prenosovej sústavy a nižších stálych nákladov naplnený i prekročený. Z vytvoreného zisku sú financované investičné zámery smerované do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy a významná časť zisku je určená na dividendy.

Spoločnosť v roku 2011 odviedla z rozdelenia zisku za rok 2010 dividendy vo výške 9 000 tisíc eur a v decembri roka 2011 aj mimoriadne dividendy z dosiaľ nakumulovanej časti nerozdeleného zisku vo výške 8 834 tisíc eur.

Celkový objem investícií, ktoré spoločnosť v roku 2011 realizovala, predstavoval sumu 89 468 tisíc eur, pričom z vlastných zdrojov realizovala investície vo výške 68 660 tisíc eur.

VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA V SKRATKE KONSOLIDOVANÁ ZÁVIERKA

Tab. č. 6. Klúčové ekonomické ukazovatele konsolidované. Za roky 2007 až 2009 údaje predstavujú údaje z individuálnej účtovnej závierky SEPS, a.s.

Konsolidované údaje v tisícoch eur	2007	2008	2009	2010	2011
Tržby	478 693	453 976	406 066	450 004	504 987
Prevádzkový zisk	56 242	27 874	17 340	43 434	52 985
EBITDA	89 495	73 232	59 468	90 255	110 867
ROA	11,3%	6,0%	2,7%	6,6%	5,1%
Celková zadlženosť	52,0%	55,0%	49,0%	48,8%	36,3%
Bilančná suma	413 988	464 065	420 854	472 907	835 123
Dlhodobý majetok	290 089	320 311	345 612	352 869	694 208
Vlastné imanie	197 254	208 400	214 275	242 131	532 286
Investície	70 957	68 688	71 346	57 104	89 928
Priemerný počet zamestnancov	554	520	520	519	507

Dcérska spoločnosť OKTE, a.s. prispela 16 % (2010: 21 %) ku hodnote konsolidovaných tržieb skupiny a takmer 10 % (2010: 0 %) k hodnote bilančnej sumy, čo bolo v súlade s očakávaniami prvého roku jej fungovania.

Z hľadiska konsolidovaných výkazov spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v roku 2011 dosiahla najvyššie konsolidované tržby a najvyššiu konsolidovanú EBITDU od roku 2007. Konsolidovaná bilančná suma vzrástla oproti roku 2011 najmä vďaka realizácii projektu precenenia dlhodobého majetku, ktoré bolo nevyhnutnosťou a malo významný vplyv na dosiahnuté výsledky.

LEGISLATÍVNE PROSTREDIE

Rok 2011 bol prvým rokom samostatného fungovania nového právneho subjektu v sektore elektroenergetiky SR – spoločnosti OKTE, a. s., ktorá bola založená v súlade so Zákonom o energetike ako 100 % dcérskou spoločnosť SEPS, a. s. OKTE, a. s., vykonáva funkcie organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovateľa odchýlok. Odčlenením týchto funkcií z portfólia služieb a činností vykonávaných spoločnosťou SEPS, a. s., predstavuje ďalší krok k posilneniu transparentného a nediskriminačného trhu s elektrinou v SR, rovnako bol týmto zabezpečený súlad so smernicami a nariadeniami EÚ.

V uplynulom roku bolo novelizované Nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z. (ďalej len „Nariadenie vlády“), ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (nariadenie č. 440/2011 Z. z. zo dňa 16. novembra 2011). Potreba novely Nariadenia vlády vyplynula hlavne z dôvodu zmeny vyhodnocovania odchýlky a vysporiadania platieb za odchýlku, spresnenia podmienok platieb za systémové služby a platieb za prevádzkovanie systému. Taktiež bol do Nariadenia vlády doplnený systém spolupráce synchrónne prepojených prevádzkovateľov prenosových sústav s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie v opačných smeroch, tzv. Grid Control Cooperation (GCC).

V priebehu roka 2011 bol úradom schválený rozhodnutiami č. 0167/2011/E-PP, 0182/2011/E-PP, 0192/E-PP Prevádzkový poriadok SEPS, a. s., v textoch boli novelizované ustanovenia vyplývajúce z aplikačnej praxe, ako i rozpracované zmeny Nariadenia vlády na podmienky prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Zmeny v oblasti poskytovania podporných služieb (ďalej len „PpS“) si vyžiadali i aktualizáciu dokumentu „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy“. Upravené boli Dokumenty B, C a F najmä z dôvodu potreby zadefinovania nových kvalitatívnych parametrov obstarávaných PpS, podmienky ich certifikácie a úpravy technických požiadaviek na zariadenia poskytujúce PpS.

Dňa 29. júna 2011 bol spustený projekt Market Coupling Českej, Slovenskej a Maďarskej trhovej oblasti. Projekt a zámer prepojiť trhy bol potvrdený dňa 30. mája 2011 podpísaním Memoranda o porozumení zo strany prevádzkovateľov prenosových sústav (ČEPS, a. s., SEPS, a. s., MAVÍR) operátorov krátkodobých trhov a burzy s elektrinou (OTE, a. s., OKTE, a. s., HUPX) a národných regulačných úradov (ERÚ, ÚRSO, MEH).

INTEGROVANÝ SYSTÉM MANAŽÉRSTVA

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., má implementovaný a certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ISM) pozostávajúci z manažérstva kvality, environmentálneho manažérstva, manažérstva bezpečnosti informácií a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, ktorý aj v roku 2011 bol zameraný na zlepšovanie jednotlivých prvkov ISM.

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 SEPS, a. s.

Víziou je neustále poskytovať kvalitné služby a uspokojovať potreby zákazníkov – účastníkov trhu s elektrinou v oblasti prenosu elektriny, optimálne využívať kapacitu existujúcej sústavy a reagovať na nové požiadavky na prenos a tranzit elektriny zvyšovaním kapacity sústavy, ako aj rozvojom cezhraničných prepojení a využitím geografickej polohy Slovenskej republiky na úspešný rozvoj SEPS, a. s., a v stredoeurópskom priestore.

V roku 2011 bol hlbšie implementovaný ISM a bol zabezpečený rozvoj povedomia zamestnancov v tejto oblasti.

V oblasti manažérstva kvality, okrem iných činností zameraných na uspokojovanie potrieb zákazníkov, bolo vykonané monitorovanie spokojnosti zákazníkov SEPS, a. s. Po vyhodnotení boli prijaté opatrenia na zvýšenie spokojnosti zákazníkov. Výkon interných auditov a realizácia nápravných a preventívnych opatrení prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM.

Ochrana životného prostredia bola realizovaná zavádzaním moderných technológií a operatívnym riadením produkcie svojich odpadov.

Bola zabezpečená prevencia a základné podmienky na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a na vylúčenie rizík a faktorov podmienujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia z práce. Dôraz bol kladený na dodržiavanie programu realizácie politiky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

Úsilie v oblasti bezpečnosti informácií bolo zamerané na efektívnu elimináciu, resp. zníženie rizík súvisiacich s narušením integrity, dostupnosti alebo dôveryhodnosti aktív spoločnosti.

Získaním certifikátov na jednotlivé prvky ISM sa SEPS, a. s., zaviazala a je povinná udržiavať a stále zlepšovať implementovaný ISM s dôrazom na procesné riadenie spoločnosti.

Na dosiahnutie splnenia uvedených záväzkov je do ďalšieho obdobia naďalej potrebné:

- vzdelaťať a vychovávať zamestnancov v oblasti ISM,
- zlepšovať informačné toky s dôrazom na elektronizáciu,
- úplne integrovať princípy procesného riadenia do každodennej činnosti zamestnancov,
- udržiavať a stále zlepšovať implementovaný ISM s dôrazom na procesné riadenie.

ZABEZPEČOVANIE PROCESU OBSTARÁVANIA V SEPS, A. S., V ROKU 2011

Nákup tovarov, služieb a prác v SEPS, a. s., v rámci zabezpečovania prevádzkových potrieb a investičných zámerov jednotlivých odborných útvarov spoločnosti je predmetom procesu obstarávania. SEPS, a. s., prevádzkováním prenosovej sústavy poskytuje služby verejnosti, a teda obstaráva podľa metodiky verejného obstarávania (VO) a interného obstarávania (IO).

Metodika VO a IO je opísaná smernicou SM 01/2010 Verejné obstarávanie a interné obstarávanie v SEPS, a. s., ktorá vychádza zo zákona č. 25/2006 Z. z. o verejnom obstarávaní. Obstarávanie sa riadi záväzným Plánom VO a IO.

Plán VO a IO na rok 2011 bol odsúhlásený orgánmi spoločnosti, pričom bola zabezpečená jeho konzistentnosť s Obchodným plánom a finančným rozpočtom SEPS, a. s., na roky 2011 – 2015 a zákonom č.25/2006 Z. z. o verejnem obstarávaní.

Stav realizácie zákaziek obstarávaných postupmi interného obstarávania* – zaradených do Plánu VO a IO na rok 2011 ku koncu roka 2011 je zdokumentovaný v „Menovitom zozname zákaziek plnenia Plánu VO a IO za rok 2011“:

ÚSEK	Počet plánovaných zákaziek v roku 2011	Počet doplnených zákaziek v roku 2011	Počet zrušených a presunutých zákaziek v roku 2011	Celkový počet zákaziek v roku 2011	Počet zákaziek začatých v roku 2011	% začatých zákaziek	Počet skončených zákaziek v roku 2011	Počet nezačatých zákaziek v roku 2011	% nezačatých zákaziek
1000	6	2	0	8	6	75,00	6	2	25,00
2000	53	17	16	54	49	90,74	36	5	9,26
3000	2	3	0	5	3	60,00	2	2	40,00
4000	13	2	0	15	7	46,67	7	8	53,33
5000	5	19	0	24	16	66,67	11	8	33,33
SPOLU	79	43	16	106	81	76,42	62	25	23,58

Stav realizácie zákaziek obstarávaných postupmi verejného obstarávania** – zaradených do Plánu VO a IO na rok 2011 ku koncu roka 2011 je zdokumentovaný v „Menovitom zozname zákaziek plnenia Plánu VO a IO za rok 2011“:

ÚSEK	Počet plánovaných zákaziek v roku 2011	Počet doplnených zákaziek v roku 2011	Počet zrušených a presunutých zákaziek v roku 2011	Celkový počet zákaziek v roku 2011	Počet zákaziek začatých v roku 2011	% začatých zákaziek	Počet skončených zákaziek v roku 2011	Počet nezačatých zákaziek v roku 2011	% nezačatých zákaziek
2000	7	6	5	8	6	75,00	6	2	25,00
3000	0	1	0	1	1	100,00	0	0	0,00
5000	6	2	0	8	7	87,50	4	1	12,50
SPOLU	13	9	5	17	14	82,35	10	3	17,65

Okrem zákaziek zrealizovaných uvedenými postupmi interného a verejného obstarávania bolo zjednodušeným spôsobom zrealizovaných 156 zákaziek s hodnotou od 3 300 € do 33 000 €.

*- zákazky s hodnotou nad 33 000 €:

a) nesúvisiace s predmetom podnikania SEPS, a. s.

b) zákazky s hodnotou nižšou, ako je zákonom stanovený finančný limit pre nadlimitné zákazky

**- zákazky súvisiace s predmetom podnikania SEPS, a. s., s hodnotou vyššou, ako je zákonom stanovený finančný limit pre nadlimitné zákazky (pre tovary a služby – 387 000 €, pre práce – 4 845 000 €)

THE YEAR 2011 IN BRIEF

The change in membership of the Board of Directors of SEPS, a.s., took place in 2011.

Under the decision of the sole shareholder, Ing. Igor Grošaft who replaced Ing. Emil Krondiak, PhD., was appointed a Deputy Chairman of the Board of Directors on 4 May 2011.

The total amount of the costs for investment activities in 2011 was EUR 89,468 thousand. The main investment events in 2011 included the implementation of works in the group of constructions Transformation 400/110kV Medzibrod, implementation of the construction Remote control of substation Veľký Ďur and termination of implementation of the group of constructions Line 2 x 400kV Moldava – Switching station Košice – Lemešany. This group of constructions was commissioned in November 2011. The section between the supporting points 76 and 139, with multisystem line is considered to be unique phenomenon in Slovakia. The line structure is adjusted in the way that under two 400kV systems there are two 110kV systems serving for the needs of the VSD, a.s., distribution.

Table No. 1. Overview of the key technical indicators of years 2007 - 2011

Lines - km	2007	2008	2009	2010	2011
400 kV	1 752	1 752	1 776	1 776	1 835
220 kV	962	962	962	902	902
110 kV	42	42	42	42	80
Total	2 756	2 756	2 780	2 720	2 817
Transformers - MVA					
400-220kV	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
400-110kV	6 410	6 410	6 410	6 410	6 410
220-110kV	2 400	2 200	2 200	2 200	2 200
Total	10 210	10 010	10 010	10 010	10 010
Distribution points- Quantity					
400kV	16	16	17	17	17
220kV	8	8	8	8	8
Total	24	24	25	25	25

ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN THE ELECTRICITY SYSTEM OF THE SLOVAK REPUBLIC

At the beginning of 2011, an increasing trend in electricity consumption from y. 2010 continued, however, in the second half of the year the consumption growth stopped. In 2011, electricity consumption in Slovakia amounted to 28,862GWh. Compared to y. 2010 it grew by 100.5GWh, electricity consumption index was 100.35%. The most significant differences of the monthly consumption in 2011 against y. 2010 were in November (index 103.5%), September (index 97.5%) and December (index 95.1%).

The volume of the electricity produced in Slovakia in 2011 was 28,135GWh. Compared to y. 2010 production grew by 415GWh, electricity production index was 101.5%. The most significant share in electricity production in Slovakia has been recorded by nuclear power plants from long-term perspective with share of 54.8% in 2011. They were followed in the past year by thermal power plants with share of 20.4%, the share of hydroelectric power plants was 14.2% and finally the share of other power plants amounted to 10.6%.

Table No. 2. Balance of Electricity Production and Consumption in 2007 - 2011 (gross in GWh)

- GWh -	2007	2008	2009	2010	2011	Index 2011/2010 (%)
Production	27 907	29 309	26 074	27 720	28 135	101.50
Import (balance)	1 725	521	1 312	1 041	727	69.79
Consumption	29 632	29 830	27 386	28 761	28 862	100.35

Volume of cross-border transmissions in 2011 against y. 2010 was significantly higher (index 159.4%) and it almost reached values from y. 2007 in which it achieved the biggest values. Electricity import from abroad covered 2.5% of consumption in Slovakia last year, the year before it was 3.6%.

Table No. 3. Cross-Border Electricity Transmissions in the Period from 2007 to 2011 in GWh

- GWh -	2007	2008	2009	2010	2011
Import	13 580	9 412	8 994	7 334	11 227
Export	11 855	8 891	7 682	6 293	10 500
Balance (imp)	1 725	521	1 312	1 041	727

Table No. 4. Maximum and Minimum Load in 2011

	Date	Hour	Load	2011-2010
Maximum	1.2.	9:00	4 279 MW	- 63 MW
Minimum	25.4.	6:00	2 162 MW	- 22 MW

ECONOMIC RESULTS IN BRIEF INDIVIDUAL REPORT

Table No. 5. The key economic indicators of the parent company SEPS. The financial indicators do not contain the data for the separated activities for the company OKTE, a. s., for the years 2010 and 2011.

Data for the parent company in thousands EUR	2007	2008	2009	2010	2011
Revenues	478 693	453 976	406 066	356 399	425 123
Operating profit	56 242	27 874	17 340	43 308	51 654
EBITDA	89 495	73 232	59 468	87 304	108 895
ROA	11.3%	6.0%	2.7%	6.6%	5.5%
Total indebtedness	52.0%	55.0%	49.1%	48.6%	30.0%
Balance amount	413 988	464 065	420 854	470 831	759 055
Long-term assets	290 089	320 311	345 612	348 517	690 644
Equity	197 254	208 400	214 275	242 178	531 644
Investment	70 957	68 688	71 346	57 064	89 468
Average number of employees	554	520	520	518	496

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 / Owner's equity

In 2011, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., fulfilled the principal objectives in the field of financial management and financing of the investment project implementation what is being proved by the achieved economic results.

The total company revenues amounted to EUR 438,654 thousand with total costs (including income tax) in the amount of EUR 397,054 thousand. The shown after-tax profit was EUR 41,599 thousand. In the course of the year, the project covering implementation of the non-current asset revaluation, which was a necessity having significant influence on the achieved results, was successfully performed. As at 31 December 2011, the company was managing assets in the net values of EUR 759,055 thousand and it employed 488 employees (physical status).

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., achieved better economic result in 2011 than the one anticipated by the plan, especially due to higher regulated revenues, lower costs of the ancillary services and also significantly lower operating costs. Higher revenues from the regulated activities with positive influence on the economic result were achieved by the company especially from auctions, deviations, and penalties for the failure to deliver the ancillary services. The costs of the ancillary services were not drawn in the planned amount and the lower drawdown of operating costs was recognized especially in the field of services (in particular, costs of repairs and maintenance of the transmission system and other services), personnel costs and other operating costs.

The 2011 economic result was fulfilled and exceeded due to higher revenues from the cross-border operation of the transmission system and lower standby costs. The generated profit serves to finance investment projects aimed at the transmission system renewal and development and the significant part of the profit is intended for dividends.

In 2011, the company declared dividends from the profit distribution for y. 2010 in the amount of EUR 9,000 thousand including extraordinary dividends from currently accumulated part of the undistributed profit in December 2011 amounting to EUR 8,834 thousand.

The investments made by the company in 2011 totalled EUR 89,468 thousand while the investments from own resources amounted to EUR 68,660 thousand.

ECONOMIC RESULTS IN BRIEF CONSOLIDATED ANNUAL REPORT

Table No. 6. The key economic indicators consolidated. The date for years 2007 – 2009 are from the individual annual report of SEPS, a.s.

Consolidated data in thousands EUR	2007	2008	2009	2010	2011
Revenues	478 693	453 976	406 066	450 004	504 987
Operating profit	56 242	27 874	17 340	43 434	52 985
EBITDA	89 495	73 232	59 468	90 255	110 867
ROA	11.3%	6.0%	2.7%	6.6%	5.1%
Total indebtedness	52.0%	55.0%	49.0%	48.8%	36.3%
Balance amount	413 988	464 065	420 854	472 907	835 123
Long-term assets	290 089	320 311	345 612	352 869	694 208
Equity	197 254	208 400	214 275	242 131	532 286
Investment	70 957	68 688	71 346	57 104	89 928
Average number of employees	554	520	520	519	507

The subsidiary company OKTE, a. s., contributed by 16.0 % (2010: 21.0 %) to the value of the consolidated revenues of the group and nearly 10.0 % (2010: 0.0 %) to the value of the balance amount which was according to the expectations of the first year of its operation.

From the point of view of the consolidated financial statements the company Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s. in 2011 achieved the highest consolidated revenues and the highest consolidated EBITDA till 2007. Consolidated balance amount rose up in comparison with 2011 mostly because of the realization the project of the revaluation of the long-term assets that was necessary and had the important impact to the obtain results.

LEGISLATIVE ENVIRONMENT

The year 2011 was the first year of an independent functioning of a new legal entity in the sector of electricity industry of the Slovak Republic – OKTE, a. s., established in compliance with the Energy Act as the wholly-owned subsidiary of SEPS, a. s. OKTE, a. s., performs the activities of the organizer of the short-term market in electricity and the deviation biller. Separation of these functions from the portfolio of services and activities performed by SEPS, a. s., is further step towards strengthening the transparent and non-discriminatory market in electricity in the Slovak Republic along with securing compliance with EU directives and regulations.

In the past year the regulation of the Government of the Slovak Republic No. 317/2007 Coll. (hereinafter referred to as "Government Regulation") was amended which lays down the rules for market in electricity operation (Regulation No. 440/2011 Coll. of 16 November 2011). The amendment necessity resulted from the Government Regulation especially due to change in deviation evaluation and settlement of payments for deviation, specification of payment terms for system services and payments for the system operation. The Government Regulation included the supplementation of the cooperation system of synchronically interconnected transmission system operators in order to eliminate mutual secondary regulation in opposite directions, so called Grid Control Cooperation (GCC).

In the course of 2011, the SEPS, a. s., Operational Codes were approved by Decisions No. 0167/2011/E-PP, 0182/2011/E-PP, 0192/E-PP, the texts included amended provisions resulting from the applicable practise as well as the changes of the Government Regulation in progress adapted to the conditions of the transmission system operator.

The changes in the field of ancillary service provision (hereinafter referred to as "PaS") require also update of the document "Technical Conditions for Access and Connection, Transmission System Operation Rules". The Documents B, C and F were adjusted especially due to the need to define new qualitative parameters of the procured PaS,

conditions for their certification and adjustment of the technical requirements for facilities rendering PaS. On 29 June, 2011, the project Market Coupling of the Czech, Slovak and Hungarian Market Area was launched. The project and the intention to interconnect markets was confirmed on 30 May, 2011 by signing the Memorandum of Understanding by the transmission system operators (ČEPS, a. s., SEPS, a. s., MAVÍR) operators of the short-term market in electricity and electricity exchange (OTE, a. s., OKTE, a. s., HUPX) as well as national regulatory authorities (ERO (Energy Regulatory Office), RONI (Regulatory Office for Network Industries), MEH (Hungarian Energy Office)).

INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., has the Integrated Management System (IMS) consisting of Quality Management, Environmental Management, Information Security Management and Occupational Safety and Health Management and which was aimed at improvement of individual IMS elements also in 2011, implemented and certified.

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

The vision covers continuous provision of quality services and satisfaction of the customer needs – participants of the market in electricity in the field of electricity transmission, optimal use of capacity of the current system and reaction to new requirements for electricity transmission and transit by increase of the system capacity as well as by development of cross-border interconnections and the use of the geographic position of the Slovak Republic for the successful development of SEPS, a. s., in the Central-European area.

In 2011, the IMS was more profoundly implemented and the development of awareness of the employees in this sphere was ensured.

In the field of Quality Management, apart from other activities aimed at satisfaction of the needs of customers, monitoring of satisfaction of the SEPS, a. s., customers was conducted. After evaluation the measures were adopted to increase the customer satisfaction. The conduct of internal audits and taking corrective and preventive measures contribute to the permanent improvement of IMS.

The environment protection was implemented by introduction of state-of-the-art technologies and operative management of its waste production.

Prevention and basic conditions to safeguard the occupational safety and health and to exclude the risks and factors conditioning the origination of occupational injuries, occupational diseases and other damages to health due to work was provided for. The emphasis was put to adhere to the programme of the occupational safety and health policy implementation.

Endeavours in the field of information security were aimed at effective elimination or reduction of risks related to violation of integrity, availability, or credibility of the company assets.

By acquisition of certificates for individual elements of IMS, SEPS, a. s., undertook and shall be obliged to maintain and constantly improve the implemented IMS with emphasis on the procedural company management.

In order to achieve fulfilment of the aforementioned obligations, the following shall be required for further period:

- to train and educate the employees in the IMS area,
- to improve information flows with emphasis on electronization,
- to fully integrate principles of procedural management into everyday activity of employees,
- to maintain and constantly improve the implemented IMS with emphasis on procedural management.

PROVIDING THE PROCUREMENT PROCESS AT SEPS, A. S., IN 2011

Purchase of goods, services, and works at SEPS, a. s., within provision of operational needs and investment projects of particular special divisions of the company is subject to the procurement process. By operation of the transmission system, SEPS, a. s., provides services for the public, and thus it executes procurement in compliance with the Public Procurement (PP) and Internal Procurement (IP) Policy.

The PP and IP Policy is described in the bylaw SM 01/2010 Public Procurement and Internal Procurement at SEPS, a. s., which stems from Act No. 25/2006 Coll. on Public Procurement. Procurement is governed by the binding PP and IP Plan.

The 2011 PP and IP Plan was approved by the company bodies while its consistency with the Business Plan and the Financial Budget of SEPS, a. s., for the period 2011 – 2015 and Act No. 25/2006 Coll. on Public Procurement was secured.

The state of the implementation of contracts awarded in compliance with the internal procurement* processes – included in the 2011 PP and IP Plan was documented in the “List of Contract Titles under Fulfilment of the 2011 PP and IP Plan” as at the end of 2011:

SECTION	Number of planned contracts in 2011	Number of supplemented contracts in 2011	Number of cancelled and shifted contracts in 2011	Total number of contracts in 2011	Number of contracts commenced in 2011	% of the contracts	Number of completed contracts in 2011	Number of not started contracts in 2011	% of not started contracts
1000	6	2	0	8	6	75.00	6	2	25.00
2000	53	17	16	54	49	90.74	36	5	9.26
3000	2	3	0	5	3	60.00	2	2	40.00
4000	13	2	0	15	7	46.67	7	8	53.33
5000	5	19	0	24	16	66.67	11	8	33.33
TOTAL	79	43	16	106	81	76.42	62	25	23.58

The state of the implementation of contracts awarded in compliance with the public procurement* processes – included in the 2011 PP and IP Plan was documented in the “List of Contract Titles under Fulfilment of the 2011 PP and IP Plan” as at the end of 2011:

SECTION	Number of planned contracts in 2011	Number of supplemented contracts in 2011	Number of cancelled and shifted contracts in 2011	Total number of contracts in 2011	Number of contracts commenced in 2011	% of the contracts	Number of completed contracts in 2011	Number of not started contracts in 2011	% of not started contracts
2000	7	6	5	8	6	75.00	6	2	25.00
3000	0	1	0	1	1	100.00	0	0	0.00
5000	6	2	0	8	7	87.50	4	1	12.50
TOTAL	13	9	5	17	14	82.35	10	3	17.65

Apart from contracts implemented by application of the aforementioned procedures of the internal and public procurement, there were 156 contracts whose value varies from EUR 3,300 to EUR 33,000, implemented in the simplified manner.

*- contracts with value exceeding EUR 33,000:

- a) not related to the SEPS, a. s., line of business
- b) contracts with value lower than the financial limit for above threshold procurement set by law

**- contracts related to the SEPS, a. s., line of business with a value exceeding the financial limit for above threshold procurement set by law (for goods and services – EUR 387,000, for works – EUR 4,845,000)

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

COMPANY BODIES



ORGÁNY SPOLOČNOSTI

AKCIONÁR

Fond národného majetku SR. Vlastní 100 % akcií spoločnosti.

Predstavenstvo (od 1. januára 2011)

predseda	Ing. Ján Horkovič
podpredseda	Ing. Emil Krondiak, PhD.
člen	Ing. Martin Bonko
člen	Ing. Michal Pokorný
člen	Ing. Igor Grošaft

Predstavenstvo (od 4. mája 2011)

predseda	Ing. Ján Horkovič
podpredseda	Ing. Igor Grošaft
člen	Ing. Martin Bonko
člen	Ing. Michal Pokorný
člen	Ing. Emil Krondiak, PhD.

Dozorná rada (od 1. januára 2011)

predseda	Ľubor Benkovič
podpredseda	Ing. Peter Kollárik
podpredseda	Ing. Ján Oráč
člen	Ing. Anna Bubeníková
člen	Ing. Lajos Csóka
člen	Ing. Pavol Faktor
člen	Ing. Anton Letko, MBA
člen	RNDr. Jozef Mertan
člen	Vojtech Ravasz
člen	Michal Sokoli
člen	Jaroslav Stratený

Vrcholový manažment (od 1. januára 2011)

generálny riaditeľ	Ing. Ján Horkovič
vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Martin Bonko
vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Michal Pokorný
vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Igor Grošaft
vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	Ing. Emil Krondiak, PhD.

OKTE, a. s.

AKCIONÁR

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

Predstavenstvo

predseda	Ing. Pavel Šramko
člen	Ing. Milan Lodňanek
člen	Ing. Vladimír Karaba

Dozorná rada

predseda	Ing. Ivan Lovíšek
podpredseda	Ing. Jaroslav Kubinec
člen	Ing. Ján Petrovič

Vrcholový manažment

riaditeľ	Ing. Pavel Šramko
----------	-------------------

COMPANY BODIES

SHAREHOLDER

National Property Fund of the Slovak Republic. It owns 100 % of the company shares.

Board of Directors (from 1 January 2011)

Chairman	Ing. Ján Horkovič
Vice-Chairman	Ing. Emil Krondiak, PhD.
Member	Ing. Martin Bonko
Member	Ing. Michal Pokorný
Member	Ing. Igor Grošaft

Board of Directors (from 4 May 2011)

Chairman	Ing. Ján Horkovič
Vice-Chairman	Ing. Igor Grošaft
Member	Ing. Martin Bonko
Member	Ing. Michal Pokorný
Member	Ing. Emil Krondiak, PhD.

Supervisory Board (from 1 January 2011)

Chairman	Ľubor Benkovič
Vice-Chairman	Ing. Peter Kollárik
Vice-Chairman	Ing. Ján Oráč
Member	Ing. Anna Bubeníková
Member	Ing. Lajos Csóka
Member	Ing. Pavol Faktor
Member	Ing. Anton Letko, MBA
RNDr. Jozef Mertan	
Vojtech Ravasz	
Michal Sokoli	
Jaroslav Stratený	

Top Management (from 1 January 2011)

General Director	Ing. Ján Horkovič
Managing Director of Division of Operations	Ing. Martin Bonko
Managing Director Dispatch&Commerce Division	Ing. Michal Pokorný
Chief Financial Officer	Ing. Igor Grošaft
Chief Development & Investment Officer	Ing. Emil Krondiak, PhD.

Ing. Ján Horkovič
Ing. Martin Bonko
Ing. Michal Pokorný
Ing. Igor Grošaft
Ing. Emil Krondiak, PhD.

OKTE, a. s.

SHAREHOLDER

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. It owns 100 % of the company shares.

Board of Directors

Chairman	Ing. Pavel Šramko
Member	Ing. Milan Lodňanek
Member	Ing. Vladimír Karaba

Supervisory Board

Chairman	Ing. Ivan Lovíšek
Vice-Chairman	Ing. Jaroslav Kubinec
Member	Ing. Ján Petrovič

Top Management

Director	Ing. Pavel Šramko
----------	-------------------

PREDSTAVENSTVO



Ing. Emil Krondiak, PhD.

Podpredseda predstavenstva (do 3. 5. 2011)
Člen predstavenstva (od 4. 5. 2011)

Ing. Ján Horkovič

Predseda predstavenstva

Ing. Michal Pokorný

Člen predstavenstva

Ing. Martin Bonko

Člen predstavenstva

Ing. Igor Grošaft

Člen predstavenstva (do 3. 5. 2011)
Podpredseda predstavenstva (od 4. 5. 2011)

BOARD OF DIRECTORS



Ing. Emil Krondiak, PhD.

Vice-Chairman (to 3. 5. 2011)
Member (from 4. 5. 2011)

Ing. Ján Horkovič

Chairman

Ing. Michal Pokorný

Member

Ing. Martin Bonko

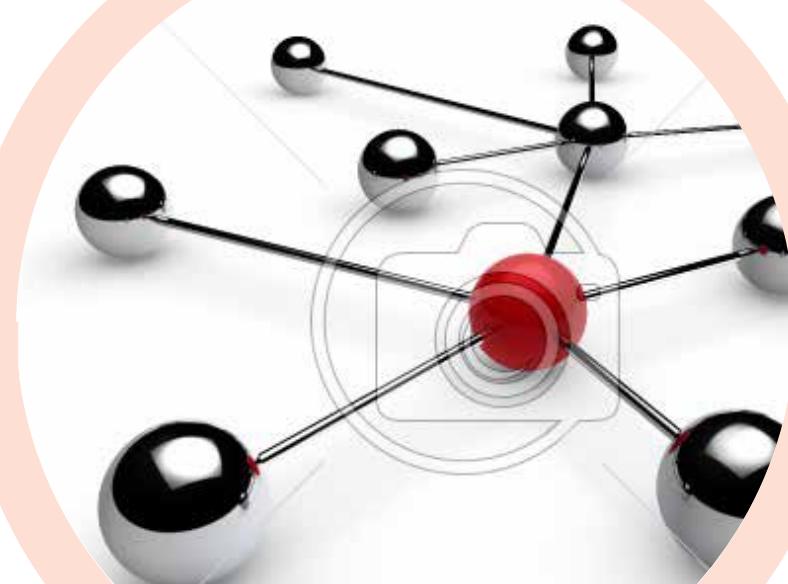
Member

Ing. Igor Grošaft

Member (to 3. 5. 2011)
Vice-Chairman (from 4. 5. 2011)

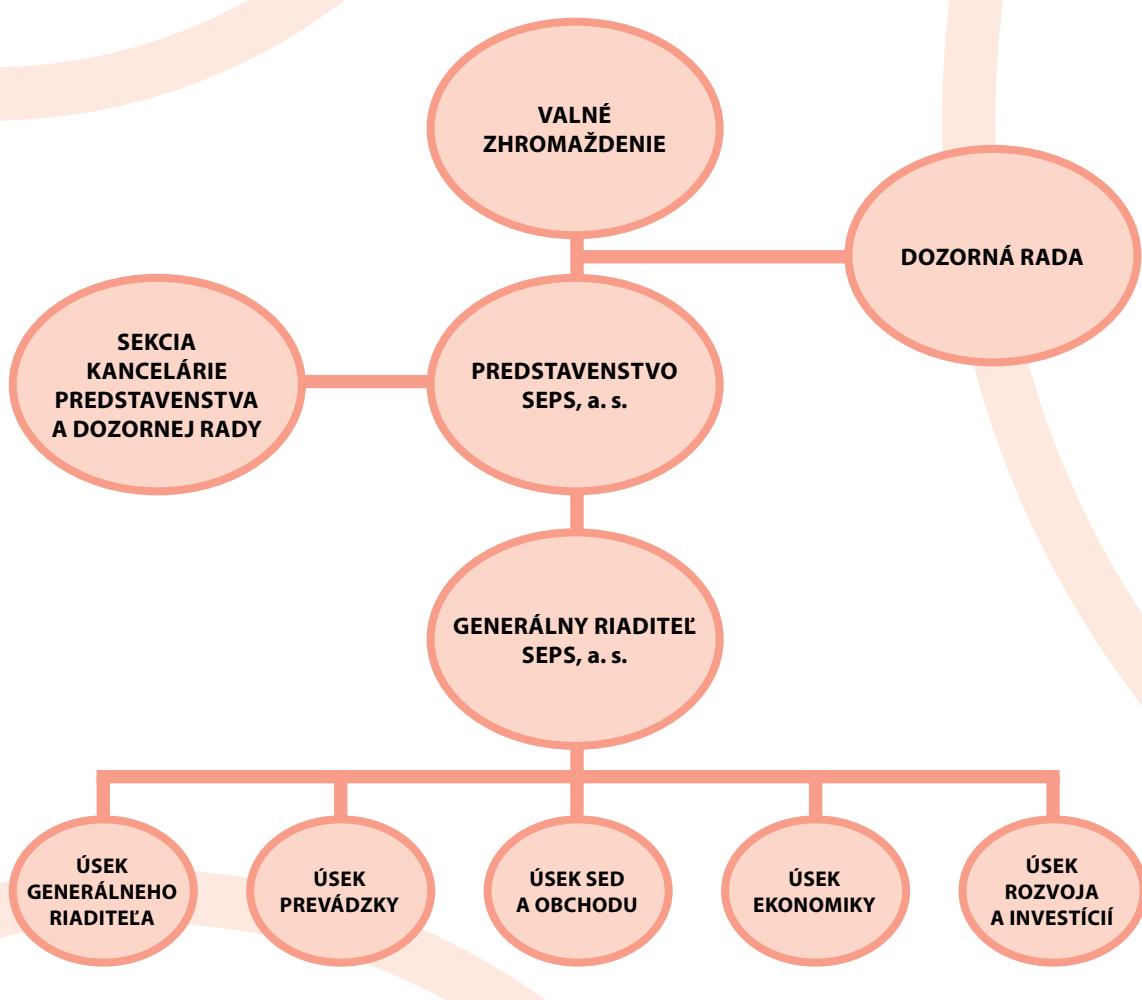
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

COMPANY AND GROUP STRUCTURE



ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Organizačná štruktúra k 31. 12. 2011



Bratislava – Sídlo Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s.

Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing

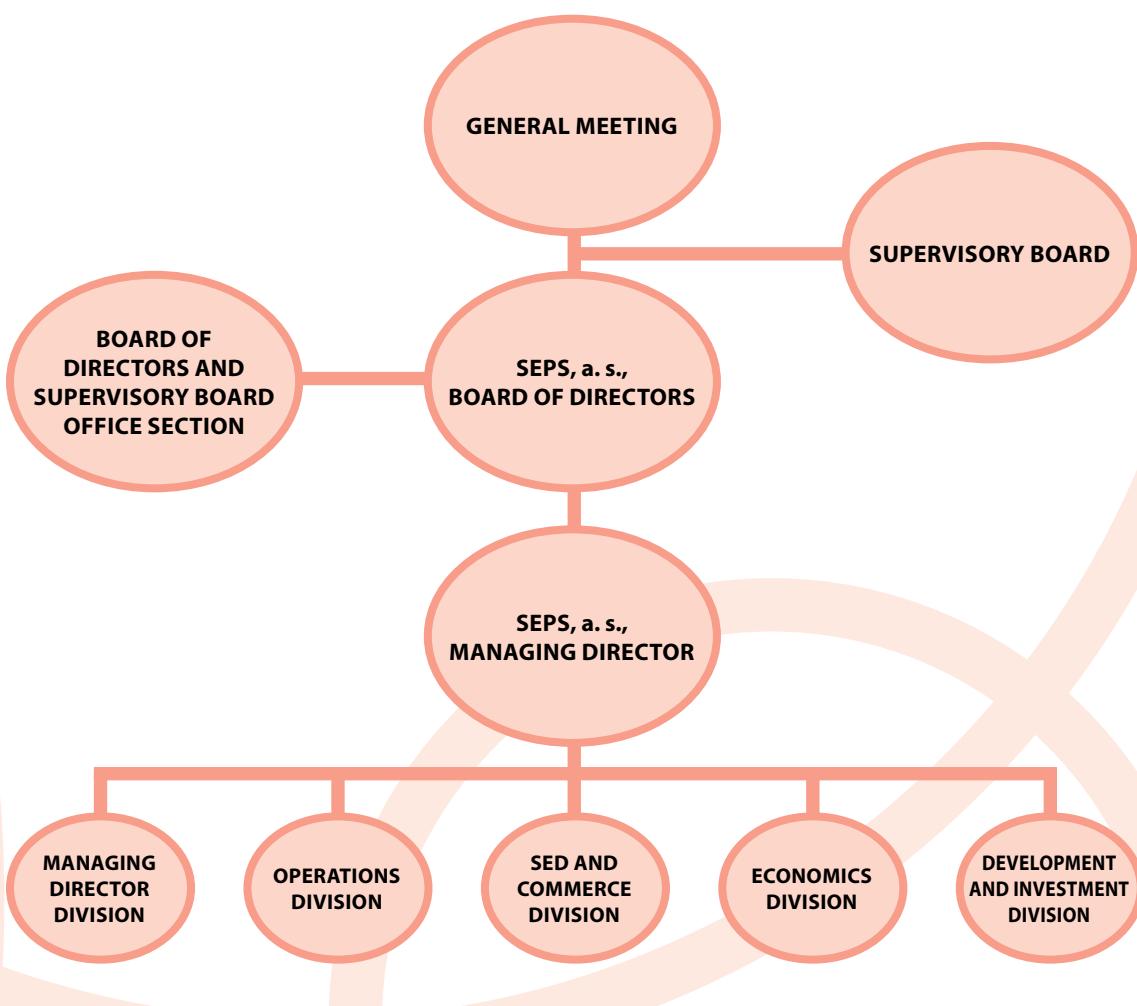
Križovany – Sekcia prevádzkovej správy Západ

Sučany – Sekcia prevádzkovej správy Stred

Lemešany – Sekcia prevádzkovej správy Východ

COMPANY AND GROUP STRUCTURE

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.,
Organizational Structure as of 31 December 2011



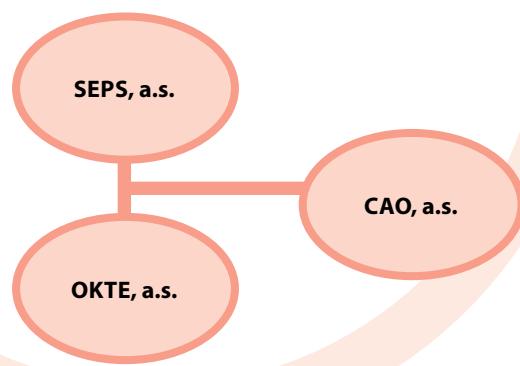
Bratislava – Registered office of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Žilina – Slovak Load Dispatching Office

Križovany – Section of Operational Administration West

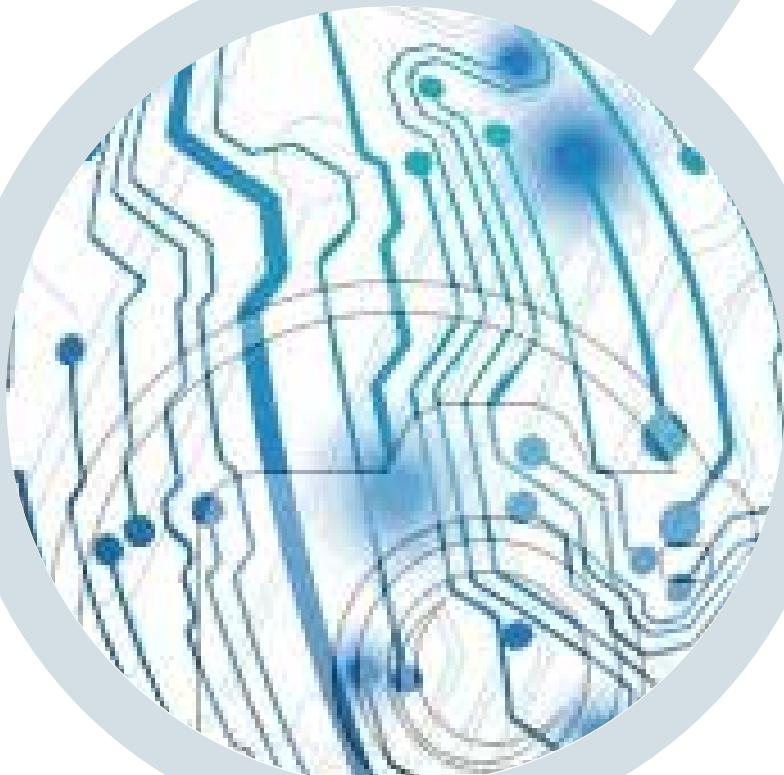
Sučany – Section of Operational Administration Central

Lemešany – Section of Operational Administration East



PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION



PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Prevádzka prenosovej sústavy bola v priebehu roka 2011 plynulá a spoľahlivá.

