

OBSAH

- 10** ÚVOD
- 14** LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
- 20** ROK V SKRATKE
- 27** ORGÁNY SPOLOČNOSTI
- 32** ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI
- 35** PREVÁDZKA PRENOŠOVÉJ SÚSTAVY
- 40** RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY
- 47** INVESTÍCIE
- 52** ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA
- 55** ROZVOJ SPOLOČNOSTI
- 60** MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA
- 65** ĽUDSKÉ ZDROJE
- 71** VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA ZA ROK 2006
- 88** OBCHOD
- 99** INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2006
- 154** PRÍLOHA

TABLE OF CONTENTS

- 12** INTRODUCTION
- 17** CHAIRMAN'S LETTER
- 24** THE YEAR IN BRIEF
- 29** COMPANY BODIES
- 34** COMPANY STRUCTURE
- 38** TRANSMISSION SYSTEM OPERATION
- 44** POWER SYSTEM MANAGEMENT
- 50** INVESTMENTS
- 54** ENVIROMENTAL POLICY
- 58** COMPANY DEVELOPMENT
- 63** INTERNATIONAL CO-OPERATION
- 69** HUMAN RESOURCES
- 80** ECONOMIC RESULTS FOR 2006
- 94** TRADE
- 127** 2006 AUDITED FINANCIAL STATEMENTS
- 157** ANNEX



ENERGIA

ENERGY

A photograph of a clothesline stretching across the frame, holding several pieces of laundry. From left to right, there's a striped towel, a white and grey patterned garment, a light-colored shorts or pants, a large white sheet, a light-colored top, and a pair of purple shorts. The background is a bright blue sky with some wispy clouds.

PRE ĽUDÍ

FOR PEOPLE

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 viedie k vám,
aby energia hýbala vašimi strojmi
a technológiami, aby ste vďaka energii
premieňali 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
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.



ÚVOD

INTRODUCTION

ÚVOD

POSLANIE SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS, a. s.) pôsobí v elektroenergetickom sektore od 21. januára 2002, ako prevádzkovateľ elektroenergetickej prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky. SEPS, a. s., ako monopol podlieha štátnej regulácii vykonávanej Úradom pre reguláciu sieťových odvetví a Ministerstvom hospodárstva SR.

Posláním spoločnosti je spoľahlivo prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoľahlivá a kvalitná dodávka elektriny a paralelná prevádzka so susednými sústavami podľa odporúčaní UCTE pri rešpektovaní nediskriminačných a transparentných princípov prístupu k sieťam s minimálnymi dopadmi na životné prostredie, v súlade s požiadavkami vyplývajúcimi z národnej legislatívy a legislatívy EÚ, regulačných rozhodnutí ÚRSO a z relevantných pravidiel prevádzky a medzinárodnej spolupráce nadnárodnnej synchrónne prepojenej, paralelne spolupracujúcej elektrizačnej sústavy EÚ koordinované združením prevádzkovateľov prenosových sústav na európskom kontinente - UCTE.

VÍZIA SPOLOČNOSTI

Zásadnou víziou SEPS, a. s., je byť a v dlhodobom horizonte i zostať prosperujúcou, rešpektovanou a dôveryhodnou spoločnosťou, ktorá poskytuje kvalitné služby a uspokojuje potreby svojich zákazníkov - užívateľov prenosovej sústavy a ostatných účastníkov trhu s elektrinou a v tomto duchu zabezpečiť svoj trvalo udržateľný všeestranný proporcionálny rozvoj. Teda byť spoločnosťou, ktorá bude aj v budúnosti optimálne udržovať existujúce technologické zariadenia na požadovanej úrovni z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a efektívnosti prevádzky a údržby, využívať kapacitu existujúcej siete, zabezpečovať jej kontinuálnu obnovu, pružne reagovať na nové požiadavky rozvoja prenosu elektriny adekvátnym rozvojom hlavných a podporných technologických zariadení prenosovej sústavy, budovaním nových národných a medzištátnych prepojení a hlavných technologických zariadení, využívajúc vhodnú geografickú polohu Slovenska pre úspešné fungovanie elektrizačnej prenosovej sústavy SR v národnom i celoeurópskom rozsahu.

INTRODUCTION

COMPANY MISSION

Since 21 January 2002, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS, a. s.,) has operated as the operator of the power transmission system on the Slovak Republic's territory. A natural monopoly, SEPS, a. s., is subject to state regulation carried out by the Regulatory Office for Network Industries (ÚRSO) and the Ministry of Economy of the Slovak Republic (MoE).

The mission of the company is to reliably operate the transmission system, provide for supervisory control, maintenance, renewal and development of the system so as to guarantee reliable and high-quality electricity supplies and parallel operation with the neighbouring systems according to UCTE recommendations, while respecting non-discriminating and transparent principles for access to grids with minimum environmental impacts, in accordance with the requirements arising out of national and EU legislation, ÚRSO regulation decisions and relevant rules for operation and international co-operation of the EU multinational synchronously interconnected parallel power system co-ordinated by the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE).

COMPANY VISION

The principal vision of SEPS, a. s., is to be and remain in the long-term a thriving, respected and credible company providing high-quality services and satisfying the needs of its customers - users of the transmission system and other participants in the market in electricity, and in this spirit to ensure its sustainable comprehensive proportional development. Thus be a company that will keep also in the future existing technologic equipment up to required standards in terms of safety, reliability and efficiency of operation and maintenance, make use of the existing grid capacity, ensure its continual renewal, respond flexibly to new requirements for electricity transmission through adequate development of main and support technologic equipment of the transmission system, building new national and international interconnections, taking advantage of Slovakia's appropriate geographic location for the successful operation of the country's power transmission system on a national and Europe-wide scale alike.



LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

VÁŽENÍ PARTNERI, AKCIONÁRI, SPOLUPRACOVNÍCI, PRIATELIA!

Rok 2006 bol rokom ďalšieho rozvoja akcovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. Svojou prácou a svojimi výsledkami sme dokázali, že stojíme na pevných nohách, máme dostatok energie v sebe i pre všetkých okolo nás. Obrazne i doslovne. Výzvy, ktorým sme museli čeliť v dynamike elektroenergetického priestoru, sme úspešne zvládli. Potvrdili sme, že SEPS, a. s., je stabilizovaná, progresívna, moderná vlajková loď slovenského hospodárstva a významný subjekt v medzinárodnom kontexte.

Všetky aktivity SEPS, a. s., sme v roku 2006 realizovali zodpovedne, kvalitne, nediskriminačným a transparentným spôsobom v intenciach politiky Európskej únie i v súlade so všetkými právnymi dokumentmi našej legislatívy.

Prevádzka prenosovej sústavy bola v uplynulom období plynulá a bezproblémová. Veľkú pozornosť sme venovali investičným akciám, ktoré súviseli tak s existujúcim technickým stavom zariadení (postupná obnova, rekonštrukcia a modernizácia technologických zariadení), ako aj s očakávaným stavom v celoeurópskom prostredí. Nie je možné opomenúť skutočnosť, že pred SEPS, a. s., stala úloha vyrovnať sa so záväzkom Slovenska voči EÚ, a to postupným odstavením významného zdroja elektriny v Jaslovských Bohuniciach, čo má dopad na narastajúci dopyt po elektrine (pripojenie možných zdrojov elektriny do prenosovej sústavy Slovenskej republiky, resp. vytvorenie ciest na dovoz chýbajúceho elektrického výkonu). V tomto kontexte boli hlavnými investičnými akciami v ročnom investičnom pláne 2006 rekonštrukcie rozvodní 400 a 220 kV Križovany a Lemešany, pričom investičné náklady na rekonštrukciu 400 kV Križovany boli z väčšej časti financované z fondu Európskej banky pre obnovu a rozvoj.

V uplynulom roku bolo otvorené nové sídlo Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline. Treba oceniť skutočnosť, že dislokácia sa uskutočnila bez akéhokoľvek vážneho narušenia prevádzky. Zmeny vykonané na riadiacich systémoch SED a objektoch elektrických staníc umožnili uvedenie šiestich rozvodní do systému diaľkového ovládania.

Reagovali sme tiež na výzvy v oblasti implementácie nových informačných riadiacich technológií. Investovali sme prostriedky do rozvoja integrovaného informačného systému SEPS, a. s., a zavŕšenia procesu odčlenenia informačných technológií našej spoločnosti od Slovenských elektrárni, uviedli sme nové moduly ekonomickejho informačného systému, rozšírili sme aplikácie kancelárskeho informačného systému. To všetko v záujme optimalizácie a zefektívnenia procesov riadenia a zvyšovania užívateľského komfortu.

Sme pevne ukotvení v súčasnosti, čo nám dáva silu, vôľu i profesionálnu erudíciu na to, aby sme dokázali myslieť i konať pre budúcnosť. V roku 2006 bol predstavenstvom spoločnosti SEPS, a. s., schválený zásadný rozvojový materiál „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017 s výhľadom do roku 2022“, organicky nadvážajúci na „Program rozvoja hlavných technologických zariadení na roky 2005 až 2015 s výhľadom do roku 2020“. V tomto dokumente sú zohľadnené všetky zásadné požiadavky na zachovanie kontinuity v rozvoji spoločnosti vo väzbe na požiadavku zabezpečenia trvalo udržateľného rozvoja SR v národnom i nadnárodnom rozmere.

Nikto nie je ostrovom samým pre seba. Sme súčasťou väčších celkov. Elektrizačná sústava SR pracovala v rámci prepojenej európskej sústavy UCTE. Možno konštatovať, že všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania UCTE v primárnej i sekundárnej regulácii, v regulácii napäťa a riadení salda boli splnené. Obchodná politika v medzinárodnom priestore sa realizovala formou pravidelných aukcií podľa transparentných a zverejnených pravidiel.

V súvislosti s medzinárodnými vzťahmi je potrebné zdôrazniť, že SEPS, a. s., považuje spoluprácu s významnými subjektmi v oblasti prenosu elektriny na medzinárodnej úrovni za kľúčovú. Partnerstvo s medzinárodnými organizáciami ako UCTE, CENTREL a ETSO bolo v roku 2006 pre SEPS, a. s., dôležitým najmä z hľadiska výmeny informácií a odborných skúseností, rozvoja vzájomných vzťahov, ako aj účasti na spoločných projektoch. Naša aktívna účasť v týchto zoskupeniach či už vo všeobecnosti, alebo na úrovni pracovných skupín bola zo strany medzinárodných inštitúcií hodnotená ako vysoko benefitná.

Všetko, čo robíme, robíme s vedomím spoločenskej zodpovednosti. Potvrdzujú to nielen naše pracovné výsledky, ale aj finančné ukazovatele. Naše výsledky hospodárenia sú odrazom súhrnu vnútorných postupov i vonkajších faktorov. V rámci nášho hospodárenia eliminujeme náklady a usilujeme sa alokovať nové zdroje príjmov. To všetko pri rešpektovaní výnosov Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

SEPS, a. s., je spoločnosť, ktorá trvale venuje pozornosť otázkam ekológie a cíti zodpovednosť za zachovanie dôležitej rovnováhy medzi človekom, jeho modernými potrebami a životnými podmienkami. Jedným z hlavných poslanií akciovej spoločnosti v roku 2006 bolo zabezpečiť všetky činnosti v požadovanej kvalite, avšak s čo najmenším negatívnym dopadom na životné prostredie, zdravie a bezpečnosť obyvateľstva. Základom našej environmentálnej politiky je proaktívny prístup k životnému prostrediu. Nie náprava potenciálnych deficitných priestorov, ale hlavne prevencia nežiaducich dopadov je stratégou všade tam, kde je to možné.

Ľudia sú naším bohatstvom. Aktivity a posuny v segmente ľudských zdrojov, vrátane optimalizácie boli v priebehu roku 2006 orientované na zvyšovanie výkonnosti a motivácie. Dôraz bol položený na oblasť vzdelávania na všetkých úrovniach. Spoločnosť v roku 2006 investovala do vzdelávania a rozvoja zamestnancov 16 623 tis. Sk.

Nediskriminačné pravidlá dôsledne presadzujeme nielen na trhu s elektrickou energiou, ale aj v rámci personálnej politiky. Našou ambíciou je dlhodobo budovať generačne diferencované prostredie, v ktorom je uchovaná kontinuita prenosu informácií a skúseností i viačvrstvová kooperácia. Treba povedať, že túto ambíciu sa nám darí napĺňať. Priemerný vek zamestnancov SEPS, a. s., sa pohybuje na úrovni 43 rokov. Najsilnejšie vekové kategórie tvoria zamestnanci v produktívnom veku od 31 do 50 rokov. Relevantne sú však zastúpené aj nižšie a vyššie vekové kategórie. Sme si vedomí princípov rovnosti žien a mužov a vytvárame predpoklady pre výraznejšiu participáciu žien v sektore energetiky. Citlivo sme vnímali i sociálny rozmer personálnej politiky, hlavne v oblasti rizikových skupín, aktívne sme pristupovali k fenoménu regenerácie pracovnej sily.

SEPS, a. s., sa usiloval a neustále usiluje o transparentnosť, otvorenosť a vecný dialóg s odbornou i laickou verejnosťou, názorovými skupinami i relevantnými autoritami verejného života. Reflekujeme aj sociálne, kultúrne a športové aspekty a v rámci možností sa usilujeme podporiť a stimulovať pozitívne hodnoty.

Oceníť treba korektnú spoluprácu s partnerskými organizáciami, firmami, verejnou i štátnej správou, dozornou radou a odborovou organizáciou.

Procesy v rámci nášho core biznisu prebiehajú pod vysokým napäťím. Sú však priestory, kde napätie nemá miesto - interpersonálne vzťahy. Rád konštatujem, že v rámci internej komunikácie sa nám podarilo vytvárať priestor pre budovanie výkonovo náročnej, no motivujúcej atmosféry. Rok 2006 bol pre nás rokom úspešným, v tom ďalšom nás čaká denná poctivá rutina, ale i množstvo nových výziev, ktorým treba primerane čeliť. Máme na to silu i schopnosti.

Dovoľte mi podakovať sa všetkým súčasným zamestnancom, pripomenúť prínos minulého manažmentu i ďalších pracovníkov, ktorí z našej spoločnosti z rôznych dôvodov v uplynulom roku odišli, vyslovíť úctu každému, kto sa dennou poctivou prácou vo svojej oblasti zapojil do celkovej mozaiky a pomohol vytvárať modernú spoločnosť, ktorá prináša energiu, svetlo a stabilitu do všedných i sviatočných dní.



Ing. Peter Adamec
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ

A LETTER FROM THE BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN

DEAR PARTNERS, SHAREHOLDERS, COLLEAGUES, FRIENDS,

The year 2006 was a year of further development of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. With our work and results we have proved to stand on firm feet: we have enough energy in ourselves and for all of those round us alike. Both figuratively and literally. We have coped successfully with the challenges we have had to face in dynamics of the power area. We have proved SEPS, a. s., to be a stabilised, advanced, modern flagship of the Slovak economy and a high-profile entity in the international context.

In 2006, we had pursued all of SEPS, a. s., activities in a responsible, quality, non-discriminating and transparent way within the bounds of EU policy and in line with all the legal documents of our legislation.

Operation of the transmission system over the past period was smooth and trouble-free. We paid much attention to investment actions related to existing technical condition of facilities (gradual renewal, reconstruction and modernisation of technologic equipment) as well as to the expected state in all-European environment. It should be noted that SEPS, a. s., was faced up with a task of coming to terms with Slovakia's obligations towards the EU through gradual shutdown of a major power source at Jaslovské Bohunice, impacting the ever-growing demand for electricity (connection of possible power sources to the Slovak Republic's transmission system or creation of paths to import the missing electric power). In this context the primary investment actions in the 2006 annual investment plan included reconstructions of the 400 and 220 kV Križovany and Lemešany substations, with the investment cost of the 400 kV Križovany reconstruction being funded for the most part from the European Bank for Reconstruction and Development fund.

Last year, a new seat of the Žilina-based Slovak Power Load Dispatching Office opened. It should be appreciated

that the dislocation took place without any serious disruption of operation. The changes made in SED control systems and electric station structures allowed to put six substations into the remote control system.

Also, we reacted to the challenges in implementing new information control technologies, investing in the development of SEPS, a. s., information system and completion of the process of unbundling our company's information technology from that of Slovenské elektrárne, a.s., introducing new economic information system modules, extending office information system applications. This all in order to optimise and make more effective control processes and enhance user's comfort.

We are firmly anchored in the present, which gives us the strength, the will and the professional erudition to be able to think and act for the future. In 2006, a principal development instrument titled „SEPS, a. s., Program for Development of Major Technologic Equipment for 2008 through 2017 with an outlook by 2022“, organically following up on the „Program for Development of Major Technologic Equipment for 2005 through 2015 with an outlook by 2020“, was approved by the company's Board of Directors. This document takes account of all the principal requirements for maintaining the company development continuity linked to the requirement for providing the Slovak Republic's sustainable development on a national and multinational scale.

Nobody is an island just for themselves. We are part of larger units. The Slovak power system worked within the interconnected European system UCTE. It can be stated that all of UCTE crucial criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage regulation and balance regulation were met. Trade policy in international space was pursued through periodic auctions under transparent and published rules.

In connection with international relations, it should be emphasized that SEPS, a. s., regards the co-operation with major electricity transmission entities at international level as key. The partnership with such international organisations as the UCTE, CENTREL and the ETSO in 2006 was of relevance to SEPS, a. s., in particular in terms of information exchange and expert experiences, relation development, and participation in joint projects. Our active involvement in these groupings either in general or at working group level was assessed by international institutions as highly beneficial.

All we do we do while being aware of social responsibility. Not only our work results but also financial indicators do bear out this. Our economic results reflect a summary of internal procedures and external factors. Within our financial management we eliminate costs and seek to allocate new income resources. This all while respecting Regulatory Office for Network Industries decrees.

SEPS, a. s., is a company which constantly pay attention to environmental issues and feels liable for maintaining the balance among man, his modern needs and living conditions. One primary mission of the company in 2006 was to secure all activities in the required quality, however with the least possible environmental, public health and safety impact. Our environmental policy is based on a proactive approach to the environment. The prevention of undesirable impacts rather than the remedy of potential deficit areas is a strategy wherever possible.

People are our wealth. Activities and shifts in the HR segment including optimisation over 2006 were aimed to enhance performance and motivation. Emphasis was put on training across levels, with the company investing SKK 16,623,000 in training and staff development in 2006.

We apply consistently non-discriminating rules on the electricity market but also within personnel policy. Our ambition is to build in the long-term a generation-differentiated environment in which the continuity of

information and experience transfer and multi-layer co-operation is preserved. It should be said that we succeed in meeting this ambition. On average SEPS, a. s., employees are aged 43. The strongest age brackets consist of employees aged 31 to 50. Though lower and higher age brackets are relevantly represented, too. We are aware of the gender equality principles and are creating conditions for a stronger women's participation in the power industry. We have sensitively perceived the social dimension to the personnel policy, particularly for risk groups, taken an active approach to the work force regeneration phenomenon.

SEPS, a. s., has strived for transparency, openness and a matter-of-fact dialogue with both the professional and lay public, opinion groups, and relevant authorities of public life. We also reflect social, cultural and sports aspects and seek within powers to support and stimulate positive values.

A fair co-operation with partner organisations, companies, both public and state administration, the Supervisory Board, and trade union organisation needs to be appreciated.

Our core business processes take place under high voltage. However there are areas where voltage has no place - interpersonal relations. I am pleased to state within internal communications we have managed to create room for building a performance-demanding yet motivating atmosphere. The year 2006 was a success to us, ahead of us in the next one is daily honest routine but also a host of new challenges to be faced up appropriately. We have the power and capabilities for it.

Let me thank all the current employees, remind the benefits of the past management and of other workers who left our company last year for a variety of reasons, voice respect to everyone who got involved through their day-on-day honest work in the overall mosaic and helped create a modern company that brings in energy, light and stability for ordinary and holiday days alike.



Ing. Peter Adamec
Board of Directors Chairman
and General Director



ROK V SKRATKE

THE YEAR IN BRIEF



ROK V SKRATKE

Slovenský elektroenergetický dispečing (SED) sa v marci 2006 prestáhal do novovybudovaného sídla v Žiline bez akéhokoľvek narušenia kontinuity prevádzky.

Zmeny vykonané na riadiacich systémoch SED a objektoch elektrických staníc umožnili uvedenie šiestich rozvodní do systému diaľkového ovládania.

1. 6. 2006 nadobudli účinnosť Technické podmienky pre pripojenie, prístup a prevádzkovanie prenosovej sústavy. Oznamom EK 49 Európska komisia potvrdila ukončenie notifikačného postupu technického predpisu Technické pravidlá SEPS, a. s.

Od januára 2006 pristúpila SEPS, a. s., k Dohode o organizácii a participácii na koordinovaných aukciách prenosových kapacít na spoločných hraniciach ČEPS, a.s., E.ON, PSE-O, SEPS, a. s., a VE-T.

V roku 2006 bol predstavenstvom spoločnosti SEPS, a. s., schválený „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017 s výhľadom do roku 2022“. Dokument zohľadňuje všetky zásadné požiadavky na zachovanie kontinuity rozvoja spoločnosti v národnom a nadnárodnom meradle.

Hlavnými investíciami v ročnom investičnom pláne 2006 boli rekonštrukcie rozvodní 400 kV Križovany a Lemešany, ktoré súvisia s odstavením dvoch blokov V1 Jaslovské Bohunice.

Regionálne združenie štyroch prevádzkovateľov prenosových sústav CENTREL ukončilo svoju činnosť v decembri 2006. Prevádzkovatelia prenosových sústav v rámci stredoeurópskeho regiónu sa zoskupili do neformálnej platformy „8 TSO“. Cieľom zoskupenia je rozvíjanie metódy riadenia preťaženia, pridelovanie cezhraničných kapacít formou spoločnej koordinovanej aukcie ako aj koordinácia rôznych aspektov dodávky na regionálnej úrovni.

Predstavenstvo schválilo Etický kódex SEPS, a. s.

ZMENY V ORGÁNOCH SPOLOČNOSTI

Rozhodnutím jediného akcionára zo dňa 17. 1. 2006 bol do funkcie člena dozornej rady Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s. zvolený Ing. Roman Guderna, ktorý bol dňa 2. 2. 2006 zvolený za predsedu dozornej rady.

Dňa 26. 10. 2006 bolo rozhodnutím jediného akcionára odvolané celé predstavenstvo spoločnosti: predseda predstavenstva Ing. Ladislav Szemet, podpredseda predstavenstva Ing. Pavel Šramko a členovia Ing. František Pecho, Ing. Peter Gavula a Ing. Stanislav Hudcovský.

Súčasne boli zvolení noví členovia predstavenstva a boli určení predseda a podpredseda predstavenstva:

Ing. Peter Adamec - predseda predstavenstva
Ing. Štefan Lovas - podpredseda predstavenstva
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Ing. Vladimír Ševčík
Ing. Rudolf Kvetán

Predstavenstvo spoločnosti vymenovalo dňom 31. 10. 2006: Ing. Petra Adamca do funkcie generálneho riaditeľa, Ing. Štefana Lovasa do funkcie vrchného riaditeľa úseku prevádzky a systémov, doc. Ing. Miroslava Rapšíka, CSc., do funkcie vrchného riaditeľa úseku SED a obchodu, Ing. Vladimíra Ševčíka do funkcie vrchného riaditeľa úseku ekonomiky a financií, Ing. Rudolfa Kvetána do funkcie vrchného riaditeľa úseku rozvoja, investícií a medzinárodnej spolupráce.

Z funkcie členov Dozornej rady našej spoločnosti boli ku dňu 26. 10. 2006 odvolaní Ing. Gabriel Agárda, Ing. Roman Guderna, RNDr. Pavol Kvačkay, Ing. Robert Machovič, Ing. Jan Marinič, Ing. Alojz Oparty, Mgr. Peter Popelka a Ing. Jakub Wiedermann.

Zároveň boli do funkcie členov dozornej rady zvolení Lubomír Haško, Mgr. Mária Janíková, Ing. Stanislav Kobela, Ing. Peter Matejíček, Dr.h.c.h.doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc., Ing. Juraj Obložinský, JUDr. Lubomír Řehák, a Ing. Vladimír Sečka.

Na prvom rokovaní dozornej rady, dňa 30. 10. 2006 boli zvolení Ing. Peter Matejíček za predsedu DR a Ing. Vladimír Sečka za podpredsedu DR.

VYHLÁŠKY A DOKUMENTY V OBLASTI REGULÁCIE

Základný rámec regulácie cien ustanovuje Výnos č. 2/2005 Úradu pre reguláciu sietových odvetví z 30. 6. 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny. Ceny a tarify poskytovaných služieb zo strany Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s. pre účastníkov trhu s elektrinou sa riadia rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sietových odvetví, ktoré boli schválené v priebehu roku 2005.

Dňa 21. 6. 2006 bol Úradom pre reguláciu sietových odvetví vydaný Výnos č. 2/2006 Úradu pre reguláciu sietových odvetví, ktorý tvorí základný rámec rozsahu a spôsobu vykonania cenovej regulácie na obdobie rokov 2006 - 2007 s účinnosťou od 30. 6. 2006.

Rozhodnutia ÚRSO vydané a platné pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., na rok 2006

1. Rozhodnutie č. 0001/2006/E zo dňa 29. 9. 2005 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006.
2. Rozhodnutie č. 0008/2006/E zo dňa 20. 10. 2005 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006.

3. Rozhodnutie č. 0010/2006/E zo dňa 29. 11. 2005 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006.
4. Rozhodnutie č. 0010/2006/Opr/E zo dňa 29. 11. 2005 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006.
5. Rozhodnutie č. 0038/2006/E zo dňa 29. 12. 2005 vo veci zmeny Rozhodnutia č. 0008/2005/E zo dňa 20. 10. 2005, ktorým schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006.
6. Rozhodnutie č. 0137/2006/E zo dňa 16. 5. 2006 vo veci zmeny Rozhodnutia č. 0008/2006/E zo dňa 20. 10. 2005 v znení Rozhodnutia č. 0038/2006/E zo dňa 29. 12. 2005, ktorým ÚRSO schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. januára 2006 do 31. decembra 2006.

Rozhodnutia ÚRSO vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s. na obdobie od 1. 9. 2006 do 31. 12. 2006

1. Rozhodnutie č. 0147/2006/E zo dňa 30. 8. 2006 vo veci zmeny Rozhodnutia č. 0001/2006/E zo dňa 29. 9. 2005, ktorým ÚRSO schválil tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny s platnosťou na obdobie od 1. 9. 2006 do 31. 12. 2006.
2. Rozhodnutie č. 0148/2006/E zo dňa 30. 8. 2006 vo veci zmeny Rozhodnutia č. 0008/2006/E zo dňa 20. 10. 2005 v znení Rozhodnutia č. 0038/2006/E zo dňa 29. 12. 2005 a č. 0137/2006/E zo dňa 16. 5. 2006, ktorým ÚRSO schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb s platnosťou na obdobie od 1. 9. 2006 do 31. 12. 2006.
3. Rozhodnutie č. 0149/2006/E zo dňa 30. 8. 2006 vo veci zmeny Rozhodnutia č. 0010/2006/E zo dňa 29. 11. 2005, ktorým ÚRSO schválil ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému s platnosťou na obdobie od 1. 9. 2006 do 31. 12. 2006.
4. Rozhodnutie č. 0288/2006/E zo dňa 13. 10. 2006 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0008/2006/E zo dňa 20. 10. 2005 v znení rozhodnutí č. 0038/2006/E zo dňa 29. 12. 2005, č. 0137/2006/E zo dňa 16. 5. 2006 a č. 0148/2006/E zo dňa 30. 8. 2006, ktorým schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2006, takto
5. Rozhodnutie č. 0289/2006/E zo dňa 13. 10. 2006 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0010/2006/E zo dňa 29. 11. 2005 v znení rozhodnutia č. 0149/2006/E zo dňa 30. 8. 2006, ktorým ÚRSO schválil ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2006.

THE YEAR IN BRIEF

In March 2006, Slovenský elektroenergetický dispečing (SED) moved into a newly-built office in Žilina without disrupting the continuity of operation in any way whatsoever.

The changes made in SED control systems and electric station structures allowed to put six substations into the remote control system.

On 1 June 2006, the Technical Conditions for Connection, Access to and Operation of the Transmission System took effect.

By virtue of EC Communication 49 the European Commission confirmed completion of the notification procedure for SEPS, a. s., Technical Rules.

As of January 2006, SEPS, a. s., acceded to the Agreement for organisation of and participation in co-ordinated auctions of transmission capacities on the common borders of ČEPS, a.s., E.ON, PSE-O, SEPS, a. s., and VE-T.

In 2006, “SEPS, a. s., Program for Development of Major Technologic Equipment for 2008 through 2017 with an outlook by 2022“ was approved by SEPS, a. s., Board of Directors. The document takes account of all the principal requirements for maintaining the company development continuity on a national and multinational scale. The main investments in the 2006 annual investment plan included reconstructions of the 400 kV Križovany and Lemešany substations which are related to the closure of two V1 Jaslovské Bohunice units.

The regional association of four transmission system operators CENTREL completed its activities in December 2006. The Central European transmission system operators have been brought together in an informal platform called “8 TSO“. The aim of the group is to develop the overload management method, allocate cross-border capacities in the form of a common co-ordinated auction, and co-ordinate various supply aspects at regional level.

The Board of Directors approved SEPS, a. s., Ethics Code.

CHANGES IN COMPANY BODIES

Elected Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Supervisory Board’s member by the sole shareholder’s decision of 17 January 2006 was Ing. Roman Guderna, who was elected the Supervisory Board Chairman on 2 February 2006.

On 26 October 2006, the whole Board of Directors of the company was recalled by the sole shareholder's decision: Board of Directors Chairman Ing. Ladislav Szemet, Board of Directors Vice-Chairman Ing. Pavel Šramko, and Board of Directors members Ing. František Pecho, Ing. Peter Gavula and Ing. Stanislav Hudcovský.

New Board of Directors members were at the same time elected and the Board of Directors Chairman and Vice-Chairman appointed:

Ing. Peter Adamec - Board of Directors Chairman
Ing. Štefan Lovas - Board of Directors Vice-Chairman
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Ing. Vladimír Ševčík
Ing. Rudolf Kvetán.

As of 31 October 2006, the company's Board of Directors appointed Ing. Peter Adamec to the office of General Director, Ing. Štefan Lovas to the office of Managing Director for Operation and Systems, doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc., to the office of Managing Director for SED and Trade, Ing. Vladimír Ševčík to the office of Managing Director for Economics and Finance, Ing. Rudolf Kvetán to the office of Managing Director for Development, Investments and International Co-operation.

Recalled as of 26 October 2006 from the office of Supervisory Board members were Ing. Gabriel Agárdy, Ing. Roman Guderna, RNDr. Pavol Kvačkay, Ing. Robert Machovič, Ing. Jan Marinič, Ing. Alojz Oparty, Mgr. Peter Popelka, and Ing. Jakub Wiedermann.

At the same elected to the office of Supervisory Board members were Lubomír Haško, Mgr. Mária Janíková, Ing. Stanislav Kobela, Ing. Peter Matejíček, Dr.h.c.h., doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc., Ing. Juraj Obložinský, JUDr. Lubomír Řehák, and Ing. Vladimír Sečka.

At the first Supervisory Board meeting held 30 October 2006, Ing. Peter Matejíček and Ing. Vladimír Sečka were elected as the Supervisory Board Chairman and Vice-Chairman, respectively.

DECREES AND DOCUMENTS ON REGULATION

The fundamental framework for price regulation is set out by Decree No. 2/2005 of the Regulatory Office for Network Industries of 30 June 2005 laying down the scope of price regulation in the power industry and the method of its performance, the scope and structure of eligible costs, the method of establishing the amount of reasonable profit and background documents for draft price. Prices and tariffs of services provided by Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., to the electricity market participants are governed by the Regulatory Office for Network Industries Decisions approved during 2005.

On 21 June 2006, the Regulatory Office for Network Industries issued its Decree No. 2/2006 which constitutes the fundamental framework for the scope and method of undertaking price regulation between 2006 and 2007, effective 30 June 2006

ÚRSO decisions issued and applicable to Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., for 2006

1. Decision No. 0001/2006/E of 29 September 2005 concerning a decision on draft price for access to the transmission system and electricity transmission between 1 January and 31 December 2006.

2. Decision No. 0008/2006/E of 20 October 2005 concerning a decision on draft price for the provision of system services and support services between 1 January and 31 December 2006.
3. Decision No. 0010/2006/E of 29 November 2005 concerning a decision on draft price for the provision of system services in the power industry and tariffs for the system operation between 1 January and 31 December 2006.
4. Decision No. 0010/2006/Opr/E of 29 November 2005 concerning a decision on draft price for the provision of system services in the power industry and tariffs for the system operation between 1 January and 31 December 2006.
5. Decision No. 0038/2006/E of 29 December 2005 concerning Decision No. 0008/2005/E of 20 October 2005 approving prices and tariffs for the provision of system services and support services between 1 January and 31 December 2006.
6. Decision No. 0137/2006/E of 16 May 2006 concerning an amendment to Decision No. 0008/2006/E of 20 October 2005, as amended by Decision No. 0038/2006/E of 29 December 2005 whereby ÚRSO approved prices and tariffs for the provision of system services and support services between 1 January and 31 December 2006.

ÚRSO decisions issued for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., effective between 1 September 2006 and 31 December 2006

1. Decision No. 0147/2006/E of 30 August 2006 concerning an amendment to Decision No. 0001/2006/E of 29 September 2005 whereby ÚRSO approved tariffs for access to the transmission system and electricity transmission effective between 1 September and 31 December 2006.
2. Decision No. 0148/2006/E of 30 August 2006 concerning an amendment to Decision No. 0008/2006/E of 20 October 2005, as amended by Decisions No. 0038/2006/E of 29 December 2005 and No. 0137/2006/E of 16 May 2006, whereby ÚRSO approved prices and tariffs for the provision of system services and support services effective between 1 September and 31 December 2006.
3. Decision No. 0149/2006/E of 30 August 2006 concerning an amendment to Decision No. 0010/2006/E of 29 November 2005, whereby ÚRSO approved prices for the provision of system services in the power industry and tariffs for the system operation effective between 1 September and 31 December 2006.
4. Decision No. 0288/2006/E of 13 October 2006 concerning an amendment to Decision No. 0008/2006/E of 20 October 2005, as amended by Decisions No. 0038/2006/E of 29 December 2005, No. 0137/2006/E of 16 May 2006 and No. 0148/2006/E of 30 August 2006, whereby ÚRSO approved prices and tariffs for the provision of system services and support services effective between 1 January and 31 December 2006
5. Decision No. 0289/2006/E of 13 October 2006 concerning an amendment to Decision No. 0010/2006/E of 29 November 2005, as amended by Decision No. 0149/2006/E of 30 August 2006, whereby ÚRSO approved prices for the provision of system services in the power industry and tariffs for the system operation effective between 1 January and 31 December 2006.



ORGÁNY SPOLOČNOSTI

COMPANY BODIES



ORGÁNY SPOLOČNOSTI

AKCIONÁR

Fond národného majetku SR vlastní 100 % akcií spoločnosti.

DOZORNÁ RADA

predseda

Ing. Peter Matejíček

podpredseda

Ing. Vladimír Sečka

podpredseda

Ing. Ján Oráč

člen

Lubomír Haško

člen

Ing. Peter Kišša

člen

JUDr. Ľubomír Řehák

člen

Ivan Duben

člen

Mgr. Mária Janíková

člen

Ing. Stanislav Kobela

člen

Ing. Juraj Obložinský

člen

Michal Sokoli

člen

Dr. h. c. h. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.

PREDSTAVENSTVO

predseda

Ing. Peter Adamec

podpredseda

Ing. Štefan Lovas

člen

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

člen

Ing. Rudolf Kvetán

člen

Ing. Vladimír Ševčík



COMPANY BODIES

SHAREHOLDER

National Property Fund of the Slovak Republic holds a 100 % stake in the company.

SUPERVISORY BOARD

Chairman

Ing. Peter Matejíček

Vice-Chairman

Ing. Vladimír Sečka

Vice-Chairman

Ing. Ján Oráč

Member

Ľubomír Haško

Member

Ing. Peter Kišša

Member

JUDr. Ľubomír Řehák

Member

Ivan Duben

Member

Mgr. Mária Janíková

Member

Ing. Stanislav Kobela

Member

Ing. Juraj Obložinský

Member

Michal Sokoli

Member

Dr. h. c. h. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.

