

Elektro Ljubljana d.d.

Letno poročilo

2006



MESTNA
ELEKTRARNA
LJUBLJANSKA

110 LET MEL in elektrifikacije Ljubljane





Elektro Ljubljana d.d.
Letno poročilo

2006

110 LET MEL in elektrifikacije Ljubljane



MESTNA
ELEKTRARNA
LJUBLJANSKA



Čas bo spremenil svet

2006



Človek spreminja sebe in okolje, v katerem živi. Nikoli ne miruje, vedno potuje naprej, novim ciljem naproti. Z vsakim korakom, ki ga naredi, je bližje novemu cilju. Veličino dosežkov lahko ugledamo skozi perspektivo časa. In ko se nekaj dvigne nad svoj čas, postane klasika.

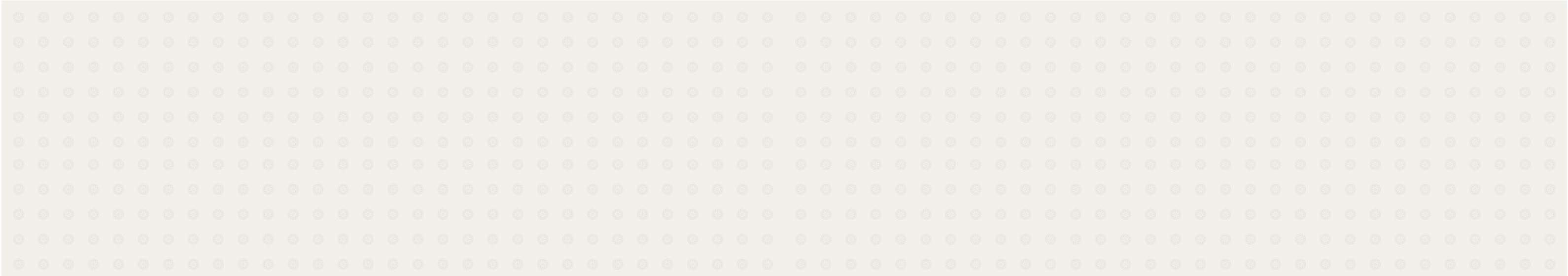




Mestna Elektrarna Ljubljanska nekoč



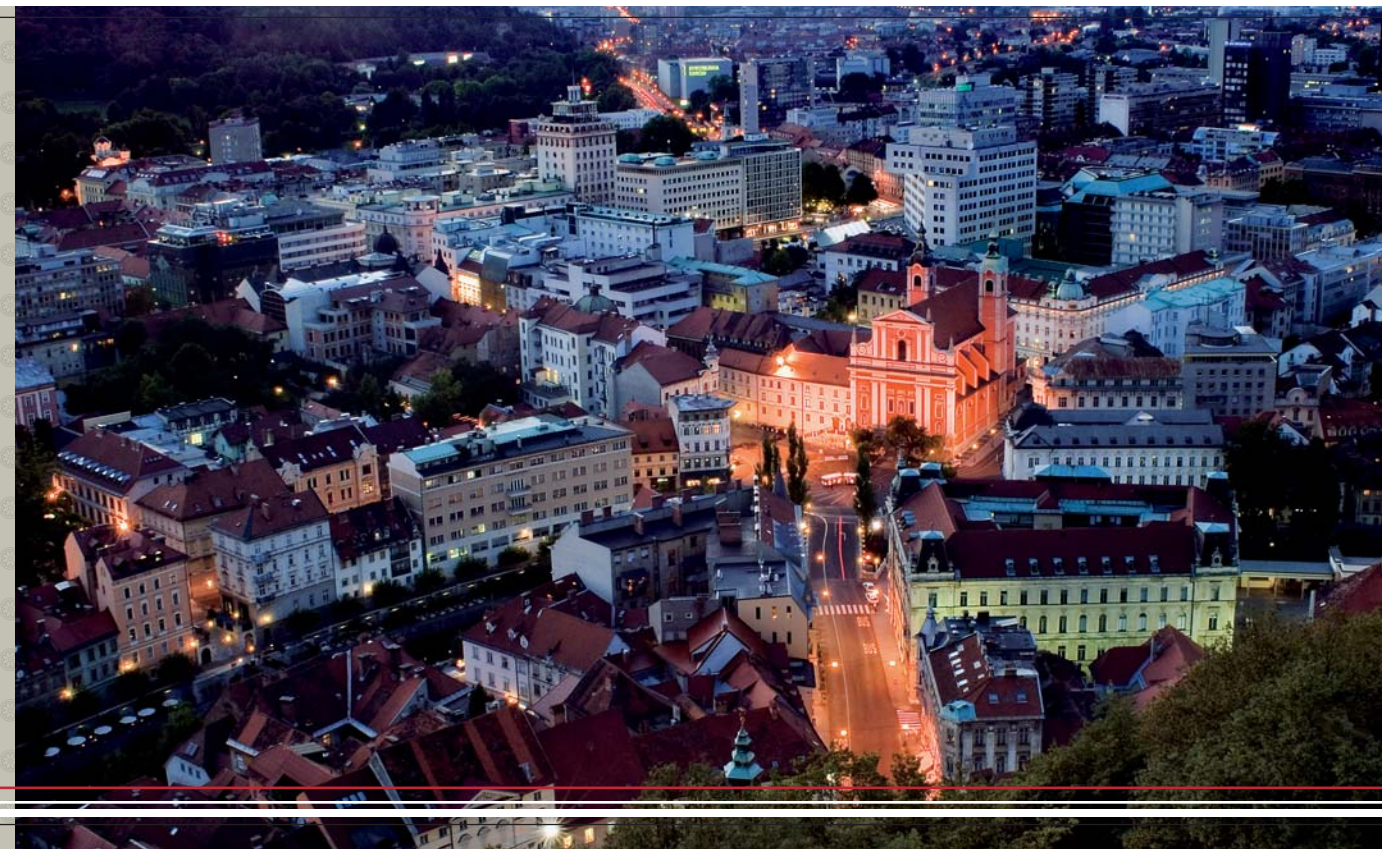
Mestna Elektrarna Ljubljanska danes



Poudarki o poslovanju	12	2. Poslovno poročilo	29	2.8. Upravljanje s tveganji	56	3. Poročilo revizorja	81
Pomembnejši dosežki v letu 2006	13	2. 1. Poslanstvo, vizija, strategija	30	2.9. Investicije	59		
Načrti za leto 2007	14	2. 2. Pogoji poslovanja	31	2.10. Informatika	63	4. Računovodsko poročilo	85
Poročilo uprave	16	2. 3. Prodaja električne energije	35	2.11. Vodenje kakovosti	64	Bilanca stanja	86
Poročilo predsednika nadzornega sveta	18	2. 3.1. Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem	36	2.12. Načrtovanje in razvoj	66	Izkaz poslovnega izida	88
		2. 3.2. Dobava električne energije tarifnim odjemalcem	38	2.13. Notranja revizija	68	Izkaz denarnih tokov	89
1. Splošni podatki	21	2. 4. Distribucija električne energije	40	2.14. Zaposleni	69	Izkaz gibanja kapitala	90
1. 1. Dejavnost družbe	22	2. 4.1. Upravljanje distribucijskega omrežja	40	2.15. Komuniciranje z interesnimi skupinami	73	Pojasnila k računovodskim izkazom	92
1. 2. Organiziranost družbe	23	2. 4.2. Distribucija električne energije	45	2.16. Družbena odgovornost	75		
1. 3. Predstavitev vodstva družbe	24	2. 5. Ostale tržne dejavnosti	48	2.17. Informacije za delničarje	76		
1. 4. Predstavitev nadzornega sveta družbe	25	2. 6. Analiza poslovne uspešnosti	50	2.18. Pomembnejši dogodki po zaključku leta 2006	77		
1. 5. Upravljanje družbe	26	2. 7. Premoženjsko finančno stanje	54				

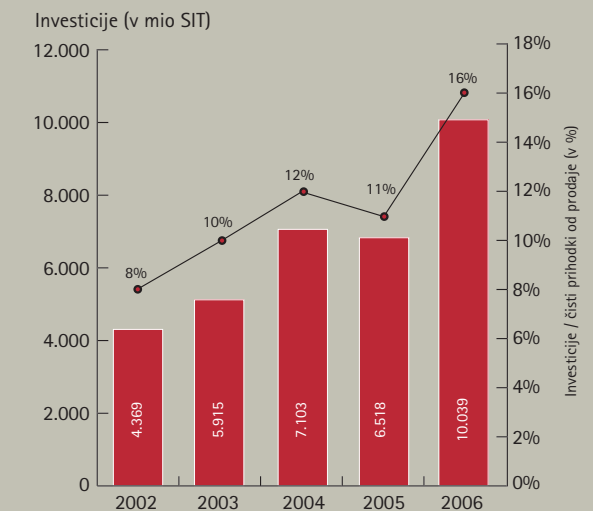
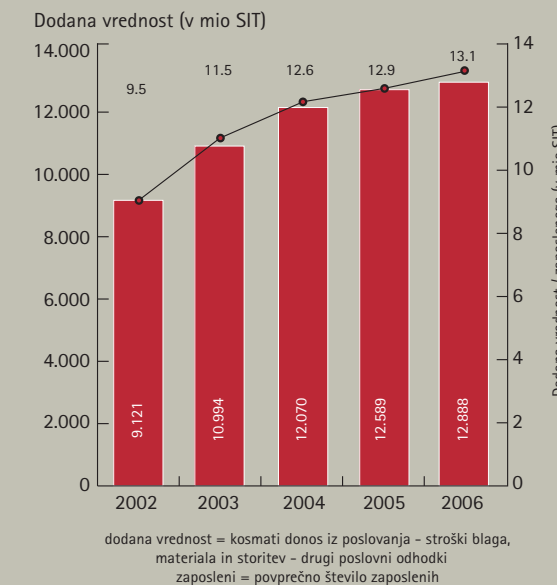
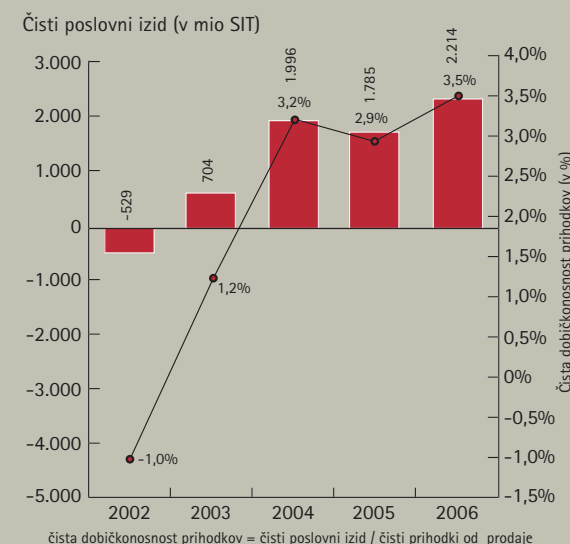
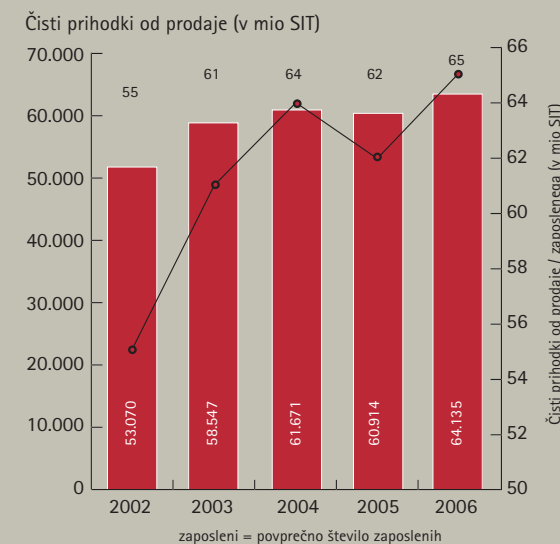


Panorama Ljubljane nekoč



Panorama Ljubljane danes

	2002	2003	2004	2005*	2006
Čisti prihodki od prodaje (v 1000 SIT)	53.070.060	58.547.143	61.671.349	60.913.710	64.134.743
verižni indeks	-	110,3	105,3	98,8	105,3
Čisti poslovni izid (v 1000 SIT)	-529.494	703.858	1.995.610	1.784.508	2.213.829
verižni indeks	-	-	283,5	89,4	124,1
Prevzem električne energije (v MWh)	3.359.760	3.506.025	3.640.268	3.798.986	3.945.427
verižni indeks	-	104,4	103,8	104,4	103,9
Zaposleni po stanju na dan 31.12.	956	951	971	983	979
verižni indeks	-	99,5	102,1	101,2	99,6
Investicije (v 1000 SIT)	4.368.887	5.914.969	7.103.120	6.518.394	10.039.248
verižni indeks	-	135,4	120,1	91,8	154,0
Dodana vrednost (v 1000 SIT)	9.120.765	10.993.627	12.070.104	12.589.372	12.888.037
verižni indeks	-	120,5	109,8	104,3	102,4
Vsa sredstva na dan 31.12. (v 1000 SIT)	76.957.379	78.628.815	81.932.828	84.528.702	91.364.888
verižni indeks	-	102,2	104,2	103,2	108,1
Kapital na dan 31.12. (v 1000 SIT)	58.768.190	59.527.129	61.232.264	61.954.960	62.564.921
verižni indeks	-	101,3	102,9	101,2	101,0
Knjižna vrednost delnice na dan 31.12. (v SIT)	1.501	1.520	1.564	1.587	1.598
verižni indeks	-	101,3	102,9	101,5	100,7
*Podatki za leto 2005 so prilagojeni glede na nove SRS.					



- Dobiček v višini 2.213,8 mio SIT (9.238 tisoč EUR)¹, ki je presegel dobiček leta 2005 za 24 %;
- rast čistih prihodkov iz prodaje za 5,3 %;
- povečanje prihodkov iz naslova trženja telekomunikacijskih poti za 42 %;
- povečanje dodane vrednosti na zaposlenega za 1,6 %;
- povečanje prodanih kWh električne energije za 3,3 %;
- povečanje investicijskih vlaganj za 54 %;
- povečanje števila izdanih soglasij za 13 %;

- izboljšanje kazalcev zanesljivosti dobavljene električne energije – zmanjšanje števila prekinitev na odjemalca za 0,9 % in zmanjšanje ur prekinitev na odjemalca za 17 %;
- oblikovanje terminskega trga z električno energijo;
- priprava pravnih podlag in informacijske podpore za izvedbo prehoda gospodinjstev odjemalcev med upravičene odjemalce;
- izvedba prehoda na novo valuto – evro;
- potrjena notranja reorganizacija družbe s 1. 1. 2007;
- pridobitev certifikata kakovosti ISO 27001 za sistem upravljanja varovanja informacij.

¹ Informativni preračuni vrednosti iz slovenskih tolarjev v evre so narejeni po srednjem tečaju Banke Slovenije na zadnji dan proučevanega leta.



Elektro Ljubljana, d. d., si je za leto 2007 poleg visokokakovostnega in stroškovno racionalnega izvajanja zakonsko predpisanih nalog, ki jih opravlja kot gospodarsko javno službo, zadal še naslednje naloge:

- vzpostavitev popolne računalniško vodene evidence infrastrukture in vzdrževalnih del na infrastrukturi;
- ohranitev deleža na trgu gradbeno-montažnih storitev, razvoj in oblikovanje novih produktov za različne tržne segmente ter povečanje prepoznavnosti družbe Elektro Ljubljana tudi na področju svetovanja in storitev;
- uvajanje k stranki orientiranega odnosa zaposlenih, izboljševanje komunikacije z vsemi uporabniki omrežja in kupci električne energije na vseh ravneh preko informacijskih in zalednih pisarn, klicnega centra in neposredno pri stranki;
- prilagoditev klicnega centra za učinkovito posredovanje informacij o stanju omrežja uporabnikom omrežja in za učinkovito podporo prodaji storitev gospodinjskim odjemalcem;
- optimizacija stroškov v procesu obračuna omrežnine z združevanjem fakturiranja omrežnine in električne energije pri vseh dobaviteljih električne energije na distribucijskem področju;
- prilagoditev sistema obračuna električne energije in omrežnine ter zaračunavanja pogojem popolnega odprtja trga in ponudbi dodatnih storitev za uporabnike omrežja in kupce električne energije;
- razširitev elektronskega poslovanja na vse uporabnike omrežja in odjemalce električne energije v smislu širše,

prijaznejše, dostopnejše in stroškovno učinkovitejše ponudbe storitev;

- optimizacija sistema merjenja električne energije z uvajanjem sodobnih tehnoloških rešitev pri posameznih skupinah odjemalcev ter uvedba stalnega spremljanja dinamike odjema reprezentativnega vzorca gospodinjskih odjemalcev;
- obvladovanje komercialnih izgub v smislu stalnega zmanjševanja;
- prilagoditev poslovanja prehodu tarifnih odjemalcev na trg s 1. 7. 2007, zagotovitev obvladovanja procesov dostopa do omrežja in zamenjav dobaviteljev v pogojih popolnega odprtja trga z električno energijo;
- zadržanje obstoječega tržnega deleža na segmentu poslovnih in gospodinjskih odjemalcev električne energije;
- ustrezen donos na segmentu poslovnih odjemalcev, obvladovanje tveganj in postopna uskladitev prodajnih cen za gospodinjstva s tržnimi cenami;
- priprava in izvedba strategije pri prehodu gospodinjskih odjemalcev na trg 1. 7. 2007;
- priprava in trženje novih produktov;
- ohranitev zadovoljstva odjemalcev;
- prilagoditev poslovanja po reorganizaciji s 1. 1. 2007 za zagotovitev učinkovitosti in preglednosti;
- uvajanje sodobnega elektronskega brezpapirnega poslovanja;
- obvladovanje finančnih tveganj na področju obrestnih in tečajnih nihanj z uporabo izvedenih finančnih instrumentov;

- vzpostavitev pregledne informacijske baze podatkov o nepremičninah, na katerih ima družba lastninsko in služnostno pravico;
- izpeljava projekta racionalizacije izrabe poslovnih prostorov;
- revizija ocene tveganja ter zdravstvene ocene tveganja na podlagi nove reorganizacije;
- uvedba letnih razgovorov in merjenje organizacijske klime v podjetju (SIOK);
- uvedba nove sistemizacije delovnih mest na podlagi dokončane mikroorganizacije;
- vpeljava sistema učeče se organizacije – vzpostavitev sistema za načrtno zbiranje in širjenje informacij iz zunanjega okolja in prenos znanja med sodelavci;
- nadaljnja izgradnja integriranega informacijskega sistema, podatkovnega skladišča in direktorskega informacijskega sistema;
- vzpostavljanje modela poslovne odličnosti po EFQM;
- prenova poslovnih procesov in njihovo merjenje v strukturi kazalnikov;
- spremljanje zadovoljstva odjemalcev in kupcev ter ugleda družbe;
- ohranjanje in povečanje ugleda družbe, razvijanje družbene odgovornosti;
- sistematično obveščanje interne in eksterne javnosti ter proaktivno medijsko nastopanje;
- utrjevanje korporativne blagovne znamke Elektro Ljubljana na celotnem oskrbovalnem območju;
- sodelovanje pri pripravi zakonskih in podzakonskih aktov ter prilagajanje slovenski in evropski zakonodaji.