V uvedenom období bolo zaznamenaných 25 poruchových vypnutí zariadení prenosovej sústavy vo vlastníctve SEPS, a. s. Z toho bolo 23 poruchových vypnutí typu E1 bez poškodenia zariadenia a 2 typu E2 s poškodením zariadenia. V prvom prípade poruchové vypnutie typu E2 nastalo pri roztrhnutí a následnom páde zemného lana 400 kV vedenia V449 Levice – Göd na časť podkrižujúceho 22 kV vedenia č. 267. Druhé poruchové vypnutie typu E2 bolo zaznamenané vo vývode V426 v ESt Rimavská Sobota, keď došlo pri poruche k explózii väzobného kondenzátora a následnému požiaru zariadenia a trávnatého porastu.

Ďalších 17 poruchových vypnutí na zariadeniach prenosovej sústavy bolo zaznamenaných na strane priamych odberateľov, výrobcov elektriny, prevádzkovateľov distribučnej sústavy alebo susedných sústav.

V sumáre došlo pri poruchách (E1 + E2) k obmedzeniu dodávky elektrickej energie v hodnote 62,46 MWh. Merná poruchovosť E2/100 km za uvedené obdobie dosiahla hodnotu 0,072 poruchy na 100 km vedenia, pričom nebola prekročená plánovaná ročná merná poruchovosť 0,243 poruchy na 100 km vedenia.

Na elektrických vedeniach prenosovej sústavy sa vykonávali pochôdzkové, lezecké a letecké prehliadky v zmysle poriadku preventívnych činností. Zistené drobné nedostatky boli priebežne odstraňované vlastnými zamestnancami. V zimných mesiacoch prebiehalo kontinuálne sledovanie tvorby námrazy na vedeniach.

Na vedení V045 Liptovská Mara – Čierny Váh bola vykonaná preizolácia, výmena fázových vodičov a zemných lán v úseku p. b. č. 69 – Liptovská Mara a oprava ocelovej konštrukcie stožiarov v úseku p. b. č. 1 – 115. Na vybraných vedeniach bola realizovaná výmena izolátorových závesov (V494 v úseku p. b. č. 206-131 a 129 – Liptovská Mara, V491 Veľký Ďur – Levice v úseku p. b. č. 50 – Levice, V049 EMO – Veľký Ďur, V048 EMO – Veľký Ďur, V048 a V049 boli zaústené na novovybudované portály EMO 3 a EMO 4), na vedení V490 Veľký Ďur – Levice bola realizovaná oprava ocelovej konštrukcie. Pre ochranu ocelovej konštrukcie stožiarov pred koróziou bol vykonaný ochranný náter stožiarov vedenia V424 v úseku p. b. č. 239-364.

Na vedení V427 Rimavská Sobota – Moldava v úseku Rimavská Sobota – p. b. č. 96 a vedení V495 Bošáca – Varín v úseku p. b. č. 92a – p. b. č. 293 boli vykonané doťahovanie, kontrola a oprava dištančných rozperiek fázových vodičov. Na vedeniach V271 Bystričany – Sučany a V7527 až V7530 Horná Ždaňa – Slovalco boli na nosných stožiaroch namontované zábrany proti sadaniu vtákov nad izolátorové závesy.

V ochranných pásmach vedení sa priebežne odstraňovali porasty, ktoré ohrozovali bezpečnú a spoľahlivú prevádzku PS.

Plánovaná údržba a opravy boli realizované vlastnými zamestnancami aj dodávateľským spôsobom.

V roku 2011 boli vykonávané údržbové práce v elektrických staniciach 400 a 220 kV v rozsahu stanovenom Poriadkom preventívnych činností a v súlade s ročným plánom uvoľňovania zariadení.

V roku 2011 boli realizované nasledovné opravy:

- repasácia 6 komôr vypínačov D3AF 220 kV ESt Sučany
- výmena tlakovzdušných vypínačov radu VVR 400 kV za vypínače s plynom SF₆ v ESt Varín V 495/pole č. 3 a v ESt Stupava T401/pole č. 3
- rozšírená technická kontrola vypínačov 3AQ 400 kV po 12 rokoch prevádzky v ESt Varín 1ks V495/pole č. 3 a v ESt Stupava 1 ks T 401/pole č. 3
- oprava olejovej kanalizácie pre T401 ESt Lemešany
- výmena a pretesnenie regulačného prepínača na T402 ESt Spišská Nová Ves
- oprava vakov na transformátore T 401 ESt Spišská Nová Ves
- oprava ovládacej skrine transformátora T401 ESt Moldava

- realizácia 1. etapy opravy odvodnenia v ESt Moldava
- rekonfigurácie ochrán a automatík podľa potreby v ESt Moldava,
ESt Lemešany, SS Košice, ESt Sučany, ESt Liptovská Mara, ESt Veľký Ďur
- pretesnenie trafojednotky T201 fáza L1 + filtrovanie oleja ESt Považská Bystrica
- preizolácia portálu vedenia V494, V045 ESt Liptovská Mara
- oprava AZV, ROP ESt Liptovská Mara
- rekonštrukcia vonkajšieho oplotenia rozvodne Rz 400 kV ESt Varín
- odstránenie poruchy hydraulického pohonu vypínača vývodu V404 ESt Varín
- výmena zvodičov prepäťia v poli T201 zo strany 220 kV ESt Bystričany
- oprava káblového kanála ESt Bystričany, ESt Bošáca, ESt Križovany
- výmena poškodených závesných izolátorov na KSP 220 kV ESt Sučany
- demontáž VF väzby na V271 (L1, L3) a V272 (L1, L3) ESt Sučany
- demontáž väzobných prvkov V429 ESt P. Biskupice, V426 ESt Levice
- oprava hydroizolácie domčeka ochrán A5 ESt Križovany

V roku 2011 bolo zaznamenaných 66 pôsobení ochrán a automatík. Z toho bolo na 400 kV vedeniach 36 pôsobení a na 220 kV vedeniach 26 pôsobení. K pôsobeniu ochrán na transformátoroch zvn/zvn došlo 4-krát. V porovnaní s rovnakým obdobím roku 2010 je to pokles o 1 pôsobenie ochrán.

Konfigurácia a nastavenie ochrán bolo vykonané na nových digitálnych ochranách, ktoré boli po funkčných skúškach uvedené do prevádzky na: V488, V489 v ESt Lemešany, KSP220 kV v ESt Medzibrod, V048, V049, V425, V490 a SPP400 kV v ESt Veľký Ďur. Ďalej boli do prevádzky uvedené nové digitálne rozdielové ochrany prípojníc v ESt Liptovská Mara, ESt Rimavská Sobota a ESt Bystričany 220 kV.

Nové zapisovače porúch MiCOM M871 boli uvedené do prevádzky v ESt Medzibrod na KSP220 kV, v ESt Lemešany na V488, V489 a v ESt Veľký Ďur na V048, V049, V490, V425 a SPP400 kV.

Prehľad o činnosti ochrán a sieťových automatík

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66
Počet pôsobení automatík OZ	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51
Percento úspešnosti automatík OZ	91,6	65	46,1	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3

DIAGNOSTIKA

Odbor diagnostiky Križovany v roku 2011 zabezpečil na zariadeniach prenosovej sústavy SEPS, a.s., všetky diagnostické merania vyplývajúce z plánu diagnostických činností a plánu preventívnych činností.

Diagnostiku výkonových transformátorov, prístrojových transformátorov, transformátorov vlastnej spotreby a zvodičov prepäťia zabezpečil odbor diagnostiky na základe zmluvy o dielo.

Dohľad nad prevádzkou a servis monitorovacích systémov transformátorov bol zabezpečený zmluvným partnerom VUJE, a. s., Trnava.

Na vedeniach 400 kV, 220 kV a vybraných vedeniach 110 kV boli vykonané všetky plánované letecké vizuálne prehliadky a termovízne merania, ako i termovízne merania rozvodní zmluvným dodávateľom.

Oddelenie prevádzkovej diagnostiky vykonávalo v zmysle svojej súčasnej hlavnej činnosti celoplošné meranie a analýzu kvality elektriny. Zároveň v súčinnosti s odborom ASZD vykonalo niekoľko experimentálnych meraní s cieľom podpory výskumných úloh, resp. riešenia lokálneho problému s prekračovaním limitných hodnôt v danom

uzle sústavy. Vo februári 2011 došlo k aktualizácii základnej normy opisujúcej merané parametre kvality elektriny a ich limitných hodnôt STN EN 50160, čomu bola prispôsobená prislúchajúca podniková legislatíva a bol vydaný nový MEP 02/2011, v ktorom sa odzrkadlili všetky zmeny a rozšírenia oproti pôvodnému MEP 16/2008.

Z údajov stabilného systému merania kvality elektriny bola k 28. februáru 2012 vyhotovená správa „Vyhodnotenie technických parametrov kvality elektriny PQ v SEPS, a. s., za rok 2011“, ktorá detailne opisuje prekračovanie maximálnych limitov a príčinu vzniku týchto prekročení.

TELEKOMUNIKÁCIE

Trvale bola zabezpečovaná spoľahlivá prevádzka telekomunikačnej siete pre potreby SEPS, a. s., a ostatných zmluvných partnerov. Na základe predkladaných požiadaviek boli priebežne zriaďované požadované telekomunikačné okruhy pre vlastné potreby, ako aj pre potreby zmluvných partnerov.

V rámci výstavby dvojitého vedenia V488/489 bolo vybudované optické prepojenie ESt Moldava nad Bodvou – SS Košice – ESt Lemešany. Spolu s inštaláciou KZL bola zrealizovaná aj inštalácia zariadení na prenos povelov ochrán ABB FOX. V rámci vybudovania záložného dispečingu boli siete F-MUX a siet SDH rozšírené a okruhy potrebné na zabezpečenie prenosu riadiacich signálov na záložný dispečing z jednotlivých ESt.

V priebehu roka 2011 bola ukončená demontáž zariadení starej rádioreléovej siete našej spoločnosti.

INFORMATIKA

Trvale bola zabezpečovaná spoľahlivá prevádzka spravovaných IT systémov pre potreby SEPS, a. s.

V roku 2011 pokračovala v rámci poskytovaných outsourcingových služieb obmena zastaranej kancelárskej výpočtovej techniky (PC a notebooky). Investičný projekt „Implementácia modulu SAP PM s geopriestorovou podporou“ bol úspešne ukončený a uvedený do rutinnej prevádzky.

Bol realizovaný program Risk and Health Assessment Program for Active Directory (ADRAP), ktorého výsledkom bolo odstránenie technických nedostatkov v doménových službách.

Sekcia ICT v spolupráci s Microsoftom Slovensko roku 2011 realizovala „Proof of Concept Sharepoint 2010“, ktorého výsledkom bolo overenie možnosti nasadenia riešenia na zdieľanie dokumentov na báze produktu MS SharePoint 2010 v našej spoločnosti.

Najvýznamnejšími zmenami v roku 2011 bola náhrada zastaranej a poruchovej Blade serverovej technológie novými servermi, ako aj upgrade Domino serverov na novú verziu 8.5.

Kritické obdobie bolo najmä počas náhodných porúch Blade, čo sa podarilo vyriešiť virtualizáciou serverov.

Odbor informatiky participoval na projektoch ISOM, Zverejňovanie zmlúv, faktúr a objednávok, bola stanovená forma a obsah vzorovej dokumentácie IT projektov.

V priebehu roka 2011 bol implementovaný do Citrix infraštruktúry vzdialený prístup zo zariadení iPad k aplikáciám (SAP, MES, KIS). V spolupráci s outsourcingovými partnermi boli optimalizované niektoré procesy (Helpdesk, reinštalačie PC, zmenové konania). V budúcnosti je potrebná komunikácia aj s ostatnými dodávateľmi.

ODBOR SPRÁVY ASZD

Odbor správy ASZD v roku 2011 svojou činnosťou zabezpečoval spoľahlivý chod meracích súprav obchodného merania v objektoch SEPS, a. s., výrobcov, priamych odberateľov pripojených do PS, ako i priebežný zber údajov z týchto objektov do centrál ASZD SEPS, a. s. Touto činnosťou pomáhal plniť povinnosti vyplývajúce z platnej legislatívy (energetický zákon, pravidlá trhu). Odbor správy ASZD zabezpečoval zber údajov z odberných a odovzdávacích miest prenosovej sústavy pre vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok. Na základe exportovaných údajov zo systému ASZD boli fakturované hlavné obchodné činnosti SEPS, a. s., – poplatky za prenos elektriny prenosovou sústavou, poplatky za straty pri prenose, poplatky za systémové služby, poplatky za prevádzkovanie systému. V systéme RIS SED sa exportované údaje zo systému ASZD spracovávali jednak do štatistických zostáv SEPS, a. s., ale slúžili aj ako podklad pre vytváranie CBF riportov (riporty cezhraničných výmen) pre medzinárodné zúčtovacie centrum ENTSO-E (Brauweiller).

Odbor správy ASZD, v rámci IPR Upgrade systému XMatic.NET na informačný systém obchodného merania, sa podieľal na budovaní tohto nového systému a boli mu rozšírené jeho doterajšie činnosti o spracovanie nameraných dát v tomto systéme.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

The transmission system operation was smooth and reliable in 2011.

In the course of the period concerned, there were 25 failure disconnections of the transmission system equipment owned by SEPS, a. s., registered of which 23 were failure disconnections of E1 type without the equipment damage and 2 were of E2 type with the equipment damage. In first case, the failure disconnections of E2 type occurred upon tearing and subsequent fall of the earth wire of 400kV line in V449 Levice – Göd for the part crossing the 22kV line No. 267. The second failure disconnection of E2 type was recorded in the outgoing feeder V426 in ESt Rimavská Sobota due to explosion of the coupling capacitor and subsequent fire of the equipment and grass occurring during the failure.

Further 17 failure disconnections on the transmission system equipment were registered on the part of direct customers, electricity producers, distribution system operators or neighbouring system operators.

Overall, the failures (E1 + E2) resulted in the restricted electricity supply amounting to 62.46MWh. The specific failure rate of E2/100km for the aforementioned period reached the value of 0.072 of failure per 100km of the line while not exceeding the planned annual specific failure rate of 0.243 of the failure per 100km of the line.

Walk-about, climbing, and aerial inspections were carried out on the transmission system power lines pursuant to the Preventive Action Rules. The detected small shortcomings were eliminated from time to time by own employees. The continuous monitoring of icing formation on the lines was performed in winter months.

Replacement of the V045 Liptovská Mara – Čierny Váh line insulation, replacement of phase conductors and earth wires in section p. b. No. 69 – Liptovská Mara and repair of steel structure of posts in section p. b. No. 1 – 115 was carried out. On the selected lines the replacement of insulation suspenders was performed (V494 in section p. b. No. 206-131 and 129 – Liptovská Mara, V491 Veľký Ďur – Levice in section p. b. No. 50 – Levice, V049 EMO – Veľký Ďur, V048 EMO – Veľký Ďur, V048 and V049 had outlets to the newly-built portals EMO 3 and EMO 4), the repair of the steel structure was carried out on line V490 Veľký Ďur – Levice. To protect the steel structure of posts from corrosion, protective coating was applied to the line posts V424 in section p. b. No. 239-364.

Tightening, inspection, and repair of distance pieces of phase conductors were carried out on the V427 Rimavská Sobota – Moldava line in section Rimavská Sobota – p. b. No. 96 and the V495 Bošáca – Varín line in section p. b. No. 92a – p. b. No. 293. On the V271 Bystričany – Sučany and V7527 to V7530 Horná Ždaňa – Slovalco lines the barriers preventing birds from sitting on insulation suspenders were mounted on load-bearing posts.

The growths endangering safe and reliable transmission system operation were removed continuously in the protective zones of the lines.

The scheduled maintenance and repairs were implemented by own employees as well as by outsourcing.

In 2011, maintenance works at 400kV and 220kV substations within the extent set out in the Preventive Action Rules and in compliance with the annual tripping plan for the equipment were performed.

In 2011, the following repairs were implemented:

- reconditioning of 6 chambers of switches D3AF 220kV ESt Sučany
- replacement of pressure-aerial switches of the VVR 400kV series by switches with gas SF6 in ESt Varín V 495/field No. 3 and in ESt Stupava T401/field No. 3
- extended technical inspection of switches 3AQ 400kV after 12 years of operation in ESt Varín 1pc V495/field No. 3 and in ESt Stupava 1pc T 401/field No. 3
- repair of oil sewerage system for T401 ESt Lemešany
- replacement and resealing of the regulation switch at T402 ESt Spišská Nová Ves
- repair of bellows on the transformer T 401 ESt Spišská Nová Ves
- repair of the transformer control box T401 ESt Moldava

- implementation of 1 phase of repair of dewatering in ESt Moldava
- reconfiguration of protections and automatics, as necessary, in ESt Moldava, ESt Lemešany, SS Košice, ESt Sučany, ESt Liptovská Mara, ESt Veľký Ďur
- resealing of the transformer unit T201 phase L1 + oil filtration ESt Považská Bystrica
- replacement of the insulation of the V494 line portal, V045 ESt Liptovská Mara
- repair of AZV, ROP ESt Liptovská Mara
- reconstruction of external fencing of substation Rz 400kV ESt Varín
- elimination of failure on the hydraulic drive of the switch of V404 ESt Varín outgoing feeder
- replacement of surge voltage protectors in the field T201 on the side of 220kV ESt Bystričany
- repair of cable canal ESt Bystričany, ESt Bošáca, ESt Križovany
- replacement of damaged insulation suspenders at KSP 220kV ESt Sučany
- dismantling of VF coupling at V271 (L1, L3) and V272 (L1, L3) ESt Sučany
- dismantling of coupling elements V429 ESt P. Biskupice, V426 ESt Levice
- repair of hydroinsulation of the protection house A5 ESt Križovany

In 2011, there were 66 actuations of protection and automatics registered of which 36 actuations were on 400kV lines and 26 actuations were on 220kV lines. Protection actuated 4 times on UHV/UHV transformers. Compared to the identical period of y. 2010, it is decrease by 1 actuated protection.

Configuration and setup of protections was performed on new digital protections commissioned after passing functional tests at: V488, V489 v ESt Lemešany, KSP220kV in ESt Medzibrod, V048, V049, V425, V490 and SPP400kV in ESt Veľký Ďur. Moreover, new digital differential bus-bar protections in ESt Liptovská Mara, ESt Rimavská Sobota and ESt Bystričany 220kV were commissioned.

New fault recorders MiCOM M871 were commissioned in ESt Medzibrod at KSP220kV, in ESt Lemešany at V488, V489 and in ESt Veľký Ďur at V048, V049, V490, V425 and SPP400kV.

Overview of Operation of Protections and Network Automatics

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Number of protection actuations with tripping	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66
Number of OZ automatics actuations	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51
OZ automatics success rate percentage	91.6	65	46.1	89.3	61.6	95.1	98.5	87	88.3	84.3

DIAGNOSTICS

In 2011, the Diagnostics Department in Križovany provided for all diagnostic measurements under the Diagnostic and Preventive Action Plan on the SEPS, a. s., transmission system equipment.

Diagnostics of power transformers, instrument transformers, self-consumption transformers and surge voltage protectors was provided for by the Diagnostics Department under the Contract for Work.

The supervision over the operation and service of monitoring systems of transformers was provided for by VUJE, a. s., Trnava as the contracting partner.

All scheduled aerial visual inspections and thermovision measurements as well as thermovision measurements of substations were carried out by the contractor on 400kV, 220kV and selected 110kV lines.

Pursuant to its current core activity, the Operating Diagnostics Unit was performing full-area measurement and analysis of electricity quality. Concurrently, in collaboration with the ASZD Department it conducted several experimental measurements in order to support research tasks or to solve the local problem with excess of limit

values in the respective system nod. In February 2011, the update of the basic standard STN EN 50160 describing the measured parameters of electricity quality and their limit values was carried out what was related to the respective corporate legislation and new MEP 02/2011 was issued reflecting all changes and extensions against the original MEP 16/2008. The data of the stable system for electricity quality measurement were used for elaboration of the report "Evaluation of PQ Electricity Quality Technical Parameters at SEPS, a. s., in 2011" as at 28 February 2012 containing the detailed description of maximum limits and causes of origination of these excesses.

TELECOMMUNICATIONS

A reliable operation of the telecommunication network on permanent basis was provided for the needs of SEPS, a. s., and other contractual partners. Pursuant to the submitted requirements the demanded telecommunication circuits for own and contractual partner needs were established continuously.

Within construction of the double line V488/489 and optic interconnection of ESt Moldava nad Bodvou – SS Košice – ESt Lemešany was maintained. Together with the KZL installation the equipment for transmission of ABB FOX protection orders was installed.

Within building of the backup dispatching, the extension of the F-MUX and SDH networks took place along with the circuits required for securing control signal transmission to the backup dispatching from particular ESt.

In the course of 2011, dismantling of old radio relay network of our company equipment was completed.

INFORMATICS

A reliable operation of the administered IT systems was provided on permanent basis for the needs of SEPS, a. s. In 2011, within provided outsourcing services the exchange of the obsolete office equipment (PC and notebooks) took place.

The investment project "Implementation of SAP PM Module with Geospatial Support" was successfully completed and put into routine operation.

The Risk and Health Assessment Program for Active Directory (ADRAP) programme resulting in elimination of technical shortcomings in domain services was implemented.

In 2011, the ICT section in cooperation with Microsoft Slovensko implemented the "Proof of Concept Sharepoint 2010" resulting in verification of the deployment possibility of solution for document sharing on the MS SharePoint 2010 product basis in our company.

The most significant changes in 2011 included replacement of the obsolete and faulty Blade server technology by new servers and upgrade of Domino servers to new 8.5 version.

The accidental failures of Blade meant a critical period which was resolved by virtualisation of servers.

The Informatics Department participated in the ISOM projects, Publishing of contracts, invoices and orders, the form and content of the IT project template documentation was set out.

In the course of 2011 a remote access from iPad devices to applications (SAP, MES, KIS..) was implemented into Citrix infrastructure.

In cooperation with outsourcing partners some processes (Helpdesk, PC reinstallations, shift proceedings) were implemented. In the future, communication also with other suppliers is required.

ASZD ADMINISTRATION DEPARTMENT

In 2011, the ASZD Administration Department provided for a reliable operation of business metering sets in the objects of SEPS, a. s., producers, direct customers connected to the transmission system as well as continuous collection of data from these objects to the SEPS, a. s., ASZD centres by its activity. This activity assisted in meeting the obligations under the applicable legislation (Energy Act, market rules). The ASZD Administration Department provided for the data collection from the transmission system offtake points to evaluate and clear the deviations. Based on the data exported from the ASZD system the core business activities of SEPS, a. s., – fees for electricity transmission via the transmission system, transmission loss charges, fees for the system services, fees for the system operation were invoiced. The data exported from the ASZD system were processed in the CIS SED system both for SEPS, a. s., statistical reports and they served as a basis for preparation of CBF reports (cross-border exchange reports) for the ENTSO-E (Brauweiller) international clearing centre.

The ASZD Administration Department within the IPR Upgrade of the XMatic.NET system to the business metering information system participated in building of this new system and its current activities were extended by adding processing of the measured data in this system.

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

POWER SYSTEM MANAGEMENT



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ES SR) pracovala v roku 2011 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 napäťia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli splnené.

Prenosová sústava Slovenska je od augusta 2011 trvalo vystavená zvýšeným tranzitom elektriny, ktoré ohrozujú bezpečnosť prevádzky PS SR. Príčiny zvýšených tranzitných tokov elektriny sú mimo územia Slovenska. Lokalizácia obnoviteľných zdrojov na severozápade Európy, odber elektriny na juhovýchode a topológia prenosových sústav sa hlavnou mierou podieľajú na vysokých tranzitech cez PS SR.

Následkom uvedených príčin sú tranzity elektriny na veľké vzdialenosť (prakticky cez celú Európu) s dopadom aj na PS SR. Od roku 2008 mal tranzitný tok cez PS SR klesajúci charakter. Naopak v roku 2011 narastol oproti roku 2010 až o 79,0% a dosiahol druhú najvyššiu hodnotu (9 622 GWh) za posledných osem rokov. Objem tranzitu za rok 2011 predstavoval 34,3% z prenesenej elektriny cez PS SR a oproti roku 2010 tento podiel vzrástol o 11,1%. Zvýšené tranzitné toky majú vplyv na nárast strát v prenosovej sústave a v poslednom období aj na jej bezpečnú prevádzku.

Zvýšené tranzity v poslednom období spôsobujú neplnenie kritéria n-1 a preťažovanie cezhraničných vedení, v decembri 2011 to bolo najmä 400 kV vedenie V. Kapušany – Mukačevo (V440). Na predchádzanie závažným poruchám šíriacim sa aj do okolitých sústav, (kaskádovité vypínanie vedení) a odľahčenie vedení, ktoré boli na hranici prenosových schopností, 29. decembra o 20:47 vykonaná rekonfigurácia zapojenia v 400 kV elektrickej stanici Lemešany, ktorá trvala až do 2. januára 2012.

Technológiou, ktorá zaznamenala v roku 2011 výrazný nárast vo výrobe elektriny, boli fotovoltaické elektrárne (ďalej len FVE). Súviselo to s podporou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov podľa zákona č. 309/2009. Výroba FVE v roku 2011 bola 310 GWh, t.j. 1,1% z celkovej výroby na Slovensku. Hoci ročný podiel výroby FVE je malý, v letnom období nie je príspevok výroby zo slnečnej energie pri pokrývaní zaťaženia zanedbatelný. Celkový výkon FVE dosahoval v lete maximálne hodnoty okolo 300 MW. Pri zaťažení na úrovni 3 500 MW je to približne 8 % podielu celkovej výroby Slovenska. FVE sú ale zdroje, ktoré vzhľadom na závislosť od slnečného svitu vyvolávajú ďalšie nároky na zabezpečenie rezervného výkonu. Dôležitá je tu dostatočne presná predikcia výroby týchto zdrojov v závislosti od počasia, pretože nepredvídané náhle výkonové zmeny FVE súvisiace s oblačnosťou vyvolávajú aktiváciu rezervného výkonu iných zdrojov.

V roku 2011 zanikla podporná služba typu TRV120MIN, čo bola jediná zmena v štruktúre PpS oproti roku 2010. V riadení prevádzky ES SR neboli nutné dovoz havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov PS, ani vyhlásenie aukcie na nákup negarantovanej RE. V prvej polovici roka 2011 prevyšovala dodávka zápornej regulačnej elektriny (RE) dvoaplnásobne dodávku kladnej RE. Nariadením ÚRSO o úprave cien RE od júla 2011 sa dosiahlo v ďalších mesiacoch roka (okrem decembra) podstatné zníženie objemu zápornej RE oproti prvej polovici roka. Celkovo však v roku 2011 objem zápornej RE prevyšoval jedenaplnásobne objem kladnej.

Tab. č. 1. Dodávka regulačnej elektriny v roku 2010 a 2011 v MWh

- MWh -	2010	2011	Index (%)
PRV+	10 597	10 034	94,7
PRV-	-10 300	-10 210	99,1
SRV+	177 911	171 484	96,4
SRV-	-208 622	-258 662	124,0
TRV3MIN+	7 200	3 991	55,4
TRV3MIN-	-8 578	-4 454	51,9
TRV30MIN+	47 625	23 529	49,4
TRV30MIN-	-28 964	-33 065	114,2
TRV120MIN	0	-	-
Dovoz HV	0	0	-
Negarantovaná +	0	0	-
Negarantovaná -	-1 898	0	-
Kladná RE	243 333	209 038	85,9
Záporná RE	-258 362	-306 391	118,6

HV: havarijná vý pomoc

- : služba TRV120MIN v roku 2011 neexistovala.

Tab. č. 2. Výroba a spotreba elektriny v rokoch 2010 a 2011 (brutto v GWh)

- GWh -	2010	2011	Index (%)
Jadrové elektrárne	14 574	15 411	105,7
Tepelné elektrárne	5 023	5 726	114,0
Vodné elektrárne	5 493	4 006	72,9
Ostatné elektrárne	2 630	2 992	113,8
Výroba	27 720	28 135	101,5
Saldo	1041	727	69,8
Spotreba	28 761	28 862	100,35

Ostatné elektrárne sú závodné elektrárne a obnoviteľné zdroje.

AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM DISPEČERSKÉHO RIADENIA – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS, a. s., a na pracovisku SED Žilina bola v roku 2011 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narušujúcej riadenie Elektrizačnej sústavy (ES) v reálnom čase.

Na RIS – riadiacom a informačnom systéme SED-u Sinaut Spectrum prebiehali počas roka rozsiahle konfiguračné úpravy spojené s vytváraním komunikačných prepojení s novoinštalovanými zariadeniami v objektoch elektrických staníc PS, implementáciou nových komunikačných protokolov, realizáciou vlastnej spotreby, prenosu poruchových signálov, pripájaním nových poskytovateľov podporných služieb (PpS) s vytváraním užívateľských zobrazení pre monitoring, prípadne diaľkové ovládanie a diaľkové riadenie a novej technológie pre dispečerov SED.

Do RIS SED boli doplnené primárne dáta od nových a vykonané úpravy existujúcich LFC terminálov poskytovateľov PpS v rozsahu nutnom na ďalšie spracovanie v nadväzujúcich produkčných systémoch a boli doplnené už existujúce zobrazenia o týchto nových poskytovateľoch PpS. Ako aj úprava topológie siete ES SR pre potreby modulu NA.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní objemu dát so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E. V súlade s legislatívou pracovisko ASDR zabezpečilo vlastnými prostriedkami zber a archiváciu dát od nezávislých výrobcov a malých

distribučných spoločností. Na základe dohody medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav SEPS, a. s., a ČEPS, a. s., bol vybudovaný systém na výmenu regulačnej elektriny a bol prepojený s RIS SED (projekt GCC). V súvislosti s rozvojom výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie bolo vytvorené komunikačné prepojenie s dispečingami regionálnych distribučných sústav na monitoring výroby z fotovoltaických elektrární v reálnom čase.

Na riadiacom systéme SED a riadiacich systémoch v objektoch elektrických staníc (ESt) sa vykonávali rekonštrukčné práce súvisiace s inštalovaním a úpravou riadiacich systémov (RIS) ESt v rámci investičných projektov (IPR) DRES V. Ďúr a pripojenie EMO 3, 4 (obr. 3), IPR Medzibrod rekonštrukcia R220 kV na R400 kV, IPR R400 kV Lemešany – rozšírenie (polia 1, 3, 4 a 6) (obr. 2), R400/220 kV Križovany (upgrade verzie SCADA z 5.50 na 6.22), R400/110/22 kV P. Biskupice – IPR Úprava technológie RIS v ES Podunajské Biskupice (obr. 4)

V rámci IPR DRES Veľký Ďur a pripojenie EMO 3, 4 boli vykonávané práce aj na RISe R110 kV s väzbou na nový RIS R400 kV, riadiaci systém RC VVN ZSE a riadiaci systém EMO 1, 2.

Počas roka prebiehali aj prípravné práce pre realizáciu IPR Tr Bošáca – T402 a IPR DRES Levice a výmena T401 a T403, ako aj prípravné práce pre obstaranie IPR DRES Voľa, DRES Stupava, DRES R. Sobota, DRES Gabčíkovo za oblasť riadiacich systémov ESt.

Počas celého roka prebiehali úpravy zobrazení a výstupných správ zo systému podľa požiadaviek užívateľov. Bol zmenený typ komunikácie medzi systémami MES a Sinaut Spectrum s využitím štandardu IEC-104. o komunikačného rozhrania medzi MES a systémom DAMAS Energy pre potreby zverejňovania vybraných dát o prevádzke ES SR na internete v súlade s legislatívou bol doplnený prenos spracovaných štatistických údajov o výrobe malých zdrojov a prenose malých distribučných sústav.

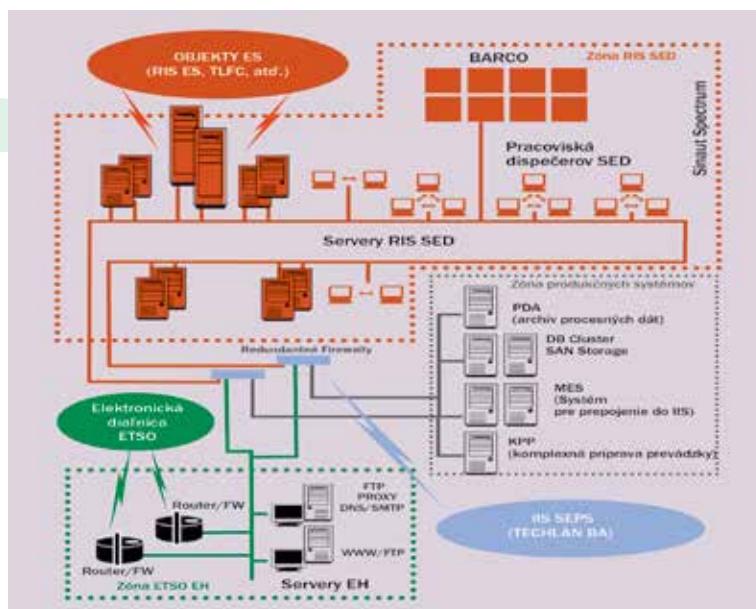
Na základe zmeny Technických podmienok SEPS, a. s., sa na systémoch PDA (archív procesných dát) a MPPS (modul využívania PpS) zrealizovali zmeny technického využívania podporných služieb a regulačnej elektriny. Nakoľko boli pridané nové PpS, bolo potrebné zmeniť menovú konvenciu takmer u všetkých identifikátorov PpS a zmeny realizovať aj na komunikačných rozhraniach systémov DAMAS Energy a MPPS.

Základné parametre dodaných systémov umožňujú operatívne sa prispôsobať náročným podmienkam v prevádzke elektrizačnej sústavy SR, liberalizácii trhu s elektrickou energiou a dôstojne plniť úlohy vo vzťahu k slovenským i zahraničným partnerom v rámci ENTSO-E.

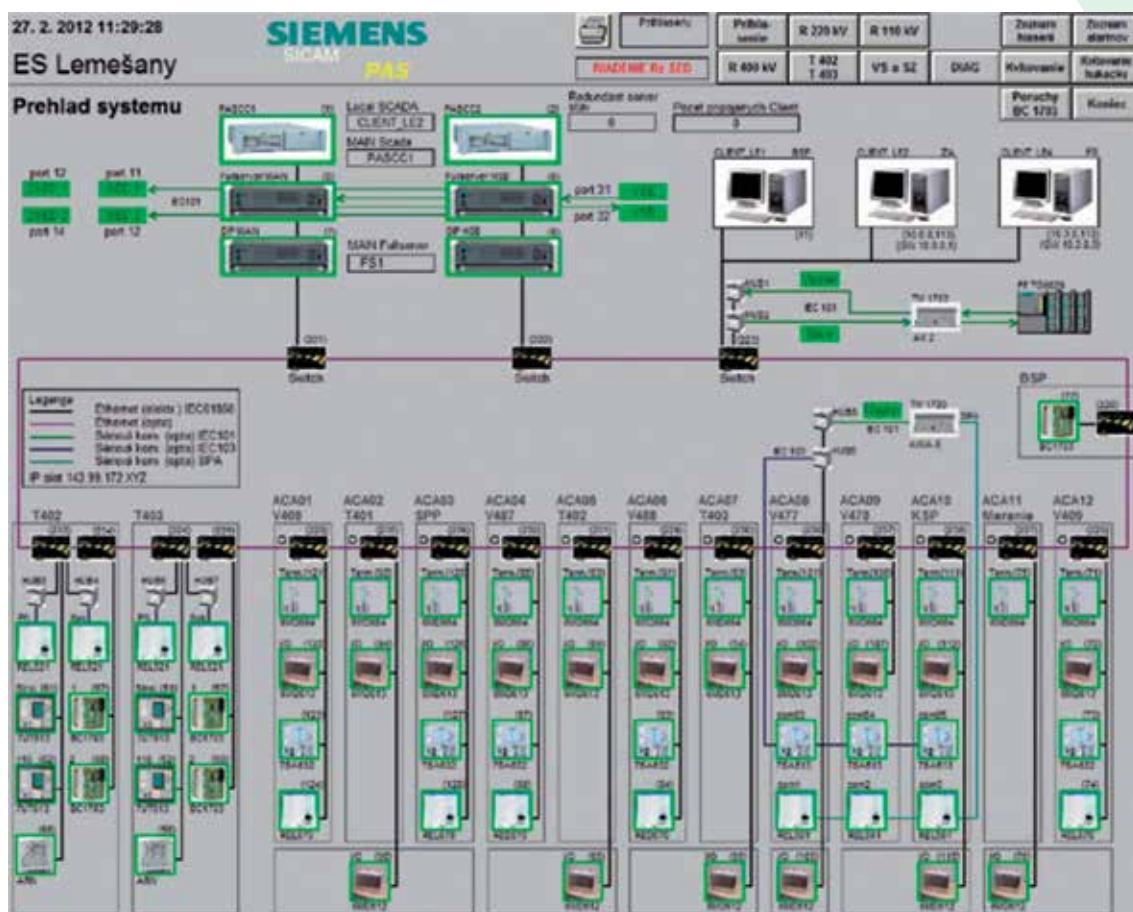
V roku 2011 bol uvedený do prevádzky dispečerský tréningový simulátor (DTS) pre potreby zvyšovania kvality riadenia elektrizačnej sústavy SR a prebehli prvé výcviky dispečerov SED. Do prevádzky bolo uvedené pracoviško záložného dispečingu v Bratislave.

V roku 2011 boli zahájené práce na dvoch významných investičných akciách „Integrácia podporných systémov SED“ a „Inovácia RIS SED“.