BOARD OF DIRECTORS

Chairman

Ing. Peter Adamec

Vice-Chairman

Ing. Štefan Lovas

Member

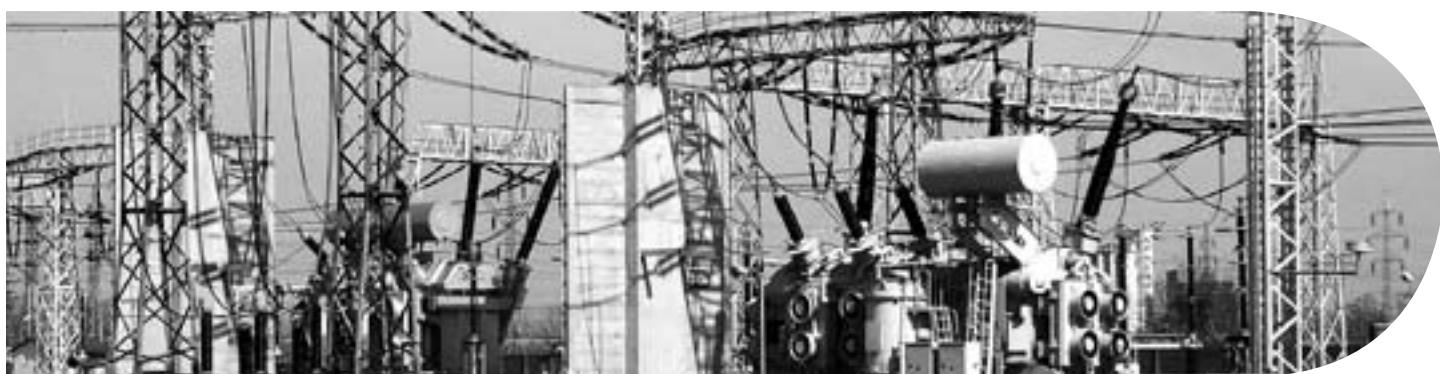
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

Member

Ing. Rudolf Kvetán

Member

Ing. Vladimír Ševčík



PREDSTAVENSTVO

BOARD OF DIRECTORS



Ing. Peter Adamec
PREDSEDA PREDSTAVENSTVA
CHAIRMAN

Ing. Rudolf Kvetán
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER



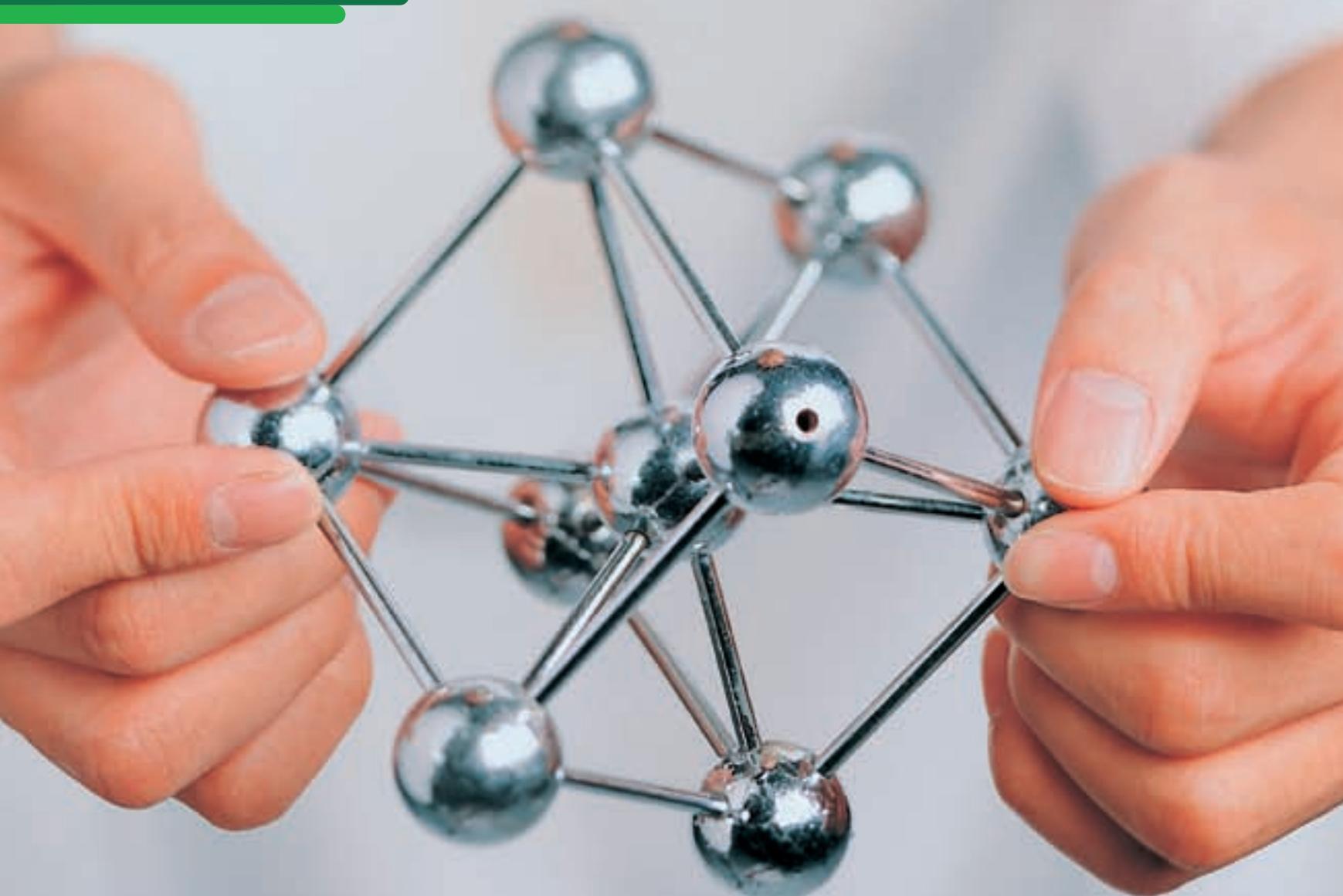
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER

Ing. Štefan Lovas
PODPREDSEDA PREDSTAVENSTVA
VICE-CHAIRMAN

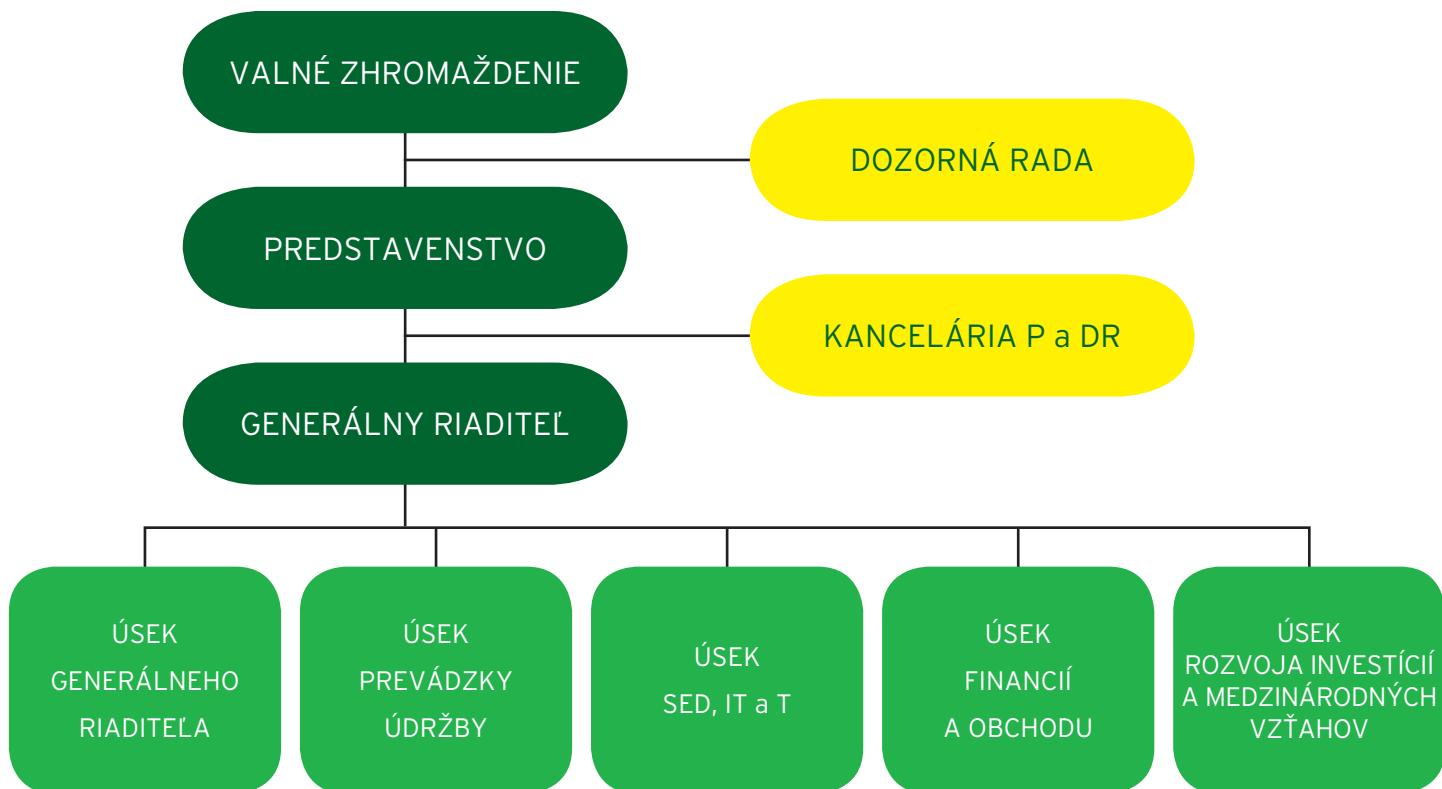
Ing. Vladimír Ševčík
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

COMPANY STRUCTURE



ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI



Bratislava - sídlo Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s.

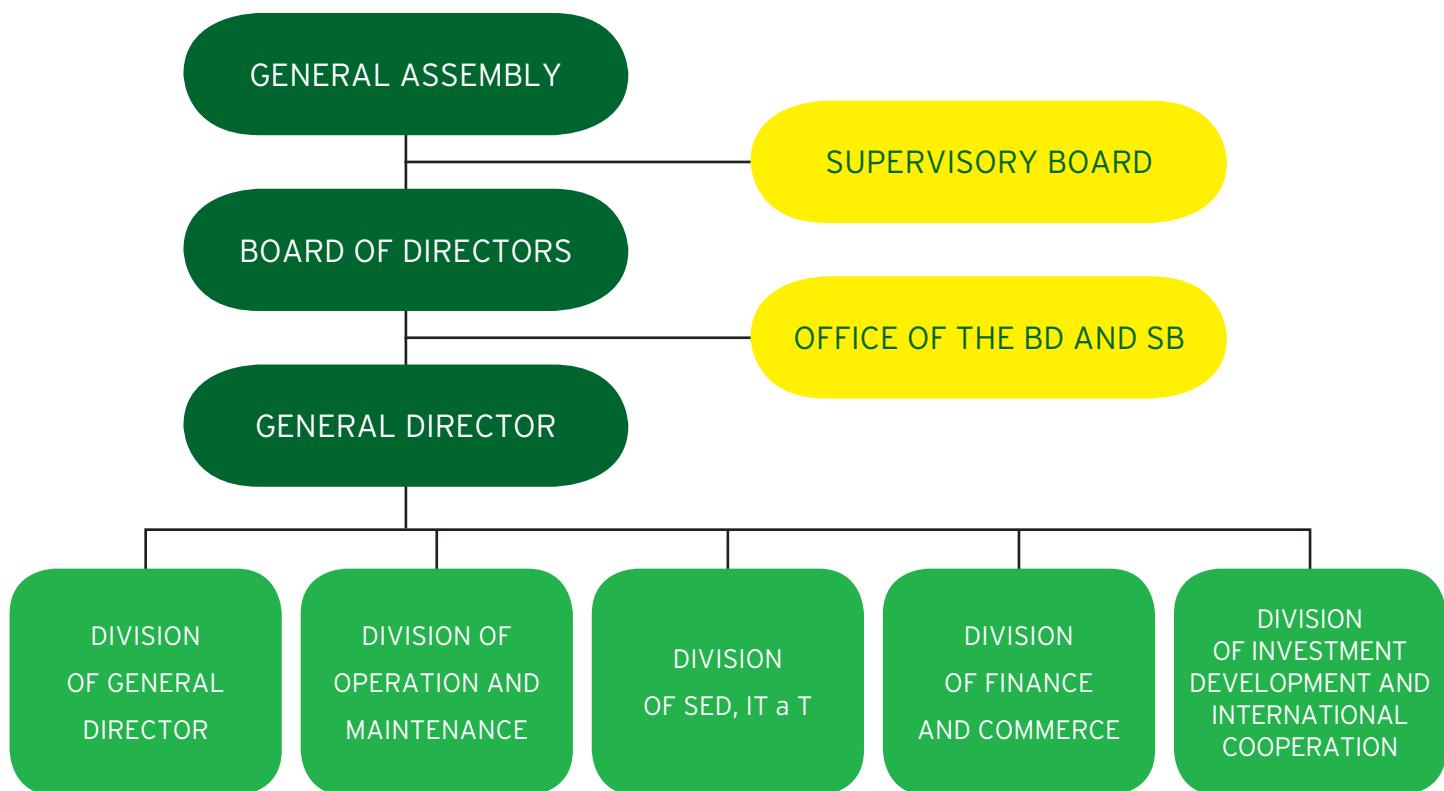
Žilina - Slovenský elektroenergetický dispečing

Križovany - Prevádzková správa Západ
- Sekcia diagnostiky

Sučany - Prevádzková správa Stred

Lemešany - Prevádzková správa Východ

COMPANY STRUCTURE



Bratislava - seat of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Žilina - Slovak Load Dispatching Centre (SED)

Križovany - Western Regional Centre
- Division of Diagnostics

Sučany - Central Regional Centre

Lemešany - Eastern Regional Centre



PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Prevádzka prenosovej sústavy v priebehu roku 2006 bola plynulá a spoľahlivá. Maximálne zaťaženie a minimálne zaťaženie elektrizačnej sústavy bolo v sledovaných hodnotách spoľahlivosti dobré.

V uvedenom období bolo zaevidovaných 21 poruchových vypnutí zariadení PS. Z týchto poruchových vypnutí bolo 15 typu E1 bez poškodenia zariadenia a 6 typu E2 s poškodením zariadenia. Poruchové vypnutia typu E2 vznikli na elektrickej stanici Bystričany, kde došlo vplyvom oblúka k poškodeniu ramena vývodového odpojovača, dve vypnutia na 400 kV vedení V 409 a po jednej na V 406, V426 a V 495, kde vo všetkých prípadoch išlo o roztrhnutie izolátorových reťazcov.

Pri týchto poruchách neprišlo ani v jednom prípade k obmedzeniu dodávky elektrickej energie. Merná poruchovosť E2/100 km za uvedené obdobie činí 0,218 porúch na 100 km vedenia, pričom nebola prekročená plánovaná ročná merná poruchovosť.

Zamestnanci prenosovej sústavy vykonávali na elektrických vedeniach plánované preventívne prehliadky vedení, a to letecké, lezecké a pochôdzkové. Zistené nedostatky boli priebežne odstraňované. V zimných mesiacoch prebiehalo monitorovanie tvorby námrazy na vedeniach.

Odstránený bol havarijný stav na vedení V 495, ktorý vznikol zosunom pôdy. Na niektorých vedeniach boli vymenené izolácie kotevných závesov, izolácie výstužných stožiarov, izolácie fázových vodičov, montáž nosných svoriek a tlmičov vibrácií a výmena izolácie vedení. V ochranných pásmach vedení bol vykonaný výrub nebezpečných porastov. Opravy boli realizované vlastnými zamestnancami aj dodávateľským spôsobom.

V roku 2006 sa vykonávali údržbové práce v elektrických staniciach 400 kV a 220 kV v rozsahu stanovenom v platnom Poriadku preventívnych činností.

Opravami boli odstránené nedostatky, ktoré mohli spôsobiť prerušenie dodávky elektrickej energie odberateľom pripojeným k prenosovej sústave. Opravy v roku 2006 boli realizované v Hornej Ždani - výmena priechodky L3 T402, v Stupave - oprava na vypínači QM12 TL1, v Leviciach výmenou nízkych prepojov V490 a V491. V Považskej Bystrici bol odstránený únik oleja na svorkovnici čerpadla L1 T202, do prevádzky sa uviedla jednotka L1 T401 po oprave a úpravy v obvodoch ochrán T 202. V rozvodni 400 kV Veľký Ďur boli vymenené vypínače v siedmich poliach, vo vývodoch V 280 a V283 v Senici boli doplnené zvodiče prepäťia, v Podunajských Biskupiciach

boli opravené protipožiarne steny pri T402, T403 a T404. Vo Veľkých Kapušanoch bola oprená TL1 fáza L1, kanalizácia v elektrickej stanici a oprava izolácie záchytných vaní fáz L1, L3 a Q TL1. V Spišskej Novej Vsi bolo opravené stanovište T402 a opravený transformátor T401 u výrobcu. Opravený bol základ T 403 Rimavská Sobota a stanovišť transformátorov T201 a T202 Medzibrod. Uskutočnili sa funkčné a komplexné skúšky pri uvádzaní transformátora T 403 Križovany do prevádzky. V Lemešanoch boli vykonané skúšky diaľkového ovládania polí KSP, V285, V273, T201 a T401 a v Senici polí V280, V283 a T201. Revízia bola vykonaná v prechodovej svorkovnici skrine DH12 a DH13 vo Veľkých Kapušanoch.

DIAGNOSTIKA

Sekcia diagnostiky Križovany v roku 2006 v zariadenia SEPS, a. s., vykonala všetky diagnostické merania vyplývajúce z ročného plánu.

Okrem plánovaných diagnostických meraní boli vykonané mimoriadne merania:

- na transformátore T 402 Horná Ždaňa, po oprave, z dôvodu zmeny parametrov priechodky 400 kV,
- na transformátore T 200 Q Považská Bystrica, po jeho oprave,
- na transformátore T 401 Spišská Nová Ves, po jeho oprave,
- na transformátore T 403 Lemešany, z dôvodu nového zariadenia,
- na transformátore T 403 Križovany, z dôvodu nového zariadenia.

Uskutočnila sa vizuálna prehliadka aktívnej časti transformátora T 401 Liptovská Mara.

V akreditovanom skúšobnom laboratóriu izolačných olejov bol v roku 2006 vykonaný dohľad Slovenskou národnou akreditačnou službou.



TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

Operation of the transmission system (TS) during 2006 was smooth and reliable. The values for the reliability parameters followed were sound.

Over the period followed 21 failure outages of TS equipment were registered, of which 15 were of E1 type without equipment damage and 6 of E2 type with equipment damage. E2 failure outages occurred at the Bystričany electric station with damage to the outlet disconnector arm due to an arc, two disconnections on 400 kV line V 409, and one each on lines V 406, V426 and V 495, with all the cases involving a breaking of the insulator chains. For these failures electricity supply was not limited in none of the cases. The E2 specific failure rate for the above period is 0.218 failure per 100 km of line, below the annual planned failure rate.

The transmission system personnel would conduct scheduled aviation, climbing and walk preventive inspections on power lines and clear continuously defects detected. Over winter months, the monitoring for line ice accretion took place.

Cleared was an emergency state on line V 495 which occurred due to a landslide. Replaced on some of the lines were anchorage insulations, span pole insulations, phase conductor insulations, installation of support terminals and vibration absorbers and line insulations. A felling of dangerous stand was carried out in the protective zones of the lines. Repairs were made using both own personnel and outsourcing.

In 2006, maintenance works at 400 kV and 220 kV electric stations were carried out to the extent as established in the Preventive Action Rules.

Cleared through repairs at the electric stations were those defects that might cause a disruption in electricity supplies to customers connected to the transmission system. Repairs in 2006 were undertaken at Horná Ždaňa - replacement of a bushing L3 T402, Stupava - repair on switch TL1 QM12, Levice - replacement of low interconnections V490 and V491. Remedied in Považská Bystrica was an oil leak on T202 pump terminal box L1, put into operation was T401 unit L1 following repair and modification in T 202 protection circuits. At the 400 kV substation Velký Ďur switches were replaced in seven fields, surge voltage protectors added in V280 and V283 outlets in Senica, fire walls by T402, T403 and T404 repaired at Podunajské Biskupice. Veľké Kapušany saw repair to TL1 phase L1, sewerage at the electric station and repair to insulation of oil leakage tanks of phases

TL1 L1, L3 and Q. Repaired at Spišská Nová Ves was the T402 point, as was the transformer T401 with the manufacturer. Repaired was the foundation of T403 Rimavská Sobota and of the points of transformers T201 and T202 Medzibrod. Functional and complex tests were run while putting into operation the transformer T403 Križovany. Performed at Lemešany were tests for remote control of fields KSP, V285, V273, T201 and T401, as were at Senica for fields V280, V283 and T201. An inspection was conducted in the transitional terminal box of boxes DH12 and DH13 at Veľké Kapušany.

DIAGNOSTICS

In 2006, the Križovany Division of Diagnostics carried out in SEPS, a. s., equipment all diagnostic measurements arising out of the annual plan.

In addition to planned diagnostic measurements, extraordinary measurements were made as follows:

- on transformer T 402 Horná Ždaňa, upon its repair, because of change in 400 kV bushing parameters,
- on transformer T 200 Q Považská Bystrica, upon its repair,
- on transformer T 401 Spišská Nová Ves, upon its repair,
- on transformer T 403 Lemešany, because of a new equipment,
- on transformer T 403 Križovany, because of a new equipment.

There took place a visual inspection of the active part of the transformer T 401 Liptovská Mara.

At the accredited insulating oil test laboratory supervision by the Slovak National Accreditation Service was carried out in 2006.





RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

POWER SYSTEM MANAGEMENT



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

V roku 2006 Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ES SR) spolu s ostatnými sústavami CENTREL (Českej republiky, Poľska a Maďarska) pracovala paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy UCTE.

Prevádzka Elektrizačnej sústavy SR bola spoločná, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania UCTE v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napäťia a regulácii salda boli splnené.

Priemerná ročná frekvencia ES SR bola 50,001 Hz.

Slovenský elektroenergetický dispečing (SED) počas celého roka zabezpečoval kvalitnú reguláciu salda ES SR. Dovolená regulačná odchýlka ± 20 MWh/h bola v roku 2006 v prevádzke ES SR prekročená iba 146-krát, čo predstavuje 1,66 % z celkového ročného časového fondu. V porovnaní s rokom 2005 je to na rovnakej úrovni.

Na zariadeniach VVN v roku 2006 bol celkový počet výpadkov 181, s obmedzením dodávky elektrickej energie vo výške 178 MWh. V porovnaní s rokom 2005 sa zvýšil počet výpadkov o 11, ale obmedzenie dodávky odberateľom bolo nižšie o 129 MWh.

VYBRANÉ PREVÁDZKOVÉ UKAZOVATELE ES SR

Ročná spotreba	29 624 GWh
Ročná výroba	31 227 GWh
Saldo cezhraničných výmen	Export: 1 603 GWh
Ročné maximum zaťaženia (26. 1. 2006 o 18:00 hod.)	4 423 MW
Ročné minimum zaťaženia (2. 7. 2006 o 6:00 hod.)	2 373 MW

AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM DISPEČERSKÉHO RIADENIA (ASDR)

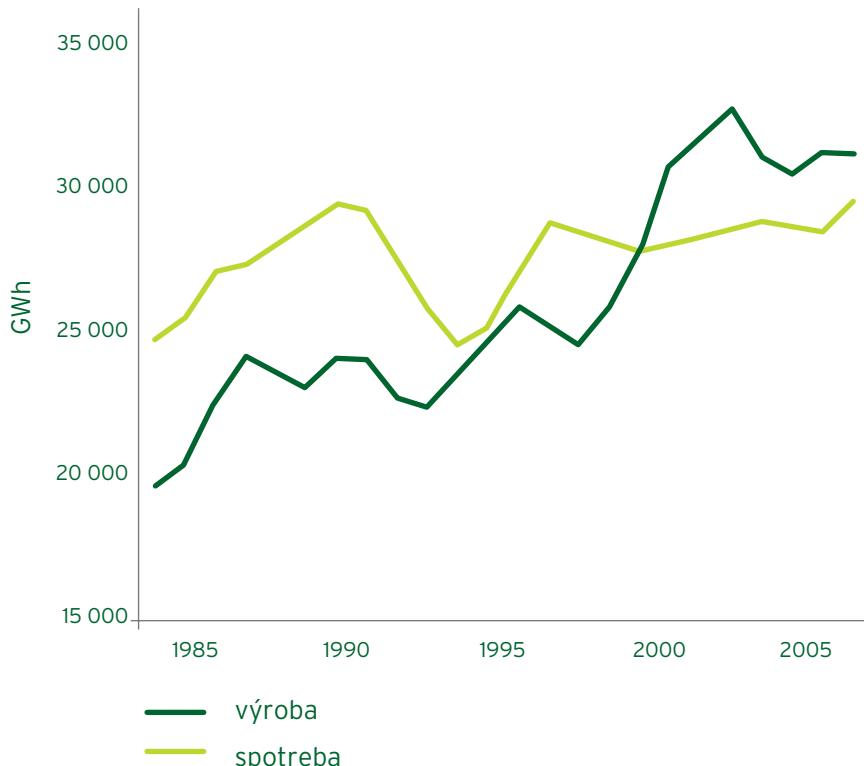
Prevádzka zariadení ASDR na elektrických stanicach SEPS, a. s., a na pracovisku SED Žilina bola v roku 2006 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií pre riadenie elektrizačnej sústavy v reálnom čase. Dňa 1. 3. 2006 bolo otvorené nové sídlo Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline. Dislokácia sa uskutočnila bez závažného narušenia prevádzky.

Na riadiacom a informačnom systéme SED - RIS SINAUT SPECTRUM prebiehali počas roka rozsiahle konfiguračné úpravy spojené s vytváraním komunikačných prepojení s novo inštalovanými zariadeniami v objektoch elektrických staníc prenosovej sústavy. Zmeny vykonané na riadiacich systémoch SED a objektoch elektrických staníc umožnili uvedenie šiestich rozvodní do diaľkového ovládania s prítomnosťou miestnej obsluhy a uvedenie do prevádzky nových transformátorov 400/110 kV v TR Lemešany a v TR Križovany.

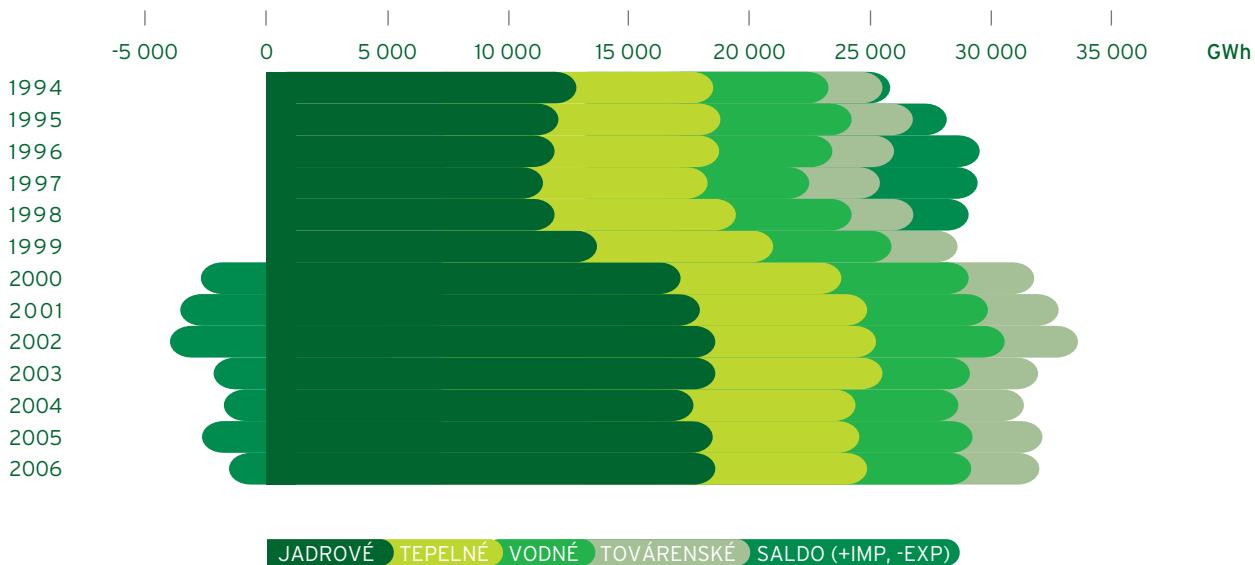
Doplnením nových bezpečnostných prvkov počítačovej siete sa vytvorili základy pre bezpečnú a flexibilnú výmenu dát medzi systémami RIS SED, ostatnými systémami SEPS, a. s., a informačnými systémami partnerov UCTE.

Úpravy v produkčných systémoch SED a parametre týchto systémov umožňujú operatívne sa prispôsobovať 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 skupín CENTREL a UCTE.

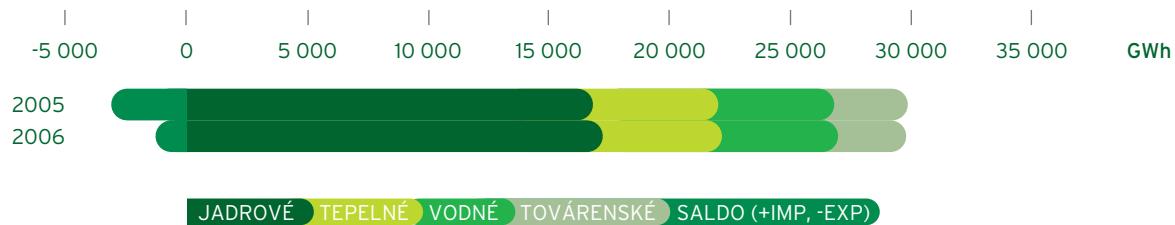
Ročná výroba a spotreba elektriny ES SR



Ročná výroba elektriny a saldo ES SR



Podiel zdrojov na pokrývaní ročnej spotreby ES SR



POWER SYSTEM MANAGEMENT

In 2006, the Power System of the Slovak Republic (PS SR) along with other CENTREL systems (Czech, Polish and Hungarian) operated in parallel within the interconnected European system UCTE.

Operation of PS SR was reliable, complying with all crucial UCTE criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control and balance regulation.

The average annual frequency of PS SR was 50.001 Hz.

The Slovak Load Dispatching Centre (SED) provided throughout the year for high-quality regulation of PS SR balance. The permissible regulation deviation of ± 20 MWh/hr was exceeded as few as 146 times, which accounts for 1.66 % of total annual hours. This is where it stood in 2005.

In 2006, VHV equipment saw a total of 181 failures, with electricity supplies limited up to 178 MWh. Failures in number were 11 up from 2005 but supplies to customers were down 129 MWh.

SELECTED OPERATING INDICATORS OF PS SR

Annual consumption 29,624 GWh

Annual generation 31,227 GWh

Balance of cross-border exchanges Export: 1,603 GWh

Annual maximum load 4,423 MW
(26 January 2006 at 06:00 PM)

Annual minimum load 2,373 MW
(2 July 2006 at 06:00 AM)

AUTOMATED SYSTEM OF DISPATCHING CONTROL (ASDC)

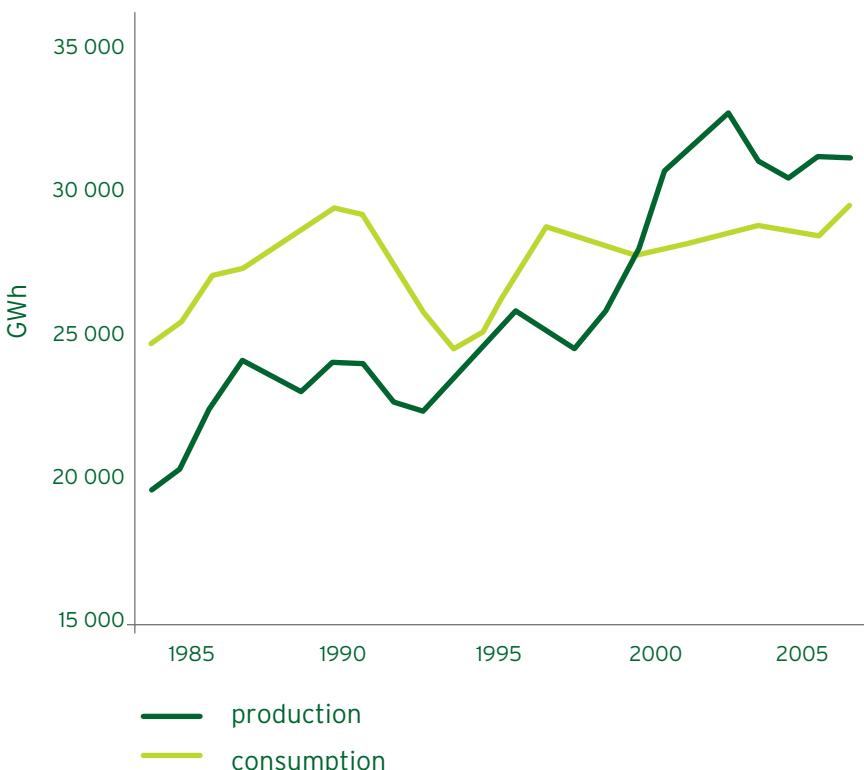
Operation of ASDC equipment at SEPS, a. s., electric stations and at SED Žilina was reliable and secure, with no loss of information for real-time control of the Power System. A new seat of SED in Žilina opened on 1 March 2006, with the dislocation taking place without any major operation disruption.

During the year extensive configuration modifications were under way on SED control and information system RIS SINAUT SPECTRUM involving the creation of communication links with the newly installed devices at transmission system electric stations premises. The changes made to SED control systems made it possible to put six substations into remote control with present local operating personnel and put into operation new 400/110 kV transformers at TR Lemešany and TR Križovany.

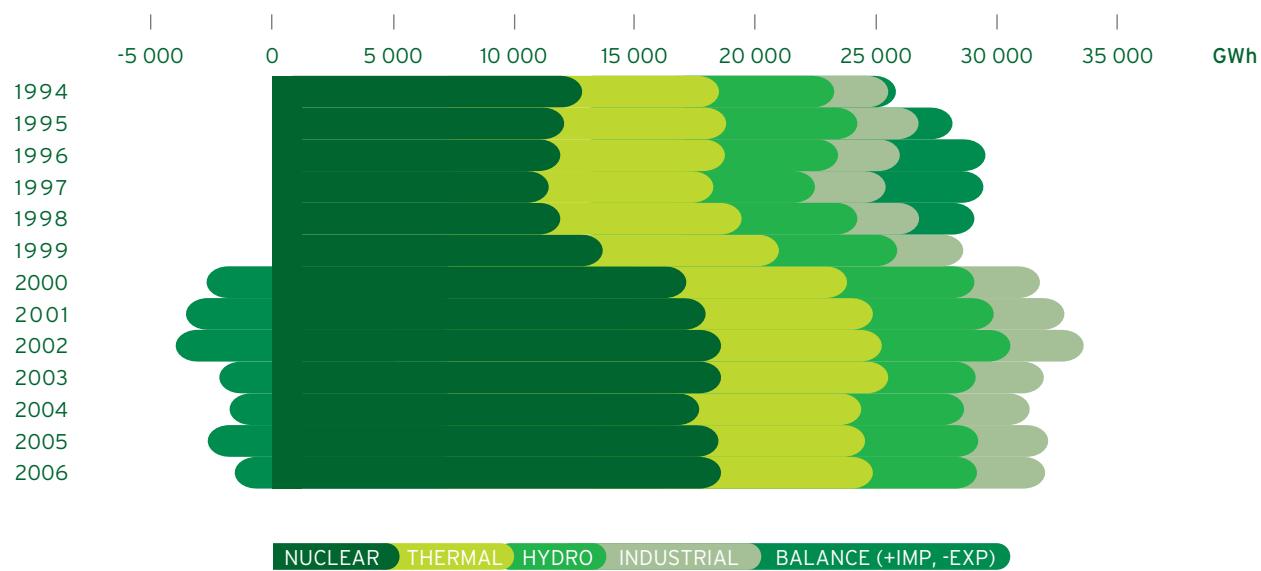
The addition of new computer network safety elements laid the foundation for secure and flexible data exchange among SED RIS systems, other SEPS, a. s., systems and UCTE partner information systems.

The modifications to SED productive systems and parameters thereof allow for operative adaptation to match demanding operation conditions of the Slovak power system, the electricity market liberalisation and perform tasks in a dignified manner vis-à-vis CENTREL and UCTE Slovak and foreign partners alike.

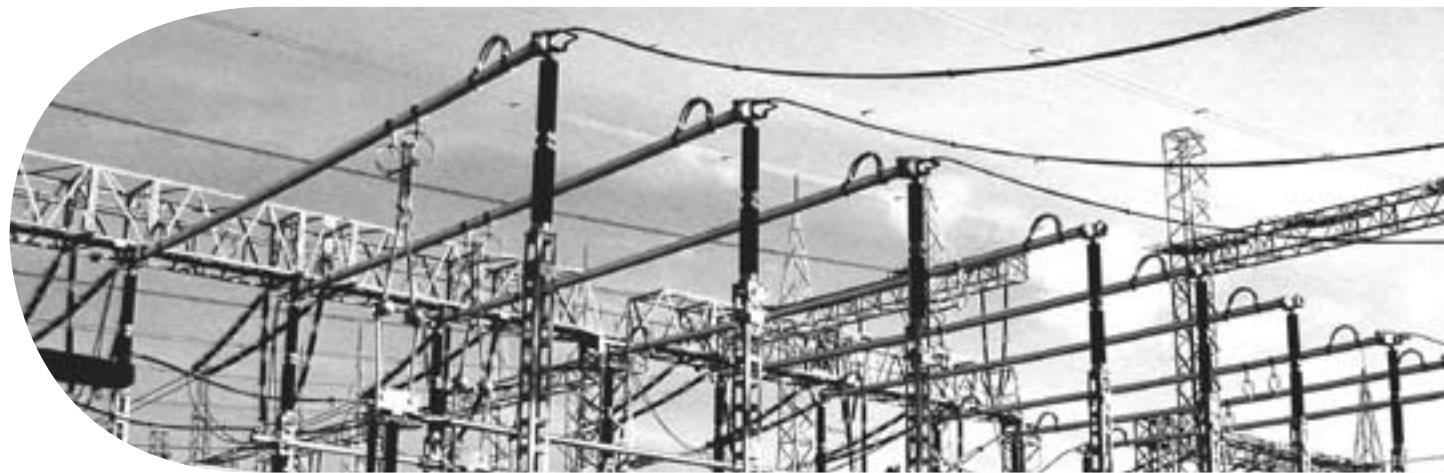
Yearly Electricity Production and Consumption of SR



Yearly Electricity Production and Balance of SR



Share of sources covering yearly consumption of SR





INVESTÍCIE

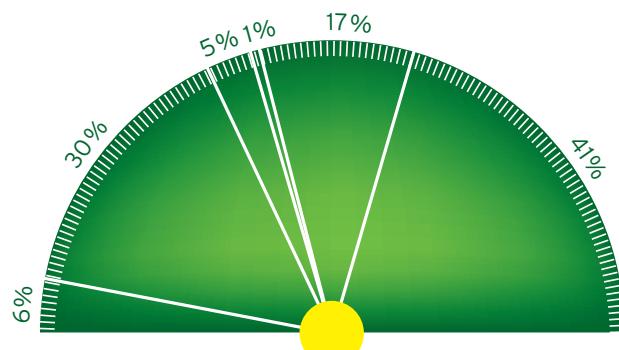
INVESTMENTS



INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2006 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v súlade s investičným plánom na roky 2006 - 2008, časť rok 2006. Z plánovaných investičných prostriedkov 1 118 245 tis. Sk na rok 2006 bolo skutočne vyčerpaných 1 190 972 tis. Sk, čo predstavuje 106,50%.

Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2006



6% VÝSTAVBA A REKONŠTRUKCIE VEDENÍ 30% REKONŠTRUKCIA TRANSFORMOVNÍ

5% DISPEČERSKÉ RIADENIE 1% EKOLOGICKÉ STAVBY

17% OSTATNÉ INVESTÍCIE (INFORMAČNÉ A OBCHODNÉ SYSTÉMY)

41% INVESTÍCIE RIADENÉ Z FONDU BIDSF

Hlavnými investičnými akciami v ročnom investičnom pláne 2006 boli rekonštrukcie rozvodní 400 kV Križovany (v predstihu uvedený do prevádzky výkonový transformátor 400/110 kV, prevádzková budova s novou dozornou a čistiareň zaolejovaných vôd) a Lemešany (uvedený do prevádzky transformátor 400/110 kV), ktoré súvisia s odstavením dvoch blokov jadrovej elektrárne - V1 Jaslovské Bohunice v rokoch 2006 a 2008.

Investičné náklady na rekonštrukciu 400 kV Križovany sú z väčšej časti financované z fondu Európskej banky pre obnovu a rozvoj (Bohunice International Decommissioning Support Fund - BIDSF).

V roku 2006 pokračovala príprava a realizácia prác na budovaní diaľkových riadení elektrických staníc (výmena vypínačov, výmena ochrán a montáž riadiacich informačných systémov). Súčasne sa zabezpečovala príprava (environmentálne štúdie) nových vedení 2 x 400 kV Lemešany - Moldava a vedenia 2 x 400 kV pre TR Medzibrod.

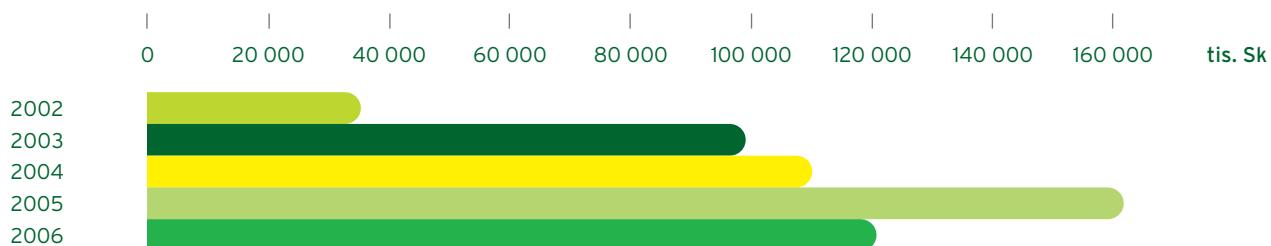
V roku 2006 bol ukončený a do prevádzky uvedený optický prepoj na vedení V 493 Horná Ždaňa - Sučany a optické prepojenie medzi VD Žilina a ES Varín.

V oblasti obchodných systémov bola investičná činnosť sústredená najmä na zabezpečenie exaktného merania a vyhodnotenia poskytovaných služieb a následne ich fakturáciu.

V oblasti informačných systémov boli investície zamerané hlavne na vybudovanie vlastnej optickej siete a odčlenenia informačných technológií SEPS, a. s., od SE, a. s..

V oblasti ekologických stavieb bola v roku 2006 ukončená rekonštrukcia olejovej kanalizácie v ES Varín a daná do prevádzky čistička odpadových vôd v ES Horná Ždaňa.

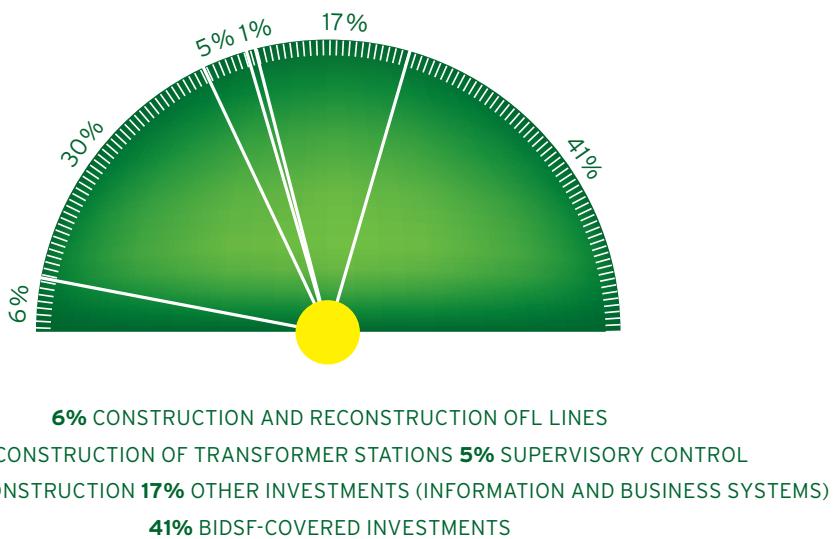
Prehľad čerpania investičných nákladov v období rokov 2002 – 2006



INVESTMENTS

As regards investments, the preparation and implementation of investment projects in line with the investment plan for 2006 - 2008, part 2006. Out of the planned investment means up to SKK 1,118,245,000 for 2006, SKK 1,190,972,000 were actually used, which accounts for 106.50 %.

Structure of realised investment costs in 2006



The principal investment actions in the 2006 investment plan included reconstructions of the 400 kV Križovany (400/110 kV transformer ahead of schedule put into operation, operating building with a new control room and an oily water treatment plant) and Lemešany (400/110 kV transformer put into operation) related to the closure of two NPP V1 Jaslovské Bohunice units in 2006 and 2008.

Investment costs towards the 400 kV Križovany reconstruction are largely funded from the European Bank for Reconstruction and Development Fund (Bohunice International Decommissioning Support Fund - BIDSF).