Zrezultati v poslovnem letu 2006 smo v Elektru Ljubljana, d. d., zelo zadovoljni. Poslovanje smo zaključili z 2.213,8 mio SIT (9.238 tisoč EUR) dobička, ki je presegel dobiček predhodnega leta za 24 %. Prihodki od prodaje so se povečali za 5,3 %, kar je posledica povečanja prodaje tako električne energije kot storitev uporabe omrežja. V letu 2006 je Elektro Ljubljana, d. d., prodal 3.376,2 GWh električne energije, to je za 3,3 % več kot predhodno leto.

V letu 2006 so vse dejavnosti družbe, razen dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, poslovale pozitivno. Dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem kljub malenkostnemu dvigu cen s strani države tudi v letu 2006 nadaljuje trend negativnega poslovanja. Z letom 2007 se temu segmentu poslovanja obetajo boljši časi, saj se bodo s popolnim odpiranjem trga 1. 7. 2007 začele cene za tarifne odjemalce postopno približevati tržnim cenam. Z odpiranjem trga za vse odjemalce bodo tudi gospodinjski odjemalci dobili možnost izbire dobavitelja, dobavitelji električne energije, med njimi tudi Elektro Ljubljana, pa nove izzive in priložnosti.

Naši viziji postati vodilno oskrbovalno podjetje na področju energetike v Sloveniji sledimo z aktivno tržno in investicijsko politiko ter politiko kakovosti.

Elektro Ljubljana, d. d., je v letu 2006 oblikoval bilateralni terminski trg z električno energijo, ki udeležencem na trgu omogoča sklepanje pogodb za daljše obdobje v prihodnosti. S tem je podjetju zagotovljena stabilna prodaja, kupci pa so zaščiteni pred izredno spremenljivim trgom električne energije z izrazitim trendom naraščanja cen. Za takšen nakup se je odločila večina industrijskih kupcev in dve tretjini manjših poslovnih kupcev.



V letu 2006 smo **investirali rekordnih 10.039,2 mio SIT (41.893 tisoč EUR)**, kar presega investicijska vlaganja predhodnega leta za 54 %. V distribucijsko omrežje in naprave smo vložili 89 % vseh investicijskih sredstev. Poleg gradnje nove RTP Litija in RTP Radeče se je izvajala rekonstrukcija na RTP Polje in pričela izgradnja RTP Vrhnika. Na distribucijskem omrežju je bilo v gradnji 491 distribucijskih objektov napetostnega nivoja SN in NN.

Kakovostno in nemoteno dobavo električne energije smo zagotavljali z zanesljivim vodenjem in delovanjem omrežja, z ustreznim načrtovanjem, z izvajanjem meritev kakovosti električne energije in s stalnim vzdrževanjem merilnih, zaščitnih in telekomunikacijskih naprav. Zagotovili smo stalni monitoring kakovosti električne napetosti na vseh primopredajnih točkah s prenosnim omrežjem in sosednjimi elektrodistribucijskimi

podjetji, v letu 2007 pa nadaljujemo z vzpostavljanjem stalnega nadzora kakovosti električne energije na srednjenapetostnem nivoju.

Elektro Ljubljana si utrjuje mesto v družbi poslovno najboljših. Po pridobitvi certifikatov za Sistem vodenja kakovosti ISO 9001, Sistem ravnanja z okoljem ISO 14001 in Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001 je Elektro Ljubljana v letu 2006 kot drugo podjetje v Sloveniji prejelo še certifikat ISO 27001 za učinkovito varovanje informacij.

V Elektru Ljubljana so leto 2006 zaznamovale:

- priprave na odpiranje trga z električno energijo za gospodinjske odjemalce;
- priprave na pravno ločitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO) od nakupa in prodaje električne energije ter
- priprave na notranjo reorganizacijo podjetja.

Popolno odprtje trga z električno energijo s 1. 7. 2007 in pravna ločitev SODO sta posledica uvajanja evropskih direktiv v slovenski pravni red. Zakonski zahtevi po pravni ločitvi dejavnosti SODO sledi tudi reorganizacija podjetja s 1. 1. 2007, ki je bila potrjena na nadzornem svetu družbe. Elektro Ljubljana želi z novo organiziranostjo vzpostaviti večjo učinkovitost, ustvariti še večjo vrednost za odjemalce, vzpostaviti možnost širitve dejavnosti in zagotoviti enotno organizacijsko kulturo.

Z razvojem trga električne energije pričakujemo večjo konkurenčnost, večja pričakovanja odjemalcev in zato načrtujemo razvoj novih storitev.

V duhu našega poslanstva – celovite oskrbe uporabnikov električne energije – bomo okrepili funkcijo svetovanja in razvijali nove storitve, ki bodo odjemalcem zagotavljale varno, učinkovito in zanesljivo dobavo električne energije in drugih energentov.

Z vzpostavljeno sodobno organizacijsko obliko učinkovito sodelujemo s proizvajalci električne energije kakor tudi z drugimi distribucijskimi podjetji. Z razvojem novih produktov bomo dokazali svojo inovativnost in ustvarjali sinergijske učinke pri opravljanju in trženju drugih storitev.

V Elektru Ljubljana se zavedamo, da so naša glavna konkurenčna prednost sposobni, ustvarjalni in zadovoljni zaposleni. Sodelavcem se iskreno zahvaljujem za dobro in požrtvovalno sodelovanje. Prepričan sem, da smo z jasno zastavljeno strategijo sposobni, da ostanemo vodilni v panogi.

Članom nadzornega sveta se zahvaljujem za vso podporo viziji in razvoju družbe ter za njihovo korektno in aktivno vlogo pri načrtovanju in poslovanju naše družbe.

Predsednik uprave
mag. Mirko Marinčič



Nadzorni svet v sestavi dr. Marjan Rihar (predsednik), Mitja Fabjan (namestnik predsednika), Miha Klun, Radovan Teslič, Jurij Žvan in mag. Marija Bezovšek (od 31. 8. 2006 dalje) se je sestel na šestih rednih in sodeloval na štirih korespondenčnih sejah.

Nadzorni svet je v okviru svojih pooblastil in pristojnosti nadzoroval in spremljal poslovanje družbe. Največ pozornosti je posvetil poslovnemu in finančnemu razvoju družbe, pomembnim poslovnim dogodkom ter uresničevanju strateških in splošnih poslovnih usmeritev.

Nadzorni svet je sprejel gospodarski načrt družbe za leto 2006 in spremljal njegovo uresničevanje ter s ciljem nemotenega poslovanja družbe sprejemal sklepe o odobritvi najemanja kreditov. Seznanil se je z Informacijo o poslovanju Elektra Ljubljana, d. d., v letu 2005 in sprejel predlog delitve čistega dobička poslovnega leta. Obravnaval in sprejel je tudi Poročilo o poslovanju družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana za leto 2005, sprejel Gospodarski načrt za leto 2006 in imenoval direktorja družbe za dobo štirih let. Obravnaval in sprejel je revidirano Letno poročilo Elektra Ljubljana, d. d., za leto 2005.

Na junjski seji je sprejel poročilo o preveritvi letnega poročila za leto 2005 in se seznanil z gradivom za skupščino delniške družbe ter sprejel informacijo o njenem sklicu.

Nadzorni svet se je seznanil s projektom Zasnova organiziranja gospodarske javne službe dejavnosti SODO električne energije na območju RS s prikazom kapitalskega povezovanja.

Na podlagi zahtev spremenjene zakonodaje je nadzorni svet obravnaval predlagano shemo nove organiziranosti družbe in podal soglasje k predlogu nove organizacije.



V skladu s svojimi pristojnostmi je sprejel rebalans plana gospodarskega načrta za leto 2006, sprejemal informacije o poslovanju družbe za posamezna obdobja, obravnaval predloge in izdajal soglasja za prodajo nepremičnin, izdajal soglasja za sklenitev pravnih poslov za dobavo opreme in izgradnjo objektov ter podal soglasje k pogodbi za nakup in prodajo električne energije.

V okviru svojih pooblastil se je seznanil s prispelima vlogama kandidatov za predsednika uprave družbe in ju posredoval Ministrstvu za gospodarstvo v odločanje.

Ob prehodu na novo valuto in v skladu s pooblastilom, ki mu je bilo dano na seji skupščine, je sprejel sklep o vrednosti osnovnega kapitala, preračunanega v EUR.

Nadzorni svet je sprejel predlog delitve čistega dobička za leto 2006. Del čistega dobička se uporabi za pokrivanje

prenesene izgube iz naslova oblikovanih dolgoročnih rezerv za jubilejne nagrade in odpravnine zaposlencev v višini 1.009.024 tisoč SIT, pri čemer se pokrije 293 tisoč SIT iz prenesenega dobička preteklega leta in 1.008.731 tisoč SIT iz dobička poslovnega leta. Ostanek čistega dobička v višini 1.205.097 tisoč SIT se razdeli na obvezno oblikovanje zakonskih rezerv v višini 5 % ostanka čistega dobička, kar znes 60.255 tisoč SIT, in na druge rezerve iz dobička v višini 50 % ostanka čistega dobička po oblikovanju obveznih rezerv, kar znes 572.421 tisoč SIT. Znesek čistega dobička po oblikovanju zakonskih in drugih rezerv v višini 572.421 tisoč SIT predstavlja bilančni dobiček za leto 2006.

Predsednik Nadzornega sveta
dr. Marjan Rihar



Slovenska ulica nekoč



Slovenska ulica danes

Firma	Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšana firma	Elektro Ljubljana, d. d.
Naslov	Slovenska cesta 58, Ljubljana
Dejavnost	40.131 Distribucija električne energije
Matična številka	5227992
Davčna številka	SI49977725
Številka vpisa v sodni register	199801636
Datum vpisa v sodni register	04. 06. 1998
Osnovni kapital družbe	163.412.977,80 EUR
Število kosovnih delnic	39.160.286
Spletni naslov	www.elektro-ljubljana.si

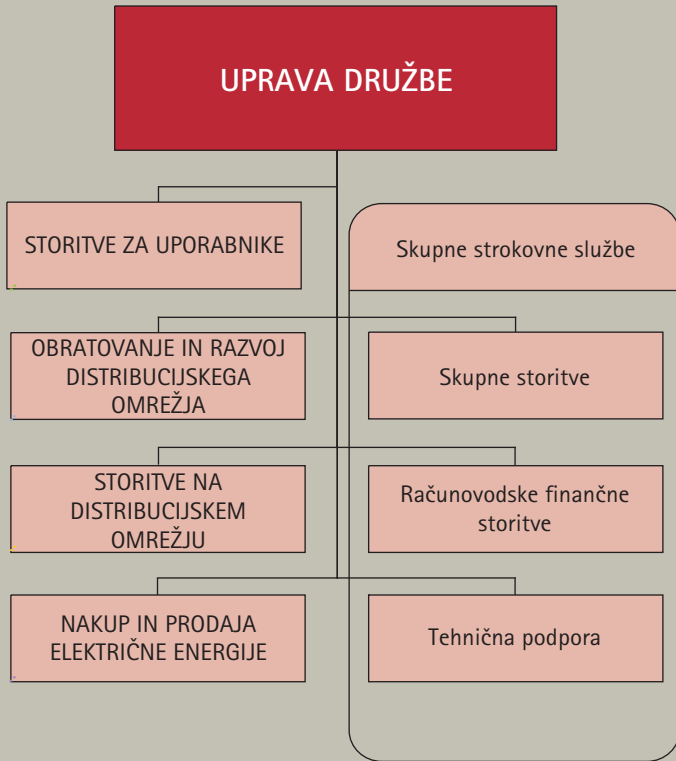
Elektro Ljubljana je eno od petih slovenskih distribucijskih podjetij, ki jih je Vlada RS imenovala za upravljalce distribucijskih omrežij². Z novelo Energetskega zakona³ sta se gospodarska javna služba (GJS) upravljavca distribucijskega omrežja in GJS izvajanje distribucije električne energije združili v enotno GJS SODO. Implementacija pravnega reda Evropske unije pa zahteva od vsake članice, da sistemskega operaterja omrežja loči od tržnih dejavnosti tako pravno kot funkcionalno. Republika Slovenija mora to ločitev izvesti do 1. 7. 2007.

Novembra 2006 je Vlada potrdila *predlog modela preoblikovanja razmerij na področju sistemskih operaterjev distribucijskih omrežij (SODO) električne energije*, v skladu s katerim se za izvajanje gospodarske javne službe (GJS) SODO ustanovi novo družbo. Novoustanovljeni družbi, v 100-odstotni državni lasti, država podeli koncesijo za izvajanje GJS SODO. Novi SODO pri lastnikih distribucijskega omrežja pogodbeno najame omrežje, ki ga potrebuje za izvajanje svoje GJS, in si pri obstoječih distribucijskih podjetjih pogodbeno zagotovi tudi storitve, potrebne za izvajanje GJS SODO.

V letu 2006 je bila *potrjena reorganizacija Elektra Ljubljana, d. d., s 1. 1. 2007*. Pri oblikovanju nove organiziranosti Elektra Ljubljana, d. d., so bile v ospredju zakonske zahteve po pravni ločitvi dejavnosti SODO od nakupa in prodaje električne energije, pri čemer pa so bile upoštevane

možnosti informacijske ločitve med procesi nakupa in prodaje ter procesi v pristojnosti SODO, obstoječe prodajne oz. storitvene poti za odjemalce ter predvidena dinamika odpiranja trga za gospodinjske odjemalce.

Organizacijska shema Elektra Ljubljana, d. d., od 1. 1. 2007 dalje



² Sklep o določitvi upravljalcev distribucijskih omrežij električne energije v Republiki Sloveniji, Uradni list RS, št. 54/00.
³ Uradni list RS, št. 51/04.

Uprava

mag. Mirko Marinčič, predsednik uprave

Izvršni direktorji

Vincenc Janša, izvršni direktor OE Skupne storitve in namestnik predsednika uprave

mag. Igor Podbelšek, izvršni direktor OE Storitve za uporabnike

Iztok Bartol, izvršni direktor OE Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja

Milan Švajger, izvršni direktor OE Storitve na distribucijskem omrežju

mag. Gregor Božič, izvršni direktor OE Nakup in prodaja električne energije

Maca Božič, izvršna direktorica OE Računovodsko-finančne storitve

Jure Čater, izvršni direktor OE Tehnična podpora

Svetovalci uprave

Peter Kozina, svetovalec uprave za področje dela z uporabniki

Franc Leskovec, svetovalec uprave za tehnične zadeve

Matjaž Osvald, svetovalec uprave

Direktorji distribucijskih enot

Roman Jesenko, direktor distribucijske enote Ljubljana mesto

Boštjan Žumer, direktor distribucijske enote Ljubljana okolica

Milan Mlakar, direktor distribucijske enote Kočevje

Edvard Turk, direktor distribucijske enote Novo mesto

Anton Razpotnik, direktor distribucijske enote Trbovlje

Predstavniki kapitala

dr. Marjan Rihar, predsednik

Miha Klun

Radovan Teslič

mag. Marija Bezovšek

Predstavniki zaposlenih

Mitja Fabjan, namestnik predsednika

Jurij Žvan

Upravljanje družbe temelji na Zakonu o gospodarskih družbah, Statutu družbe in internih aktih, izdanih v skladu s standardi ISO. Družba ima uveljavljen dvotirni sistem upravljanja. Uprava poroča o poslovanju družbe nadzornemu svetu, ki spremlja njeno poslovanje in sprejema odločitve. Delničarji na skupščini odločajo o prihodnjem delovanju družbe. Družba je redno notranje in zunanje revidirana.

Pri uresničevanju sistema upravljanja družba upošteva načela Kodeksa upravljanja javnih delniških družb ter s tem zagotavlja zadovoljstvo interesnih skupin, ki pomembno vplivajo na poslovno uspešnost in razvoj družbe.



Cankarjeva ulica nekoč



Cankarjeva ulica danes

Poslanstvo podjetja je celovita oskrba uporabnikov električne energije ter opravljanje s tem povezanih storitev.

Vizija podjetja je postati vodilno oskrbovalno podjetje na področju energetike v Sloveniji. To dosegamo z aktivno investicijsko in tržno politiko, s preoblikovanjem lokalnih energetskih konceptov na področju proizvodnje in distribucije električne energije, plina in toplote ter uvajanjem novih produktov pri prodaji energentov in storitev.