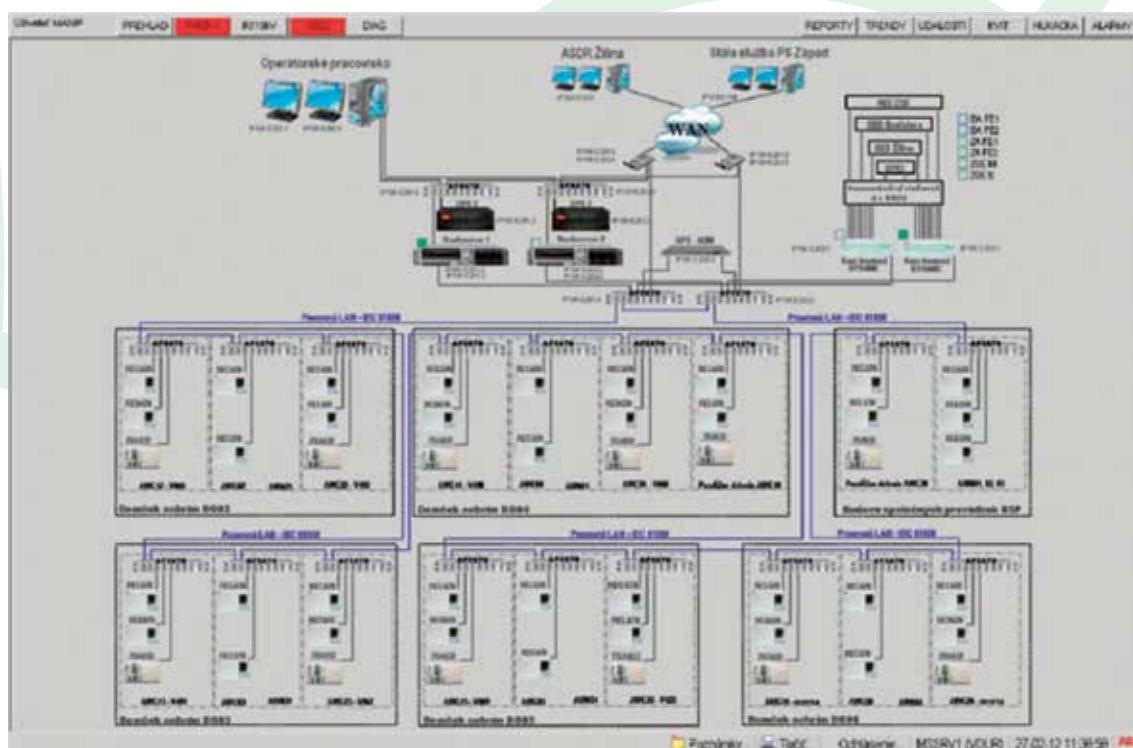
Obr. č. 1. Riadiaci informačný systém SED



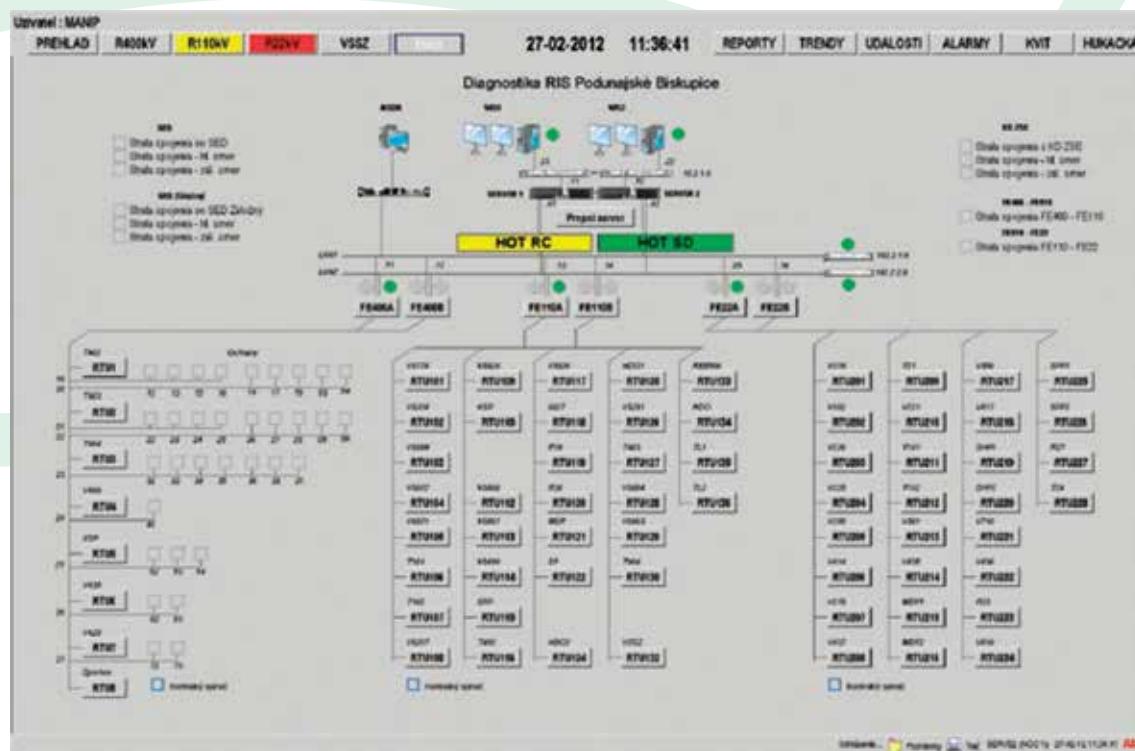
Obr. č. 2. RIS R400 kV Lemešany



Obr. č. 3. Nový RIS R400 kV Veľký Ďur



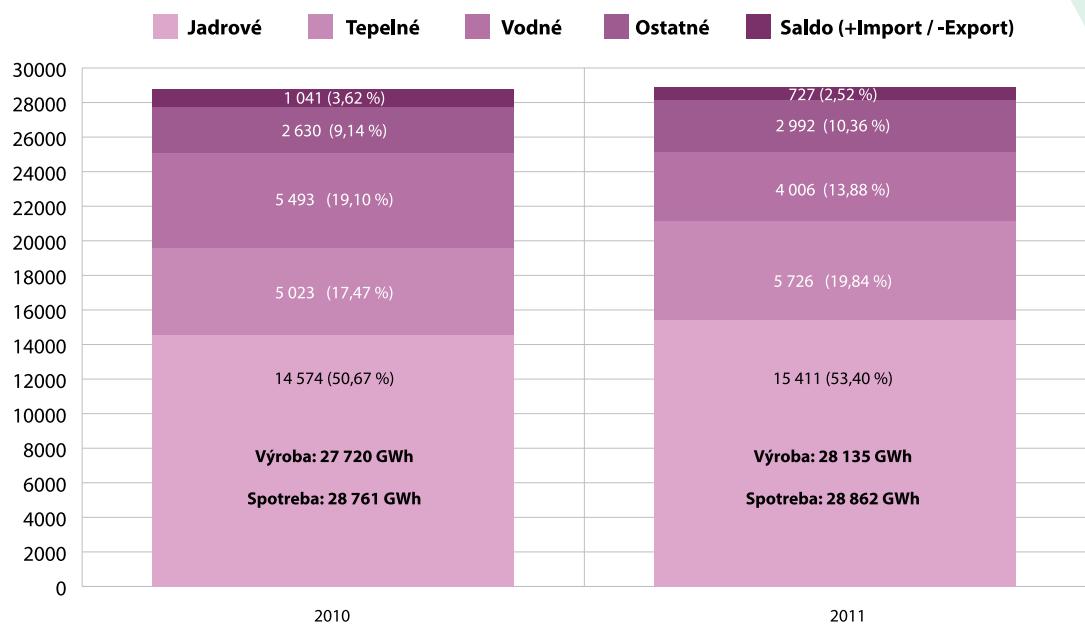
Obr. č. 4. RIS R400/110/22 kV Podunajské Biskupice



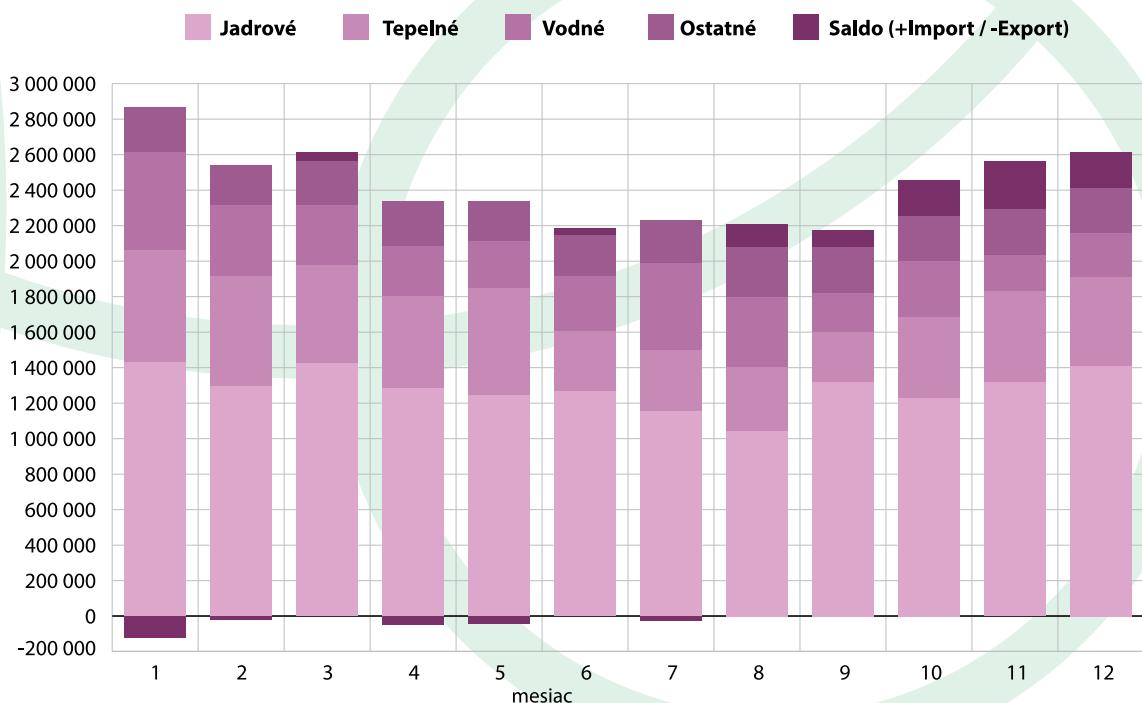
Ročný vývoj výroby a spotreby elektriny (GWh)



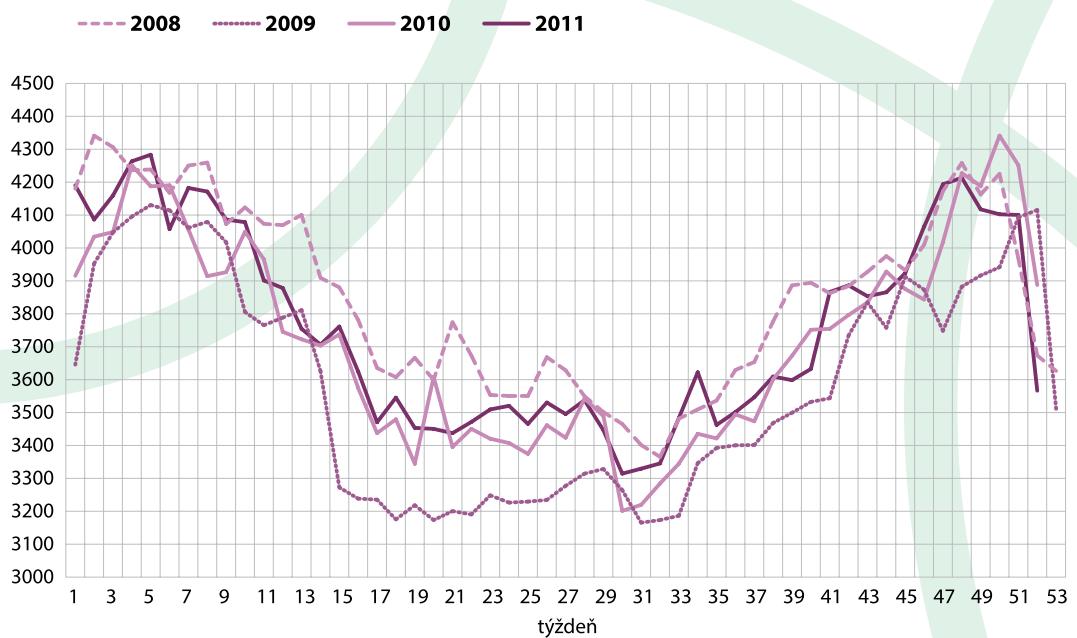
Podiel zdrojov na pokrytí ročnej spotreby elektriny (GWh)



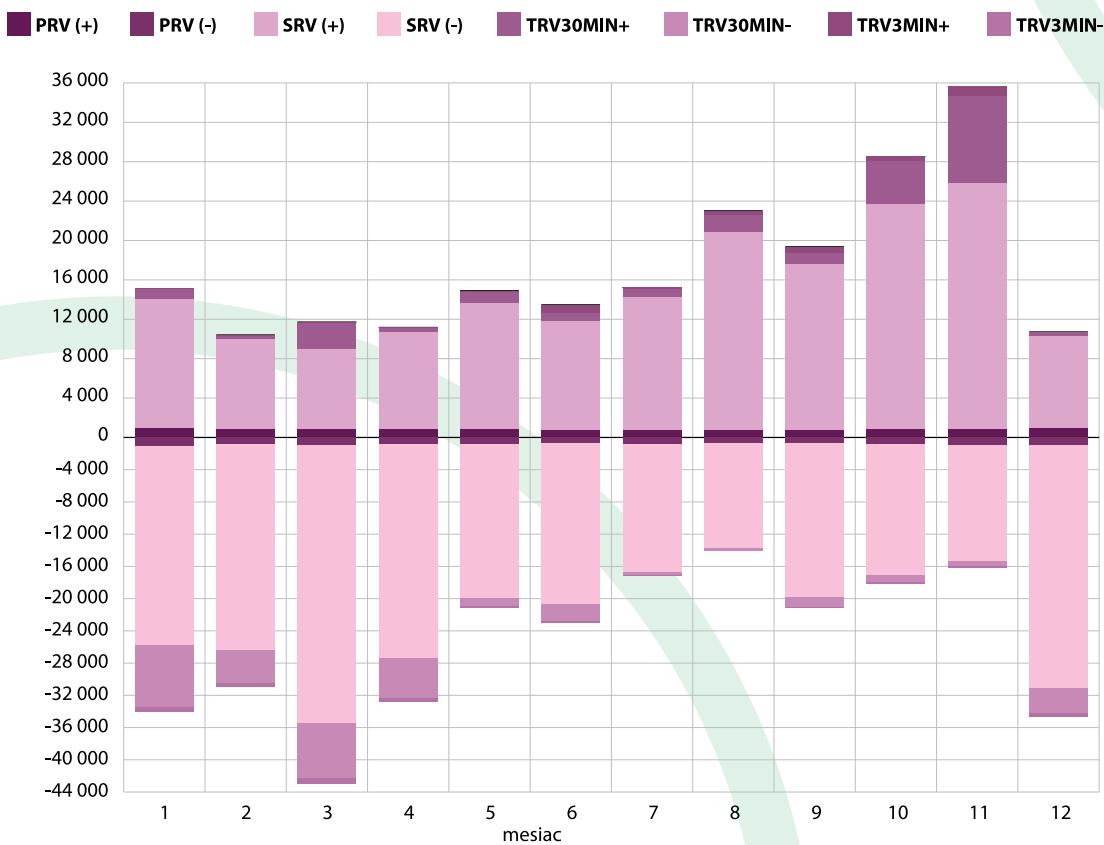
Podiel zdrojov na výrobe elektriny (MWh)



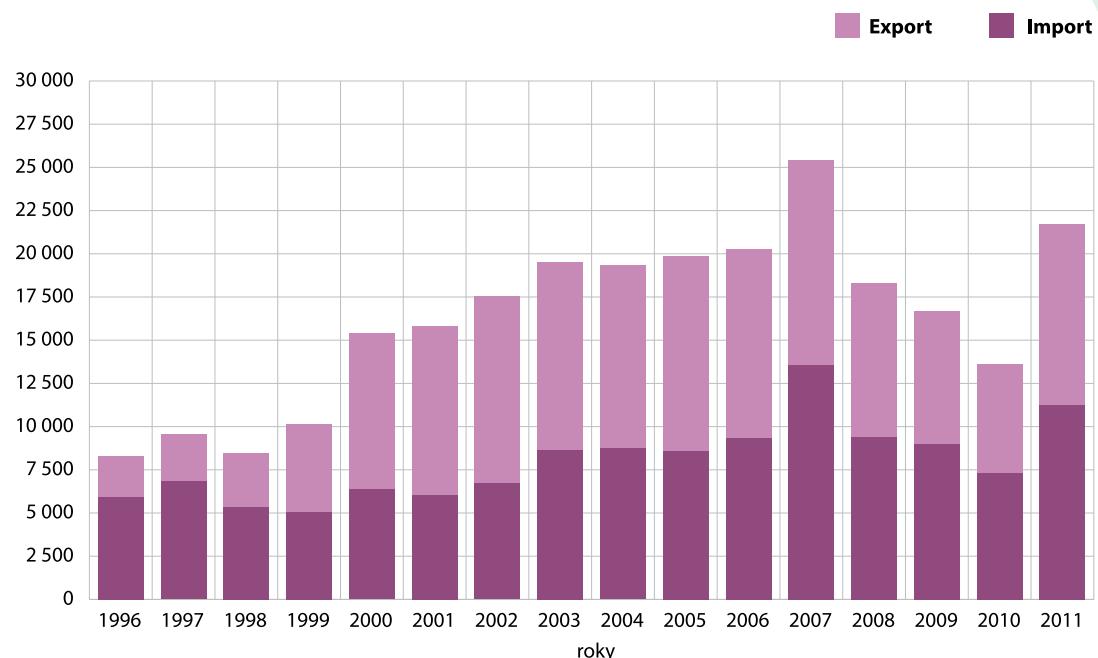
Týždenné maximá zaťaženia (MW) v rokoch 2008 - 2011 (bez spotreby na čerpanie)



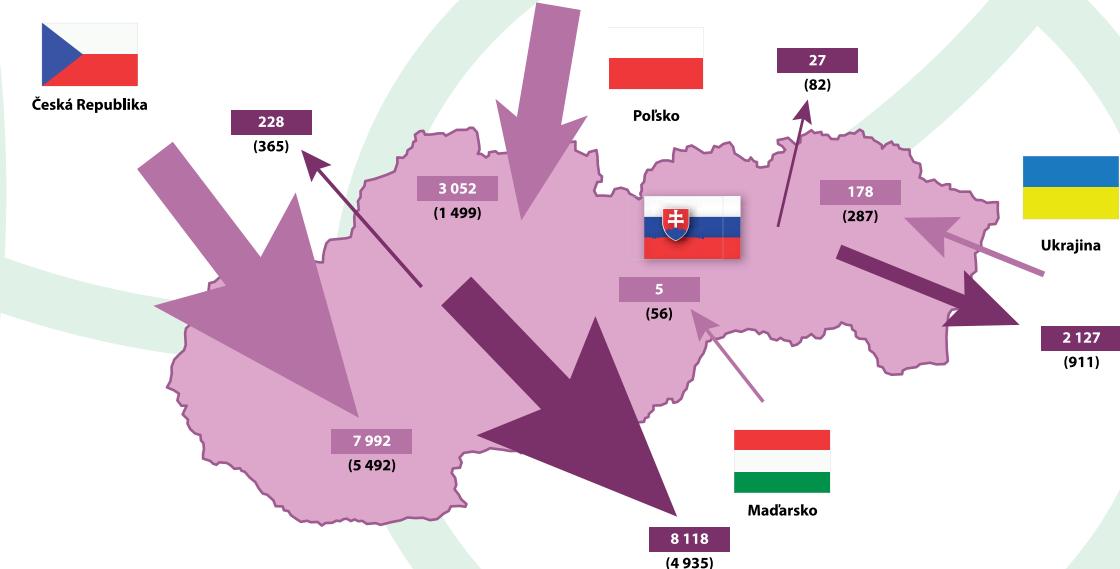
Dodávka regulačnej elektriny (MWh)



Namerané cezhraničné prenosy elektriny ES SR (GWh)



Namerané cezhraničné prenosy elektriny ES SR (GWh) (v závorku sú údaje za rok 2010)



Σ Import: 11 227 GWh, Σ Export: 10 500 GWh, Saldo (import): 727 GWh

POWER SYSTEM MANAGEMENT

The electricity system of the Slovak Republic (ES of the SR) was operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E in 2011. 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.

From August 2011, the transmission system of the Slovak Republic was exposed to increased transits of electricity that endanger safety of the transmission system of the Slovak Republic operation on permanent basis. The causes of increased transit flows of electricity are outside the territory of the Slovak Republic. Localization of renewable sources in North-West of Europe, electricity consumption in South-East and topology of transmission systems are the main causes of high transits via the transmission system of the Slovak Republic.

Due to the aforementioned causes the electricity transits to great distances (practically across whole Europe) impact also the transmission system of the Slovak Republic. From 2008, the transit flow via the transmission system of the Slovak Republic recorded a decreasing character. On the contrary, in 2011 it grew against y. 2010 by as many as 79.0% thus achieving the second highest value (9,622GWh) in the past eight years. The transit volume in 2011 was 34.3% from the electricity transmitted via the transmission system of the Slovak Republic and against y. 2010 this share grew by 11.1%. The increased transit flows influence the increase of losses in the transmission system and recently also its safe operation.

Increased transits in the recent period cause the failure to meet the n-1 criterion and they overload the cross-border lines, in December 2011 it was especially 400kV line V. Kapušany – Mukačeve (V440). To avoid serious failures spreading also to the surrounding systems, (cascading line tripping) and line relief which were at the border of their transmission capacities, on 29 December at 8:47 p.m. reconfiguration of connection in 400kV Lemešany substation was performed lasting till 2 January 2012.

The technology, which in 2011 recorded a significant increase in electricity production, involved photovoltaic power stations (hereinafter referred to as PVE). It was related to support of electricity production from renewable sources pursuant to Act No. 309/2009. PVE production in 2011 was 310GWh, i.e. 1.1% out of the total production in Slovakia. Though the annual share of PVE production is small, in the summer period the contribution of production from solar energy to cover the load is not negligible. The total output of PVE reached maximum values of approx. 300MW in summer. With load on the level of 3,500MW it is approx. 8.0% of the share in the total production in Slovakia. PVE are, however, the sources which regarding the dependence on sunshine cause further demands to provide for reserve output. The sufficiently accurate prediction of production of these sources in dependence on weather conditions is important since unpredictable sudden output changes of PVE related to cloudiness lead to activation of the reserve output of other sources.

In 2011, the supporting service of TRV120MIN type was cancelled what was the only change in the PaS (provider of ancillary services) against y. 2010. The import of emergency help from the neighbouring transmission system operators in the management of the ES of the SR was not necessary, neither it was necessary to declare an auction for purchase of non-guaranteed regulation electricity (RE). In first half of 2011, the supply of negative regulation electricity exceeded supply of positive RE by two and half times. The RONI Regulation on Price Adjustment from July 2011 caused substantial decrease of negative RE against the first half of the year in further months of the year (apart from December). In 2011, the total volume of negative RE exceeded the volume of positive RE by one and half times.

Table No. 1. Regulation Electricity Supply in 2010 and 2011 in MWh

- MWh -	2010	2011	Index (%)
PRV+	10 597	10 034	94.7
PRV-	-10 300	-10 210	99.1
SRV+	177 911	171 484	96.4
SRV-	-208 622	-258 662	124.0
TRV3MIN+	7 200	3 991	55.4
TRV3MIN-	-8 578	-4 454	51.9
TRV30MIN+	47 625	23 529	49.4
TRV30MIN-	-28 964	-33 065	114.2
TRV120MIN	0	-	-
Import of EH	0	0	-
Non-guaranteed +	0	0	-
Non-guaranteed -	-1 898	0	-
Positive RE	243 333	209 038	85.9
Negative RE	-258 362	-306 391	118.6

EH: emergency help.

- : the TRV120MIN service did not exist in 2011.

Table No. 2. Electricity Production and Consumption in 2010 and 2011 (gross in GWh)

- GWh -	2010	2011	Index (%)
Nuclear power plants	14 574	15 411	105.7
Thermal power plants	5 023	5 726	114.0
Hydro-electric power plants	5 493	4 006	72.9
Other power plants	2 630	2 992	113.8
Production	27 720	28 135	101.5
Balance	1 041	727	69.8
Consumption	28 761	28 862	100.35

Other power plants are captive power stations and renewable sources.

SUPERVISORY CONTROL AUTOMATED SYSTEM – SCAS

The operation of the SCAS equipment in the SEPS, a. s., substations and in the SED Žilina workplace in 2011 was reliable and safe without any loss of information disturbing the Electricity System (ES) real-time management.

In the course of the year, extensive configuration adjustments related to establishment of communication interconnections to the newly-installed equipment in the objects of the transmission system substations were carried out, via implementation of new communication protocols, execution of self-consumption, fault signal transmission, connection of new providers of ancillary services (PaS) including user images for monitoring or remote control and remote supervision and new technology for SED dispatchers.

Primary data from new LFC terminals of PaS providers and executed adjustments on the current LFC terminals of PaS providers in the extent inevitable for further processing in the related production systems were added to CIS SED and the existing images on these new PaS providers were supplemented including network topology of the ES of the Slovak Republic for the needs of the NA module.

In the field of the data exchange with foreign partners, we continued in extending the data volume with the neighbouring transmission system operators via ENTSO-E electronic highway.

In compliance with the legislation, the SCAS workplace provided for data collection and archiving from independent producers and small distribution companies via own means. Based on the agreement between the SEPS, a. s., and ČEPS, a. s., transmission system operators, a regulation electricity exchange system was established and it was interconnected with CIS SED (GCC project). Regarding the development of electricity production from energy renewable sources, a communication interconnection with dispatching centres of regional distribution systems for monitoring of real-time production from photovoltaic power plants was created.

Reconstruction works covering installation and adjustment of ESt control systems (CIS) within the investment projects (IPR) DRES V. Ďur and connection of EMO 3, 4 (Fig. 3), IPR Medzibrod reconstruction of R220kV to R400kV, IPR R400kV Lemešany – extension (fields 1, 3, 4 and 6) (Fig. 2), R400/220kV Križovany (upgrade of SCADA version from 5.50 to 6.22), R400/110/22 kV P. Biskupice – IPR Adjustment of CIS Technology in ES Podunajské Biskupice (Fig. 4) were carried out in the SED control system and a controls systems of the objects of substations (ESt). Within IPR DRES Veľký Ďur and connection of EMO 3, 4, the works were performed also on CIS R110kV relating to new CIS R400kV, control system RC VVN ZSE and control system of EMO 1, 2. In the course of the year, the preparatory works for the implementation of IPR Tr Bošáca – T402 and IPR DRES Levice and exchange of T401 and T403, as well as preparatory works for acquisition of IPR DRES Voľa, DRES Stupava, DRES R. Sobota, DRES Gabčíkovo for the ESt control system area were carried out.

The adjustments of images and output reports from the system according to the user requirements were performed during the entire year. The type of communication between the MES and Sinaut Spectrum systems was changed with the use of the IEC-104 standard. The transmission of the processed statistical data on production of small sources and transmission of small distribution systems was added to the communication interface between MES and the DAMAS Energy systems for the needs of publishing the selected data on the operation of the ES of the Slovak Republic on internet in compliance with the legislation.

Upon the change of the SEPS, a. s., Technical Conditions, the changes of the technical evaluation of ancillary services and regulation electricity were performed on the PDA (archive of procedural data) and MPPS (PaS evaluation module) systems. Since new PaS were added it was necessary to change currency convention with almost all PaS identifiers and the changes had to be implemented also on communication interfaces of the DAMAS Energy and MPPS systems. Basic parameters of the systems supplied allow for operative adaptation to the demanding conditions in the operation of electricity system of the Slovak Republic, liberalisation of the market in electricity and dignified fulfilment of the tasks in relation to the Slovak and foreign partners within ENTSO-E.

In 2011, the dispatcher training simulator (DTS) was commissioned to enhance the quality of the electricity system of the Slovak Republic management and first trainings of SED dispatchers were conducted. The workplace of the backup dispatching in Bratislava was put into operation.

In 2011, the works on two significant investment projects "Integration of SED Supportive Systems" and "CIS SED Innovation" were commenced.

Fig. No. 1. SED Control Information System

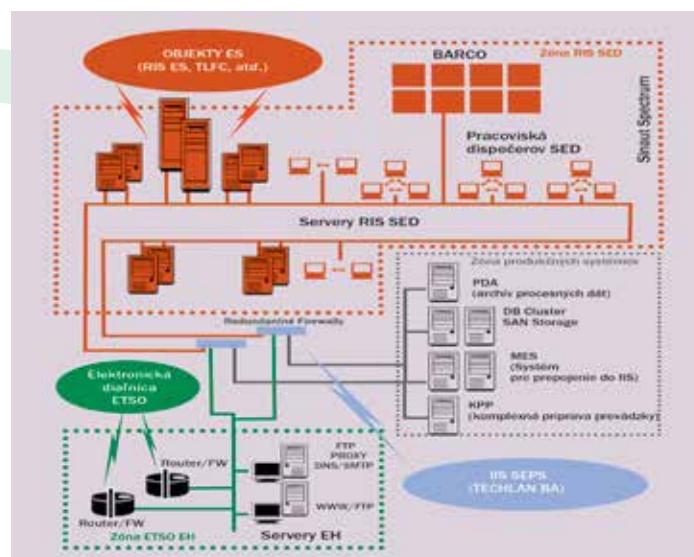


Fig. No. 2. CIS R400 kV Lemešany

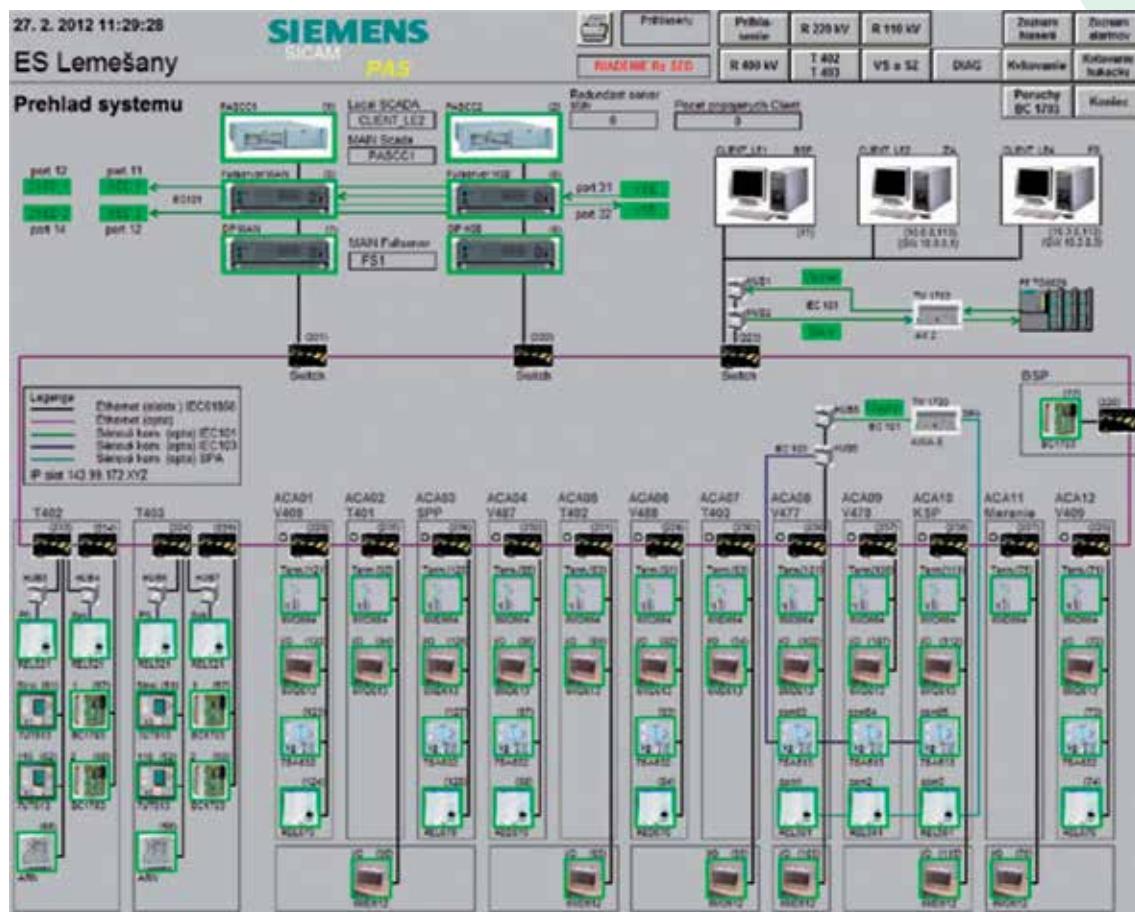


Fig. No. 3. New CIS R400 kV Velký Ďur

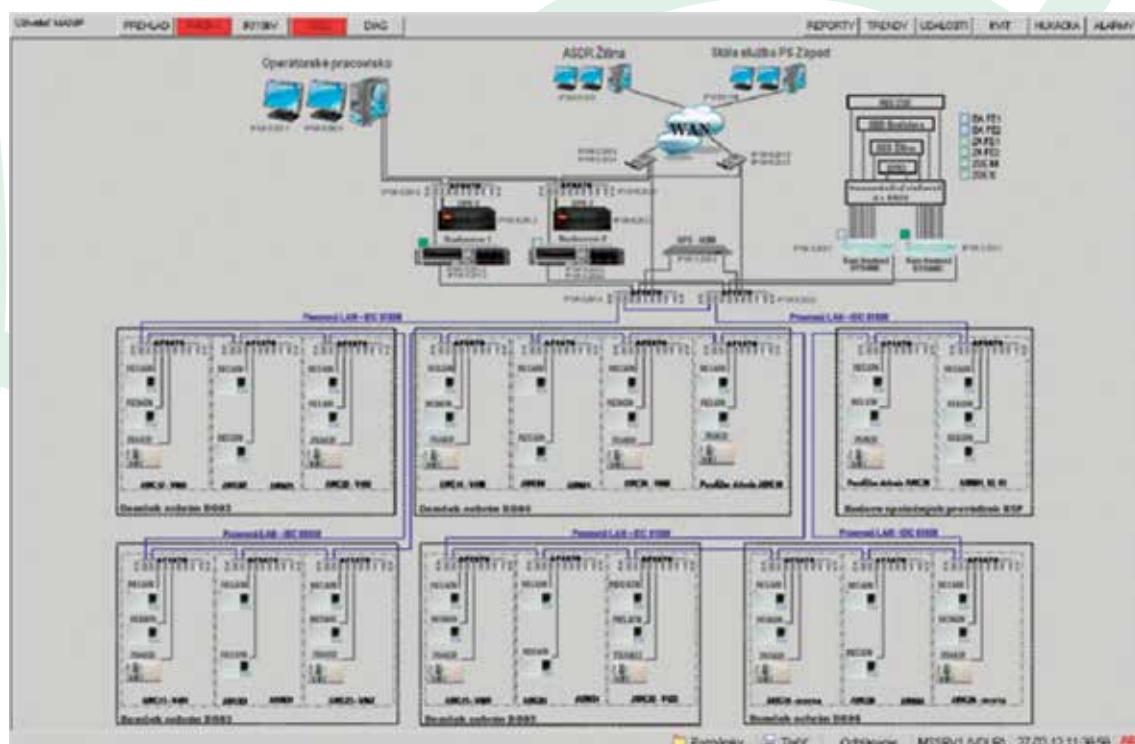
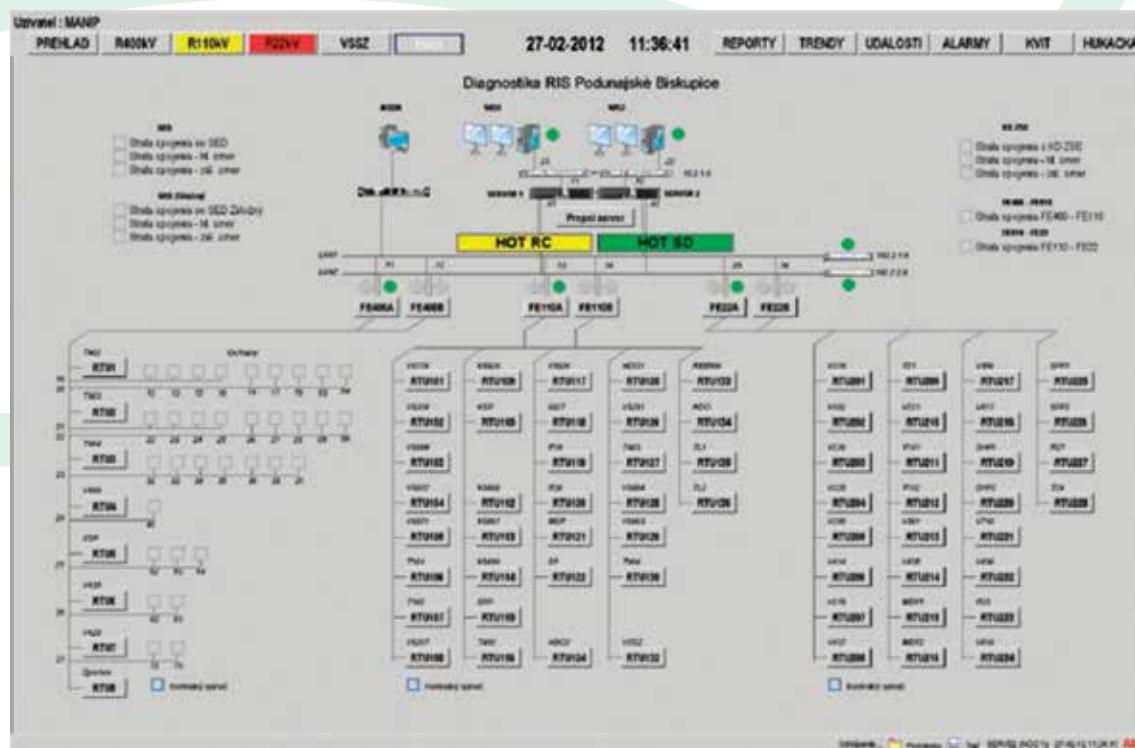
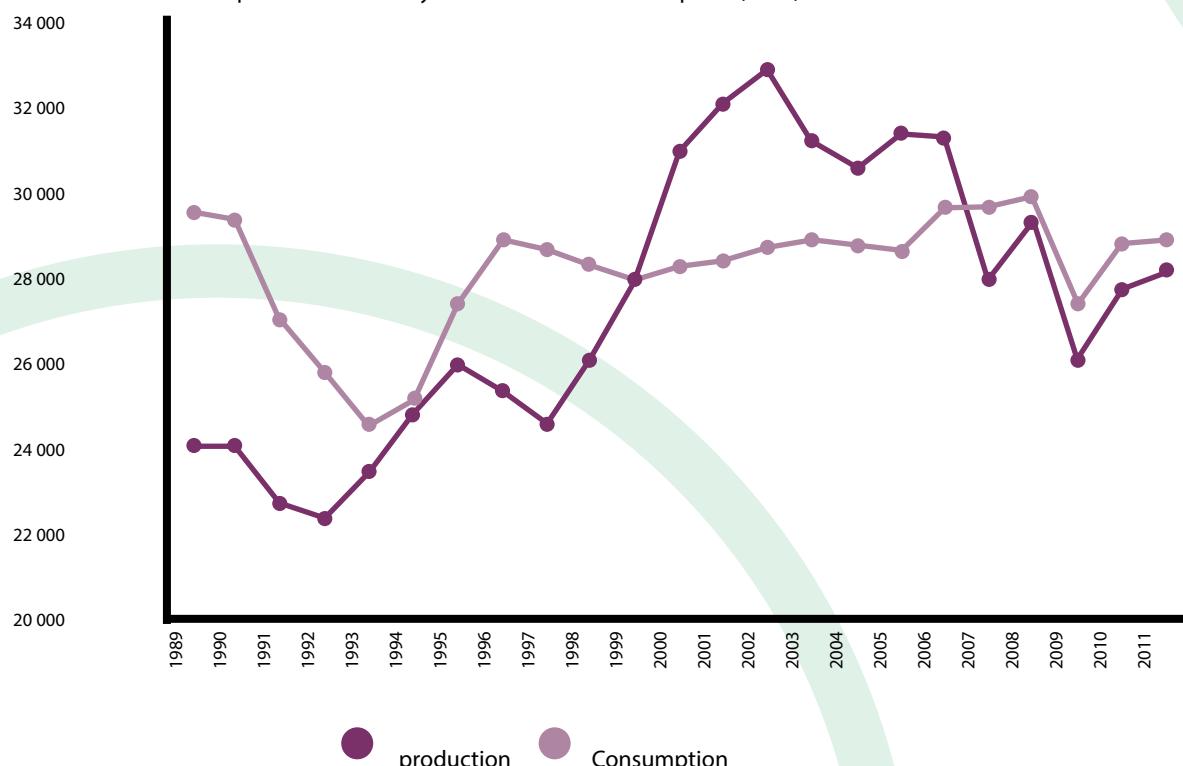