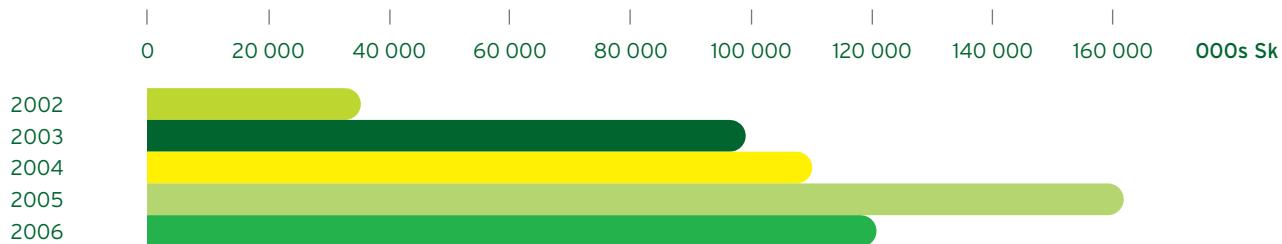
In 2006, the preparation and performance of works continued on building remote control of electric stations (replacement of switches, of protections and installation of control information systems). At the same under preparation (environmental studies) were new 2 x 400 kV Lemešany - Moldava lines and 2 x 400 kV lines for TR Medzibrod. In 2006, an optic interconnection on line V 493 Horná Ždaňa - Sučany and that between WW Žilina and ES Varín were completed and put into service.

With respect to business systems, investment activities were focused particularly on providing exact measurements and the evaluation of services provided and thereafter their invoicing.

In the field of information systems, investments were aimed at building own optic network and unbundling SEPS, a. s., information technologies from those of SE, a.s.

As regards ecologic constructions in 2006, the reconstruction of oil sewerage at ES Varín was completed and a waste water treatment plant commissioned at ES Horná Ždaňa.

Summary of using investment costs between 2002 and 2006





ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

ENVIRONMENTAL POLICY



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Jedným z hlavných poslaní akcovej spoločnosti je zabezpečiť všetky činnosti v požadovanej kvalite, spoľahlivosti a s čo najmenším negatívnym dopadom na životné prostredie a zdravie i bezpečnosť obyvateľstva.

Pre zabezpečenie uvedeného poslania Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. vyhlásila a uviedla do účinnosti environmentálnu politiku, ktorej hlavnými princípmi sú :

- vykonávať všetky činnosti v súlade s environmentálnymi zákonmi a predpismi Slovenskej republiky a ostatnými záväzkami, ktoré spoločnosť prijala,
- chrániť životné prostredie zavádzaním moderných technológií na zber zaolejovaných vôd, operatívnym riadením produkcie svojich odpadov a ďalších znečistení v procese výstavby, prevádzky a vyrádovania zariadení,
- stanoviť a skúmať vplyvy na životné prostredie a v prípade nesúladu vykonávať opatrenia na ich odstránenie,
- zabezpečiť sústavné zlepšovanie a prevenciu znečisťovania vo vzťahu k ochrane životného prostredia,
- udržiavať otvorený dialóg s verejnosťou, s dotknutými orgánmi štátnej správy a štátnymi orgánmi dozoru nad ochranou životného prostredia.

Na základe podrobnej analýzy a pravidelného monitorovania spoločnosť považuje za hlavný environmentálny cieľ prechod zo súčasného reaktívneho spôsobu venovania pozornosti k tvorbe a ochrane ŽP, ktorý je charakterizovaný hlavne dodržiavaním právnych predpisov pod hrozbou sankcií, na proaktívny spôsob, využívajúci dynamický cyklus plánuj - realizuj - kontroluj - naprávaj, ktorý je charakterizovaný využívaním filozofie environmentálneho systémového manažérstva organizácie s dôrazom na sústavné zlepšovanie environmentálneho správania

ENVIRONMENTAL POLICY

One of the joint-stock company's primary missions is to provide for all activities in the required quality, reliability and with the lowest possible negative environmental and public health and safety impacts.

To ensure the above mission, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., declared and put into effect an environmental policy whose main principles are to:

- carry out all the activities in accordance with environmental laws and regulations of the Slovak Republic and other obligations assumed by the company,
- protect the environment by introducing modern oily water collection technologies, operative control of production of its wastes and other pollutions in the construction, operation and decommissioning process,
- establish and examine environmental impacts and in case of a discrepancy takes action to eliminate them,
- ensure continual improvement and prevention of pollution in relation to environment conservation,
- maintain an open dialogue with the public, state administration authorities concerned and state environment conservation supervisory authorities,

Based on a detailed analysis and periodic monitoring, the company regards as its primary environmental objective to shift away from the current reactive way of paying attention to environmental management featuring particularly compliance with legal regulations under the threat of penalties to a proactive one while applying the dynamic cycle plan - implement - check - correct, which is characterised with the enforcement of the environmental system management philosophy of the organisation with an accent on continual improvement of environmental behaviour.



ROZVOJ SPOLOČNOSTI

COMPANY DEVELOPMENT



ROZVOJ SPOLOČNOSTI

Všetky aktivity SEPS, a. s., v oblasti rozvoja sústavy sa realizovali v súlade s politikou Európskej únie a so základnými právnymi dokumentmi (zákon č. 656/2004 Z. z. - zákon o energetike a 276/2001 Z. z. - zákon o regulácii v sieťových odvetviach), ktoré zmenili sektor elektroenergetiky SR.

Navyše, SEPS, a. s., vydaním technických podmienok pre pripojenie, prístup a prevádzkovanie prenosovej sústavy a obchodných podmienok určených v prevádzkovom poriadku, sa spolupodieľala na koordinovanom rozvoji celej ES SR.

Vychádzajúc zo schváleného dokumentu „Program rozvoja SEPS, a. s., na roky 2005 až 2015“ sa veľká pozornosť venovala investičným akciám, ktoré súviseli tak s existujúcim technickým stavom zariadení (postupná obnova, rekonštrukcia a modernizácia technologických zariadení), ako aj s očakávaným stavom v celoeurópskom prostredí. Nie je možné opomenúť skutočnosť, že pred SEPS, a. s., stála úloha vyrovnať sa so záväzkom Slovenska voči EÚ a to s postupným odstavením významného zdroja elektriny JE EBO V1, čo má dopad na oblasť zabezpečenia narastajúceho dopytu po elektrine (pripojenie možných zdrojov elektriny do PS SR, resp. vytvorenie ciest na dovoz chýbajúceho elektrického výkonu). Z fondu BIDSF bola už čerpaná časť prostriedkov na investičný projekt Križovany 400 kV. V najbližších rokoch sa očakáva ďalšie čerpanie pre stavby TR Bošáca, Transformácia 400/110 kV Medzibrod, Vedenie 2 x 400 kV Lemešany - Moldava.

V roku 2006 bol predstavenstvom spoločnosti SEPS, a. s., schválený zásadný rozvojový materiál „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017 s výhľadom do roku 2022“. V tomto dokumente sú zohľadnené všetky zásadné požiadavky na zachovanie kontinuity v rozvoji spoločnosti vo väzbe na požiadavku zabezpečenia trvalo udržateľného rozvoja SR v národnom i nadnárodnom rozmere. Pri jeho tvorbe sa prihliadal na podmienky spolupráce pre prevádzkovateľov prenosovej sústavy, ktoré boli upresnené v pravidlach prevádzky UCTE, tzv. Operational Handbook.

Rozvojová a investičná politika SEPS, a. s., vychádza zo základných potrieb, zásad a cieľov spoločnosti, ktoré má vytýčené v krátkodobom i dlhodobom horizonte. Sú to najmä:

- Bezpečná, spoľahlivá, environmentálne prijateľná a ekonomicky efektívna prevádzka PS.
- Riadenie prevádzky elektrizačnej sústavy SR s cieľom zabezpečovania vyrovnanej bilancie spotreba/výroba v reálnom čase, v súlade s národnými záujmami, podmienkami a odporúčaniami medzinárodnej spolupráce v rámci EÚ, resp. UCTE.

- Zabezpečenie stanovenej kvality prenášanej elektrickej energie (dodržiavanie technických parametrov určených normami a pravidlami EÚ, resp. UCTE).
- Zabezpečovanie rozvoja poskytovaných služieb v oblasti prenosu elektrickej energie prostredníctvom efektívne riadenej investičnej výstavby, technického rozvoja, inovácie, modernizácie, zvyšovania prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti, efektívnosti údržby a opráv prvkov prenosovej sústavy a dispečerského riadenia, riadeného programového prechodu na diaľkové riadenie elektrických staníc so zámerom minimalizácie strát v prenose, v súlade s národnými záujmami, podľa štátom stanovených priorít, pri dodržiavaní požiadaviek na ochranu životného prostredia.
- Vytváranie predpokladov na splnenie úloh vyplývajúcich z liberalizácie trhu s elektrinou v SR v súlade s národnými záujmami, podmienkami a odporúčaniami medzinárodnej spolupráce v rámci EÚ.
- Vytváranie predpokladov na plnohodnotné a nediskriminačné zapojenie SR do nadnárodného obchodu s elektrickou energiou.
- Zabezpečovanie plnohodnotného postavenia prenosovej sústavy SR na trhu s elektrinou a vybudovanie dlhodobých korektných vzťahov na nediskriminačnom princípe so všetkými reálnymi i potenciálnymi užívateľmi prenosovej sústavy.
- Kontinuálne rozširovanie spolupráce s ostatnými prepojenými sústavami v súlade s národnými záujmami, podmienkami a odporúčaniami medzinárodnej spolupráce v rámci EÚ, resp. UCTE.
- Optimalizácia prevádzkových a investičných nákladov na zabezpečovanie hlavných činností a dosahovanie primeraného, resp. nevyhnutného zisku na rozvoj sústavy.
- Vytváranie optimálnych podmienok a stimulov na rozvoj hospodárstva a priemyslu v podmienkach elektroenergetiky SR postupnou náhradou 220 kV sústavy sústavou 400 kV v súlade s plánovanými zmenami v infraštruktúre národného hospodárstva a priemyslu na koordinované napredovanie všetkých regiónov SR.
- Rozvoj medzinárodnej spolupráce v oblasti diaľkového prenosu elektrickej energie.

Schválením Programu rozvoja spoločnosti SEPS, a. s., sú zadefinované a zdôvodnené nevyhnutné technické, technologické a investičné potreby, úlohy a opatrenia v podmienkach prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR na zabezpečenie optimálneho trvalo udržateľného rozvoja SEPS, a. s., pri splnení zásadných kvalitatívnych i kvantitatívnych kritérií bezpečnosti, spoľahlivosti, ochrany životného prostredia a efektívnosti poskytovaných služieb užívateľom prenosovej sústavy SR.

Tento dokument organicky nadväzuje na „Program rozvoja hlavných technologických zariadení na roky 2005 až 2015 s výhľadom do roku 2020“. Sú v ňom zohľadnené všetky zásadné požiadavky na zachovanie kontinuity v rozvoji spoločnosti vo väzbe na požiadavku zabezpečenia trvalo udržateľného rozvoja SR v národnom i nadnárodnom rozmere. Dokument je už druhým rozvojovým dokumentom SEPS, a. s., od vzniku nezávislého prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo forme samostatnej akciovéj spoločnosti SEPS, a. s., ktorá vznikla v roku 2002.

COMPANY DEVELOPMENT

All of SEPS, a. s., system development activities were undertaken in accordance with EU policy and the underlying legal documents (Act No. 656/2004 Coll. - Act on Energy - and No. 276/2001 Coll. - Act on Regulation in Network Industries), which changed the Slovak power industry.

Moreover, SEPS, a. s., was involved through the issue of the technical conditions for connection, access to and operation of the transmission system and business conditions set out in the Operational Code in the co-ordinated development of the whole PS SR.

Based on the approved document "SEPS, a. s., Development Program for 2005 through 2015", much attention was paid to investment actions related to existing technical condition of facilities (gradual renewal, reconstruction and modernisation of technologic equipment) as well as to the expected state in the all-European environment. It should be noted that SEPS, a. s., was faced up with a task of coming to terms with Slovakia's obligations towards the EU through gradual shutdown of a major power source at Jaslovské Bohunice, impacting the ever-growing demand for electricity (connection of possible power sources to the Slovak Republic's transmission system or creation of paths to import the missing electric power). Some of funds have already been drawn from the BIDSF on the investment project 400 kV Križovany. Further funding is expected over the coming years for the developments of TR Bošáca, 400/110 kV transformation Medzibrod, 2x400 kV lines Lemešany - Moldava.

In 2006, a principal development document called „SEPS, a. s., Program for Development of Major Technologic Equipment for 2008 through 2017 with an outlook by 2022“ was approved by the company's Board of Directors. The document takes into consideration all the principal requirements for maintaining the company development continuity in relation to the requirement for providing the Slovak Republic's sustainable development on a national and multinational scale. In developing it, the conditions of co-operation for transmission system operators as specified in the UCTE Operational Handbook were taken account of.

SEPS, a. s., development and investment policy is based on the company fundamental needs, principles and goals set both in the short-term and long-term. These are in particular:

- Secure, reliable, environmentally acceptable and economically effective TS operation.
- Management of the Slovak power system operation with the aim of securing real-time demand/generation balance, in line with the national interests, conditions and recommendations of international co-operation within the EU and UCTE.

- Ensure the established quality of electricity transmitted (compliance with technical parameters set out by EU and UCTE standards and rules).
- Ensure development of electricity transmission services provided through effectively controlled investment construction, technical development, innovation, upgrade, improving operation safety and reliability, effectiveness of maintenance of and repairs to transmission system and supervisory control elements, controlled programmatic switchover to remote control of electric stations with a view to minimising transmission losses, in line with the national interests, by the priorities set by the state, while complying with environmental conservation requirements.
- Create prerequisites for fulfilling tasks arising out of the Slovak electricity market liberalisation, in line with the national interests, conditions and recommendations of EU international co-operation.
- Create prerequisites for the Slovak Republic's full and non-discriminating involvement in multinational trade in electricity.
- Ensure the full position of the Slovak transmission system on the electricity market and build up long-term fair relations on the non-discriminating principle with all real and perspective transmission system users.
- Extend continually the co-operation with other interconnected systems in line with the national interests, conditions and recommendations of international co-operation within the EU and UCTE.
- Optimise operating and investment costs to ensure primary activities and making reasonable profit necessary to develop the system.
- Create optimal conditions and incentives to develop the economy and industry in Slovak power conditions by gradually replacing the 220 kV system with the 400 kV one in accordance with the scheduled changes in the national economy and industry infrastructure towards co-ordinated advancement of all the Slovak regions.
- Develop international co-operation on remote electricity transmission.

By approving SEPS, a. s., Development Program necessary technical, technologic and investment needs, tasks and measures in SR transmission system operator conditions are defined and reasoned to ensure SEPS, a. s., optimal sustainable development while meeting essential qualitative and quantitative criteria for safety, reliability, environmental protection, and effectiveness of services provided to Slovak transmission system users.

This document organically follows up on the „Program for Development of Major Technologic Equipment for 2005 through 2015 with an outlook by 2020“, taking account of all the principal requirements for maintaining the company development continuity in relation to the requirement for providing the Slovak Republic's sustainable development on a national and multinational scale. The document is already SEPS, a. s., second development instrument since the setup of an independent transmission system operator in the form of SEPS, a. s., established in 2002.



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

INTERNATIONAL CO-OPERATION

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. považuje spoluprácu s významnými subjektmi v oblasti prenosu elektriny na medzinárodnej úrovni za klúčovú. Partnerstvo s medzinárodnými organizáciami ako UCTE, CENTREL a ETSO bolo v roku 2006 pre SEPS, a. s., dôležitým najmä z hľadiska výmeny informácií a odborných skúseností, rozvoja vzájomných vzťahov, ako aj účasti na spoločných projektoch.

Členstvo SEPS, a. s., v Únii pre koordináciu prenosu elektriny (UCTE) bolo aj v roku 2006 aktívne a prospiešné. Vysoké požiadavky na bezpečnosť a spoľahlivosť dodávok elektriny, ktoré sú na SEPS, a. s., ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy kladené, posilnili potrebu vzájomného dialógu, súdržnosti a angažovanosti. V roku 2006 sa SEPS, a. s., podieľala na týchto významných aktivitách v rámci UCTE:

- stretnutie Riadiaceho výboru UCTE v Bratislave v marci 2006,
- schválenie ďalších častí Prevádzkovej príručky UCTE 4, 5, 6 a 7, ktoré sa zaobrajú koordinovaným plánovaním prevádzky, prevádzkovou bezpečnosťou, postupmi v stavoch núdze a komunikačnou infraštruktúrou,
- podpísanie Dodatku k Multilaterálnej zmluve, ktorá predstavuje právny záväzok členských prevádzkovateľov prenosových sústav dodržiavať pravidlá uvedené v schválených častiach 4 - 7 Prevádzkovej príručky UCTE (OpHb),
- účasť na prípravnom procese novej časti OpHb č. 8 pre tréning dispečerov a prevádzkového personálu PPS, ktorá definuje štandardný rámec pre tréning, ako i preukázateľnosť, že dispečeri ovládajú riadenie prenosovej sústavy so zreteľom na bezpečnostné požiadavky,
- účasť na CMEP (Compliance Monitoring and Enforcement Process), ktorý je súčasťou bezpečnostného balíčka UCTE (spolu s OpHb a Multilaterálnou dohodou), s cieľom zabezpečiť dodržiavanie technických a právnych záležitostí uvedených v OpHb,
- prijatie novej internej štruktúry UCTE so začiatkom v roku 2007, tzv. Change Project, ktorého cieľom je zefektívnenie pracovného procesu v rámci UCTE,
- účasť na projektovej štúdií UCTE IPS/UPS, ktorá skúma realizovateľnosť synchrónneho prepojenia uvedených systémov,
- aktívna účasť v novom pracovnom tíme pre projekt synchrónneho pripojenia Ukrajiny a Moldavska k systému UCTE,

- účasť na vyšetrovaní príčin systémovej poruchy UCTE zo 4. 11. 2006, ktorá mala za následok výpadok elektriny v krajinách kontinentálnej Európy.

Regionálne združenie štyroch prevádzkovateľov prenosových sústav CENTREL ukončilo svoju činnosť v decembri 2006. Združenie naplnilo svoje poslanie a vízie a ďalšia spolupráca bude pokračovať v udržiavaní bližších vzťahov medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav v regióne. SEPS, a. s., sa v roku 2006 podieľala na nasledujúcich aktivitách združenia CENTREL:

- stretnutie Riadiaceho výboru CENTREL v Bratislave v októbri 2006,
- podpísanie Memoranda o porozumení a spolupráci prevádzkovateľov prenosových sústav v strednej Európe,
- podpísanie Zmluvy o ukončení združenia CENTREL k 31. 12. 2006,
- podpísanie Zmluvy o prevádzke spoločného zúčtovacieho a riadiaceho bloku, ktorú bude zabezpečovať PSE-Operátor.

Európske združenie prevádzkovateľov prenosových sústav (ETSO) v roku 2006 zaznamenalo medzi svojimi členmi činorodú obchodnú aktivitu, pričom participácia SEPS, a. s., bola nasledovná:

- koordinácia prístupu pri tvorbe cezhraničných tarív a riešenie tzv. úzkych miest v prepojenom systéme,
- cezhraničné obchodovanie a kompenzačný mechanizmus (CBT mechanizmus), resp. postup pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sietí pre cezhraničný obchod s elektrinou,
- schválenie modifikovaných Stanov ETSO a Vnútorných pravidiel ETSO,
- príprava projektu ETSO Vista, ktorý umožňuje prístup k informáciám o trhu všetkým členom a zainteresovaným subjektom.

Na základe úzkej spolupráce v oblasti zabezpečenia systému, ktorá vznikla už v januári 2004, sa regionálni prevádzkovatelia prenosových sústav zoskupili do neformálnej platformy označovanej ako „8 TSO“ v rámci stredoeurópskeho regiónu (CEE). Cieľom zoskupenia je rozvíjanie metódy riadenia preťaženia, pridelovanie cezhraničných kapacít formou spoločnej koordinovanej aukcie, ako aj koordinácia rôznych aspektov zabezpečenia dodávky na regionálnej úrovni. SEPS, a. s., sa v rámci 8 TSO zúčastnila na nasledujúcich aktivitách:

- podpísanie Memoranda o porozumení, ktoré sa týka spolupráce ôsmich prevádzkovateľov prenosových sústav v rámci CEE dňa 22. 12. 2006,
- príprava Pravidiel regionálnej spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav v CEE, ktorých cieľom je spoločný postup vo veciach regionálneho významu, ktoré sa dotýkajú činnosti PPS,
- vývoj spoločnej metodiky pre pridelovanie cezhraničných kapacít, ktorá by sa mala približovať fyzikálnym tokom a riešenie relevantných technických, zmluvných a regulačných otázok,
- rozhodnutie o umiestnení nezávislej, spoločnej a transparentnej aukčnej kancelárie so sídlom v Nemecku.

INTERNATIONAL CO-OPERATION

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., regards the co-operation with major electricity transmission entities at international level as key. The partnership with such international organisations as the UCTE, CENTREL and the ETSO in 2006 was of relevance to SEPS, a. s., in particular in terms of information exchange and expert experiences, relation development, and participation in joint projects.

SEPS, a. s., membership of the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE) was active and beneficial in 2006 as well. The high demands on safety and reliability of electricity supplies imposed on SEPS, a. s., as the transmission system operator strengthened the need for mutual dialogue, unity and commitment. In 2006, SEPS, a. s., participated in the following major UCTE activities:

- a UCTE Steering Committee meeting in Bratislava in March 2006,
- approval of other UCTE Operational Handbook Policies 4, 5, 6 and 7 dealing with co-ordinated planning of operation, operational safety, procedures in emergencies, and communication infrastructure,
- completion of an Appendix to the Multilateral Agreement which constitutes a legal undertaking of member transmission system operators to abide by the rules set out in the approved policies 4 - 7 of the UCTE Operational Handbook (OpHb),
- participation in the preparatory process of new OpHb part 8 for training of dispatchers and TSO operating personnel, which defines the standard framework for training and certification that dispatchers can handle the transmission system management, having regard for safety requirements,
- participation in CMEP (Compliance Monitoring and Enforcement Process) which is part of the UCTE safety package (along with OpHb and the Multilateral Agreement) in order to ensure that technical and legal issues set out in OpHb are complied with,
- adoption of a new UCTE internal structure starting 2007, the so-called Change Project aimed to make the UCTE working process more effective,
- participation in UCTE's project study IPS/UPS that examines the feasibility of a synchronous interconnection of the above systems,
- active involvement in the new working team on the project of synchronous connection to the UCTE system of Ukraine and Moldavia,

- participation in the investigation into the causes of the UCTE system failure of 4 November 2006 resulting in a blackout in continental European countries.

The regional association of four transmission system operators CENTREL completed its activities in December 2006. The association met its mission and vision and further co-operation will carry on maintaining closer relations among the region's transmission system operators. In 2006, SEPS, a. s., participated in the following CENTREL activities:

- a CENTREL Steering Committee meeting in Bratislava in October 2006,
- completion of a Memorandum of Understanding and Co-operation of Central European Transmission System Operator,
- completion of the Agreement for Termination of CENTREL as of 31 December 2006,
- completion of the Agreement for Operation of the Common Accounting and Control Unit to be provided by PSE-Operator.

In 2006, the European Transmission System Operators (ETSO) saw among its members vigorous business activities, with SEPS, a. s., participating as follows:

- co-ordination of approach while setting cross-border tariffs and handling bottlenecks in the interconnected system,
- cross-border trading (CBT) mechanism and procedure in accounting and clearing of payments for the use of national transmission networks for cross-border trading in electricity,
- approval of modified ETSO Statute and ETSO Internal Rules,
- preparation of the ETSO project Vista allowing for access to information on the market to all the members and entities concerned.

Based on the close co-operation on system arrangements launched as early as 2004, CEE regional transmission system operators have been brought together in an informal platform called "8 TSO". The aim of the group is to develop the overload management method, allocate cross-border capacities in the form of a common co-ordinated auction, and co-ordinate various supply aspects at regional level: SEPS, a. s., participated within 8 TSO in the following activities:

- completion of a Memorandum of Understanding concerning co-operation of eight CEE transmission system operators on 22 December 2006,
- preparation of the Rules on regional co-operation of CEE transmission system operators aimed to take joint action in matters of regional relevance relating to TSO activities,
- development of a common methodology for allocation of cross-border capacities which should approximate to physical flows and addressing relevant technical contractual and regulation issues,
- a decision on the location of an independent common and transparent auction office based in Germany.

A close-up, black-and-white photograph of two hands clasped together. The hands are positioned in the lower half of the frame, with fingers interlocked. The lighting is dramatic, highlighting the skin texture and the bones of the hands against a dark background.

ĽUDSKÉ ZDROJE

HUMAN RESOURCES



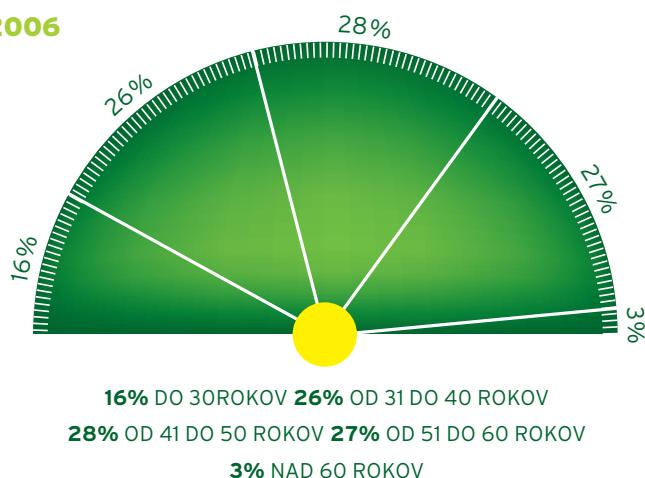
LUDSKÉ ZDROJE

Uskutočnené zmeny v spoločnosti v priebehu roka 2006 boli orientované predovšetkým na zvyšovanie odbornosti, výkonnosti, motivácie a spokojnosti zamestnancov. Dôraz bol kladený na zadefinovanie princípov firemnnej kultúry odrážajúcej aktuálne priority vo vzájomných vzťahoch spoločnosti a jej zamestnancov, klientov, spolupracujúcich inštitúcií.

Uplatňovanú politiku zamestnanosti priamo ovplyvňovali zámery a vízia spoločnosti, ktorou je poskytovať trvalo kvalitné služby a uspokojovať potreby zákazníkov - účastníkov v oblasti prenosu elektrickej energie na tuzemskom a zahraničnom trhu. S uvedeným zámerom korešpondovali zmeny a vývoj funkčnej schémy a organizačnej štruktúry v spoločnosti a jej personálne obsadenie.

SEPS, a. s., mala ku dňu 31. 12. 2006 v evidenčnom stave 579 zamestnancov. Z uvedeného počtu bolo 430 technicko-správnych zamestnancov a 149 zamestnancov v robotníckych profesiach. Prírastok oproti koncovému stavu roku 2005 predstavuje 47 zamestnancov. Výrazný vplyv na nárast zamestnancov mali organizačné zmeny súvisiace s potrebou vytvorenia nových pracovných pozícii a ich personálneho obsadenia za účelom zabezpečenia výkonu obsluhy elektrických staníc prenosovej sústavy v Stupave (11 zamestnancov), Lemešanoch (11 zamestnancov) a Senici (5 zamestnancov). Priemerný vek zamestnancov spoločnosti sa dlhodobo pohybuje na úrovni 43 rokov. Veková štruktúra zamestnancov spoločnosti v roku 2006 sa v porovnaní s predchádzajúcim rokom výrazne nezmenila. Najsilnejšie vekové kategórie tvorili zamestnanci v produktívnom veku od 31 do 50 rokov.

Veková štruktúra k 31. 12. 2006



VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA A VZDELÁVANIE ZAMESTNANCOV

K 31. 12. 2006 pracovalo v spoločnosti 281 zamestnancov s vysokoškolským vzdelaním, 297 zamestnancov so stredoškolským vzdelaním a 1 zamestnanec so základným vzdelaním.

2006 stredoškolské 49% / vysokoškolské 51%

Vzdelávanie v podmienkach spoločnosti predstavuje plánovaný proces zameraný na získavanie, prehľbovanie a udržiavanie vedomostí a zručností zamestnancov s cieľom dosiahnuť efektívny výkon spoločnosti. Vzdelávacie aktivity nadväzovali na hlavné zámery, ciele a možnosti spoločnosti a uskutočňované organizačné a personálne zmeny.

Spoločnosť v roku 2006 investovala do vzdelávania a rozvoja zamestnancov 16 623 tis. Sk. Proces vzdelávania a rozvoja bol realizovaný na základe schváleného plánu vzdelávacích aktivít na príslušný rok. V rámci profesijnej prípravy boli zabezpečované cyklické vzdelávacie aktivity vyplývajúce z príslušného všeobecne záväzného právneho predpisu pre danú profesiu. Okrem tréningov v oblasti informačných systémov bol v roku 2006 zaznamenaný zvýšený záujem zamestnancov o technickú (odbornú) prípravu, čo súviselo s implementovaním nových technológií do prevádzky. V rámci prípravy dispečerov SED prebehli prvé 3 moduly odborného kurzu zameraného na riadenie ES SR. Celkový, 6-modulový kurz, realizuje Technická univerzita Košice. Značná pozornosť bola venovaná aj jazykovej príprave zamestnancov.

ODMEŇOVANIE A MOTIVÁCIA

Systém odmeňovania nadväzoval na plnenie hlavných cieľov a obchodných zámerov spoločnosti. Tempo rastu miezd korešpondovalo s uplatňovanou motivačnou politikou v spoločnosti, v nadväznosti na dohodnutý rast miezd v platnej Podnikovej kolektívnej zmluve na rok 2006. Opatrenia, vykonávané vedením spoločnosti v priebehu roka 2006 boli zamerané na intenzifikáciu plnenia úloh spoločnosti pri existujúcom počte zamestnancov a viedli k úspore čerpania mzdových nákladov oproti plánovaným mzdovým nákladom.

Plnenie náročných úloh vyplývajúcich z poslania SEPS, a. s., je úzko prepojené so starostlivosťou o zamestnancov. V roku 2006 spoločnosť úspešne uplatňovala politiku starostlivosti o zamestnancov, najmä o rizikové skupiny zamestnancov v jednotlivých prevádzkach. V rámci sociálnej politiky boli zamestnancom poskytované príspevky zo sociálneho fondu na čiastočnú úhradu nákladov na dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, rekreáciu detí zamestnancov. V roku 2006 bol zavedený príspevok pri narodení dieťaťa zamestnanca.

Uplatňovanou politikou zamestnanosti, mzdovou politikou a sociálnou starostlivosťou o zamestnancov boli vytvorené dobré predpoklady pre plnenie zámerov obchodno-finančného plánu.

BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ZDRAVIA PRI PRÁCI A OCHRANA PRED POŽIARMI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., zabezpečuje povinnosti zamestnávateľa v zmysle Zákona č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci. Dodržiava všeobecné zásady prevencie na vylúčenie



rizík a faktorov podmieňujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia pri práci.

Za obdobie roku 2006 neboli registrované pracovné úraz ani u zamestnancov SEPS, a. s., ani u zamestnancov dodávateľských organizácií. Pracovná zdravotná služba bola zabezpečovaná v zmysle Zákona č. 126/2006 Z. z. o verejnom zdravotníctve.

Ochrana pred požiarmi je vykonávaná v zmysle vyhlášky MV SR č. 121/2002 Z. z. o požiarnej prevencii. V roku 2006 neboli zaznamenané žiadny požiar v objektoch SEPS a.s.

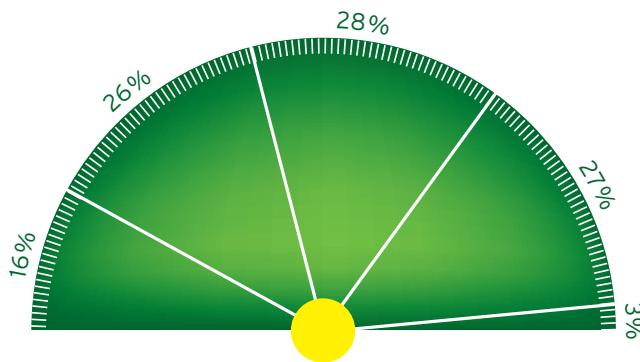
HUMAN RESOURCES

The changes undertaken in the company during 2006 were aimed particularly at enhancing expertise, performance, motivation and satisfaction of employees. An accent was put on the definition of corporate culture principles reflecting the current priorities in the relations of the company and its employees, customers, cooperating institutions.

The applied employment policy was directly affected by the company objectives and vision which is to provide permanently high-quality services and satisfy the needs of customers - participants in regard of electricity transmission on domestic and foreign markets. Changes and development in the company functional scheme and organisational structure and its staffing chart corresponded to the aforesaid objectives.

As of 31 December 2006, SEPS, a. s., had a registered staff of 579, of whom 430 were technical-administrative employees and 149 in worker professions, up 47 employees from the end of 2005. The increase in employees was strongly affected by the organisational changes related to the need for creation of new jobs and their staffing in order to provide for service of electric stations of the transmission system in Stupava (11 employees), Lemešany (11 employees), and Senica (5 employees). The age of the employees has long averaged 43 years. The age structure of the company employees in 2006 did not change considerably as compared with the previous year. The strongest age brackets consist of employees aged 31 to 50.

Age structure as of 31 December 2006



EDUCATION STRUCTURE AND TRAINING OF EMPLOYEES

As of 31 December 2006, there were 281 employees with tertiary education, 297 employees with secondary education and 1 employee with primary education.

2006 Secondary 49% / Tertiary 51%

Training in the company conditions is a planned process focused on acquiring, deepening and retention of knowledge and skills of employees with a view to achieving effective performance of the company. Training activities followed up on the company principal objectives, goals and possibilities and organisational and personnel changes undertaken. In 2006, the company spent SKK 16,623,000 on staff training and development, with the training and development process being pursued under the approved plan for training activities for the appropriate year. Within the training, cyclic training activities arising out of a particular binding legislation for a given profession were ensured. In addition to training on information systems, the year 2006 saw an increased interest in technical (special) training, which was related to the implementation of new technologies into operation. Under SED dispatchers training, the first three modules of a special course focused on PS SR management took place. The global six-module course is conducted by the Košice-based Technical University. Considerable attention was also paid to staff language training.

REMUNERATION AND MOTIVATION

The remuneration system was linked to the fulfilment of the company primary goals and business objectives. The wage growth rate was commensurate with the applied motivation policy of the company, further to the agreed wage growth in the effective Corporate Collective Agreement for 2006. Measures taken by the company management during 2006 were aimed to intensify the performance of company tasks with the existing payroll and resulted in labour costs savings against the planned labour costs.

The performance of challenging tasks ensuing from SEPS, a. s., mission is closely related to the care of employees. In 2006, the company successfully pursued staff care policy, in particular risk staff groups in the respective operations. Within social policy employees were granted contributions from the social fund towards partial coverage of costs of travel to and from work, workforce regeneration, recreation of employees children. In 2006, an employee's child birth contribution was introduced.

By the pursued employment policy, pay policy and social care of employees, good prerequisites were created for meeting the business and financial plan objectives.

OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY AND FIRE PROTECTION

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., performs the employer obligations pursuant to Act No. 124/2006 Coll. on occupational health and safety, complying with general prevention principles to eliminate risks giving rise to the occurrence of occupational accidents, occupational diseases and other job-related health damage.

Over 2006 there was registered none occupational accident with either SEPS, a. s., employees or with supplier organisations personnel. The occupational health service was provided pursuant to Act No. 126/2006 Coll. on public health care.

Fire protection is carried out by course of Slovak Interior Ministry Decree No. 121/2002 Coll. on fire prevention. In 2006, there was registered none fire at SEPS, a. s., premises.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA ZA ROK 2006

ECONOMIC RESULTS FOR YEAR 2006

$$E=mc^2$$



VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

SEPS, a. s., viedie od roku 2006 v súlade so zákonom o účtovníctve účtovníctvo podľa medzinárodných účtovných štandardov (IFRS).

SEPS, a. s., mala v roku 2006 celkové výnosy 15 268 349 tis. Sk pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 14 167 466 tis. Sk. Zisk pred zdanením predstavuje 1 375 414 tis. Sk.

Pridaná hodnota bola vytvorená vo výške 2 882 758 tis. Sk a predstavuje na zamestnanca a mesiac 425,9 tis. Sk.

Priemerný prepočítaný stav zamestnancov v roku 2006 bol 564.

Zisk po zdanení za rok 2006 bol vytvorený vo výške 1 100 883 tis. Sk.

PRECHOD NA MEDZINÁRODNÉ ŠTANDARDY PRE FINANČNÉ VÝKAZNÍCTVO (IFRS)

Na základe požiadavky slovenského zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, SEPS, a. s., zmenila účtovnú politiku zostavovania účtovnej závierky k 1. januáru 2006 na Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ (IFRS). Výsledky hospodárenia spoločnosti za rok 2006 boli vypracované podľa IFRS, čo je odlišná báza v porovnaní s výsledkami hospodárenia za roky 2004 a 2005, ktoré boli vypracované na základe slovenských účtovných štandardov.

Finančné údaje za rok 2006, prezentované vo výročnej správe sú odvodené z IFRS účtovnej závierky, a finančné údaje za roky 2004 a 2005 sú odvodené zo schválených účtovných závierok zostavených na základe predchádzajúcich účtovných štandardov platných v Slovenskej republike (SAS).

Vplyv prechodu zo slovenských účtovných štandardov na IFRS je bližšie opísaný v IFRS účtovnej závierke, ktorá je súčasťou výročnej správy.

VÝNOSY

Celkové výnosy v roku 2006 boli 15 268 349 tis. Sk. Štruktúra výnosov vychádza z rozsahu činností a služieb, ktoré SEPS, a. s., poskytovala.

Štruktúra celkových výnosov SEPS, a. s., (v tis. Sk)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Prevádzkové výnosy	16 889 335	15 622 861	14 868 405
z toho:			
Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy	16 652 703	15 508 074	14 736 318
z toho:			
tržby za prístup k PS a prenos	2 602 113	2 013 572	1 997 455
tržby za straty	315 818	283 553	369 186
tržby za tranzit	206 408	162 385	166 861
tržby z CBT	339 840	352 515	382 980
tržby za systémové služby	9 209 178	7 375 818	7 816 753
tržby za prevádzkovanie systému	3 268 065	3 623 615	1 365 304
tržby za odchýlky, za viacnáklady odch. a RE	380 582	1 052 034	1 825 620
tržby z aukcií	330 699	604 933	781 833
tržby za zúčtovanie odchýlok	-	39 649	30 326
Tržby za ostatné neregulované činnosti	71 784	72 339	113 182
Ostatné prevádzkové výnosy	164 848	42 448	18 905
Finančné výnosy	165 651	268 101	399 944
Mimoriadne výnosy	1 204	0	0
Výnosy celkom	17 056 190	15 890 962	15 268 349

Celkové výnosy za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2006 dosiahli 14 736 318 tis. Sk, čo je 96,5 % z celkových výnosov, z toho:

- tržby za prístup k PS a prenos boli 1 997 455 tis. Sk, čo predstavuje 13,1 % z celkových výnosov,
- tržby za straty boli 369 186 tis. Sk, čo predstavuje 2,4 % z celkových výnosov,
- tržby a výnosy za tranzit boli 166 861 tis. Sk, čo je 1,1 % z celkových výnosov,
- tržby z CBT (Cross Border Trading - cezhraničné obchodovanie) boli 382 980 tis. Sk, čo je 2,5 % z celkových výnosov,
- tržby za systémové služby boli 7 816 753 tis. Sk, čo je 51,2 % z celkových výnosov,
- tržby za prevádzkovanie systému boli 1 365 304 tis. Sk, čo je 8,9 % z celkových výnosov,
- tržby za odchýlky, viacnáklady - odchýlky a regulačnú elektrinu (RE) boli vo výške 1 825 620 tis. Sk, čo je 12,0 % z celkových výnosov,
- tržby z aukcií boli 781 833 tis. Sk, čo je 5,1 % z celkových výnosov,
- tržby za zúčtovanie odchýlok boli 30 326 tis. Sk, čo je 0,2 % z celkových výnosov.

Tržby za ostatné neregulované činnosti predstavujú služby pre cudzích odberateľov (diagnostické činnosti, rozbory olejov, overovanie prístrojových transformátorov, telekomunikačné služby, služby RIS - Riadiaci informačný systém, prenájom nebytových priestorov, prenájom vedenia, úprava vedenia a i.) a tržby z cezhraničnej výpomoci. Tieto tržby dosiahli 113 182 tis. Sk, čo je 0,7 % z celkových výnosov.

Ostatné prevádzkové výnosy tvorí predaj z likvidácie vyradeného majetku a materiálu, zmluvné pokuty a penále, ostatné pokuty, ostatné výnosy z hospodárskej činnosti a zúčtovanie ostatných opravných položiek. Ostatné prevádzkové výnosy dosiahli čiastku 18 905 tis. Sk, čo predstavuje 0,1 % z celkových výnosov.

Finančné výnosy, ktoré tvoria predovšetkým výnosové úroky a kurzové zisky, v roku 2006 boli 399 944 tis. Sk, čo je 2,6 % z celkových výnosov.

V roku 2006 predstavujú výnosy na zamestnanca a mesiac čiastku 2 256 tis. Sk.

NÁKLADY

Celkové náklady bez dane z príjmov dosiahli v roku 2006 čiastku 13 892 935 tis. Sk.