Strateške usmeritve Elektra Ljubljana vsebujejo potrebne postopke in aktivnosti za doseg ciljev ter uresničitev vizije podjetja. Strateške usmeritve upoštevajo zahteve evropskih direktiv, slovenske zakonodaje in lastnikov. Principi uresničevanja strategije temeljijo na predpostavki, ki jo podaja predlog zasnove organiziranja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije na območju Republike Slovenije s prikazom kapitalskega povezovanja. Vizijo uresničujemo na štirih stebrih.

- Razvoj energetskih konceptov in produktov bomo dosegli z razširitvijo elektroenergetskega načrtovanja na *celovito energetsko načrtovanje oskrbovalnih področij*. Tak pristop zahteva vpeljavo energetskih storitev in novih produktov z namenom učinkovitejše rabe energije skladno s strategijo energetskih programov.
- Z *nadgradnjo obstoječih sistemov podpore uporabnikov* bomo razširili obstoječo funkcionalnost na področju ostalih energentov in storitev.

- Vzpostavili bomo *nova partnerstva* z lokalnimi skupnostmi in proizvajalci, dobavitelji ter distributerji elektrike, plina in toplote.
- Z *aktivno tržno in investicijsko politiko* uresničujemo širitev poslovanja, načrtovane poslovne učinke in rast podjetja.

Stebri temeljijo na:

- vzpostavljenih pogojih, s katerimi bodo zaposleni usmerjeni k realizaciji ciljev;
- v procese vgrajeni filozofiji ustvarjalnosti in inovativnosti;
- osredotočenosti k odjemalcu in okolju prijaznih rešitvah;
- prepoznavanju in obvladovanju tveganj za doseganje ustrezne donosnosti in finančne stabilnosti.

V letu 2006 so poslovanje Elektra Ljubljana zaznamovale priprave na spremembe na energetskem trgu v letu 2007 in načrtovane spremembe notranje organizacije podjetja s 1. 1. 2007.

Tržna preobrazba elektroenergetike

Vlada RS je konec julija 2006 potrdila *predlog strateških usmeritev pri privatizaciji slovenske elektroenergetike*.

Temeljni cilji privatizacije elektroenergetike so:

- razvoj poslovnih sistemov elektroenergetike v smeri konkurenčnosti na regijskem in evropskem trgu;
- povečanje učinkovitosti poslovanja z aktivno vlogo zasebnih lastnikov;
- povečanje aktivnosti za vlaganje v nove vire, nujne za dolgoročno zanesljivo, ekonomično in okolju prijazno energijo v cilju zmanjševanja uvozne odvisnosti.

Za vzpostavitev konkurenčnosti se zagotovi najmanj dva večja ponudnika celovite ponudbe in oskrbe z energijo. S tem kupci pridobijo možnost izbire dobavitelja, kar pa bo povratno vplivalo na racionalnost poslovanja obeh ponudnikov, konkurenčnost naložb in optimalno ceno za porabnike.

Reorganizacija elektrodistribucije

Slovenija mora v skladu z energetsko zakonodajo do 1. 7. 2007 ločiti sistemskega operaterja omrežja od tržnih dejavnosti tako pravno kot funkcionalno. Vlada RS je novembra 2006 potrdila *predlog modela preoblikovanja*

razmerij na področju sistemskih operaterjev distribucijskih omrežij (SODO) električne energije. Po predlogu se za izvajanje GJS SODO ustanovi novo družbo, ki je v 100-odstotni državni lasti, država pa ji podeli koncesijo za izvajanje GJS SODO. Novoustanovljena družba pri lastnikih distribucijskega omrežja pogodbeno najame omrežje in si pri obstoječih distribucijskih podjetjih pogodbeno zagotovi storitve za izvajanje GJS SODO.

Spremembe Energetskega zakona

Novembra 2006 so bile z *Zakonom o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona*⁴ uveljavljene še nekatere manj zahtevne spremembe in dopolnitve Energetskega zakona⁵, ki so predvsem posledica implementacije evropskih direktiv ter zadevajo temeljna področja zagotavljanja zanesljivosti dobave zemeljskega plina, povečanja energetske učinkovitosti stavb in ureditve inšpekcijskega nadzora.

Omrežnina

Omrežnino določa Javna agencija Republike Slovenije za energijo (v nadaljevanju Agencija) po metodologiji, objavljeni v Aktu o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja⁶ (v nadaljevanju

⁴ Uradni list RS, št. 118/06, 9/07.

⁵ Uradni list RS, št. 79/99, 8/00, 51/04.

⁶ Uradni list RS, št. 121/05.



Akt). Agencija z Aktom določa parametre za določitev upravičenih stroškov za prenosno in distribucijsko omrežje ter sistemske storitve za posamezno regulativno obdobje.

Tarifne postavke za omrežnino so določene z netransakcijsko metodo poštne znamke, po kateri so tarifne postavke za omrežnino na celotnem območju Republike Slovenije enotne. Zaradi različne strukture odjema in drugih objektivnih razlogov se za izravnavo razlik med izravnanimi prihodki in prihodki iz omrežnine posameznih izvajalcev GJS sistemskih operaterjev uporablja korekcijske faktorje.

Tarifne postavke omrežnine so določene za omrežnino za prenosno omrežje, omrežnino za distribucijsko omrežje, omrežnino za sistemske storitve, omrežnino za posebno sistemsko storitev, omrežnino za uporabo čezmejnih prenosnih zmogljivosti povezovalnih vodov in povprečni strošek priključevanja. Agencija tarifne postavke za omrežnino in korekcijske faktorje določi s sklepom⁷.

Omrežnina za distribucijsko omrežje je namenjena pokrivanju stroškov izvajanja GJS SODO, in sicer za:

- vodenje, obratovanje in vzdrževanje distribucijskega omrežja;
- razvoj distribucijskega omrežja, ki omogoča dolgoročno kakovostno oskrbo z električno energijo brez omejitev;
- merjenje električne energije, obdelavo in posredovanje merilnih podatkov, izdajanje soglasij in projektnih pogojev;

⁷ Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin, Uradni list RS, št. 121/05, 122/06.

- pokrivanje izgub v distribucijskem omrežju in izvajanje nujne oskrbe z električno energijo.

Vlada RS je 28. 12. 2005 dala soglasje k Aktu, s katerim je Agencija določila omrežnino za regulativno obdobje 2006–2008. Korekcijski faktor je bil za Elektro Ljubljana za leto 2006 določen v višini 1,513, za leto 2007 pa v višini 1,568. Cene omrežnine za elektroenergetska omrežja in sistemske storitve se za leto 2006 niso povišale zaradi priprav na prevzem evra in obvladovanja inflacije. Akt pa je uvedel dve novi, za odjemalca ugodnejši odjemni skupini za obračun uporabe elektroenergetskih omrežij.

Odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev

SODO je odgovoren tudi za odkup vse električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije, ki so priključeni na njegovo distribucijsko omrežje. Če kvalificirani proizvajalci vso ali del proizvedene električne energije prodajo samostojno, so upravičeni do premije, ki jo določi Vlada. Ceno odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije vsako leto določi Vlada na podlagi Uredbe o pravilih za določitev cen in za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije⁸. Zaradi povišanja cen goriva na svetovnih trgih in s tem tudi v Republiki Sloveniji je Vlada RS julija 2006 povišala tudi cene odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije⁹.

⁸ Uradni list RS, št. 25/02.

⁹ Sklep o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije, Uradni list RS, št. 75/2006.

GJS dobava električne energije tarifnim odjemalcem

Vlada RS na podlagi Uredbe o tarifnem sistemu za prodajo električne energije¹⁰ določa ceno za dobavo električne energije za tarifne odjemalce, ki jo je s 1. 8. 2006 povečala za 4,79 %¹¹. Končne cene za gospodinske odjemalce so se posledično dvignile za 1,9 %. GJS dobava tarifnim odjemalcem že vrsto let posluje z izgubami, ki so posledica prenizke cene električne energije in povečanja porabe električne energije.

Ker gospodinski odjemalci po 1. 7. 2007 postanejo upravičeni odjemalci, Ministrstvo za gospodarstvo pripravlja sistem nadzorovanega postopnega prehoda na tržni nivo cen za ta tip odjemalcev.

GJS organiziranje trga z električno energijo

Z Uredbo o načinu izvajanja gospodarske javne službe organiziranja trga z električno energijo¹² je Vlada RS maja 2006 zagotovila uskladitev z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona¹³ in izboljšanje ureditve delovanja trga z električno energijo. Uredba nekatere osnovne definicije in odnose prenaša z nivoja urejanja Pravil za delovanje trga z električno energijo¹⁴ na nivo urejanja uredbe. Bistveni spremembi, ki ju prinaša uredba, sta:

¹⁰ Uradni list RS, št. 36/04.

¹¹ Sklep o spremembi Sklepa o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 80/06.

¹² Uradni list RS, št. 52/06.

¹³ Uradni list RS, št. 51/04.

¹⁴ Uradni list RS, št. 30/01, 118/03.

- bilančne pogodbe sklepa organizator trga in ne več sistemski operater prenosnega omrežja in
- poenostavljen in skrajšan postopek zamenjave dobavitelja.

Potrdila o izvoru električne energije

Lažje trgovanje z električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji z visokim izkoristkom, ter boljšo preglednost pri izbiri potrošnikov med električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih in obnovljivih virov energije, je omogočila Uredba o izdaji potrdil o izvoru električne energije¹⁵, ki jo je Vlada RS sprejela 22. 12. 2005. Potrdila o izvoru so dokaz, da je bila v določenem proizvodnem objektu v določenem obdobju proizvedena določena količina električne energije na način, kot ga določa potrdilo o izvoru električne energije. Imetnik potrdila o izvoru lahko le-tega unovči za potrebe dokazovanja porabe ali dobave določene količine električne energije iz obnovljivih virov energije ali iz učinkovitega objekta soprodukcije.

Razmere na trgu z električno energijo

Konkurenca na trgu električne energije je do leta 2003 na segmentu manjših upravičenih odjemalcev obstajala le med obstoječimi petimi distribucijskimi podjetji in manjšim zasebnim podjetjem, na segmentu večjih upravičenih odjemalcev pa med distribucijskimi podjetji in Holdingom Slovenske elektrarne (HSE).

¹⁵ Uradni list RS, št. 121/05.



Konec leta 2004 so se pojavili novi igralci na trgu z električno energijo, ki so začeli s prodajo končnim odjemalcem. To je povzročilo bolj zaostrene konkurenčne razmere in nižje cene. Elektro Ljubljana se je s pravočasno sklenitvijo dvoletne pogodbe s HSE za leti 2005 in 2006 ter hkrati s sklepanjem dvoletnih pogodb z upravičenimi odjemalci izognil večji izgubi tržnega deleža. Tržni delež Elektra Ljubljana ostaja primerljiv z deležem leta 2004, tj. približno 35 % slovenskega trga (brez upoštevanja uporabnikov, ki so priključeni neposredno na prenosno omrežje).

Zaradi pričakovane rasti cen je Elektro Ljubljana že konec leta 2005 na podlagi pogodbe o nakupu s HSE pristopil k sklepanju pogodb z upravičenimi odjemalci za obdobje 2007–2009. Predvsem industrijskim odjemalcem je tako omogočil pravočasno sklepanje pogodb in ustrezno zavarovanje tveganj pred nadaljnjo rastjo cen električne energije.

Konec leta 2006 je prišlo do oblikovanja drugega elektroenergetskega stebra v Sloveniji. GEN energija, ki je tržila električno energijo slovenskega dela proizvodnje NEK v Sloveniji, je skupaj s podjetjem Istrabenz – Gorenje ustanovila skupno podjetje GEN-I. Skupno podjetje bo predvidoma v letu 2008 ustanovilo svojo bilančno skupino, v katero se bodo vključile tudi Savske Elektrarne in TE Brestanica. To bo zmanjšalo moč HSE in povečalo konkurenco na trgu električne energije v Sloveniji.

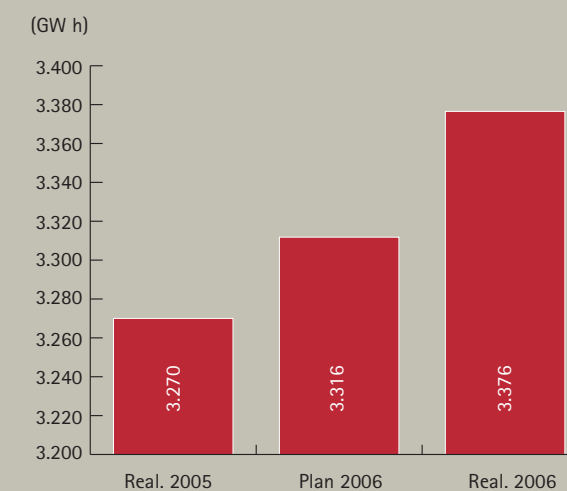
Vstop v EU in monetarni sistem EU

S 1. 1. 2007 je Slovenija vstopila v monetarni sistem Evropske unije in prevzela novo denarno enoto evro. Elektro Ljubljana, d. d., je že konec leta 2003 za upravičene odjemalce uvedel cene električne energije v evrih, ki so se po srednjem tečaju Banke Slovenije ob obračunu preračunali v slovenske tolarje. Z uvedbo prodajnih cen v evrih se je Elektro Ljubljana zavaroval tudi pred valutnimi tveganji, kajti cene v nakupnih pogodbah so od 1. 1. 2004 dalje prav tako vezane na evro.

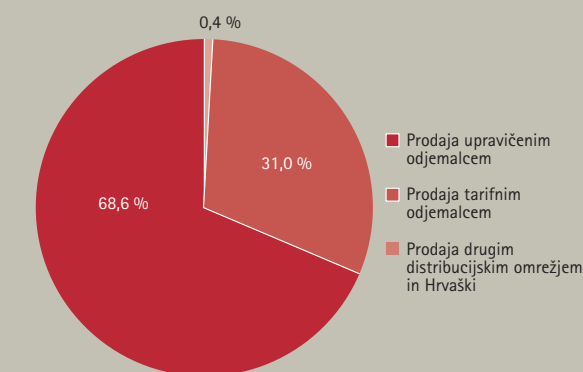
Z vstopom Slovenije v EU lahko pričakujemo ostrejšše konkurenčne razmere za slovenska podjetja. Nekatera bodo to izkoristila za rast poslovanja, druga pa bodo izpostavljena hudi konkurenci in postopni stagnaciji. Elektro Ljubljana z aktivno politiko obvladovanja kreditnih tveganj vzpostavlja strategijo optimizacije portfelja, ki bo preprečila izgubo vrednosti zaradi morebitnih stečajev podjetij.

V letu 2006 je Elektro Ljubljana, d. d., prodal 3.376,2 GWh električne energije, od tega 1.045,4 GWh tarifnim odjemalcem, 2.316,8 GWh upravičenim odjemalcem ter 14 GWh na Hrvaško in drugim distribucijskim omrežjem. V primerjavi s planirano prodajo je bila realizacija višja za 1,8 %, glede na celotno prodajo v letu 2005 pa za 3,3 %.

Prodaja električne energije Elektra Ljubljana v letu 2006



Struktura prodaje električne energije Elektra Ljubljana v letu 2006



Celotni nakup električne energije za nadaljnjo prodajo in za pokrivanje izgub je v letu 2006 znašal 3.584,7 GWh električne energije in je bil na nivoju planiranega nakupa. V primerjavi s predhodnim letom je bil nakup zaradi višje prodaje višji za 2,9 %.

Elektro Ljubljana preko 99 % električne energije kupi od HSE in manj kot odstotek od kvalificiranih in neodvisnih proizvajalcev ter iz naslova neregulirane dobave s Hrvaško in drugimi distribucijskimi omrežji.



2.3.1. Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem

Vloga na trgu z električno energijo

Dejavnost prodaje upravičenim odjemalcem se je v Elektru Ljubljana organizirala v začetku leta 2001 z namenom prehoda dobave električne energije pod reguliranimi pogoji v tržno usmerjeno dejavnost, ki je odgovorna za sklepanje pogodb pod tržnimi pogoji z upravičenimi odjemalci ter za nakup električne energije pod tržnimi pogoji za celotno bilančno skupino Elektra Ljubljana. Skladno z razvojem odpiranja trga se je dejavnost prodaje električne energije upravičenim odjemalcem prilagajala zahtevam zakonodaje in razmeram na trgu z električno energijo.

V začetnih letih je Elektro Ljubljana aktivno posegel na trg z električno energijo in poskušal v svojo bilančno skupino vključiti tudi nekatere proizvodne objekte v Sloveniji, ki bi mu zagotovili ustrezne mehanizme za obvladovanje tveganj na trgu z električno energijo. Električne energije namreč ne moremo skladiščiti, zaradi prenosnih omejitev pa je ni moč prosto prenašati iz drugih držav. Zaradi teh lastnosti električne energije prihaja do velikih cenovnih nihanj in s tem posledično do velike izpostavljenosti posameznih trgovcev oz. nosilcev bilančnih skupin. Elektru Ljubljana pripada vloga trgovca na drobno, kar je razvidno iz podrobne analize tveganj, katerim je Elektro Ljubljana izpostavljen na trgu na debelo. Bilančna skupina Elektra Ljubljana se je zato vključila v bilančno skupino

HSE kot bilančna podskupina. Z vključitvijo v bilančno skupino HSE, ki združuje večino proizvodnih objektov v Sloveniji, lahko Elektro Ljubljana dosega primerno stopnjo donosa in sprejemljivo raven tveganja, ki je zaradi reguliranih prodajnih cen na segmentu tarifnih odjemalcev še posebno izrazito.