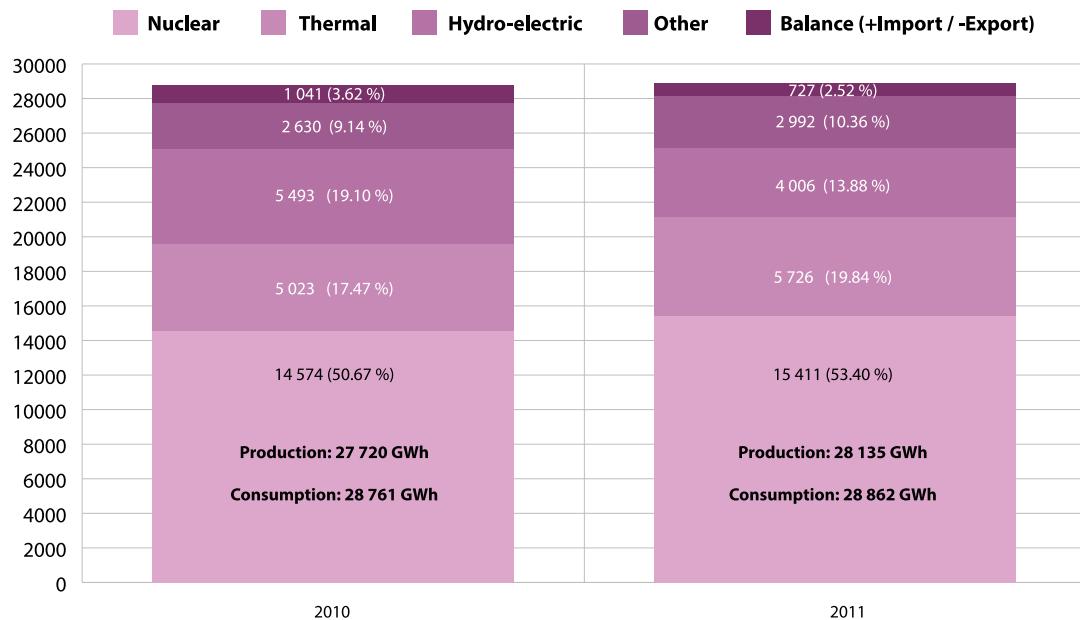
Fig. No. 4. CIS R400/110/22 kV Podunajské Biskupice



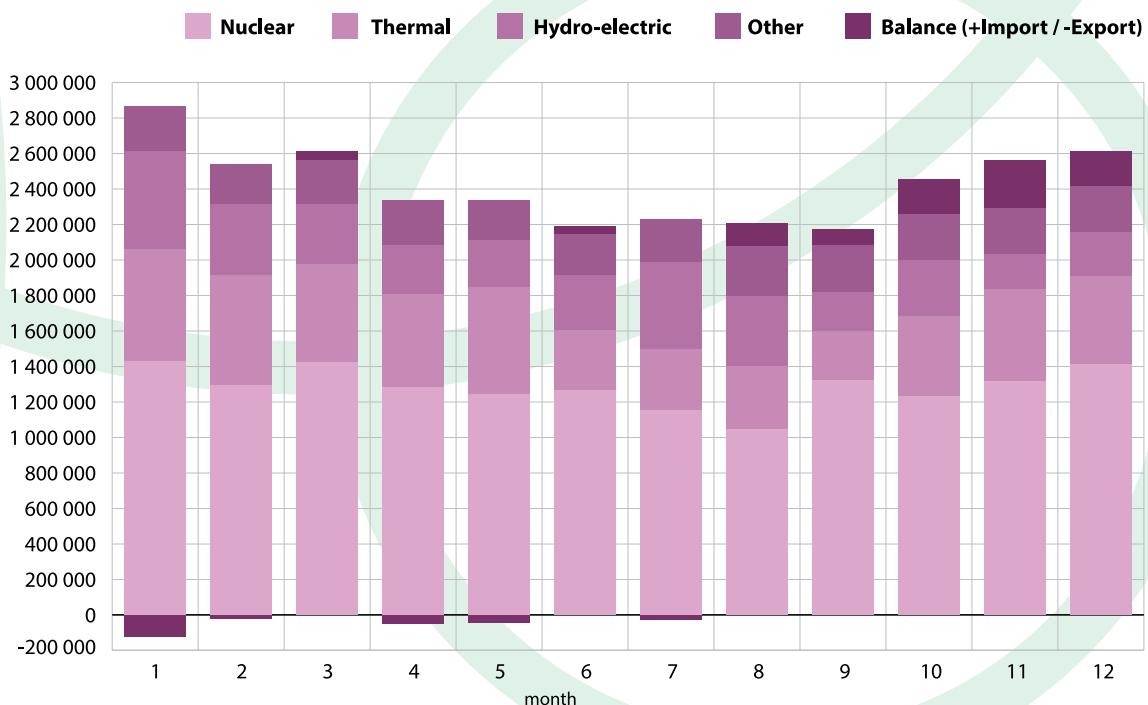
Annual Development of Electricity Production and Consumption (GWh)



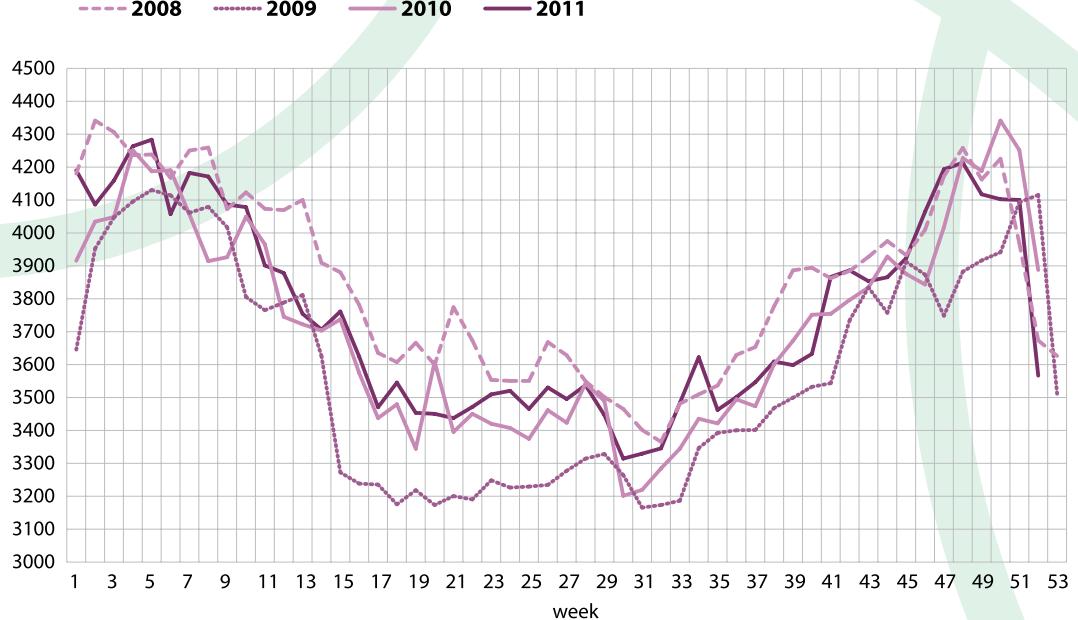
Share of Sources in Coverage of Annual Electricity Consumption (GWh)



Share of Sources in Electricity Production (MWh)

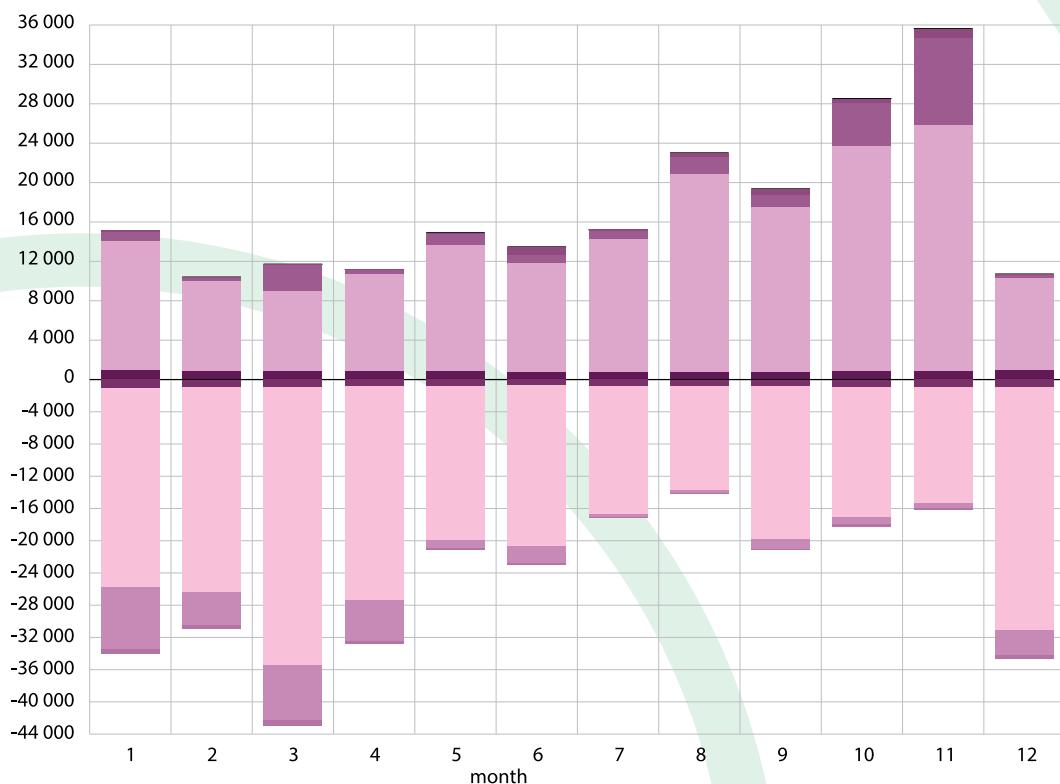


Weekly Maximum Loads (MW) in the period 2008 - 2011 (without consumption for drawing)

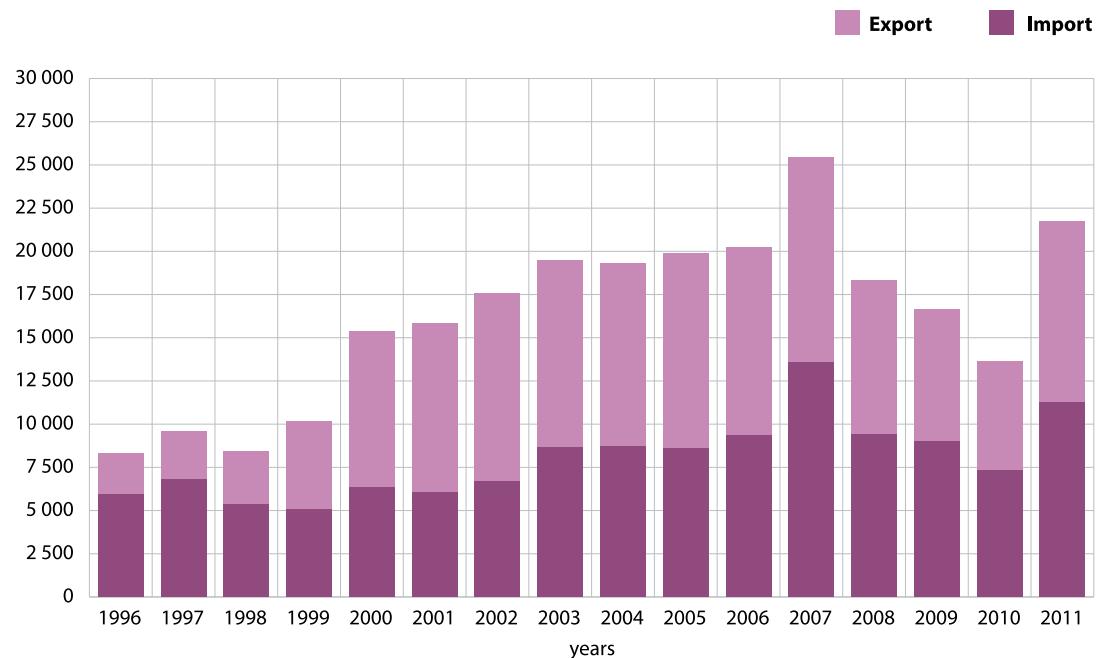


Supply of Regulation Electricity (MWh)

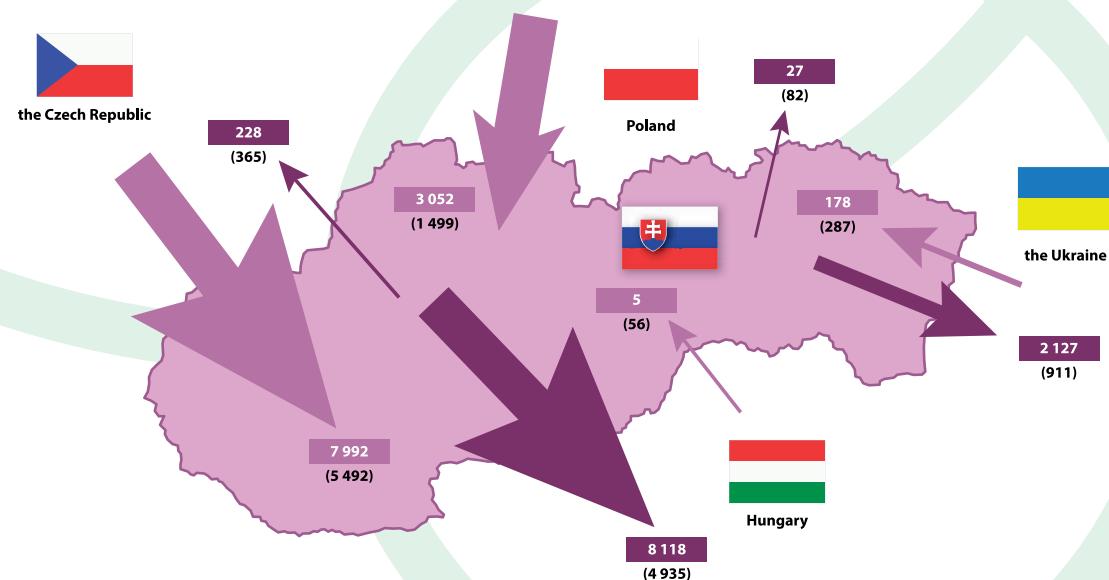
■ PRV (+) ■ PRV (-) ■ SRV (+) ■ SRV (-) ■ TRV30MIN+ ■ TRV30MIN- ■ TRV3MIN+ ■ TRV3MIN-



Measured Cross-border Electricity Transmissions in the Electricity System of the Slovak Republic (GWh)



Measured Cross-border Electricity Transmissions in the Electricity System of the Slovak Republic (GWh)
(the data for y. 2010 are in brackets)



Σ Import: 11 227 GWh, Σ Export: 10 500 GWh, Balance (import): 727 GWh



INVESTÍCIE

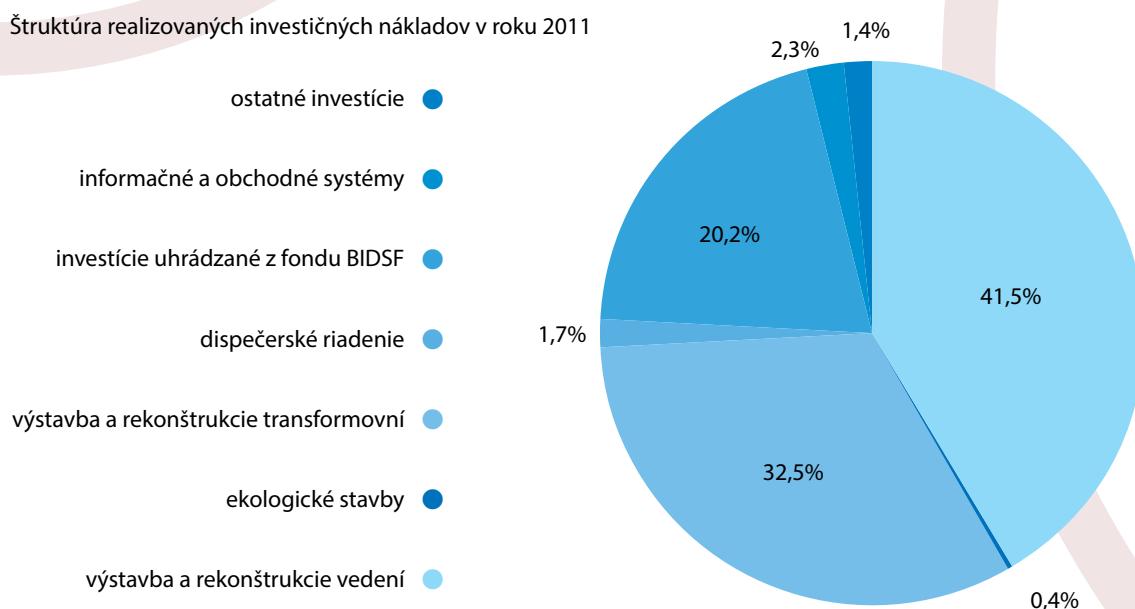
INVESTMENTS



INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2011 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS, a. s., na roky 2011 – 2015. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 92 779 tisíc eur na rok 2011 bolo skutočne vyčerpaných 89 468 tisíc eur, čo predstavuje 96,4%.

Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2011



Jednou z hlavných investičných akcií v roku 2011 bolo pokračovanie prác na realizácii súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Medzibrod, v rámci ktorého sú realizované stavby rekonštrukcia TR 220/110 kV Medzibrod na napäťovú hladinu 400 kV/110 kV, vedenie 2 x 400 kV pre TR 400/110 kV Medzibrod a transformácia 400/110 kV v TR Medzibrod. Realizáciou tohto súboru stavieb sa výrazne zvýší bezpečnosť dodávky elektriny v uzlovej oblasti Medzibrod a taktiež dojde k výraznému zlepšeniu kvality dodávanej elektriny pre významného odberateľa elektriny Železiarne Podbrezová, a. s.

Na základe grantovej dohody uzavorennej medzi SEPS, a. s., a EBRD je projekt z veľkej časti financovaný zo zdrojov BIDSF. Ukončenie realizácie celého súboru stavieb je plánované v roku 2013.

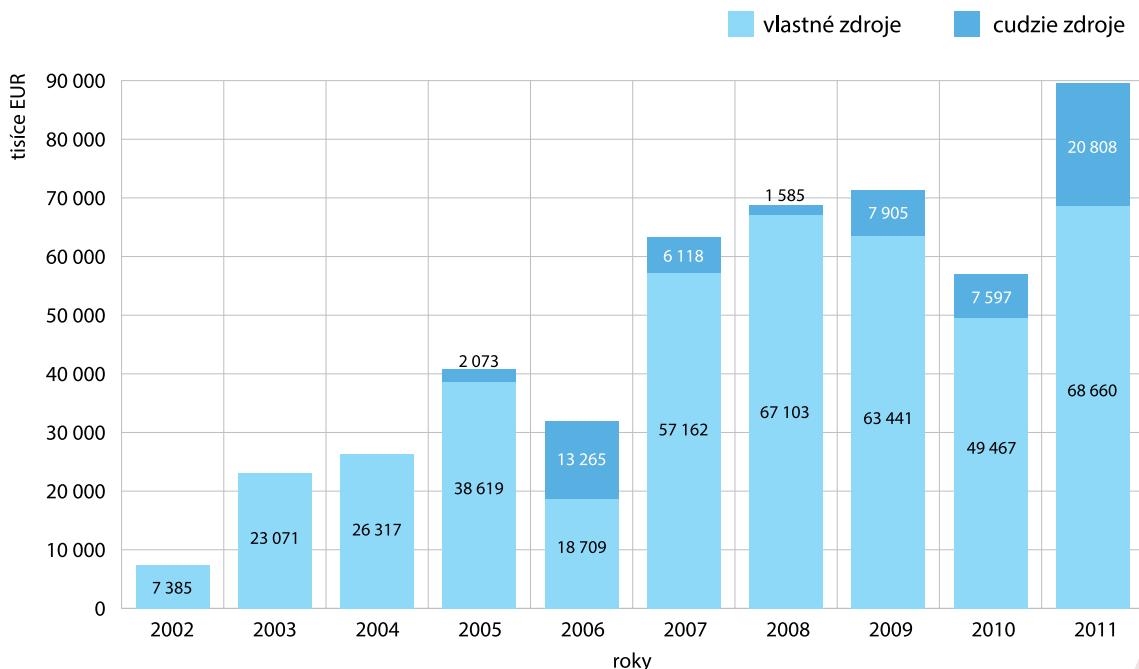
V rámci súboru stavieb „Vedenie 2 x 400 kV Lemešany – Moldava“ bolo v novembri 2011 ukončené a odovzdané do prevádzky viacsystémové vedenie 2 x 400 kV + 2 x 110 kV Spínacia stanica Košice – Lemešany. Ukončením realizácie tohto súboru stavieb sa zvýší spoľahlivosť napájania U. S. Steel v Košiciach a významne sa zvýšia bezpečnosť a spoľahlivosť elektrizačnej sústavy v celom regióne východného Slovenska.

V roku 2011 pokračovali práce aj na realizácii stavby Dialkové riadenie ESt Veľký Ďur, v rámci ktorej sú realizované aj práce súvisiace s pripojením nových blokov 3, 4 jadrovej elektrárne Mochovce do prenosovej sústavy SR.

V oblasti systémov dispečerského riadenia prenosovej sústavy bolo uvedené do prevádzky backup centrum Slovenského elektroenergetického dispečingu, čím bola splnená požiadavka ENTSO-E na zvýšenie bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy.

V rámci inovácie podnikových informačných systémov sa doplnil existujúci ekonomický systém SAP o systém pre správu a údržbu investičného majetku s geopriestorovou podporou a vykonala sa nutná obnova hardvéru a upgrade softvérového vybavenia.

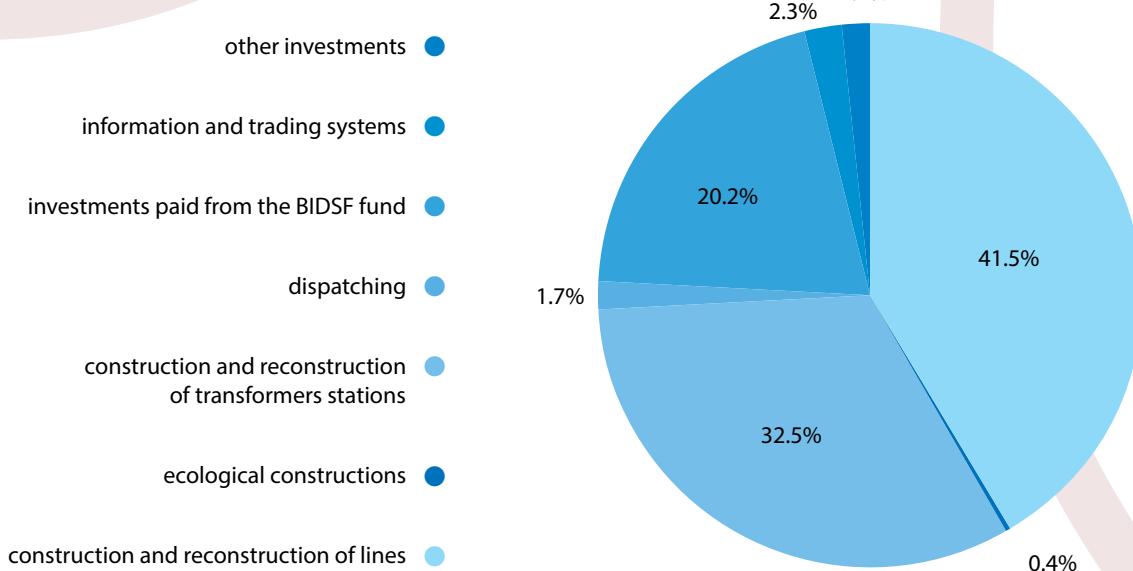
Vývoj čerpania investičných prostriedkov v rokoch 2002 – 2011 je znázornený v nasledujúcej tabuľke:



INVESTMENTS

As far as the investments are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the Business Plan and Financial Budget of SEPS, a. s., for the period 2011 – 2015 was carried out in 2011. Out of the total planned investments amounting to EUR 92,779 thousand for y. 2011, the actually used amount was EUR 89,468 thousand what means 96.4%.

Structure of the incurred investment costs in 2011



One of the main investment projects in 2011 included continuation in works on the implementation of the group of constructions Transformation 400/110kV Medzibrod covering reconstruction of TR 220/110kV Medzibrod to the voltage level of 400 kV/110kV, line 2 x 400kV for TR 400/110kV Medzibrod and transformation 400/110kV in TR Medzibrod. The implementation of these constructions shall significantly improve security of the electricity supply in the Medzibrod node area along with significant enhancement of quality of the electricity supplied for the important electricity consumer, Železiarne Podbrezová, a. s.

Under the grant agreement concluded between SEPS, a. s., and EBRD, the project uses prevailingly the BIDSF financial resources. The completion of the entire group of constructions is planned in 2013.

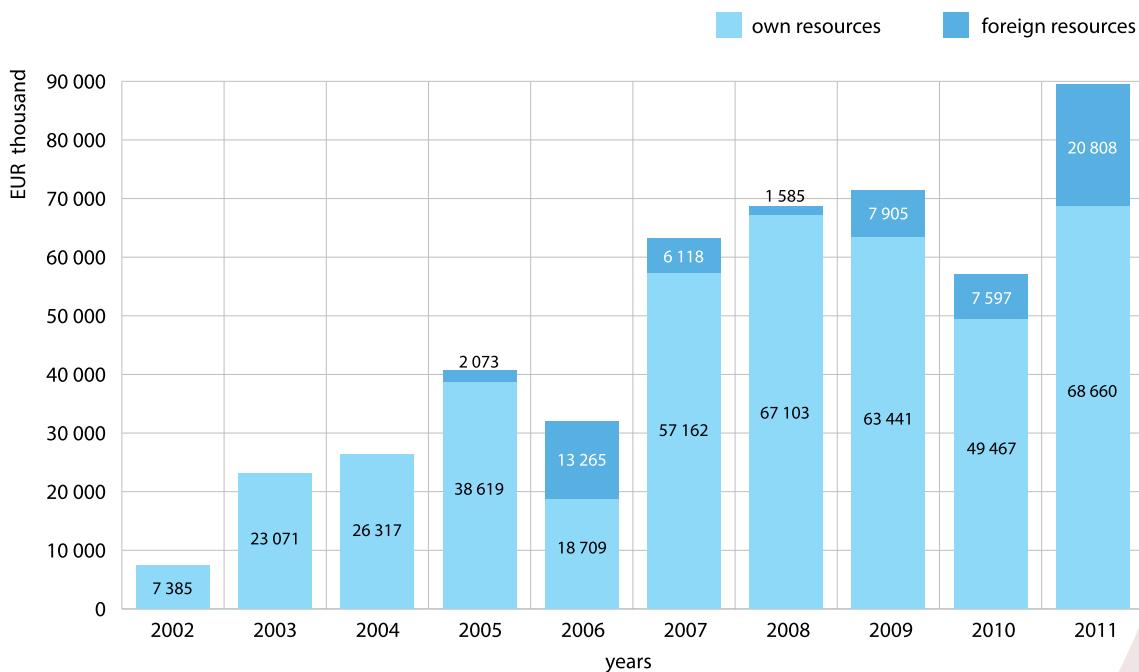
Within the group of constructions, "Line 2 x 400kV Lemešany – Moldava", in November 2011, the multisystem line 2 x 400kV + 2 x 110kV Košice – Lemešany switching station was completed and commissioned. The completion of the implementation of this group of constructions shall increase reliability of the U. S. Steel Košice supply and it shall considerably increase security and reliability of the electricity system in the entire region of East Slovakia.

The works on the construction of Remote control of EST Veľký Ďur continued in 2011, including also the works concerning connection of new units 3, 4 of the Mochovce nuclear power plant to the transmission system of the Slovak Republic.

In the field of the transmission system dispatching, the backup centre of Slovenský elektroenergetický dispečing was commissioned thus fulfilling the ENTSO-E requirement to increase the transmission system operation security.

Within the innovation of the business information systems, the current SAP economic system was supplemented by the investment property administration and maintenance system with the geo-spatial support and the necessary renewal of hardware and upgrade of software was performed.

The development of the investment drawdown in the period 2002 – 2011 is demonstrated in the following chart:



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

ENVIRONMENTAL POLICY



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

SEPS, a. s., pokračovala podľa technických, prevádzkových a ekonomických možností v programe postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie a tým sústavného zlepšovania svojho environmentálneho správania.

Princípy priatej environmentálnej politiky v uplynulom období spoločnosť napíňala najmä:

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

V rámci udržiavania a rozvíjania Integrovaného systému manažérstva (ISM) spoločnosť vykonala 13 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy ISO 14 001:2004 a ktoré v záverečných správach poukázali v oblasti environmentu na 6 pozitívnych zistení. Odbor environmetalistiky navyše vykonal 10 interných kontrol, ktoré boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov vo vybraných prevádzkach SEPS, a. s. Na základe záverov kontrol bolo prijatých 6 nápravných opatrení, z ktorých 5 bolo v roku 2011 už realizovaných.

V januári 2011 spoločnosť absolvovala externý periodický audit ISM, vo vybraných prevádzkach SEPS, a. s. Audit sa skončil úspešne bez zistenia nezhody 1. a 2. kategórie. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti tvorby a ochrany životného prostredia na 1 pozitívne zistenie a 4 pozorovania, ktorých neriešenie by v budúcnosti mohlo viesť k nezhode.

V oblasti životného prostredia bola v sledovanom období zabezpečovaná bežná prevádzka, t. j. zneškodnenie odpadov, dodávka pitnej a úžitkovej vody, servis ekologických zariadení a zároveň boli zamestnancami odboru environmentalistiky vykonané vyššie uvedené kontroly dodržiavania požiadaviek legislatívy v prevádzkach spoločnosti.

V uvedenom období boli začaté alebo realizované nasledovné projekty a činnosti:

INVESTIČNÉ AKCIE:

Ekologicke stavby

- ESt Križovany – ukončenie rekonštrukcie záchytných nádrží T 401 a T 202
- ESt Považská Bystrica – výstavba hydrouzáverov na olejovej kanalizácii

Ostatné stavby súvisiace s ochranou ŽP

- Diaľkové riadenie ESt Rimavská Sobota – vypracovanie projektovej dokumentácie, vrátane inžinierskej činnosti – kanalizácia, žumpa, vodovod, dieselagregát
- Diaľkové riadenie a doplnenie T 402 v ESt Stupava – vypracovanie projektovej dokumentácie – rozšírenie havarijnej nádrže, kanalizácia, žumpa, vodovod, dieselagregát
- Diaľkové riadenie Veľký Ďur – realizácia – vodovod, žumpa, kanalizácia, dieselagregát
- TR 400/110kV Medzibrod, rekonštrukcia – vodovod, splašková kanalizácia a žumpa, stanovište transformátora

PREVÁDZKOVÉ AKCIE:

Menovité opravy

- ESt Lemešany – oprava olejovej kanalizácie

Ostatné stavby súvisiace s ochranou ŽP

- ESt Horná Ždaňa – oprava izolácie na umývacej rampe

Skúšky tesnosti a kontroly technického stavu

- ESt Križovany – skladovacia plocha pre prístrojové transformátory, havarijná nádrž v skade olejov
- ESt Veľké Kapušany – skladovacie nádrže v olejovom hospodárstve
- ESt Lemešany, Veľké Kapušany, Považská Bystrica, Medzibrod a Križovany – záchytné vane výkonových transformátorov, havarijné nádrže a olejová kanalizácia

Revízia dokumentácie riadenia :

- Register environmentálnych aspektov

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „plánuj – realizuj – kontroluj – naprávaj“ sa činnosť spoločnosti bude i ďalej 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
 - využívaním vlastných čistiarní zaolejovaných vôd
 - zlepšovaním údržby zariadení s obsahom nebezpečných látok
 - znižovaním produkcie odpadov zavedením dôslednej separácie a 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

According to its technical, operational and economic possibilities, SEPS, a. s., continued in the programme covering gradual reduction of negative impacts on environment and thus systematic enhancement of its environmental behaviour.

The principles of the adopted environmental policy in the previous period were accomplished by the company in particular by:

- management and coordination of environmental activities pursuant to the requirements of the generally binding legal regulations on environment protection
- pursuing environmental interests during investment projects of the company as well as repairs and maintenance of the current facilities
- preferring preventive measures to follow-up measures, i.e. in regard to environment by shifting the core of activities from remedying undesirable consequences to prevention of the damage causes

In the area of maintaining and development of the Integrated Management System (IMS), the company conducted 13 internal audits which verified also the conformity with the requirements of the ISO 14 001:2004 standard and which in their final reports pointed out 6 positive findings in the field of environment. Moreover, the Environment Department conducted 10 internal controls aimed at adherence to legal regulations in the selected locations of SEPS, a. s. Stemming from the control conclusions and findings, 6 remedial measures were adopted out of which 5 were already implemented in 2011.

In January 2011, the company was subject to the external periodical audit of IMS in the selected locations of SEPS, a. s. The audit was successfully completed without discovering non-conformities falling within 1st and 2nd category. In its final report, the certified company pointed out 1 positive finding and 4 observations in the field of environment creation and protection whose failure to resolve might result in the non-conformity in the future.

In the course of the concerned period, 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 conducted the aforementioned audits concerning adherence to the legislative requirements in the company locations.

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

INVESTMENT PROJECTS:

Ecological constructions

- EST Križovany – completion of reconstruction of T 401 and T 202 collection tanks
- EST Považská Bystrica – embedding of hydro-closures on the oil sewerage system

Other environmental protection related constructions

- EST Rimavská Sobota remote control – elaboration of the project documentation including engineering – sewerage system, septic tank, water main, diesel generation set
- Remote control and supplementation of T 402 in EST Stupava – elaboration of the project documentation – extension of the emergency tank, sewerage system, septic tank, water main, diesel generation set
- Veľký Ďur remote control – implementation – water main, septic tank, sewerage system, diesel generation set
- TR 400/110kV Medzibrod, reconstruction – water main, sewerage system, and septic tank, transformer station

OPERATIONAL PROJECTS:

Specified repairs

- ESt Lemešany – repair of oil sewerage system

Other environmental protection related constructions

- ESt Horná Ždaňa – repair of insulation on the washing ramp

Tightness tests and technical state checks

- ESt Križovany – storage area for instrument transformers, emergency tank in the oil warehouse
- ESt Veľké Kapušany – storage tanks in oil management
- ESt Lemešany, Veľké Kapušany, Považská Bystrica, Medzibrod a Križovany – catching tank of power transformer, emergency tanks and oil sewerage system

Management documentation revision:

- Register of environmental aspects

Upon adhering to the fundamental principle of the environmental policy "Plan – Implement – Check – Remedy" the company activities shall continue in focusing on the following areas:

- performance of own independent audit activity in the field of environment protection
- pursuing the environment interests in the company investment projects and repairs and maintenance of the current facilities, in particular by:
 - minimizing the possibility of endangering the ground and surface water quality
 - using own oil water treatment plants
 - enhancement of maintenance of facilities containing hazardous substances
 - reducing waste production due to introduction of thorough separation and 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



ROZVOJ SPOLOČNOSTI

COMPANY DEVELOPMENT



ROZVOJ SPOLOČNOSTI

Základná rozvojová a investičná politika SEPS, a. s., v roku 2011 vychádzala najmä zo schváleného dokumentu „Program rozvoja SEPS, a. s., na roky 2012 – 2021“. Išlo hlavne o naplnenie základných potrieb a cieľov spoločnosti v krátkodobom i dlhodobom horizonte najmä v nasledovných kľúčových oblastiach:

- Spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy s prihliadnutím na environmentálne a ekonomicke aspekty.
- Dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy a zabezpečovanie vyrovnanej bilancie medzi spotrebou a výrobou elektriny v reálnom čase v súlade s podmienkami a odporúčaniami platných zásad medzinárodnej spolupráce a pravidiel prijatých v rámci združenia prevádzkovateľov prenosových sústav ENTSO-E.
- Zabezpečenie systémových služieb.
- Zabezpečovanie údržby, obnovy a rozvoja zariadení prenosovej sústavy a sústavy ako celku.
- Koordinácia riadenia sústavy v rámci medzinárodne prepojených sústav, udržanie a posilňovanie kontaktov a spolupráce s ostatnými prepojenými sústavami, zastupovanie prenosovej sústavy v medzinárodných organizáciách a presadzovanie záujmov SR.

V roku 2011 bol v zmysle platných interných postupov SEPS, a. s., spracovaný a schválený „Program rozvoja SEPS, a. s., na roky 2013 – 2022“. Hlavná pozornosť Programu rozvoja bola zameraná na definovanie a preukázanie najmä nevyhnutných technických, technologických a investičných potrieb, úloh a opatrení v podmienkach prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR pre zabezpečenie optimálneho trvalo udržateľného rozvoja prenosovej sústavy pri splnení zásadných kvalitatívnych i kvantitatívnych kritérií prevádzkovej bezpečnosti, spoľahlivosti a efektívnosti poskytovaných služieb užívateľom prenosovej sústavy SR, pričom potreby investičného rozvoja SEPS, a. s., boli prispôsobené finančným možnostiam SEPS, a. s., vzhládom na limitované vlastné zdroje vo väzbe na rozhodnutie akcionára SEPS, a. s., a regulačný rámec v oblasti elektroenergetiky SR.

SEPS, a. s., sa v spolupráci s MH SR významným spôsobom podieľala na príprave Správy o výsledku monitorovania bezpečnosti dodávok elektriny v časti „elektroenergetika“ a taktiež na príprave podkladov pre aktualizáciu Energetickej politiky SR a ďalších dokumentov zameraných na rozvoj elektroenergetického sektora.

SEPS, a. s., sa v spolupráci s MH SR aktívne zapájala do aktivít Európskej komisie so špecifickým zameraním na rozvoj elektroenergetickej infraštruktúry v severo-južnom smere, ktorého cieľom je identifikácia tzv. „projektov spoločného záujmu“ Európskej únie.

V roku 2011 bola dokončená aktualizácia „Plánu obrany proti vzniku a šíreniu porúch v ES SR a Plánu obnovy SEPS, a. s., po poruche typu Black out“ (tzv. Defence Plan). V priebehu prvého polroka 2012 budú zistenia a závery z tejto aktualizácie zapracované do Technických podmienok SEPS, a. s.

COMPANY DEVELOPMENT

The basic development and investment policy of SEPS, a. s., in 2011 stemmed especially from the approved document "2012 – 2021 Development Programme of SEPS, a. s.". It included mainly fulfilment of the basic needs and targets of the company in the short-term and long-term horizon, in particular, in the following key areas:

- Reliable operation of the transmission system with regard to environmental and economic aspects.
- Dispatcher control of the electricity system 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 - ENTSO-E (European Network of the Transmission System Operators).
- Provision of system services.
- Provision of maintenance, renewal, and development of the transmission system facilities and the system as a whole.
- Coordination of the system control within the connected systems on international basis, maintenance and strengthening contacts and cooperation with other interconnected systems, representation of the transmission system in the international organisations and assertion of the interests of the Slovak Republic.