Štruktúra celkových nákladov SEPS, a. s., (v tis. Sk)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Prevádzkové náklady	14 755 847	14 702 481	13 661 851
z toho: Výrobná spotreba	13 732 787	13 147 871	11 966 742
z toho: nákup el. energie na krytie strát	311 379	341 950	336 779
náklady na podporné služby	9 085 330	7 373 570	7 193 172
náklady na prevádzkovanie systému	3 268 065	3 623 615	1 596 262
náklady na odchýlky, RE a viacnáklady - odchýlky	351 123	1 052 863	1 916 255
náklady na aukcie	270	39 797	3 474
Osobné náklady	266 159	331 011	459 399
Odpisy	609 134	755 816	861 578
Ostatné prevádzkové náklady	147 767	467 783	374 132
Finančné náklady	188 020	232 885	231 084
Mimoriadne náklady	0	0	0
Náklady pred zdanením celkom	14 943 867	14 935 366	13 892 935

Prevádzkové náklady v čiastke 13 661 851 tis. Sk (98,3 % z celkových nákladov) tvorí spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a tvorba ostatných opravných položiek. Výrobná spotreba v čiastke 11 966 742 tis. Sk predstavuje 86,1 % z celkových nákladov, z toho nákup elektrickej energie na krytie strát 2,4 %, náklady na podporné služby 51,8 %, náklady na odchýlky, regulačnú elektrinu (RE) a viacnáklady - odchýlky 13,8 %, náklady na prevádzkovanie systému 11,5 % a náklady na aukcie 0,03 % z celkových nákladov. Osobné náklady tvoria 3,3 %, odpisy 6,2 % a ostatné prevádzkové náklady 2,7 % z celkových nákladov.

Finančné náklady (nákladové úroky, kurzové straty a bankové poplatky) tvoria 1,7 % celkových nákladov SEPS, a. s.,

Tvorba výsledku hospodárenia (VH) (v tis. Sk)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Prevádzkový VH	2 133 488	920 380	1 206 554
Finančný VH	-22 369	35 216	168 860
Mimoriadny VH	1 204	0	0
VH pred zdanením	2 112 323	955 596	1 375 414

Prevádzkový výsledok hospodárenia v roku 2006 je vo výške 1 206 554 tis. Sk a predstavuje 87,7 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením. Finančný výsledok hospodárenia je vo výške 168 860 tis. Sk a tvorí 12,3 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením.

VÝSLEDOK HOSPODÁRENIA A DAŇ Z PRÍJMOV

Výsledok hospodárenia pred zdanením v roku 2006 je vo výške 1 375 414 tis. Sk. Daň z príjmov je 274 531 tis. Sk. Tvorí ju daň z príjmov splatná vo výške 268 137 tis. Sk a daň z príjmov odložená vo výške 6 394 tis. Sk. Výsledok hospodárenia po zdanení v roku 2006 je vo výške 1 100 883 tis. Sk.

ROZDELENIE ZISKU PO ZDANENÍ ZA ROK 2006

Ukazovateľ	Skutočnosť (v tis. Sk)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
1. Čistý zisk po zdanení	1 100 883	100,00 %
2. Zákonný rezervný fond	0	0,00 %
3. Sociálny fond	7 530	0,68 %
4. Ostatné použitie zisku	531 018	48,24 %
z toho: dividendy	509 000	46,24 %
5. Štatutárny fond na zabezpečenie investičných akcií	562 335	51,08 %

VÝVOJ SÚVAHY ZA DVE BEZPROSTREDNE PREDCHÁDZAJÚCE OBDOBIA (V TIS. SK)

		SAS	SAS
		31. 12. 2004	31. 12. 2005
A.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0
B.	Neobežný majetok	6 443 294	7 253 014
B. I.	Dlhodobý nehmotný majetok	129 971	135 457
B. II.	Dlhodobý hmotný majetok	6 313 323	7 117 557
B. III.	Dlhodobý finančný majetok	0	0
C.	Obežný majetok	4 161 707	6 226 723
C. I.	Zásoby	1198	3 087
C. II.	Dlhodobé pohľadávky	1302	470 765
C. III.	Krátkodobé pohľadávky	1 858 548	3 866 399
C. IV.	Finančné účty	2 300 659	1 886 472
D.	Časové rozlíšenie	12 252	17 374
	Spolu majetok	10 617 253	13 497 111
A.	Vlastné imanie	5 177 961	4 288 012
A. I.	Základné imanie	2 465 252	2 465 252
A. II.	Kapitálové fondy	246 525	246 525
A. III.	Fondy zo zisku	667 756	717 759
A. IV.	Výsledok hospodárenia minulých rokov	91 215	91 215
A. V.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	1 707 213	767 261
B.	Záväzky	4 818 777	7 723 207
B. I.	Rezervy	85 264	97 112
B. II.	Dlhodobé záväzky	21 970	37 980
B. III.	Krátkodobé záväzky	2 105 803	5 051 995
B. IV.	Bankové úvery a výpomoci	2 605 740	2 536 120
C.	Časové rozlíšenie	620 515	1 485 892
	Spolu vlastné imanie a záväzky	10 617 253	13 497 111

SÚVAHA K 31. 12. 2006 PODĽA IFRS (V TIS. SK)

IFRS

k 31. 12. 2006

AKTÍVA :

Dlhodobé aktíva	7 742 322
Pozemky, budovy a zariadenia	7 548 638
Pohľadávky	401
Grant z EBRD	193 283
Odložená daň	-
Obežné aktíva	3 469 443
Zásoby	1 036
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	1 317 149
Pohľadávky z dane z príjmov	-
Peniaze a peňažné ekvivalenty	2 151 258
AKTÍVA CELKOM	11 211 765

VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY :

Vlatné imanie	5 043 918
Základné imanie	2 465 252
Ostatné kapitálové fondy	1 329 956
Nerozdelený zisk	1 248 710
Dlhodobé záväzky	3 610 932
Úvery	2 310 370
Výnosy budúcich období	1 210 691
Odložená daň	37 704
Odchodné a iné zamestnanecké požitky	52 167
Krátkodobé záväzky	2 556 915
Úvery	13 857
Záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky	2 233 346
Záväzky z dane z príjmov	97 301
Rezervy	1 000
Výnosy budúcich období	211 411
Záväzky celkom	6 167 847
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY CELKOM	11 211 765

ŠTRUKTÚRA MAJETKU

Celková bilancia spoločnosti dosiahla k 31. 12. 2006 hodnotu 11 211 765 tis. Sk.

V porovnaní s rokom 2005 sa znížila o 2 317 422 tis. Sk, čo predstavuje pokles o 17,1 % a to najmä vplyvom zníženia pohľadávok z obchodného styku a adekvátne aj vplyvom zníženia záväzkov z obchodného styku na strane vlastného imania a záväzkov súvahy, najmä v dôsledku vysporiadania medzi našou spoločnosťou a spoločnosťou SE, a. s. za Slovalco, a. s.

MAJETOK (AKTÍVA)

Dlhodobé aktíva v hodnote 7 742 322 tis. Sk tvoria pozemky, budovy a zariadenia, pohľadávky a pohľadávka z grantu EBRD.

Podiel dlhodobých aktív na celkovom majetku predstavuje 69,1 %. Dlhodobé aktíva sa znížili o 13 920 tis. Sk, čo predstavuje ich pokles o 0,2 % v porovnaní s rokom 2005 a to najmä vplyvom zníženia dlhodobej časti pohľadávky z grantu EBRD a ostatných dlhodobých pohľadávok.

Obežné aktíva v hodnote 3 469 443 tis. Sk (30,9 % celkového majetku) tvoria zásoby materiálu, pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky, pohľadávky z dane z príjmov a peniaze a peňažné ekvivalenty.

V roku 2006 sa znížili obežné aktíva o 2 303 502 tis. Sk (pokles o 39,9 %) najmä:

- o krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, pohľadávky voči zamestnancom, o krátkodobú časť priznej dotácie, ostatné pohľadávky a časové rozlíšenie nákladov a príjmov budúcich období,
- o pohľadávky z dane z príjmov,
- o zásoby.

VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (PASÍVA)

Vlastné imanie predstavuje 45,0 % z celkového vlastného imania a záväzkov. Tvorí ho základné imanie, ostatné kapitálové fondy a nerozdelený zisk. Vlastné imanie v čiastke 5 043 918 tis. Sk sa zvýšilo oproti roku 2005 o 730 675 tis. Sk (nárast bol o 16,9 %). Zvýšenie bolo spôsobené vytvoreným ziskom k 31. 12. 2006 a prídelom z rozdelenia zisku za rok 2005 do Štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií.

Dlhodobé záväzky v celkovej výške 3 610 932 tis. Sk (32,2 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria úvery, výnosy budúcich období, odložená daň a odchodné a iné zamestnanecké požitky. V porovnaní s rokom 2005 sa dlhodobé záväzky znížili o 342 793 tis. Sk (pokles o 8,7 %) najmä vplyvom:

- zníženia dlhodobých úverov,
- zníženia výnosov budúcich období.

Krátkodobé záväzky v sume 2 556 915 tis. Sk (22,8 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria úvery, záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky, záväzky z dane z príjmov, rezervy a výnosy budúcich období. Krátkodobé záväzky sa znížili v porovnaní s rokom 2005 o 2 705 304 tis. Sk (pokles o 51,4 %).

Toto zníženie predstavuje najmä zníženie záväzkov z obchodného styku, zníženie úverov a zníženie ostatných záväzkov.

INVESTIČNÁ ČINNOSŤ

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2006 predstavoval 1 190 972 tis. Sk. Financovanie investičných potrieb bolo čiastočne zabezpečované z vlastných zdrojov a financovaním prostredníctvom EBRD (grant od Európskej banky pre obnovu a rozvoj) na investičné akcie „Križovany 400 kV, rekonštrukcia 2. stavba, 2. časť“ a „Križovany 400 kV, rekonštrukcia, 3. stavba“.

FINANCOVANIE SPOLOČNOSTI

Finančný majetok SEPS, a. s., predstavoval k 31. 12. 2006 hodnotu 2 151 258 tis. Sk. Nárast finančného majetku oproti roku 2005 o 264 786 tis. Sk spôsobilo zvýšenie stavov najmä na bežných účtoch spoločnosti.

Zdroje na krytie prevádzkových nákladov boli vytvorené vlastnými tržbami za prenos a tranzit elektriny, tržbami z CBT, aukcií, zo systémových služieb, prevádzkovania systému, odchýlok a regulačnej elektriny, z predaja majetku a materiálu a ostatnými tržbami a výnosmi z hospodárskej činnosti.

Spoločnosť v roku 2006 čerpala nový dlhodobý úver zo Slovenskej sporiteľne, a. s., na ktorý bol v mesiaci jún reštrukturalizovaný pôvodný, v poradí druhý úver z Tatrabanky, a. s., čerpaný v októbri 2004. Predčasné splatenie starých a čerpanie nových úverov súviselo so spomínanou reštrukturalizáciou úverov v roku 2006.

Financovanie prevádzkových a investičných nákladov spoločnosti prebiehalo v roku 2006 bez problémov.

Vývoj hlavných finančných ukazovateľov

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Okamžitá likvidita (koef.)	1,1	0,4	0,8
Bežná likvidita (koef.)	2,0	1,1	1,4
Celková likvidita (koef.)	2,0	1,1	1,4
Doba obratu aktív (v rokoch)	0,6	0,9	0,8
Celková zadíženosť (%)	45,4 %	57,2 %	55,0 %
Úverová zadíženosť (%)	24,5 %	18,8 %	20,7 %
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE (%)	33,0 %	17,9 %	21,8 %
Rentabilita celkového kapitálu - ROI (%)	17,2 %	6,2 %	10,6 %
Rentabilita aktív - ROA (%)	16,1 %	5,7 %	9,8 %
Rentabilita tržieb (%)	10,2 %	4,9 %	7,4 %
ROCE (%)	26,3 %	12,2 %	16,9 %
EBIT	2 234 135	1 029 046	1 460 424

Úroveň finančných ukazovateľov vypovedá o tom, že ekonomická a finančná situácia spoločnosti je pomerne stabilná. Dosiahnuté hodnoty je možné považovať za adekvátne podmienkam regulácie a z nich vyplývajúcej primeranosti tvorby zisku v roku 2006.

ECONOMIC RESULTS

Since 2006 SEPS, a. s., has kept accounts under international accounting standards (IFRS).

In 2006, SEPS, a. s., revenues totalled SKK 15,268,349,000 with total costs (including income tax) up to SKK 14,167,466,000. Pre-tax profit is SKK 1,375,414,000.

Added value was generated up to SKK 2,882,758,000 and is SKK 425,900 per employee.

The average converted payroll in 2006 was 564.

After-tax profit for 2006 was SKK 1,100,883,000.

CONVERSION TO INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS)

Based on the requirement of Slovak Act No. 431/2002 Coll. on accounting, as amended, SEPS, a. s., has changed its accounting policy for preparation of financial statements as of 1 January 2006 to the International Financial Reporting Standards as approved by the EU (IFRS). The company income from operations for 2006 were prepared according to IFRS, which is a different basis as compared to those for 2004 and 2005 that were prepared under Slovak accounting standards.

The financial data for 2006 presented in the Annual Report are derived from IFRS financial statements, as is that for 2004 and 2005 from approved financial statements prepared under the previous accounting standards effective in the Slovak Republic (SAS).

The effect of the conversion from Slovak accounting standards to IFRS is described in more detail in IFRS financial statements that is part of the Annual Report.

REVENUES

Revenues in 2006 totalled SKK 15,268,349,000. The revenue structure is based on the scope of activities and services provided by SEPS, a. s.,

Structure of SEPS, a. s., total revenues (in 000s SKK)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Operating revenues	16,889,335	15,622,861	14,868,405
of which:			
Sales revenue for TSO services	16,652,703	15,508,074	14,736,318
of which:			
sales revenue for access to TS and transmission	2,602,113	2,013,572	1,997,455
sales revenue for losses	315,818	283,553	369,186
sales revenue for transit	206,408	162,385	166,861
sales revenue from CBT	339,840	352,515	382,980
sales revenue for system services	9,209,178	7,375,818	7,816,753
sales revenue for system costs	3,268,065	3,623,615	1,365,304
sales revenue for deviations and extra revenues	380,582	1,052,034	1,825,620
sales revenue from auctions	330,699	604,933	781,833
sales revenue for deviation clearing	-	39,649	30,326
Sales revenue for other non-regulate activities	71,784	72,339	113,182
Other operating revenues	164,848	42,448	18,905
Financial revenues	165,651	268,101	399,944
Extraordinary revenues	1,204	0	0
Total revenues	17,056,190	15,890,962	15,268,349

In 2006, sales revenue for TSO services totalled SKK 14,736,318,000, which accounts for 96.5 % of total revenues, of which:

- sales revenue for TS access and transmission were SKK 1,997,455,000, which accounts for 13.1 % of total revenues,
- sales revenue for losses was SKK 369,186,000, which accounts for 2.4 % of total revenues,
- sales revenue and revenues for transit were SKK 166,861,000, which is 1.1 % of total revenues,
- sales revenue from CBT (Cross Border Trading) was SKK 382,980,000, which accounts for 2.5 % of total revenues,
- sales revenue for system services was SKK 7,816,753,000, which is 51.2 % of total revenues,
- sales revenue for system operation was SKK 1,365,304,000, which accounts for 8.9 % of total revenues,
- sales revenue for deviations, extra costs - deviations and regulation electricity (RE) was SKK 1,825,620,000, which is 12.0 % of total revenues,
- sales revenue from auctions was SKK 781,833,000, which accounts for 5.1 % of total revenues,
- sales revenue for accounting of deviations was SKK 30,326,000, which accounts for 0.2 % of total revenues.

Sales revenue for other non-regulated services to third-party customers (diagnostic activities, oil analyses, instrument transformer verifications, telecommunications services, Control and Information System (CIS) services, lease of non-residential premises, line lease, line modification, and others) and sales revenue from cross-border assistance. These revenues came to SKK 113,182,000, which accounts for 0.7 % of total revenues.

Other operating revenues consist of the sale from disposal of disabled assets and materials, contractual penalties, other penalties, other revenues on economic operations, clearing of other reserves and adjusting entries. Other operating revenues reached SKK 18,905,000, which accounts for 0.1 % of total revenues.

Financial revenues comprising in particular interest revenues and exchange rate profits in 2006 totalled SKK 399,944,000, which accounts for 2.6 % of total revenues.

In 2006, revenues per employee per month represent SKK 2,256,000.

COSTS

In 2006, expenses exclusive of income tax totalled SKK 13,892,935,000.

Structure of SEPS, a. s., total expenses (in 000s SKK)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Operating expenses	14,755,847	14,702,481	13,661,851
of which: Cost of production	13,732,787	13,147,871	11,966,742
of which: electricity purchase to cover losses	311,379	341,950	336,779
cost of support services	9,085,330	7,373,570	7,193,172
cost of system costs	3,268,065	3,623,615	1,596,262
cost of deviations, RE and extra costs - deviations	351,123	1,052,863	1,916,255
cost of auctions	270	39,797	3,474
Employment compensation	266,159	331,011	459,399
Depreciation and amortisation	609,134	755,816	861,578
Other operating expenses	147,767	467,783	374,132
Financial expenses	188,020	232,885	231,084
Extraordinary expenses	0	0	0
Total pretax expenses	14,943,867	14,935,366	13,892,935

Operating expenses up to SKK 13,661,851,000 (98.3 % of total expenses) consist of the cost of materials and energy, repairs and maintenance, the cost of services, employment compensation, taxes and fees, other operating expenses, write-offs, the formation of other reserves and adjusting entries. The cost of production up to SKK 11,966,742,000 accounts for 86.1 % of total expenses, of which the purchase of electricity to cover losses for 2.4 %, the cost of support services for 51.8 %, the cost of deviations, regulation electricity (RE) and extra costs - deviations for 13.8 %, the cost of system operation for 11.5 %, and the cost of auctions for 0.03 % of total expenses. Employment compensation accounts for 3.3 %, depreciation for 6.2 %, and other operating expenses for 2.7 % of total expenses. General expenses (interest expenses, exchange rate losses and bank charges) account for 1.7 % of SEPS, a. s., total expenses.

Income formation in 000s SKK

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Operating income	2,133,488	920,380	1,206,554
Financial income	-22,369	35,216	168,860
Extraordinary income	1,204	0	0
Pretax income	2,112,323	955,596	1,375,414

The 2006 operating income is SKK 1,206,554,000 and accounts for 87.7 % of the pre-tax income achieved. The financial income is SKK 168,860,000 and accounts for 12.3 % of the pre-tax income achieved.

INCOME AND INCOME TAX

The 2006 pre-tax income is SKK 1,375,414,000. The income tax is SKK 274,531,000, being made up of income tax payable up to SKK 268,137,000 and income tax deferred up to SKK 6,394,000. The 2006 after-tax income is SKK 1,100,883,000.

DISTRIBUTION OF THE 2006 AFTER-TAX PROFIT

Indicator	Actual (in 000s SKK)	Profit share (actual)
1. Net aftertax profit	1,100,883	100.00 %
2. Statutory reserve fund	0	0.00 %
3. Social fund	7,530	0.68 %
4. Other use of profit	531,018	48.24 %
of which: dividends	509,000	46.24 %
5. Statutory fund to secure investment actions	562,335	51.08 %

BALANCE SHEET DEVELOPMENTS FOR TWO IMMEDIATELY PRECEDING PERIODS (IN 000S SKK)

		SAS 31 Dec 2004	SAS 31 Dec 2005
A.	Receivables for subscribed shareholder's equity	0	0
B.	Fixed assets	6,443,294	7,253,014
B. I.	Long-term intangible assets	129,971	135,457
B. II.	Long-term tangible assets	6,313,323	7,117,557
B. III.	Long-term financial assets	0	0
C.	Current assets	4,161,707	6,226,723
C. I.	Inventory	1,198	3,087
C. II.	Long-term receivables	1,302	470,765
C. III.	Short-term receivables	1,858,548	3,866,399
C. IV.	Financial assets	2,300,659	1,886,472
D.	Timing differences	12,252	17,374
	Total assets	10,617,253	13,497,111
A.	Shareholder's equity	5,177,961	4,288,012
A. I.	Registered capital	2,465,252	2,465,252
A. II.	Capital accounts	246,525	246,525
A. III.	Retained earnings accounts	667,756	717,759
A. IV.	Retained earnings from previous years	91,215	91,215
A. V.	Income from current period	1,707,213	767,261
B.	Obligations	4,818,777	7,723,207
B. I.	Reserves	85,264	97,112
B. II.	Long-term obligations	21,970	37,980
B. III.	Short-term obligations	2,105,803	5,051,995
B. IV.	Bank loans and short-term financial transfers	2,605,740	2,536,120
C.	Timing differences	620,515	1,485,892
	Total shareholder's equity and obligations	10,617,253	13,497,111

BALANCE SHEET AS OF 31 DECEMBER 2006 UNDER IFRS (IN 000S SKK)

	IFRS as of 31 Dec 2006
ASSETS:	
Long-term assets	7,742,322
Land, buildings and equipment	7,548,638
Receivables	401
EBRD grant	193,283
Deferred tax	-
Current assets	3,469,443
Inventory	1,036
Accounts receivable and other receivables	1,317,149
Income tax receivables	-
Cash on hand and cash equivalents	2,151,258
TOTAL ASSETS	11,211,765
SHAREHOLDER'S EQUITY AND OBLIGATIONS:	
Shareholder's equity	5,043,918
Registered capital	2,465,252
Other capital accounts	1,329,956
Retained earnings	1,248,710
Long-term obligations	3,610,932
Loans	2,310,370
Deferred revenues	1,210,691
Deferred tax	37,704
Business and other employment benefits	52,167
Short-term obligations	2,556,915
Loans	13,857
Accounts payable and other short-term obligations	2,233,346
Income tax obligations	97,301
Reserves	1,000
Deferred revenues	211,411
Total obligations	6,167,847
SHAREHOLDER'S EQUITY AND TOTAL OBLIGATIONS	11,211,765

STRUCTURE OF ASSETS

As of 31 December 2006, the company total balance was valued at SKK 11,211,765,000, down SKK 2,317,422,000 from 2005, which accounts for 17.1 %, in particular by the effect of lower accounts receivable and adequately also by the effect of lower accounts payable on the side of shareholder's equity and balance sheet obligations, in particular due to settlement between our company and SE, a.s., for Slovalco, a. s

ASSETS

Long-term assets valued at SKK 7,742,322,000 consist of land, buildings and equipment, receivables and receivable from EBRD grant.

The share of long-term assets of total assets is 69.1 %. Long-term assets decreased by SKK 13,920,000, down 0.2 % from 2005, in particular by the effect of lower long-term part of EBRD grant receivable and other long-term receivables.

Current assets valued at SKK 3,469,443,000 (30.9 % of total assets) comprise material inventory, accounts receivable and other receivables, income tax receivables and cash on hand and other cash equivalents.

In 2006 current assets decreased by SKK 2,303,502,000 (down 39.9 %), in particular:

- by short-term accounts receivable towards employees, short-term part of awarded subsidy, other receivables and timing differences of deferred expenses and revenues,
- by income tax receivables,
- by inventory.

SHAREHOLDER'S EQUITY AND OBLIGATIONS (LIABILITIES)

Shareholder's equity accounts for 45.0 % of total shareholder's equity and obligations. This consists of registered capital, other capital accounts and retained earnings. Shareholder's equity in the amount of SKK 5,043,918,000 increased from 2005 by SKK 730,675,000 (up 16.9 %). The increase was due to the generated profit as of 31 December 2006 and to the contribution from the 2005 profit distribution to the statutory fund to secure investment actions.

Long-term obligations totalling SKK 3,610,932,000 (32.2 % of total shareholder's equity and obligations) consist of loans, deferred revenues, deferred tax and business and other employment benefits. Long-term obligations decreased by SKK 342,793,000 (down 8.7 %) particularly by the effect of:

- reduced long-term loans,
- reduced deferred revenues.

Short-term obligations up to SKK 2,556,915,000 (22.8 % of total shareholder's equity and obligations) consist of loans, accounts payable and other short-term obligations, income tax obligations, reserves and deferred revenues. As compared with 2005 short-term obligations decreased by SKK 2,705,304,000 (down 51.4 %).

This decrease represents particularly reduced accounts payable, reduced loans and reduced other obligations.

INVESTMENT ACTIVITIES

The costs outlaid toward investment activities in 2006 totalled SKK 1,190,972,000. The funding of investment needs was in part provided through own resources and the EBRD grant towards the investment actions "Križovany 400 kV, Reconstruction, Development 2, Part 2" and "Križovany 400 kV, Reconstruction, Development 3".

COMPANY FINANCING

As of 31 December 2006, SEPS, a. s., financial assets were valued at SKK 2,151,258,000. The increase in financial assets over 2005 by SKK 264,786,000 caused in particular the company's current account balances to rise.

Resources to cover operating expenses were generated through own sales revenue for electricity transmission and transit, sales revenue from CBT, auctions, system services, system operation, deviations and regulation electricity, sales of assets and materials, and other sales revenue and revenues on economic activities.

In 2006, the company drew on a long-term loan from Slovenská sporiteľňa, a.s., for which the original second loan from Tatrabanka, a.s., drawn in October 2004 was restructured in the month of June. The early repayment of old loans and the drawing on new ones was related to the mentioned loan restructuring in 2006.

The financing of the company operating and investment costs saw no problems in 2006.

Development in major financial indicators (ratios)

	SAS 2004	SAS 2005	IFRS 2006
Immediate liquidity (coef.)	1.1	0.4	0.8
Current liquidity (coef.)	2.0	1.1	1.4
Total liquidity (coef.)	2.0	1.1	1.4
Total assets turnover (years)	0.6	0.9	0.8
Total indebtedness (%)	45.4 %	57.2 %	55.0 %
Credit indebtedness (%)	24.5 %	18.8 %	20.7 %
Return on equity - ROE (%)	33.0 %	17.9 %	21.8 %
Return on total investment - ROI (%)	17.2 %	6.2 %	10.6 %
Return on assets - ROA (%)	16.1 %	5.7 %	9.8 %
Sales revenue profitability (%)	10.2 %	4.9 %	7.4 %
ROCE (%)	26.3 %	12.2 %	16.9 %
EBIT	2,234,135	1,029,046	1,460,424

The level of the financial indicators suggests that the company's economic and financial position is relatively stable. The values delivered can be considered adequate to the regulation conditions and the ensuing reasonable profit-making in 2006.



OBCHOD

TRADE



OBCHOD

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. je v rámci národného hospodárstva Slovenskej republiky súčasťou elektroenergetického sieťového odvetvia, ktoré má charakter prirodzeného monopolu. Plní funkciu prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR a zúčtovateľa odchýlok. Hlavná obchodná činnosť spoločnosti je regulovaná a vybrané druhy poskytovaných služieb podliehajú cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví. V zmysle primárnej a sekundárnej legislatívy boli spracované interné normy, ktoré ustanovujú zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti SEPS, a. s., ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Interné normy zároveň zohľadňujú klúčové princípy liberalizácie na trhu s elektrinou, a to transparentnosť a nediskrimináciu.

LEGISLATÍVA EÚ

Smernica 2003/54/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26. 6. 2003 o spoločných pravidlach pre vnútorný trh s elektrinou.

Nariadenie č. 1228/2003/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26. 6. 2003 o podmienkach pre prístup do siete na cezhraničné výmeny elektriny.

Rozhodnutie Komisie č. 2006/770, ktoré mení a dopĺňa Nariadenie 1228/2003/EC.

Primárna legislatíva

Zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov.

Zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Sekundárna legislatíva

Nariadenie vlády SR č. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou.

Interné normy

Technické podmienky SEPS, a. s., ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania PS, podmienky údržby a prevádzky PS a jej rozvoja, podmienky plánovania a riadenia prevádzky, ako aj podmienky pre riešenie havarijných situácií.

Prevádzkový poriadok SEPS, a. s., ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS a pripojenia do PS medzi užívateľom a prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

Výnos č. 2/2005 Úradu pre reguláciu sietových odvetví, ktorý nadobudol účinnosť dňa 30. 6. 2005, tvoril rámec regulácie cien v roku 2006. Ustanovil rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúru oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podkladov na návrh ceny. Cenová regulácia jednotlivých druhov poskytovaných služieb bola realizovaná na základe cenových rozhodnutí ÚRSO platných pre rok 2006.

Služby, ktoré boli v roku 2006 poskytované Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. a ktoré jej vyplývajú z povinností prevádzkovateľa PS (SEPS, a. s., v úlohe dodávateľa):

- poskytnutie rezervácie výkonu na transformátoroch a prenosu elektriny prenosovou sústavou,
- poskytnutie prenosu (za podmienky kompenzácie strát vznikajúcich pri prenose elektriny),
- systémové služby,
- prevádzkovanie systému,
- zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok,
- určenie viacnákladov a regulačnej elektriny,
- podpora a zabezpečenie cezhraničného obchodovania (export, tranzit elektriny, import v rámci CBT mechanizmu),
- pridelovanie prenosovej kapacity na cezhraničných profiloach formou aukcií,
- bilancovanie cezhraničných výmen elektriny.

Tovary a služby, ktoré Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. nakupovala v roku 2006 za účelom plnenia povinností prevádzkovateľa PS (SEPS, a. s., v úlohe odberateľa):

- podporné služby,
- elektrina na krytie strát z prenosu,
- elektrina z cezhraničnej výpomoci,
- elektrina na havarijné stavy,
- regulačná energia, viacnáklady,
- elektrina na vlastnú spotrebu elektrických staníc,
- elektrina na zabezpečenie dodržania kritéria (n-1), nakupovaná z vynútenej výroby elektriny preukázateľne vyrobenej v Elektrárni Vojany I.

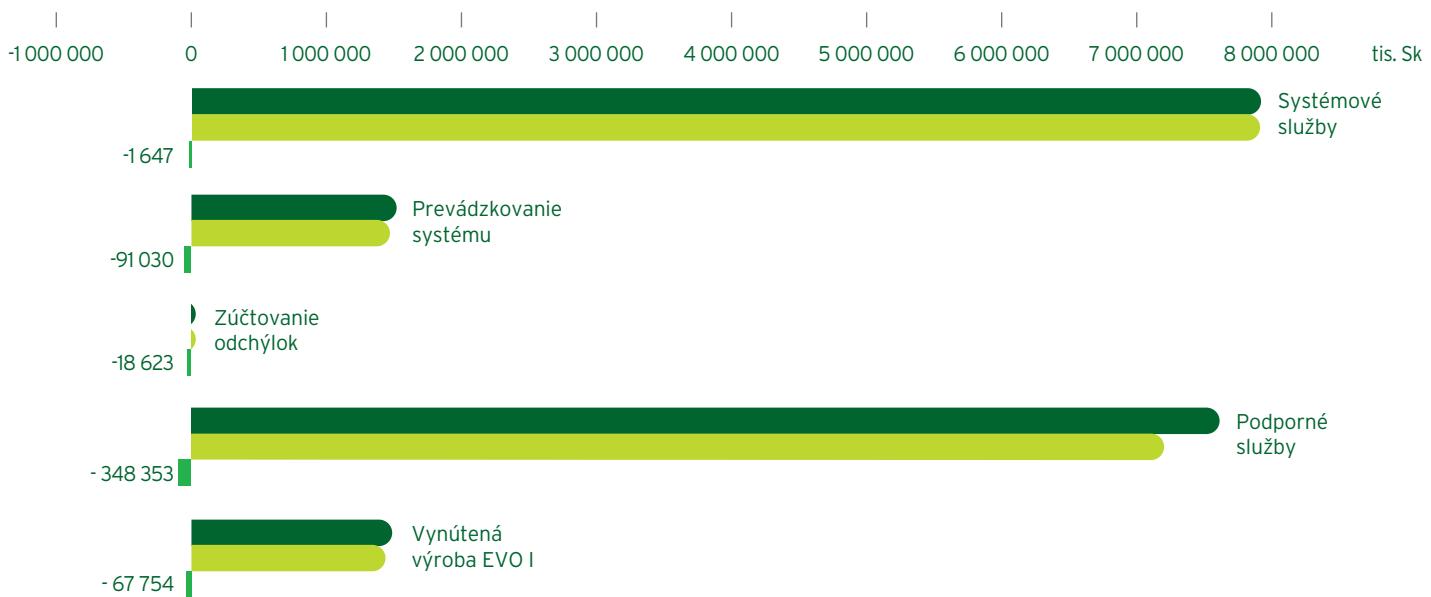
V roku 2006 boli Úradom pre reguláciu sietových odvetví regulované ceny za:

1. prenesenú elektrinu,
2. rezervovanie výkonu na transformátoroch,
3. straty vznikajúce pri prenose elektriny,
4. systémové služby,
5. systémové služby - neplánované pripojenie ostrova,
6. podporné služby: maximálne ceny + maximálne povolené náklady :
 - a) primárna regulácia (+-) výkonu a frekvencie,
 - b) sekundárna regulácia (+-) výkonu a frekvencie
 - c) terciárna regulácia výkonu 10 min. kladná a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy),
 - d) terciárna regulácia výkonu 10 min. záporná a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy).
7. prevádzkovanie systému,
8. elektrinu dodanú z vynútenej výroby v Elektrárni Vojany I,
9. odchýlky,
10. regulačnú elektrinu,
11. zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.

**Hodnoty ekonomických parametrov stanovené ÚRSO-m v rámci cenovej regulácie na rok 2006
a ich skutočné plnenie (v tis. Sk):**

	Systémové služby	Prevádzkovanie systému	Zúčtovanie, vyhodnotenie, vysporiadanie odchýlok	Podporné služby	Vynútená výroba v EVO I
Maximálne povolené hodnoty na rok 2006	7 818 400	1 456 334	48 949	7 541 524	1 335 519
Skutočne dosiahnuté hodnoty v roku 2006	7 816 753	1 365 304	30 326	7 193 171	1 267 765
Rozdiel	-1 647	-91 030	-18 623	-348 353	-67 754
Rozdiel v %	-0,0002	-0,0667	-0,6141	-0,0484	-0,0534

Ekonomické parametre stanovené ÚRSO-m a ich skutočné plnenie v roku 2006 (v tis. Sk)



MAXIMÁLNE POVOLENÉ HODNOTY SKUTOČNE DOSIAHNUTÉ HODNOTY ROZDIEL

ZÚČTOVATEĽ ODCHÝLOK

Od 1. 1. 2005 v zmysle Zákona o energetike č.656/2004 sa SEPS, a. s., stala oficiálnym zúčtovateľom odchýlok. Táto činnosť bola počas roku 2006 vykonávaná v zmysle platných pravidiel trhu s elektrinou a Prevádzkového poriadku SEPS, a. s., v rámci odboru zúčtovania odchýlok, ktorý je súčasťou sekcie obchodu. V priebehu roku 2006 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 42 subjektov zúčtovania odchýlok. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok prebiehalo v mesačnom cykle, načítavanie a párovanie diagramov subjektov zúčtovania odchýlok a načítavanie nameraných údajov a údajov na vyhodnotenie regulačnej elektriny prebiehalo v päťdňovom týždennom cykle.

AUKČNÁ KANCELÁRIA SEPS, A. S.,

Aukčná kancelária SEPS, a. s., v priebehu roku 2006 organizovala v súlade s obchodnou politikou SEPS, a. s., pridelovanie výkonov na cezhraničných profiloch PS SR s Českou republikou (ČEPS), Poľskou republikou (PSE-O), Maďarskou republikou (MAVIR) a Ukrajinou (WPS). Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít sa v roku 2006 uskutočňovalo formou ročných, mesačných a denných aukcií (alokácií), podľa pravidiel zverejnených na <http://www.sepsas.sk/>.

Od januára 2006 pristúpila SEPS, a. s., k Dohode o organizácii a participácii na koordinovaných aukciách prenosových kapacít na spoločných hraniciach ČEPS, a.s., E.ON., PSE-O, SEPS, a. s., a VE-T. Výkonom činnosti Aukčnej kancelárie pre konanie koordinovaných aukcií bola poverená ČEPS, a.s. Pridelovanie výkonov na dennej báze prebiehalo prostredníctvom systému eTrace podľa Pravidiel koordinovaných aukcií (<http://www.e-trace.biz/>).

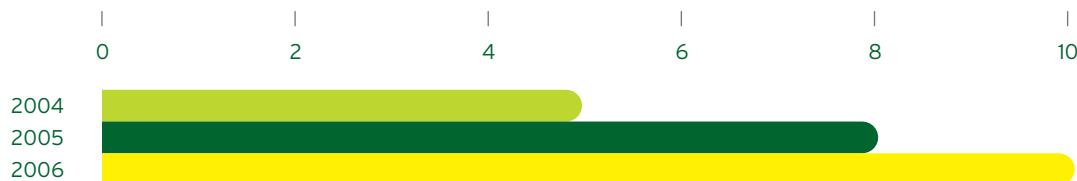
Na profile SEPS/MAVIR začalo od 1. 8. 2006 denné pridelovanie prenosových kapacít formou spoločných aukcií, ktoré vykonáva SEPS, a. s., Pridelovanie prebieha prostredníctvom aukčného ePortálu Damas v päťdňovom režime.

Na profile SEPS/WPS prebiehalo jednostranné denné pridelovanie prenosových kapacít prostredníctvom systému Damas. Denné alokácie prebiehali v 7-dňovom režime, t.j. nepretržite.

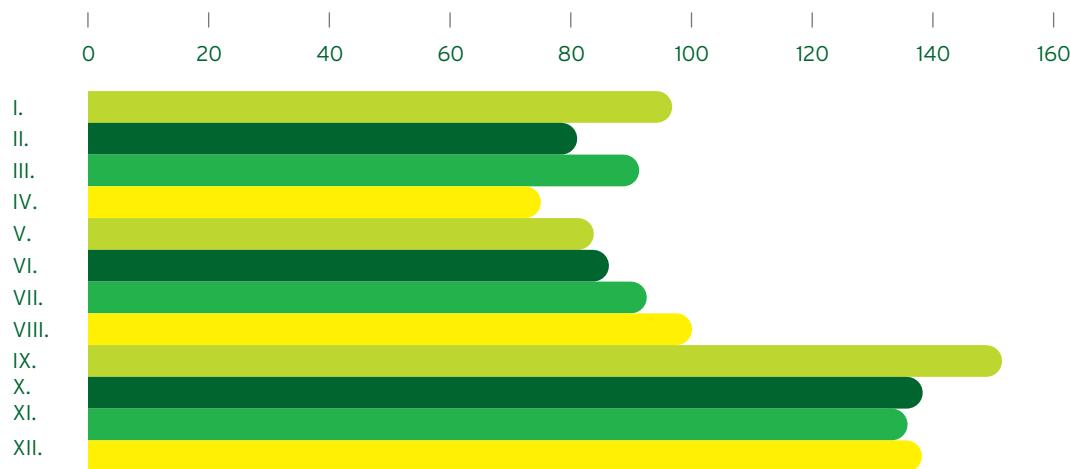
OBCHODNÝ DISPEČING

Činnosť odboru obchodného dispečingu, do ktorého pôsobnosti patrí obstarávanie podporných služieb, regulačnej elektriny a elektriny nakupovanej na krytie strát v PS SR a vlastnú spotrebu elektrických staníc, sa začala 1. 6. 2004. V priebehu roku 2006 Obchodný dispečing zabezpečoval v spolupráci so sekciou riadenia Slovenského energetického dispečingu nákup podporných služieb pre zaistenie systémových služieb, v súlade s dikeiou Zákona o energetike č. 656/2004, Prevádzkovým poriadkom SEPS, a. s., a Technickými podmienkami SEPS, a. s., Požiadavky na podporné služby a na elektrinu na krytie strát a vlastnú spotrebu, so špecifikáciou na jednotlivé mesiace boli zverejnené na internetových stránkach SEPS, a. s., <http://www.sepsas.sk/>. Na základe požiadavky elektroenergetického dispečingu odbor obchodného dispečingu zabezpečoval nákup elektriny, preukázateľne vyrobenej v rámci vynútenej výroby v Elektrárni Vojany I na splnenie kritéria (n-1) na východnom Slovensku.

Nárast počtu poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



Prehľad čerpania finančných prostriedkov na vynútenú výrobu elektriny v Elektrárni Vojany I v roku 2006 (v mil. Sk)



Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené z prenesenej elektriny cez prenosovú sústavu ako rozdiel všetkých meraných vstupov elektriny do prenosovej sústavy v dohodnutých preberacích miestach a všetkých meraných výstupov elektriny z prenosovej sústavy v dohodnutých odovzdávacích miestach. Prenesená elektrina cez prenosovú sústavu je sumárom všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy.

Za rok 2006 dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 246,243 GWh. Medziročne prišlo k ich nárastu indexom 1,05, keď v roku 2005 dosiahli hodnotu 234,240 GWh. K nárastu prišlo aj v percentuálnom vyjadrení, keď podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2006 bol 0,87 % (v roku 2005 bol tento podiel 0,84 %). V roku 2006 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 28 438,494 GWh elektriny. Oproti predchádzajúcemu roku je to tiež nárast a to indexom 1,02, keď v roku 2005 bolo prenosovou sústavou prenesených 27 876,606 GWh elektriny. Najvyššie mesačné straty elektriny boli dosiahnuté v decembri (30,723 GWh) a najmenšie v apríli (14,468 GWh).