Bilančna skupina oz. podskupina

V bilančno skupino oz. podskupino so prostovoljno vključeni proizvajalci in odjemalci električne energije. Ob začetku odpiranja trga je Elektro Ljubljana ustanovil svojo bilančno skupino, v katero so bili vključeni vsi odjemalci električne energije ter vsi proizvajalci električne energije, priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Ljubljana. Nosilec bilančne skupine je dolžan na podlagi predvidene razlike med realizacijo prevzema odjemalcev in oddaje proizvajalcev kupiti oz. prodati električno energijo ter jo prijaviti organizatorju trga. Organizator trga na podlagi dejanske realizacije članov bilančne skupine in prijavljenih kupljenih oz. prodanih količin obračuna odstopanja količin v okviru izravnave.

Elektro Ljubljana se je konec leta 2003 zaradi pomanjkanja mehanizmov za obvladovanje tveganj na trgu na debelo odločil za tesnejšo in strateško povezanost s HSE in se v ta namen vključil v njegovo bilančno skupino kot bilančna podskupina. Konec leta 2004 je bila vzpostavljena še tesnejša povezanost, ki je omogočila sklenitev dolgoročnejših pogodb in sodelovanje pri pripravi cenovne politike za končne

odjemalce. Takšna odločitev se je pokazala za pravilno, saj je v letih 2005 in 2006 prišlo do večjih pretresov na trgu z električno energijo in velike rasti cen. Cene so se samo v letu 2005 povišale za 50 %, trend rasti pa se je nadaljeval tudi v letu 2006, predvsem kot posledica rasti cen nafte in plina ter uvedbe trgovanja z okoljskimi certifikati. Elektro Ljubljana, d. d., si je z vključitvijo v bilančno skupino HSE zmanjšal tudi stroške odstopanj.

Oblikovanje terminskega trga z električno energijo

Konec leta 2005 in leto 2006 sta potekala v znamenju oblikovanja terminskega trga z električno energijo. Pozitivna izkušnja pri sklepanju dvoletnih pogodb za leti 2005 in 2006 je botrovala odločitvi, da Elektro Ljubljana, skupaj s strateškim dobaviteljem HSE, v decembru 2005 ključnim kupcem predstavi ponudbo za nakup električne energije za obdobje 2007–2009. Razlog za navedeno je bil še vedno trajajoči trend naraščanja cen električne energije na evropskih trgih. Gonilo rasti cen je kopnenje presežnih proizvodnih zmogljivosti, rast cen energentov in v zadnjem času stroški zniževanja emisij CO₂ oz. uvajanje taks za CO₂. Ker ceno na slovenskem veleprodajnem trgu zaradi uvozne odvisnosti krojijo cene na tujih trgih, se je pričakovala rast cen tudi na slovenskem veleprodajnem trgu. Sklenitev dolgoročnih pogodb je bila smiselna odločitev, še posebej ob dejstvu, da so bile v zadnjih letih cene letnih dobav najdražje prav nekaj mesecev pred pričetkom leta, saj je v tem času večina odjemalcev sklepala pogodbe in je bil pritisk povpraševanja najvišji.

S sklenitvijo dolgoročnih pogodb si Elektro Ljubljana, d. d., želi zagotoviti stabilno prodajo, svoje kupce pa obvarovati pred izredno spremenljivim trgom električne energije z izrazitim trendom naraščanja cen. Izkazana strategija se je pokazala kot izredno modra, saj so cene za leto 2007–2009 od decembra 2005 do konca leta 2006 narasle za 25 %.

Sklepanje večletnih pogodb se je nadaljevalo v celotnem letu 2006 na podlagi gibanja cen na terminskem trgu EEX in sodelovanja s strateškim dobaviteljem HSE. Za takšen nakup se je odločila večina industrijskih kupcev in dve tretjini manjših poslovnih kupcev.

Dodatne storitve

Elektro Ljubljana, d. d., je v letu 2006 kupcem prodajal več vrst storitev v obliki t. i. podatkovnih in svetovalnih paketov.

Osnovni podatkovni paket prejmejo vsi kupci in je brezplačen. V tem paketu so zajete osnovne informacije o merilnem mestu, porabi in plačanih zneskih za dobavljeno električno energijo in omrežnino. *S podatkovnim paketom PLUS*, ki je nadgradnja osnovnega, kupec pridobi točne informacije o dinamiki svojih izvršenih plačil in preglednost izračuna razredov plačilnega tveganja. *Podatkovni paket SPLET* pa omogoča dostop do merilnih podatkov preko spleta.



Trženje Modre in Zelene energije

V letu 2006 je Elektro Ljubljana, d. d., v sodelovanju s HSE tržil produkt *Modra energija*. Modra energija je blagovna znamka energije, pridobljene iz obnovljivih virov velikih slovenskih rek. Kupci, ki se odločijo za Modro energijo, plačujejo dodatek k ceni električne energije in izberejo poljuben celoštevilski delež. Nosilec blagovne znamke je HSE, Elektro Ljubljana pa je v vlogi posrednika pri prodaji končnim kupcem.

Zelena energija je blagovna znamka Elektra Ljubljana in pomeni električno energijo, pridobljeno iz okolju prijaznih in obnovljivih energetske virov – desetih lastnih malih hidroelektrarn hčerinske družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d. o. o. Namenjena je predvsem gospodinjskim odjemalcem. Cena te energije je oblikovana kot dodatek k ceni električne energije, vendar za celotno porabo.

Sistem za upravljanje odnosov s strankami – CRM

Zaradi približevanja datuma odprtja trga električne energije za gospodinjske odjemalce in posledičnega desetkratnega povečanja števila merilnih mest in poslovnih partnerjev, s katerimi bo treba sklepati pogodbe o nakupu električne energije, se je pojavila potreba po uvedbi rešitve CRM tudi na tem področju poslovanja Elektra Ljubljana. Projekt posodobitve sistema CRM in uvedba v poslovanje tudi na ostalih področjih dela z odjemalci se bosta nadaljevala v letu 2007.

Tržno komuniciranje

Zaradi spremenjenih razmer na trgu kot posledice oblikovanja terminskega trga je Elektro Ljubljana v mesecu marcu 2006 pripravil okroglo mizo za večje upravičene odjemalce z naslovom "Priložnosti in tveganja na trgu električne energije", na kateri so poleg predstavnikov Elektra Ljubljana sodelovali še predstavnik HSE, ELES-a in Borzena. Kupci so se seznanili z značilnostmi, omejitvami in razvojem trga z električno energijo ter z različnimi možnostmi sodelovanja z dobaviteljem. Odziv udeležencev okrogle mize je bil zelo pozitiven, kar je dobra osnova za prihodnjo organizacijo podobnih dogodkov. V anketi, ki je bila izvedena po dogodku, so udeleženci izrazili interes po izobraževalnih delavnicah s področja učinkovite rabe energije, energetskih storitev in obnovljivih virov.

2.3.2. Dobava električne energije tarifnim odjemalcem

Gospodarska javna služba dobava električne energije tarifnim odjemalcem po Uredbi o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem¹⁶ obsega :

- zagotavljanje električne energije tarifnim odjemalcem,
- prodajo električne energije tarifnim odjemalcem v skladu s tarifnim sistemom,

¹⁶ Uradni list RS, št. 117/04

- informiranje tarifnih odjemalcev o gibanjih in značilnostih njihove porabe,
- zagotavljanje zagotovljene dobave električne energije.

Tarifnim odjemalcem se dobavljena električna energija obračunava po tarifnem sistemu za prodajo električne energije¹⁷ in veljavnih tarifnih postavkah. Cene za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in ceno za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije določa Vlada RS s sklepom.

Gospodarska javna služba dobave tarifnim odjemalcem že vrsto let posluje z izgubo. V letu 2006 bi bilo potrebno električno energijo za gospodinjstva podražiti vsaj za 15 % na letnem nivoju, a je Vlada s 1. 8. 2006 povečala ceno za dobavo električne energije za tarifne odjemalce za 4,79 %¹⁸, kar predstavlja le 1,9 – odstotni dvig končne cene za gospodinjske odjemalce.

V letu 2006 so na področju dobave električne energije gospodinjstvom potekale obsežne *priprave na popolno odprtje trga* 1. 7. 2007. V tem sklopu so bile aktivnosti usmerjene k pripravi pravnih podlag za izvedbo prehoda in pripravi informacijske podpore, ki bo omogočila nemoteno poslovanje tudi po 1. 7. 2007.

¹⁷ Uredba o tarifnem sistemu za prodajo električne energije, Uradni list RS, št. 36/2004
¹⁸ Sklep o spremembi Sklepa o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 80/06

Prehod na uvedbo nove valute s 1. 1. 2007 je potekal brez težav. Sočasno z uvedbo evra so potekale tudi priprave na uvedbo trošarine za električno energijo, ki naj bi se uvedla s 1. 1. 2007, a je pristojno ministrstvo realizacijo prestavilo za dva meseca.

Dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem se je s 1. 1. 2007 reorganizirala. V prvi polovici leta 2007 aktivnosti s področja dobave tarifnim odjemalcem opravlja OE Storitve za uporabnike, s 1. 7. 2007, ko gospodinjstva postanejo upravičeni odjemalci, pa bo prodajo električne energije tej skupini odjemalcev prevzela OE Nakup in prodaja električne energije.

Izvajanje distribucije električne energije ureja Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem¹⁹ (v nadaljevanju Uredba). V letu 2006 je izvajanje nalog gospodarske javne službe SODO v družbi potekalo v okviru dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja in dejavnosti izvajanja distribucije električne energije.

2.4.1. Upravljanje distribucijskega omrežja

V okviru dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja poteka izvajanje naslednjih nalog, opredeljenih v Uredbi:

- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje dostopa do omrežja;
- napoved porabe električne energije in potrebnih energetskih virov z uporabo metode celovitega načrtovanja, z upoštevanjem varčevalnih ukrepov pri uporabnikih za potrebe načrtovanja razvoja distribucijskega omrežja;
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil;
- upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju, upošteva tudi izmenjave energije z drugimi povezanimi omrežji;
- odgovornost za varno in zanesljivo obratovanje distribucijskega omrežja;
- izvajanje optimalnega ponovnega vzpostavljanja sistema po motnjah;

- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji;
- izvajanje sistemske zaščite distribucijskega omrežja;
- izvajanje števnih in obratovalnih meritev v distribucijskem omrežju;
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo;
- oblikovanje obratovalne statistike;
- obveza priprave splošnih dobavnih pogojev;
- obveza izdaje sistemskih obratovalnih navodil;
- izvajanje sistemskih storitev;
- odgovornost za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev.

V Pravilniku o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo²⁰ je dodatno opredeljena tudi naloga usklajevanja in vodenja teleinformacijskih naprav.

Elektro Ljubljana, d. d., upravlja omrežje, ki se razprostira na 5.231 km² ter skrbi za zanesljivo in nemoteno oskrbo 309.155 odjemalcev.

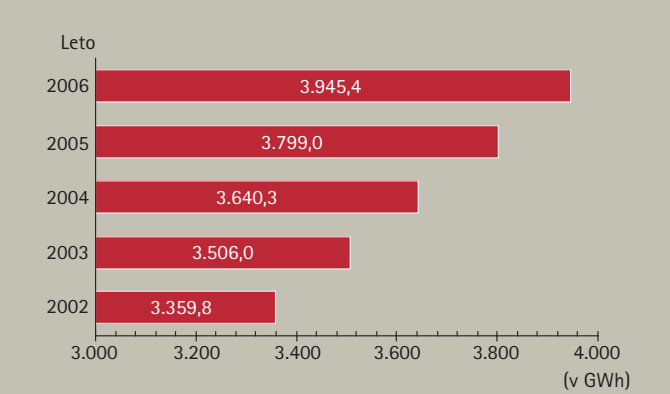
Gibanje števila odjemalcev na področju Elektra Ljubljana v obdobju 2002–2006

Odjemna skupina	2002	2003	2004	2005	2006	2006/2005
Odjem 1–35 kV	358	376	381	385	413	7,3 %
Odjem 0,4 kV	25.599	25.289	25.301	25.320	25.290	–0,1 %
Odjem 0,4 kV l.st.	2.067	2.505	2.788	2.969	3.116	5,0 %
Javna razsvetljava	2.346	2.368	2.392	2.439	2.513	3,0 %
Gospodinjstva	268.286	270.021	272.679	274.914	277.823	1,1 %
SKUPAJ	298.656	300.559	303.541	306.027	309.155	1,0 %

Dolgoročni trend (od leta 1990) porasta števila odjemalcev je najstabilnejši za gospodinjstva, katerih število se letno poveča v povprečju za 0,7 %. Predvsem v zadnjih treh letih je izredno povečana rast števila odjemalcev na nizki napetosti z merjeno doseženo konično močjo, kar lahko v celoti pripišemo urejanju meritev skladno z določili odpiranja trga električne energije.

Elektroenergetska bilanca Elektra Ljubljana za leto 2006 izkazuje precej zaskrbljujoč porast porabe, ki je ponovno dosegel 3,9 %. Taki rasti porabe je težko slediti brez novih proizvodnih in prenosnih zmogljivosti v Sloveniji.

Prezem električne energije Elektra Ljubljana v obdobju 2002–2006



19 Uradni list RS, št. 117/04.

20 Uradni list RS, št. 123/03.



Maksimalna obtežba v obdobju 2002–2006

	2002	2003	2004	2005	2006
Moč (v MW)	550,3	552,3	549,6	599,5	606,0
Indeks	-	100,4	99,5	109,1	101,1

Elektro Ljubljana, d. d., upravlja z razdelilnimi transformatorskimi postajami (RTP) različnih napetostnih nivojev in prestavnih razmerij: s štirimi RTP 110/35/10 kV, dvajsetimi RTP 110/20/10 kV in petimi RTP 35/20/10 kV. S prenosnim omrežjem je Elektro Ljubljana povezan v napajalnih točkah RTP 400/220/110 kV Beričevo, RTP 220/110 kV Kleče, RTP 110/35 kV TET in RP 110 kV Hudo. Za zanesljivo oskrbo uporabnikov služi za razdeljevanje tudi 27 razdelilnih postaj (RP). Odjemalci se napajajo iz 4.982 transformatorskih postaj TP SN/0,4 kV. Elektro Ljubljana upravlja s 18.022,6 km vodov različnih napetostnih nivojev.

Dolžina vodov po posameznih napetostnih nivojih

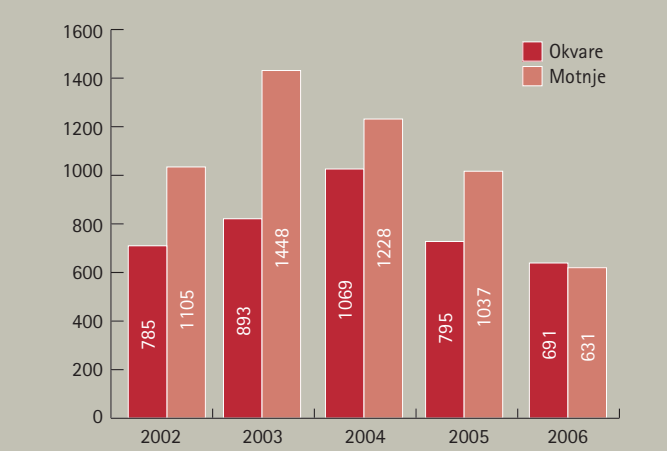
Napetostni nivo	110 kV	35 kV	20 kV	10 kV	1 – 0,4 – 0,2 kV
Dolžina (km)	279,0	177,3	3.957,6	1.142,3	12.466,4

Z zanesljivim vodenjem in delovanjem omrežja, ustreznim načrtovanjem, z izvajanjem meritev kakovosti električne energije na prevzemnih mestih in pri odjemalcih ter s stalnim vzdrževanjem merilnih, zaščitnih in

telekomunikacijskih naprav Elektro Ljubljana zagotavlja uporabnikom kakovostno in nemoteno dobavo električne energije.

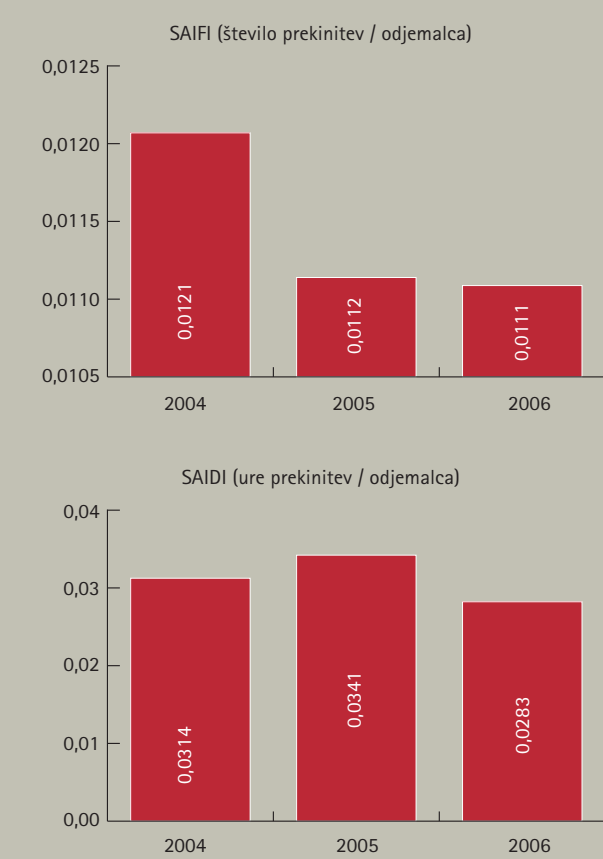
V letu 2006 se je na omrežju, ki ga upravlja Elektro Ljubljana, zgodilo 691 neplanskih dogodkov, trajnih okvar, ki so zahtevale poseg delavcev na omrežju. Poleg trajnih okvar je bilo še 631 motenj (kratkotrajne prekinitev do treh minut), ki so bile posledica snežnih ujm v zimskih mesecih in atmosferskih razelektritev v poletnih mesecih.