In 2011, pursuant to the applicable internal procedures of SEPS, a. s., the "2013 – 2022 Development Programme of SEPS, a. s." was elaborated and approved. The main focus of the Development Programme was on defining and proving especially inevitable technical, technological, and investment requirements, tasks, and measures in the conditions of the transmission system operator of the Slovak Republic to provide for optimal and sustainable development of the transmission system while fulfilling substantial qualitative and quantitative criteria of operating security, reliability, and efficiency of the services rendered to users of the transmission system of the Slovak Republic with adjustment of the needs of the investment development of SEPS, a. s., to the financial possibilities of SEPS, a. s., regarding the limited own resources in relation to the decision of the SEPS, a. s., shareholder and the regulatory framework in the electricity field of the Slovak Republic.

SEPS, a. s., in cooperation with the Ministry of Economy of the Slovak Republic significantly participated in preparation of the Report on the Result of Electricity Supply Security Monitoring in the part of "electricity" and also in preparation of documents for update of the Energy Policy of the Slovak Republic and other documents aimed at electricity sector development.

SEPS, a. s., in cooperation with the Ministry of Economy of the Slovak Republic takes active part in the activities of the European Commission with specific focus on development of electricity infrastructure in the north-south direction whose goal is to identify so called "common interest projects" of the European Union.

In 2011, the update of the "Defence Plan Against Failure Origination and Spreading in the Electricity System of the Slovak Republic and the Renewal Plan of SEPS, a. s., after the failure of the "Black out" type was completed. In the course of first half of 2012, the findings and conclusions of this update shall be incorporated in the Technical Conditions of SEPS, a. s.

**PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ
ČINNOSTI SPOLOČNOSTI**

EXPECTED FUTURE DEVELOPMENT
OF COMPANY ACTIVITIES



PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

SEPS, a. s., je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom o energetike č. 656/2004 v znení neskorších predpisov. Podlieha cenovej regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví. V roku 2011 sa skončilo platné trojročné regulačné obdobie a nasledujúce regulačné obdobie je platné pre roky 2012 – 2016.

Vyčlenenie činností zúčtovania odchýlok a organizovania krátkodobého trhu s elektrinou v zmysle novelizácie energetickej legislatívy do dcérskej spoločnosti OKTE, a. s., sa uskutočnilo k 1. 1. 2011. Okrem tejto skutočnosti žiadna zo zmien zákona o energetike č. 656/2004 v znení neskorších predpisov, ako ani nová regulačná politika a regulačný rámec pre roky 2012 – 2016 nepriniesli žiadne zásadné zmeny v činnosti spoločnosti.

SEPS, a. s., bude tak aj v budúcnosti vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom systémových služieb, zabezpečovať výber poplatkov za prevádzkovanie systému od priamo pripojených odberateľov a ich redistribúciu určeným subjektom v zmysle platných rozhodnutí ÚRSO a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.



EXPECTED FUTURE DEVELOPMENT OF COMPANY ACTIVITIES

SEPS, a. s., is a natural monopoly whose activity is laid down by the Energy Act No. 656/2004 as amended. It is subject to price regulation by the Regulatory Office of Network Industries. In 2011 the applicable three-year regulatory period ended and the next regulatory period shall be valid for the period 2012 – 2016.

As of 1 January, 2011, unbundling the activities covering clearing of deviations and organization of the spot market in electricity pursuant to the amendment of energy legislation to the subsidiary company, OKTE, a. s., was executed. Apart from this fact, no change of the Energy Act No. 656/2004 as amended, or new regulation policy and regulatory framework for the period 2012 – 2016 have resulted in any significant changes of the company activities.

In the future, SEPS, a. s., shall thus perform 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, provide for collection of fees for the system operation from the directly connected consumers and their redistribution to the determined entities pursuant to the RONI decisions in force and the collection of the effective rate from the directly connected consumers to cover levies to the National Nuclear Fund.





MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

INTERNATIONAL CO-OPERATION



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Jednou z povinností, ktoré vyplývajú z poslania a vízie spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., je aj zabezpečenie paralelnej prevádzky prenosovej sústavy na Slovensku so susednými prenosovými sústavami rešpektujúc požiadavky vyplývajúce nielen z národnej, ale aj z európskej legislatívy a z relevantných pravidiel prevádzky nadnárodnnej synchrónne prepojenej elektrizačnej prenosovej sústavy v Európe.

Medzinárodná spolupráca je v našej spoločnosti realizovaná na:

- bilaterálnej úrovni priamym stykom s predstaviteľmi susedných prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS),
- multilaterálnej úrovni regionálneho i celoeurópskeho významu prostredníctvom regionálnych združení alebo medzinárodných organizácií inštitucionálne uznaných Európskou komisiou.

Na regionálnej úrovni je SEPS, a. s., súčasťou regiónu Central East Europe (región strednej a východnej Európy – CEE), ktorý tvorí osem PPS zo siedmich štátov. Región je vytvorený na základe Nariadenia Európskeho parlamentu a rady (ES) č. 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny. Cieľom regionálnej politiky je prispieť k postupnej integrácii národných trhov s elektrinou cez regionálne prepojenie trhov až po vytvorenie jednotného celoeurópskeho vnútorného trhu s elektrinou. Konkrétnym krokom naplnenia uvedeného cieľa bolo založenie spoločnosti Central Allocation Office GmbH (Aukčná kancelária – CAO). Predmetom jej činnosti je vývoj a následné vykonávanie koordinovaného pridelovania kapacít na cezhraničných profiloch v rámci regiónu metódou založenou na tokoch tzv. Flow-based metódou. V súčasnosti CAO vykonáva ročné, mesačné a denné aukcie prenosových kapacít na cezhraničných profilocho v rámci regiónu.

Na nadnárodnnej úrovni je SEPS, a. s., zakladajúcim a stálym členom združenia European Network of Transmission System Operators for Electricity (Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav – ENTSO-E), ktoré bolo založené na základe vyššie zmieneného Nariadenia EPar č. 714/2009. V súčasnosti ENTSO-E združuje 41 PPS z 34 krajin Európy s celkovou dĺžkou vysokonapäťového vedenia cca 305 000 km.

Rok 2011 bol tretím rokom činnosti ENTSO-E. Naša spoločnosť presadzovala svoje záujmy prostredníctvom svojich zástupcov pôsobiacich v riadiacich aj pracovných štruktúrach združenia.

V roku 2011 sa SEPS, a. s., podieľal na týchto významných aktivitách ENTSO-E:

- podpísanie viacročnej ITC dohody,
- podpísanie Memoranda k vzájomnej výmene údajov slúžiacich pre prevádzku prepojenej sústavy,
- počiatočné práce na druhom 10-ročnom rozvojovom pláne sústavy 2012,
- voľba prezidenta a výkonných členov Valného zhromaždenia,
- kreovanie sieťových predpisov (o pripojení výrobcov, o pripojení DSO a priemyselných odberateľov, o pridelovaní kapacít a riadení preťaženia).

Významné boli aj aktivity na bilaterálnej úrovni. Príkladom účinnej spolupráce je podpísanie Memoranda o pripojení Maďarska k už prepojeným vnútorným trhom s elektrinou medzi CZ – SK. Prínosom integrácie trhov je hlavne efektívnejšie využitie prenosových kapacít vo svojom maximálnom rozsahu pri dodržaní technických a bezpečnostných standardov a pri zníženom riziku pre účastníkov obchodovania pri nákupe elektriny a kapacity profilu. Tento krok je v súlade s postupom integrácie európskych trhov s elektrinou. Nemenej dôležité bolo stretnutie ukrajinsko-slovenskej medzivládnej komisie v Užhorode ohľadne modernizácie a posilnenia vedenia 400 kV Mukačevo – V. Kapušany, ako aj možnosť realizácie koordinovaných aukcií pridelovania prenosovej kapacity na profile SR – UA.

V oblasti medzinárodnej spolupráce pre rok 2012 si SEPS, a. s., kladie úlohu aktívnym a konzistentným vystupovaním upevňovať svoje postavenie plnohodnotného a rešpektovaného subjektu.

INTERNATIONAL CO-OPERATION

One of the obligations resulting from the mission and vision of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., is provision of the parallel operation of the transmission system in Slovakia with the neighbouring transmission systems while respecting the requirements of both national and European legislation, as well as the relevant rules for the operation of multinational synchronically interconnected electricity systems in Europe.

The international cooperation in our company is implemented at:

- the bilateral level via direct contact with the representatives of the neighbouring transmission system operators (TSO),
- the multilateral level of regional and all-European significance via regional associations or international organisations recognized by the European Commission from the institutional point of view.

At regional level, SEPS, a. s., is a part of Central East Europe (region of Central and Eastern Europe – CEE) consisting of eight TSOs from seven countries. The region has been established under the Regulation of the European Parliament and of the Council (EC) No. 714/2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity. Regional policy focuses on contribution to gradual integration of national markets in electricity via regional interconnection of markets up to the establishment of the single European market in electricity. A particular action to fulfil the aforementioned objective included establishment of Central Allocation Office GmbH (Auction Office – CAO). Its line of business covers development and subsequent execution of coordinated allocation of capacities on cross-border profiles within the region applying the Flow-Based method. Currently, CAO performs annual, monthly, and daily auctions of transmission capacities on cross-border profiles within the region.

At multinational level, SEPS, a. s., is a founding and permanent member of the European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) which was established under the aforementioned Regulation of the European Parliament and of the Council No. 714/2009. Currently, ENTSO-E associates 41 TSOs from 34 European countries with overall length of the high-voltage line of ca 305,000km.

Year 2011 was the third year of the ENTSO-E activity. Our company asserted its interests via its representatives operating both in management and working structures of the association.

In 2011, SEPS, a. s., participated in the following significant ENTSO-E activities:

- signing of the multiannual ITC agreement,
- signing of Memorandum of Understanding on the Modelling of Data Exchange serving for the operation of the interconnected system,
- initial works on the second ten-year 2012 System Development Plan,
- election of the president and executive members of the General Meeting,
- creation of the network codes (on connection of producers, on connection of DSOs and industrial consumers, on allocation of capacities and management of congestion).

The bilateral level activities were of the same significance. The example of the fruitful cooperation includes signing of the Memorandum on Connection of Hungary to already interconnected internal markets in electricity between CZ – SK. The contribution of the market integration consists especially in more efficient use of transmission capacities in its maximum range while adhering to the technical and security standards and at reduced risk for the parties to the electricity trading and profile capacity. This step is in compliance with the procedure for integration of the European markets in electricity. No less important was the meeting of the Ukrainian-Slovak Intergovernmental Commission in Uzhgorod regarding upgrade and strengthening the 400kV Mukachevo – V. Kapušany line including the possibility to implement the coordinated auctions for the transmission capacity allocation on the SR – UA profile.

In the field of international cooperation for y. 2012, SEPS, a. s., intends to strengthen its position of the fully-fledged and respected entity in an active and consistent manner.



ĽUDSKÉ ZDROJE

HUMAN RESOURCES



ĽUDSKÉ ZDROJE

Vývoj v oblasti zamestnanosti, odmeňovania, vzdelávania a rozvoja v spoločnosti SEPS, a. s., nadväzoval na trendy uplatňované v predchádzajúcom roku. Základnou pre prijímanie rozhodnutí bol schválený dokument „Stratégia rozvoja spoločnosti“. Ťažiskové témy v riadení a rozvoji ľudských zdrojov, ako aj hlavné ciele nadväzovali na schválené zámery a ciele spoločnosti zadefinované v príslušných interných riadiacich dokumentoch spoločnosti.

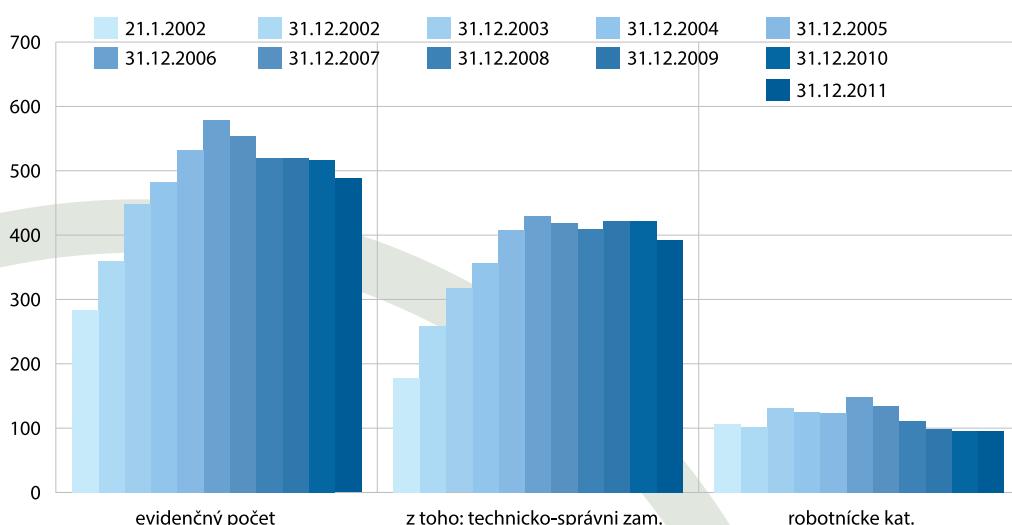
V politike zamestnanosti bolo hlavným cieľom udržať želateľný stav zamestnancov zabezpečujúcich riadny chod spoločnosti. Prostriedky použité na odmeňovanie, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov boli vynakladané v súlade s ich plánovanými hodnotami podľa obchodno-finančného plánu, pričom už v etape plánovania bol rozpočet konštruovaný tak, aby zabezpečoval vyrovnaný vzťah medzi nákladmi a ziskom.

POLITIKA ZAMESTNANOSTI

Tab. č. 1. Stav zamestnancov

Rok 2011	V evidenčnom stave	V mimoevidenčnom stave	Spolu zamestnanci v pracovnom pomere k 31. 12. 2011
zamestnanci/ os.	488	19	507

Graf č. 1. Vývoj stavu zamestnancov v SEPS, a. s., od jej vzniku 21. 1. 2002



Tab. č. 2. Fluktuácia zamestnancov – index stability

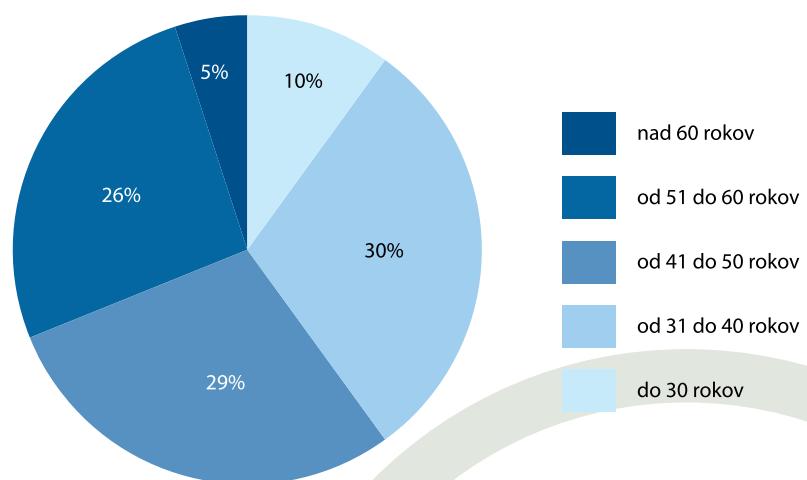
Rok 2011 ukazovateľ	Fluktuácia - TSZ	Fluktuácia - R	Fluktuácia - spolu	Index stability - TSZ	Index stability - R	Index stability - spolu
Počet zamestnancov/os.	42	2	44	0	0	0
Vyjadrenie v percentách	8,48%	0,40%	8,88%	91,16%	97,83%	91,76%

Legenda: **TSZ – kategória:** technicko-správni zamestnanci **R – kategória:** robotníci

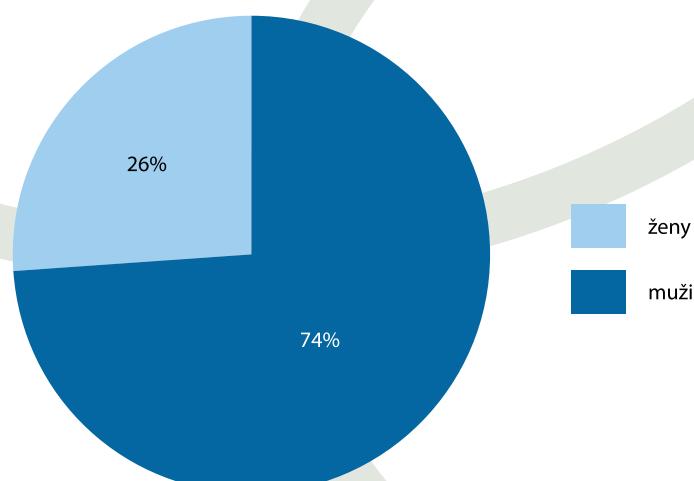
VEKOVÁ ŠTRUKTÚRA

Priemerný vek zamestnancov sa pohybuje na úrovni 45 rokov. Percentuálne znázornenie vekovej štruktúry zamestnancov je v nasledujúcom grafe.

Graf č. 2. Veková štruktúra



Graf č. 3. Podiel mužov a žien na celkovom stave zamestnancov



Spoločnosť SEPS, a. s., investuje do svojich zamestnancov viacerými spôsobmi:

- priamo – prostredníctvom miezd a zamestaneckých výhod
- nepriamo – prostredníctvom investícií do vzdelávania a rozvoja

ODMEŇOVANIE A ZAMESTNANECKÉ VÝHODY

Kolektívna zmluva (ďalej len KZ) je základným riadiacim dokumentom upravujúcim pracovné a mzdové podmienky, podmienky zamestnávania, vzťahy medzi zamestnávateľom a zamestnancami. Svojím obsahom je zosúladená s príslušnou legislatívou, a to najmä Zákonníkom práce, Kolektívou zmluvou vyššieho stupňa (uzatvorenou medzi Energeticko-chemickým odborovým zväzom a Zväzom zamestnávateľov energetiky Slovenska). Plnenie záväzkov z kolektívnej zmluvy sa zásadne posudzuje s väzbou na dosiahnutý hospodársky výsledok spoločnosti. Dohodnutý mzdový rast podľa platnej KZ bol dodržaný.

Sociálna politika je neoddeliteľnou súčasťou starostlivosti o zamestnancov. Spoločnosť tvorí sociálny fond, ktorý je jedným zo zdrojov financovania starostlivosti o zamestnancov. Povinná, nákladová tvorba fondu, ako aj doplnkový prídel do fondu je pre zabezpečovanie starostlivosti o zamestnancov dôležitým finančným združením krytie potrieb v tejto oblasti. Doplnkový prídel s väzbou na príslušnú legislatívou schvaľuje jediný akcionár spoločnosti na valnom zhromaždení pri prerokúvaní rozdelenia zisku z hospodárskeho výsledku spoločnosti, dosiahnutého za predchádzajúci rok. Doplnkový prídel významne ovplyvňuje rozpočet fondu. Bez tohto prídelu by spoločnosť nemohla realizovať zámery v sociálnej oblasti, týkajúce sa najmä ozdravných pobytov pre rizikové skupiny zamestnancov, regeneráciu pracovnej sily, podporu rodičovstva a rodiny zamestnanca, sociálnej výpomoci.

VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti je na veľmi dobrej úrovni, z celkového počtu zamestnancov je v percentuálnom vyjadrení:

Tab. č. 3. Vzdelanostná štruktúra rok 2011

vysokoškolsky vzdelaných	57 %
stredoškolsky vzdelaných	43 %

V súčasnosti spoločnosť nezamestnáva žiadneho zamestnanca s nižším ako stredoškolským vzdelaním.

INVESTÍCIE DO ROZVOJA A VZDELÁVANIA ZAMESTNANCOV

V ostatných rokoch v rámci činností ľudských zdrojov boli najčastejšie prehodnocované investície do rozvoja a vzdelávania zamestnancov spoločnosti. SEPS, a. s., prednoste zabezpečovala základné a opakovane školenia v zmysle platnej legislatívy, ktoré sa na celkových investíciach do rozvoja a vzdelávania zamestnancov za rok 2011 podielali takmer 36 %. Technické odborné vzdelávacie aktivity boli na úrovni 19 % z celkových investícií do rozvoja a vzdelávania.

Tab. č. 4. Investície do vzdelávania

SEPS, a. s.	rok 2011		
	ukazovateľ'	plán	skutočnosť'
Investície do vzdelávania	445 151 €	285 362 €	64,1 %

Proces vzdelávania a rozvoja zamestnancov metodicky, vecne a organizačne riadi Sekcia ľudských zdrojov. No bez kvalitnej a flexibilnej spolupráce s vedúcimi zamestnancami jednotlivých organizačných celkov spoločnosti a dotknutými zamestnancami by rozvoj a vzdelávanie zamestnancov poskytované spoločnosťou nedosiahlo splnenie hlavného poslania v tejto oblasti, ktorým je udržanie a skvalitňovanie dosiahnutej úrovne vzdelanostného potenciálu zamestnancov. Cieľom na jednej strane je dodržanie vopred stanovených cieľov vzdelávania (aj individuálnych) a na druhej strane neprekročenie schváleného rozpočtu rozvoja a vzdelávania na dotknutý rok.

Rok 2011 bol rokom častých zmien interného aj externého prostredia. Spoločnosť v priebehu roka uplatňovala aj menej populárne opatrenia, medzi ktoré možno zaradiť optimalizáciu stavu pracovných pozícií, úpravu nefinančných benefitov, najmä investícií do vzdelávania. Vychádzajúc však zo záverov „Benchmarking ľudských zdrojov“ realizovaným Zväzom zamestnávateľov energetiky Slovenska, ktorého sa SEPS, a.s., pravidelne zúčastňuje, možno konštatovať, že benefity poskytované zamestnancom spoločnosti sú na porovnatelnej úrovni ako v spoločnostiach sektoru energetiky pôsobiacich na slovenskom trhu.

BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ZDRAVIA PRI PRÁCI

Spoločnosť uplatňuje v oblasti riadenia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (BOZP) princípy a požiadavky vyplývajúce z integrovaného systému manažérstva, ktorý je certifikovaný podľa STN OHSAS 18001: 2007. V zmysle tohto systému má stanovený program realizácie politiky BOZP a programy a ciele BOZP vyplývajúce z vykonanej analýzy nebezpečenstiev, ohrození a rizík.

Vedúci zamestnanci spoločnosti usmerňujú a motivujú zamestnancov k aktívnej prevencii pracovných úrazov, zlepšovaniu pracovných vzťahov a k zvyšovaniu kultúry práce.

Zástupcovia zamestnancov pre BOZP zabezpečujú vyššiu informovanosť všetkých zamestnancov so zámermi v oblasti BOZP a osobnou aktivitou motivujú zamestnancov k zodpovednosti za vlastné zdravie a zlepšenie pracovnej a sociálnej pohody na pracovisku. Výsledkom neustáleho zvyšovania povedomia zamestnancov v oblasti BOZP a záväzku voči bezpečnosti je 832 249 človeko-hodín odpracovaných bez úrazu.

Pri prevádzke vyhradených technických zariadení (VTZ) výkonom odborných prehliadok sú kontrolované podmienky stanovené právnymi predpismi pre bezpečnú prevádzku a obsluhu VTZ. Mimoriadne veľkú pozornosť venujeme bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenie, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnej kontrolnej činnosťou a udržiavaním požiarно-technických prostriedkov v aktívnom stave. VTZ sú prevádzkované v súlade s podmienkami a zásadami protipožiarnej bezpečnosti.

HUMAN RESOURCES

The development in the field of employment, remuneration, training, and development in SEPS, a. s., followed the trends applied in the previous year. The basis for adoption of the decisions was the approved document - "Strategy of the Company Development". The key issues in the human resource management and development along with the main objectives were related to the approved plans and objectives of the company defined in the respective internal management documents of the company.

The main objective of the employment policy was to maintain the desired number of employees safeguarding the duly operation of the company. The means used for remuneration, training, and development of employees were incurred in compliance with their planned values pursuant to the commercial-financial plan while already in the planning phase the budget breakdown was adjusted in order to maintain the balanced cost-profit relationship.

EMPLOYMENT POLICY

Table No. 1. Number of Employees

Y. 2011	Registered	Out of registration	Total number of employees as at 31.12.2011
employees/persons	488	19	507

Chart No. 1. Development of the Number of Employees in SEPS, a. s., from its establishment on 21 January 2002

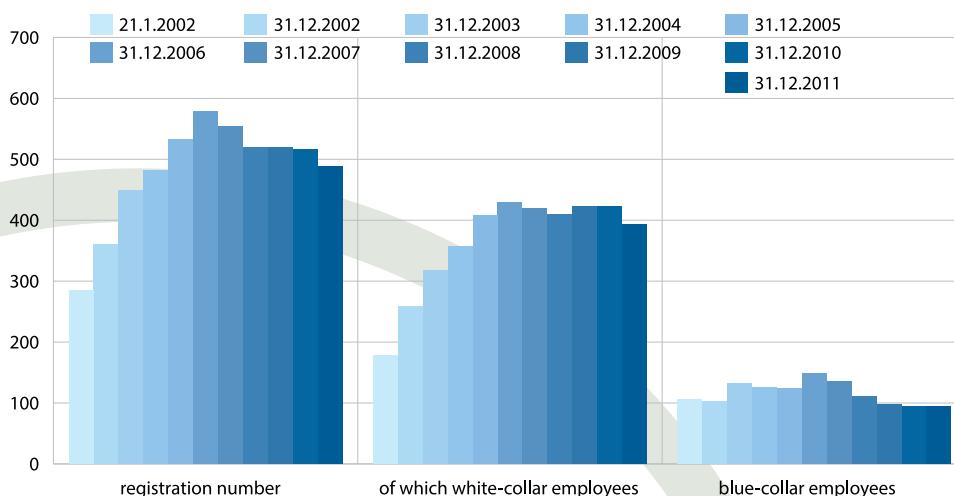


Table No. 2. Turnover of Employees – Index of Stability

Y 2011 indicator	Turnover - TAS	Turnover - W	Turnover - total	Index of Stability - TAS	Index of Stability - W	Index of Stability - total
Number of employees/persons	42	2	44	0	0	0
Expression in percentage	8.48%	0.40%	8.88%	91.16%	97.83%	91.76%

Legend: **TAS – category:** technical and administrative staff **W – category:** workers

AGE STRUCTURE

The average age of the employees reaches the level of 45 years of age. Percentage breakdown of the employee age structure is displayed in the following chart.

Chart No. 2. Age Structure

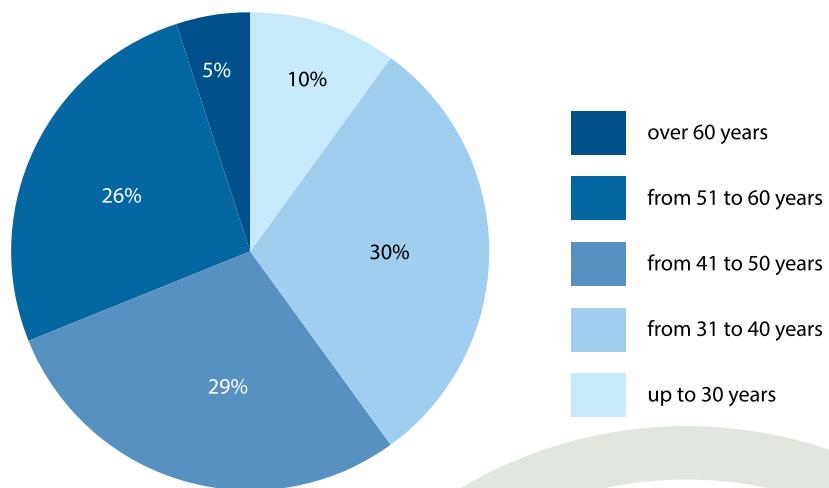
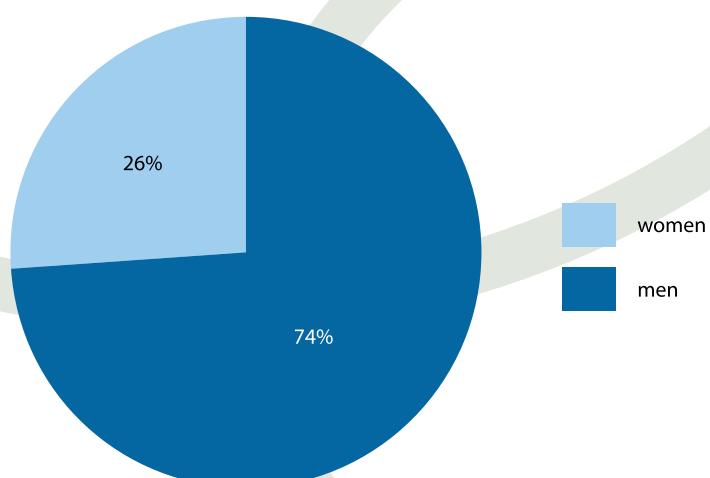


Chart No. 3. Share of Males and Females in the Total Number of Employees



SEPS, a. s., invests in its employees in several manners:

- directly – via salaries and employee benefits
- indirectly – via investments in training and development

REMUNERATION AND EMPLOYEE BENEFITS

The Collective Agreement (hereinafter referred to as CA) is a basic control document governing labour and remuneration conditions, employment conditions, and employer-employee relationships. It is harmonized with the respective legislation by its content, namely with the Labour Code, Collective Agreement of the Higher Level (entered into by the Energy Chemical Trade Union and the Union of Employers of Power Industry in Slovakia etc.). The fulfilment of the obligations under the Collective Agreement is being appraised, in principle, with regard to the achieved net profit or loss of the company. The agreed salary increase pursuant to the applicable CA was adhered to.

Social policy is an inherent part of the employee care. The company has established a social fund which serves as one of the sources of the employee care financing. The obligatory cost creation of the fund as well as the supplementary allocation to the fund is an important financial source for coverage of the needs in this field in relation to safeguarding the employee care. The supplementary allocation in relation to the respective legislation is being approved by the sole shareholder of the company at the General Meeting upon negotiation of the profit distribution from the company net income or loss achieved in the previous year. The supplementary allocation shall influence the fund budget in a significant manner. Lacking this allocation the company would be unable to carry out the plan in the social area regarding, in particular, relaxation and wellness stays for risk groups of employees, regeneration of labour force, support of parenthood and family of the employee, and social support.

EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES

Educational structure of the company employees is on a very good level, out of the overall number of employees, the percentage expression shows the following:

Table No. 3. Educational Structure in y. 2011

	year 2011
university education	57 %
secondary education	43 %

Currently, the company does not employ any employee with lower than secondary education.

INVESTMENTS IN THE EMPLOYEE DEVELOPMENT AND TRAINING

Recently, the investments in development and training of the company employees have been the most frequently re-evaluated item within the human resource activities. SEPS, a. s., was preferably providing for basic and repeated trainings pursuant to the valid legislation which formed almost 36 % of the total investments in the development and training of the employees in 2011. Technical professional training activities amounted to 19 % out of the total investments in development and training.

Table No. 4. Investments in Training

SEPS, a. s.	year 2011		
	indicator	plan	reality
Investments in training	€ 445,151	€ 285,362	64.1 %

The training and development process of employees in methodical, objective and organisational terms shall be managed by the Human Resource Department. Lacking quality and flexible cooperation with managers of particular organisational units of the company and the concerned employees, the development and training of employees provided by the company would fail to meet the main mission in this field which is maintaining and enhancing the quality of the achieved level of educational potential of the employees. On one hand, the objective covers the adherence to the predetermined training targets (including individual ones) and on the other hand, not exceeding the approved budget for development and trainings for the respective year.

The year 2011 was the year of frequent changes of both internal and external environment. In the course of the year, the company was taking also less popular measures, possibly including optimization of the status of jobs, adjustment of non-financial benefits, in particular, investments in trainings. Stemming from the conclusions of the "Human Resource Benchmarking" conducted by the Union of Employers of Power Industry in Slovakia that is being participated by SEPS, a. s., on regular basis, it is obvious that benefits provided to the company employees are on a comparable level with the companies of the energy sector operating on the Slovak market.

OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY

In the field of occupational health and safety management (OHS) the company applies the principles and requirements resulting from the Integrated Management System (IMS) certified pursuant to STN OHSAS 18001:2007. According to this system, it has the programme for the OHS policy implementation in place, as well as the OHS programmes and objectives resulting from the danger, threat, and risk analysis conducted.

The company management staff guides and provides incentives for the employees to support active prevention of occupational injuries, improvement of labour relations and enhancement of the work culture. The employee representatives for OHS shall ensure higher informedness of all employees concerning plans and intentions in the OHS area and via personal activity provide incentives for employees to assume responsibility for their own health and improvement of working and social atmosphere in the workplace. The continuous enhancement of the employee awareness in the OHS area and the obligation against safety results in 832,249 man-hours worked free of any injury.

Upon operation of the classified technical equipment (CTE) via performance of expert inspections the conditions laid down by the legal regulations for safe operation and service of CTE are being controlled. Extraordinary attention is paid to safety of our suppliers who are provided with training, access to the OHS documentation, and counselling services.

The company provides for conditions for fire safety of objects laid down by legal regulations via preventive control activity and maintaining fire-technical means in active condition. The CTE is operated in compliance with the fire safety conditions and principles.



**SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME
SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO
SPRÁVANIA SEPS, A. S., V ROKU 2011**

REPORT ON MEETING THE CRITERIA ADOPTED
IN THE HARMONIZATION PROGRAMME TO SAFEGUARD
THE NON-DISCRIMINATORY BEHAVIOUR OF SEPS, A. S., IN 2011



SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, A. S., V ROKU 2011

Poslaním spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., je kvalitne, spoľahlivo a zodpovedne zabezpečovať všetky činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Spoločnosť kladie dôraz na neustále posilňovanie transparentného a nediskriminačného správania k účastníkom trhu s elektrinou a rešpektujúc požiadavky vyplývajúce z národnej i európskej legislatívy a pravidlá prevádzky a medzinárodnej spolupráce prepojenej sústavy EÚ sa snaží o čo najlepšie plnenie svojich povinností a dosiahnutie nastolených cielov, predovšetkým bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy. Nemenej dôležitým je posilnenie pozície v prostredí ENTSO-E a vybudovanie korektných vzťahov so zákazníkmi a ostatnými partnermi.

V priebehu roka 2011 sa spoločnosť zamerala najmä na problematiku kvality v celej šírke (kvalita prenosu, kvalita poskytovaných služieb, kvalita elektriny ako komodity atď.), keďže sledovanie a riešenie kvality bolo definované aj ako opatrenie stanovené v Programe súladu na zabezpečenie nediskriminačného správania SEPS, a. s. Vypracovanie tohto dokumentu a stanovenie opatrení vyplynulo spoločnosti ako integrovanému podniku z ustanovení zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike.

Plnenie opatrení prijatých v rámci programu súladu už v minulosti prispelo k upevneniu pozície spoločnosti ako zodpovedného a rešpektovaného subjektu pôsobiaceho na trhu s elektrinou na národnej i celoeurópskej úrovni. Zlepšovanie technického vybavenia, zefektívňovanie všetkých činností prevádzkovateľa, zníženie možného negatívneho vplyvu ľudského faktora na procesy a v neposlednom rade aj skvalitňovanie legislatívnych dokumentov záväzných pre účastníkov trhu v záujme transparentného a nediskriminačného správania prinieslo pozitívna najmä užívateľom sústavy, ale tiež obchodným partnerom spoločnosti.

V roku 2011 spoločnosť aktualizovala dokument Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy. Úpravy súviseli najmä s procesom certifikácie podporných služieb, zosúladením s vnútriodnikovou dokumentáciou riadenia v oblasti kvality a so zmenami v metodikách súvisiacich s uvedením do prevádzky záložného dispečingu a nasadzovaním fotovoltaických elektrární do prevádzky.

Aktualizovaný bol aj dokument Technické pravidlá SEPS, a. s., určujúce technicko-konštrukčné a prevádzkové požiadavky na pripojenie do prenosovej sústavy, naposledy notifikovaný v apríli 2010. Cieľom úprav bolo spresniť použité formuláre a sprehľadniť existujúce postupy týkajúce sa pripojenia v prospech účastníkov trhu/užívateľov prenosovej sústavy. Predmetný dokument prešiel štandardným notifikačným procesom ukončeným v januári 2012 a je zverejnený v databáze Európskej komisie TRIS.

V priebehu roka 2011 spoločnosť trikrát novelizovala dokument Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s. Novelizácie boli menšieho rozsahu – v prvom prípade bola aktualizovaná kapitola týkajúca sa pravidiel a podmienok fakturácie platieb do Národného jadrového fondu (Rozhodnutie ÚRSO č. 0167/2011/E-PP zo dňa 22. februára 2011), v druhom prípade boli do dokumentu premietnuté zmeny z Technických podmienok (úpravy v definovaní jednotlivých kategórií/typov podporných služieb) a zapracovaný dohodnutý obchodný prípad na profile SEPS/ČEPS (Rozhodnutie ÚRSO č. 0182/2011/E-PP zo dňa 14. septembra 2011) a v treťom prípade došlo k zapracovaniu Aukčných pravidiel na rok 2012 a zmien v poskytovaní podporných služieb.

Novelizovaný bol aj „Prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s.“. Dôvodom zmien bol najmä nový model zúčtovania odchýlok, nový spôsob fakturácie poplatkov spojených s činnosťou zúčtovateľa odchýlok, zavedenie záporných cien a možnosť selfbillingu na dennom trhu (Rozhodnutie ÚRSO č. 0193/2011/E-PP zo dňa 21. decembra 2011).

Aktuálne znenia uvedených dokumentov sú zverejnené na webovom sídle spoločnosti SEPS, a. s., resp. na webovom sídle OKTE, a. s.

Na základe legislatívnych zmien, požiadaviek účastníkov trhu a na sprehľadnenie systému boli upravené viaceré moduly informačného systému obchodného dispečingu Damas Energy zabezpečujúce lepší užívateľský prístup a vyšiu bezpečnosť komunikácie. Podobné úpravy boli vykonané aj v informačnom systéme organizátora krátkodobého trhu s elektrinou ISOT.

Úprava Pravidiel pre koordinované aukcie prenosových kapacít v regióne CEE platných pre rok 2012 bola navrhnutá z dôvodu súladu s odporúcanými usmerneniami CACM (Capacity Allocation and Congestion Management) vydanými ACER-om, pravidlá pre vnútrodenné pridelenie a nominácie cezhraničných kapacít na profile SEPS/MAVIR boli upravené v súlade s pravidlami platnými na profiloch SEPS/PSE-O a SEPS/ČEPS.

V uplynulom roku 2011 bola tiež po prijatí novelizovanej technickej normy STN EN 50160 aktualizovaná dokumentácia spoločnosti zameraná na sledovanie technických parametrov kvality elektriny v rámci prenosovej sústavy. Uvedené zmeny boli premietnuté aj do aktualizovaného znenia Technických podmienok.

Na základe uvedeného vyhodnotenia vykonaných opatrení, ktorých cieľom bolo posilniť transparentné a nediskriminačné správanie spoločnosti možno konštatovať, že v roku 2011 sa SEPS, a. s., ako prevádzkovateľ PS SR naďalej zamerala na skvalitňovanie svojich činností súvisiacich s prenosom elektriny, a to nielen na zvýšenie kvality prenosu, ale aj na kvalitu samotnej prenášanej komodity, na zvýšenie kvality dokumentov záväzných pre účastníkov trhu s elektrinou a v neposlednom rade dbala aj na korektné partnerské vzťahy so všetkými užívateľmi prenosovej sústavy. Spoločnosť si naďalej dôsledne plní svoje povinnosti vyplývajúce z národnéj legislatívy, dodržiava medzinárodné záväzky a rešpektuje medzinárodné právo v oblasti energetiky. Zabezpečená bola aj manažérská nezávislosť integrovaného podniku.