TRADE

Within the Slovak Republic's national economy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., is part of the power network industry which is a natural monopoly in nature and performs the function of the Slovak transmission system operator and deviation clearer. The core business of the company is regulated and selected types of provided services are subject to price regulation of the Regulatory Office for Network Industries. Pursuant to the primary and secondary legislation, internal standards have been developed laying down the principles, rules and standards for operation of SEPS, a. s., as a transmission system operator. The internal standards take at the same time into consideration the key principles for the electricity market liberalisation, transparency and non-discrimination.

EU LEGISLATION

Directive 2003/54/EC of the European Parliament and of the Council of 26 June 2003 concerning common rules for the internal market in electricity. Regulation (EC) 1228/2003 of the European Parliament and of the Council of 26 June 2003 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity. Commission Decision No. 2006/770 amending Regulation (EC) 1228/2003.

PRIMARY LEGISLATION

Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws.

Act No. 276/2001 Coll. on regulation in network industries and on alteration and amendment to certain laws.

SECONDARY LEGISLATION

Decree of the Government of the Slovak Republic No. 124/2005 Coll. laying down the rules for the operation of the electricity market.

INTERNAL STANDARDS

SEPS, a. s., Technical Conditions laying down technical conditions and standards for TS connection and use, conditions of TS maintenance and operation and development, conditions for operation planning and

management as well as conditions for handling emergencies.

SEPS, a. s., Operational Code lays down principles and conditions of business relations in the provision of TS services and connection to TS between the user and the transmission system operator.

Decree No. 2/2005 of the Regulatory Office for Network Industries which took effect 30 June 2005 constituted the price regulation framework in 2006, laying down the scope of price regulation in the power industry and the method of its performance, the scope and structure of eligible costs, the method of establishing the amount of reasonable profit and background documents for draft price. The price regulation of the respective types of provided services was carried out under ÚRSO price decisions applicable for 2006.

The services that were provided in 2006 by Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., and arising out of TSO obligations (SEPS, a. s., as the supplier):

- provision of power reservation on transformers and electricity transmission over the transmission system,
- coverage of losses occurring in electricity transmission over the transmission system),
- system services,
- system operation,
- accounting, evaluation and settlement of deviations,
- establishing extra costs and regulation electricity,
- support and ensuring cross-border trading (electricity exports, transits, imports within CBT mechanism),
- allocation of transmission capacity on cross-border profiles through auctions,
- balancing cross-border electricity exchanges.

Goods and services purchased by Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., in 2006 in order to perform TSO obligations (SEPS, a. s., , as the customer):

- support services,
- electricity to cover transmission losses,
- electricity from cross-border exchanges,
- electricity for emergencies,
- regulation electricity, extra costs,
- electricity for self-consumption of electric stations,
- electricity to comply with criterion (n-1), purchased from induced electricity generation provably generated at Elektráreň Vojany I.

In 2006, the Regulatory Office for Network Industries regulated prices for:

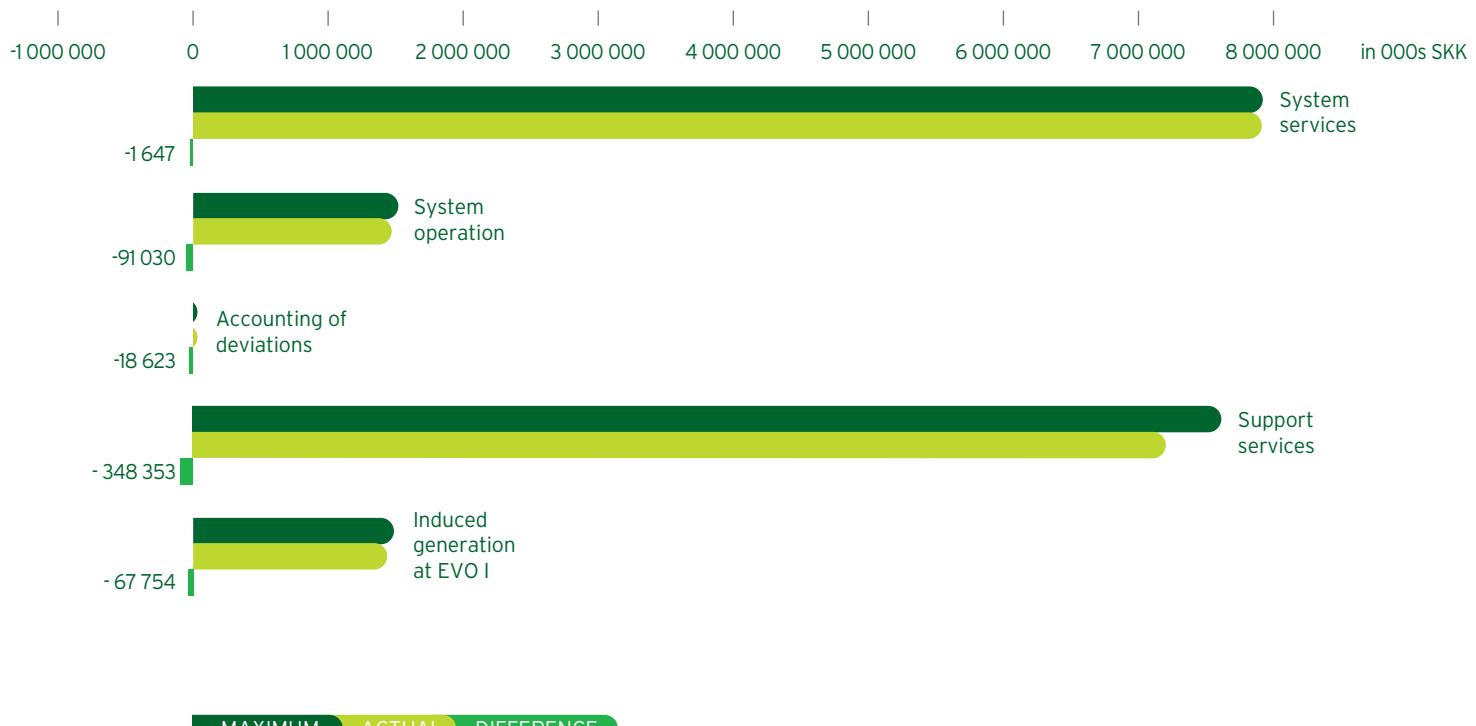
1. electricity transmitted,
2. power reservation on transformers,
3. electricity transmission losses,
4. system services,
5. system services - unplanned island connection,
6. support services: price ceilings + permissible cost ceilings:
 - a. primary regulation (+-) of power and frequency,
 - b. secondary regulation (+-) of power and frequency
 - c. tertiary regulation of power 10 min positive and of frequency (quick-starting backup service),
 - d. tertiary regulation of power 10 min negative and of frequency (quick-starting backup service).

7. system operation,
8. electricity supplied from induced generation at Elektráreň Vojany I,
9. deviations,
10. regulation electricity,
11. accounting, evaluation and settlement of deviations.

Values for economic parameters established by ÚRSO within price regulation for 2006 and their actual fulfilment (in 000s SKK):

	System services	System operation	Accounting, evaluation, settlement of deviations	Support services	Induced generation at EVO I
Maximum permissible values for 2006	7,818,400	1,456,334	48,949	7,541,524	1,335,519
Values actually achieved in 2006	7,816,753	1,365,304	30,326	7,193,171	1,267,765
Difference	-1,647	-91,030	-18,623	-348,353	-67,754
Difference in %	-0.0002	-0.0667	-0.6141	-0.0484	-0.0534

Economic parameters established by ÚRSO and their actual fulfilment in 2006 (in 000s SKK)



DEVIATION CLEARER

As of 1 January 2005, SEPS, a. s., became under Act on energy No. 656/2004 Coll. an official deviation clearer. In 2006, these activities were carried out pursuant to the applicable electricity market rules and SEPS, a. s., Operational Code within the Deviation Clearing Department which is part of the Trade Section. During 2006, there were registered 42 deviation clearing entities in the deviation clearing system. The evaluation and clearing of deviations took place in monthly cycles, reading and pairing of diagrams of the deviation clearing entities and reading of measured data and regulation electricity evaluation data had a five-day weekly cycle.

SEPS, A. S., AUCTION OFFICE

SEPS, a. s., Auction Office organised during 2006 in accordance with SEPS, a. s., trade policy the allocation of powers on cross-border profiles of TS SR with the Czech Republic (ČEPS), Republic of Poland (PSE-O), the Republic of Hungary (MAVIR) and Ukraine (WPS). The allocation of cross-border transmission capacities in 2006 took place in the form of annual, monthly and daily auctions (allocations), under the rules published at <http://www.sepsas.sk/>.

As of January 2006, SEPS, a. s., acceded to the Agreement for Organisation of and Participation in Co-ordinated Auctions of Transmission Capacities at the Joint Borders of ČEPS, a.s., E.ON., PSE-O, SEPS, a. s., and VE-T. ČEPS, a.s., was charged to carry out the Auction Office activities for holding co-ordinated auctions. The allocation of powers on a daily basis took place through the system eTrace under the Rules for Co-ordinated Auctions (<http://www.e-trace.biz/>).

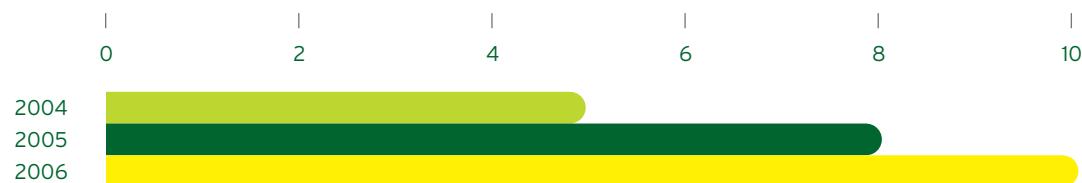
On the SEPS/MAVIR profile, the allocation of transmission capacities started 1 August 2006 through joint auctions carried out by SEPS, a. s., The allocation takes place through the auction Damas ePortal in five-day cycles.

On the SEPS/WPS profile, daily allocations of transmission capacities were effected via Damas. Daily allocations took place in seven-day cycles, i.e. continuously.

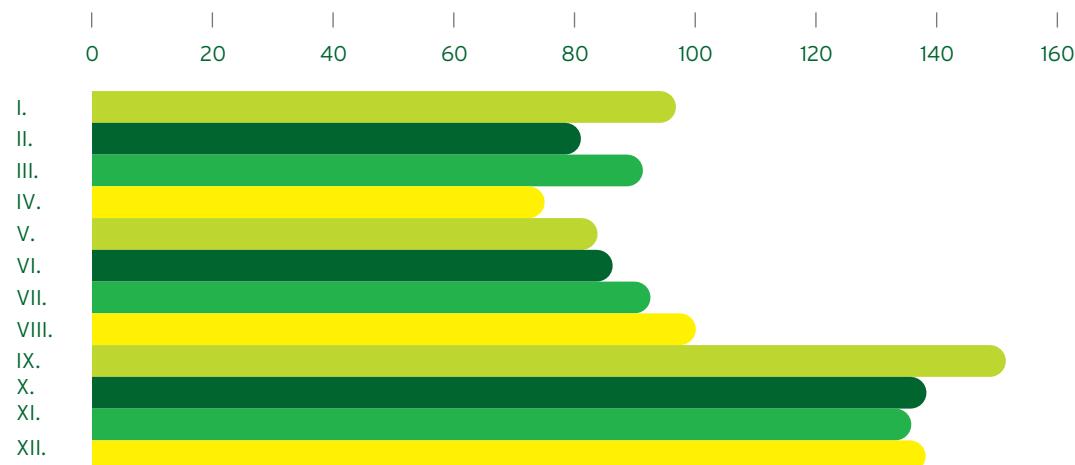
TRADE DISPATCHING DEPARTMENT

The Trade Dispatching Department whose field of action includes the procurement of support services, regulation electricity and electricity purchased to cover losses in PS SR and self-consumption of electric stations took up its duties on 1 June 2004. During 2006 the Trade Dispatching Department provided in co-operation with the SED Management Section the purchase of support services to secure system services, in line with the articulation of Act No. 656/2004 Coll., SEPS, a. s., Operational Code, and SEPS, a. s., Technical Conditions. The requests for support services and electricity to cover losses and for self-consumption, with specification for the respective months, were published on SEPS, a. s., website <http://www.sepsas.sk/>. At the power load dispatching centre request the Trade Dispatching Department provided for the purchase of electricity provably generated within induced generation at Elektráreň Vojany I to comply with the criterion (n-1) in Eastern Slovakia.

Rise in the number of support service providers since 2004



Summary of using funds toward induced electricity generation at Elektráreň Vojany I in 2006 (in 000 000s SKK)



Transmission system losses are evaluated from the electricity transmitted over the transmission system as a difference between all the measured electricity inputs into the transmission system at the agreed takeover points and all the measured electricity outputs from the transmission system at the agreed handover points. The electricity transmitted over the transmission system is a sum of all the electricity inputs into the transmission system.

For 2006 transmission system losses came to 246.243 GWh, up year-on-year by an index of 1.05 over 2005 at 234.240 GWh. An increase also occurred in percentage terms, with of electricity transmitted for 2006 accounting for 0.87 % (0.84 % in 2005). In 2006, a total of 28,438.494 GWh of electricity were transmitted over the transmission system. This is up by an index of 1.02 from the previous year, with 27,876.606 GWh of electricity being transmitted in 2005. The highest and lowest monthly electricity losses were achieved in December (30.723 GWh) and April (14.468 GWh), respectively.



INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2006

2006 AUDITED FINANCIAL STATEMENTS



**SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ
SÚSTAVA, a.s.**

**SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA (PRIPRAVENÁ
V SÚLADE S MEDZINÁRODNÝMI
ŠTANDARDAMI PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO TAK, AKO BOLI
SCHVÁLENÉ EÚ)**

**Za rok končiaci sa
31. decembra 2006**

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA
ZA ROK KONČIACI SA 31. DECEMБRA 2006

OBSAH

	Strana
Správa nezávislého auditora	1
Výkazy ziskov a strát	2
Súvahy	3
Výkazy zmien vo vlastnom imaní	4
Výkazy peňažných tokov	5
Poznámky k účtovnej závierke	6 – 25

Deloitte.

Deloitte Audit s.r.o.
Apollo BC
Prívozská 20
821 09 Bratislava 2
Slovenská republika

Obchodný register
Oblastného súdu Bratislava I
Oddiel Širo
Vložka č. 44448
IČO: 31 343 814
Tel: +421 2 582 49 111
Fax: +421 2 582 49 222
www.deloitte.sk

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom z Predstavenstva spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

1. Uskutočnili sme audit prebiehajúcej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá začína súvahou k 31. decembru 2006, výkaz ziskov a strát, výkaz zmen vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončí k uvedenému dátumu, prehľad významných účtovných postupov a iné dopĺňajúce posudmy.
2. Predstavenstvo spoločnosti zodpovedá za zostavenie a verejnú zobrazenie tejto účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené Európskou úniou a v súlade so slovenským zákonom o účtovníctve. Súčasťou tejto zodpovednosti je navrhnutie, implementovať a udržiavať vnútorné kontroly týkajúce sa zostavenia a verejného zobrazenia účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti a dôvodu podvodu alebo chyby; zavrieť a uplatňovať vhodné účtovné postupy, a urobiť odhady primerané daným okolnostiam.

Zodpovednosť auditora

3. Našu zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku na základe následného auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Na základe týchto štandardov sme povinní splňať etické normy a naplňovať a vykonávať audit tak, aby sme ziskali primerané výsledky, keďže účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahŕňa vykonanie auditorských postupov s cieľom získať auditorské občasy o sumách a skutočnostiach zverejnených v účtovnej závierke. Výber auditorských postupov závisí od úrovne audítora vrátane zhodnotenia rizík. Je účtovná závierka obsahuje významné nesprávnosti z dôvodu podvodu alebo chyby. Pri hodnotení týchto rizík auditor posudzuje vnútorné kontroly spoločnosti týkajúce sa zostavenia a verejného zobrazenia účtovnej závierky. Cieľom posúdenia vnútorných kontrol spoločnosti je navrhnutie vhodné auditorské postupy, nie vyjadriť názor na efektivnosť týchto vnútorných kontrol. Audit ďalej obsahuje zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných postupov a primeranosti významných odhadov vedenia spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že ziskané auditorské občasy poskytujú dostatočný a primeraný základ na vyjadrenie následného názoru.

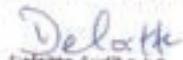
Názor

4. Podľa následného názoru, účtovná závierka zobrazuje verejnú vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2006 a výsledky jej hospodárenia a peňažné toku za rok, ktorý sa skončí k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené Európskou úniou a v súlade so slovenským zákonom o účtovníctve.

Zodráženie skutočnosti

5. Bez vplyvu na následný názor, upozorňujeme na pozn. 1.5 k účtovnej závierke, ktorá popisuje skutočnosť, že táto účtovná závierka predstavuje prív. účtovnú závierku spoločnosti pripravenú v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené Európskou úniou a taktiež predstavuje slovenskú štatutárnu účtovnú závierku spoločnosti.

Bratislava 2. apríl 2007


Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAU č. 014

Audit, Tax, Consulting, Financial Advisory.


Ing. Wolda Kildan Grant, FCCA
Zodpovedný auditor
Licencia SKAU č. 023

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.

VÝKAZY ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach SK)

	Pozn.	Rok končiaci sa 31. decembra 2006	Rok končiaci sa 31. decembra 2005
VÝNOSY:			
Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny	3	14 781 392	15 514 738
Ostatné výnosy	3, 4	68 108	65 675
Výnosy celkom		<u>14 849 500</u>	<u>15 580 413</u>
PREVÁDZKOVÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY:			
Spotrebovaný materiál a služby	5	(11 966 742)	(13 142 851)
Ostalné náklady	6	(459 399)	(361 123)
Odpisy a amortizácia		(861 578)	(764 667)
Ostatné prevádzkové výnosy/(náklady), netto	7, 8	(355 227)	(414 385)
Prevádzkové náklady celkom		<u>(13 642 946)</u>	<u>(14 683 026)</u>
ZISK PRED ÚROKMI A ZDANENÍM		1 206 554	897 387
FINANČNÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY:			
Úrokové výnosy		56 124	49 508
Úrokové náklady		(85 010)	(73 715)
Ostatné finančné výnosy/(náklady), netto	7, 2	197 746	59 159
Finančné náklady celkom, netto		<u>168 860</u>	<u>34 952</u>
ZISK PRED ZDANENÍM		1 375 414	932 339
DAŇ Z PRÉJMOV	8	(274 531)	(189 725)
ČISTÝ ZISK		<u>1 100 883</u>	<u>742 614</u>

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.

SÚVAHY

K 31. decembru 2006 a 31. decembru 2005 (v tisícoch SK)

	Pozn.	31. december 2006	31. december 2005
AKTÍVA:			
Dlhodobé aktíva:			
Pozemky, budovy a zariadenia	9	7 548 638	7 285 477
Pohľadávky		401	830
Pohľadávka z grantu z EBRD	13	193 283	469 935
Dlhodobé aktíva celkom		7 742 322	7 756 242
Obežné aktíva:			
Zásoby		1 036	3 088
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	10	1 317 149	3 679 266
Pohľadávky z dane z príjmov		-	213 119
Peniaze a peňažné ekvivalenty	11	2 151 258	1 886 472
Obežné aktíva celkom		3 469 443	5 772 945
AKTÍVA CELKOM		11 211 765	13 529 187
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY:			
VLASTNÉ IMANIE:			
Základné imanie	12	2 465 252	2 465 252
Ostatné kapitálové fondy	12	1 329 956	963 998
Nerozdeľený zisk		1 248 710	883 993
Vlastné imanie celkom		5 043 918	4 313 243
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY:			
Úvery	14	2 310 370	2 537 134
Výnosy budúcih období	13	1 210 691	1 345 769
Odložený daňový záväzok	8.3	37 704	31 310
Odchodné a iné zamestnanecné politiky		52 167	39 512
Dlhodobé záväzky celkom		3 610 932	3 953 725
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY:			
Úvery	14	13 857	23 650
Záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky	15	2 233 346	5 098 250
Záväzky z dane z príjmov		97 301	-
Rezervy	16	1 000	1 000
Výnosy budúcih období	13	211 411	139 319
Krátkodobé záväzky celkom		2 556 915	5 266 219
Záväzky celkom		6 167 847	9 215 944
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY CELKOM		11 211 765	13 529 187

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.

SÚVÄHY

K 31. decembru 2006 a 31. decembru 2005 (v tisícoch Sk)

	Pozn.	31. december 2006	31. december 2005
AKTÍVA:			
DLHODOBÉ AKTÍVA:			
Pozemky, budovy a zariadenia	9	7 548 638	7 285 477
Pohľadávky		401	830
Pohľadávka z grantu z EBRD	13	193 283	469 935
Dlhodobé aktiva celkom		<u>7 742 322</u>	<u>7 756 242</u>
oceľné AKTÍVA:			
Zásoby		1 036	3 088
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	10	1 317 149	3 670 266
Pohľadávky z dane z príjmov		-	213 119
Peniaze a peňažné ekvivalenty	11	2 151 258	1 886 472
Oceľné aktiva celkom		<u>3 469 443</u>	<u>5 772 945</u>
AKTÍVA CELKOM		<u>11 211 765</u>	<u>13 529 187</u>
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY:			
VLASTNÉ IMANIE:			
Základné imanie	12	2 465 252	2 465 252
Ostatné kapitálové fondy	12	1 329 956	963 998
Nerozdeľený zisk		1 248 710	883 993
Vlastné imanie celkom		<u>5 043 918</u>	<u>4 313 243</u>
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY:			
Úvery	14	2 310 370	2 537 134
Výnosy budúcih období	13	1 210 691	1 345 769
Odložený daňový záväzok	8.3	37 704	31 310
Odchodné a iné zamestnanecné politiky		52 167	39 512
Dlhodobé záväzky celkom		<u>3 610 932</u>	<u>3 953 725</u>
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY:			
Úvery	14	13 857	23 650
Záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky	15	2 233 346	5 098 250
Záväzky z dane z príjmov		97 301	-
Rezervy	16	1 000	1 000
Výnosy budúcih období	13	211 411	139 319
Krátkodobé záväzky celkom		<u>2 556 915</u>	<u>5 262 219</u>
Záväzky celkom		<u>6 167 847</u>	<u>9 215 944</u>
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY CELKOM		<u>11 211 765</u>	<u>13 529 187</u>

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

VÝKAZY PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

	Rok končiaci sa 31. decembra 2006	Rok končiaci sa 31. decembra 2005
PEŇAŽNÉ TOKY Z PREVÁDKOVEJ ČINNOSTI:		
Zisk pred zdanením	1 375 414	932 339
Položky upravujúce zisk pred zdanením na peňažné toky z prevádzkovej činnosti:		
Odplaty a amortizácia	861 578	764 667
Úrokové výnosy	(56 124)	(49 508)
Úrokové náklady	85 010	73 715
Nerealizované kurzové rozdiely	(224 509)	(61 022)
Opravná položka k pozemkom, budovám a zariadeniam	(2 827)	-
Opravná položka k pohľadávkam	16 800	105 779
Amortizácia výnosov budúci obdobia	15 490	(23 057)
Zisk z predaja pozemkov, budov a zariadení	(442)	1 959
Zmenna rezerv	-	1 000
Odhodné a iné zamestnaneckej politiky	12 655	(4 729)
Ostatné nepeňažné položky	9 896	-
Zmeny v aktivach a závädzoch:		
Zásoby	2 052	(1 890)
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	305 157	(2 210 491)
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky	(1 300 757)	3 571 098
Prevádzkové peňažné toky	1 099 293	3 099 860
Prijaté úroky	55 977	49 332
Zaplatené úroky	(715)	(198)
Prijatá/(zaplatená) daň z príjmov	42 283	(545 927)
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	1 196 938	2 603 067
PEŇAŽNÉ TOKY Z INVESTÍCNEJ ČINNOSTI:		
Priaznky pozemkov, budov, zariadení a nehmotného majetku	(686 512)	(1 350 066)
Prijem z predaja pozemkov, budov, zariadení a nehmotného majetku	3 022	2 404
Zaplatené úroky	(84 045)	(72 961)
Peňažné toky použité v investičnej činnosti	(767 535)	(1 420 623)
PEŇAŽNÉ TOKY Z FINANČNEJ ČINNOSTI:		
Cistá zmena úverov	(28 794)	(46 727)
Prijmy z grantu	249 380	75 743
Platene dividendy	(370 208)	(1 626 866)
Peňažné toky z finančnej činnosti	(149 622)	(1 596 850)
ZVÝŠENIE/(ZNÍŽENIE) STAVU PEŇAŽ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV, NETTO	279 781	(414 406)
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU ODDOBIA	1 886 472	2 300 659
VPLIV ZMEN VÝMENNÝCH KURZOV	(14 995)	219
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI ODDOBIA	2 151 258	1 886 472

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisicoch Sk)

1. VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

1.1. Opis spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., (ďalej len „spoločnosť“, „SEPS, a. s.“) je jednou z troch akciových spoločností, ktoré vznikli (podľa obchodného registra) v Slovenskej republike dňa 21. januára 2002 (dátum založenia: 13. december 2001) v rámci procesu rozdelenia predchodcu, Slovenských elektrární, a.s. („SE“, „staré SE“). Spoločnosť má zaregistrované sídlo v Bratislave, Mlynské Nivy 59/A, IČO: 358 291 41, DIČ: 2020261342.

Spoločnosť vykonáva prenos elektrickej energie na celom území Slovenska. Zabezpečuje prenos elektrickej energie z elektrární do distribučnej siete a veľkým odberateľom napojených na 220 kV a 400 kV siete. Prostredníctvom vedení a elektrických stanic prenosovej sústavy sa realizuje dovoz, vývoz a tranzit elektrickej energie a jej presné meranie.

K 31. decembru 2006 akcie spoločnosti vlastnil Fond národného majetku Slovenskej republiky (100 %).

1.2. Členovia orgánov spoločnosti

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Peter Adamec od 26. 10. 2006 Ing. Ladislav Szemet od 26. 10. 2006
	podpredseda	Ing. Štefan Lovas od 26. 10. 2006 Ing. Pavel Šramko do 26. 10. 2006
	člen	Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc. - od 26. 10. 2006
	člen	Ing. Vladimír Ševčík - od 26. 10. 2006
	člen	Ing. Rudolf Kveták - od 26. 10. 2006
	člen	Ing. František Pečko do 26. 10. 2006
	člen	Ing. Peter Gavula do 26. 10. 2006
Dopolň. rada	člen	Ing. Stanislav Hudcovský do 26. 10. 2006
	predseda	Ing. Peter Matějček od 30. 10. 2006, od 26. 10. do 30. 10. 2006 člen Ing. Roman Guderna od 2. 2. 2006 do 26. 10. 2006, od 17.1. do 2.2.2006 člen
	člen	Ing. Ján Oráč
	člen	Ing. Vladimír Sečka od 30. 10. 2006, od 26. 10. do 30. 10. 2006 člen
	člen	RNDr. Pavol Kvaček do 26. 10. 2006
	člen	Ivan Dubeník
	člen	Ing. Peter Klička
	člen	Michal Sokoš
	člen	Ing. Juraj Obložinský do 26. 10. 2006
	člen	Dr. h.c.h. doc. Ing. Vladimír Moláč, CSc. od 26. 10. 2006
	člen	JUDr. Eustach Rehák do 26. 10. 2006
	člen	Mgr. Mária Janíková od 26. 10. 2006
	člen	Eustach Rehák do 26. 10. 2006
Výkonné vedenie	člen	Ing. Stanislav Kobela od 26. 10. 2006
	člen	Ing. Robert Machovič do 26. 10. 2006
	člen	Ing. Gabriel Agárdy do 26. 10. 2006
	člen	Ing. Alejz Oparty do 26. 10. 2006
	člen	Ing. Jakub Wiedermann do 26. 10. 2006
	člen	Ing. Ján Marinčík do 26. 10. 2006
	člen	Mgr. Peter Popelka do 26. 10. 2006
vrchní riaditeľ	generálny riaditeľ	Ing. Peter Adamec od 31. 10. 2006 Ing. Ladislav Szemet do 31. 10. 2006
	vrchní riaditeľ úseku prevádzky a systémov	Ing. Štefan Lovas od 31. 10. 2006
	vrchní riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. František Pečko do 31. 10. 2006
	vrchní riaditeľ úseku ekonomiky a financií	Doc. Ing. Miroslav Rapšík od 31. 10. 2006
	vrchní riaditeľ úseku rozvoja, investícii a medzinárodnej spolupráce	Ing. Rudolf Kveták od 31. 10. 2006 Ing. Stanislav Hudcovský do 31. 10. 2006

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

1.3. Neobmedzené ručenie

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných spoločnostiach.

1.4. Schválenie účtovnej závierky za rok 2005

Účtovnú závierku spoločnosti zostavenú podľa slovenských účtovných predpisov za rok 2005 schválilo riadne valné zhromaždenie, ktoré sa konalo dňa 1. júna 2006.

Účtovnú závierku spoločnosti zostavenú podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo („IFRS“) za rok 2005 schválil predseda predstavenstva a člen predstavenstva dňa 28. apríla 2006.

1.5. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Táto účtovná závierka je riadna účtovná závierka spoločnosti. Bola zostavená za účtovné obdobie od 1. januára do 31. decembra 2006 podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ a podľa slovenských účtovných predpisov.

Na základe podiadvoky slovenského zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov spoločnosť zmenila účtovnú politiku zostavovania účtovnej závierky k 1. januáru 2006 na Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ. Prechod na IFRS bol vykonaný v súlade s IFRS 1 „Prvá aplikácia IFRS“ k 1. januáru 2005 čo je dátum prechodu na IFRS. Vplyv prechodu z predchádzajúcich účtovných postupov platných v Slovenskej republike na IFRS na vlastné imanie, zisk a peňažných tokov spoločnosti je bližšie vysvetlený v pozn. 21.

Účtovné postupy uvedené v pozn. 2 boli použité pri zostavení tejto účtovnej závierky, porovnatelných informácií a pri príprave otvárajcej súťažky k 1. januáru 2005, čo je dátum prechodu na IFRS.

Táto účtovná závierka predstavuje prvú účtovnú závierku spoločnosti, pripravenú v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ a taktiež predstavuje slovenskú štatutárnu účtovnú závierku spoločnosti. Spoločnosť už viac nie je povinná zostavovať účtovnú závierku podľa slovenských účtovných postupov. Pozri tiež pozn. 2.1.

1.6. Významné účtovné odhady a kľúčové zdroje neistoty pri odhadoch

Pri uplatňovaní účtovných zásad spoločnosti, ktorých opis sa uvádzá v pozn. 2, prijala spoločnosť nasledujúce rozhodnutia týkajúce sa neistôt a odhadov, ktoré majú významný vplyv na sumy vykázané v účtovnej závierke. V tejto časti sa uvádzajú záležitosti, ktoré predstavujú významné riziko záväzných úprav v budúcich účtovných obdobiach:

Regulované výnosy

Výnosy spoločnosti predstavujú predovšetkým tržby za prenos elektrickej energie a poskytovanie súvisiacich služieb. Ceny za poskytovanie týchto služieb stanovuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (URSO). Ceny za prenosové služby sú stanovené na báze príjmového stropu pri zohľadnení ekonomickej oprávnených nákladov a primeraného zisku. Ceny za ostatné súvisiace služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich tarif. K časti týmto službám sú stanovené aj maximálne povolené náklady a ceny nakupovaných služieb. V prípade, že skutočné výnosy zaučítované spoločnosťou sú vyššie alebo nižšie ako maximálne povolený výnos stanovený URSO, rozdiel sa zohľadní v budúcich cenách za regulované služby stanovených URSO pomocou tzv. korekčného faktora. V súlade s IFRS, žiadne aktívum ani záväzok nie je vykázaný na zohľadnenie úprav budúcich cien v prípade, že skutočné výnosy presiahnu/nedosiahnu maximálny povolený výnos.

Znehodnotenie budov, stavieb, strojov a zariadení

Spoločnosť predpokladá, že nenastáva významné znehodnotenie budov, stavieb, strojov a zariadení na základe súčasných regulovalých príjmov spoločnosti. Akékoľvek zmeny regulácie, ktoré majú vplyv na sumy, ktoré spoločnosť prijíma ako regulované príjmy, môžu mať v budúcnosti za následok úpravy v súvislosti so znehodnotením.

Pohľadávka z grantov

K 31. decembru 2006 spoločnosť vykázala významné sumy finančných prostriedkov ako pohľadávku z grantov na financovanie projektov schválených poskytovateľmi grantov. Tieto granty sa vykázali v účtovnej závierke, nakoľko spoločnosť sa domnieva, že určite spĺňa všetky kritériá a podmienky na vyplatenie grantov. Ak sa tieto kritériá v budúcnosti nespĺnia, budú sa musieť vykonať významné úpravy sum zadúžovaných ako pohľadávka z grantov. Pozri ďalej pozn. 13.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNÉJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

2. PREHĽAD VÝZNAMNÝCH ÚČTOVNÝCH POSTUPOV

2.1. Aplikácia nových a revidovaných Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo

V tomto roku, spoločnosť prijala všetky nové a revidované štandardy a interpretácie, ktoré vydala Rada pre medzinárodné účtovné štandardy (International Accounting Standards Board - IASB) a Vybor pre interpretáciu medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (International Financial Reporting Interpretations Committee - IFRIC) pri IASB, ktoré sa vzťahujú na jej činnosť a boli schválené EU s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2006. Prijatie týchto štandardov nemá významný vplyv na účtovnú závierku spoločnosti.

Štandardy a interpretácie, ktoré zatiaľ nenaďobudili účinnosť:

K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky boli pripravené na vydanie nasledovné štandardy a interpretácie alebo dodatky existujúcich štandardov a interpretácií, ktoré však zatiaľ nenaďobudili účinnosť:

- IFRS 7 „Finančné nástroje: zverejnenie údajov“,
- IFRS 8 „Prevádzkové segmenty“
- IFRIC 7 „Aplikácia prístupu opravy finančných výkazov minulých období podľa štandardu IAS 29 pre finančné vykazovanie v hyperinflačných ekonomikách“
- IFRIC 8 „Rozsah štandardu IFRS 2“
- IFRIC 9 „Prehodnotenie vložených derivatív“.
- Dodatok k IAS 1 „Prezentácia finančných výkazov“ týkajúci sa zverejnenia kapitálu.
- IFRIC 10 „Finančné vykazovanie v priebehu účtovného roka a zníženie hodnoty majetku“
- IFRIC 11 „Transakcie skupiny a transakcie na základe vlastných obchodných podielov“
- IFRIC 12 „Koncesionárské zmluvy o poskytovaní služieb“

SEPS, a. s. očakáva, že prijatie týchto štandardov a interpretácií nebude mať v budúcoch účtovných obdobiah významný vplyv na účtovnú závierku spoločnosti.

2.2. Východiská pre účtovníctvo

Táto účtovná závierka bola vypracovaná v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ. IFRS tak, ako boli schválené EÚ, sa v súčasnosti neodlišujú od IAS, ktoré boli vydané Radou pre medzinárodné účtovné štandardy (IASB), okrem účtovania o zaistení portfólií podľa IAS 39, ktoré nebolo schválené EÚ. Spoločnosť zistila, že účtovanie o zaistení portfólií podľa IAS 39 neovplyvní účtovnú závierku, ak bude k súvisejúcomu dňu schválené EÚ.

Sumy v účtovnej závierke sa uvádzajú v tisícach Sk, keďže väčšina transakcií spoločnosti sa realizuje v tejto mene.

Účtovná závierka sa vypracovala na základe predpokladu, že spoločnosť bude pokračovať v činnosti ako zdravo fungujúci podnikateľský subjekt.

Niektoré údaje za minulé účtovné obdobie boli upravené tak, aby boli v súlade s klasifikáciou položiek účtovnej závierky za bežné obdobie.

Pozemky, budovy a zariadenia – sú ocenené obstarávacimi cenami. Obstarávacie ceny zahŕňajú náklady na zmluvné práce, priame mzdy, materiál a režijné náklady. Náklady na údržbu a opravy sa účtuju na farchu nákladov pri ich vzniku. Pozemky, budovy a zariadenia k dátumu založenia spoločnosti predstavujú majetok obstaraný v procese rozdeľenia Slovenských elektrárn, a.s. na tri samostatné právne subjekty. Tento majetok bol prevedený v hodnote pôvodných obstarávacích cien a súvisiacich oprávok. Budovy a zariadenia sa odpisujú rovnomenými odpismi so začiatkom odpisovania v mesiaci zaradenia do používania podľa predpokladanej doby životnosti investičného majetku. Predpokladané doby životnosti budov a zariadení a nehmotného investičného majetku podľa jednotlivých kategórií sú:

Budovy, haly a stavby	20 až 30 rokov,
Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky	4 až 12 rokov,
Nehmotný investičný majetok	4 roky.

Zisky a straty pri vyradení pozemkov, budov a zariadení sú plne zohľadnené vo výkaze ziskov a strát.

Výdavky, ktoré sa týkajú položiek pozemkov, budov a zariadení po jeho zaradení do používania, zvyšujú jeho účtovnú hodnotu iba v prípade, že spoločnosť môže očakávať budúce ekonomické prinosy nad rámec jeho pôvodnej výkonnosti. Všetky ostatné výdavky sa účtuju ako opravy a údržba do nákladov obdobia, s ktorým vecne a časovo súvisia.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Skč)

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky sa vykoná posúdenie, či existujú faktory, ktoré by naznačovali, že realizovateľná hodnota hmotného investičného majetku spoločnosti je nižšia ako jeho účtovná hodnota. V prípade zistenia takýchto faktorov sa odhadne realizovateľná hodnota majetku ako čistá predajná hodnota alebo súčasná hodnota budúcich peňažných tokov, vždy tá, ktorá je výšia. Akákoľvek strata zo zníženia hodnoty majetku sa účtuje v plnej výške vo výkaze ziskov a strat v období, v ktorom zníženie hodnoty nastalo. Diskontné sadzby použité pri vypočte súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov vychádzajú z pozície spoločnosti, ako aj z ekonomickej prostredia Slovenskej republiky ku dňu zostavenia účtovnej závierky. V prípade, že sa spoločnosť rozhodne zastaviť investičný projekt alebo sa podstatne oddali jeho plánované ukončenie, posúdi prípadné zníženie jeho hodnoty a podľa potreby začítuje stratu zo zníženia hodnoty.

Finančné nástroje – finančné aktiva a pasiva vykazuje spoločnosť v súvahе vtedy, keď sa na ňu ako na zmluvnú stranu vzťahujú ustanovenia týkajúce sa daného finančného nástroja.

Finančné deriváty – finančné deriváty sa pri prvom účtovaní oceňujú obstarávacou cenou a k dátumu zostavenia účtovnej závierky sa preceňujú na objektívnu hodnotu.

Zmeny objektívnej hodnoty finančných derivátorov, ktoré nie sú určené ako zabezpečenie peňažných tokov, sa účtuju vo výkaze ziskov a strat.

Spoločnosť nemá žiadne významné derivátové finančné nástroje.

Peniaze a peňažné ekvivalenty – vo výkaze peňažných tokov predstavujú peňažné ekvivalenty peniaze v hotovosti a prostriedky na bankových účtoch splatné najneskôr do 3 mesiacov.

Lizing – klasifikuje sa ako finančný lizing, ak podľa podmienok lizingovej zmluvy všetky riziká a výnosy spojené s vlastníctvom prechádzajú na nájomcu. Ostatné lizingy sa klasifikujú ako operatívny prenájom.

Spoločnosť ako nájomca

Majetok obstaraný formou finančného prenájmu sa vykazuje ako majetok spoločnosti v reálnej hodnote pri zahájení lizingu alebo v súčasnej hodnote minimálnych lizingových splatok, podľa toho, ktorá je nižšia. Zodpovedajúci záväzok voči prenajímateľovi sa zahrnie do súvahy ako záväzok z finančného prenájmu a vykazuje sa v radecku úveru.

Lizingové splatky sú rozdelené na finančný náklad a zníženie záväzku z lizingu, aby sa na zvyšnú časť záväzku dosiahla konštantná úroková miera. Finančné náklady sa účtuju priamo do výkazu ziskov a strat.

Nájomné splatné pri operatívnom prenájme sa účtuje do výkazu ziskov a strat rovnomerne počas doby trvania daného lizingu.

Spoločnosť ako prenajímateľ

Nájomné vyplývajúce z operatívneho prenájmu sa účtuje rovnomerne na čarhu nákladov počas trvania príslušného lizingu.

Zásoby – materiál a ostatné zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zahrňa náklady na materiál, ostatné priame náklady a súvisiace reálnej náklady. Čistá realizovateľná hodnota je odhadom predajnej ceny pri bežných podmienkach obchodovania po odpočítaní nákladov na predaj.

Časové rozlíšenie – spoločnosť odhaduje náklady a záväzky, ktoré neboli fakturované ku dňu súvahy. Tieto náklady a záväzky sú časovo rozlíšené podľa obdobia, s ktorým súvisia.

Účtovanie výnosov – Výnosy z prenosu a tranzitu elektrickej energie a ostatných činností sa účtuju pri dodaní výrobkov alebo poskytnutí služieb bez dane z pridanéj hodnoty a zlavor. Spoločnosť vykazuje výnosy vo výške reálnej hodnoty uhradnej alebo neuhradnej odmeny v momente poskytnutia služby.