Število okvar in kratkotrajnih prekinitev dobave električne energije v obdobju 2002–2006



Elektro Ljubljana z vzdrževanjem, nadzorom, načrtovanjem, posodabljanjem ter analizami delovanja sistema zaščitnih naprav in obratovalnih meritev v distribucijskem elektroenergetskem sistemu (DEES) izboljšuje zanesljivost in varnost delovanja postrojev in omrežij ter s tem zagotavlja kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo.

Kazalca zanesljivosti dobavljene električne energije





Z odpiranjem trga električne energije je postala električna energija tržno blago z deklarirano kakovostjo. Obvladovanje kakovosti električne energije (KEE) je ena od temeljnih nalog upravljavca omrežja, zapisana tako v Energetskem zakonu kot tudi v podzakonskih aktih, ki regulirajo področje elektroenergetike.

Kakovost električne energije se meri, analizira in o njej se poroča v skladu s standardom SIST EN 50160. Elektro Ljubljana izvaja monitoring, tj. stalni nadzor kakovosti električne energije na določenih mestih v elektroenergetskem omrežju, ter kakovost električne energije nadzira vzorčno, skladno z letnim planom, in na zahtevo uporabnikov distribucijskega omrežja. Po opravljenih meritvah kakovosti se na zahtevo uporabnikov omrežja izda izjava o skladnosti kakovosti električne energije.

Z instrumenti za stalni nadzor KEE so skladno z zahtevami Uredbe dokončno opremljeni vsi objekti na meji med distribucijskim in prenosnim omrežjem, na meji s sosednjimi distribucijskimi podjetji in v točkah omrežja, ki mejijo s sistemskimi proizvajalci električne energije. Vzpostavljenih je tudi že 30 merilnih mest stalnega nadzora KEE na nivoju SN. S povezavo sistema v sistem optičnih telekomunikacij se je povečala zanesljivost in hitrost komunikacije z nadzornim računalnikom stalnega monitoringa.

V letu 2006 je bilo prejetih 196 pritožb odjemalcev iz naslova slabe kakovosti napetosti. V 107 primerih je bilo ugotovljeno odstopanje vsaj enega parametra kakovosti napetosti, v preostalih 89 primerih pa so bili vsi parametri kakovosti napetosti v skladu s standardom SIST EN 50160. Število pritožb odjemalcev zaradi slabe kakovosti napetosti se je leta 2006 v primerjavi z letom 2005 povečalo za 27 %. Ponovno pa se je povečal tudi delež pritožb, pri katerih so vsi parametri kakovosti skladni s standardom, in sicer z 28 % v letu 2004 in 34 % v letu 2005 na 45 % v letu 2006. Vzrok za povečano število t. i. neupravičenih pritožb odjemalcev je lahko tudi v večji ozaveščenosti odjemalcev in povečanem številu občutljivih naprav, ki jim zatečene tolerance SIST EN 50160 ne ustrezajo več.

V letu 2006 je bila izdelana vrsta analiz izpadov, sprotnih poročil o dogodkih, obratovalnih navodil za distribucijske objekte in uporabnike ter več analiz obratovanja. Izdelani so bili mesečni in letni bilteni, letne statistike dogodkov ter ažurirane enopolne sheme omrežja. Na področju načrtovanja obnove in razvoja elektroenergetskega sistema Elektra Ljubljana je bilo izdelano večje število elektroenergetskih elaboratov in študij, ki optimizirajo elektroenergetski sistem in so temelj za nadaljnje strokovne odločitve. V sodelovanju z EIMV se izvajajo študije razvoja elektroenergetskega omrežja Elektra Ljubljana do leta 2030.

V letu 2006 je bilo izdanih:

- 3.903 projektnih pogojev;
- 3.120 soglasij za tehnične rešitve;
- 7.586 soglasij za priključitev na distribucijsko omrežje;
- 86 smernic in soglasij k prostorskim redom in lokacijskim načrtom ter
- 24.962 pogodb o dostopu do distribucijskega omrežja.

Tehnološki razvoj na področju radijskih komunikacij omogoča nadgradnjo zasebne radijske UKV-mreže Elektra Ljubljana iz analogne v digitalno. **Na podlagi natančne analize možnosti za uvedbo radijske mreže po standardu TETRA je bilo ugotovljeno, da je nadgradnja oz. zamenjava sistema UKV-zvez nujno potrebna.**

V letu 2006 je bilo vzpostavljeno on-line spremljanje prevzema električne energije, ki omogoča boljše obvladovanje tveganj urnega nakupa električne energije. Uporabnik omrežja lahko na spletnih straneh pridobi osnovne informacije o izvedbi merilnih mest, o načinu obračuna uporabe omrežja, o tehničnih predpisih in o možnostih dostopa do merilnih podatkov.

Izgradnja Merilnega centra je bila zaključena v vseh funkcijah, zahtevanih s strani zakonodaje glede uvajanja trga električne energije. Vzoredno z gradnjo Distribucijskega centra vodenja (DCV) teče projekt Sistem za obdelavo in posredovanje podatkov energije (SOIPE), z namenom zagotavljanja podatkov o dinamiki obremenitev iz ključnih točk omrežja (SN-celice v RTP

in RP, TP) za potrebe funkcij analize omrežja v DCV, za potrebe energetskih analiz pri načrtovanju razvoja omrežja, analiz sezonskih obremenitev v omrežju in analiz elektroenergetskih izgub. Konec leta 2006 je bilo ustrezno opremljenih 50 % merilnih mest upravičenih odjemalcev z naročeno močjo nad 41 kW. Dnevno se je spremljala četrturna dinamika obremenitev pri 61 % vse predane električne energije.

V letu 2006 začet projekt spremljanja dinamike odjema na vzorcu gospodinjstev odjemalcev (AMR/GPRS) je v fazi nameščanja števcov z merjeno dinamiko odjema. Trenutno je nameščenih 628 oz. 16 % števcov in z vseh merilnih mest se izvaja dnevni daljinski zajem merilnih podatkov.

2.4.2. Distribucija električne energije

V okviru dejavnosti distribucije električne energije se izvajajo naslednje naloge:

- transport električne energije po distribucijskem omrežju;
- zagotavljanje vzdrževanja distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje razvoja in graditve distribucijskega omrežja ter
- organizacija stalne službe za takojšnje posege v zvezi z odpravljanjem poškodb in okvar na distribucijskem omrežju in priključkih tarifnih odjemalcev.

V okviru **vzdrževanja** se izvaja preventivno in korektivno vzdrževanje postrojev (vodi VN, SN in NN, RTP, RP, TP, priključkov odjemalcev ...). Preventivno vzdrževanje obsega



evidentiranje stanja, planiranje in izvedbo vzdrževanja ter ažuriranje dokumentacije, med korektivno vzdrževanje pa sodi izvajanje vzdrževanja na osnovi izrednih dogodkov in okvar. Izvajajo se tudi stikalne manipulacije in zavarovanje delovišč, organizirana pa je tudi dežurna služba za odpravo poškodb in okvar na distribucijskem omrežju.

Potek vzdrževalnih del se spremlja v računalniški obliki prek različnih aplikacij. Zaključen je testni del projekta zajema podatkov na terenu z dlančniki, ki bo še olajšal zajem podatkov in skrajšal čas, porabljen za pridobivanje in obdelavo podatkov o omrežju.

Najpomembnejše informacije o procesih in dogodkih na področju vzdrževanja so dostopne tudi prek spletnega portala.

Elektro Ljubljana, d. d., v letu 2006 ni utrpel bistvenih škod na omrežju. V okviru vzdrževanja postrojev VN sta nastali le dve večji okvari, odpravljenih pa je bilo še 37 manjših okvar, kar je tudi rezultat kakovostnega preventivnega vzdrževanja.

V letu 2006 je bilo izvedenih skupno 8.517 intervencij. Skupine za odjemalce so 5.872-krat intervenirale na poziv odjemalcev. Izvedenih je bilo 366 inšpekcijskih pregledov na omrežju SN in NN ter 9 pregledov na VN in RTP-jih. Na tujih objektih je bilo izvršenih 207 tehničnih pregledov. S strani Elektra Ljubljana je bilo izvedenih 1.478 priključkov, s strani tujih izvajalcev pa 369 priključkov.

V projektu avtomatizacije ločilnih mest (trenutno je izvedenih 67) je v teku tipizacija avtomatiziranih ločilnih mest, ki bo pripomogla k pospešitvi avtomatizacije omrežja SN.

V okviru tipizacije so bili oblikovani predlogi za 46 tehničnih smernic. Pripravljeni so bili tehnični razpisni pogoji za 31 sklopov opreme pri javnih naročilih.

Aktivnosti na področju **razvoja in gradnje objektov** obsegajo:

- sodelovanje pri izdelavi in izdelavo analiz omrežij in postrojev;
- načrtovanje omrežij in postrojev;
- sodelovanje pri izdelavi in izdelavo projektne dokumentacije;
- pridobivanje upravne dokumentacije ter
- planiranje, vodenje in nadzor investicij v vode in postroje.

Plan investicij Elektra Ljubljana je zanašal 9.309 mio SIT (38.846 tisoč EUR), pri čemer je bilo 82,4 % plana oz. 7.669 mio SIT (32.002 tisoč EUR) namenjeno dejavnosti distribucije električne energije. Realizacija investicij na področju distribucije električne energije je presegla plan za 10,7 %, obsega pa investicijske skupine: omrežje VN, osnovni vodi, distribucijsko omrežje SN in NN, večji del investicijske skupine distribucijske naprave in dokumentacija ter del investicijske skupine drugih vlaganj.

V letu 2007 se pričakujejo bistvene spremembe zakonodaje na področju urejanja prostora in gradnje objektov, ki bodo vplivale predvsem na način priprave dokumentacije za izvedbo investicij. Elektro Ljubljana pri pripravi zakonodaje s pripombami intenzivno sodeluje, saj je namen sprememb poenostavitev postopkov in racionalizacija časa.

Inženiring

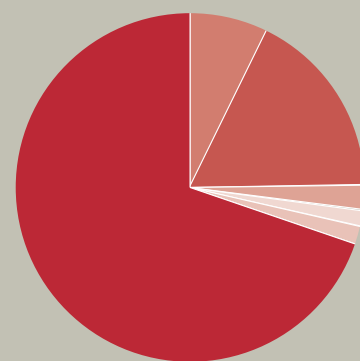
V Elektro Ljubljana je bila dejavnost inženiringa organizirana v začetku leta 2001. Kontinuirano zasleduje svoj osnovni cilj, ki je *izvajanje investicij v distribucijsko omrežje za lastne potrebe podjetja* in izvajanje drugih planiranih elektromontažnih del. Prihodki iz naslova izvajanja lastnih investicij podjetja s strani dejavnosti inženiringa so v letu 2006 dosegli 2.816,7 mio SIT (11.754 tisoč EUR), kar presega realizacijo predhodnega leta za 34 %. Pri izvajanju lastnih investicij družba ne ustvarja dobičkov, saj se realizacija v skladu z zakonodajo evidentira po dejanskih stroških.

V skladu s temeljnimi usmeritvami podjetja, v smislu racionalizacije poslovanja in trženja specifičnih znanj, se je vse viške delovne sile reguliranih dejavnosti preusmerilo v *izvajanje tržnih dejavnosti*. Storitve za trg obsegajo:

- izvajanje investicij za tujega naročnika;
- projektiranje za tujega naročnika;
- izvajanje distribucijskih priključkov;
- pogodbeno vzdrževalna dela in dela na tujih energetskih napravah.

Prihodki od prodaje storitev inženiringa na trgu so v letu 2006 znašali 1.227,6 mio SIT (5.123 tisoč EUR) in so bili zaradi večjega obsega aktivnosti za lastne potrebe družbe v primerjavi z realizacijo leta 2005 manjši za 18,5 %.

Struktura prihodkov inženiringa od prodaje storitev in od izvajanja lastnih investicij družbe v letu 2006



Prihodki od izvajanja lastnih investicij	69,6 %
Prihodki od investicij za tuj račun	18,0 %
Prihodki od priključkov	7,1 %
Prihodki od projektov za tuj račun	2,0 %
Prihodki od ostalih storitev	1,7 %
Prihodki od storitev vzdrževanja MHE	1,5 %

Elektro Ljubljana želi povečati prepoznavnost podjetja, ki poleg distribucije in prodaje električne energije uspešno in strokovno deluje tudi na področju gradnje in izvajanja elektromontažnih del. Pomembna konkurenčna prednost družbe na trgu je zagotavljanje celovite ponudbe, od ideje do priklopa in dobave električne energije.

Telekomunikacijske storitve

Dejavnost telekomunikacijskih (TK) storitev obsega razvoj, izgradnjo, vodenje oz. upravljanje TK-omrežja kot podpora tehničnim in poslovnim sistemom v družbi. Osnovni uporabniki TK-sistema so notranji TK-uporabniki, ker pa zgrajeno TK-omrežje zaradi tehnoloških danosti nudi viške TK-kapacitet, jih Elektro Ljubljana trži in prodaja preko podjetja Stelkom, d. o. o., na prostem trgu TK-storitev zunanjim TK-uporabnikom.

Podjetje Stelkom, d. o. o., katerega 9,9-odstotni lastnik je Elektro Ljubljana, d. d., se po dogovoru ukvarja izključno z razvojem in prodajo TK-storitev zunanjim TK-uporabnikom na prostem trgu TK-storitev. Elektro Ljubljana, d. d., je v letu 2006 v skladu s komercialno pogodbo s Stelkomom iz naslova trženja telekomunikacijskih poti dosegel prihodek v višini 123,1 mio SIT (514 tisoč EUR), ki je v primerjavi s predhodnim letom višji za 42,4 %.

V letu 2006 je bilo zgrajenih 50 km optičnih vodov na daljših relacijah in 12 km vodov za potrebe privodov zunanjih TK-uporabnikov. Zgrajenih je bilo 12 novih povezav za potrebe družbe in 30 povezav za potrebe zunanjih TK-uporabnikov. Za potencialne priklope zunanjih TK-uporabnikov (Stelkom) je bilo opravljenih več kot 160 poizvedb.

Izvedena je bila posodobitev lokalnega ožičenja na centralni lokaciji in prehod na omrežje ethernet. Na omrežju SDH je bila izvedena prekonfiguracija zank.

Vključeni sta bili dve novi lokaciji v omrežje FMX.

Pripravljen je bilo približno 30 novih zvez za daljinsko vodenje za potrebe novega DCV. Realiziranih je bilo 90 povezav distančne zaščite in 40 povezav za prenos števnih podatkov do DCV oz. ELES.

V letu 2006 so bile preostale telekomunikacijske povezave za potrebe procesnega sistema predstavljene z najetih zvez na lastne. Na področju radijskih zvez je bilo izvedeno vključevanje baznih postaj preko optike za novi DCV. IP-omrežje je dograjeno z enim hrbtničnim in tremi dostopovnimi stikali. Zaradi vse večje pomembnosti IP-omrežja (poslovni informacijski sistem, zunanji TK-uporabniki, video nadzor, klicni center, meritve ...) je bila v letu 2006 sklenjena pogodba za tehnično podporo za IP-omrežje, ki zagotavlja notranjim in zunanjim TK-uporabnikom kakovosten nivo storitev.

Ključni cilji na področju telekomunikacijskih storitev za leto 2007 so:

- nadaljnja izgradnja TK-omrežja za lastne potrebe in gradnja dostopovnih vodov za zunanje TK-uporabnike;
- zamenjava obstoječe pretežno analogne telefonije z IP-telefonijo;
- digitalizacija radijske mreže;
- postavitve nadzornega sistema, ki bo zaobjel vse nadzorne sisteme TK-omrežij;
- postavitve sistema za spremljanje prometnih tokov na IP-omrežju in sledenje izvajanja pogodb o ravni storitev (SLA).

Elektro Ljubljana, d. d., je poslovno leto 2006 zaključil z **dobičkom v višini 2.213,8 mio SIT** (9.238 tisoč EUR), ki je bil v primerjavi z realizacijo predhodnega leta za 429,3 mio SIT (1.790 tisoč EUR) oz. za 24,1 % višji.

V letu 2006 je Elektro Ljubljana, d. d., ustvaril za 69.811,2 mio SIT (291.317 tisoč EUR) celotnih prihodkov, ki so bili od načrtovanih višji za 4,9 %, od doseženih v letu 2005 pa za 7,9 %. Celotni odhodki podjetja so znašali 67.597,4 mio SIT (282.079 tisoč EUR) in so bili od načrtovanih višji za 3,4 %, od doseženih v letu 2005 pa za 7,4 %.

Prihodki

Prihodki iz poslovanja predstavljajo 98,7 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi prihodkov iz poslovanja imajo prihodki od prodaje električne energije (50,8 %) in prihodki iz naslova uporabe distribucijskega omrežja (39,7 %).

Prihodki od prodaje električne energije so v letu 2006 dosegli 35.043,2 mio SIT (146.233 tisoč EUR) in so bili zaradi večjih prodanih količin upravičenim odjemalcem za 1,8 % višji od planiranih. V primerjavi z realizacijo predhodnega leta so bili višji za 6,5 %, kar je posledica večje količinske prodaje in višjih povprečnih prodajnih cen. Cena za dobavo električne energije za tarifne odjemalce se je s 1. 8. 2006 povečala za 4,79 %²¹, pri čemer so

se končne cene za gospodinjske odjemalce posledično dvignile za 1,9 %.