Počas celého obdobia, v ktorom bol program súladu v spoločnosti uplatňovaný, boli definované z neho vyplývajúce opatrenia a sledované ich plnenie, zabezpečované predmetné povinnosti a vykonávané príslušné činnosti, ktoré predstavovali najmä:

- aktualizácie dokumentov záväzných pre účastníkov trhu – Technických podmienok prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy, Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s., Dispečerského poriadku na riadenie ES SR, Technických pravidiel SEPS, a. s., určujúcich technicko-konštrukčné a prevádzkové požiadavky na pripojenie do prenosovej sústavy,
- aplikáciu nových, resp. aktualizáciu existujúcich systémov obchodného dispečingu a prípravy prevádzky,
- aktualizáciu informačných systémov zúčtovania odchýlok (ISZO) a organizovania krátkodobého trhu s elektrinou (ISOT),
- zabezpečovanie kvality v podmienkach SEPS, a. s.

Vzhľadom na budúce usporiadanie SEPS, a. s., v zmysle navrhovaných legislatívnych úprav (zmena právneho statusu spoločnosti) by sa povinnosť vypracovania programu súladu a stanovenia opatrení už nemala na SEPS, a. s., vzťahovať.

REPORT ON MEETING THE CRITERIA ADOPTED IN THE HARMONIZATION PROGRAMME TO SAFEGUARD THE NON-DISCRIMINATORY BEHAVIOUR OF SEPS, A. S., IN 2011

The mission of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., is to provide for all activities of the transmission system operator in a quality, reliable, and responsible way. The company insists on continuous strengthening the transparent and non-discriminatory behaviour towards the participants of the market in electricity and respecting the requirements stemming from the national and European legislation and the rules of operation and international cooperation of the interconnected EU system it strives for as good fulfilment of its obligations and achievement of the set out objectives as possible, in particular, safe and reliable operation of the transmission system. No less important is strengthening the position in the ENTSO-E environment along with building correct relationships with customers and other partners.

In the course of 2011, the company focused, in particular, on the issue of quality in the entire range (transmission quality, quality of the services rendered, quality of electricity as commodity etc.) since monitoring and dealing with quality was defined also as the measure set out in the Harmonization Programme to Safeguard the Non-Discriminatory Behaviour of SEPS, a. s. The elaboration of this document and setting the measures was determined for the company as for the integrated enterprise based on the provisions of Act No. 656/2004 Coll. on Energy.

Fulfilment of the measures adopted within the Harmonization Programme had already contributed to strengthening the company position as a reliable and respected entity operating on the electricity market on both national and European level. Improvement of technical equipment, making all activities of the operator more efficient, reduction of possible negative influence of the human factor on the processes and last but not least, also enhancement of quality of the legislative documents binding for the market participants on behalf of transparent and non-discriminatory behaviour resulted in positive features especially for the system users as well as for the company business partners.

In 2011, the company updated the document Technical Conditions for Access and Connection, Rules for the Transmission System Operation. The adjustments were related mainly to the certification process of the ancillary services via harmonization with internal documentation of quality management and with the changes in methodologies regarding the backup dispatching commissioning and commissioning of photovoltaic power plants.

The document Technical Rules of SEPS, a. s., specifying the technical-structural and operational requirements for connection to the transmission system was updated as well with the last notification in April 2010. The adjustments intended to specify the applied formulations and to make the existing procedures regarding connection in favour of the market participants/transmission system users more transparent. The respective document passed the standard notification process completed in January 2012 and it has been published in the TRIS database of the European Commission.

In the course of 2011, the company amended the document the Operating Instructions of the Transmission System Operator SEPS, a. s. The amendments were made in a smaller extent – first of all the chapter covering the rules and conditions of invoicing the payments to the National Nuclear Fund (Decision of RONI No. 0167/2011/E-PP dated 22 February 2011), secondly the document reflected also changes made to the Technical Conditions (adjustments in defining individual categories/types of ancillary services) and incorporated agreed business case in the profile SEPS/ČEPS (Decision of RONI No. 0182/2011/E-PP dated 14 September 2011) and thirdly the incorporation of 2012 Auction Rules and changes in the ancillary service provision.

The "Operating Instructions of the Spot Electricity Market Organizer OKTE, a. s." were updated, too. The changes were inspired especially by a new billing model of deviations, a new invoicing method of charges related to the activity of the deviation biller, introduction of negative prices and a possibility of self-billing on the day-ahead market (Decision of RONI No. 0193/2011/E-PP dated 21 December 2011).

Current wordings of the aforementioned documents are published on the web registered office of SEPS, a. s., or on the web registered office of OKTE, a. s.

Based on legislative changes, requirements of the market participants and in order to make the system more organized, several modules of the information system of the Damas Energy business dispatching safeguarding better user access and higher security of communication were adjusted. The similar adjustments were carried out also in the information system of the ISOT spot electricity market operator.

The adjustment of the Rules for Coordinated Auctions of Transmission Capacities in the CEE Region applicable to y. 2012 was proposed due to compliance with the recommended CACM (Capacity Allocation and Congestion Management) guidelines issued by ACER, rules for intra-day allocation and nominations of cross-border capacities on the SEPS/MAVIR profile were adjusted pursuant to the rules applicable on the SEPS/PSE-O and SEPS/ČEPS profiles.

In the past year 2011, the company documentation aimed at monitoring of technical parameters of the electricity quality within the transmission system was updated after adoption of the amended technical standard STN EN 50160. The aforementioned changes were reflected also in the updated wording of the Technical Conditions.

Under the mentioned evaluation of the executed measures aimed at strengthening the transparent and non-discriminatory behaviour of the company it can be stated that in 2011, SEPS, a. s., as the operator of the Transmission System of the Slovak Republic, focused on enhancement of its electricity transmission related activities, not only to increase the transmission quality but also the quality of the very transmitted commodity, to increase quality of documents binding for the electricity market participants and last but not least, it paid attention also to correct partnership relations with all users of the transmission system. Moreover, the company continues in profound fulfilment of its obligations stemming from the national legislation, it adheres to the international obligations and it respects the international law in the energy field. The managerial independence of the integrated enterprise was also provided for.

During the entire period in which the company Harmonization Programme was applied, the resulting measures were defined and their fulfilment was monitored, the respective obligations were secured and the respective activities were carried out representing in particular

- updates of the documents binding for the market participants – the Technical Conditions for Access and Connection, Rules for the Transmission System Operation, Operating Instructions of the Transmission System Operator of SEPS, a. s., Dispatcher Order for Control of the Electricity System of the Slovak Republic, Technical Rules of SEPS, a. s., specifying the technical-structural and operational requirements for connection to the transmission system,
- application of new or the update of the existing systems of the business dispatching and the operation preparation,
- update of the deviation billing information system (ISZO) and organizing of the spot electricity market (ISOT),
- safeguarding quality in the conditions of SEPS, a. s.

In regard to the future arrangement of SEPS, a. s., pursuant to the proposed legislative adjustments (the change of the company legal status), the obligation to develop the Harmonization Programme and setting the measures should not apply to SEPS, a. s.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

ECONOMIC RESULTS



VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej len SEPS, a. s.) mala v roku 2011 celkové výnosy 438 654 tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 397 054 tisíc eur. Zisk pred zdanením predstavuje 51 230 tisíc eur. Pridaná hodnota bola vytvorená vo výške 137 693 tisíc eur a predstavuje na mesiac a zamestnanca 23 tisíc eur. V roku 2011 predstavujú výnosy na zamestnanca a mesiac sumu 73 tisíc eur. Priemerný prepočítaný stav zamestnancov v roku 2011 bol 496. Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodene z IFRS účtovnej závierky za rok 2011. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

VÝNOSY

Celkové výnosy za pokračujúce činnosti v roku 2011 boli 438 654 tisíc eur. Štruktúra výnosov vychádza z rozsahu činností a služieb, ktoré SEPS, a. s., poskytovala.

Štruktúra celkových výnosov SEPS, a. s., za pokračujúce činnosti

(tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na výnosoch 2011
Prevádzkové výnosy	364 386	437 157	20,0%	99,7%
z toho:				
tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy	355 158	423 204	19,2%	96,5%
z toho:				
tržby za prístup k PS a prenos	105 055	109 651	4,4%	25,0%
tržby za straty	13 803	13 544	-1,9%	3,1%
tržby za tranzit	2 323	161	-93,1%	0,0%
tržby z ITC	2 438	1 348	-44,7%	0,3%
tržby za systémové služby	199 502	194 222	-2,6%	44,3%
tržby za prevádzkovanie systému	26 126	89 000	240,7%	20,3%
tržby za odchýlky, za viacnáklady – odch. a RE*	0	6 913	100,0%	1,6%
tržby z aukcií	5 823	7 916	35,9%	1,8%
tržby za zúčtovanie odchýlok*	0	0	0,0%	0,0%
OT - výnosy za elektrinu na dennom trhu*	0	0	0,0%	0,0%
Tržby za ostatné neregulované činnosti	1 241	1 919	54,6%	0,4%
Aktivácia DHM	72	6	-91,7%	0,0%
Ostatné prevádzkové výnosy	7 915	12 029	52,0%	2,7%
Finančné výnosy	70	1 496	2037,1%	0,3%
Mimoriadne výnosy	0	0	0,0%	0,0%
Výnosy za pokračujúce činnosti	364 456	438 654	20,4%	100,0%
Výnosy za ukončované činnosti *	93 605	0	-100,0%	0,0%
Výnosy celkom	458 061	438 654	-4,2%	100,0%

* ukončované činnosti k 31. decembru 2010

Spoločnosť počas roka 2010 vykonávala činnosť organizátora denného trhu obchodovania s elektrickou energiou. Tržby z tejto činnosti vykazovala pod položkou Tržby z predaja tovaru, resp. pod Nákladmi na obstaranie predávaného tovaru podľa povahy salda z výnosov a nákladov na základe netto princípu. Počas roka 2010 bola vykázaná v rámci prevádzkových nákladov (ukončované činnosti) výsledná bilancia z tejto činnosti vo výške 698 tisíc eur.

K 31. decembru 2010 ukončila spoločnosť výkon tejto činnosti, nakoľko 11. augusta 2010 vznikla 100%-ná dcérská spoločnosť OKTE, a. s., ktorá od 1. januára 2011 začala vykonávať činnosť organizovania krátkodobého trhu s elektrinou a činnosť zúčtovania odchýlok subjektov zúčtovania na území Slovenskej republiky.

Výnosy za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2011 narástli o 19,2% najmä v dôsledku nárastu tržieb za prevádzkovanie systému, vyberané spoločnosťou SEPS, a.s., v súlade s rozhodnutím URSO, a ktoré sú určené na podporu výroby elektrické energie s obnoviteľných zdrojov.

Tržby za ostatné neregulované činnosti predstavujú služby pre cudzích odberateľov (najmä telekomunikačné služby, služby RIS – Riadiaci informačný systém, prenájom nebytových priestorov, prenájom vedení, prenájom stožiarových konštrukcií na RRB, obsluhy rozvodní a ī.).

Ostatné prevádzkové výnosy tvoria prijaté zmluvné pokuty a penále (za regulované aj neregulované služby) a ostatné výnosy z hospodárskej činnosti.

Finančné výnosy, ktoré tvoria výnosové úroky, kurzové zisky, výnosy z dlhodobého finančného majetku a ostatné finančné výnosy (finančné deriváty).

NÁKLADY

Celkové náklady bez dane z príjmov v roku 2011 na pokračujúce činnosti boli 387 424 tisíc eur.

Štruktúra celkových nákladov bez dane z príjmov na pokračujúce činnosti SEPS, a.s.

(tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na nákladoch 2011
Prevádzkové náklady	321 077	385 504	20,1%	99,5%
z toho: Spotreba materiálu a služieb	250 961	287 436	14,5%	74,2%
z toho: nákup el. energie na krytie strát	20 901	15 796	-24,4%	4,1%
OT - náklady za elektrinu na dennom trhu*	0	0	0,0%	0,0%
náklady na podporné služby	165 401	135 111	-18,3%	34,9%
náklady na prevádzkovanie systému	24 451	88 633	262,5%	22,9%
náklady na odch., RE a viacnákl. - odch.*	0	9 796	100,0%	2,5%
náklady na aukcie	1 263	385	-69,5%	0,1%
Osobné náklady	19 196	20 316	5,8%	5,2%
Odpisy	42 549	57 154	34,3%	14,8%
Opravné položky k DHM	4 478	0	-100,0%	0,0%
Záporný preceňovači rozdiel	0	15 350	100,0%	4,0%
Ostatné prevádzkové náklady	3 893	5 248	34,8%	1,4%
Finančné náklady	3 528	1 920	-45,6%	0,5%
Mimoriadne náklady	0	0		
Náklady na pokračujúce činnosti bez dane z príjmov	324 605	387 424	19,4%	100,0%
Náklady na ukončované činnosti bez dane z príjmov *	93 433	0	-100,0%	0,0%
Náklady bez dane z príjmov celkom	418 038	387 424	-7,3%	100,0%

* ukončované činnosti k 31. decembru 2010

Spoločnosť počas roka 2010 vykonávala činnosť organizátora denného trhu obchodovania s elektrickou energiou. Tržby z tejto činnosti vykazovala pod položkou Tržby z predaja tovaru, resp. pod Nákladmi na obstaranie predávaného tovaru podľa povahy salda z výnosov a nákladov na základe netto principu. Počas roka 2010 bola vykázaná v rámci prevádzkových nákladov (ukončované činnosti) výsledná bilancia z tejto činnosti vo výške 698 tisíc eur.

K 31. decembru 2010 ukončila spoločnosť výkon tejto činnosti, nakoľko 11. augusta 2010 vznikla 100%-ná dcérská spoločnosť OKTE, a. s., ktorá od 1. januára 2011 začala vykonávať činnosť organizovania krátkodobého trhu s elektrinou a činnosť zúčtovania odchýlok subjektov zúčtovania na území Slovenskej republiky.

Prevádzkové náklady v sume 385 504 tisíc eur tvorí skupina nákladov na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, záporný preceňovací rozdiel a odpisy.

TVORBA VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA (VH)

Prevádzkový výsledok hospodárenia za pokračujúce činnosti v roku 2011 je vo výške 51 653 tisíc eur. Finančný výsledok hospodárenia za pokračujúce činnosti je v zápornej sume -424 tisíc eur vplyvom vyšších nákladových úrokov.

Pokračujúce činnosti (tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na VH 2011
Prevádzkový VH	43 309	51 653	19,3%	124,2%
Finančný VH	-3 458	-424	-87,7%	-1,0%
Mimoriadny VH	0	0	0,0%	0,0%
VH pred zdanením	39 851	51 229	28,6%	123,1%
Daň z príjmov	8 940	9 630	7,7%	23,1%
VH za účtovné obdobie za pokračujúce činnosti	30 911	41 599	34,6%	100,0%
VH za účtovné obdobie za ukončované činnosti (po zdanení)	305	0	-100,0%	0,0%
VH za účtovné obdobie	31 216	41 599	33,3%	100,0%

VÝSLEDOK HOSPODÁRENIA A DAŇ Z PRÍJMOV

Výsledok hospodárenia pred zdanením za pokračujúce činnosti v roku 2011 je vo výške 51 229 tisíc eur. Daň z príjmov je 9 630 tisíc eur. Tvorí ju daň z príjmov splatná vo výške 14 586 tisíc eur a daň z príjmov odložená vo výške -4 956 tisíc eur. Výsledok hospodárenia po zdanení za pokračujúce činnosti v roku 2011 je vo výške 41 599 tisíc eur.

ROZDELENIE ZISKU PO ZDANENÍ ZA ROK 2011

Ukazovateľ	Skutočnosť (tisíc eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
1. Čistý zisk po zdanení	41 599	100,0%
2. Dividendy	21 374	51,4%
3. Rezervný fond	0	0,0%
4. Nerozdelený zisk	20 225	48,6%

Štatutárny fond je vykazovaný ako súčasť nerozdeleného zisku v rámci účtovnej závierky podľa IFRS, keďže je tvorený na základe rozhodnutia akcionára, jeho použitie je riešené v súlade so štatútom fondu. Jeho použitie je určené na financovanie investičných zámerov spoločnosti. Akcionár na základe dosiahnutého výsledku rozhodol na valnom zhromaždení o poskytnutí finančných prostriedkov na sociálny program spoločnosti do sociálneho fondu a podiely zamestnancov vo výške zodpovedajúcej 2,9 % zisku po zdanení.

VÝVOJ SÚVAHY V POROVNANÍ S PREDCHÁDZAJÚCIM OBDOBÍM

(tisíc eur)	k 31. decembru 2010	k 31. decembru 2011	zmena 2011/2010	Podiel na aktívach 2011
MAJETOK:				
Neobežný majetok	350 667	695 370	98,3%	91,6%
Dlhodobý hmotný majetok	331 714	675 408	103,6%	89,0%
Nehmotný majetok	16 803	15 236	-9,3%	2,0%
Dlhodobý finančný majetok	30	15	-50,0%	0,0%
Ostatné investície	38	4 710	12 294,7%	0,6%
Pohľadávky	1	1	0,0%	0,0%
Odložená daňová pohľadávka	2 081	0	-100,0%	0,0%
Obežný majetok	120 164	63 685	-47,0%	8,4%
Zásoby	720	898	24,7%	0,1%
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	45 712	33 155	-27,5%	4,4%
Krátkodobý finančný majetok	30	15	-50,0%	0,0%
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	66 693	26 885	-59,7%	3,5%
Preddavky k splatnej dani z príjmov	0	0	0,0%	0,0%
Majetok určený na predaj	7 009	2 732	-61,0%	0,4%
MAJETOK SPOLU	470 831	759 055	61,2%	100,0%
PASÍVA:				
Vlastné imanie	242 178	531 644	119,5%	70,0%
Základné imanie	81 833	81 833	0,0%	10,8%
Zákonný rezervný fond	16 366	16 366	0,0%	2,2%
Ostatné fondy	104 890	126 145	20,3%	16,6%
Fond z precenenia majetku	-	237 382	100,0%	31,3%
Nerozdelený zisk	39 089	69 918	78,9%	9,2%
Dlhodobé záväzky	95 070	140 036	47,3%	18,4%
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	43 100	33 100	-23,2%	4,4%
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúci období	47 037	47 475	0,9%	6,3%
Dlhodobé záväzky z derivátových finančných nástrojov	2 270	670	-70,5%	0,1%
Odložený daňový záväzok	-	55 288	100,0%	7,3%
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	2 663	3 503	31,5%	0,5%
Krátkodobé záväzky	133 583	87 375	-34,6%	11,5%
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	10 000	10 000	0,0%	1,3%
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	105 131	63 164	-39,9%	8,3%
Záväzky z dane z príjmov	6 667	3 747	-43,8%	0,5%
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúci období	5 168	10 431	101,8%	1,4%
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	6 617	33	-99,5%	0,0%
Záväzky spolu	228 653	227 411	-0,5%	30,0%
PASÍVA SPOLU	470 831	759 055	61,2%	100,0%

ŠTRUKTÚRA MAJETKU

Celková hodnota majetku spoločnosti dosiahla k 31. decembru 2011 hodnotu 759 055 tisíc eur.

V porovnaní s rokom 2010 vzrástla o 288 224 tisíc eur, čo predstavuje 61,2%-ný nárast a to najmä vplyvom nárastu dlhodobého neobežného majetku z dôvodu precenenia na strane aktív a nárastu fondu z precenenia majetku na strane pasív súvahy.

MAJETOK (AKTÍVA)

Neobežný majetok v hodnote 695 370 tisíc eur tvoria dlhodobý hmotný majetok, nehmotný majetok, dlhodobý finančný majetok, ostatné investície a pohľadávky.

Neobežný majetok sa zvýšil o 344 703 tisíc eur, čo predstavuje nárast o 98,3% v porovnaní s rokom 2010, a to najmä vplyvom zvýšenia dlhodobého hmotného majetku spôsobeného precenením majetku.

Obežné aktíva v hodnote 63 685 tisíc eur tvoria zásoby materiálu, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky, krátkodobý finančný majetok, peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty a majetok určený na predaj.

V roku 2011 sa znížili obežné aktíva o 56 479 tisíc eur (pokles o 47 %) najmä:

- o peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty (zniženie stavov na bežných účtoch),
- o krátkodobé pohľadávky (pohľadávky z bežného obchodného styku, voči dcérskej spoločnosti, voči zamestnancom a náklady a príjmy budúcich období),
- o majetok určený na predaj a
- o krátkodobý finančný majetok.

VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (PASÍVA)

Vlastné imanie tvorí základné imanie, zákonný rezervný fond, ostatné fondy, fond z precenenia majetku a nerozdelený zisk minulých období. Vlastné imanie v sume 531 644 tisíc eur sa zvýšilo oproti roku 2010 o 289 466 tisíc eur (nárast bol o 119,5%). Zvýšenie bolo spôsobené zaúčtovaním fondu z dôvodu precenenia majetku a vytvoreným ziskom za rok 2011.

Dlhodobé záväzky v celkovej výške 140 036 tisíc eur tvoria dlhodobé bankové úvery, dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období, dlhodobé záväzky z derivátových finančných nástrojov, odložený daňový záväzok a dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky. Dlhodobé záväzky sa v porovnaní s rokom 2010 zvýšili o 44 966 tisíc eur (nárast o 47,3%) najmä vplyvom:

- zvýšenia odloženého daňového záväzku, najmä v dôsledku precenenia,
- zvýšenia výnosov budúcich období,
- zvýšenia rezervy na odchodné.

Krátkodobé záväzky v hodnote 87 375 tisíc eur tvoria krátkodobé bankové úvery, záväzky z obchodného styku a iné záväzky, záväzky z dane z príjmov, krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období a krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky. Krátkodobé záväzky sa znížili v porovnaní s rokom 2010 o 46 208 tisíc eur (pokles o 34,6%). Toto zniženie predstavuje najmä zniženie prijatých garancií, zniženie záväzkov z obchodného styku, krátkodobých rezerv a záväzkov z dane z príjmov.

INVESTIČNÁ ČINNOSŤ

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2011 predstavoval 89 468 tisíc eur.

Financovanie investičných potrieb bolo zabezpečované prevažne z vlastných zdrojov a čiastočne financovaním prostredníctvom EBRD (grant od Európskej banky pre obnovu a rozvoj). Investičné prostriedky boli použité na obnovu a rozvoj prenosovej sústavy.

FINANCOVANIE SPOLOČNOSTI

Finančný majetok SEPS, a. s., predstavoval k 31. decembru 2011 hodnotu 26 900 tisíc eur. Pokles finančného majetku oproti roku 2010 o 39 823 tisíc eur spôsobilo najmä zniženie stavov peňažných prostriedkov na bežných účtoch spoločnosti. Zdroje na krytie prevádzkových nákladov boli vytvorené vlastnými tržbami za prenos a transzit elektriny, tržbami z ITC, z aukcií, zo systémových služieb, z prevádzkovania systému, z odchýlok, z ostatných tržieb z predaja služieb a ostatnými tržbami a výnosmi z hospodárskej činnosti.

VÝVOJ HLAVNÝCH FINANČNÝCH UKAZOVATEĽOV

	2010*	2011
Okamžitá likvidita (koef.)	0,5	0,3
Bežná likvidita (koef.)	0,8	0,7
Celková likvidita (koef.)	0,9	0,7
Doba obratu aktív (v rokoch)	1	1,8
Celková zadlženosť (%)	48,6%	30,0%
Úverová zadlženosť (%)	11,3%	5,7%
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE (%)	12,9%	7,8%
Rentabilita celkového kapitálu - ROI (%)	6,7%	5,6%
Rentabilita aktív - ROA (%)	6,6%	5,5%
Rentabilita tržieb (%)	6,9%	9,8%
ROCE (%)	12,0%	7,7%
EBIT (tisíc eur)	40 517	52 029

* Ukazovatele sú počítané z údajov podľa IFRS za pokračujúce a ukončované činnosti SEPS, a. s., spolu.

Pozn.: Pri interpretácii ukazovateľov treba brať do úvahy to, že v roku 2011 prišlo k implementácii precenenia majetku spoločnosti, keď hodnota majetku spoločnosti vzrástla zo 470 800 tisíc eur k 31. decembru 2010 na 759 100 tisíc eur k 31. decembru 2011, čo má zásadný vplyv na väčšinu týchto ukazovateľov. Zobrazené ukazovatele za tieto dva roky treba považovať za prechodné obdobie s obmedzenou porovnávacou schopnosťou.

KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., mala v roku 2011 celkové konsolidované výnosy 518 398 tisíc eur pri celkových konsolidovaných nákladoch (s daňou z príjmov) 476 110 tisíc eur. Konsolidovaný zisk pred zdanením predstavuje 52 206 tisíc eur.

Konsolidovaný zisk po zdanení za rok 2011 bol vytvorený vo výške 42 288 tisíc eur.

V roku 2011 predstavujú konsolidované prevádzkové výnosy na zamestnanca a mesiac sumu 83 tisíc eur, čo predstavuje nárast o sumu 11 tisíc eur v porovnaní s rokom 2010.

Priemerný prepočítaný konsolidovaný stav zamestnancov v roku 2011 bol 507, čo je zníženie o 12 zamestnancov oproti roku 2010.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodnené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky za rok 2011. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

KONSOLIDOVANÉ VÝNOSY

Štruktúra výnosov vychádza z rozsahu činností a služieb, ktoré skupina SEPS, a. s., poskytovala.

Štruktúra celkových konsolidovaných výnosov SEPS, a. s.,

(tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na výnosoch 2011
Konsolidované prevádzkové výnosy	457 991	517 231	12,9%	99,8%
z toho:				
Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy, zúčtovania odchýlok a organizovanie denného trhu s elektrinou	448 659	503 761	12,3%	97,2%
z toho:				
tržby za prístup k PS a prenos	105 055	109 651	4,4%	21,2%
tržby za straty	13 803	13 544	-1,9%	2,6%
tržby za tranzit o ostatné	6 656	1 958	-70,6%	0,4%
tržby za systémové služby	199 502	194 222	-2,6%	37,5%
tržby za prevádzkovanie systému	26 126	89 000	240,7%	17,2%
tržby za odchýlky a regulačná energia	91 694	87 470	-4,6%	16,9%
tržby z aukcií	5 823	7 916	35,9%	1,5%
Tržby za ostatné neregulované činnosti	1 345	1 226	-8,8%	0,2%
Ostatné prevádzkové výnosy	7 915	12 029	52,0%	2,3%
Aktivácia a rozpustenie opravnej položky	72	215	198,6%	0,0%
Konsolidované finančné výnosy	70	1 167	1567,1%	0,2%
Konsolidované mimoriadne výnosy	0	0	0,0%	0,0%
Celkové konsolidované výnosy	458 061	518 398	13,2%	100,0%

* Výnosy za ukončované činnosti k 31. decembru 2010 boli zahrnuté do konsolidovaných tržieb 2010.

Výnosy za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy, tržby zúčtovanie odchýlok a tržby za organizovanie denného trhu s elektrinou v roku 2011 narástli najmä kvôli nárastu tržieb za prevádzkovanie systému o 62 874 tisíc eur, ktorých najväčšiu časť predstavujú tržby vyberané spoločnosťou SEPS, a.s. v súlade s rozhodnutím URSO, a ktoré sú určené na podporu výroby elektrické energie s obnoviteľných zdrojov.

Tržby za ostatné neregulované činnosti predstavujú služby pre cudzích odberateľov (najmä telekomunikačné služby, služby RIS – Riadiaci informačný systém, prenájom nebytových priestorov, prenájom vedení, prenájom stožiarových konštrukcií na RRB, obsluhy rozvodní a ī.).

Ostatné prevádzkové výnosy tvoria prijaté zmluvné pokuty a penále (za regulované aj neregulované služby) a ostatné výnosy z hospodárskej činnosti.

Finančné výnosy, ktoré tvoria výnosové úroky, kurzové zisky, výnosy z dlhodobého finančného majetku a ostatné finančné výnosy (finančné deriváty).

KONSOLIDOVANÉ NÁKLADY

Celkové náklady bez dane z príjmov v roku 2011 na pokračujúce činnosti boli 466 192 tisíc eur.

Štruktúra celkových konsolidovaných nákladov bez dane z príjmov SEPS, a. s.

(tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na nákladoch 2011
Konsolidované prevádzkové náklady	414 557	464 246	12,0%	99,6%
z toho: Spotreba materiálu a služieb	341 419	364 459	6,7%	78,2%
z toho:				
nákup el. energie na krytie strát	20 901	15 796	-24,4%	3,4%
náklady na podporné služby	165 401	135 111	-18,3%	29,0%
náklady na prevádzkovanie systému	24 451	86 167	252,4%	18,5%
náklady na odch., RE a viacnakl. - odch.*	89 705	88 609	-1,2%	19,0%
náklady na aukcie	1 263	385	-69,5%	0,1%
ostatné náklady	39 698	38 391	-3,3%	8,2%
Osobné náklady	19 390	20 676	6,6%	4,4%
Odpisy	44 680	58 362	30,6%	12,5%
Opravné položky k DHM	5 174	0	-100,0%	0,0%
Záporný preceňovací rozdiel	0	15 350	100,0%	3,3%
Ostatné prevádzkové náklady	3 894	5 399	38,6%	1,2%
Konsolidované finančné náklady	3 528	1 946	-44,8%	0,4%
Konsolidované mimoriadne náklady	0	0	0,0%	0,0%
Konsolidované náklady bez dane z príjmov celkom	418 085	466 192	11,5%	100,0%

* Náklady za ukončované činnosti k 31. decembru 2010 boli zahrnuté do konsolidovaných nákladov 2010.

Konsolidované prevádzkové náklady tvorí skupina nákladov na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, záporný preceňovací rozdiel a odpisy.

Najväčší nárast zaznamenali náklady za prevádzkovanie systému, distribuované spoločnosťou SEPS, a.s., v súlade s rozhodnutím URSO, a ktoré sú určené na podporu výroby elektrické energie z obnoviteľných zdrojov.

TVORBA KONSOLIDOVANÉHO VÝSLEDKU HOSPODÁREŇIA

Konsolidované údaje (tisíc eur)	2010	2011	zmena 2011/2010	Podiel na VH 2011
Konsolidovaný prevádzkový výsledok hospodárenia	43 434	52 985	22,0%	125,3%
Konsolidovaný finančný výsledok hospodárenia	-3 458	-779	-77,5%	-1,8%
Konsolidovaný mimoriadny výsledok hospodárenia	0	0	0,0%	0,0%
Konsolidovaný výsledok hospodárenia pred zdanením	39 976	52 206	30,6%	123,5%
Daň z príjmov	-8 807	-9 918	12,6%	-23,5%
Konsolidovaný výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	31 169	42 288	35,7%	100,0%

Konsolidovaný prevádzkový výsledok hospodárenia za pokračujúce činnosti v roku 2011 vzrástol oproti roku 2010 o 22 % a strata z konsolidovaného finančného výsledku hospodárenia poklesla o 77,5%, čo prispelo k celkovému rastu konsolidovaného výsledku pred zdanením o 30,6%.

Daň z príjmov tvorí daň z príjmov splatná vo výške 14 878 tisíc eur a daň z príjmov odložená vo výške - 4 960 tisíc eur.

VÝVOJ KONSOLIDOVANEJ SÚVAHY V POROVNANÍ S PREDCHÁDZAJÚCIM OBDOBÍM

(tisíc eur)	k 31. decembru 2010	k 31. decembru 2011	zmena 2011/2010	Podiel na aktívach 2011
MAJETOK:				
Neobežný majetok	354 993	694 286	95,6%	83,1%
Dlhodobý hmotný majetok	331 758	675 833	103,7%	80,9%
Nehmotný majetok	21 111	18 375	-13,0%	2,2%
Dlhodobý finančný majetok	30	15	-50,0%	0,0%
Ostatné investície	12	62	416,7%	0,0%
Pohľadávky	1	1	0,0%	0,0%
Odložená daňová pohľadávka	2 081	0	-100,0%	0,0%
Obežný majetok	117 914	140 837	19,4%	16,9%
Zásoby	719	7 199	901,3%	0,9%
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	45 710	38 054	-16,7%	4,6%
Krátkodobý finančný majetok	30	15	-50,0%	0,0%
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	68 720	92 837	35,1%	11,1%
Preddavky k splatnej dani z príjmov	0	0	0,0%	0,0%
Majetok určený na predaj	2 735	2 732	-0,1%	0,3%
MAJETOK SPOLU	472 907	835 123	76,6%	100,0%
PASÍVA:				
Vlastné imanie	242 131	532 286	119,8%	63,7%
Základné imanie	81 833	81 833	0,0%	9,8%
Zákonný rezervný fond	16 366	16 366	0,0%	2,0%
Ostatné fondy	104 890	126 145	20,3%	15,1%
Fond z precenenia majetku	0	237 382	100,0%	28,4%
Nerozdelený zisk	39 042	70 560	80,7%	8,4%
Dlhodobé záväzky	95 069	140 145	47,4%	16,8%
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	43 100	33 100	-23,2%	4,0%
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	47 037	47 585	1,2%	5,7%
Dlhodobé záväzky z derivátových finančných nástrojov	2 270	670	-70,5%	0,1%
Odložený daňový záväzok	0	55 284	100,0%	6,6%
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	2 662	3 506	31,7%	0,4%
Krátkodobé záväzky	135 707	162 692	19,9%	19,5%
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	10 000	10 000	0,0%	1,2%
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	107 255	137 225	27,9%	16,4%
Záväzky z dane z príjmov	5 168	11 450	121,6%	1,4%
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	6 617	33	-99,5%	0,0%
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	6 667	3 984	-40,2%	0,5%
Záväzky spolu	230 776	302 837	31,2%	36,3%
PASÍVA SPOLU	472 907	835 123	76,6%	100,0%

ŠTRUKTÚRA MAJETKU

Celková hodnota konsolidovaného majetku spoločnosti vzrástla k 31. decembru 2011 v porovnaní s rokom 2010 o 76,6%. Nárast bol spôsobený najmä vplyvom nárastu hodnoty dlhodobého neobežného majetku z dôvodu precenenia na strane aktív a nárastu fondu z precenenia majetku na strane pasív súvahy.

MAJETOK (AKTÍVA)

Neobežný majetok v hodnote 694 286 tisíc eur tvoria dlhodobý hmotný majetok, nehmotný majetok, dlhodobý finančný majetok, ostatné investície a pohľadávky. Neobežný majetok sa zvýšil vplyvom zvýšenia dlhodobého hmotného majetku spôsobeného precenením majetku.

Obežné aktíva v hodnote 140 837 tisíc eur tvoria zásoby materiálu, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky, krátkodobý finančný majetok, peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty a majetok určený na predaj. V roku 2011 sa zvýšili obežné aktíva o 22 923 tisíc eur (nárast o 19,4%) najmä vďaka nárastu peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov, priatých ako zábezpeky od účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou.

VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (PASÍVA)

Vlastné imanie sa zvýšilo oproti roku 2010 o 119,8 %. Zvýšenie bolo spôsobené zaúčtovaním fondu z dôvodu precenenia majetku a vytvoreným ziskom za rok 2011.

Dlhodobé záväzky v celkovej výške 140 145 tisíc eur tvoria dlhodobé bankové úvery, dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období, dlhodobé záväzky z derivátových finančných nástrojov, odložený daňový záväzok a dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky. Dlhodobé záväzky sa v porovnaní s rokom 2010 zvýšili o 45 076 tisíc eur (nárast o 47,4%) najmä z dôvodu zaúčtovanie odloženého daňového záväzku k precenenému dlhodobému majetku, čo bolo čiastočne kompenzované znížením dlhodobých bankových úverov.

Krátkodobé záväzky v hodnote 162 692 tisíc eur tvoria krátkodobé bankové úvery, záväzky z obchodného styku a iné záväzky, záväzky z dane z príjmov, krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období a krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky. Krátkodobé záväzky sa zvýšili v porovnaní s rokom 2010 o 26 985 tisíc eur (nárast o 19,9%).

Tento nárast bol spôsobený nárastom priatých preddavkov od účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou, z dôvodu nárast obchodnej aktivity.

INVESTIČNÁ ČINNOSŤ

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť za skupinu v roku 2011 predstavoval 89 928 tisíc eur. Financovanie investičných potrieb bolo zabezpečované prevažne z vlastných zdrojov a čiastočne financovaním prostredníctvom EBRD (grant od Európskej banky pre obnovu a rozvoj). Investičné prostriedky boli použité na obnovu a rozvoj prenosovej sústavy.

VÝVOJ HLAVNÝCH KONSOLIDOVANÝCH FINANČNÝCH UKAZOVATEĽOV

	2010	2011
Okamžitá likvidita (koef.)	0,5	0,6
Bežná likvidita (koef.)	0,8	0,8
Celková likvidita (koef.)	0,9	0,9
Doba obratu aktív (v rokoch)	1	1,6
Celková zadlženosť (%)	48,8%	36,3%
Úverová zadlženosť (%)	111,2%	5,2%
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE (%)	12,9%	7,9%
Rentabilita celkového kapitálu - ROI (%)	9,2%	6,3%
Rentabilita aktív - ROA (%)	6,6%	5,1%
Rentabilita tržieb (%)	6,8%	8,2%
ROCE (%)	12,0%	7,8%
EBIT (v tisícoch eur)	40 401	52 715

Ukazovatele sú počítané z údajov podľa konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej podľa IFRS

Pozn.: Pri interpretácii ukazovateľov treba brať do úvahy to, že v roku 2011 prišlo k implementácii precenenia majetku, keď hodnota majetku vzrástla o 288 300 tisíc eur k 1. januáru 2011, čo má zásadný vplyv na väčšinu týchto ukazovateľov. Zobrazené ukazovatele za tieto dva roky treba považovať za prechodné obdobie s obmedzenou porovnávacou schopnosťou.

ECONOMIC RESULTS

In 2011, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (hereinafter referred to as SEPS, a. s.) revenues totalled EUR 438,654 thousand with total costs (including income tax) of EUR 397,054 thousand. The before-tax profit amounts to EUR 51,230 thousand.

The added value was generated in the amount of EUR 137,693 thousand and it is EUR 23 thousand per month and employee. The 2011 revenues per employee and month amount to EUR 73 thousand. The average converted number of employees in 2011 was 496. The data on economic results and assets and liabilities are derived from the IFRS financial statements in 2011. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different breakdown compared to the summary data in the Profit and Loss Account.

REVENUES

Total revenues for the continuing activities in 2011 reached EUR 438,654 thousand. The revenue structure stems from the scope of activities and services provided by SEPS, a. s.

Structure of SEPS, a. s., Total Revenues for Continuing Activities

(in thousand EUR)	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion on revenues 2011
Operating revenues	364,386	437,157	20.0%	99.7%
of which:				
sales revenues for TSO services	355,158	423,204	19.2%	96.5%
of which:				
sales revenues for access to TS and transmission	105,055	109,651	4.4%	25.0%
sales revenues for losses	13,803	13,544	-1.9%	3.1%
sales revenues for transit	2,323	161	-93.1%	0.0%
sales revenues for ICT	2,438	1,348	-44.7%	0.3%
sales revenues for system services	199,502	194,222	-2.6%	44.3%
sales revenues for system operation	26,126	89,000	240.7%	20.3%
sales revenues for deviations, extra costs ret. and RE*	0	6,913	100.0%	1.6%
sales revenues for auctions	5,823	7,916	35.9%	1.8%
sales revenues for deviation billing*	0	0	0.0%	0.0%
OT - sales revenues for electricity on a daily market*	0	0	0.0%	0.0%
Sales revenues for other non-regulated activities	1,241	1,919	54.6%	0.4%
Activation of long-term tangible assets	72	6	-91.7%	0.0%
Other operating revenues	7,915	12,029	52.0%	2.7%
Financial revenues	70	1,496	2,037.1%	0.3%
Extraordinary revenues	0	0	0.0%	0.0%
Revenues for continuing activities	364,456	438,654	20.4%	100.0%
Revenues for discontinued activities*	93,605	0	-100.0%	0.0%
Total revenues	458,061	438,654	-4.2%	100.0%

*discontinued activities as of 31 December 2010

During 2010, the company was carrying out the activities of the daily market operator in electricity trading. Sales revenues from these activities are reported under Sales revenues from sale of goods or Cost of goods sold according to the nature of balance from revenues and costs based on the net principle. During 2010, the final balance from these activities amounting to EUR 698 thousand was reported within operating costs (discontinued activities).

As of 31 December 2010, the company discontinued the performance of these activities, since on 11 August 2010 a wholly-owned subsidiary OKTE, a.s., was established, which from 1 January 2011 started to carry out activities relating to short-term electricity market organization and deviation billing of accounting entities on the territory of the Slovak Republic.