Odoľená daň z príjmov – o odoľenej dane z príjmov sa účtuje zo všetkých dočasných rozdielov medzi daňovou a účtovnou zostatkovou hodnotou aktív a pasív súvahovou metódou. Pri výpočte odoľenej dane sa používa sadzba dane z príjmov očakávaná v období, v ktorom sa má vyuvoľať príslušná pohľadávka alebo záväzok. Odoľená daň sa účtuje vo výkaze ziskov a strat, s výnimkou tých pohľadávok a záväzkov, ktoré sa účtuju priamo s protizápisom vo vlastnom imani; v takomto prípade sa aj odoľená daň účtuje s protizápisom vo vlastnom imani. Sadzba dane z príjmov platná od 1. januára 2004 je 19 %.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

Najvýznamnejšie dočasné rozdiely vznikajú ako dôsledok rôzneho posudzovania nákladov týkajúcich sa rozdielov medzi daňovými a účtovnými odpismi a finančného lízingu. O odloženej daňovej pohľadávke sa účtuje, ak sa v budúcnosti očakáva daňový základ, proti ktorému sa budú môcť dočasné rozdiely realizovať.

Operácie v cudzích menách – prepočítavajú sa podľa platného kurzu Národnej banky Slovenska (NBS) ku dňu uskutočnenia transakcie. Vyplývajúce kurzové rozdiely sú vykazované ako náklady resp. výnosy vo výkaze ziskov a strat. Ku dňu zostatenia súvahy sa peňažné aktiva a pasiva vyjadrené v cudzích menách prepočítavajú na slovenskú menu kurzom určeným v kurzovom lístku NBS v deň zostatenia súvahy. Nerealizované zisky a straty v dôsledku pohybu výmenných kurzov sú plne zohľadnené vo výkaze ziskov a strat.

Finančné náklady – vykazujú sa ako náklady v období, keď vznikli.

Výnosy budúcih období – sa účtuju v súvahе a rozpísľajú do výnosov v účtovnom období, s ktorým vecne súvisia.

Sociálne a dôchodkové zabezpečenie – spoločnosť odvádzá príspevky na zákonné zdravotné, nemocenské a dôchodkové zabezpečenie a príspevok do Fondu zamestnanosti z objemu hrubých miezd podľa sadzieb platných počas roka. Náklady na sociálne zabezpečenie sa účtuju v rovnakom období ako príslušné mzdrové náklady. Spoločnosť nemá záväzok odvádzať z objemu hrubých miezd prostriedky do týchto fondov nad zákonom stanovený rámec. Spoločnosť okrem toho prispieva svojim zamestnancom na doplnkové dôchodkové poistenie.

Odchodné a iné dlhodobé zamestnanecké požiadavky – spoločnosť má dlhodobý program zamestnaneckých požiadaviek pozostávajúcich z jednorázového príspevku pri odchode do dôchodku, ktorý sa vypláca na základe zákona a Kolektívnej zmluvy a odmeny pri životných jubileoch, na ktoré neboli vyčlenené samostatné finančné zdroje. Spoločnosť vytvára rezervu na jednomesačný príspevok pri odchode do dôchodku vyplácaného podľa zákona a na príspevok vo výške jeden až šesťnásobku prieemernej mzdy vyplácaný podľa Kolektívnej zmluvy.

Rezervy – účtuju sa, keď má spoločnosť existujúci legislatívny alebo konštrukтивny záväzok súvisiaci s minulými udalosťami, pričom je pravdepodobné, že splnenie daného záväzku spôsobi úbytok aktív a výšku takýchto záväzkov možno spoľahlivo odhadnúť.

Účtovanie grantu – spoločnosť vykazuje schválené granty v prípadoch, keď existuje primerané ubezpečenie, že tieto dotácie budú poskytnuté a že spoločnosť splní s nimi spojené podmienky. Spoločnosť vykazuje pohľadávku a výnosy budúcih období v súvislosti s grantom schváleným na rekonštrukciu 2. stavby 2. časti a 3. stavby v Krížanoch na základe nadobudnutia účinnosti grantovej zmluvy. Výnosy budúcih období sa vykazujú vo výkaze ziskov a strat počas doby živnosti súvisiaceho majetku.

Použitie odhadov – zostavenie účtovnej závierky v súlade so všeobecne platnými účtovnými zásadami si vyžaduje, aby vedenie spoločnosti urobilo určité odhady a predpoklady, ktoré majú vplyv na vykazované hodnoty aktív a pasív a na uvedenie podmienených aktív a podmienených záväzkov k dátumu účtovnej závierky, ako aj na vykazovanú výšku výnosov a nákladov počas roka. Skutočné výsledky sa môžu od takýchto odhadov líšiť.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

3. INFORMÁCIE O VÝNOSOCH SPOLOČNOSTI

Teritoriálna štruktúra výnosov z prenosu a tranzitu elektriny a ostatných výnosov:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Slovenská republika	13 990 333	14 894 937
Švajčiarsko	205 049	189 055
Veľká Británia	-	39 272
Talianko	70 793	28 047
Maďarsko	32 760	19 738
Česká republika	330 688	101 652
Belgicko	-	5 273
Nemecko	727	4 489
Švédsko	-	13 667
Fínsko	57 567	91 001
Hollandsko	47 565	26 799
Poľsko	38 863	91 651
Nórsko	18 656	43 084
Portugal sko	25 231	28 175
Francúzsko	26 686	1 552
Rakúsko	-	21
Dánsko	-	-
Celkom	14 849 500	15 580 413

Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny predstavujú hľavne:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Pričap do prenosovej sústavy	1 997 455	2 013 571
Krytie strát	369 186	283 553
Prevádzkovanie systému	1 345 304	3 623 615
Systémové služby	7 816 753	7 375 818
Odchylinky a regulačná energia	1 825 620	847 309
Aukcie	781 833	604 933
Tranzit a ostatné služby	625 241	765 939
Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny, celkom	14 781 392	15 514 738

Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny sú významne ovplyvnené regulačným rámcom a rozhodnutiami ÚRSO, ktoré táto inštitúcia na príslušný rok vydáva a v súlade s ktorými spoločnosť tieto činnosti vykonáva.

4. OSTATNÉ VÝNOSY

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Prenájom	7 416	9 734
Telekomunikačné služby	48 094	50 432
Ostatné výnosy	12 598	3 509
Ostatné výnosy, celkom	68 108	65 675

Výnosy z prenájmu zahŕňajú príjmy z prenájmu nebytových priestorov, prenájom stodiarových konštrukcií na rôzne druhy vysielačov a antén, prenájom vedenia. Výnosy za telekomunikačné služby zahŕňajú aj prenájom optických vláčien a poskytovanie služieb riadiaceho informačného systému.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOWNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

5. SPOTREBOVANÝ MATERIÁL A SLUŽBY

Spotrebovaný materiál a služby pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Spotreba materiálu a energie	422 077	415 427
Opravy a údržba	385 008	252 755
Náklady za podporné služby	7 193 172	7 373 570
Náklady na prevádzkovanie systému (rok 2005: Náklady systému)	1 596 262	3 623 615
Náklady za odchýlinky a regulačnú energiu	1 916 255	1 052 876
Náklady na cezhraničnú výpomoc	38 594	18 684
Náklady na aukcie	3 474	39 797
Ostatné služby	411 900	366 127
	11 966 742	13 142 851

Znižili sa náklady na prevádzkovanie systému (predtým náklady systému), nakoľko ÚRSO presunul časť z týchto nákladov do pôsobnosti distribučných spoločností (rozvodné energetické podniky). Jednalo sa o náklady na elektrinu vyrobenú z hnedejho uhlia odoberanú z Elektrárne Nováky.

6. OSOBNÉ NÁKLADY

Osobné náklady pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Mzdové náklady	321 004	254 891
Náklady na sociálne zabezpečenie	138 395	106 232
Osobné náklady, celkom	459 399	361 123

Platy a odmeny vyplatené za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005 vedeniu spoločnosti, riaditeľom a ostatným členom vrcholového vedenia sú takéto:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Platy a odmeny	54 211	40 184
Celkom	54 211	40 184

Platy a odmeny vyplatené za rok končiaci sa 31. decembra 2006 vedeniu spoločnosti, riaditeľom a ostatným členom vrcholového vedenia zahrňujú odstupné vo výške 13 475 tis. Sk vyplatené bývalému vedeniu spoločnosti.

Priemerný počet pracovníkov za rok končiaci sa 31. decembra 2006 bol 564, z toho vedúcich zamestnancov 5 (za rok končiaci sa 31. decembra 2005 bol priemerný počet pracovníkov 511).

7. OSTATNÉ PREVÁDZKOVÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY A OSTATNÉ FINANČNÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY

7.1. Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy – netto

Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy, netto tvoria:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Dane a poplatky	(7 203)	(8 244)
Rozpuštenie/(tvorba) opravných položiek	(23 390)	(105 961)
Zisk z predaja dielodobého majetku a zásob	5 061	308
Poplatky, príspevky a škody	(41 968)	(38 839)
Poistné	(34 265)	(30 276)
Rozpuštenie/(tvorba) rezerv	-	(1 000)
Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy, netto	(253 462)	(230 373)
Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy celkom, netto	(355 227)	(414 385)

Tieto poznámky sú neoddeliteľou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

V ostatných prevádzkových nákladoch je finančné vysporiadanie so SE, a. s. v hodnote 253 462 tis. Sk za dodávku elektriny pre Slovalco, a. s. v zmysle Zmluvy o spoločnom postupe v súvislosti s plnením zmluvy o dodávke elektriny pre Slovalco, a. s. (k 31. decembru 2005: 233 736 tis. Sk). Pozri tiež pozn. 10.

7.2. Ostatné finančné (náklady)/výnosy – netto

Ostatné finančné výnosy/ (náklady), netto pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Kurzové rozdiely, netto	198 360	59 958
Ostatné finančné výnosy/(náklady), netto	(614)	(799)
Ostatné finančné výnosy/(náklady) celkom, netto	197 746	59 159

8. DAŇ Z PRÍJMOM

8.1. Odsúhlasenie dane z príjomov

Odsúhlasenie dane z príjomov vypočítanej zákonnou sadzbou dane z príjomov, ktoré sa účtovať do nákladov, zahŕňa:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Zisk pred daňou z príjomov	1 375 414	932 339
Daň z príjomov pri sadzbe 19 %	(261 329)	(177 144)
Vplyv daľovo neuznaných nákladov	(13 796)	(13 240)
Vplyv nedanených výnosov	594	659
Daň z príjomov celkom	(274 531)	(189 725)

8.2. Daň z príjomov

Daň z príjomov pozostáva z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Splatná daň z príjomov	(268 137)	(169 285)
Odložená daň z príjomov	(6 394)	(20 440)
Celkom odložený daňový záväzok, netto	(274 531)	(189 725)

8.3. Odložená daň z príjomov

Nasledujúca tabuľka zobrazuje najvýznamnejšie odložené daňové záväzky a pohľadávky vykázané spoločnosťou a pohyby v týchto položkách počas bežného a minulého účtovného obdobia:

	<i>K 1. januáru 2006</i>	<i>(Na farbu)/ v prospech zisku bežného roka</i>	<i>K 31. decembru 2006</i>
Finančný lízing	(7 177)	1 219	(5 958)
Opravné položky k aktivám	4 581	(81)	4 500
Odpisy a amortizácia	(37 647)	(9 807)	(47 454)
Kapitalizované úroky	1 259	(102)	1 157
Odchodné	7 507	2 405	9 912
Nezaplatené náklady, neprijaté výnosy	(26)	(38)	(64)
Rezervy	193	10	203
Celkom	(31 310)	(6 394)	(37 704)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

	K 1. januáru 2005	(Na účahu)/ v prospech zisku bežného roka	K 31. decembru 2005
Finančný lizing	(5 891)	(1 286)	(7 177)
Opravné položky k aktívam	6 045	(1 464)	4 581
Odpisy a amortizácia	(20 793)	(16 854)	(37 647)
Kapitalizované úroky	1 362	(103)	1 259
Odchodie	8 406	(899)	7 507
Nezaplatené náklady, nepriaté výnosy	1	(27)	(26)
Reservy	-	193	193
Celkom	(10 870)	(20 440)	(31 310)

V súlade s účtovními zásadami spoločnosti sa niektoré odložené daňové pohľadávky a záväzky vzájomne započali. Nasledujúca tabuľka zobrazuje zostatky (po započítaní) odloženej dane pre účely vykazania v súvahie:

	31. decembra 2006	31. decembra 2005
Odložená daňová pohľadávka	15 772	13 540
Odložený daňový záväzok	(53 476)	(44 850)
Celkom	(37 704)	(31 310)

9. POZEMKY, BUDOVY A ZARIADENIA

Pozemky, budovy a zariadenia pozostávajú z nasledujúcich položiek:

	Pozemky, budovy a stavby	Stroje, prístroje a zariadenia	Softvér	Nedokončená investičná výstavba	Celkom
Obstarávacia cena k 1. januáru 2005	5 686 374	5 799 940	148 383	1 216 919	12 851 616
Prinášky	42 337	-	-	1 570 631	1 612 968
Zariadenia	1 270 752	697 529	66 384	(2 034 665)	-
Vyradenia	(42 461)	(29 354)	(270)	(102)	(72 187)
Obstarávacia cena k 31. decembru 2005	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Opravná položka k 1. januáru 2005	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Tvorba	-	-	-	-	-
Rezistenie	-	-	-	-	-
Opravná položka k 31. decembru 2005	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Oprávky k 1. januáru 2005	(2 444 891)	(3 840 591)	(77 637)	-	(6 363 119)
Odpisy	(257 495)	(468 216)	(38 956)	-	(764 667)
Prinášky	(44 481)	(2 849)	-	-	(47 330)
Vyradenia	42 461	29 354	270	-	72 085
Oprávky k 31. decembru 2005	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Zostatková hodnota k 1. januáru 2005	3 241 483	1 959 349	70 704	1 213 072	6 484 608
Zostatková hodnota k 31. decembru 2005	4 252 596	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁWKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

	Pozemky, budovy a stavby	Stroje, prístroje a zariadenia	Softvér	Nedokončená investičná výstavba	Celkom
31. december 2006					
Obstarávacia cena k 1. januáru 2006	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Prírastky	-	-	-	1 133 811	1 133 811
Zaradenia	167 204	391 497	90 957	(649 658)	-
Vyradenia	(6 674)	(90 035)	(2 016)	(9 124)	(107 849)
Reklasifikácia	1 080	(1 080)	-	-	-
Obstarávacia cena k 31. decemu 2006	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Opravná položka k 1. januáru 2006			(42)	(3 847)	(3 889)
Tvorba	-	-	-	-	-
Rozpustenie	-	-	42	2 785	2 827
Opravná položka k 31. decemu 2006				(1 062)	(1 062)
Oprávky k 1. januáru 2006	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Odpisy	(277 776)	(529 160)	(54 642)	-	(861 578)
Prírastky	(1 109)	(1 666)	-	-	(2 775)
Vyradenia	6 674	90 035	2 016	-	98 725
Reklasifikácia	(1 080)	1 080	-	-	-
Oprávky k 31. decemu 2006	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)		(7 868 659)
Zostatková hodnota k 1. januáru 2006	4 252 598	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477
Zostatková hodnota k 31. decemu 2006	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638

Najvýznamnejšími položkami v pozemkoch, budovách a zariadeniach sú k 31. decemu 2006 rozvodné elektrické energie a administratívne budovy v zostatkovej hodnote 3 655 317 tis. Sk (31. decembra 2005: 3 828 253 tis. Sk) zahrnuté v kategórii pozemky, budovy a stavby aj v kategórii stroje, prístroje a zariadenia; vedenia elektrickej energie v zostatkovej hodnote 2 126 516 tis. Sk (31. decembra 2005: 2 302 564 tis. Sk) zahrnuté v kategóriách pozemky, budovy a stavby aj stroje, prístroje a zariadenia.

V nedokončenej výstavbe je suma 49 246 tis. Sk (31. decembra 2005: 49 845 tis. Sk), ktorá sa vzťahuje na pozemok a čiščku zo zlepovaných vŕd v oblasti Lemeľany, suma 541 tis. Sk (31. decembra 2005: 541 tis. Sk), ktorá sa vzťahuje na projekt rozvodne Bošáca, suma 237 532 tis. Sk k rekonštrukcii 2. stavby v Krížanoch (31. decembra 2005: 216 142 tis. Sk), suma 525 270 tis. Sk súvisiaca s grantom z EBRD na rekonštrukciu 2. stavby 2. časti a 3. stavby v Krížanoch (k 31. decemu 2005: 85 259 tis. Sk), suma 251 493 tis. Sk k rekonštrukcii elektrickej stanice v Lemeľanoch (k 31. decemu 2005: 7 212 tis. Sk) a suma 41 764 tis. Sk k SDH sieti (k 31. decemu 2005: 709 tis. Sk).

K 31. decemu 2006 sa majetok na finančný lizing v kategórii stroje, prístroje a zariadenia podielal zostatkovou hodnotou 46 370 tis. Sk (31. decembra 2005: 63 797 tis. Sk).

Obstarávacia cena plne odpísaného investičného majetku, ktorý sa pôudíva, predstavuje sumu 3 217 372 tis. Sk (31. decembra 2005: 3 090 139 tis. Sk).

Z majetku spoločnosti bol v rámci operatívneho lizingu prenajímaný majetok v uvedených hodnotách:

	Pozemky, budovy a stavby	Stroje, prístroje a zariadenia	Celkom
K 31. decemu 2006			
Obstarávacia cena	91 448	-	91 448
Oprávky	41 734	-	41 734
Zostatková hodnota k 31. decemu 2006	49 714		49 714
K 31. decemu 2005			
Obstarávacia cena	47 227	-	47 227
Oprávky	15 059	-	15 059
Zostatková hodnota k 31. decemu 2005	32 218		32 218

Spoločnosť tiež prenajíma optické vlákna. Hodnotu týchto optických vláken nemožno vyčísliť, keďže sú súčasťou ostatného majetku. Najvýznamnejšou položkou je prenájom polovice dvojitého 400 kV vedenia Podunajské Biskupice - Stupava.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

Spôsob a výška poistenia dlhodobého nehmotného a hmotného majetku:

Predmet poistenia	Druh poistenia	Poistná suma 2006	Názov poistovne
Budovy, haly a stavby	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	3 637 317	Poistovňa Allianz
Stroje, prístroje a zariadenia, dopravné prostriedky bez ECV	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	2 248 487	Poistovňa Allianz
Transformátory a rozvodne	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	6 168 575	Poistovňa Allianz
RRB (rádioreléiový bod)	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	249 224	Poistovňa Allianz
Vedenie nadzemné	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	18 980 662	Poistovňa Allianz
Káble	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	36 199	Poistovňa Allianz
Kancelárska technika	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	41 951	Poistovňa Allianz
Inventár	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí, poistenie pre prípad škôd spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej veci a vandalismom	8 766	Poistovňa Allianz
Súbor hnuteľného hmotného investičného majetku, káble, vedenia nadzemné	poistenie pre prípad škôd spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej veci a vandalismom	10 000	Poistovňa Allianz
Súbor strojov a zariadení	poistenie strojov a zariadení	8 453 261	Poistovňa Allianz Česká poistovňa Slovensko
Vrtuňník	poistenie zodpovednosti za škody spôsobené prevádzkou lietadla, poistenie kasku lietadla	52 032	

Predmet poistenia	Druh poistenia	Poistná suma 2005	Názov poistovne
Budovy, haly a stavby	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	3 097 302	Poistovňa TATRA
Stroje, prístroje a zariadenia, dopravné prostriedky bez ECV	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	2 248 487	Poistovňa TATRA
Transformátory a rozvodne	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	6 168 575	Poistovňa TATRA
RRB (rádioreléiový bod)	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	249 224	Poistovňa TATRA
Vedenie nadzemné	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	18 980 662	Poistovňa TATRA
Káble	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	36 199	Poistovňa TATRA
Kancelárska technika	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	41 951	Poistovňa TATRA
Inventár	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí, poistenie pre prípad škôd spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej veci a vandalismom	8 767	Poistovňa TATRA
Súbor hnuteľného hmotného investičného majetku, káble	poistenie pre prípad škôd spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej veci a vandalismom	10 000	Poistovňa TATRA
Súbor strojov a zariadení	poistenie strojov a zariadení	8 453 261	Poistovňa TATRA Česká poistovňa Slovensko
Vrtuňník	poistenie zodpovednosti za škody spôsobené prevádzkou lietadla, poistenie kasku lietadla	56 951	

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

10. POHEADÁVKY Z OBCHODNÉHO STYKU A OSTATNÉ POHEADÁVKY

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky netto pozostávajú z nasledujúcich položiek:

	31. december 2006	31. december 2005
Pohľadávky z obchodného styku		
Tuzemskí odberatelia	648 508	2 972 139
Zahraniční odberatelia	185 546	177 464
Pohľadávky z obchodného styku celkom	834 054	3 149 603
Minus: opravné položky na pochybné pohľadávky	(160 431)	(143 631)
Pohľadávka z obchodného styku celkom, netto	673 623	3 005 972
Pohľadávka z grantu, krátkodobá časť (pozri pozn. 13)	323 523	345 208
Dalšové pohľadávky	310 580	300 515
Ostatné pohľadávky	9 776	18 924
Minus: opravné položky na ostatné pohľadávky	(353)	(353)
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky, netto	1 317 149	3 670 266

Pohľadávky z obchodného styku podľa lehoty splatnosti:

	31. december 2006	31. december 2005
Do lehoty splatnosti	1 316 659	3 475 230
Po lehote splatnosti		
V tom:		
nad 360 dní po lehote	161 274	339 020
	160 458	339 020
Celkom pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	1 477 933	3 814 250

Pohľadávky z obchodného styku zahŕňajú sumu 569 431 tis. Sk (31. december 2005: 2 868 363 tis. Sk) hľavne za prístup k prenosovej sústave, systémové služby, prevádzkovanie systému, straty, odchylyky a aukcie. Na tejto sume sa podielajú Slovenské elektrárne, a. s., sumou 179 576 tis. Sk (31. december 2005: 2 131 610 tis. Sk), Západoslovenská energetika, a. s. 141 381 tis. Sk (31. december 2005: 277 991 tis. Sk), Stredoslovenská energetika, a. s. 141 410 tis. Sk (31. december 2005: 275 900 tis. Sk) a Východoslovenská energetika, a. s. 107 064 tis. Sk (31. december 2005: 182 862 tis. Sk).

SE, a. s. má dlhodobú zmluvu so spoločnosťou Slovalco, a. s., o dodávke elektriny, ktorá bola podpisaná ešte pred oddelením SEPS, a. s. od SE, a. s., a je platná až do roku 2013. SEPS, a. s. poskytuje spoločnosti Slovalco, a. s., služby v súvislosti s uvedenou dlhodobou zmluvou. Vplyvom liberalizácie trhu s elektrinou vo väčzbe na systém regulácie došlo k rozdeleniu jedinej ceny elektriny na niekoľko zložiek, pričom ich fakturujú rôzne subjekty (časť SE, a. s., časť SEPS, a. s.). V dôsledku toho nebolá novovzniknutá situácia upravená medzi týmito troma zainteresovanými subjektami v oblasti zmluvných a záväzkových vzťahov, takže do konca roka 2005 nebolo jednoznačne vymedzené ani hradenie poplatkov za príslušné služby poskytované Slovalcu, a. s. zo strany SEPS, a. s. Na základe Uznesenia Vlády SR č. 1006/2005 a Rozhodnutia jediného akcionára (MH SR - poverené výkonom akcionárskych práv) zo dňa 22.12.2005 podpísala SEPS, a. s. zmluvy o poskytovaní služieb spoločnosti Slovalco, a. s. s SE, a. s. (Zmluva o spoločnom postupe), na roky 2005 a 2006 na základe ktorých sa tieto poplatky fakturujú a sú platené spoločnosťou SE, a. s. Pohľadávky z obchodného styku k 31. decemu 2005 zahŕňali v tejto súvislosti pohľadávku voči SE, a. s., v celkovej výške 1 769 795 tis. Sk. V roku 2006 bola táto pohľadávka v plnej výške uhradená.

Podľa Zmluvy o spoločnom postupe s SE, a. s. v súvislosti s plnením zmluvy o dodávke elektriny pre Slovalco, a. s., sa SEPS, a. s. zaviazala uhradiť určitý podiel na nákladoch dodávky elektriny pre Slovalco, a. s. v prospech SE, a. s., ktoré jej vznikajú v súvislosti s dodávkami elektriny pre Slovalco, a. s. pre roky 2005 a 2006. (pozri tiež poznámky 7.1).

V roku 2006 SEPS, a. s. a SE, a. s., uzavrtorili Dodatky na obdobie 2007 až 2013 k zmluvám o poskytovaní služieb na rok 2006. Podľa týchto dodatkov SEPS, a. s. už nemá záväzok podieľať sa nákladoch dodávky elektriny, ktoré vzniknú SE, a. s. v období 2007 až 2013. Tieto náklady budú v pinom rozsahu znášať SE, a. s.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisicoch Sk)

V čase zostavenia účtovnej závierky k 31. decembru 2006 sú v pohľadávkach nepotvrdené pohľadávky vo výške 132 225 tis. Sk (k 31. decembru 2005: 143 781 tis. Sk). Z toho najvýznamnejšou je nepotvrdená pohľadávka voči SE, a. s. v sume 90 348 tis. Sk (k 31. decembru 2005: 98 906 tis. Sk) za poskytnutie cezhraničnej prenosovej kapacity na SR/MR profile vo výške 200 MW. Spoločnosť poskytovala predmetnú službu SE, a.s. za predpokladu, že príde k uzavoreniu zmluvy na cezhraničnú prenosovú kapacitu akceptovateľnú oboma stranami. Uzavorenie zmluvy sa v konečnom dôsledku nezrealizovalo. Služba bola zo strany SEPS, a. s. počas roka 2004 poskytovaná a predmetná výška kapacity profilu bola k dispozícii SE, a.s., ktoré ju aj využívali. Pre rok 2005 bola cezhraničná prenosová kapacita 200 MW zaradená do ročnej aukcie. Spoločnosť má k 31. decembru 2006 k týmto pohľadávkam vytvorené opravné položky vo výške 100% v sume 132 225 tis. Sk (k 31. decembru 2005: 116 499 tis. Sk).

Dafkové pohľadávky k 31. decembru 2006 predstavuje daň z pridanej hodnoty.

11. PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY

	31. december 2006	31. december 2005
Pokladničná hotovosť	826	983
Hotovosť na bankových účtoch	<u>2 150 432</u>	<u>1 885 489</u>
Peniaze a peňažné ekvivalenty, celkom	<u>2 151 258</u>	<u>1 886 472</u>

12. VLASTNÉ IMANIE

Základné imanie pozostáva z 2 382 akcií na doručiteľa s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 000 Sk, 793 akcií na doručiteľa v menovitej hodnote 1 000 Sk, 82 akcií na meno v menovitej hodnote 1 000 000 Sk a 459 akcií na meno v menovitej hodnote 1 000 Sk.

Ostatné kapitálové fondy pozostávajú zo zákonného rezervného fondu, ktorý k 31. decembru 2006 predstavoval 492 764 tis. Sk (31. december 2005: 492 764 tis. Sk) a štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií, ktorý k 31. decembru 2006 predstavoval 837 192 tis. Sk (31. december 2005: 471 234 tis. Sk).

Štatutárny fond na zabezpečenie budúcih investičných akcií slúži na kumuláciu vlastných zdrojov spoločnosti vytváraných zo zisku, ktoré sú určené na krytie investičných akcií. V roku 2006 spoločnosť prispela do tohto fondu z rozdelenia zisku za rok 2005 v sume 365 958 tis. Sk. Pravidlá použitia zdrojov pridelených do štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií sa riadi všeobecnými principmi financovania spoločnosti v oblasti obstarania investícií a pravidlami pre obstaranie investícií. Zdroje vedené v štatutárnom fonde na zabezpečenie investičných akcií sa trvale kumulujú o čiastky, ktoré boli na základe rozhodnutia valiného zhromaždenia do tohto fondu pridelené.

V roku 2006 bola schválená výplata dividend akcionárom za rok 2005 vo výške 150 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 Sk a vo výške 150 170 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 000 Sk (v roku 2005: 660 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 Sk a 659 919 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 000 Sk za rok 2004).

13. VÝNOSY BUDÚCICH OBDOBÍ

Výnosy budúcih období zahŕňajú:

	31. december 2006	31. december 2005
Výnosy budúcih období z grantu EBRD	828 442	906 890
Výnosy budúcih období z prenosu elektrickej energie z toho:	593 660	578 198
Výnosy budúcih období z prenosu elektrickej energie splatné do 32 mesiacov (krátkodobé závädzky)	(211 411)	(139 319)
Výnosy budúcih období, celkom	<u>1 210 691</u>	<u>1 345 769</u>

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

Ku dňu svojho vzniku prevzala spoločnosť od predchodcu, Slovenských elektrámi, a.s., zmluvu na poskytnutie práva tranzitu elektrickej energie. Zmluva je podpísaná so spoločnosťou Atel (Svajčiarsko) na 16 rokov od podpisania zmluvy v roku 1998 do 30. septembra 2014, za čo sa predchodcovia poskytli finančné prostriedky vo výške 38 000 tis. CHF (954 598 tis. Sk), z čoho sa na účte výnosov budúcih období z prenosu elektrickej energie k 31. decembru 2006 vykazovalo 438 879 tis. Sk (31. december 2005: 495 508 tis. Sk).

Na účte výnosov budúcih období je zaúčtované aj platby z aukcií voľných prenosových kapacít na rok 2007 vo výške 154 768 tis. Sk (k 31. decembru 2005 82 678 tis. Sk).

Dňa 10. decembra 2003 bola uzavretá grantová zmluva medzi spoločnosťou a Európskou bankou pre obnovu a rozvoj (EBRD), v ktorej sa EBRD zaviazal poskytnúť grant vo výške 24 miliónov EUR na IPP „Krížovany 400 kW, rekonštrukcia – 2. stavba 2. časť a 3. stavba“. Táto zmluva nadobudla účinnosť dňa 4. augusta 2004. Grantové prostriedky majú byť čerpané v rozmedzí rokov 2004 – 2008.

Vo výnosoch budúcih období súvisiacich s grantom je vykázaná suma 828 442 tis. Sk (31. december 2005: 906 890 tis. Sk). K 31. decembru 2006 spoločnosť vykazuje pohľadávku vo výške zostávajúceho nároku na čerpanie grantu v celkovej hodnote 516 806 tis. Sk (31. december 2005: 815 143 tis. Sk). Spoločnosť predpokladá, že v roku 2007 bude z grantových prostriedkov čerpaná suma 323 523 tis. Sk (31. december 2005: 345 208 tis. Sk).

14. ÚVERY

Úvery zahŕňajú:

	31. december 2006	31. december 2005
Bankové úvery	2 315 245	2 536 120
Dodávateľské financovanie	-	7 542
Záväzky z finančného lízingu	8 982	17 122
Celkom	2 324 227	2 560 784
Minus: splatená časť	(13 857)	(23 650)
Dlhodobé úvery	2 310 370	2 537 134

Spoločnosť nemala k 31. decembru 2006 žiadne dodávateľské úvery. (Úroky z dodávateľského financovania k 31. decembru 2005 boli stanovené ako fixné 5 % ročne alebo na základe sadzby EURIBOR plus marža 0,92 %). Bankové úvery sú úročené na základe sadzby BRIBOR plus marža 0,195 % ročne, EURIBOR plus marža v rozpätí 0,145 % ročne alebo na základe sadzby EURIBOR plus marža 0,145 % ročne (2005: BRIBOR plus marža v rozpätí od 0,75 % ročne alebo EURIBOR plus marža 0,6 % ročne).

Spoločnosť má úvery s nasledujúcimi úrokovými sadzbami:

	<i>Výška úverových prostriedkov</i>	
	31. december 2006	31. december 2005
Pevné úrokové sadzby		
EURIBOR	8 982	24 664
BRIBOR	1 037 190	-
EURLIBOR	68 000	76 000
	1 210 055	2 460 120
Celkom	2 324 227	2 560 784

Bankové úvery k 31. decembru 2006 zahŕňajú nezaradené úvery vo výške 2 324 227 tis. Sk (31. december 2005: 2 484 784 tis. Sk nezaradené a 76 000 tis. Sk zaradené).

K 31. decembru 2006 a 31. decembru 2005 mala spoločnosť úvery v nasledujúcich menách:

<i>Mena</i>	<i>31. december 2006</i>		<i>31. december 2005</i>	
	<i>Čiastka v tis. cudzej meny</i>	<i>Čiastka v tis. Sk</i>	<i>Čiastka v tis. cudzej meny</i>	<i>Čiastka v tis. Sk</i>
CHF	-	-	311	7 542
EUR	65 015	2 247 756	65 024	2 461 030
SKK	76 471	76 471	92 212	92 212
Spolu	2 324 227		2 560 784	

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

K 31. decembru 2006 a 31. decembru 2005 bola splatnosť úverov takto:

	31. december 2006	31. december 2005
Splatné v 1. roku	13 857	23 650
Splatné v 2. roku	318 825	13 870
Splatné v 3. roku	353 730	283 650
Splatné v 4. roku	389 730	401 619
Splatné v 5. roku	345 730	437 619
Splatné po 5 rokoch	902 355	1 400 376
	2 324 227	2 560 784

Účtovná hodnota a objektívna hodnota úverov je nasledovná:

	Účtovná hodnota		Objektívna hodnota	
	31. december 2006	31. december 2005	31. december 2006	31. december 2005
Bankové úvery	2 315 245	2 536 120	2 315 245	2 536 120
Dodávateľské financovanie	-	7 542	-	7 279
Záväzky z finančného lízingu	8 982	17 122	8 731	17 159
	2 324 227	2 560 784	2 323 976	2 560 558

Objektívna hodnota predstavuje peňažné toky diskontované s použitím úrokovnej sedzby, ktorú by podľa predpokladu spoločnosti bolo možné v deň zostavenia účtovnej závierky získať. Účtovná hodnota krátkodobých úverov je približne zhodná s ich objektívou hodnotou.

Záväzky z finančného lízingu k 31. decembru 2006 a 31. decembru 2005 možno analyzovať takto:

	Minimálne splatky lízingu		Súčasná hodnota minimálnych splatiek lízingu	
	31. december 2006	31. december 2005	31. december 2006	31. december 2005
Záväzky z finančného lízingu				
Splatné do 1 roka	6 105	8 796	5 857	8 108
Splatné po 1 roku	3 170	9 309	3 125	9 014
	9 275	18 105	8 982	17 122
Minus: finančná merla	(293)	(193)		
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	8 982	17 122		

Priemerná úroková miera leasingov v priebehu roka 2006 bola 5,6 % (k 31. decembru 2005: 5,6 %).

15. ZÁVÄZKY Z OBCHODNÉHO STYKU A OSTATNÉ KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY

Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky obsahujú:

	31. december 2006	31. december 2005
Záväzky z obchodného styku		
Záväzky voči zamestnancom	2 157 622	5 026 171
Záväzky súvisiace so sociálnym zabezpečením	48 602	46 777
Daňové záväzky	15 844	13 793
Ostatné záväzky	5 474	5 332
	5 804	6 257
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky celkom	2 233 346	5 098 250

Záväzky z obchodného styku podľa lehoty splatnosti:

	31. december 2006	31. december 2005
Do lehoty splatnosti		
Po lehotre splatnosti	2 068 575	2 257 689
v tom:		
nad 360 dní po lehotre	164 771	2 840 561
	182	779
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky, celkom	2 233 346	5 098 250

Tieto poznámky sú neoddeliteľou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

Súčasťou ostatných záväzkov sú aj záväzky zo sociálneho fondu:

	31. december 2006	31. december 2005
Počatočný stav k 1. januáru:	3 576	3 999
Tvorba celkom:	9 240	6 235
Cerpanie celkom:		
v tom:		
príspievok na živodné stravovanie	(10 893)	(6 658)
rekreácie a dovolenky	(1 247)	(978)
príspievok na dopravu	(3 072)	(1 805)
príspievok na regeneráciu pracovnej sily	(3 209)	(1 820)
ostatné	(2 674)	(1 517)
Konečný stav k 31. decembru	1 923	3 576

Najvýznamnejšou položkou v záväzkoch sú záväzky voči Slovenským elektrárom, a. s., vo výške 756 290 tis. Sk (31. december 2005: 3 413 022 tis. Sk) hľavne za nákup elektrickej energie spotrebované pri jej prenose a prenosbe, záväzky za systémové služby, prevádzkovanie systému a odchýlky.

Pokles záväzkov voči SE, a. s. bol spôsobený doriešením fakturácie za služby poskytované spoločnosti Slovalco, a. s. ku koncu roka 2005. Z tohto dôvodu spoločnosť v roku 2005 zadržiava platby voči SE, a. s. V roku 2006 bol tento záväzok vyrovnaný v plnej výške vzájomným zápočtom pohľadávok a záväzkov. (pozri tiež pozn. 10).

16. REZERVY

Rezervy zahŕňajú:

	31. december 2006	31. december 2005
Reserva na súdny spor	1 000	1 000
Rezervy celkom	1 000	1 000

Spoločnosť vytvorila rezervu na súdny spor so spoločnosťou E. I. S. spol. s r. o., v ktorom spoločnosť E. I. S. spol. s r. o. požaduje od spoločnosti náhradu škody vo výške 1 000 tis. Sk titulom ušľitého zisku. Uzavretie tohto súdneho sporu sa predpokladá v budúcom roku.

17. SPRIAZNENÉ OSOBY

Medzi spriaznené osoby spoločnosti patria akcionári, riaditelia, vedenie spoločnosti a spoločnosti, v ktorých majú rozhodujúci alebo podstatný vplyv. Spoločnosť nemá s týmito spriaznenými osobami významné transakcie a zostatky. Informácie o platoch a odmenach vedenia spoločnosti sa uvádzajú v poznámke 6.

Medzi spriaznené osoby patria tiež spoločnosti, ktoré sú rovnako ako SEPS, a. s. kontrolované štátom. Ďalšie informácie o transakciach s týmito spriaznenými osobami sa uvádzajú v poznámke 18.4.

18. ZÁVÄZNÉ VZŤAHY A MOŽNÉ ZÁVÄZKY

18.1. Investičné výdavky

Spoločnosť má zmluvné záväzky vyplývajúce z uzavorených zmlúv v roku 2006, ktoré majú plnenie až po 31. decembri 2006 na nákup neobežného majetku. Celková výška záväzku vyplývajúca zo zmlúv predstavuje sumu 1 161 870 tis. Sk (k 31. decembru 2005: 618 458 tis. Sk).

Spoločnosť schválila rozpočet investičných výdavkov na rok 2007 vo výške 1 845 677 tis. Sk (rozpočet investičných výdavkov na rok 2006: 1 672 835 tis. Sk). Investičné výdavky súvisia najmä s rekonštrukciou 400 kV rozvodne v Krížanoch; s priamou transformáciou 2 x 400/110 kV v Lemešanoch a rekonštrukciou, s diaľkovým riadením elektrických stanic; s obchodnými systémami; informačnými systémami.

Predpokladá sa, že na financovanie týchto výdavkov sa použijú externé a interné zdroje financovania.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(**v tisícach Sk**)

18.2. Dane

V Slovenskej republike platia mnohé daňové zákony prijaté zákonodarnými orgánmi. Platné dane zahŕňajú daň z pridanéj hodnoty, daň z príjemov právnických osôb (daň zo zisku), daň z príjemov fyzických osôb (daň zo mzdy) a iné. Daňová legislatíva týkajúca sa týchto daní neobsahuje oproti rozvinutým trhovým ekonomikám v platenosti dlhšie obdobie, preto je výklad daňových zákonov často nejasný alebo neexistuje a legislatíva sa vyznačuje nízkym počtom precedensov. Okrem toho existujú rozdielne názory týkajúce sa právneho výkladu medzi a v rámci jednotlivých ministerstiev a organizácií, čo vytvára prostredie neistoty a konfliktov. Daňové priznania a iné právne povinnosti (napr. povinnosti súvisiace s colou a menovou kontrolou) sú predmetom kontroly a skúmania množstvom úradov, ktoré majú zo zákona možnosť uvaliť značné pokuty, penále a úrokové penále. Tieto skutočnosti vytvárajú v Slovenskej republike v porovnaní s rizikom charakteristickým pre rozvinutejšie daňové systémy omnoho vyššie daňové riziko.

Daňové priznania ostávajú otvorené a môžu byť predmetom kontroly počas obdobia piatich rokov. Skutočnosť, že určité obdobie alebo daňové priznanie vzťahujúce sa na toto obdobie bolo kontrolované, nemá vplyv na vylúčenie tohto obdobia z prípadnej ďalšej kontroly počas obdobia piatich rokov. V dôsledku toho je otvorené k 31. decembru 2006 daňové priznanie spoločnosti a môže sa stať predmetom kontroly.

Spoločnosť je presvedčená, že účtovná závierka spoločnosti zohľadňuje všetky daňové záväzky. Napriek tomu existuje riziko, že príslušné úrady zaujmú iné stanovisko týkajúce sa výkladu. Dopady rozdielneho výkladu by mohli byť významné.