Prihodki od storitev dostopa do omrežja so bili v letu 2006 realizirani v višini 27.362,2 mio SIT (114.180 tisoč EUR). V primerjavi s planiranimi so bili višji za 2,7 %, glede na realizirane v letu 2005 pa za 4,8 %. Višji prihodki so posledica višje porabe in nerealiziranega načrtovanega prestopa odjemalcev električne energije na tarifo "SN-zbiralke" in "NN-zbiralke". Odjemalci niso izkoristili možnosti prehoda med posameznimi tarifnimi skupinami, ki jim je bila podana z novim Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja²², na podlagi katerega je JARSE pripravila cenik omrežnine za posamezne odjemne skupine²³. V letu 2006 se cene omrežnine za elektroenergetska omrežja in sistemske storitve glede na leto 2005 niso povišale zaradi priprave na prevzem evra in obvladovanja inflacije.

Prihodki od prodaje drugih storitev in materiala obsegajo prihodke iz naslova izvajanja investicij za tuj račun, izgradnje priključkov, trženja telekomunikacijskih storitev, neposrednih stroškov priključevanja in drugih storitev. V strukturi poslovnih prihodkov imajo 2,5-odstotni delež. V letu 2006 so bili realizirani v višini 1.729,4 mio SIT (7.217 tisoč EUR) in so načrtovane presegli za 4,9 %, glede na realizacijo predhodnega leta pa so bili nižji za 8,7 %.

Prihodki iz naslova izvajanja lastnih investicij imajo v prihodkih iz poslovanja 5-odstotni delež. V letu 2006 so znašali 3.433,7 mio SIT (14.329 tisoč EUR) in so bili zaradi večjih investicijskih vlaganj podjetja in večje lastne izvedbe investicij za 35,2 % višji kot v predhodnem letu.

Družba je v letu 2006 prejela za 998,6 mio SIT (4.167 tisoč EUR) *subvencij za prevzem električne energije od kvalificiranih proizvajalcev in premij za lastno rabo oz. prodajo kvalificiranih proizvajalcev*. Višina prejetih subvencij se je zaradi manjšega odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev glede na predhodno leto močno znižala, posledično pa so se povečale premije za lastno rabo in prodajo kvalificiranih proizvajalcev. Skupaj so bile subvencije in premije višje od načrtovanih za 35,3 %, od doseženih leta 2005 pa za 41,9 %.

Poraba in odprava dolgoročnih rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, povprečnih stroškov priključevanja in sredstev iz naslova soudeležbe pri financiranju investicij je znašala 245,5 mio SIT (1.024 tisoč EUR), kar je v primerjavi s planom višje za 4 %, glede na predhodno leto pa za 22,3 %.

Prevrednotovalni poslovni prihodki so v letu 2006 znašali 108,2 mio SIT (451 tisoč EUR) in so bili nižji v primerjavi z letom 2005 za 34,6 %.

Finančni prihodki so v letu 2006 znašali 565,4 mio SIT (2.360 tisoč EUR). Načrtovane in realizirane v predhodnem

letu so presegli 4- oz. 5-krat zaradi prejetih zamudnih obresti iz naslova tožbe proti Republiki Sloveniji za neporavnane obveznosti za električno energijo iz leta 1993 in padanja tečajev valute pri vračilu kratkoročnih kreditov, vezanih na tujo valuto.

Drugi prihodki so v letu 2006 znašali 325 mio SIT (1.356 tisoč EUR). V primerjavi z načrtovanimi so bili zaradi višjih prejetih odškodnin od zavarovalnice 3,1-krat višji, glede na realizirane v predhodnem letu pa 3,6-krat višji. Višje prejete odškodnine so bile posledica večjega števila nastalih in izplačanih škod v letu 2006 ter plačil za škode, nastale konec leta 2005 in v letu 2004.

Odhodki

V strukturi **odhodkov iz poslovanja**, ki predstavljajo 99,5 % vseh odhodkov podjetja, imajo največji delež stroški nakupa električne energije (54,1 %) in stroški dostopa do omrežja (18,7 %).

Stroški nakupa električne energije (vključno s premijami za lastno rabo in prodajo električne energije kvalificiranih proizvajalcev) so znašali 36.344,5 mio SIT (151.663 tisoč EUR) in so bili višji od planiranih za 1,1 %. Zaradi večje prodaje in posledično nakupa ter višjih nakupnih cen so bili od realiziranih v letu 2005 višji za 7,8 %.

Stroški dostopa do omrežja obsegajo del omrežnine za uporabo prenosnega omrežja, del omrežnine za sistemske

²¹ Sklep o spremembi Sklepa o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 80/06.

²² Uradni list RS, št. 121/05.

²³ Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin, Uradni list RS, št. 121/05.



storitve, dodatek za prednostno dispečiranje, dodatek za delovanje Javne agencije RS za energijo in dodatek za evidentiranje pogodb na organiziranem trgu z električno energijo. V letu 2006 so znašali 12.559,6 mio SIT (52.410 tisoč EUR) in so bili zaradi višje porabe za 2,2 % višji od planiranih, od doseženih v predhodnem letu pa so bili višji le za 0,7 %, ker je bil za leto 2006 za Elektro Ljubljana določen nižji korekcijski faktor (1,513²⁴), kot pa je veljal v letu 2005 (1,662²⁵).

Drugi stroški materiala in storitev predstavljajo 10,4 % odhodkov iz poslovanja podjetja. V letu 2006 so bili realizirani v višini 6.999 mio SIT (29.206 tisoč EUR). V primerjavi z načrtovanimi so bili višji za 14 %, glede na predhodno leto pa za 22,9 %. Realizacijo predhodnega leta najbolj presegajo stroški materiala za izvajanje lastnih investicij družbe, pri čemer je treba upoštevati, da višje stroške pokrivajo tudi višji prihodki iz tega naslova.

Stroški dela so v letu 2006 znašali 5.965,4 mio SIT (24.893 tisoč EUR) in so imeli v strukturi poslovnih odhodkov 8,9-odstotni delež. V letu 2006 se v skladu z novimi Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS) stroški jubilejnih nagrad in odpravnin ne izkazujejo več med stroški dela, temveč v okviru drugih stroškov kot črpanje rezervacij. Stroški dela so bili tako v primerjavi z načrtovanimi nižji za 0,5 %, glede na realizacijo predhodnega leta pa so se zaradi povečanja plač v

drugi polovici leta 2005 in višjega povprečnega števila zaposlenih povečali za 2,3 %.

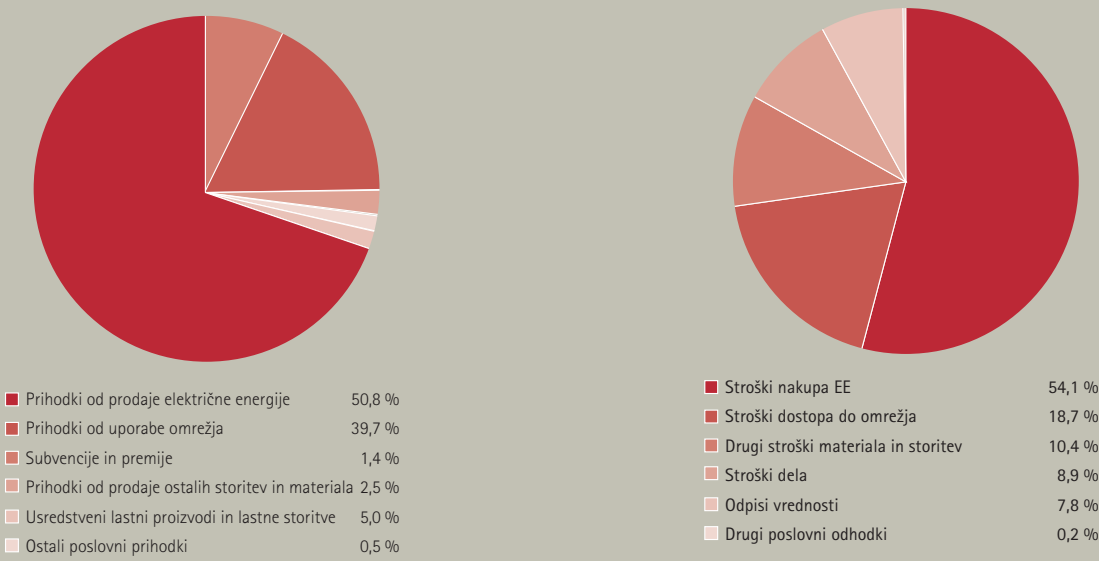
Odpisi vrednosti so s 7,8-odstotnim deležem v odhodkih iz poslovanja v letu 2006 znašali 5.236,9 mio SIT (21.853 tisoč EUR). Amortizacija je bila obračunana v višini 4.744,6 mio SIT (19.799 tisoč EUR). Prevrednotovalni poslovni odhodki so bili realizirani pri osnovnih sredstvih v višini 446,2 mio SIT (1.862 tisoč EUR) in pri obratnih sredstvih v višini 46 mio SIT (192 tisoč EUR). V primerjavi z načrtovanimi odpisi so bili odpisi vrednosti višji za 14,4 %, glede na odpise v predhodnem letu pa za 9,7 %.

Drugi poslovni odhodki so bili v letu 2006 realizirani v višini 129,8 mio SIT (541 tisoč EUR) in so bili dvakrat višji od načrtovanih in doseženih v predhodnem letu. V okviru drugih poslovnih odhodkov se z letom 2006 v skladu z novimi SRS izkazuje tudi črpanje rezervacij iz naslova jubilejnih nagrad in odpravnin. Drugi poslovni odhodki so zaradi črpanja rezervacij višji za 61,8 mio SIT (258 tisoč EUR).

Največji del **finančnih odhodkov**, ki so v letu 2006 znašali 319,6 mio SIT (1.334 tisoč EUR), predstavljajo stroški obresti podjetja za najete kredite (95,4 %) . Finančni odhodki so bili zaradi dviga referenčnih obrestnih mer višji od planiranih za 3,1 %, medtem ko so bili zaradi izboljšanja likvidnostne situacije in posledično nižjih odhodkov iz naslova zamudnih obresti od realizacije v letu 2005 nižji za 12 %.

Drugi odhodki so v letu 2006 znašali 42,8 mio SIT (179 tisoč EUR) in so bili od doseženih v letu 2005 višji za 21,6 %.

Struktura prihodkov in odhodkov iz poslovanja v letu 2006

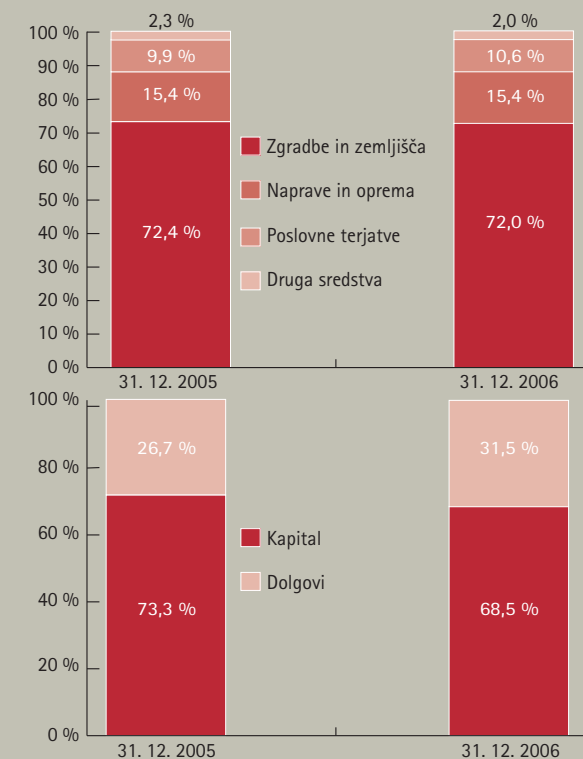


24 Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin, Uradni list RS, št. 121/05.
25 Sklep Vlade RS št. 382-18/2001-19, z dne 29. 7. 2004.

Premoženjsko finančno stanje

Bilančna vsota Elektra Ljubljana, d. d., je v letu 2006 znašala 91.364,9 mio SIT (381.259 tisoč EUR) in se je v primerjavi s predhodnim letom zaradi povečanega obsega investiranja povečala za 8,1 %.

Struktura sredstev in virov sredstev na dan 31. 12. 2006



V strukturi sredstev podjetja imajo največji delež osnovna sredstva podjetja (87,8 %). Sicer pa se povečuje delež kratkoročnih sredstev in v okviru teh kratkoročne poslovne terjatve. Večanje obratnih sredstev podjetja kaže na povečevanje prožnosti podjetja, saj se obseg poslovanja podjetja povečuje.

V strukturi virov sredstev ima kapital 68,5-odstotni delež. Delež kapitala se v strukturi virov sredstev zmanjšuje, povečuje pa se delež rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev ter dolgoročnih finančnih in kratkoročnih poslovnih obveznosti. Obseg dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev se povečuje predvsem zaradi večjega obsega brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in povprečnih stroškov priključevanja, rezervacije pa v letu 2006 obsegajo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine, ki so bile oblikovane na podlagi aktuarskega izračuna.

Cenovno neskladje med nakupno in prodajno ceno električne energije za potrebe tarifnih odjemalcev vpliva na občutljivost podjetja glede likvidnosti. Problematika cenovnega neskladja je stalnica v podjetju, na katero podjetje ne more vplivati in jo lahko rešuje le z najemom dolgoročnih likvidnostnih posojil. V letu 2006 je bila likvidnostna problematika sicer manj izrazita, kar je razvidno tudi iz koeficienta kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti, kljub temu pa je bilo treba v zadnjem kvartalu leta 2006 zaradi nemotenega opravljanja gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem najeti dolgoročno posojilo v višini 1.000 mio SIT (4.173 tisoč EUR). Za potrebe financiranja investicij je bilo načrtovano najetje 3.200 mio SIT (13.353 tisoč EUR) dolgoročnih investicijskih kreditov, ki je bilo v tolikšni višini tudi realizirano. V strukturi virov financiranja investicij imajo dolgoročna posojila 32-odstotni delež. Elektro Ljubljana z dolgoročnimi viri pokriva 94 % dolgoročnih sredstev družbe, s kapitalom pa financira 78 % osnovnih sredstev.

Kazalniki poslovanja	2002	2003	2004	2005*	2006
KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA					
Stopnja osnovnosti investiranja = osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti) / sredstva	0,881	0,883	0,881	0,880	0,878
Stopnja finančnosti investiranja = vsota dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb ter naložbenih nepremičnin / sredstva	0,010	0,010	0,011	0,009	0,008
Stopnja dolgoročnosti investiranja = vsota osnovnih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev (po neodpisani vrednosti), dolgoročnih finančnih naložb, naložbenih nepremičnin in dolgoročnih poslovnih terjatev / sredstva	0,892	0,894	0,892	0,890	0,886
KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA					
Stopnja lastniškosti financiranja = kapital / obveznosti do virov sredstev	0,764	0,757	0,747	0,733	0,685
Stopnja dolgoročnosti financiranja = vsota kapitala, dolgoročnih dolgov in dolgoročnih rezervacij ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev / obveznosti do virov sredstev	0,830	0,824	0,827	0,841	0,833
KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA					
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev = kapital / osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	0,867	0,857	0,849	0,833	0,780
Koeficient neposredne pokritosti kartkoročnih obveznosti (hitri koeficient) = likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,034	0,008	0,010	0,001	0,001
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient) = vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev / kratkoročne obveznosti	0,601	0,570	0,597	0,624	0,637
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) = kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,633	0,602	0,625	0,666	0,680
KAZALNIKI GOSPODARNOSTI					
Koeficient gospodarnosti poslovanja = poslovni prihodki / poslovni odhodki	1,001	1,024	1,034	1,032	1,025
Koeficient celotne gospodarnosti = prihodki / odhodki	0,991	1,011	1,031	1,028	1,033
KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI					
Čista dobičkonosnost prihodkov = čisti poslovni izid / čisti prihodki od prodaje	-0,010	0,012	0,032	0,029	0,035
Koeficient čiste donosnosti sredstev = čisti poslovni izid / povprečna sredstva	-0,007	0,009	0,025	0,021	0,025
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = čisti poslovni izid v poslovnem letu / povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	-0,009	0,012	0,034	0,029	0,036
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala = izplačane dividende v poslovnem letu / povprečni osnovni kapital	0,000	0,000	0,009	0,024	0,015

*Podatki za leto 2005 so prilagojeni glede na nove SRS.

Elektro Ljubljana je pri svojem poslovanju izpostavljen različnim tveganjem, ki jih redno spremlja in sprejema ustrezne ukrepe, s katerimi ta tveganja obvladuje. Z obvladovanjem tveganj se zagotavlja stabilno poslovanje in doseganje zastavljenih ciljev podjetja.

POSLOVNA TVEGANJA so tista, ki vplivajo na sposobnost zagotavljanja učinkovitega in konkurenčnega poslovanja podjetja:

- *Količinska tveganja*, ki se pojavljajo pri prodaji električne energije upravičenim odjemalcem, so posledica izpada omrežja, meteoroloških vplivov in spremembe odjema posameznih članov bilančne podskupine zaradi tehnoloških ali tržnih zahtev. Posledica teh tveganj je napačna količina kupljene električne energije in posledično oportunitetna izguba zaradi slabših pogojev nakupa. Ta tveganja obvladujemo s sodelovanjem večjih članov bilančne podskupine pri napovedi njihovega odjema ter obračuna stroškov napačne napovedi. Pri manjših članih bilančne skupine se ti stroški vračunajo v končno ceno električne energije.
- *Cenovna tveganja* so posledica nakupa in prodaje na kratkoročnem trgu, kjer se cena oblikuje na podlagi kratkoročnega razmerja med ponudbo in povpraševanjem. Na cenovno tveganje najbolj vplivajo vreme, hidrologija, remont elektrarn in trenutna zasedenost prenosnih zmogljivosti. Cenovna tveganja so povezana z rastočimi cenami električne energije na veleprodajnih trgih. Zavarovanje pred temi tveganji

se izvede z ustrezno cenovno politiko in z usklajeno ročnostjo prodajnih in nakupnih pogodb, kar deloma omejuje tudi količinska tveganja.