In 2011, the sales revenues for the TSO services rose up in 19.2 % mostly because of increase of revenues for the operating the system collected by SEPS, a.s. according to the decision of URSO and which are used for the production of electricity from the renewable resources of energy support.

Sales revenues for other non-regulated activities include services for third-party customers (especially telecommunications services, Control and Information System (CIS) services, lease of non-residential premises, lease of lines, lease of post structures on RRB, operating staff of substations etc).

Other operating revenues consist of the received contractual fines and penalties (for regulated and non-regulated services) and other revenues on economic operations.

Financial revenues, which cover interest revenues, exchange rate profits, long-term financial asset revenues and other financial revenues (financial derivatives)

EXPENSES

The 2011 costs exclusive of income tax for continuing activities totalled EUR 387,424 thousand.

Structure of Total Expenses Excl. Income Tax for continuing activities SEPS, a. s. (in thousand EUR)

	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion in costs 2011
Operating expenses	321,077	385,504	20.1%	99.5%
of which: material and service consumption	250,961	287,436	14.5%	74.2%
of which: purchase of electricity loss coverage	20,901	15,796	-24.4%	4.1%
OT – costs of electricity on daily market*	0	0	0.0%	0.0%
costs of ancillary services	165,401	135,111	-18.3%	34.9%
costs of system operation	24,451	88,633	262.5%	22.9%
costs of ret., RE and extra costs – ret.*	0	9,796	100.0%	2.5%
costs of auctions	1,263	384	-69.5%	0.1%
Staff costs	19,196	20,316	5.8%	5.2%
Depreciation and amortisation	42,549	57,154	34.3%	14.8%
Adjustments to long-term tangible assets	4,478	0	-100.0%	0.0%
Negative revaluation difference	0	15,350	100.0%	4.0%
Other operating expenses	3,893	5,248	34.8%	1.4%
Financial expenses	3,528	1,920	-45.6%	0.5%
Extraordinary expenses	0	0	0.0%	0.0%
Expenses of continuing activities excl. income tax	324,605	387,424	19.4%	100.0%
Expenses of discontinued activities excl. income tax *	93,433	0	-100.0%	0.0%
Total expenses excl. income tax	418,038	387,424	-7.3%	100.0%

*discontinued activities as of 31 December 2010

During 2010, the company was carrying out the activities of the daily market operator in electricity trading. Sales revenues from these activities are reported under Sales revenues from sale of goods or Cost of goods sold according to the nature of balance from revenues and costs based on the net principle. During 2010, the final balance from these activities amounting to EUR 698 thousand was reported within operating costs (discontinued activities).

As of 31 December 2010, the company discontinued the performance of these activities, since on 11 August 2010 a wholly-owned subsidiary OKTE, a. s., was established, which from 1 January 2011 started to carry out activities relating to short-term electricity market organization and deviation billing of accounting entities on the territory of the Slovak Republic.

Operating expenses amounting to EUR 385,504 thousand consist of the group of costs for providing regulated services, the cost of materials and energy, repairs and maintenance, costs of services, staff costs, taxes and fees, other operating expenses, negative revaluation differences and write-offs.

Financial expenses (interest expenses, exchange rate losses, and other financial expenses) account for 0.5% of total expenses for continuing activities.

FORMATION OF INCOME

The operating income for continuing activities in 2011 amounted to EUR 51,654 thousand. Financial income for continuing activities is negative in the amount of EUR -424 thousand due to higher interest expenses.

Continuing activities (thousand EUR)	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion on income 2011
Operating income	43,309	51,654	19.3%	124.2%
Financial income	-3,458	-424	-87.7%	-1.0%
Extraordinary income	0	0	0.0%	0.0%
Income before taxes	39,851	51,229	28.6%	123.1%
Income tax	8,940	9,630	7.7%	23.1%
Income for accounting period for continuing activities	30,911	41,599	34.6%	100.0%
Income for accounting period for discontinued activities (after-tax)	304	0	-100.0%	0.0%
Income for accounting period	31,216	41,599	33.3%	100.0%

INCOME AND INCOME TAX

The 2011 pre-tax income for continuing activities is EUR 51,229 thousand. The income tax amounts to EUR 9,630 thousand. It consists of the income tax payable in the amount of EUR 14,586 thousand and income tax deferred amounting to EUR -4,956 thousand. The 2011 after-tax income for continuing activities is EUR 41,599 thousand.

DISTRIBUTION OF AFTER-TAX PROFIT FOR Y. 2011

Indicator	Reality (in thousand EUR)	Profit share (from reality)
1. Net after-tax profit	41,599	100.0%
2. Dividends	21,374	51.4%
3. Reserve fund	0	0.0%
4. Retained earnings	20,225	48.6%

The statutory fund is reported as a part of the retained earnings within the IFRS financial statements, since it is formed on the basis of the shareholder's decision, its use is dealt with in accordance with the fund statutes. It is intended to be used to fund the company investment projects. At the General Meeting, based on the result achieved, the shareholder decided on provision of the financial resources for the social fund for the company social programme and shares of employees in the amount corresponding to 2.9% of the after-tax profit.

BALANCE SHEET DEVELOPMENT IN COMPARISON WITH THE PREVIOUS PERIOD (IN THOUSAND EUR)

	As of 31.12. 2010	As of 31.12. 2011	Change 2011/2010	Proportion on assets 2011
ASSETS:				
Non-current assets	350,667	695,370	98.3%	91.6%
Long-term tangible assets	331,714	675,408	103.6%	89.0%
Intangible assets	16,803	15,236,727	-9.3%	2.0%
Long-term financial assets	30	15	-50.0%	0.0%
Other investments	378	4,71	12,294.7%	0.6%
Receivables	1	1	0.0%	0.0%
Deferred tax receivable	2,081	-	-100.0%	0.0%
Current assets	120,164	63,685	-47.0%	8.4%
Inventories	720	898	24.7%	0.1%
Trade receivables and other receivables	45,712	33,155	-27.5%	4.4%
Short-term financial assets	30	15	-50.0%	0.0%
Cash and cash equivalents	66,693	26,885	-59.7%	3.5%
Advance payments to the income tax	-	-	0.0%	0.0%
Assets intended for sale	7,009	2,732	-61.0%	0.4%
TOTAL ASSETS	470,831	759,055	61.2%	100.0%
LIABILITIES:				
Shareholders' equity	242,178	531,644	119.5%	70.0%
Share capital	81,833	81,833	0.0%	10.8%
Statutory reserve fund	16,366	16,366	0.0%	2.2%
Other funds	104,890	126,145	20.3%	16.6%
Fund from asset revaluation	-	237,382	100.0%	31.3%
Retained earnings from previous years	39,089	69,918	78.9%	9.2%
Long-term liabilities	95,070	140,036	47.3%	18.4%
Long-term bank loans and financial leasing	43,100	33,100	-23.2%	4.4%
Long-term portion of grants and other deferred revenues	47,037	47,475	0.9%	6.3%
Long-term liabilities from derivative financial instruments	2,270	670	-70.5%	0.1%
Deferred tax liability	-	55,288	100.0%	7.3%
Long-term provisions for liabilities and fees	2,663	3,503	31.5%	0.5%
Short-term liability	133,583	87,375	-34.6%	11.5%
Short-term bank loans and financial leasing	10,000	10,000	0.0%	1.3%
Trade payables and other liabilities	105,131	63,164	-39.9%	8.3%
Payables from income tax	6,667	3,747	-43.8%	0.5%
Short-term portion of grants and other deferred revenues	5,168	10,431	101.8%	1.4%
Short-term provisions for liabilities and fees	6,617	33	-99.5%	0.0%
Total liabilities	228,653	227,411	-0.5%	30.0%
TOTAL LIABILITIES	470,831	759,055	61.2%	100.0%

ASSET STRUCTURE

As of 31 December 2011, the total assets of the company amounted to EUR 759,055 thousand.

Compared to y. 2010, they increased by EUR 288,224 thousand what accounts for 61.2% increased especially due to growth of long-term non-current assets due to revaluation on the side of assets and increase of the fund from asset revaluation on the liability side of the balance sheet.

PROPERTY (ASSETS)

Non-current assets amounting to EUR 695,370 thousand consist of long-term tangible assets, intangible assets, long-term financial assets, other investments and receivables. Non-current assets were increased by EUR 344,703 thousand what compared to y. 2010 means the increase by 98.3% especially due to increase of the long-term tangible assets caused by asset revaluation.

Current assets amounting to EUR 63,685 thousand consist of material inventory, trade receivables and other receivables, short-term financial assets, cash and cash equivalents and assets intended for sale.

In 2011 current assets were decreased by EUR 56,479 thousand (decrease by 47.0%) especially:

- by cash and cash equivalents (reduction of balances on current accounts),
- by short-term receivables (trade receivables, from subsidiary, from employees and costs and accrued revenues),
- by assets intended for sale and,
- by short-term financial assets.

SHAREHOLDERS' EQUITY AND LIABILITIES (PAYABLES)

Shareholders' equity includes share capital, statutory reserve fund, other funds, fund from asset revaluation and retained earnings from previous years. Compared to y. 2010, the shareholders' equity amounting to EUR 531,644 thousand was increased by EUR 289,466 thousand (increase by 119.5%). The increase was caused by accounting of the fund due to asset revaluation and the profit generated in 2011.

Long-term liabilities totalling EUR 140,036 thousand consist of long-term bank loans, long-term portion of grants and other deferred revenues, long-term liabilities from derivative financial instruments, deferred tax liability and long-term provisions for liabilities and fees. Compared to y. 2010, long-term liabilities were increased by EUR 44,966 thousand (increase by 47.3%) especially due to:

- increase of the deferred tax liability, especially caused by revaluation,
- increase of deferred revenues,
- increase of provision for severance pay.

Short-term liabilities amounting to EUR 87,375 thousand consist of short-term bank loans, trade payables and other liabilities, liabilities from income tax, short-term portion of grants and other deferred revenues and short-term provisions for liabilities and fees. Compared to y. 2010, short-term liabilities were decreased by EUR 46,208 thousand (decrease by 34.6%).

This decrease means especially decrease of received guarantees, reduction of trade payables, short-term provisions and liabilities from income tax.

INVESTMENT ACTIVITIES

The 2011 total volume of costs incurred for investments activities amounted to EUR 89,468 thousand.

Financing of investment needs was provided for mainly from own resources and partially by financing via the EBRD (grant from the European Bank for Reconstruction and Development). Investment funds were used for the transmission system reconstruction and development.

COMPANY FINANCING

As of 31 December 2011, the SEPS, a. s., financial assets amounted to EUR 26,900 thousand. Against y. 2010, decrease of the financial assets by EUR 39,823 thousand occurred especially due to reduction of funds on the company current accounts.

The sources for coverage of operating expenses were formed by own revenues for electricity transmission and transit, revenues from ICT, from auctions, from system services, from system operation, from deviations, from other revenues from the sale of services and other revenues and income from economic activities.

DEVELOPMENT OF KEY FINANCIAL INDICATORS

	2010*	2011
Immediate liquidity (coef.)	0.5	0.3
Current liquidity (coef.)	0.8	0.7
Total liquidity (%)	0.9%	0.7%
Asset turnover (in years)	1	1.8
Total indebtedness (%)	48.6%	30.0%
Credit indebtedness (%)	11.3%	5.7%
Return on equity - ROE (%)	12.9%	7.8%
Return on total investment - ROI (%)	6.7%	5.6%
Return of assets - ROA (%)	6.6%	5.5%
Sales revenue profitability (%)	6.9%	9.8%
ROCE (%)	12.0%	7.7%
EBIT (in EUR)	40,517	52,029

* Indicators have been calculated from the IFRS data for the SEPS, a. s., continuing and discontinued activities altogether.

Note.: Upon interpretation of indicators the fact shall be considered that in 2011 the implementation of the company assets revaluation occurred when the company asset value increased from EUR 470.8 mil. as of 31.12.2010 to EUR 759.1 mil. as of 31.12.2011, what substantially influences majority of these indicators. The displayed indicators for the two years concerned shall be deemed to be a temporary period with limited comparative ability.

CONSOLIDATED ECONOMIC RESULTS

In 2011 consolidated revenues of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. Group totalled to of EUR 518,398 thousand with total consolidated costs (including income tax) of EUR 476,110 thousand. The consolidated profit before tax amounts to EUR 52,206 thousand. In 2011, the consolidated profit after tax amounts to EUR 42,288 thousand.

In 2011, the consolidated revenues per employee per month represents to a total of EUR 83 thousand what is an increase by EUR 11 thousand compared to 2010.

The average consolidated converted number of employees in 2011 was 507 what represented a decrease of 12 employees compared to 2010.

The data regarding economic results and assets and liabilities are derived from the IFRS consolidated financial statements for 2011. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different breakdown compared to the summary data in the Profit and Loss Statement.

CONSOLIDATED REVENUES

The revenue structure stems from the scope of activities and services provided by SEPS, a. s.

Structure of SEPS, a. s., Total Consolidated Revenues for Continuing Activities

(thousand EUR)	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion on revenues 2011
Consolidated operating revenues	457,991	517,231	12.9%	99.8%
of which:				
Sales revenues for TSO services, deviation billing and organizing of the electricity spot market	448,659	503,761	12.3%	97.2%
of which:				
Sales revenues for access to PS and transmission	105,055	109,651	4.4%	21.2%
Sales revenues for losses	13,803	13,544	-1.9%	2.6%
Sales revenues for transit and others	6,656	1,958	-70.6%	0.4%
Sales revenue for system services	199,502	194,222	-2.6%	37.5%
Sales revenues for operating of system	26,126	89,000	240.7%	17.2%
Sales revenues for deviations, extra costs ret. and RE	91,694	87,470	-4.6%	16.9%
Sales revenues for auctions	5,823	7,916	35.9%	1.5%
Sales revenues for other non-regulated activities	1,345	1,226	-8.8%	0.2%
Other operating revenues	7,915	12,029	52.0%	2.3%
Creation and release of value adjustments	72	215	198.6%	0.0%
Consolidated financial revenues	70	1,167	1,567.1%	0.2%
Consolidated extraordinary revenues	0	0	0.0%	0.0%
Consolidated total revenues	458,061	518,398	13.2%	100.0%

*revenues from discontinued operations as of 31 December 2010 were summarized in consolidated revenues 2010

In 2011, the sales revenues for the TSO services, sales revenues for deviation billing and sales revenues for organizing of electricity spot market increased by EUR 62 874, mostly because of increase of revenues for the operating of the system collected by SEPS, a.s. in accordance with the decision of URSO and which are used for the support of production of electricity from the renewable resources of energy.

Sales revenues for other non-regulated activities include services for third-party customers (especially telecommunications services, Control and Information System (CIS) services, lease of non-residential premises, lease of lines, lease of post structures on RRB, operating staff of substations etc).

Other operating revenues consisted of the received contractual fines and penalties (for regulated and non-regulated services) and other revenues from economic operations.

Financial revenues, which consisted of interest income, exchange rate income, long-term financial asset revenues and other financial revenues (financial derivatives)

CONSOLIDATED EXPENSES

The 2011 costs exclusive income tax for continuing operations came to a total of EUR 466,192 thousand.

Structure of Total Consolidated Expenses Excl. Income Tax

(thousand EUR)	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion on expenses 2011
Consolidated operating expenses	414,557	464,246	12.0%	99.6%
of which:				
material and service consumption	341,419	364,459	6.7%	78.2%
of which:				
purchase of electricity loss coverage	20,901	15,796	-24.4%	3.4%
costs of ancillary services	165,401	135,111	-18.3%	29.0%
costs of operating of system	24,451	86,167	252.4%	18.5%
costs of ret., RE and extra costs – ret.*	89,705	88,609	-1.2%	19.0%
costs of auctions	1,263	385	-69.5%	0.1%
other costs	39,698	38,391	-3.3%	8.2%
Personnel expenses	19,390	20,676	6.6%	4.4%
Depreciation and amortisation	44,680	58,362	30.6%	12.5%
Adjustments to long-term tangible assets	5,174	0	-100.0%	0.0%
Negative revaluation difference	0	15,350	100.0%	3.3%
Other operating expenses	3,894	5,399	38.6%	1.2%
Consolidated Financial expenses	3,528	1,946	-44.8%	0.4%
Consolidated Extraordinary expenses	0	0	0.0%	0.0%
Total expenses excl. income tax	418,085	466,192	11.5%	100.0%

*costs from discontinued operations as of 31 December 2010 were summarized in consolidated costs of 2010

Consolidated operating expenses consisted of the group of costs for providing of regulated services, the cost of materials and energy consumption, repairs and maintenance, services, personnel expenses, taxes and fees, other operating costs, negative revaluation differences and write-offs.

The most significant increase represented costs of operating of system carried out by SEPS, a.s. in accordance with the decision of URSO and which are used for the support of production of electricity from the renewable resources of energy.

FORMATION OF CONSOLIDATED INCOME

Consolidated data (thousand EUR)	2010	2011	Change 2011/2010	Proportion on income 2011
Consolidated Operating income	43,434	52,985	22.0%	125.3%
Consolidated Financial income	-3,458	-779	-77.5%	-1.8%
Consolidated Extraordinary income	0	0	0.0%	0.0%
Consolidated Income before taxes	39,976	52,206	30.6%	123.5%
Income tax	-8,807	-9,918	12.6%	-23.5%
Consolidated Income for accounting period for continuing activities	31,169	42,288	35.7%	100.0%

The consolidated operating income from continuing operations in 2011 increased by 22 % compared to 2010 and loss from consolidated financial income decreased by 77.5% what contributed to total growth of consolidated income before taxes by 30.6%.

Income tax consisted of income tax to be paid in amount of EUR 14,878 thousand and deferred income tax in amount of EUR -4,960 thousand.

CHANGES OF CONSOLIDATED BALANCE SHEET IN COMPARISON WITH THE PREVIOUS PERIOD

(thousand EUR)	As of 31. Dec. 2010	As of 31. Dec. 2011	Change 2011/2010	Proportion on assets 2011
ASSETS:				
Non-current assets	354,993	694,286	95.6%	83.1%
Long-term tangible assets	331,758	675,833	103.7%	80.9%
Intangible assets	21,111	18,375	-13.0%	2.2%
Long-term financial assets	30	15	-50.0%	0.0%
Other investments	12	62	416.7%	0.0%
Receivables	1	1	0.0%	0.0%
Deferred tax receivable	2,081	0	-100.0%	0.0%
Current assets	117,914	140,837	19.4%	16.9%
Inventories	719	7,199	901.3%	0.9%
Trade receivables and other receivables	45,710	38,054	-16.7%	4.6%
Short-term financial assets	30	15	-50.0%	0.0%
Cash and cash equivalents	68,720	92,837	35.1%	11.1%
Advance payments to the income tax	0	0	0.0%	0.0%
Assets intended for sale	2,735	2,732	-0.1%	0.3%
TOTAL ASSETS	472,907	835,123	76.6%	100.0%
LIABILITIES:				
Shareholders' equity	242,131	532,286	119.8%	63.7%
Share capital	81,833	81,833	0.0%	9.8%
Statutory reserve fund	16,366	16,366	0.0%	2.0%
Other funds	104,890	126,145	20.3%	15.1%
Fund from asset revaluation	0	237,382	100.0%	28.4%
Retained earnings from previous years	39,042	70,560	80.7%	8.4%
Long-term liabilities	95,069	140,145	47.4%	16.8%
Long-term bank loans and financial leasing	43,100	33,100	-23.2%	4.0%
Long-term portion of grants and other deferred revenues	47,037	47,585	1.2%	5.7%
Long-term liabilities from derivative financial instruments	2,270	670	-70.5%	0.1%
Deferred tax liability	0	55,284	100.0%	6.6%
Long-term provisions for liabilities and fees	2,662	3,506	31.7%	0.4%
Short-term liability	135,707	162,692	19.9%	19.5%
Short-term bank loans and financial leasing	10,000	10,000	0.0%	1.2%
Trade payables and other liabilities	107,255	137,225	27.9%	16.4%
Payables from income tax	5,168	11,450	121.6%	1.4%
Short-term portion of grants and other deferred revenues	6,617	33	-99.5%	0.0%
Short-term provisions for liabilities and fees	6,667	3,984	-40.2%	0.5%
Total liabilities	230,776	302,837	31.2%	36.3%
TOTAL LIABILITIES AND EQUITY	472,907	835,123	76.6%	100.0%

ASSET STRUCTURE

Total value of consolidated assets increased as at 31 December 2011 by 76.6% compared to 2010. Increase was especially due to growth of long-term non-current assets due to revaluation on the side of assets and increase of the fund from asset revaluation on the liability side of the balance sheet.

PROPERTY (ASSETS)

Non-current assets in the amount of EUR 694,286 thousand consist of long-term tangible assets, intangible assets, long-term financial assets, other investments and receivables. Non-current assets increased especially due to increase of value of the long-term tangible caused by asset revaluation.

Current assets in the amount of EUR 140,837 thousand consisted of inventory, trade receivables and other receivables, short-term financial assets, cash and cash equivalents and assets intended for sale.

In 2011 current assets increased by EUR 22,923 thousand (increase of 19.4%) especially due to increase of cash and cash equivalents received as guarantees from participants on short-terms electricity market.

SHAREHOLDERS' EQUITY AND LIABILITIES (PAYABLES)

Compared to 2010, the shareholders' equity increased by 119.8%. The increase was driven by accounting of asset revaluation and the profit generated in 2011.

Long-term liabilities in amount of EUR 140,145 thousand consisted of long-term bank loans, long-term portion of grants and other deferred revenues, long-term liabilities from derivative financial instruments, deferred tax liability and long-term provisions for liabilities and fees. Compared to 2010, long-term liabilities increased by EUR 45,076 thousand (increase of 47.4%) due to accounting of the deferred tax liability, caused by revaluation of long-term assets what was particularly balanced by decrease of long-term bank loans.

Short-term liabilities in amount of EUR 162,692 thousand consisted of short-term bank loans, trade payables and other liabilities, liabilities from income tax, short-term portion of grants and other deferred revenues and short-term provisions for liabilities and fees. Compared to 2010, short-term liabilities increased by EUR 26,985 thousand (increase of 19.9%).

This increase was caused especially by increase of received guarantees from participants on short-term electricity trade, resulting from an increase in trading.

INVESTMENT ACTIVITIES

The 2011 total volume of costs incurred for investments activities came to a total of EUR 89,928 thousand. Financing of investment needs was provided for mainly from own resources and partially by financing via the EBRD (grant from the European Bank for Reconstruction and Development). Investment funds were used for the transmission system reconstruction and development.

DEVELOPMENT OF KEY FINANCIAL INDICATORS

The indicators recalculated from the consolidated financial statements prepared in accordance with IFRS.

	2010	2011
Immediate liquidity (coef.)	0.5	0.6
Current liquidity (coef.)	0.8	0.8
Total liquidity (coef.)	0.9	0.9
Asset turnover (in years)	1	1.6
Total indebtedness (%)	48.8%	36.3%
Credit indebtedness (%)	11.2%	5.2%
Return on equity - ROE (%)	12.9%	7.9%
Return on total investment - ROI (%)	9.2%	6.3%
Return of assets - ROA (%)	6.6%	5.1%
Sales revenue profitability (%)	6.8%	8.2%
ROCE (%)	12.0%	7.8%
EBIT (in EUR)	40,401	52,715

Note.: Upon interpretation of indicators the fact shall be considered that in 2011 the implementation of the company assets revaluation occurred when the company asset value increased by EUR 288,300 thousand as of 1 January 2011, what substantially influenced majority of these indicators. The displayed indicators for two years shall be considered to be a temporary period with limited comparative ability.



DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, A. S.

SUBSIDIARY OKTE, A.S.

The logo consists of the letters "JKTE" in a bold, blue, sans-serif font. The letters are partially cut off by a thick, dark blue diagonal bar that runs from the top right towards the bottom left. The entire logo is enclosed within a light blue circle.

DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, A. S.

Od 1. januára 2011 spoločnosť OKTE, a. s., prevzala od svojej materskej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (dalej len SEPS, a.s.) organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovanie odchýlok na území Slovenskej republiky. Došlo tak k úplnému oddeleniu činností organizátora trhu od činností prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Hlavné činnosti spoločnosti OKTE, a. s., sú stanovené v zmysle priameho naplnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

V roku 2011 sa spoločnosť s úspechom zamerala na dva nosné ciele:

- zúčtovanie odchýlok
- organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou.

ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Rozvoj spoločnosti OKTE, a. s., je založený na vízii významnej a plnohodnotnej pozície, ktorú organizátor krátkodobého trhu na Slovensku chce zastávať a s víziou daného portfólia služieb, ktoré chce účastníkom trhu poskytovať. Plne reflekтуje identifikované potreby trhu s energiami v Slovenskej republike a zohľadňuje aj celoeurópske trendy, najmä čo sa týka integrácie čiastkových trhových oblastí a podpory liberalizácie a transparentnosti trhov s energiami všeobecne.

Dcérská spoločnosť sa v budúcom roku bude okrem skvalitňovania existujúcich služieb zameriavať aj na investície do nasledovných ďalších služieb:

- zber a evidencia nameraných dát – Operátor meraní
- centrálna fakturácia – klíringové zúčtovacie centrum pre energetický trh.

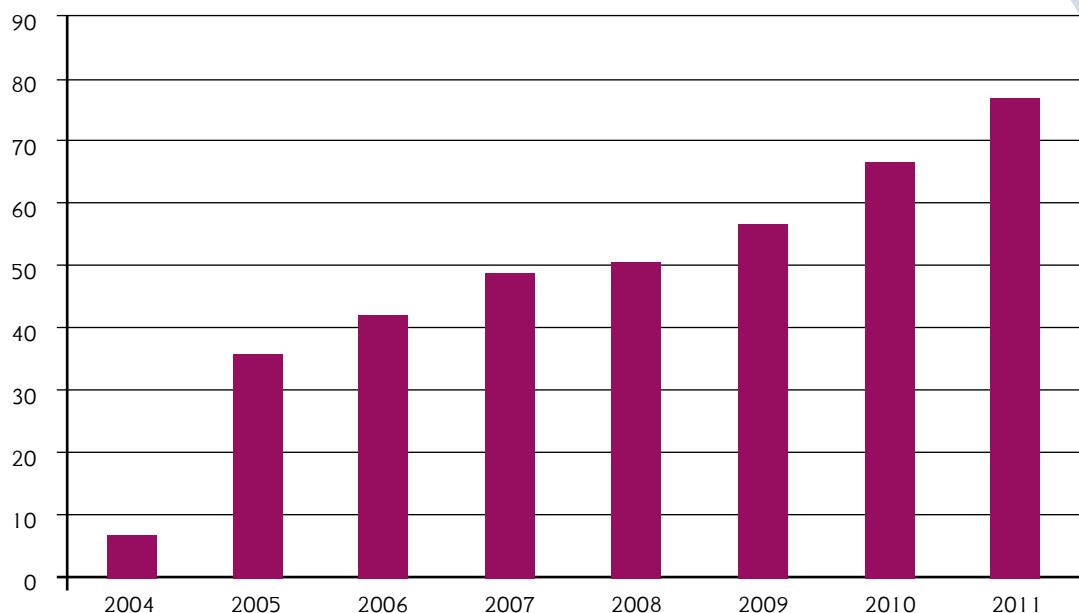
PREVÁDZKA DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Zúčtovanie odchýlok

V súvislosti s novelizáciou Zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike z mája 2010, ktorou boli s účinnosťou od 1. januára 2011 zadefinované činnosti organizátora krátkodobého trhu, je OKTE, a. s., oficiálnym zúčtovateľom odchýlok a organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v SR.

Zúčtovanie odchýlok prebiehalo v dekádnom a mesačnom cykle. Import a párovanie diagramov subjektov zúčtovania odchýlok, načítavanie nameraných údajov a údajov vyhodnotenej regulačnej elektriny prebiehalo v sedemdňovom režime.

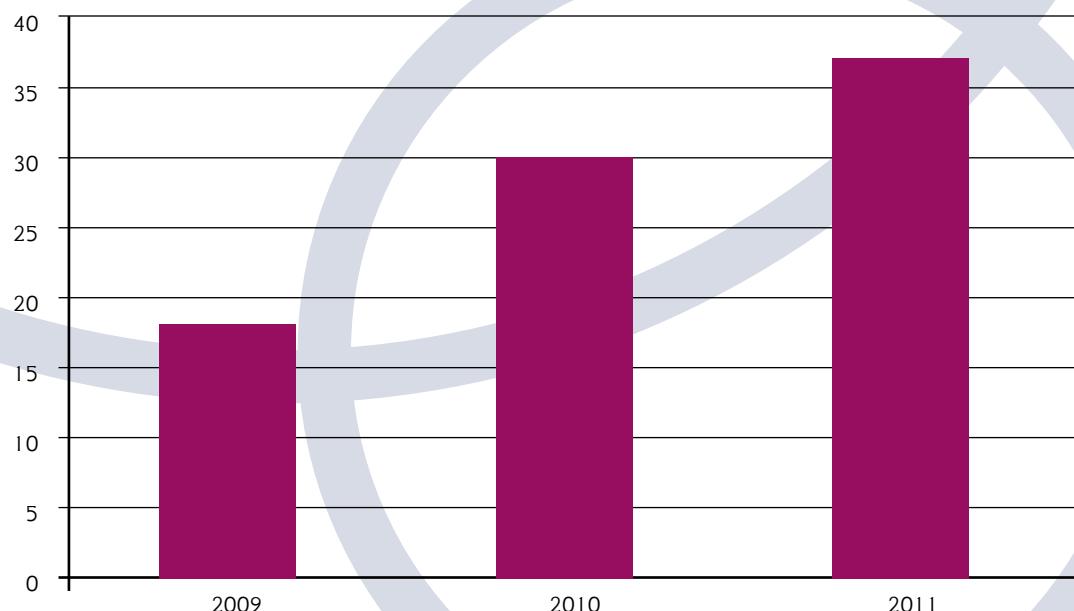
Štatistika nárastu počtu subjektov zúčtovania 2004 – 2011



ORGANIZOVANIE KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU

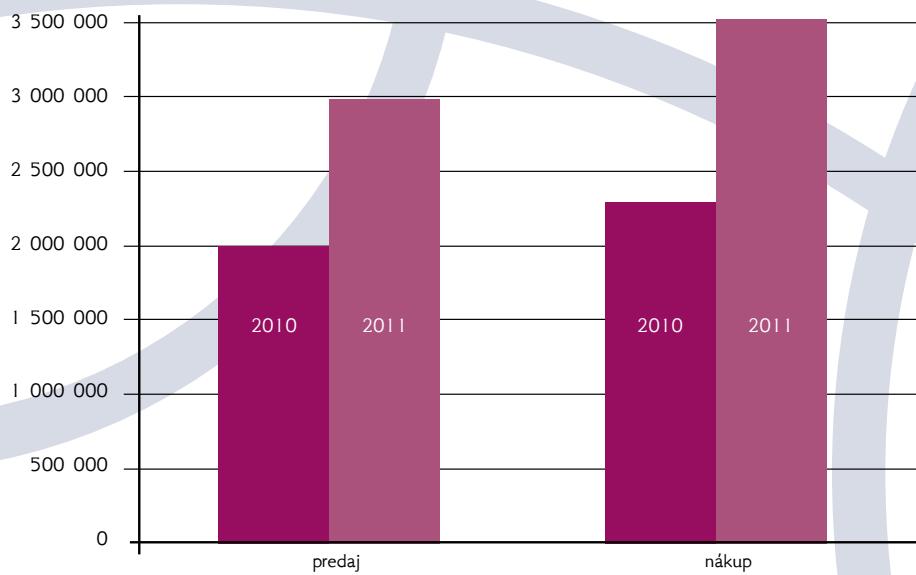
Činnosť organizovania krátkodobého trhu bola počas roku 2011 vykonávaná spoločnosťou OKTE, a. s., v zmysle platného Prevádzkového poriadku, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sietových odvetví a platných pravidiel informačného systému organizátora trhu (ISOT), ktoré sú jeho súčasťou a sú uverejnené na stránke www.isot.sk. Denné obchodovanie na profile SR/ČR prebiehalo v 7 - dňovom režime, prostredníctvom ePortálu www.isot.sk. Komunikácia s účastníkmi krátkodobého trhu a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy je realizované prostredníctvom informačného systému organizátora trhu (ISOT).

Počet registrovaných účastníkov denného trhu od roku 2009 – 2011



V porovnaní s rokom 2010 vzrástol celkový objem zobchodovanej elektriny na dennom trhu o 2 223 709 MWh, alebo o 52 %, čo bolo spôsobené aj zvýšením počtu účastníkov trhu ako aj nárastom objednávok existujúcich účastníkov.

Porovnanie zobchodovaného objemu predaja a nákupu elektriny na dennom trhu za rok 2010 a rok 2011 v MWh



SPRÁVA O STAVE MAJETKU A VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA

Za obdobie roka 2011 spoločnosť dosiahla OKTE, a. s., vyšší výsledok hospodárenia pred zdanením o 1 100 tisíc eur. Výsledok za rok 2010 predstavuje súčet výsledku za ukončované činnosti v spoločnosti SEPS, a.s., plus hodnota nákladov na založenie podniku, ktorá bola účtovaná vo výsledku spoločnosti OKTE, a. s., za rok 2010.

Hlavným dôvodom zvýšenia zisku oproti roku 2010 boli najmä:

- vyššie výnosy za zúčtovanie odchýlok
- opravné položky k nehmotnému majetku účtované v roku 2010

Vyššie výnosy za zúčtovanie odchýlok o 360 tisíc eur vznikli hlavne vplyvom vyššieho počtu subjektov hradiacich fixný poplatok za zúčtovanie odchýlok v porovnaní s plánom. Výsledok roku 2010 bol znížený opravnou položkou k dlhodobému nehmotnému majetku vo výške 695 tisíc eur.

Kľúčové ukazovatele výsledok hospodárenia, spoločnosť OKTE, a. s., za roky 2010 a 2011

OKTE, a.s., kľúčové ukazovatele výsledok hospodárenia v tisícoch eur	2010*	2011	Zmena	Podiel na tržbách %
			2011/2010	
Tržby	93 605	98 348	5,1%	100,0%
Spotrebovaný materiál a služby	-90 433	-95 507	5,6%	-97,1%
Personálne náklady	-219	-360	64,4%	-0,4%
Odpisy a opravné položky k dlhodobému majetku	-2 825	-1 209	-57,2%	-1,2%
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-2	-1	-50,0%	0,0%
Prevádzkový zisk	126	1 271	908,7%	1,3%
Finančné náklady, netto		-9	100,0%	0,0%
Zisk pre daňou	126	1 262	901,6%	1,3%
Daň	132	-288	318,2%	-0,3%
Čistý zisk	258	974	277,5%	1,0%
Priemerný počet zamestnancov	6	11	83,3%	0,0%

* rok 2010 = výsledok za ukončované činnosti v spoločnosti SEPS, a.s., za rok 2010 plus náklady podľa účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s.

K 31. decembru 2011 celkové aktíva spoločnosti OKTE, a. s., narástli o 83 399 tisíc eur, najmä kvôli presunu majetku od spoločnosti SEPS, a.s.. Najväčšou položkou majetku sú zložené finančné zábezpeky na odchýlky a krátkodobý trh od subjektov zúčtovania a účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou, ktoré boli k 31. decembru 2011 v celkovej výške 58 600 tisíc eur. Neobežný majetok medziročne vzrástol o 3 770 tisíc eur, čo bolo spôsobené najmä nepeňažným vkladom od spoločnosti SEPS, a.s., vo výške 4 600 tisíc eur, ktorý sa zároveň premietol aj do zvýšenia základného imania.

Kľúčové ukazovatele súvaha, spoločnosť OKTE, a. s., za roky 2010 a 2011

OKTE, a.s. kľúčové ukazovatele súvaha (tisíc eur)	2010	2011	Zmena	Podiel na majetku %
			2011/2010	
Neobežný majetok	77	3 847	4896,1%	4,5%
Obežný majetok a časové rozlíšenie	2 044	81 673	3895,7%	95,5%
Bilančná suma	2 121	85 520	3932,1%	100,0%
Vlastné imanie	-21	5 575	-26647,6%	6,5%
Záväzky a časové rozlíšenie	2 142	79 945	3632,3%	93,5%

* rok 2010 = podľa výkazov spoločnosti OKTE, a. s., k 31. decembru 2010.

SUBSIDIARY OKTE, A.S.

Since 1 January 2011 company OKTE, a.s., overtook from its parent company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (hereinafter referred to as SEPS, a. s.) organization and evaluation of short-term electricity trade and clearing of differences on Slovak Republics territory. It leads to complete dividing of market organizer activities and transmission system operator.

The main or basic activities of OKTE, a.s., have been set according to the direct fulfilment of the obligations under Act No. 656/2004 Coll. On Power Engineering and on amendment of some acts as amended. In 2011 company successfully focused on two main activities:

- deviation billing
- electricity spot market organizing and evaluation.

DEVELOPMENT OF SUBSIDIARY

The development of OKTE, a.s., is based on the vision of significant and full-value position which the spot market organizer in Slovakia intends to support including a vision of the set portfolio of services which it intends to provide to the market participants. It fully reflects the identified energy market needs in the Slovak Republic and it integrates also all-European trends especially in terms of partial market areas and support of energy market liberalization and transparency in general.

OKTE, a.s., intends to beside improvement of existing services, also focus on investment into following services:

- collection and registration of the data measured – Measurement Operator
- central invoicing – clearing accounting centre for energy market.

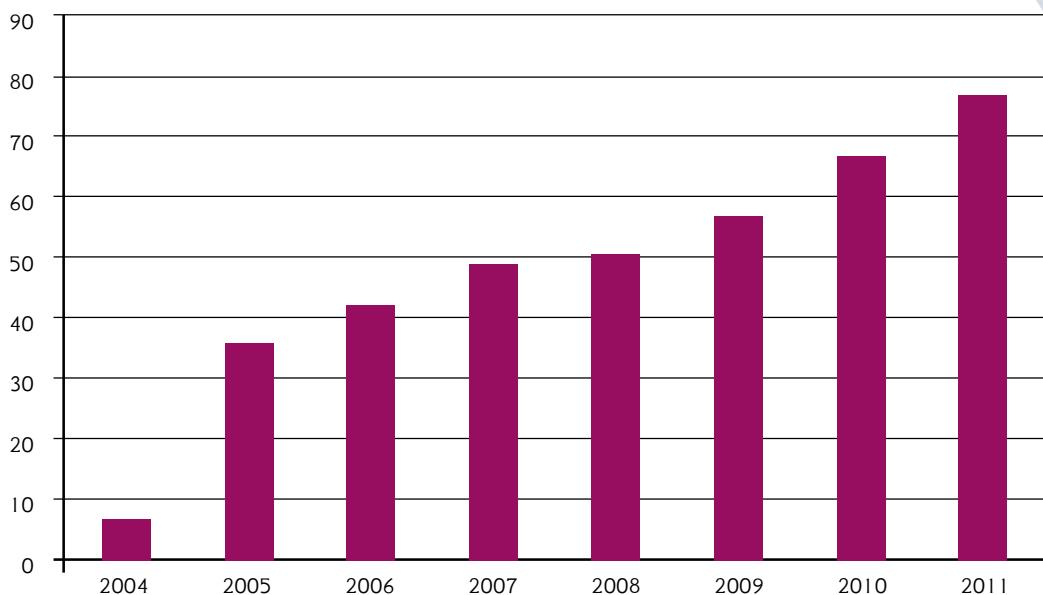
OPERATION OF SUBSIDIARY

Deviation billing

In regard to the amendment of Act No.656/2004 Coll. on Power Engineering of May 2010 which effective as of 01.01.2011 defined the activities of the spot market organiser, OKTE, a.s., is an official deviation biller and electricity spot market organizer in the Slovak Republic.

Deviation billing was carried out in a decade and monthly cycle. Import and pairing of the deviation billing entity diagrams, upload of the data measured and data of the evaluated regulatory electricity was carried out in a seven-day mode.