18.3. Operatívny lizing

18.3.1. Spoločnosť ako nájomca

Pre operatívne lizingy spoločnosť eviduje nasledovné budúce minimálne lizingové splátky:

	31. december 2006	31. december 2005
Splatné v 1. roku	11 788	11 504
Splatné v 2. až 5. roku (vrátane)	45 155	45 279
Splatné po 5. rokoch	55 369	67 055
Celkom	112 312	123 838

Hlavnou položkou v týchto lizingoch je prenájom vedenia pre zásobovanie Slovačka, a.s.

Spoločnosť má tiež operatívne lizingy na dobu neurčitú, pri ktorých ročné nájomné činí 16 075 tis. Sk (31. december 2005: 19 307 tis. Sk). Hlavnou položkou je prenájom telekomunikačných ciest.

18.3.2. Spoločnosť ako prenajímateľ

Spoločnosť prenajíma najmä rádioreléové body a optokáble.

Pre operatívne lizingy eviduje spoločnosť nasledovné minimálne lizingové splátky:

	31. december 2006	31. december 2005
Splatné v 1. roku	11 148	12 152
Splatné v 2. až 5. roku (vrátane)	44 488	46 007
Splatné po 5. rokoch	57 750	68 750
Celkom	113 386	126 909

Spoločnosť má tiež operatívne lizingy na dobu neurčitú, pri ktorých ročné nájomné činí 11 008 tis. Sk (31. december 2005: 1 506 tis. Sk).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícach Sk)

18.4. Významní dodávateľia a odberatelia

Najvýznamnejší dodávateľia a odberatelia spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a k 31. decembru 2005:

	Náklady	Výnosy	Pohľadávky	Záväzky
Slovenské elektrárne, a.s.	9 219 028	2 553 980	179 576	756 290
Západoslovenská energetika, a.s.	80 841	4 310 740	141 381	12 150
Východoslovenská energetika, a.s.	83 620	2 406 285	107 064	8 455
Stredoslovenská energetika, a.s.	96 175	3 440 486	141 410	15 191
US Steel, a.s.	39 331	635 043	27 877	2 360

Najvýznamnejší dodávateľia a odberatelia spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2005 a k 31. decembru 2005:

	Náklady	Výnosy	Pohľadávky	Záväzky
Slovenské elektrárne, a.s.	11 327 329	2 230 326	2 131 610	3 413 022
Západoslovenská energetika, a.s.	94 052	4 860 343	277 991	25 009
Východoslovenská energetika, a.s.	51 500	2 730 841	182 862	8 757
Stredoslovenská energetika, a.s.	90 068	4 059 301	275 909	27 187
US Steel, a.s.	31 051	499 968	33 381	5 157

V spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (SE) vlastní Slovenská republika 34-percentný podiel a preto predstavujú pre SEPSI, a. s. spriaznenú osobu. Spoločnosť dotvára v roku 2006 opravnú položku k pohľadávkam voči SE do výšky 100 % v sume 90 348 tis. Sk (k 31. decembru 2005: 74 179 tis. Sk).

18.5. Regulácia a liberalizácia elektroenergetiky

Regulačný rámec na trhu s elektrinou v Slovenskej republike

Slovenská republika prijala nový energetický zákon, ktorý je účinný od 1. januára 2005. Trh s elektrickou energiou v Slovenskej republike je na základe platnej energetickej legislatívy liberalizovaný, umožňujúci slobodný výber dodávateľa elektriny pre všetkých zákazníkov s výnimkou domácností (do 1. júla 2007). Spoločnosť ako prevádzkovateľ a vlastník elektrizačnej prenosovej sústavy, je povinná umožniť prístup a prenos elektriny za nediskriminačných podmienok pre každý subjekt, ktorý splní technické podmienky prevádzkovateľa prenosovej sústavy na vymedzenom území. Cinnosť spoločnosti je subektom regulácie zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). ÚRSO, okrem iného stanovuje reguláčnu politiku na jednotlivé regulačné obdobia, kontroluje súlad činnosti spoločnosti s platnou energetickou legislatívou a výnosmi ÚRSO, a vydáva rozhranicia o povolených príjmoch, nákladoch a cenách za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektrickej energie a poskytovanie súvisiacich služieb.

ÚRSO schvaľuje na ročnej báze tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a poskytovanie súvisiacich služieb. Ceny za prenosové služby sú stanovené na báze prijmového stropu pri zohľadnení ekonomickej opravných nákladov a primeraného zisku. Ceny za ostatné súvisiace služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich tarif. K časti týchto služieb sú stanovené aj maximálne povolené náklady a ceny nakupovaných služieb. Súčasťou maximálneho povoleného výnosu za prenos elektriny je aj časť výnosov z cezhraničnej prevádzky prenosovej sústavy. Odchyly od maximálneho povoleného výnosu sú zohľadnené v tarifoch nasledujúceho obdobia pomocou tzv. korekčných faktorov. Keďže skutočné výnosy spoločnosti závisia od aktuálneho vývoja dopytu a ponuky na trchoch s elektrickou energiou na Slovensku a v okolitých krajinách a sú závislé od zmen v regulačnej politike, spoločnosť historicky zaznamenala výkyvy vo výsledkoch jej hospodárenia. Existujú tiež inherentné neistoty, ktoré by mohli ovplyvniť určovanie budúcičich tarifov ÚRSO, vrátane očakávaných zmen v energetickej regulácii na Slovensku (pozri nižšie), a pokračujúcej liberalizácii trhu s elektrickou energiou.

Zmeny v regulačnej legislatíve a politike

Vo februári 2007 prijala Národná rada Slovenskej republiky novú zákon o regulácii sieťových odvetví, ktoré vstúpila do platnosti 15. marca 2007. Novela zákona významne mení právomoci a spôsob výkonu regulácie v sieťových odvetviach zo strany regulátora (ÚRSO). Spoločnosť v súčasnosti analyzuje možný vplyv novej legislatívy.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

19. FINANČNÉ NÁSTROJE

19.1. Riadenie kreditného rizika

Finančné aktiva, ktoré vystavujú spoločnosť zvýšenému kreditnému riziku, predstavujú hlavne peňažné hotovosť, krátkodobé peňažné vklady a pohľadávky z obchodného styku. Peniaze, peňažné ekvivalenty spoločnosti sú umiestnené v renomovaných finančných ústavoch v Slovenskej republike. Výška pohľadávok z obchodného styku sa uvádza po odpočítaní opravných položiek na pochybné pohľadávky.

19.2. Riadenie menového rizika

Spoločnosť poskytuje služby tranzitu elektrickej energie, pri ktorých sú platby denominované v cudzích menách. Rovnako spoločnosť eviduje časť nákupov, pri ktorých sú platby denominované v cudzích menách. Objem týchto transakcií v rokoch 2006 a 2005 neboli významné. Spoločnosť získala počas roka 2006 bankový úver vo významnej čiastke, ktorý je denominovaný v EUR. Spoločnosť nevyužívala klasické zaľstovacie nástroje na zaľstovanie devízového rizika.

19.3. Úrokové riziko

Prevádzkové výnosy a prevádzkové peňažné toky spoločnosti nezávisia od zmien úrokových sadieb na trhu. Spoločnosť nemá žiadne významné úročené aktiva. Spoločnosť má úvery úročené pevnými alebo pohyblivými úrokovými sadzbami (pozri pozn. 14). Spoločnosť nepoužíva finančné nástroje na zaistenie úrokového rizika.

19.4. Riziko nedostatočnej likvidity

Obozretné riadenie rizika nedostatočnej likvidity predpokladá udržiavanie dosťatočného objemu peňažných prostriedkov a obchodovateľných cenných papierov, dostupnosť financovania prostredníctvom primeraného objemu úverových liniek a schopnosť ukončiť otvorené trhové pozicie. Vzhľadom na dynamickú povahu podnikateľskej činnosti sa riadením likvidity spoločnosť snaží udržať flexibilitu prostredníctvom zabezpečenia stálej dostupnosti úverových liniek na ziskanie dodatočného financovania s nízkymi úrokmi. Spoločnosť nemá k dátumu účtovnej závierky uzavreté úverové zdroje, ktoré by boli nečerpané.

19.5. Objektívna hodnota finančných nástrojov

Nominálne hodnoty finančného majetku a záväzkov znižené o prípadné úpravy s dobu splatnosti kratšou ako jeden rok sa približne rovnajú svojej objektívnej hodnote. Objektívna hodnota finančných záväzkov je pre účely vykádzania v prílohe stanovená na základe diskontovaných budúcih zmluvných peňažných tokov pri súčasnej trhovej úrokovke sadzbe, ktorú má spoločnosť k dispozícii pre podobné finančné nástroje.

20. VÝZNAMNÉ UDALOSTI PO DÁTUME SÚVAHY

Pozri pozn. 18.5 o zmenách v regulačnej legislatíve.

21. ODSÜHLASENIE ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY ZOSTAVENEJ V SÚLADE S PREDCHÁDZAJÚCIMI ÚČTOVÝMI POSTUPMI PLATNÝMI V SLOVENSKEJ REPUBLIKE A ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY ZOSTAVENEJ V SÚLADE S IFRS TAK, AKO BOLI SCHVÁLENÉ EÚ

Odsúhlásenie vlastného imania k 1. januáru 2005 a 31. decembru 2005 je nasledovné:

	31. december 2005	1. január 2005
Vlastné imanie podľa SAS	4 288 012	5 177 961
Finančný lizing	30 600	25 340
Kapitalizovaný úrok	(5 369)	(5 806)
Vlastné imanie podľa IFRS	4 313 243	5 197 495

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a 31. decembra 2005
(v tisícoch Sk)

Odsúšlesenie čistého zisku za rok končiaci 31. decembra 2005 je nasledovné:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2005</i>
Čistý zisk podľa SAS	767 281
Finančný lízing	5 260
Kapitalizovaný úrok	437
Osobné náklady	(30 344)
Čistý zisk podľa IFRS	742 614

Odsúšlesenie výkazu peňažných tokov za rok končiaci 31. decembra 2005 je nasledovné:

	<i>Účtovná závierka podľa slovenských účtovných postupov</i>	<i>Účtovná závierka podľa IFRS, tak ako boli schválené EÚ</i>	<i>Rozdiel</i>
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti, netto	2 519 906	2 603 067	(83 161)
Peňažné toky prijaté/(použité) z investívnej činnosti, netto	(1 347 682)	(1 420 623)	72 941
Peňažné toky z finančnej činnosti, netto	(1 586 630)	(1 596 850)	10 200
ČISTÉ ZVÝŠENIE/ZNÍŽENIE STAVU PEŇAŽNÝCH PROSTREĐOV	(414 406)	(414 406)	-
STAV PEŇAŽNÝCH PROSTREĐOV NA ZAČIATKU ODDOBIA	2 300 659	2 300 659	-
VPLVV ZMEN VÝMENNÝCH KURZOV	219	219	-
STAV PEŇAŽNÝCH PROSTREĐOV NA KONCI ODDOBIA	1 886 472	1 886 472	-

Zostavené dňa:

3. apríla 2007

Podpisový záznam člena
ústavodôležitého orgánu účtovnej
jednotky alebo fyzickej osoby,
ktorá je účtovnej jednotkou:

Ing. Peter Adamec

Podpisový záznam
osoby zodpovednej
za zostavenie účtovnej
závierky:

Ing. Ján Dráč

Podpisový záznam
osoby zodpovednej za
vedenie účtovníctva:

Stefania Gerholterová

Schválené dňa:

Ing. Vladimír Ševčík

**SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ
SÚSTAVA, a.s.**

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
AND FINANCIAL STATEMENTS
(PRESENTED IN ACCORDANCE WITH
INTERNATIONAL FINANCIAL
REPORTING STANDARDS AS ADOPTED
BY THE EU)**

For the year ended 31 December 2006

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
AND FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2006

CONTENTS

	Page
Independent Auditor's Report	1
Statements of Profit and Loss	2
Balance sheets	3
Statements of Changes in Equity	4
Statements of Cash Flow	5
Notes to the Financial Statements	6 – 25

Deloitte.

Deloitte Audit s.r.o.
Apollo BC
Prevozská 18
821 09 Bratislava 2
Slovenská republika

Obchodný register
Okresného súdu Bratislava I
Oddiel: Šro
Vložka č.: 4444/B
IČO: 31 343 414

Tel: +421 2 582 49 111
Fax: +421 2 582 49 222
www.deloitte.sk

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

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

1. We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the balance sheet as at 31 December 2006, and the income statement, statement of changes in equity and cash flow statement for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

The Board of Directors' Responsibility for the Financial Statements

2. The Board of Directors is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free of material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

3. 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 that the financial statements are free of material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the Company's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company'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 audit opinion.

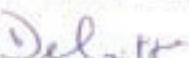
Opinion

4. In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of 31 December 2006, and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Emphasis of Matter

5. Without qualifying our opinion, we draw attention to Note 1.5 to the financial statements which describes the fact that these financial statements represent the Company's first set of financial statements prepared under IFRS as adopted by the EU and also represent the Slovak statutory financial statements of the Company.

Bratislava 2 April 2007


Deloitte Audit s.r.o.
Licence SKAU No. 014

Audit, Tax, Consulting, Financial Advisory,



Ing. Wolde Kidan Grent, FCCA
Responsible auditor
Licence SKAU No. 921

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.**STATEMENTS OF PROFIT AND LOSS**

For the years ended 31 December 2006 and 31 December 2005
(in SKK'000)

	Note	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
REVENUES:			
Electricity transmission and transit	3	14 781 392	15 514 738
Other revenues	3, 4	68 108	65 675
Total revenues		14 849 500	15 580 413
OPERATING (EXPENSES)/REVENUES:			
Consumables and services	5	(11 966 742)	(13 142 851)
Personnel expenses	6	(459 399)	(361 123)
Depreciation and amortisation		(861 578)	(764 667)
Other operating revenues/(expenses), net	7, 1	(355 327)	(414 385)
Total operating expenses		(13 642 968)	(14 681 016)
PROFIT BEFORE INTEREST AND INCOME TAXES		1 206 554	897 387
FINANCIAL (EXPENSES)/INCOME:			
Interest income		56 124	49 508
Interest expense		(85 010)	(73 715)
Other financial income/(expenses), net	7, 2	197 748	59 159
Total financial expenses, net		168 660	34 952
PROFIT BEFORE INCOME TAXES		1 375 414	932 339
INCOME TAXES	8	(274 531)	(189 725)
NET PROFIT		1 100 883	742 614

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.**BALANCE SHEETS**
As at 31 December 2006 and 31 December 2005 (in SKK'000)

	Note	31 December 2006	31 December 2005
ASSETS:			
NON-CURRENT ASSETS:			
Property, plant and equipment	9	7 548 638	7 285 477
Receivables		401	830
Receivable from EBRD grant	13	193 283	469 935
Total non-current assets		7 742 322	7 756 242
CURRENT ASSETS:			
Inventories		1 036	3 088
Trade and other receivables	10	1 317 149	3 670 266
Income tax receivables		-	213 319
Cash and cash equivalents	11	2 151 258	1 886 472
Total current assets		3 469 443	5 772 945
TOTAL ASSETS		11 211 765	13 529 187
SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES:			
SHAREHOLDER'S EQUITY:			
Registered capital	12	2 465 252	2 465 252
Other capital funds	12	1 329 956	963 998
Retained earnings		1 248 710	883 993
Total shareholder's equity		5 042 918	4 312 243
NON-CURRENT LIABILITIES:			
Interest-bearing borrowings	14	2 310 370	2 537 134
Deferred income	13	1 220 691	1 345 769
Deferred tax liability	8.3	37 704	31 310
Retirement benefits and other employment benefits		52 167	39 512
Total non-current liabilities		3 610 932	3 951 725
CURRENT LIABILITIES:			
Interest-bearing borrowings	14	13 857	23 650
Trade and other payables	15	2 233 346	5 098 250
Income tax liabilities		97 301	-
Provisions	16	1 000	1 000
Deferred income	13	211 411	139 319
Total current liabilities		2 556 915	5 262 219
Total liabilities		6 167 847	9 215 944
TOTAL SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES		11 211 765	13 529 187

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.**STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY**
For the years ended 31 December 2006 and 2005
(SKK'000)

	Share capital	Other capital funds	Retained earnings	Total
As at 31 December 2004	2 465 252	913 995	1 818 248	5 197 495
Allotment to reserve fund	-	50 003	(50 003)	-
Dividends	-	-	(1 626 866)	(1 626 866)
Net profit for the year	-	-	742 614	742 614
As at 31 December 2005	2 465 252	963 998	883 993	4 313 243
Allotment to statutory fund	-	365 958	(365 958)	-
Dividends	-	-	(370 208)	(370 208)
Net profit for the year	-	-	1 100 883	1 100 883
As at 31 December 2006	2 465 252	1 329 956	1 248 710	5 043 918

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.**CASH FLOW STATEMENTS**
For the years ended 31 December 2006 and 2005
(SKK'000)

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Profit before income taxes	1 375 414	932 339
Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash provided by operating activities:		
Depreciation and amortisation	861 578	764 667
Interest income	(56 124)	(49 508)
Interest expense	85 010	73 715
Unrealised foreign exchange rate differences	(224 509)	(61 022)
Provision for property, plant and equipment	(2 827)	-
Provision for receivables	16 800	105 779
Amortisation of deferred income	15 490	(23 057)
Gain on sale of property, plant and equipment	(442)	1 959
Changes in provisions for liabilities	-	1 000
Retirement benefits and other employment benefits	12 655	(4 729)
Other non-cash items	9 896	-
Changes in assets and liabilities:		
Inventories	2 052	(1 890)
Trade and other receivables	305 157	(2 210 491)
Trade and other payables	(1 300 757)	3 571 098
Net cash provided by operations	1 099 393	3 099 860
Interest received	55 977	49 332
Interest paid	(715)	(198)
Income tax received/(paid)	42 283	(154 927)
Cash provided by operating activities	1 196 938	2 603 067
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Additions to property, plant, equipment and intangible assets	(686 512)	(1 350 066)
Proceeds from sale of property, plant, equipment and intangible assets	3 022	2 454
Interest paid	(84 045)	(72 963)
Cash used in investing activities	(767 535)	(1 420 623)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Repayment of interest-bearing borrowings	(28 794)	(46 727)
Proceeds from grant	249 380	76 743
Dividends paid	(370 208)	(1 626 856)
Cash used in financing activities	(149 622)	(1 396 850)
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	279 781	(414 406)
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	1 886 472	2 300 659
EFFECT OF CHANGES IN EXCHANGE RATES	(14 995)	219
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	2 151 258	1 886 472

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

1. GENERAL INFORMATION

1.1. Description of Business

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company", "SEPS, a.s.") is one of three joint stock companies established (pursuant to the Commercial Register) in the Slovak Republic on 21 January 2002 (date of establishment: 13 December 2001) in the process of division of former Slovenské elektrárne, a.s. ("SE", "former SE"). The Company's registered office is located in Bratislava at Mlynské nivy 59/A, identification number (ICO): 358 291 41, tax identification number (DIČ): 2020261342.

The Company performs transmission of electricity in the whole territory of the Slovak Republic. It provides for transmission of electricity from power plants to the distribution transmission grid and to large customers connected to the networks of 220 kV and 400 kV. Import, export and transit of electricity and exact measuring of electricity are executed through lines and electric stations of the transmission grid.

As at 31 December 2006, the Company's shares were owned by Fond národného majetku Slovenskej republiky (Slovak National Property Fund, 100%).

1.2. Members of the Company's bodies

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Peter Adamec since 26. 10. 2006
	Vice-chairman	Ing. Ladislav Szemet until 26. 10. 2006
	Member	Ing. Štefan Lovas since 26. 10. 2006
	Member	Ing. Pavol Šramko until 26. 10. 2006
	Member	Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc. since 26. 10. 2006
	Member	Ing. Vladimír Ševčík since 26. 10. 2006
	Member	Ing. Rudolf Kvetán since 26. 10. 2006
Supervisory Board	Chairman	Ing. František Pečko until 26. 10. 2006
	Vice-chairman	Ing. Peter Gavula until 26. 10. 2006
	Vice-chairman	Ing. Stanislav Hudcovský until 26. 10. 2006
	Member	Ing. Peter Matějček since 30. 10. 2006, member since 26. 10. 2006 until 30. 10. 2006
	Member	Ing. Roman Guderna since 2. 2. 2006 until 26. 10. 2006, member since 17. 1. 2006 until 2. 2. 2006
	Member	Ing. Ján Oráč
	Member	Ing. Vladimír Sečka since 30. 10. 2006, member since 26. 10. 2006 until 30. 10. 2006
Executive management	RNDr. Pavol Kvederay until 26. 10. 2006	
	Ivan Dubeli	
	Ing. Peter Kiša	
	Michal Sekoli	
	Ing. Juraj Obložinský since 26. 10. 2006	
	Dr.h.c.h.doc. Ing. Vladimír Hadec, CSc. since 26. 10. 2006	
	JUDr. Ľubomír Rehák since 26. 10. 2006	
	Mgr. Mária Janíková since 26. 10. 2006	
	Ľubomír Helíko since 26. 10. 2006	
	Ing. Stanislav Kobela since 26. 10. 2006	
	Ing. Robert Machovič until 26. 10. 2006	
	Ing. Gabriel Agárdy until 26. 10. 2006	
General Director	Ing. Aljoša Opatry until 26. 10. 2006	
	Ing. Jakub Wiedermann until 26. 10. 2006	
	Ing. Ján Marinč until 26. 10. 2006	
	Mgr. Peter Popelka until 26. 10. 2006	
	Ing. Peter Adamec since 31. 10. 2006	
	Ing. Ladislav Szemet until 31. 10. 2006	
	Ing. Štefan Lovas since 31. 10. 2006	
	Ing. František Pečko until 31. 10. 2006	
	Doc. Ing. Miroslav Rapšík since 31. 10. 2006	
	Ing. Pavol Šramko until 31. 10. 2006	

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

1.3. Unlimited guarantee

The Company has not provided unlimited guarantee to any company.

1.4. Approval of the 2005 Financial Statements

The 2005 Slovak statutory financial statements of the Company were approved by the General Meeting held on 1 June 2006.

The 2005 IFRS financial statements of the Company were approved by the Chairman of the Board of Directors and member of the Board of Directors on 28 April 2006.

1.5. Legal basis for preparing these financial statements

These financial statements represent the annual financial statements of the Company. They were prepared for the accounting period from 1 January to 31 December 2006 in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (EU) and in compliance with the Slovak Act on Accounting.

Based on a requirement of the Slovak Act on Accounting No. 431/2002 Coll. (the Act), the Company has changed its accounting policies on preparation of financial statements as of 1 January 2006 to comply with IFRS as adopted by the EU. The transition to IFRS is accounted for in accordance with IFRS 1 „First-time Adoption of IFRS“, with 1 January 2005 as the date of transition. The effects of the transition from previous accounting policies under Slovak accounting standards to IFRS on equity, profit and cash flows are presented in Note 21.

The accounting policies as described in Note 2 were used in the preparation of the financial statements and were applied consistently to the amounts for the corresponding figures and the opening balance sheet as at 1 January 2005, which is the date of transition to IFRS.

These financial statements represent the first set of financial statements of the Company prepared under IFRS as adopted by the EU and also represent the Slovak statutory financial statements of the Company. The Company is no longer required to prepare financial statements in accordance with Slovak Accounting Standards (SAS). Refer also to Note 2.1.

1.6. Critical accounting judgements and key sources of estimation uncertainty

In the process of applying the Company's accounting policies, which are described in Note 2., the Company has made the following judgements concerning uncertainties and estimations that have a significant effect on the amounts recognized in the financial statements. There is significant risk of material adjustments in future periods relating to such matters, including the following:

Regulated revenues

The Company's revenues include mainly the revenues for electricity transmission and rendering of related services. The prices for these services are determined by the Regulatory Office for Network Industries (RONI). Prices for transmission services are stated on the basis of a price cap using a cost plus approach which takes into consideration eligible costs and profit margin. Prices for other relating services are determined using a maximum allowed revenues basis and related tariffs. For some of these services RONI determines also the maximum allowed expenditures and prices of purchased services. In case actual revenues recognized by the Company are higher or lower than the maximum allowed revenues determined by RONI, this difference will be reflected in future prices for regulated services determined by RONI using a so-called "correction factor". In accordance with IFRS, no asset or liability is recorded to reflect the adjustment of future prices in case the actual revenues are higher or lower than the maximum allowed revenues.

Impairment of Property, plant and equipment

The Company has assumed that there is no significant impairment of property, plant and equipment on the basis of the current regulated income of the Company. Any changes in regulation which affect the amounts received by the Company as regulated income may lead to adjustments for impairment in the future.

Grants receivable

As at 31 December 2006, the Company has recorded significant amounts as grants receivable to finance projects approved by the donors of the grant. These grants have been recognised in the financial statements as the Company believes that there is reasonable assurance that it will meet all the criteria and conditions for the grant to be paid. If such criteria are not met in the future, significant adjustments in the future may be required to the amounts recorded as grants receivable. Refer also to Note 13.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1. Adoption of new and revised International Financial Reporting Standards

In the current year, the Company has adopted all of the new and revised standards and interpretations issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) of the IASB that are relevant to its operations and have been endorsed by the EU and effective for accounting periods beginning on 1 January 2006. Adoption of these standards and interpretations does not have material impact on the financial statements of the Company.

Standards and interpretations not yet effective

At the date of authorization of the financial statements, the following standards and interpretations or amendments to existing standards and interpretations were in issue but not yet effective:

- IFRS 7 "Financial Instruments: Disclosures";
- IFRS 8 "Operating Segments";
- IFRIC 7 "Applying the Restatement Approach under IAS 29 Financial Reporting in Hyperinflationary Economies";
- IFRIC 8 "Scope of IFRS 2";
- IFRIC 9 "Reassessment of Embedded Derivatives";
- Amendment to IAS 1 "Presentation of Financial Statements – Capital Disclosures";
- IFRIC 10 "Interim Financial Reporting and Impairment";
- IFRIC 11 "Group and Treasury Share Transactions";
- IFRIC 12 "Service Concessions Arrangements".

SEPS, a.s. anticipates that the adoption of these standards and interpretations in future periods will have no material impact on the financial statements of the Company.

2.2. Basis of accounting

The financial statements have been prepared in accordance with IFRS as adopted by the EU. IFRS as adopted by the EU do not currently differ from IFRS as issued by the International Accounting Standards Board (IASB), except for portfolio hedge accounting under IAS 39 which has not been approved by the EU. The Company has determined that portfolio hedge accounting under IAS 39 would not impact the financial statements had it been approved by the EU at the balance sheet date.

The financial statements are presented in thousands of Slovak Crowns, in which currency the majority of transactions of the Company are denominated.

The financial statements have been prepared on the basis that the Company will continue as a going concern.

Certain comparatives have been reclassified to conform to current year presentation.

Property, plant and equipment – Property, plant and equipment are valued at acquisition cost. Acquisition cost includes the cost of contracted work, direct labour and materials and overhead. Maintenance and repair costs are expensed as incurred. Property, plant and equipment as at the date of inception of the Company comprise assets that were acquired as a result of the separation of Slovenské elektrárne, a.s., into three separate legal entities. The assets were transferred at their original cost with related accumulated depreciation. Property, plant and equipment are depreciated on the straight-line basis, whilst depreciation starts in the month that assets are put into use, based on estimated useful lives. The estimated useful lives for the major classifications of property, plant and equipment and intangible assets are as follows:

Buildings, halls and structures	20 – 30 years
Machines, equipment and vehicles	4 – 12 years
Intangible assets	4 years

Gains and losses on the disposal of property, plant and equipment are fully recognised in the statement of profit and loss.

Subsequent expenditure relating to an item of property, plant and equipment is added to the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits, in excess of the original assessed standard of performance of the existing asset, will flow to the enterprise. All other subsequent expenditure is treated as repairs and maintenance and is expensed in the period in which it is incurred.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

As at the financial statements date an assessment is made as to whether there is any indication that the recoverable amount of the Company's property, plant and equipment is below the carrying amount. When there is such an indication, the recoverable amount of the asset, being the higher of the asset's net selling price and the present value of its net cash flows, is estimated. Any resulting impairment loss is recognised in full in the income statement in the year in which the impairment occurs. The discount rates used to calculate the net present value of the cash flows are those considered appropriate to the Company in the economic environment in the Slovak Republic at each financial statements date. In the event that a decision is made to abandon a construction project in progress or to significantly postpone its planned completion date, the carrying value of the asset is reviewed for potential impairment, and a provision recorded, if appropriate.

Financial instruments – Financial assets and liabilities are recognised on the Company's balance sheet when the Company has become a party to the contractual provisions of the instrument.

Derivative financial instruments – Derivative financial instruments are initially recorded at cost and are re-measured to fair value at subsequent reporting dates.

Changes in the fair value of derivative financial instruments that do not qualify for hedge accounting are recognised in the statement of profit and loss as they arise.

The Company does not have any material derivative financial instruments.

Cash and cash equivalents – For purposes of the statement of cash flows, cash equivalents represent cash in hand and deposits with banks with a maturity of three months or less.

Lease – Lease is classified as finance lease insofar as, under the conditions of a lease agreement, all risks and benefits related to the ownership are transferred directly to the lessee. The remaining leases are classified as operating lease.

The Company as a lessee

Assets held under finance leases are initially recognised as assets of the Group at their fair value at the inception of the lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. The corresponding liability to the lessor is included in the balance sheet as a finance lease obligation presented within interest-bearing borrowings.

Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease obligation so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged directly to profit or loss.

Operating lease payments are recognised as an expense on a straight-line basis over the lease term.

The Company as a lessor

Rental fees arising from operating lease are charged to expenses on a linear basis during the respective lease period.

Inventories – Materials and supplies are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost includes raw materials, other direct costs and related overheads. Net realisable value is an estimate of selling price in the ordinary course of business, less selling expenses.

Accruals – The Company makes an estimate of expenses and liabilities that have not been invoiced at the balance sheet date. These expenses and liabilities are recorded in the accounting records and reported in the financial statements of the periods to which they relate.

Revenue recognition – Revenues from electricity transmission and transit and other activities are recorded upon delivery of products or performance of services, net of value added tax and discounts. The Company recognizes revenues at the fair value of the consideration received or receivable when the service is provided.

Deferred income taxes – Deferred income tax is provided, using the balance sheet method, for all temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying values for financial reporting purposes. Deferred tax is calculated at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realised or the liability is settled. Deferred tax is charged or credited to the income statement, except when it relates to items credited or charged directly to equity, in which case the deferred tax is also recorded in equity. The valid income tax rate from 1 January 2004 is 19%.

The primary temporary differences arise from the different treatment of expenses for tax purposes relating to differences between accounting and tax depreciation and finance lease. Deferred tax assets

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

are recognised to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductible temporary differences can be utilised.

Transactions in foreign currencies – Transactions in foreign currencies are recalculated using the exchange rate issued by National Bank of Slovakia (the "NBS") valid on the day of the transaction. Resulting exchange rate differences are recognised as an expense or income in the statement of profit and loss. At the balance sheet date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are converted to Slovak currency using the exchange rates of the NBS valid on the balance sheet date. Unrealised gains and losses due to fluctuations in exchange rates are fully recognised in the statement of profit and loss.

Borrowing costs – Borrowing costs are recognised as expenses in the period in which they are incurred.

Deferred income – Deferred income is recognised on the balance sheet and released into income in accordance with the accrual principle.

Social and pension security – The Company makes statutory contributions to health, sickness, pension and employment insurance funds calculated from the amount of gross payroll in accordance with the statutory rates valid for that year. Social security expenses are recognised in the same period as the respective payroll expenses. The Company has no obligation to allot funds calculated from the amount of gross payroll beyond the extent required by the legislation. Apart from that, the Company makes contributions to supplementary pension insurance for its employees.

Retirement and other long-term employee benefits – The Company has developed long-term employee benefit scheme comprising lump-sum retirement payment, paid out in accordance with legal requirements and the Collective Bargaining Agreement, and long service and jubilee benefits, for which the Company did not specifically set aside any resources. The Company records a provision for a benefit representing one-month salary, which is paid on retirement and in accordance with legal requirements and for the payment of one to six-fold of average monthly pay under the Collective Bargaining Agreement.

Provisions – Provisions are recognised when the Company recorded existing legislative or constructive obligation related to past events and when it is obvious that fulfilment of such an obligation will result in decrease of assets and the amount of such obligation can be reliably estimated.

Grant recognition – The Company records approved grants when there is reasonable assurance that the respective amounts will be received and the Company will comply with the related terms and conditions. The Company recognised a receivable and deferred income in connection with the grant approved for the Reconstruction – Structure 2, Part 2, and Structure 3 in Krížovany when the contract became effective. The deferred income is amortised through the statement of profit and loss over the useful life of relevant assets.

Use of estimates – preparation of financial statements in accordance with generally binding accounting policies requires that the Company's management makes certain estimates and assumptions which could have an impact on the disclosed amounts of assets and liabilities and on disclosure of contingent assets and liabilities as at the financial statements date, as well as on the amounts for revenues and expenses recognised during the year. Actual results may differ from these estimates.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

3. INFORMATION ON THE COMPANY'S REVENUES

Territorial structure of revenues from electricity transmission and transit and other revenues:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Slovak Republic	13 990 333	14 894 937
Switzerland	205 049	189 055
Great Britain	-	39 272
Italy	70 293	28 047
Hungary	12 760	19 738
Czech republic	330 688	103 652
Belgium	-	5 273
Germany	727	4 489
Sweden	-	13 667
Finland	57 567	91 001
Netherlands	47 565	26 799
Poland	38 863	91 651
Norway	18 656	43 084
Portugal	25 231	28 175
France	26 686	1 552
Austria	-	21
Denmark	24 582	-
Total	14 849 500	15 580 413

Revenues from electricity transmission and transit include mainly:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Access to transmission grid	1 997 455	2 013 571
Covering losses	369 186	283 553
System operation	1 365 304	3 623 615
System services	7 816 753	7 375 818
Deviations and regulatory energy	1 825 620	847 309
Auctions	781 833	604 933
Transit and other services	625 241	763 939
Total revenues from electricity transmission and transit	14 781 392	15 514 738

Revenues from electricity transmission and transit are significantly effected by the regulatory environment and decisions issued by RONI for the relevant year. The Company performs its activities in compliance with these decisions.

4. OTHER REVENUES

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Rental	7 416	9 734
Telecommunications services	48 094	50 432
Other revenues	12 598	5 509
Total other revenues	68 108	65 675

Revenues from rental comprise income from the rental of non-residential premises, electric masts for various types of transmitters and antennas and lease of power lines. Telecommunications services include the lease of fibre optic cables and RIS information system.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SúSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

5. CONSUMED MATERIALS AND SERVICES

Consumed material and services comprise the following items:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Material and energy consumption	422 077	415 427
Repairs and maintenance	385 008	252 755
Costs for ancillary services	7 193 172	7 373 570
Costs of system operation (2005: grid expenses)	1 596 262	3 623 615
Deviations costs and costs related to regulatory energy	1 916 255	1 052 876
Cross-border assistance expenses	38 594	18 684
Expenses for auctions	3 474	39 797
Other services	411 900	366 127
	11 966 742	13 142 851

The system operation expenses (previously grid expenses) decreased as the RONI transferred part of these expenses to distribution companies (switching stations). This included expenses for electricity generated by Elektárne Nováky using imported brown coal.

6. PERSONNEL EXPENSES

Personnel expenses include the following items:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Wages and salaries	321 004	254 891
Expenses for social security	138 395	106 232
Total personnel expenses	459 399	361 123

Salaries and bonuses paid to the Company's management, directors and other members of top management for the year ended 31 December 2006 and 31 December 2005, are as follows:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Salaries and bonuses	54 211	40 184
Total	54 211	40 184

Salaries and bonuses paid to the Company's management, directors and other members of top management for the year ended 31 December 2006 included termination benefits in the amount of SKK 13 475 thousand paid to former management.

The average number of employees for the year ended 31 December 2006 was 564, thereof 5 managers (for the year ended 31 December 2005 the average number of employees was 511).

7. OTHER OPERATING (EXPENSES)/REVENUES AND OTHER FINANCIAL (EXPENSE)/REVENUES

7.1. Other operating (expenses)/revenues – net

Other operating (expenses)/revenues, net are comprised of the following:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Taxes and charges	(7 203)	(8 244)
Release/(creation) of provisions	(23 390)	(105 961)
Gain on sale of non-current assets and inventory	5 061	308
Fees, contributions, and damage	(41 968)	(38 839)
Insurance	(34 265)	(30 276)
Release/(creation) of provisions	-	(1 000)
Other operating (expenses)/revenues, net	(253 462)	(330 373)
Total other operating (expenses)/revenues, net	(355 227)	(414 385)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

Other operating expenses includes the financial settlement with SE, a.s. in the amount of SKK 253 462 thousand for electricity supply to Slovalco, a.s. subject to the Agreement on Common Action with regard to the performance of the Contract for Supply of Electricity for Slovalco, a.s. (31 December 2005: SKK 233 736 thousand). Refer also to Note 10.

7.2. Other financial (expense)/income - net

Other financial income/(expense), net, comprise the following:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Foreign exchange rate differences, net	198 360	59 958
Other financial expenses, net	(614)	(799)
Total other financial income/ (expense), net	197 746	59 159

8. INCOME TAXES

8.1. Income taxes reconciliation

Reconciliation of income taxes calculated using the statutory income tax rate that was charged to expenses, includes the following:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Profit before income tax	1 375 414	932 339
Tax at rate of 19%	(261 329)	(177 144)
Effect of non-deductible expenses	(13 796)	(13 240)
Effect of non-taxable revenues	564	659
Total income tax expense	(274 531)	(189 725)

8.2. Income taxes

Income tax expense comprises the following:

	Year ended 31 December 2006	Year ended 31 December 2005
Current income tax expense	(268 137)	(169 285)
Deferred income taxes	(6 394)	(20 440)
Total	(274 531)	(189 725)

8.3. Deferred income taxes

The following are the major deferred tax liabilities and assets recognized by the Company, and the movements thereon, during the current and prior reporting periods:

	At 31 January 2006	(Charge)/ credit to profit for the year	At 31 December 2006
Finance lease	(7 177)	1 219	(5 958)
Provisions for assets	4 581	(81)	4 500
Depreciation and amortisation	(37 647)	(9 807)	(47 454)
Capitalised interest	1 259	(102)	1 157
Retirement benefit	7 507	2 405	9 912
Outstanding costs, revenues non-received	(26)	(38)	(64)
Provisions for liabilities	193	10	203
Total	(31 310)	(6 394)	(37 704)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(*Sk'000*)

	At 1 January 2005	(Charge)/ credit to profit for the year	At 31 December 2005
Finance lease	(5 891)	(1 286)	(7 177)
Provisions for assets	6 045	(1 464)	4 581
Depreciation and amortisation	(20 793)	(16 854)	(37 647)
Capitalised interest	1 362	(103)	1 259
Retirement benefit	8 406	(899)	7 507
Outstanding costs, revenues non-received	1	(27)	(26)
Provisions for liabilities	-	192	192
Total	(10 870)	(20 440)	(31 310)

Certain deferred tax assets and liabilities have been offset in accordance with the Company's accounting policy. The following is the analysis of the deferred tax balances (after offset) for balance sheet purposes:

	31 December 2006	31 December 2005
Deferred tax asset:	15 772	13 540
Deferred tax liability	(53 476)	(44 850)
Total net deferred tax liability	(37 704)	(31 310)

9. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Property, plant and equipment consist of the following items:

31 December 2005:	Land, buildings and structures	Plant, machinery and equipment	Software	Fixed assets under construc- tion	Total
Cost as at 1 January 2005	5 686 374	5 799 940	148 383	1 216 919	12 851 636
Additions	42 337	-	-	1 570 631	1 612 968
Capitalisation of assets	1 270 752	697 529	66 384	(2 034 665)	-
Disposals	(42 461)	(29 354)	(270)	(102)	(72 187)
Cost as at 31 December 2005	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Provision as at 1 January 2005	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Creation	-	-	-	-	-
Release	+	-	-	-	-
Provision as at 31 December 2005	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Accumulated depreciation as at 1 January 2005	(2 444 891)	(3 840 591)	(77 637)	-	(6 363 119)
Depreciation charge	(257 495)	(468 216)	(38 956)	-	(764 667)
Additions	(44 461)	(2 846)	-	-	(47 330)
Disposals	42 461	29 354	270	-	72 085
Accumulated depreciation as at 31 December 2005	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Net book value as at 1 January 2005	3 241 483	1 959 349	70 704	1 213 072	6 484 608
Net book value as at 31 December 2005	4 252 596	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

	Land, buildings and structures	Plant, machinery and equipment	Software	Fixed assets under construction	Total
31 December 2006					
Cost as at 1 January 2006	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Additions	-	-	-	1 133 811	1 133 811
Capitalisation of assets	167 204	391 497	90 957	(649 558)	-
Disposals	(6 674)	(90 035)	(2 016)	(9 124)	(107 849)
Reclassifications	1 080	(1 080)	-	-	-
Cost as at 31 December 2006	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Provision as at 1 January 2006	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Creation	-	-	-	-	-
Release	-	-	42	2 785	2 827
Provision as at 31 December 2006	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Accumulated depreciation as at 1 January 2006	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Depreciation charge	(277 776)	(529 160)	(54 642)	-	(861 578)
Additions	(1 109)	(1 666)	-	-	(2 775)
Disposals	6 674	90 035	2 016	-	98 725
Reclassifications	(1 080)	1 080	-	-	-
Accumulated depreciation as at 31 December 2006	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)	-	(7 868 659)
Net book value as at 1 January 2006	4 252 596	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477
Net book value as at 31 December 2006	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638

As at 31 December 2006, the most significant items within property, plant and equipment represent: switching stations and administrative buildings at net book value of SKK 3 655 317 thousand (31 December 2005: SKK 3 828 253 thousand) included under both Land, buildings and structures and Plant, machinery and equipment; transmission lines at net book value of SKK 2 126 516 thousand (31 December 2005: SKK 2 302 564 thousand) included under both Land, buildings and structures and Plant, machinery and equipment.