- *Tveganje likvidnosti trga* je posledica premajhne ponudbe oz. povpraševanja na trgu. Vzroki likvidnostnih tveganj so lahko v strukturi trga, modelu trga, izpadih proizvodnih enot oz. prenosnih zmogljivosti, izjemnih vremenskih pogojih.
- *Premoženjska tveganja* Elektro Ljubljana obvladuje z zavarovanjem svojega premoženja (požarno in strojelomno zavarovanje, vlomsko zavarovanje, avtomobilsko zavarovanje), zavaruje pa tudi splošno in projektantsko odgovornost.
- Zaradi nekonsistentne zakonodaje in podzakonskih aktov, ki prinašajo določene negotovosti, ki jih želijo nekateri udeleženci trga izkoriščati na račun drugih udeležencev trga in javnih gospodarskih služb, se pojavljajo tudi *pravna tveganja*. Pravna tveganja obvladujemo z aktivnim sodelovanjem pri pripravi zakonskih pravil in odpravi neskladnosti.
- Elektro Ljubljana se kot javno podjetje v večinski lasti države sooča tudi s t. i. *političnimi tveganji*, ki so posledica vpliva odločitev predstavnikov države na spremembe zakonodaje, določanje reguliranih cen in podobno. Obvladovanje teh tveganj je zelo omejeno. Energetska zakonodaja se še vedno spreminja, tako da so tveganja še vedno precejšnja. Cene električne energije za tarifne odjemalce so do 1. 7. 2007 še vedno regulirane s strani Vlade, pa tudi za obdobje po tem, ko postanejo gospodinjiski odjemalci upravičeni

odjemalci, Ministrstvo za gospodarstvo pripravlja sistem nadzorovanega postopnega prehoda na tržni nivo cen. Družba na segmentu dobave električne energije tarifnim odjemalcem zaradi višje nakupne cene od prodajne cene ustvarja velike izgube. Vlada je v letu 2004 zakonsko uredila tudi nadzor nad omrežnino, ki je bila prej v pristojnosti Agencije. Z ukrepi kontrole cen Vlada zasleduje makroekonomske cilje.

Družba je finančnim tveganjem posvečala veliko pozornosti in skušala tudi s pomočjo njihovega obvladovanja dosegati zastavljene cilje. Z zmanjševanjem izpostavljenosti tveganjem dosegamo stabilnejše poslovanje, dolgoročno plačilno sposobnost in obvladovanje finančnih odhodkov v zastavljenih okvirih.

FINANČNA TVEGANJA so tveganja, ki jih povzroča negotovost finančnega trga in posledično vplivajo na plačilno sposobnost:

- *Kreditna tveganja* oz. tveganja neizpolnitve obveznosti nasprotne stranke nastajajo zaradi nepravočasnega poravnavanja obveznosti poslovnih partnerjev. Na področju prodaje električne energije ocenjujemo poslovne partnerje z izdelavo lastnih bonitet ali ocen bonitetnih hiš, ki boniteto zaradi razpoložljivosti širokega spektra informacij ocenjujejo širše. Poleg tega ta tveganja obvladujemo z rednim nadzorom finančnega stanja in poslovanja naših kupcev ter z učinkovito izterjavo. V določenih primerih se zavarujemo tudi z

menicami in bančnimi garancijami. Proces izterjave neplačnikov se je izkazal kot učinkovit, žal pa smo pri najbolj problematičnih kupcih morali uporabiti tudi izvršilne predloge. V nekaterih primerih se je bilo nemogoče izogniti prijavam terjatev v postopkih prisilnih poravnav in stečajev. Tveganje neizpolnitve obveznosti poslovnih partnerjev je z uporabljenim sistematičnim in procesnim pristopom zmerno.

- *Likvidnostno tveganje* je najpomembnejše finančno tveganje, saj se končno vsa tveganja odrazijo v zmanjšani plačilni sposobnosti. Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju obvladujemo s kratkoročnim in dolgoročnim načrtovanjem denarnih tokov. Najbolj ranljiva kategorija likvidnostnega tveganja je neusklajenost med prilivi in odlivi, zato se minimiziranju tega tveganja posveča največ pozornosti. Usklajenost pritokov in odtokov je dobra, niha pa zaradi sezonskega gibanja količin in različnih plačilnih rokov iz naslova kupljene in prodane električne energije. Prav ta nihanja poslabšujejo likvidnost v zimskih mesecih. S pravočasnim ocenjevanjem prihodnjih denarnih tokov smo omogočili prilagodljivost odlivov glede na predvidene prilive, prav tako pa nam omogoča natančno načrtovanje dinamike najema kratkoročnih oz. premostitvenih ter dolgoročnih kreditov.
- *Valutnim tveganjem* oz. nestanovitnim deviznim tečajem smo nekoliko izpostavljeni zaradi najemanja kreditov, nominiranih v tuji valuti, predvsem v švicarskih frankih in evrih. Analize preteklih gibanj tečajev evra in švicarskega franka kažejo na odvisnost gibanja

švicarskega franka od evra. Izpostavljenost valutnemu tveganju se je uravnavala z najemom kreditov z možnostjo valutne zamenjave in z možnostjo predčasnih vračil kreditov brez dodatnih stroškov. Konec leta smo uporabili tudi izvedene finančne instrumente, in sicer forward.

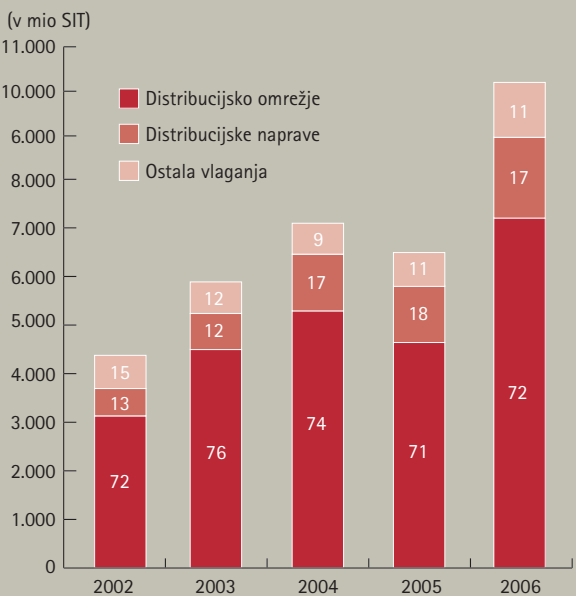
- *Obrestnim tveganjem* smo se izognili z najemanjem kreditov po postopkih zbiranja najugodnejše ponudbe po metodi najnižjih skupnih stroškov najetih kreditov. Fiksni del obrestnih mer je skozi vse leto močno padal, medtem ko je variabilni del naraščal. Tveganje smo zmanjševali z ustrezno sestavo dolgov glede na obrestno mero. Hkrati smo pričeli tudi s preučevanjem strategij ščitenja pred obrestnimi tveganji z različnimi izvedenimi finančnimi instrumenti.

TVEGANJA DELOVANJA so povezana s človeškim dejavnikom in z možnostjo nepravilnega delovanja informacijskih sistemov. Obvladujemo jih s primerno kadrovsko zasedbo in izobraževanjem ter z uvajanjem sodobnih in povezanih informacijskih rešitev.

Investicijska vlaganja Elektra Ljubljana, d. d., so v letu 2006 dosegla 10.039,2 mio SIT (41.893 tisoč EUR), tako da so načrte presegla za 7,8 %, realizacijo predhodnega leta pa za 54 %.

Investicije Elektra Ljubljana, d. d., v obdobju 2002–2006

		(v 1.000 SIT)				
		2002	2003	2004	2005	2006
A.	Distribucijsko omrežje	3.125.910	4.509.538	5.230.899	4.631.276	7.171.606
A1.	Omrežje VN	478.870	427.808	1.053.904	1.046.532	1.876.640
A2.	Osnovni vodi	274.490	474.936	567.664	450.027	855.280
A3.	Distribucijski energetski sklopi	140.691	241.634	164.383	186.744	176.173
A4.	Distribucijske TK zveze	279.083	874.268	628.238	261.343	302.572
A5.	Distribucijsko omrežje SN in NN	1.952.776	2.490.892	2.816.710	2.686.630	3.960.942
B.	Distribucijske naprave	573.966	713.362	1.231.710	1.149.213	1.725.802
C.	Ostala vlaganja	669.011	692.069	640.512	737.906	1.141.840
	INVESTICIJE – skupaj	4.368.887	5.914.969	7.103.120	6.518.394	10.039.248





V letu 2006 so najpomembnejša vlaganja na **distribucijskem omrežju** obsegala:

- gradbena in elektromontažna dela na izgradnji novih RTP Litija in RTP Radeče;
- elektromontažna dela na prvi etapi rekonstrukcije RTP Polje;
- izgradnjo 110-kilovoltnega daljnovoda RTP TET – Zagorje;
- zaključek izgradnje RP BTC in rekonstrukcije RP Privoz;
- pričetek izgradnje RTP Vrhnika;
- izgradnjo novih distribucijskih TP s priključnimi vodi in NN–razvodi;
- izgradnjo osnovnih distribucijskih vodov SN,
- izgradnjo optičnih povezav med centri vodenja in vodenimi elektroenergetskimi objekti ter
- priprave oz. prilagajanje obstoječih energetskih objektov na prihodnji distribucijski center vodenja (DCV) Elektro Ljubljana.

V okviru izgradnje nove **RTP (110)35/20 kV Litija** so bila v letu 2006 dokončana vsa gradbena dela ter vgrajena primarna in sekundarna oprema. Večinoma so bile izvedene tudi primarne in sekundarne povezave aparatov in opreme. Zmontirana sta bila tudi oba predvidena energetska transformatorja 110/35/20 kV, z močjo 20 MVA oz. 14 MVA na 35-kilovoltni transformaciji.

V letu 2006 je bila na novi **RTP 110/20 kV Radeče** dokončana izgradnja gradbenega dela 110-kilovoltnega stikališča in komandnega objekta z 20-kilovoltnim

stikališčem. Vgrajena je bila vsa primarna in sekundarna oprema, izvedena pa je bila tudi glavna primarnih in sekundarnih povezav aparatov in opreme. V decembru 2006 sta bila zmontirana tudi oba energetska transformatorja 110/20 kV z močjo po 20 MVA.

V **RTP 110/10 (20) kV Polje** se izvaja rekonstrukcija in dogradnja z namenom prehoda mesta Ljubljana na 20 kV. Gradbena dela na prizidku za 20-kilovoltno stikališče in za prvo etapo 110-kilovoltnega stikališča so bila izvedena že v letu 2005. V letu 2006 je bila dobavljena vsa potrebna primarna in sekundarna oprema ter so bila izvedena vsa elektromontažna dela prve etape izvedbe rekonstrukcije, tj. dela v 110-kilovoltnem kablovodnem polju TE TOL.

Izgradnja **RTP 110/20 kV Vrhnika** se je pričela oktobra 2006. Do konca leta je bila v teku izvedba temeljenja z vgradnjo pilotov. Izpeljano je bilo javno naročilo za dobavo dveh energetskih transformatorjev 110/20 kV, moči po 31,5 MVA, v teku pa je bilo javno naročilo za dobavo primarne in sekundarne opreme. Istočasno z gradnjo objekta RTP je bil do konca leta še vedno v teku postopek za pridobitev gradbenega dovoljenja za izvedbo 110-kilovoltnega priključka za ta objekt.

V letu 2006 so se izvajale tudi aktivnosti za pridobitev gradbenega dovoljenja za rekonstrukcijo **RTP Vič**, ki smo ga pridobili v začetku leta 2007. Realizacija na VN–omrežju je nekoliko nižja od načrtovane zaradi zakasnitev pri pridobivanju potrebnih gradbenih dovoljenj za RTP Vrhnika, rekonstrukcijo RTP Vič in DV 2 x 110 kV Grosuplje–Trebnje.

Na **distribucijskem omrežju SN in NN** so se izvajale naložbe v objekte, katerih vloga v distribucijskem omrežju je predvsem:

- izboljšanje napetostnih razmer oz. zagotavljanje kakovosti dobave električne energije pri odjemalcih električne energije v skladu s predpisano;
- povečanje razpoložljive moči v določenih točkah distribucijskega omrežja na podlagi izdanih elektroenergetskih soglasij in pogodbenih obveznosti, predvsem priključitev novih odjemalcev.

V letu 2006 je bilo v gradnji 491 distribucijskih objektov napetostnega nivoja SN in NN, ki obsegajo:

- 396 končanih objektov;
- 79 novih transformatorskih postaj SN/NN;
- 32 novih rekonstrukcij transformatorskih postaj SN/NN;
- 78 km priključnih in osnovnih vodov SN;
- 149 km razvodov NN;
- 63 km rekonstrukcij obstoječih priključnih in osnovnih vodov SN.

V primerjavi z letom 2005 je bilo zgrajenih 6 novih transformatorskih postaj več, pri čemer pa je instalirana moč vgrajenih transformatorjev (45.155 kVA) za dobrih 7 % večja od instalirane moči v letu 2005. Trend iz preteklih let, ko smo gradili veliko število TP majhnih instaliranih moči za reševanje napetostnih razmer, se je obrnil k manjšemu številu TP večjih instaliranih moči za napajanje stanovanjskih sosesk in obrtno–industrijskih con.

V letu 2006 ponovno izstopa veliko število objektov napetostnega nivoja SN in NN, kar je posledica prenosa objektov investicijskega vzdrževanja med investicije. Za te objekte je značilno, da jih je po številu veliko, imajo pa majhen delež na fizični realizaciji.

Vse objekte iz segmenta distribucijskega omrežja SN in NN smo glede na razpoložljive lastne izvajalske kapacitete in poslovno politiko družbe gradili sami. Izjema so le čisti gradbeni objekti, kot so prazne kabelske kanalizacije in gradbena dela na distribucijskih objektih, ki so jih opravili zunanji izvajalci samostojno ali kot podizvajalci.

Do konca leta 2006 je bila dobavljena tehnološka oprema za **novi DCV Elektro Ljubljana**. Izvedena je bila prva faza aktivnosti za prilagoditev končnih postaj na novi DCV za 8 razdelilnih transformatorskih postaj (RTP Kamnik, RTP Domžale, RTP Žiri, RTP Trebnje, RTP Bežigrad, RTP Hrastnik, RTP TET in RTP Trbovlje). V vseh objektih so zaključena montažna dela, vključevanje novega daljinskega vodenja v proces pa se bo izvedlo po zagonu novega DCV. Dobavljena je vsa oprema daljinskega vodenja po objektih, ki so predmet prilagoditve RTU.

Z digitalizacijo **TK–zvez** bo zagotovljen kakovosten prenos informacij do posameznih objektov in med njimi za potrebe tehničnega in poslovnega sistema znotraj družbe Elektro Ljubljana ter vključitev v sosednje sisteme zvez (Eles, Informatika, druga distribucijska podjetja). Na segmentu distribucijskih TK–zvez je bilo v realizaciji 12 investicij, od katerih so bile v letu 2006 končane 4 posamične investicije:



- optični kabel DV 20 kV RTP Cerknica–RP Sodražica;
- optični kabel RTP Kočevje–RP Kočevska reka;
- optični kabel privod RP Stari trg;
- optični kabel privod RP Kozarje;

realizirane pa so bile tudi investicije v krajše odseke optičnih kablov za potrebe tehničnega in poslovnega sistema znotraj družbe Elektro Ljubljana.

Na področju **distribucijskih naprav** so bile poleg nabave energetskih transformatorjev za RTP Litija in RTP Radeče najpomembnejše investicije v merilne naprave. V skladu z Zakonom o meroslovju in podzakonskimi akti je treba števce zaradi meteoroloških pogojev nadomeščati z novimi. Izvršena pa je bila tudi nabava ustreznih števcov električne energije z registracijo četrtne dinamike obremenitve in daljinsko (GPRS) komunikacijo do distributerjevega merilnega centra.

Investicijska sredstva, vložena v izdelavo investicijsko-tehnične dokumentacije za distribucijske objekte 110 kV, napetostnega nivoja SN in NN, so sredstva, namenjena za objekte, ki še niso uvrščeni v plan investicij in se bodo gradili v letu 2007 ali kasneje. Pri pripravi lokacijskih delov projektov nastajajo vedno večji stroški služnosti in odškodnin za zemljišča, na katera se umeščajo naši objekti.

V okviru **drugih vlaganj** so bila planirana sredstva investirana v informacijski sistem, merilne instrumente,

orodja, mehanizacijo, transportna sredstva, inventar, obratne stavbe z zemljišči in varstvo pri delu.

Plan investicij Elektra Ljubljana za leto 2007, v vrednosti 39 mio EUR, je sestavljen na podlagi potreb družbe ter usmerjen v zagotavljanje stalne, zanesljive in kakovostne dobave električne energije vsem odjemalcem na področju Elektra Ljubljana. Osnova za pripravo Plana investicij za leto 2007 je bil "Načrt razvoja omrežja za desetletno obdobje na področju Javnega podjetja Elektro Ljubljana", izdelan v januarju 2005, h kateremu je bilo izdano soglasje Ministrstva za gospodarstvo, pri čemer so bila upoštevana nova dejstva in nastale spremembe v vmesnem obdobju ter predvidene finančne zmožnosti za leto 2007.