Statistic of increase in number of accounting subjects 2004-2011

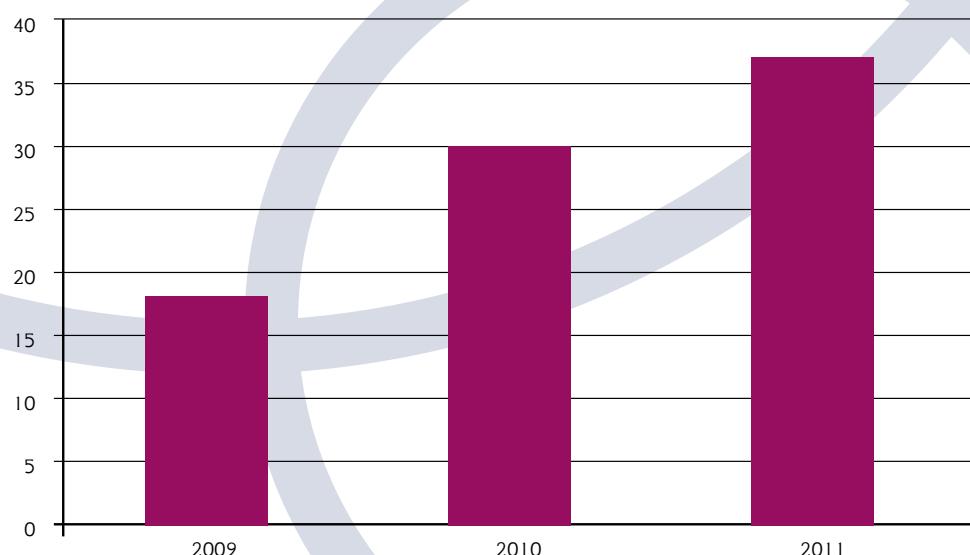


ORGANIZATION OF SHORT-TERM ELECTRICITY MARKET

The activity covering spot market organization was performed in 2011 by OKTE, a.s., pursuant to the applicable Operating Instructions which are being approved by the Regulatory Office for Network Industries and applicable rules of the Information System of the Market Organizer (ISOT) which form a part thereof and which are published on the website www.isot.sk. Daily trading on the Slovak Republic/the Czech Republic profile was carried out in a 7-day mode via ePortal www.isot.sk.

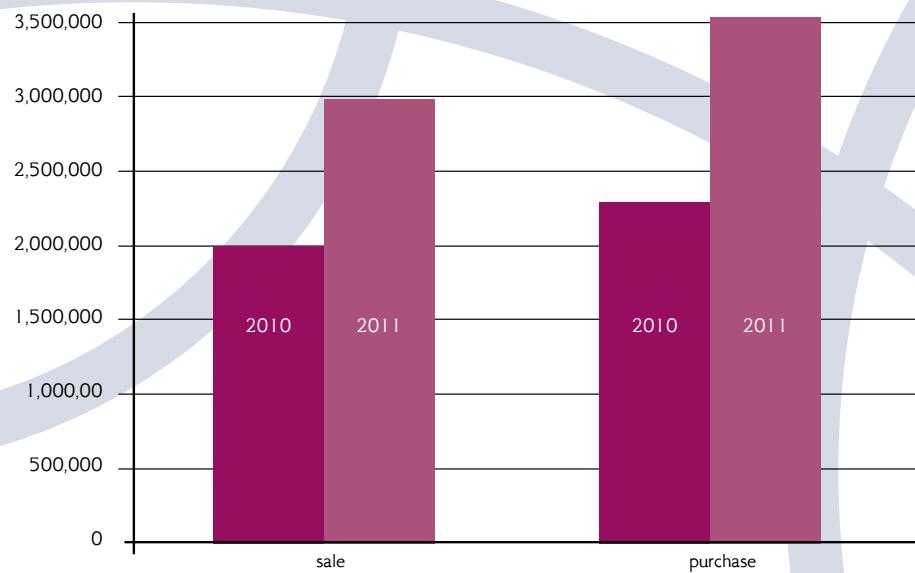
Communication with the spot market participants and publishing the information pursuant to the valid legislation is carried out via the information system of the market organizer (ISOT).

Number of registered daily market participants from 2009-2011



In comparison with 2010, total volume of traded electricity increased on daily market by 2,223,709 MWh or by 52 %, what was also caused by increase of number of market participants as well as increase of orders to existing participants.

Comparison of traded volume sales and electricity purchase on daily market from 2010 and 2011 in MWh



ASSETS AND INCOME REPORT

In 2011 company OKTE, a.s., achieved higher profit before tax by EUR 1,110 thousand. In 2010 profit represents a sum of profit from realized activities in company SEPS, a.s., and of value of expenses related to start up the enterprise, which was accounted for in OKTE, a.s., profit in 2010.

Main reasons for profit increase against 2010 were:

- higher revenues for deviation billing
- value adjustments to intangible assets accounted for in 2010.

Higher revenues for deviation billing by EUR 360 thousand occurred mainly because of the impact of higher number of subjects paying a fixed fee for the deviation billing in comparison to the plan.

Profit in 2010 decreased by value adjustment to intangible assets in amount of EUR 695 thousand.

Key income indicators OKTE, a.s., years 2010 a 2011

OKTE, a.s., key income indicators in thousand EUR	2010*	2011	Change 2011/2010	Proportion on revenues %
Revenues	93,605	98,348	5.1%	100.0%
Consumed materials and services	-90,433	-95,507	5.6%	-97.1%
Staff costs	-219	-360	64.4%	-0.4%
Depreciations and value adjustments to non-current assets	-2,825	-1,209	-57.2%	-1.2%
Other operating expenses, netto	-2	-1	-50.0%	0.0%
Operating income	126	1 271	908.7%	1.3%
Financial costs, netto		-9	-100.0%	0.0%
Profit before tax	126	1 262	901.6%	1.3%
Tax	132	-288	-318.2%	-0.3%
Profit	258	974	277.5%	1.0%
Average employee number	6	11	83.3%	0.0%

* year 2010 = income for ending activities in company SEPS, a.s., in year 2010 plus costs according financial statements company OKTE, a.s.

As of 31 December 2011 company's OKTE, a.s., total assets increased by EUR 83,399 thousand, mainly because of asset transfer from company SEPS, a.s.. The most significant part of asset are prepayments received in the form of financial guarantee from subjects of deviations billing and spot market participants in total amount of EUR 58,600 thousand as at 31 December 2011. Long term assets increased on yearly basis by EUR 3,770 thousand, due to non-cash contribution by SEPS, a.s. to subsidiary share capital in amount of EUR 4,600 thousand.

Key balance indicators, company OKTE, a.s., years 2010 a 2011

OKTE, a.s., key balance indicators (thousand EUR)	2010	2011	Change	Proportion on assets %
			2011/2010	
Long term assets	77	3,847	4,896.1%	4.5%
Short term assets and accrual/deferral	2,044	81,673	3,895.7%	95.5%
Balance sum	2,121	85,520	3,932.1%	100.0%
Equity	-21	5,575	-26,647.6%	6.5%
Liabilities and accrual/deferral	2,142	79,945	3,632.3%	93.5%

*year 2010 = according to financial statements OKTE, a.s., as of 31 December 2010.

OBCHOD

TRADE



OBCHOD

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (SEPS, a. s.) je na základe licencie ÚRSO č. 2005E 0137 jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike, pričom má charakter prirodzeného monopolu.

SEPS, a. s., v rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby (vrátane dodávky regulačnej elektriny), zabezpečuje podporné služby a dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby. Rovnako je SEPS zodpovedná za uplatnenie tarify za prevádzkovanie systému.

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Z pohľadu regulácie bol rok 2011 významný tým, že sa skončilo trojročné regulačné obdobie, pričom v tomto roku nadobudli účinnosť Vyhlášky ÚRSO č. 189/2011 a č. 225/2011 Z. z., kde boli nastavené nové parametre pre regulované činnosti SEPS v rámci nového regulačného obdobia na roky 2012 – 2016.

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

AUKČNÁ KANCELÁRIA SEPS, A. S.

Aukčná kancelária SEPS, a. s., v súlade s obchodnou politikou SEPS, a. s., organizovala v roku 2011 pridelenie prenosových kapacitných práv na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou (WPS). Pridelenie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk. Pridelenie cezhraničných prenosových kapacít na profiloch prenosovej sústavy SR s Poľskou republikou (PSEO) a Maďarskou republikou (MAVIR) prebiehalo v rámci koordinovaných aukcií v CEE regióne prostredníctvom CAO Central Allocation Office GmbH vo Freisingu (Nemecko) podľa pravidiel zverejňovaných na www.central-ao.com.

Na cezhraničnom profile s Českou republikou neboli v roku 2011 prenosové kapacity pridelené na ročnej/mesačnej báze formou aukcií, ale účastníci trhu mali možnosť svoje cezhraničné prenosy voľne nominovať do času D-2 10. septembra 2011 do času D-2 17. implicitne, v rámci spoločného trhu SR a ČR organizovaného operátormi trhov OKTE, a. s., resp. OTE, a. s.

Na profile SEPS/WPS v roku 2011 vykonávala Aukčná kancelária SEPS, a. s., jednostranné pridelenie prenosových kapacít na mesačnej a dennej báze. Denné aukcie prebiehali v sedemdhňovom režime.

Rok 2011 bol významný v oblasti rozširovania možnosti vnútrodenného obchodovania na cezhraničných profiloach (ďalej iba „Intraday“).

Z pohľadu slovenských účastníkov trhu pokračoval proces Intraday pre pridelenie cezhraničných kapacitných práv v regióne CEE a pre zavedenie zosúhlasovania nominácií na profiloch SEPS/PSEO a SEPS/ČEPS a SEPS/MAVIR podľa pravidiel prijatých k 1. decembru 2010, pričom na hraničnom profile SEPS/MAVIR sa k 1. septembru 2011 zmenil spôsob evidencie a zosúhlasovania týchto nominácií z jednostranného (v DaE SK) na dvojstranný (ako štandard na ostatných profiloach). Podľa pravidiel pre Intraday účastníci trhu najprv žiadajú o pridelenie kapacity a po získaní kapacity následne zasielajú nomináciu cezhraničného prenosu. Centrálny modul pre pridelenie prenosových kapacít je IS ČEPS.

OBCHODNÝ DISPEČING

Do pôsobnosti odboru obchodného dispečingu patrí hlavne obstarávanie podporných služieb a elektriny nakupovanej na krytie strát v PS SR a vlastnú spotrebu elektrických staníc a ich obchodné využitie.

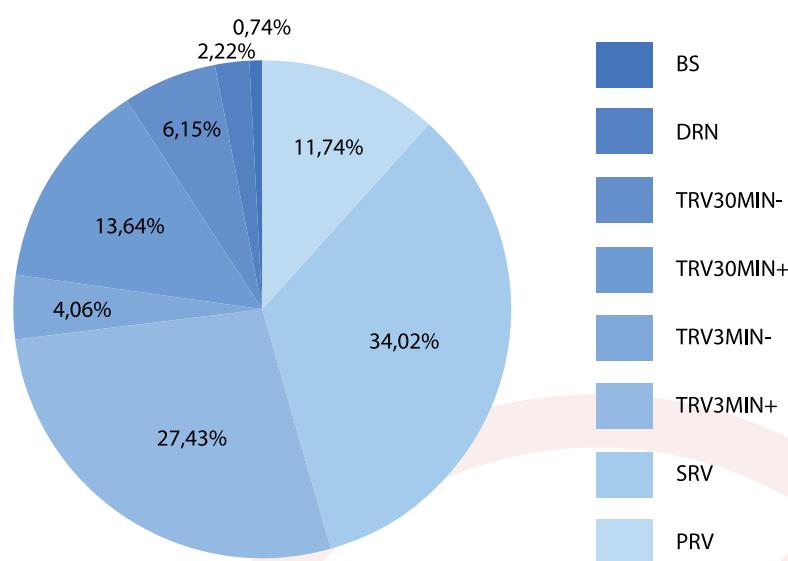
Od novembra 2009 je spustený do prevádzky IT systém Damas Energy, ktorého prostredníctvom Obchodný

dispečing zabezpečoval v spolupráci so sekciou riadenia Slovenského energetického dispečingu nákup podporných služieb pre zaistenie systémových služieb v súlade s dielnicou Zákona o energetike č. 656/2004, Prevádzkovým poriadkom SEPS, a. s., a Technickými podmienkami SEPS, a. s., v zmysle pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk.

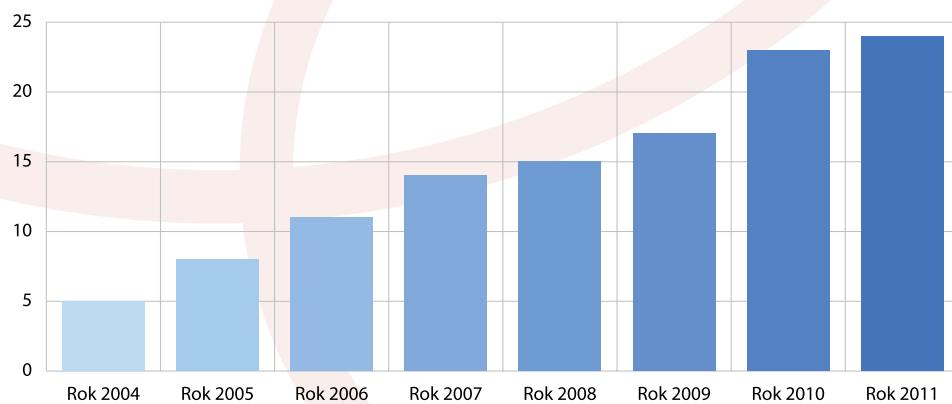
V nižšie uvedenom grafe je zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé PpS ako podiel z celkových nákladov vynaložených na PpS v roku 2011, kde:

PpS	podporné služby
PRV	primárna regulácia (\pm) výkonu a frekvencie
SRV	sekundárna regulácia (\pm) výkonu a frekvencie
TRV3MIN+	terciárna regulácia výkonu a frekvencie 3-minútová kladná
TRV3MIN-	terciárna regulácia výkonu a frekvencie 3-minútová záporná
TRV30MIN+	terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30-minútová kladná
TRV30MIN-	terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30-minútová záporná
DRN	regulácia napäťa a jalového výkonu
BS	štart z tmy

Podiel čerpania nákladov na jednotlivé PpS z celkových vyčerpaných nákladov na PpS v roku 2011



Nárast počtu poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



Prenosová sústava Slovenska je od augusta 2011 trvalo vystavená zvýšeným tranzitom elektriny, ktoré vplývajú na nárast prenesenej elektriny, a tým aj na nárast strát v prenosovej sústave. V roku 2011 narástol tranzit elektriny oproti roku 2010 až o 79 % a dosiahol druhú najvyššiu hodnotu (9 622 GWh) za posledných osiem rokov.

Mesačné tranzity elektriny cez PS SR v rokoch 2010 a 2011 (GWh)



Prenesená elektrina cez prenosovú sústavu je sumárom všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy, vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2011 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 28 341,708 GWh elektriny. Oproti predchádzajúcemu roku je to 120,9% nárast, keďže v roku 2010 bolo prenosovou sústavou prenesených 23 436,013 GWh elektriny. Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy a množstvom elektriny, ktoré vystupuje zo sústavy, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy.

Straty v prenosovej sústave za rok 2011 dosiahli hodnotu 293,993 GWh, najvyššiu za posledných desať rokov. Medziročne ide o nárast o 26,5 %, keďže v roku 2010 dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 232,302 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2011 je 1,037 %, čo je nárast oproti roku 2010, keď bol tento podiel 0,991 %. Najvyššie mesačné straty elektriny v roku 2011 boli dosiahnuté v decembri (34,257 GWh) a najnižšie v júni (18,332 GWh).

Mesačný vývoj strát v PS SR (MWh)



TRADE

Under the RONI License No. 2005E 0137, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (SEPS, a. s.) is the sole operator of the transmission system in the Slovak Republic while having the character of a natural monopoly. SEPS, a. s., within its core business activities provides transmission and system services (including regulation electricity supply), it provides for ancillary services and it controls the transmission system components as a dispatcher as well as facilities providing ancillary services. Concurrently, SEPS is responsible for application of the tariff for the system operation.

The core business activity of the company is subject to regulation by RONI. In terms of regulation, year 2011 was significant in the sense that a three-year regulatory period was finished while in 2011 RONI Decrees No. 189/2011 and No. 225/2011 Coll. came into effect laying down new parameters for regulated activities of SEPS within a new regulatory period 2012 – 2016.

Apart from core business activities, SEPS, a. s., provided also other services whose securing results from the SEPS, a. s., position, as the transmission system operator, as well as some services not related to the core business activity.

SEPS, A. S., AUCTION OFFICE

The SEPS, a. s., Auction Office in compliance with the SEPS, a. s., 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 2011. 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 profiles of the transmission system of the Slovak Republic with the Polish Republic (PSEO) and the Hungarian Republic (MAVIR) was performed within coordinated auctions in the CEE region via CAO Central Allocation Office GmbH in Freising (Germany) according to the rules published on www.central-ao.com.

In 2011, the transmission capacities on the cross-border profile with the Czech Republic were not allocated on annual/monthly basis in the form of auctions but market participants were provided with a possibility to freely nominate their cross-border transmissions by time D-2 10.09.2011 by time D-2 17.implicitly, within the common market of the Slovak Republic and the Czech Republic organized by the market operators, OKTE, a. s., or OTE, a. s., respectively. In 2011, the SEPS, a. s., Auction Office carried out a unilateral allocation of transmission capacities on monthly and daily basis on the SEPS/WPS profile. Daily auctions were conducted in a seven-day mode.

Year 2011 was important in terms of extending the possibilities of the intraday trading on cross-border profiles (hereinafter referred to as "Intraday").

From the point of view of the Slovak market participants, the Intraday process for allocation of cross-border capacity rights in the CEE region and for introduction of reconciliation of nominations on the SEPS/PSEO and SEPS/ČEPS and SEPS/MAVIR profiles continued according to the rules adopted as at 01.12.2010, with the change of registration and reconciliation of these nominations on the border SEPS/MAVIR profile as at 01.09.2011 from unilateral (in DaE SK) to bilateral (as a standard on other profiles). In compliance with the Intraday rules, the market participants firstly require for allocation of capacity and after acquiring the capacity they shall subsequently send a nomination of the cross-border transmission. The central module for allocation of transmission capacities is IS ČEPS.

TRADE DISPATCHING

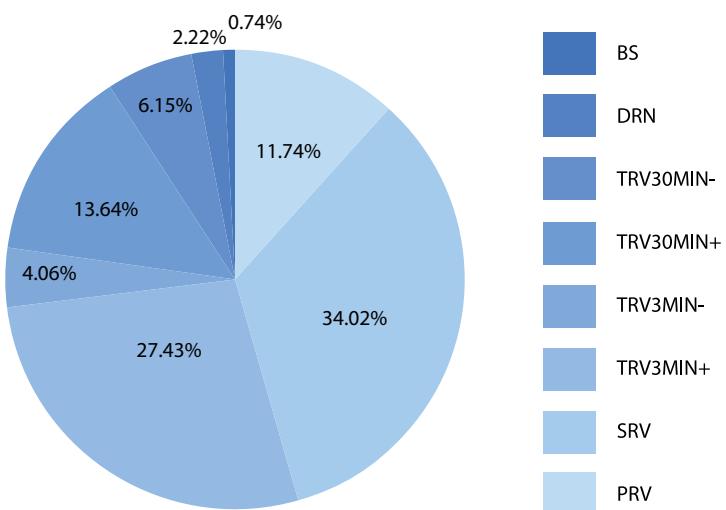
The Trade Dispatching Department competences include mainly procurement of ancillary services and electricity purchased to cover losses in the transmission system of the Slovak Republic and own consumption of substations

and their business evaluation. From November 2009, the Damas Energy IT system was commissioned via which the Trade Dispatching was securing purchase of ancillary services to ensure system services in line with the letter of the Energy Act No. 656/2004 Coll., the Operational Codes of SEPS, a. s., pursuant to the rules published on www.sepsas.sk in collaboration with the Dispatching Section of the Slovak Energy Dispatching.

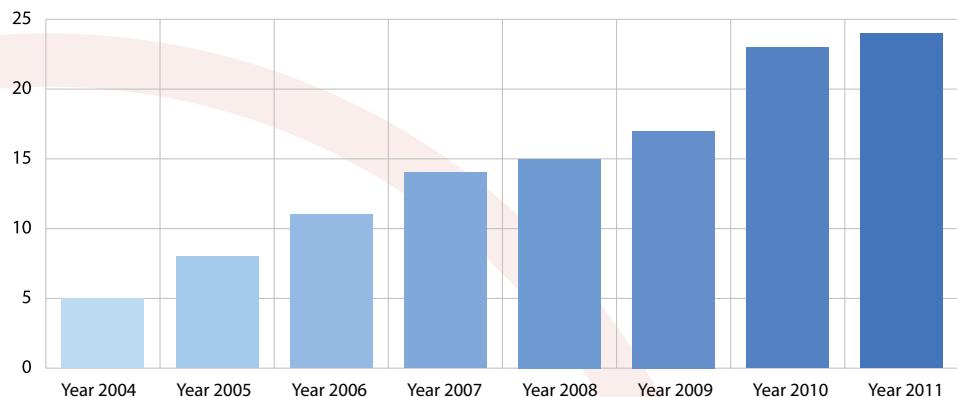
The below chart shows drawdown of costs for particular ancillary services as a share in total costs incurred for ancillary services in 2011, where:

PaS	ancillary services
PRV	primary regulation (\pm) of performance and frequency
SRV	secondary regulation (\pm) of performance and frequency
TRV3MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute positive
TRV3MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute negative
TRV30MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 30-minute positive
TRV30MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 30-minute negative
DRN	voltage and reactive power regulation
BS	black start

Share of Cost Drawdown for Particular PaS out of Total Cost Drawdown for PaS in 2011

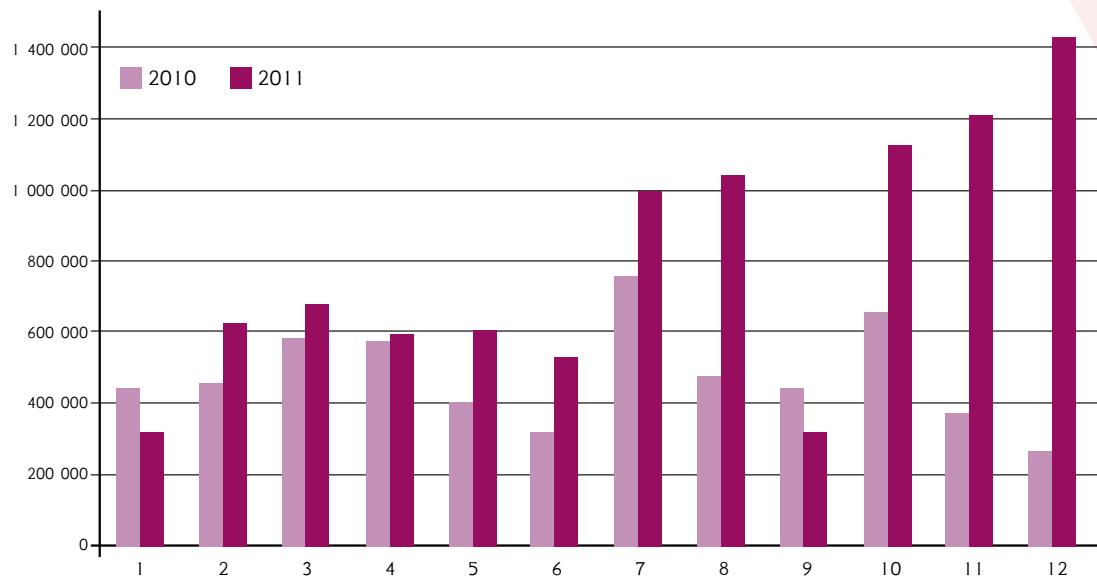


Increase of the Number Of Ancillary Service Providers from 2004



From August 2011, the transmission system of Slovakia was exposed to the increased transits in electricity that influence the increase of the electricity transmitted and thus also increase of losses in the transmission system. Compared to y. 2010, the growth of electricity transit by as many as 79 % was recorded in 2011 thus achieving the second highest value (9,622GWh) in the past eight years.

Monthly Transits of Electricity via the Transmission System of the SR in 2010 and 2011 (GWh)

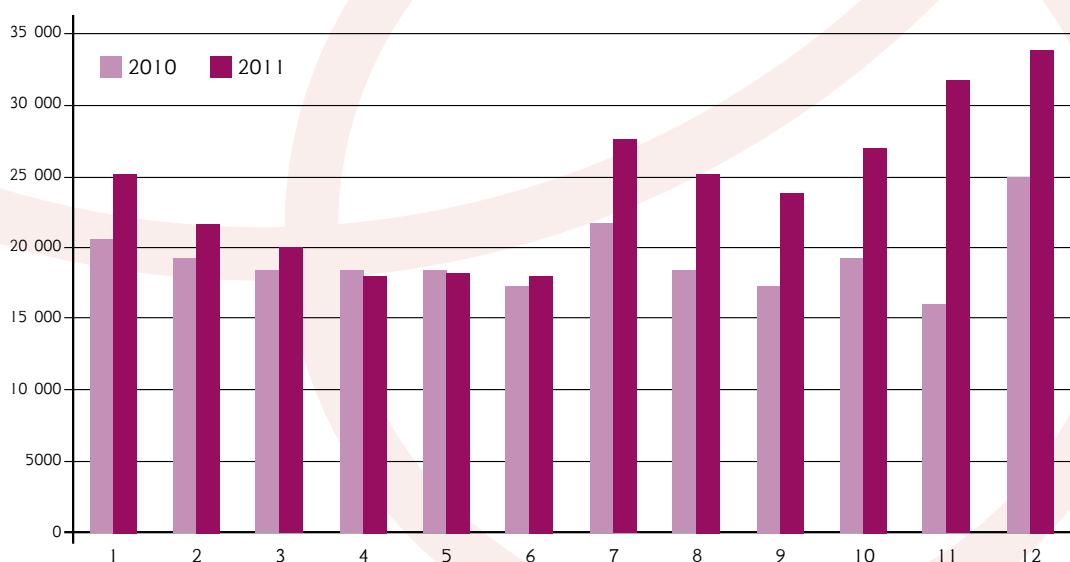


The electricity transmitted via the transmission system is a summary of all electricity inputs into the transmission system including import from the neighbouring systems. In 2011, total of 28,341.708GWh of electricity were transmitted via the transmission system. Against the previous year, it is increase by 120.9% since in 2010 the transmission system transmitted 23,436.013GWh of electricity.

Losses in the transmission system are evaluated as a difference between the electricity volume entering the transmission system and the electricity volume going out of the system less own electricity consumption of the system operator.

Losses in the transmission system in 2011 amounted to 293.993GWh, the highest one in the past ten years. Inter-annually, it means increase by 26.5%, since in 2010 the losses in the transmission system amounted to 232.302GWh. The share of losses in the electricity transmitted in 2011 is 1.037%, what means increase against 2010, when the share was 0.991%. The highest monthly electricity losses in 2011 were reached in December (34.257GWh) and the lowest ones in June (18.332GWh).

Monthly Development of Losses in the Transmission System of the SR (MWh)





**SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ
ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2011**

**ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU**

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL
STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2011**

**PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING
STANDARDS (IFRS) AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION**



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Správa nezávislého audítora a
účtovná závierka
k 31. decembru 2011**

**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 2011 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	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	21
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	26
5 Dlhodobý hmotný majetok	29
6 Nehmotný majetok	34
7 Dlhodobý majetok určený na predaj	35
8 Cenné papiere a podiely	35
9 Finančný majetok	36
10 Finančné nástroje podľa kategórie	36
11 Zásoby	37
12 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	38
13 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	39
14 Vlastné imanie	40
15 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	41
16 Bankové úvery a finančný leasing	42
17 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	45
18 Odložená daň z príjmov	46
19 Rezervy na záväzky a poplatky	47
20 Tržby	50
21 Spotreba materiálu a služieb	51
22 Personálne náklady	51
23 Ostatné prevádzkové náklady	52
24 Ostatné prevádzkové výnosy	52
25 Finančné náklady netto	52
26 Daň z príjmov	53
27 Podmienené záväzky	53
28 Zmluvné záväzky	54
29 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	55
30 Ukončované činnosti	55
31 Transakcie so spriaznenými stranami	56
32 Udalosti po dne, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	59



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvořákovho nábrežie 10
P.O.Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovenská

Telephone +421 012 59 98 41 11
Fax +421 012 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Správa nezávislého audítora

Aкционárovi, dozornej rade a predstavenstvu 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 2011, výkazy komplexného výsledku, zmien vlastného imania a peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011, ako aj poznámky obsahujúce súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód a ďalších vysvetľujúcich informácií.

Zodpovednosť statutárneho orgánu spoločnosti

Štatutárny orgán spoločnosti je zodpovedný za zostavanie účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení priatom Európskej úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť auditora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonáť 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 auditora, vrátane posúdenia rizík významnej nesprávnosti v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika auditor berie do úvahy interné kontroly relevantné pre zostavanie účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz, aby mohol vypracovať auditorské postupy vhodné za daných okolností, nie však na účely vyjadrenia názoru na účinnosť interných kontrol účtovnej jednotky. Audit ďalej zahrňa zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosti účtovných odhadov uskutočnených štatutárnym orgánom spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočné a vhodné ako východisko pre náš názor.

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný register Okresného
sudu Bratislava I, oddiel Štr.,
vložka č. 484/IB
Commercial register of District
Court Bratislava I, section Štr.,
file No. 4864/IB
IČO/Registration number:
31 248 238
Evidenčné číslo licencie
auditora: 96
Licence number:
of statutory auditor: 96



Názor

Podľa nášho názoru účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2011, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011 v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

23. marec 2012
Bratislava, Slovenská republika

Audítorská spoločnosť:
KPMG Slovensko spol. s r. o.
Licencia SKAU č. 96



Zodpovedný auditor:
Richard Farkaš
Licencia SKAU č. 406

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Independent Auditors' Report and
Financial Statements
for the year ended 31 December 2011**

**Prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards
(IFRS) as adopted by the European Union**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Financial Statements for the year ended 31 December 2011 prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union

Index to the Financial Statements

	Page
Independent Auditors' Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Statement of Financial Position	1
Income Statement and Statement of Comprehensive Income	3
Statement of Changes in Equity	4
Statement of Cash Flows	5
 Notes to the Financial Statements:	
1 General Information	6
2 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	33
7 Non-current assets held for sale	34
8 Shares in subsidiaries and other investments	34
9 Financial assets	35
10 Financial instruments by category	35
11 Inventories	36
12 Trade and other receivables	37
13 Cash and cash equivalents	39
14 Shareholder's Equity	39
15 Trade and other payables	41
16 Bank loans and finance lease liabilities	42
17 Grants and other deferred revenues	44
18 Deferred tax	45
19 Provisions for liabilities and charges	46
20 Revenues	49
21 Consumed materials and services	50
22 Personnel costs	50
23 Other operating expenses	51
24 Other operating income	51
25 Finance expense, net	52
26 Income tax expense	52
27 Contingencies	52
28 Commitments	53
29 Cash generated from operations	54
30 Discontinued operations	55
31 Related party transactions	56
32 Events after the reporting period	58



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvořákovovo nábrežie 10
P.O. Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovakia

Telephone +421 1012 59 98 41 11
Fax +421 1012 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Translation of the statutory Auditors' Report originally prepared in Slovak

Independent Auditors' Report

To the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2011, the statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Financial Statements

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

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 about 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 our 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, we consider internal control relevant to the entity's preparation of the financial statements that give a true and fair view 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 management, 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.

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný register Okresného súdu Bratislava I, oddiel Štvrtý, vložka č. 4864/B
Commercial register of District court Bratislava I, section IV,
file No. 4864/B
ICO/Registration number:
31 348 238
Evidenční číslo licence
auditora: 96
Licence number
of statutory auditor: 96



Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2011, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

23 March 2012
Bratislava, Slovak Republic

Auditing company:
KPMG Slovensko spol. s r.o.
License SKAU No. 96



Responsible auditor:
Richard Farkaš
License SKAU No. 406

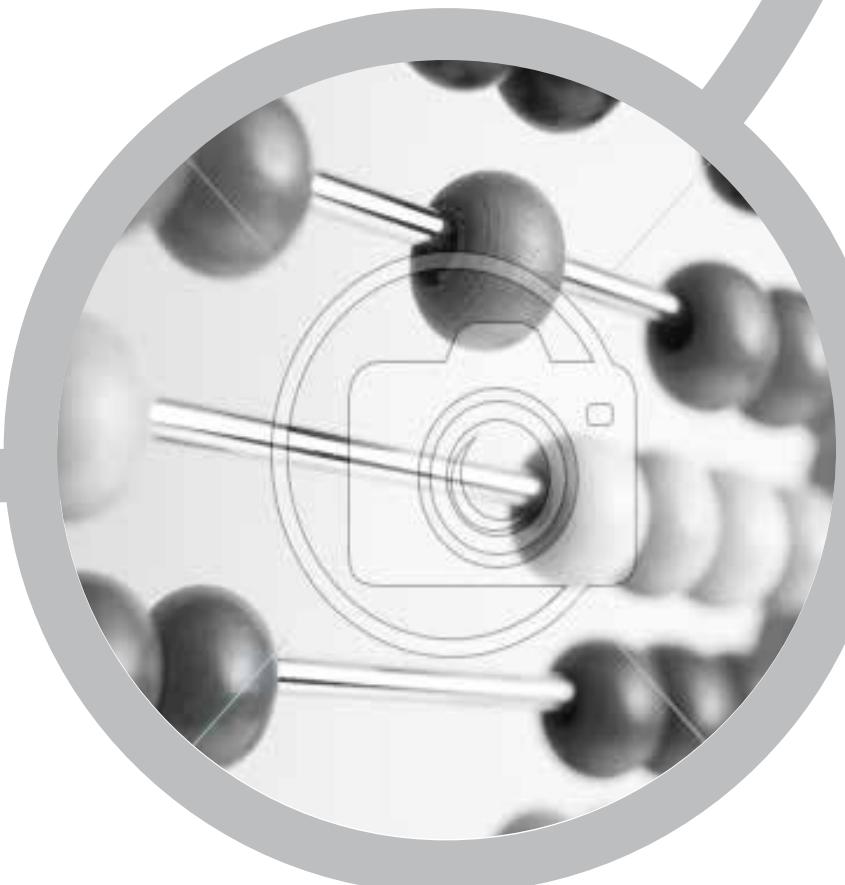


**SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ
ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2011**

**ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU**

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2011

PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING
STANDARDS (IFRS) AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Správa nezávislého audítora a
Konsolidovaná účtovná závierka
k 31. decembru 2011**

**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 2011 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index ku konsolidovanej účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a 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	21
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	26
5 Dlhodobý hmotný majetok	29
6 Nehmotný majetok	34
7 Dlhodobý majetok určený na predaj	35
8 Cenné papiere a podiely	35
9 Finančný majetok	36
10 Finančné nástroje podľa kategórie	36
11 Zásoby	38
12 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	38
13 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	40
14 Vlastné imanie	41
15 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	42
16 Bankové úvery a finančný leasing	43
17 Dotácia a Ostatné výnosy budúcich období	46
18 Odložená daň z príjmov	47
19 Rezervy na záväzky a poplatky	49
20 Tržby	52
21 Spotreba materiálu a služieb	53
22 Personálne náklady	54
23 Ostatné prevádzkové náklady	54
24 Ostatné prevádzkové výnosy	54
25 Finančné náklady netto	55
26 Daň z príjmov	55
27 Podmienené záväzky	55
28 Zmluvné záväzky	56
29 Podmienený majetok	56
30 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	57
31 Transakcie so spriaznenými stranami	58
32 Udalosti po dne, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	62



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvořákovho nábrežie 10
P.O. Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovakia

Telephone +421 (0)2 59 98 41 11
Fax +421 (0)2 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Správa nezávislého audítora

Aкционárovi, dozornej rade a predstavenstvu 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 situácii k 31. decembru 2011, konsolidované výkazy komplexného výsledku, zmien vlastného imania a peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011, ako aj poznámky obsahujúce súhrnné významné účtovné zásady a účtovnícky metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu spoločnosti

Štatutárny orgán spoločnosti je zodpovedný za zostavanie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto konsolidovanú účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplňovať a vykonávať 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 rizik významnej nesprávnosti v konsolidovanej účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor berie do úvahy interné kontroly relevantné pre zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá poskytuje pravdivý a verný obraz, aby mohol vypracovať auditorské postupy vhodné za daných okolností, nie však na účely vyjadrenia názoru na účinnosť interných kontrol účtovnej jednotky. Audit ďalej zahŕňa zhodnotenie vhodnosti použitých účtovníckych zásad a účtovníckych metód a primeranosti účtovníckych odhadov uskutočnených štatutárnym orgánom spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie konsolidovanej účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočné a vhodné ako východisko pre náš názor.

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company
and a member firm of the KPMG network of independent
member firms affiliated with KPMG International Cooperative
("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný rejestr Okresného
súdu Bratislava I, oddiel Sro,
vložka č. 4854/8
Commercial register of District
court Bratislava I, section Sro,
file No. 4864/8

ICO/Registration number:
31 340 238
Evidenčné číslo licencie
auditora: 96
Licence number
of statutory auditor: 96



Názor

Podľa nášho názoru konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2011, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci 31. decembrom 2011 v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

4. mája 2012
Bratislava, Slovenská republika

Auditorská spoločnosť:
KPMG Slovensko spol. s r. o.
Licencia SKAU č. 96



Zodpovedný auditor:
Richard Farkaš
Licencia SKAU č. 406

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Independent Auditors' Report and
Consolidated Financial Statements
for the year ended 31 December 2011**

**Prepared in accordance with 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 2011 prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union

Index to the Consolidated Financial Statements

	Page
Independent Auditors' Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Consolidated Statement of Financial Position	1
Consolidated Income Statement and Statement of Comprehensive Income	3
Consolidated Statement of Changes in Equity	4
Consolidated Statement of Cash Flows	5
 Notes to the Financial Statements:	
1 General Information	6
2 Summary of significant accounting policies	8
3 Financial Risk Management	21
4 Critical accounting estimates and judgements	26
5 Property, plant and equipment	29
6 Intangible assets	34
7 Non-current assets held for sale	35
8 Shares and other investments	35
9 Financial assets	36
10 Financial instruments by category	36
11 Inventories	38
12 Trade and other receivables	38
13 Cash and cash equivalents	40
14 Shareholder's Equity	41
15 Trade and other payables	43
16 Bank loans and finance lease liabilities	44
17 Grants and deferred revenues	47
18 Deferred tax	48
19 Provisions for liabilities and charges	50
20 Revenues	53
21 Consumed materials and services	54
22 Personnel costs	55
23 Other operating expenses	55
24 Other operating income	55
25 Finance expense, net	56
26 Income tax expense	56
27 Contingencies	56
28 Commitments	57
29 Contingent assets	58
30 Cash generated from operations	59
31 Related party transactions	59
32 Events after the reporting period	63



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvoříčkovo nábrežie 10
P.O. Box 7
820 04 Bratislava 24
Slovakia

Telephone +421 012 59 98 41 11
Fax +421 012 59 98 42 22
Internet www.kpmg.sk

Translation of the statutory Auditors' Report originally prepared in Slovak language

Independent Auditors' Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

We have audited the accompanying consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company"), which comprise the statement of consolidated financial position as at 31 December 2011, the consolidated statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements

Management as represented by the statutory body is responsible for the preparation of consolidated financial statements that give true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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 about 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 our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation of the consolidated financial statements that give a true and fair view 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 management, 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 opinion.

KPMG Slovensko spol. s r.o., a Slovak limited liability company;
and a member firm of the KPMG network of independent
member firms affiliated with KPMG International Cooperative
("KPMG International"), a Swiss entity.

Obchodný register Okresného
súdu Bratislava I, oddiel Sro,
viacika č. 4884/B
Commercial register of District
court Bratislava I, section Sro,
file No. 4884/8
ICO/Registration number:
31 348 238
Evidenčné číslo licencie
auditora: 96
Licence number
of statutory auditor: 96



Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2011, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

4 May 2012
Bratislava, Slovak Republic

Auditing company:
KPMG Slovensko spol. s r.o.
License SKAU No. 96



Responsible auditor:
Richard Farkaš
License SKAU No. 406



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26
www.sepsas.sk