Fixed assets under construction include SKK 49 246 thousand (31 December 2005: SKK 49 845 thousand) in respect of an oil-contaminated water treatment plant in Lemešany, SKK 541 thousand (31 December 2005: SKK 541 thousand) for the switching station project Bočica, SKK 237 532 thousand for the reconstruction of Structure 2 in Krišovany (31 December 2005: SKK 216 142 thousand), and SKK 525 270 thousand relating to the financial grants from EBRD for the Reconstruction - Structure 2, Part 2, and Structure 3 in Krišovany (31 December 2005: SKK 85 259 thousand), SKK 251 493 thousand for the reconstruction of an electric station in Lemešany (31 December 2005: SKK 7 212 thousand) and SKK 41 764 thousand to SDH network (31 December 2005: SKK 709 thousand).

As at 31 December 2006 the net book value of assets under finance lease, namely machines, tools, equipment, represented SKK 48 370 thousand (31 December 2005: SKK 63 797 thousand).

The cost of fully depreciated property, plant and equipment, which are still in use, amounts to SKK 3 217 372 thousand (31 December 2005: SKK 3 090 139 thousand).

The following table includes property leased by the Company as lessor under operating lease agreements:

	Land, buildings and structures	Plant, machinery and equipment	Total
As at 31 December 2006			
Cost	91 448	-	91 448
Accumulated depreciation	41 734	-	41 734
Net book value as at 31 December 2006	49 714	-	49 714
As at 31 December 2005			
Cost	47 227	-	47 227
Accumulated depreciation	15 009	-	15 009
Net book value as at 31 December 2005	32 218	-	32 218

The Company also leases optic fibres. The value of such fibres cannot be reasonably estimated, as they are a part of other assets. The most significant item relates to a lease of half of the double 400 kV power line Podunajské Biskupice – Stupava.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

Type and the amount of insurance for property, plant and equipment and intangible assets:

<i>Insured object</i>	<i>Type of insurance</i>	<i>Amount insured 2006</i>	<i>Name of the insurance company</i>
Buildings, halls and constructions	Damage or total loss	3 637 317	Poistovňa Allianz
Machines, tools and equipment, vehicles without car licence plates	Damage or total loss	2 248 487	Poistovňa Allianz
Transformers and control rooms	Damage or total loss	6 168 575	Poistovňa Allianz
RRB (radio relay point)	Damage or total loss	249 224	Poistovňa Allianz
Elevated power lines	Damage or total loss	18 980 662	Poistovňa Allianz
Cables	Damage or total loss	36 199	Poistovňa Allianz
Office equipment	Damage or total loss	41 951	Poistovňa Allianz
Fixtures and fittings	Damage or total loss, insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	8 766	Poistovňa Allianz
Sets of movable tangible fixed assets, cables	Insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	10 000	Poistovňa Allianz
Set of machines and equipment	Machines and equipment insurance	8 453 261	Poistovňa Allianz
Helicopter	Liability for damage as a result of operating an aircraft, CASCO Policy	52 032	Česká poistovňa Slovensko
<i>Insured object</i>	<i>Type of insurance</i>	<i>Amount insured 2005</i>	<i>Name of the insurance company</i>
Buildings, halls and constructions	Damage or total loss	3 097 302	Poistovňa TATRA
Machines, tools and equipment, vehicles without car licence plates	Damage or total loss	2 248 487	Poistovňa TATRA
Transformers and control rooms	Damage or total loss	6 168 575	Poistovňa TATRA
RRB (radio relay point)	Damage or total loss	249 224	Poistovňa TATRA
Elevated power lines	Damage or total loss	18 980 662	Poistovňa TATRA
Cables	Damage or total loss	36 199	Poistovňa TATRA
Office equipment	Damage or total loss	41 951	Poistovňa TATRA
Fixtures and fittings	Damage or total loss, insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	8 767	Poistovňa TATRA
Sets of movable tangible fixed assets, cables	Insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	10 000	Poistovňa TATRA
Set of machines and equipment	Machines and equipment insurance	8 453 261	Poistovňa TATRA
Helicopter	Liability for damage as a result of operating an aircraft, CASCO Policy	56 951	Česká poistovňa Slovensko

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
[SK'000]

10. TRADE AND OTHER RECEIVABLES

Trade and other receivables, net include the following items:

	31 December 2006	31 December 2005
Trade receivables		
Domestic customers	648 508	2 972 139
Foreign customers	185 546	177 464
Total trade receivables	834 054	3 149 603
Less: Provisions for doubtful receivables	(160 431)	(143 631)
Total trade receivables, net	673 623	3 005 972
Receivable from grant, current portion (refer to Note 13)	323 523	345 208
Tax receivables	310 580	300 515
Other receivables	9 776	18 924
Less: Provisions for doubtful other receivables	(353)	(353)
Trade and other receivables, net	1 317 149	3 670 266

Trade and other receivables by maturity:

	31 December 2006	31 December 2005
Outstanding		
Overdue	1 316 659	3 475 230
thereof:		
over 360 days overdue	161 274	339 020
Total trade and other receivables	1 477 933	3 814 250

Trade receivables include an amount of SKK 569 431 thousands (31 December 2005: SKK 2 868 363 thousand), which relates primarily to access to the transmission grid, system services, operation of the system, losses, imbalances and auctions. This amount comprises an amount of SKK 179 576 thousand due from Slovenské elektrárne, a.s. (31 December 2005: SKK 2 131 610 thousand), SKK 141 381 thousand due from Západoslovenská energetika, a. s. (31 December 2005: SKK 277 991 thousand), SKK 141 410 thousand due from Stredoslovenská energetika, a. s. (31 December 2005: SKK 275 900 thousand), and SKK 107 064 thousand due from Východoslovenská energetika, a. s. (31 December 2005: SKK 182 862 thousand).

SE, a.s., has a long-term contract with Slovalco, a.s., for supply of electricity, which was signed before the separation of SEPS, a.s. from SE, a.s. and is valid till year 2013. Based on this contract, SEPS, a.s. provides services to Slovalco, a.s. in relation to this long term contract. The liberalization of electricity market and regulatory system resulted into the split of the single price of electricity into several price elements that are invoiced by different subjects of electricity market (part of them by SE, a.s. and part by SEPS, a.s.). This new situation was not covered by the contractual relationships between these three involved subjects and therefore until the end of 2005 the fees borne by SEPS a.s. for the provision of services to Slovalco, a.s. were not clearly determined. Based on the Decree of Slovak government No. 1006/2005 and decision of sole shareholder (Ministry of Economy entrusted with exercise of shareholder's right) dated 22 December 2005, SEPS, a.s. signed an agreement with SE, a.s. on delivery of services to Slovalco (Agreement on Common Action) for the years 2005 and 2006 based on which the fees are invoiced to and paid by SE, a.s.. As at 31 December 2005, trade receivables include an amount of SKK 1 769 795 thousand in respect of these fees. During 2006, this receivable was fully settled.

Under the Agreement on Common Action with SE, a.s. in relation to the performance of the contract for supply of electricity to Slovalco, a.s., SEPS, a.s. was obliged to settle certain share on the expenditures for electricity supplies to Slovalco, a.s. in favour of SE, a.s. which are incurred in relation to the supplies of electricity to Slovalco, a.s. for 2005 and 2006 (see also Note 7.1).

In 2006, amendments to the agreements on delivery of services in 2006 were concluded by SEPS, a.s. and SE, a.s., for the period between 2007 and 2013. Under these amendments, SEPS, a.s. has no obligation to compensate SE, a.s. for a portion of expenditures on electricity supplies which will arise in SE, a.s. for the period between 2007 and 2013. The expenditures will be fully borne by SE, a.s.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

As at the date of preparation of the financial statements as of 31 December 2006, receivables included unconfirmed amounts of SKK 132 225 thousand (31 December 2005: SKK 143 781 thousand). The most significant is the unconfirmed receivable of SKK 90 348 thousand (31 December 2005: SKK 98 906 thousand) due from SE, a.s. for services related to the Slovak/Hungarian cross-border transmission capacity profile for 200 MW. The Company provided this service to SE, on the basis that a contract for cross-border transmission capacity would be signed and accepted by both parties. In the end, no such contract was signed. The service was provided by SEPS, a.s. during 2004 and the profile capacity was available and also utilized by SE. For 2005, the cross-border transmission capacity 200 MW was included in yearly auctions. As of 31 December 2006, the Company recorded a 100% provision for such receivables in the amount of SKK 132 225 thousand (31 December 2005: SKK 116 499 thousand).

As at 31 December 2006, tax receivables comprise value added tax.

11. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 December 2006	31 December 2005
Cash in hand	826	983
Cash on bank accounts	2 150 432	1 885 489
Total cash and cash equivalents	2 151 258	1 886 472

12. EQUITY

The registered capital of the Company consists of 2 382 bearer stocks with a nominal value of SKK 1 000 000, 793 bearer stocks with a nominal value of SKK 1 000, 82 registered shares with a nominal value of SKK 1 000 000, and 459 registered shares with a nominal value of SKK 1 000.

Other capital funds comprise the legal reserve fund of SKK 492 764 thousand as at 31 December 2006 (31 December 2005: SKK 492 764 thousand) and statutory fund of SKK 837 192 thousand as at 31 December 2006 to finance capital expenditure activities (31 December 2005: SKK 471 234 thousand).

The statutory fund to finance future capital expenditures is used to accumulate internal funds of the Company generated from profit to finance capital expenditures. In 2006 the Company contributed to this fund amount of SKK 365 958 thousands from 2005 profit distribution. The rules for the use of funds allocated to the statutory fund for capital expenditures are governed by the general financing principles of the Company in relation to capital expenditures, and by the acquisition guidelines. Funds on the statutory fund to finance capital expenditures are accumulated on an on-going basis from amounts allocated to the statutory fund based on the General Meeting decision.

In 2006, a dividend of SKK 150 per share with nominal value of SKK 1 000 and SKK 150 170 per share with nominal value of SKK 1 000 000 was declared to shareholders for the 2005 year (in 2005: SKK 660 per share with nominal value of SKK 1 000 and SKK 659 919 per share with nominal value of SKK 1 000 000 for the year 2004).

13. DEFERRED INCOME

Deferred income includes the following items:

	31 December 2006	31 December 2005
Deferred income from EBRD grant	828 442	906 890
Deferred income from electricity transmission	593 660	578 198
- thereof deferred income from electricity transmission due in 12 months	(211 411)	(139 319)
Deferred Income, total	1 210 691	1 345 769

As at the day of establishment, the Company assumed a contract providing rights with respect to the transmission of electricity from the dissolved predecessor entity Slovenské elektrárne, a.s. The contract is signed with Atel (Switzerland) for a period of 16 years from the signing of the contract in 1998 until 30 September 2014, for which the predecessor entity received an amount of CHF 38 000 thousand (SKK 954 598 thousand), of which SKK 438 879 thousand (31 December 2005: SKK 495 508 thousand) is deferred as at 31 December 2005 with respect to electricity transmission.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

Deferred income also includes the payments for auctions of available transmission capacity for 2007 in the amount of SKK 154 768 thousand (31 December 2005: SKK 82 678 thousand).

On 10 December 2003, the Company concluded a grant contract with the European Bank for Reconstruction and Development (EBRD), under which the EBRD undertook to provide a grant of EUR 24 million for IPR "Križovany 400 kW, Réconstruction - Structure 2, Part 2 and Structure 3". The contract became effective on 4 August 2004. The grant proceeds shall be drawn over the period of 2004 – 2008.

An amount of SKK 828 442 thousand (31 December 2005: SKK 906 890 thousand) was recognised in deferred income related to the grant. As of 31 December 2006, the Company records a receivable in the amount of outstanding claim for grant drawdown in the total amount of SKK 516 806 thousand (31 December 2005: SKK 815 143 thousand). The Company assumes that in 2007 the grant will be drawn in the amount of SKK 323 523 thousand (31 December 2005: SKK 345 208 thousand).

14. INTEREST-BEARING BORROWINGS

Interest-bearing borrowings include:

	31 December 2006	31 December 2005
Bank loans	2 315 245	2 536 120
Supplier financing	-	7 542
Liability from finance lease	8 982	17 122
Total	2 324 227	2 560 784
Less: current portion	(13 857)	(23 650)
Non-current interest-bearing borrowings	2 310 370	2 537 134

As of 31 December 2006, the Company recorded no supplier financing. Interest on supplier financing as at 31 December 2005 was fixed at the rate of 5% p.a. or based on EURIBOR plus a margin of 0.92%. Interest on loans payable to banks is based on BIRIBOR plus a margin of 0.195% p.a., EURLIBOR plus a margin of 0.145% p.a. or based on BIRIBOR plus a margin of 0.145% p.a. (2005: based on BIRIBOR plus a margin ranging from 0.75% p.a. or EURLIBOR plus a margin of 0.6% p.a.).

The Company has interest-bearing borrowings subject to interest rates as follows:

	<i>Amount of Loan Facilities</i>	
	31 December 2006	31 December 2005
Fixed interest rates		
EURIBOR	8 982	24 664
BIRIBOR	1 037 190	-
EURLIBOR	68 000	76 000
	2 324 227	2 560 784

Bank loans as at 31 December 2006 include non-guaranteed amounts amounting to SKK 2 324 227 thousand (31 December 2005: SKK 2 484 784 thousand non-guaranteed amounts and SKK 76 000 thousand guaranteed amounts).

As at 31 December 2006 and 31 December 2005 the Company recorded loans denominated in the following currencies:

Currency	31 December 2006		31 December 2005	
	Amount in thousands of foreign currency	Amount in Sk'000	Amount in thousands of foreign currency	Amount in Sk'000
CHF	-	-	311	7 542
EUR	65 015	2 247 756	65 024	2 461 030
SKK	76 471	76 471	92 212	92 212
Total	2 324 227		2 560 784	

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(Sk'000)

As at 31 December 2006 and 31 December 2005, the maturity period of interest-bearing borrowings was as follows:

	31 December 2006	31 December 2005
Due in one year	13 657	23 650
Due in two years	318 825	13 870
Due in three years	353 730	283 650
Due in four years	389 730	401 619
Due in five years	345 730	437 619
Due after five years	902 355	1 400 376
	2 324 227	2 560 784

The carrying amounts and fair value of interest bearing borrowings is as follows:

	Carrying amounts		Fair values	
	31 December 2006	31 December 2005	31 December 2006	31 December 2005
Bank loans	2 315 245	2 536 120	2 315 245	2 536 120
Supplier financing	-	7 542	-	7 279
Liability from finance lease	8 982	12 122	8 731	17 159
	2 324 227	2 560 784	2 323 976	2 560 558

Fair value represents cash flows discounted using the interest rate that could be available, under the Company's assumption, at the date of the financial statements preparation. The carrying amount of short-term loans approximates their fair value.

Obligations under finance lease as at 31 December 2006 and 31 December 2005 can be analysed as follows:

	Minimum lease instalments		Present value of minimum lease instalments	
	31 December 2006	31 December 2005	31 December 2006	31 December 2005
Obligations under finance lease				
Due in 1 year	6 105	8 796	5 857	8 108
Due after 1 year	3 170	9 309	3 125	9 014
	9 275	18 105	8 982	17 122
Less: finance charge	(293)	(983)		
Present value of lease payables	8 982	17 122		

The 2006 average lease interest rate represented 5.6% (31 December 2005: 5.6%).

15. TRADE AND OTHER PAYABLES

Trade payables and other payables comprise:

	31 December 2006	31 December 2005
Trade payables	2 157 622	5 026 171
Payables to employees	48 602	46 777
Payables related to social security	15 844	13 703
Tax payables	5 474	5 332
Other payables	5 804	6 267
Total trade and other payables	2 233 346	5 098 250

Trade payables and other payables within and after maturity:

	31 December 2006	31 December 2005
Outstanding	2 068 575	2 257 689
Overdue	164 771	2 840 561
thereof:		
over 360 days overdue	182	779
Total trade and other payables	2 233 346	5 098 250

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(SK'000)

Other payables also include social fund payables:

	31 December 2006	31 December 2005
Opening balance at 1 January	3 576	3 999
Total creation	9 240	6 235
Total drawing	(10 893)	(6 658)
thereof:		
catering allowance	(1 247)	(978)
recreation and vacation	(3 072)	(1 805)
commuter allowance	(3 209)	(1 820)
contribution for recovery purposes	(2 674)	(1 517)
Other	(691)	(538)
Closing Balance at 31 December	1 923	3 576

The most significant item included under trade payables is the payable to Slovenské elektrárne, a.s., in the amount of SKK 756 290 thousand (31 December 2005: SKK 3 413 022 thousand) mainly for the purchase of electricity consumed for transmission and transit of electricity, payables related to system services, operation of the system and imbalances.

The decrease in liabilities to SE, a.s., resulted from resolving of the billing of services rendered to Slovalco, a.s., until the end of 2005. Therefore in 2005, the Company retained payments to SE, a.s. In 2006, the Company offset receivables and liabilities and thus settled this liability in full (refer also to Note 10).

16. PROVISIONS

Provisions include:

	31 December 2006	31 December 2005
Provision for legal dispute	1 000	1 000
Provisions total	1 000	1 000

The Company recorded a provision for the legal dispute with E. I. S. spol. s.r.o., in which E. I. S. spol. s.r.o. has claimed damages from the Company in the amount of SKK 1 000 thousand as a result of lost profit. The legal dispute completion is anticipated in the next year.

17. RELATED PARTIES

The Company's related parties include shareholders, directors, Company management and companies in which the Company has a controlling or significant interest. The Company has no significant transactions and balances with these related parties.

Information on wages and bonuses paid to management of the Company is included in Note 6.

State-controlled entities, the same as SEPS, a.s., represent the Company's related parties. Further information on transactions with these related parties is included in Note 18.4.

18. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

18.1. Capital expenditures

The Company has contractual obligations under the contracts for the purchase of fixed assets entered into in 2006, the performance of which is scheduled only after 31 December 2006. The total obligation under the contracts amounts to SKK 1 161 870 thousand (as at 31 December 2005: 618 458 thousand).

The Company approved its capital expenditure budget for 2007 in the amount of SKK 1 845 677 thousand (the 2006 capital expenditure budget: SKK 1 672 835 thousand). Capital expenditure mainly relate to the reconstruction of 400 kV distribution station in Križovany, direct transformation 2x400/110 kV in Lemešany and reconstruction, remote management of electric stations; trade systems; information systems.

It is expected that both internal and external funds will be used to finance these capital expenditures.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(SK'000)

18.2. Taxes

The Slovak Republic currently has a number of laws related to various taxes imposed by State authorities. Applicable taxes include value added tax, corporate income tax (profit tax), and payroll (social) taxes, together with others. Laws related to these taxes have not been in force for significant periods, in contrast to more developed market economies; therefore, implementing regulations are often unclear or non-existent. Accordingly, few precedents with regard to issues have been established. Often, differing opinions regarding legal interpretation exist both among and within government ministries and organizations; thus creating uncertainties and areas of conflict. Tax declarations, together with other legal compliance areas (as examples, customs and currency control matters) are subject to review and investigation by a number of authorities, enabled by law to impose extremely severe fines, penalties and interest charges. These facts create tax risks in the Slovak Republic substantially more significant than typically found in countries with more developed tax systems.

Generally, tax declarations remain open and subject to inspection for at least a five-year period. The fact that a year has been reviewed does not close that year, or any tax declaration applicable to that year, from further review during the five-year period. Consequently, as of 31 December 2006, the Company's tax declaration is open and subject to review.

The Company believes that it has adequately provided for tax liabilities in the accompanying financial statements. However, the risk remains that relevant authorities could take differing positions with regard to interpretative issues and the effect could be significant.

18.3. Operating lease

18.3.1. The Company as lessee

The Company records the following future minimum lease instalments in relation to the above operating lease contracts:

	31 December 2006	31 December 2005
Due within 1 year	11 788	11 504
Due in 2 to 5 years (inclusive)	45 155	45 279
Due after 5 years	55 359	57 055
Total	112 312	123 838

The main portion of the leases represents lease of lines for supplies of electricity to Slovalco, a.s.

The Company has also entered into an operating lease for an unlimited period time, for which the annual lease payments amount to SKK 16 075 thousand (31 December 2005: SKK 19 307 thousand). The main items include the lease of the telecommunications route lease.

18.3.2. The Company as lessor

The Company leases mainly out radio relay points and optic fibre cables.

The Company records the following minimum lease instalments in relation to the operating lease contracts:

	31 December 2006	31 December 2005
Due within 1 year	11 148	12 152
Due in 2 to 5 years (inclusive)	44 488	46 007
Due after 5 years	57 750	68 750
Total	113 386	126 909

The Company has also entered into operating lease for an unlimited period time, for which the annual lease payments amount to SKK 11 008 thousand (31 December 2005: SKK 1 506 thousand).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(SK'000)

18.4. Significant suppliers and customers

Major suppliers and customers of the Company for the year ended 31 December 2006 were as follows:

	Costs	Revenues	Receivables	Payables
Slovenské elektrárne, a.s.	9 219 028	2 553 980	179 576	756 290
Západoslovenská energetika, a.s.	80 841	4 310 740	141 381	12 150
Východoslovenská energetika, a.s.	83 620	2 406 285	107 064	8 455
Stredoslovenská energetika, a.s.	96 125	3 440 486	141 410	15 191
US Steel, a.s.	39 331	635 043	27 877	2 360

Major suppliers and customers of the Company for the year ended 31 December 2005 were as follows:

	Costs	Revenues	Receivables	Payables
Slovenské elektrárne, a.s.	11 327 329	2 230 326	2 131 610	3 413 022
Západoslovenská energetika, a.s.	94 052	4 860 343	277 991	25 009
Východoslovenská energetika, a.s.	51 500	2 730 841	182 862	8 757
Stredoslovenská energetika, a.s.	90 068	4 059 301	275 900	27 187
US Steel, a.s.	31 051	499 958	33 381	5 157

Slovenské elektrárne, a.s., (SE) is an entity in which the Slovak state has a 34% ownership interest and therefore represent a related party of SEPS, a.s. In 2006, the Company recorded a provision for receivables from SE up to 100% in the amount of SKK 90 348 thousand (31 December 2005: SKK 74 179 thousand).

18.5. Regulation and liberalisation in energy industry

Regulatory framework for the electricity market in the Slovak Republic

The Slovak Republic has adopted a new energy law effective from 1 January 2005. Based on the current legislation, the electricity market in the Slovak Republic is liberalized and allows free selection of electricity supplier for all customers except for households (until 1 July 2007). The Company, as the operator and owner of the electricity transmission grid, is obliged to provide free and non-discriminatory access to every entity that complies with the technical requirements of electricity transmission grid operator in the defined area. Activities of the Company are subject to regulation by RONI. RONI, among other things, determines the regulation policy for each of the regulation periods, audits compliance of the Company with the current energy legislation and decrees of RONI and issues decisions on allowed revenues, expenditures and prices for the access to the transmission grid, electricity transmission and related services.

On an annual basis, RONI approves tariffs for access to transmission grid, electricity transmission and related services. Prices for transmission services are stated on the basis of price cap using a cost plus approach which takes into consideration eligible costs and profit margin. Prices for other relating services are determined using a maximum allowed revenues basis and related tariffs. For some of these services RONI determines also the maximum allowed expenditures and prices of purchased services. Revenues from cross-border operation of the transmission grid are also the part of the maximum allowed revenues. Deviations from maximum allowed revenues are reflected in tariffs for the future period through the use of a correction factor. As the actual revenues of the Company are dependent on actual development of demand and supply on electricity energy markets in Slovakia and in surrounding countries and are dependent on the changes in regulation policy, the Company has historically experienced fluctuations in results of operations. There are also inherent uncertainties that could impact the determination of future tariffs by RONI, including the anticipated changes in the energy regulation in Slovakia (see below) and continuing liberalization of electricity market.

Changes in the regulatory laws and policy

In February 2007, the Parliament of the Slovak Republic passed an amendment to the Act on regulation in network industries that is effective since 15 March 2007. The amendment significantly changes the authority and execution of regulation in network industries by the regulator (RONI). The Company is currently analyzing the possible impact of the new legislation.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(*Sk'000*)

19. FINANCIAL INSTRUMENTS

19.1. Credit risk management

Financial assets, which potentially subject the Company to concentrations of credit risk, consist principally of cash, short-term deposits and trade receivables. Cash and cash equivalents of the Company are placed with reputable financial institutions in the Slovak Republic. Trade receivables are presented net of the allowance for doubtful receivables.

19.2. Foreign currency risk management

The Company provides services of electricity transit, the payments for which are denominated in foreign currencies. Also, the Company records a portion of purchases with payments denominated in foreign currencies. In the year 2006 and 2005, the volume of these transactions was not significant. In 2006, the Company obtained a bank loan in a significant amount denominated in EUR. The Company did not use standard hedging tools to hedge foreign currency risk.

19.3. Interest rate risk

The Company's operating income and operating cash flows are independent of changes in market interest rates. The Company has no significant interest-bearing assets. The Company has borrowings bearing fixed and various floating interest rates (refer to Note 14.). The Company does not use any financial instruments in order to hedge interest rate risk.

19.4. Liquidity risk

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and marketable securities, the availability of funding through an adequate amount of committed credit lines and the ability to close out market positions. Due to the dynamic nature of the underlying business, the Company treasury management aims at maintaining flexibility by keeping committed credit lines available for obtaining additional low costs financing. As at the financial statements date the Company did not have loan facilities, which would not be used.

19.5. Fair value of financial instruments

Nominal values of financial assets and liabilities decreased by potential adjustments with the validity period less than one year approximate to their fair value. The fair value of financial payables for reporting purposes in the footnotes is set based on discounted contractual cash flows at the present market interest rate available to the Company for similar financial instruments.

20. SIGNIFICANT POST-BALANCE-SHEET EVENTS

Refer to Note 18.5 on changes in the regulatory laws and policy.

21. RECONCILIATION OF FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH PREVIOUS ACCOUNTING POLICIES VALID IN THE SLOVAK REPUBLIC AND FINANCIAL STATEMENTS PREPARED UNDER IFRS AS ADOPTED BY THE EU

Reconciliation of equity as at 1 January 2005 and 31 December 2005 is as follows:

	31 December 2005	1 January 2005
Equity per SAS	4 288 012	5 177 961
Finance lease	30 600	25 340
Capitalised interest	(5 369)	(5 006)
Equity per IFRS	4 313 243	5 197 495

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOŠOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2006 and 2005
(**SK'000**)

Reconciliation of net profit for the year ending 31 December 2005 is as follows:

	Year ended 31 December 2005
Net profit per SAS	767 261
Finance income	5 280
Capitalised interest	(437)
Personnel expenses	(30 344)
Net profit per IFRS	742 614

Reconciliation of the Cash Flow Statement for the year ending 31 December 2005 is as follows:

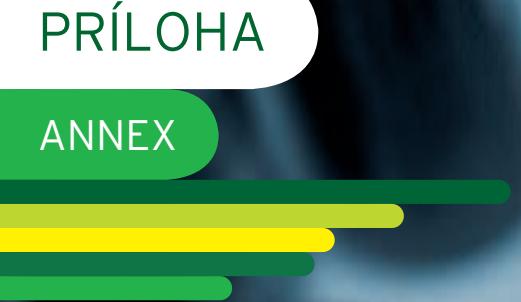
	Financial statements under SAS	Financial statements under IFRS as adopted by EU	Difference
Net cash inflow from operating activities	2 519 906	2 603 067	(83 161)
Net cash inflow/(outflow) from investing activities	(1 347 682)	(1 420 623)	72 941
Net cash outflow from financing activities	(1 586 650)	(1 596 850)	10 200
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	(614 408)	(414 408)	-
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD	2 000 659	2 300 659	-
EFFECT OF CHANGES IN FX RATES	219	219	-
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD	1 886 472	1 886 472	-

Signature of a member of the statutory body of the reporting enterprise or a natural person acting as a reporting enterprise:	Signature of the person responsible for the preparation of the financial statements:	Signature of the person responsible for bookkeeping:
Prepared on: 2 April 2007 Ing. Peter Adamec 	Approved on: 2 April 2007 Ing. Peter Adamec  Approved on: 2 April 2007 Ing. Peter Adamec 	Ing. Ján Gráč  Ing. Ján Gráč  Ing. Ján Gráč 
Ing. Vlastimil Ševčík 	Ing. Ján Gráč 	Ing. Ján Gráč 



PRÍLOHA

ANNEX



PRÍLOHA

SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, A. S., V ROKU 2006

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. zabezpečuje svoju činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR zodpovedne, kvalitne, nediskriminačným a transparentným spôsobom v zmysle povinností uložených zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov. O neustálom skvalitňovaní jej činnosti svedčia aj prijaté opatrenia v oblasti prístupu a pripojenia do sústavy, poskytovania služieb a ochrany informácií zamerané na vylúčenie možného diskriminačného správania v roku 2006.

Prístup a pripojenie do sústavy a poskytovanie služieb

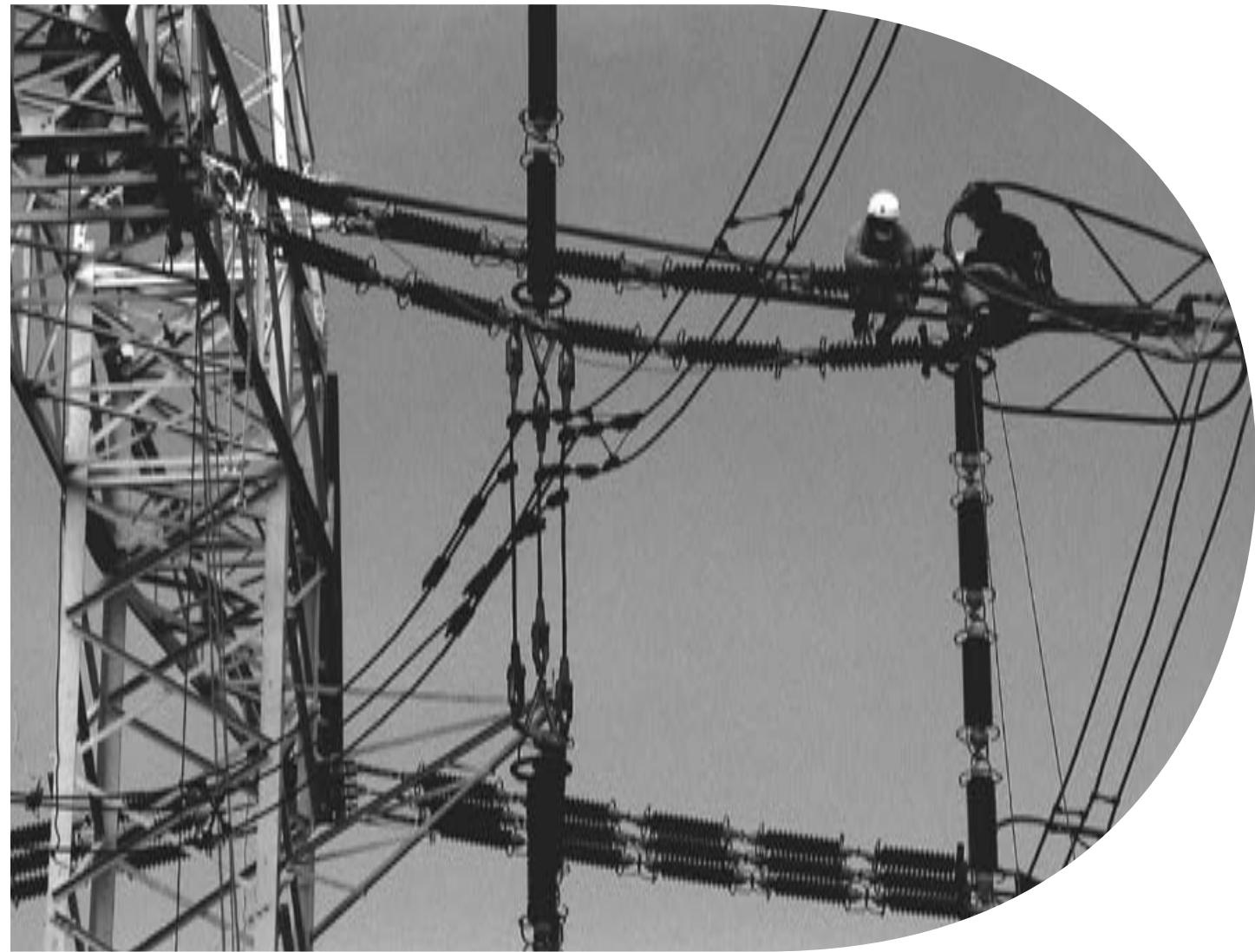
V priebehu roka 2006 boli aktualizované dokumenty záväzné pre účastníkov trhu:

- Aktualizované Technické podmienky pre pripojenie, prístup a prevádzkovanie prenosovej sústavy nadobudli účinnosť 1. 6. 2006. Boli v nich zohľadnené relevantné pripomienky energetických subjektov Slovenskej republiky k prvej zverejnenej verzii tohto dokumentu, ako aj pripomienky Európskej komisie k prvemu navrhovanému zneniu Technických pravidiel SEPS, a. s.,
- Technické pravidlá SEPS, a. s., vypracované v zmysle vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z. z. a určujúce minimálne technicko-konštrukčné a prevádzkové požiadavky na pripojenie do sústavy a zabezpečujúce vzájomnú prevádzkyschopnosť sústav, boli podrobene štandardnému pripomienkovaciemu postupu na úrovni Európskej únie. Pripomienky zaslané Európskou komisiou sa týkali potreby dopracovania problematiky elektromagnetickej kompatibility. Táto bola zapracovaná do dokumentu, ktorý bol opäťovne postúpený na notifikáciu.

Oznamom EK 49 Európska komisia potvrdila ukončenie notifikačného postupu technického predpisu „Technické pravidlá SEPS, a. s.“ Technický predpis je oficiálne publikovaný v databáze EK <http://europa.eu.int/comm/enterprise/tris>

Ochrana informácií

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy zabezpečovala ochranu obchodne citlivých informácií v rámci svojich informačných systémov a tiež na základe povinností zamestnancov vyplývajúcich zo záväznej vnútropodnikovej dokumentácie. Poskytovanie informácií transparentným a nediskriminačným spôsobom bolo zabezpečené v troch úrovniach (utajené informácie, informácie poskytnuté len zmluvným partnerom na nediskriminačnom princípe a verejné informácie) s odlišným spôsobom zaistenia prístupu k nim. Ustanovenia o mlčanlivosti o dôverných informáciách, prípadne sankciách



pri ich porušení má spoločnosť zabezpečenú aj u zmluvných partnerov v prípade plnenia špecifických zákaziek. Uverejnenie informácií je zabezpečené umiestením informácií na internetovej stránke www.sepsas.sk.

Z pohľadu právneho statusu spoločnosti SEPS, a. s., v priebehu roka 2006 nedošlo k žiadnym zmenám a preto bola i naďalej zabezpečená manažérská nezávislosť integrovaného podniku.

ANNEX

A REPORT ON FULFILMENT OF MEASURES TO ENSURE SEPS, A. S., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2006

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., provides for its TSO activities in a responsible, quality, non-discriminating and transparent way pursuant to the obligations imposed by Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws. The continual improvement of its activities is evidenced also with measures taken on access and connection to the system, the provision of services and information protection aimed to eliminate a possible discriminating behaviour in 2006.

Access and connection to the system and the provision of services

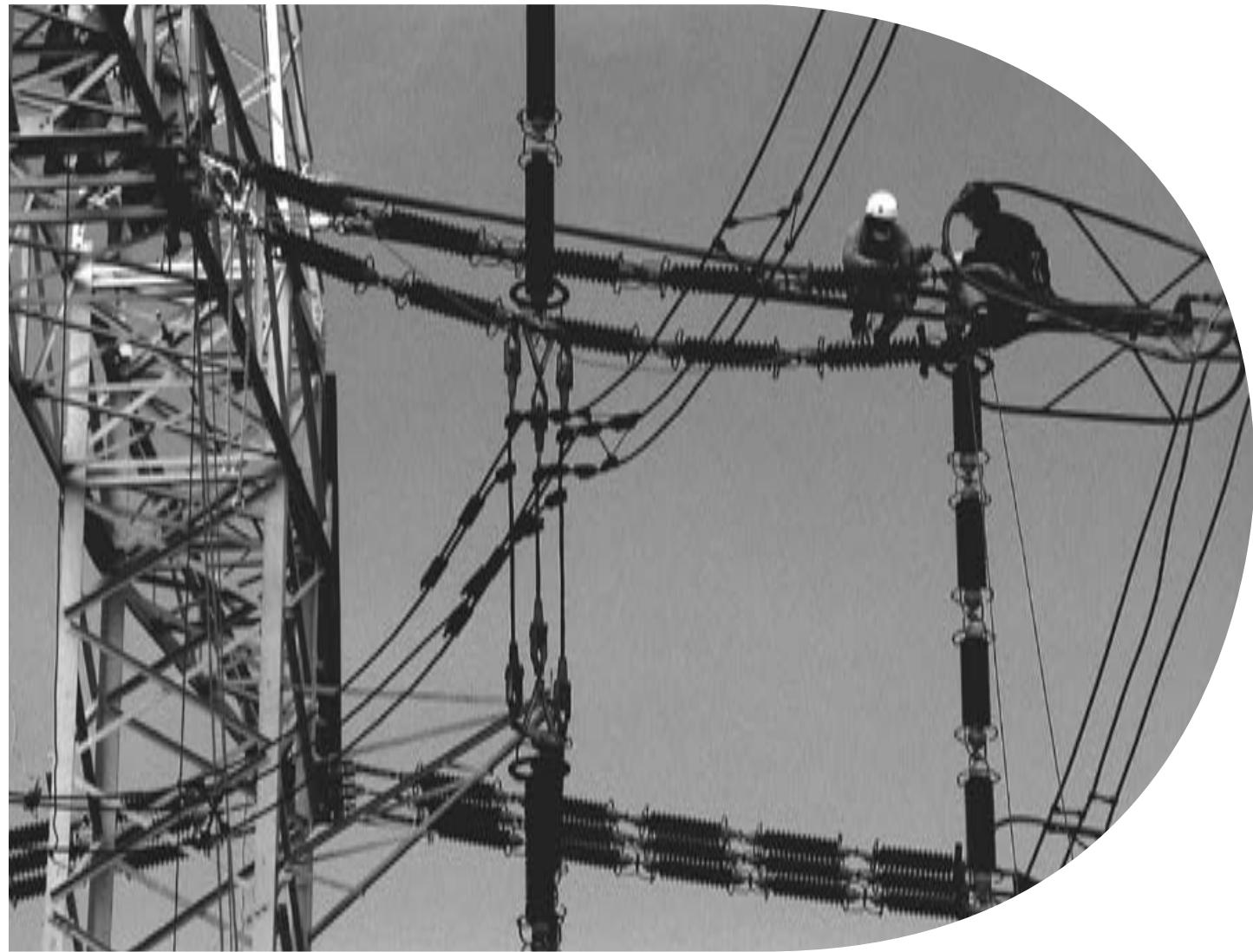
During 2006 the following documents binding on the market participants were updated:

- Updated Technical Conditions for Connection, Access to and Operation of the Transmission System took effect 1 June 2006, taking account of relevant comments from Slovak power entities on the first version of the document as well as comments from the European Commission on the first draft of SEPS, a. s., Technical Rules.
- SEPS, a. s., Technical Rules prepared pursuant to MoE Decree No. 337/2005 Coll. and laying down minimum technical and design requirements for connection to the system and ensuring mutual serviceability of the systems were subject to the standard EU-level comment procedure. Comments sent by the European Commission concerned the need to finalise the electromagnetic compatibility issues. This was incorporated in the document that was re-referred for notification.

By virtue of EC Communication 49 the European Commission confirmed completion of the notification procedure for SEPS, a. s., Technical Rules. The technical regulation is officially published in the EC database <http://europa.eu.int/comm/enterprise/tris>

Information protection

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., as a TSO ensured the protection of commercially sensitive information within its information systems and also under the staff obligations arising out of binding in-house documentation. The provision of information in a transparent and non-discriminating way was ensured at three levels (classified information, information only provided to contract partners on a non-discriminating principle,



and public information) with different assurance of access thereto. The company has the provisions for non-disclosure of confidential information, eventually sanctions in breaking them ensured also with contract partners in case that specific orders are executed.

The publication of information is provided by posting it on the website www.sepsas.sk.

In the light of SEPS, a. s., legal status, none changes occurred during 2006 and therefore the management independence of the integrated company continued to be ensured.