Elektro Ljubljana želi na področju informacijskih storitev z izvajanjem celovite systemske podpore doseči čim večjo učinkovitost poslovne informatike v družbi ter z uporabo sodobnih informacijskih tehnologij, lastnih in tujih znanj omogočati družbi optimalno, varno in pregledno spremljanje poslovanja.

Srednjeročni strateški cilji podjetja na področju informacijskih storitev so:

- zagotavljanje neprekinjenosti informacijske podpore poslovnim procesom;
- onemogočanje izgube, odtujitve ali zlorabe podatkov in informacij;
- vpeljava orodij podatkovnega skladišča za spremljanje poslovanja in podporo pri odločanju;
- uvedba merljivih kazalcev uspešnosti izvajanja informacijske podpore;
- izvedba prenove skupnega integriranega informacijskega sistema v sodelovanju z drugimi elektrodistribucijskimi podjetji in Informatiko, d. d.

Elektro Ljubljana skupni integrirani informacijski sistem vseh slovenskih elektrodistribucijskih podjetij razvija in vzdržuje v sodelovanju z Informatiko, d. d.

V letu 2006 je poleg rednega vzdrževanja in posodabljanja aplikacij potekalo intenzivno delo na spremljanju podatkovnih tokov pri priključevanju odjemalcev (Perpetuum). Skupni projekt vseh elektrodistribucijskih podjetij bo po dokončanju v letu 2007 zaokrožil

preoblikovanje procesov priključevanja uporabnikov v razmerah odprtega trga.

Precejšnji del leta 2006 je zaznamoval tudi prehod na evro, ki je bil uspešno izveden. V skladu s potrjeno reorganizacijo podjetja se je izvajala priprava in izvedba implementacije reorganizacije v informacijski sistem. Podjetje z uvajanjem spletnih aplikacij za podporo odjemalcem uvaja elemente spletnega e-poslovanja tudi za najširše javnosti. Zato je ureditev varnega okolja, ki ne omogoča odtujitve oz. zlorabe podatkov, bistvenega pomena za uspešno poslovanje. Pri zaščiti svojih informacijskih omrežij pa že nekaj let z uporabo najsodobnejše programske opreme uspešno zagotavljamo varovanje omrežij pred vdori virusov in ostalih zlonamernih programov.

Večina poslovnih procesov v podjetju je informacijsko podprtih. Uporabniki imajo možnost sodelovati s svojimi predlogi in potrebami pri sestavljanju vsakoletnega plana razvoja in dopolnitev integriranega informacijskega sistema.

V družbi je tekom leta 2006 potekal projekt uvajanja elementov *standarda za varovanje informacij ISO 27001*, ki se je zaključil z uspešno certifikacijsko presojo in podelitvijo certifikata. Vzporedno z aktivnostmi družbe na tem področju je tudi na Informatiki, d. d., potekal projekt zagotavljanja visoke razpoložljivosti in izgradnje rezervnega centra. S tem je razpoložljivost informacijskega sistema močno narasla, kar je v skladu s pričakovanji in zahtevami, izhajajočimi iz naslova odpiranja trga z električno energijo 1. 7. 2007.

V Sistemu kakovosti Elektra Ljubljana so vključeni: Sistem vodenja kakovosti po ISO 9001:2000, Sistem ravnanja z okoljem po ISO 14001:2004, Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu po OHSAS 18001:1999 ter Sistem varovanja informacij po ISO 27001:2005.

- V letu 2006 je bilo izvedeno:
- vzdrževanje Sistema vodenja kakovosti;
 - vzdrževanje Sistema ravnanja z okoljem ter pridobitev certifikata Sistema ravnanja z okoljem po ISO 14001:2004;
 - vzdrževanje Sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu;
 - uvedba in vzdrževanje Sistema varovanja informacij ter pridobitev certifikata ISO 27001:2005.

Aktivnosti na Sistemu vodenja kakovosti

V letu 2006 je bila dopolnjena in sprejeta sedma verzija Poslovnika kakovosti, ki je po novem vključevala tudi Sistem varovanja informacij po standardu ISO 27001:2005 ter novi Sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004. V skladu z novelo Poslovnika kakovosti je bilo treba dopolniti in izdelati 18 organizacijskih predpisov in 15 navodil. Notranje presoje za vse štiri sisteme so bile izvedene na 69 delovnih mestih. Odvijale so se na upravi družbe ter vodilnih in vodstvenih mestih v vseh organizacijskih enotah, na distribucijskih enotah in njihovih službah. V marcu 2006 je bil izvršen prvi del prehodne presoje Sistema ravnanja z okoljem in predpresoje Sistema upravljanja varovanja informacij. V začetku maja pa je bila izvršena redna presoja Sistema vodenja kakovosti in

Sistema varnosti in zdravja pri delu ter drugi del prehodne presoje Sistema ravnanja z okoljem in certifikacijske presoje Sistema upravljanja varovanja informacij s strani SIQ. SIQ je izdal poročilo, v katerem so navedena priporočila za nadaljnji razvoj vseh Sistemov kakovosti, ter certifikat za vzpostavljen Sistem upravljanja varovanja informacij. Sistem vodenja kakovosti organizacijsko deluje prek odborov za kakovost organizacijskih enot, tima za kakovost, službe za kakovost ter notranjih in zunanjih presojevalcev Sistema vodenja kakovosti, ki so preko predstavnika vodstva za kakovost povezani z Odborom za kakovost v družbi.

Aktivnosti na Sistemu ravnanja z okoljem

Na Sistemu ravnanja z okoljem smo v letu 2006 izvajali končni del programa glede zahtev za izdajo novega standarda ISO 14001:2004. V ta namen so bili prilagojeni Poslovnik kakovosti in določeni dokumenti Sistema kakovosti, ki pokrivajo področje ravnanja z okoljem.

- Izvedeni sta bili tudi dve izobraževanji:
- usposabljanje notranjih presojevalcev na področju zahtev novega standarda Sistema ravnanja z okoljem in
 - delavnica na temo obvladovanja ravnanja z okoljem in spremljanja okoljske zakonodaje, ki je bila predstavljena članom Sveta za ravnanje z okoljem.

Na predlog Sveta za ravnanje z okoljem je Odbor za kakovost sprejel devet programov, ki so se izvajali v letu 2006:

- Naprave in olje, ki vsebuje PCB;
- Odpadki, ki nastajajo pri vzdrževalnih delih na področju nadzorništva;
- Odpadki, ki nastajajo pri vzdrževanju poslovnih in obratnih stavb in avtoprometu;
- Skladiščenje impregniranih drogov;
- Obvladovanje elektromagnetnih sevanj (EMS);
- Obvladovanje nivoja hrupa;
- Obvladovanje ionizirajočega sevanja;
- Ravnanje z odpadki, ki vsebujejo azbest;
- Odpadki, ki nastanejo pri sanaciji kabelske kanalizacije.

Organizacijska struktura Sistema ravnanja z okoljem deluje v sestavi: Svet, skrbnik, pooblaščenec, timi, služba za ravnanje z okoljem ter notranji in zunanji presojevalci Sistema ravnanja z okoljem, ki so preko predstavnika vodstva za kakovost povezani z Odborom za kakovost v družbi.

Aktivnosti na Sistemu vodenja varnosti in zdravja pri delu

- Na predlog Sveta za varnost in zdravje pri delu je Odbor za kakovost sprejel šest programov, ki jih je podjetje izvajalo v letu 2006:
- Zmanjšanje tveganj pri delu na višini;
 - Nakup računalniških monitorjev;
 - Prisotnost v cestnem prometu;
 - Delo v jaških;
 - Nastanek obloka na elektroenergetskih napravah;
 - Delo v bližini napetosti.
- Organizacijska struktura Sistema vodenja varnosti in

zdravja pri delu je v sestavi: Svet, skrbnik, pooblaščenec, timi, služba za varnost in zdravje pri delu in notranji in zunanji presojevalci Sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu, ki so preko predstavnika vodstva za kakovost povezani z Odborom za kakovost v družbi.

Aktivnosti na Sistemu varovanja informacij

V letu 2006 je bil Sistem varovanja informacij vključen v organizacijsko strukturo obstoječega Sistema kakovosti. Sistem kakovosti se je tako dopolnil s Svetom, skrbnikom, pooblaščenecem, timom, službo za varovanje informacij ter notranjimi in zunanjimi presojevalci Sistema varovanja informacij, ki so preko predstavnika vodstva za kakovost povezani z Odborom za kakovost v družbi. Družba je s strani SIQ v juliju 2006 pridobila certifikat ISO 27001:2005 pod oznako I-002.

- Odbor za kakovost je na predlog Sveta za varovanje informacij sprejel devet programov, ki so se izvajali v letu 2006:
- Zagotavljanje delovanja in vzdrževanja IIS;
 - Vzdrževalec vmesnika EVI;
 - Baza merilnih podatkov;
 - Realizacija bilančnih in podbilančnih skupin;
 - Zbirka podatkov o kupcih;
 - Zbirka podatkov vozniških redov, nabavnih cen in dobaviteljev;
 - Zbirka poslovnih podatkov v bazi podatkov OLAP;
 - Vzdrževalec aplikacije EVI;
 - Pogodbe o prodaji električne energije.

Osnovni elementi in cilji procesa načrtovanja in razvoja so postavljeni v Sistemu vodenja kakovosti in Elaboratu poslovnih procesov Elektra Ljubljana.

Proces načrtovanje in razvoj se je v letu 2006 odrazil v Planu razvoja 2006, kjer so opredeljeni razvojni projekti po posameznih organizacijskih enotah v naslednjih sklopih:

- Poslovni načrti in strategija;
- Elektroenergetske analize;
- Študije načrtovanja omrežja in postrojev;
- Načrtovanje tehnoloških sistemov;
- Načrtovanje poslovnih sistemov.

Na področju **Poslovnih načrtov in strategije** so v skladu z zahtevami Energetskega zakona o ustanovitvi systemskega operaterja in ločitvi od tržnih dejavnosti potekale pripravljalne raziskave v okviru projektov:

- *Projekt Reorganizacija Elektra Ljubljana, d. d.*

V okviru tega projekta je bila že v letu 2005 izvedena analiza obstoječih dokumentov s področja organizacije podjetja, pregledani so bili poslovni procesi podjetja, izdelan je bil osnutek terminskega plana prilagoditve poslovanja Elektra Ljubljana, d. d., zakonodajnim zahtevam in razmejitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO) od drugih dejavnosti. Oblikovanje vloge systemskega operaterja distribucijskega omrežja na nivoju Slovenije v letu 2006 je potekalo tudi na izsledkih tega projekta.

b) Projekt Koordinacija procesa reorganizacije Elektra Ljubljana, d. d.

Rezultat tega projekta je bilo oblikovanje predloga organizacije podjetja z upoštevanjem zahtev Energetskega zakona ter organizacije podjetja v smislu optimizacije poslovnih procesov in možnosti uvajanja novih tržnih produktov. Izveden je bil program razporeditve poslovnih procesov reguliranih dejavnosti med novim SODO in matičnim podjetjem za izvajanje reguliranih dejavnosti.

- *Projekt Oblikovanje poslovnih procesov*

V okviru tega projekta je bil izdelan poenoten model poslovnih procesov v Elektru Ljubljana, d. d., z razvidno hierarhijo ter potekom procesov. Projekt se nadaljuje v smeri optimizacije poslovnih procesov, integracije poslovnih in informacijskih procesov ter uvedbe spremljanja uspešnosti in učinkovitosti procesov.

Elektroenergetske analize elektrodistribucijskega omrežja so potekale skladno s potrebami vključitve novih objektov v omrežje.

Študije načrtovanja omrežja in postrojev so v tesni povezavi z razvojem in obratovanjem elektrodistribucijskega omrežja, elementi tega omrežja ter z oblikovanjem tehnične regulative in standardizacije. Študije se izvajajo s strani zunanjih raziskovalnih institucij v tesnem sodelovanju s strokovnjaki družbe in so podpora načrtovanju tehnoloških in poslovnih sistemov.

Pomembnejši projekti v okviru **načrtovanja tehnoloških sistemov**, ki so bili v večjem delu realizirani leta 2006, so: Zajem in obdelava energetskih podatkov omrežja, Izgradnja digitalnega radijskega omrežja po standardu TETRA (idejni projekt) in Resonančna ozemljitev nevtralne točke 20-kilovoltnega omrežja (pilotni projekt).

Pomembnejši projekti v teku pa so: Izgradnja Distribucijskega centra vodenja DCV Elektro Ljubljana, d. d., Daljinski zajem merilnih podatkov in upravljanje z energijo na merilnih mestih ter Klicni center (center za oskrbo odjemalcev).

V okviru **načrtovanja razvoja poslovnih sistemov** je bilo težišče dela na projektih, ki so povezani s poslovanjem z uporabniki omrežja oz. odjemalci električne energije v razmerah odpiranja trga električne energije za vse odjemalce.

Pomembnejši projekti v teku so: Prilagoditev poslovanja z gospodinjskimi odjemalci po 1. 7. 2007, Učinkovita raba energije s krmiljenjem odjema pri končnih odjemalcih, Izdelava načrta neprekinjenega poslovanja, Izvedba penetracijskega testa, Posodobitev rešitve CRM za dobavitelja in Razvoj infrastrukturne podpore za obvladovanje količinske agregacije, napoved odjema ter analize portfelja bilančne skupine Elektro Ljubljana, d. d., Dopolnjevanje funkcionalnosti prostorsko-informacijskega sistema Elektra Ljubljana, d. d., in Racionalizacija poslovnih prostorov Elektra Ljubljana, d. d.

Notranja revizija je organizirana kot štabna služba, ki je neposredno odgovorna upravi družbe in je hkrati del sistema vodenja kakovosti družbe. Služba za notranjo revizijo je bila ustanovljena z namenom izboljšanja kakovosti poslovanja, večje učinkovitosti in optimizacije poslovanja, s poudarkom na preverjanju notranjega kontrolnega sistema ter svetovanju pri obvladovanju tveganj.

V letu 2006 je bilo delovanje službe usmerjeno predvsem v povečanje kakovosti poslovanja. Notranja revizija je bila vključena v pridobivanje certifikata za varovanje informacij ISO 27001. V okviru tega projekta so bila ocenjena tveganja za več skupin informacijskih sredstev. Revidiranje kontrol za skupine sredstev z višjim tveganjem je bilo označeno v že veljavnih dokumentih.

Uspešnost družbe je vedno bolj odvisna od tega, kako se prilagaja spremembam v okolju. Nosilci tega prilagajanja pa so zaposleni, njihovo znanje, sposobnosti in pripravljenost za sodelovanje v poslovnih procesih. Družba se vedno bolj zaveda, da so njeni zaposleni ključni dejavnik pri pridobivanju določenih konkurenčnih prednosti pred drugimi organizacijami, zato vlaga v znanje zaposlenih, s tem povečuje njihovo fleksibilnost oz. mobilnost in vpliva na povečanje pripadnosti zaposlenih v družbi. Zaradi tega je treba aktivnosti, ki so povezane z vodenjem ljudi in ravnanjem z njimi, načrtovati in izvajati sistematično, zagotovljena pa mora biti tudi usklajenost teh aktivnosti s poslovno strategijo družbe oz. s spremembami v okolju.

Zaposlovanje in izobraževanje

V Elektru Ljubljana, d. d., je bilo na dan 31. 12. 2006 zaposlenih 979 delavcev, od tega 82 % moških in 18 % žensk. Povprečna starost zaposlenih je 41 let.

Število zaposlenih po organizacijskih enotah na dan 31. 12. 2006

Dejavnosti	31. 12. 2005		31. 12. 2006		Indeks 2006/2005	Razlika 2006-2005
	(št. zap.)	%	(št. zap.)	%		
Sistemiški operater distribucijskega omrežja	539	54,8	543	55,5	100,7	4
Dobava električne energije tarifnim odjemalcem	64	6,5	63	6,4	98,4	-1
REGULIRANE DEJAVNOSTI	603	61,3	606	61,9	100,5	3
Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem	21	2,1	20	2,0	95,2	-1
Inženiring	196	19,9	192	19,6	98,0	-4
Telekomunikacijske storitve	7	0,7	9	0,9	128,6	2
TRŽNE DEJAVNOSTI	224	22,8	221	22,6	98,7	-3
Skupne strokovne službe	156	15,9	152	15,5	97,4	-4
SKUPAJ	983	100,0	979	100,0	99,6	-4

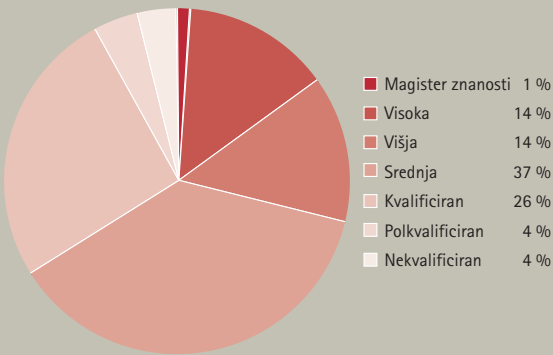
Družba poskuša zapolnjevati vrzeli v zaposlovanju z razvijanjem človeških virov. V ta namen nameni določen del finančnih sredstev za študij ob delu s ciljem dviga izobrazbene strukture zaposlenih. Odziv za tovrstno obliko izobraževanja je izredno velik. V letu 2006 si je z izobraževanjem ob delu 32 zaposlenih pridobilo višjo stopnjo izobrazbe, in sicer: 5 zaposlenih magistrski naslov, 5 zaposlenih visoko izobrazbo, 14 višjo, 6 delavcev srednjo izobrazbo ter 2 delavca poklicno izobrazbo.



Ker je v današnjem času poleg formalne izobrazbe za uspešno opravljanje poslovnih procesov potrebno še veliko drugega znanja, se organizira tudi druge oblike izobraževanja, npr. funkcionalna izobraževanja, kot so razni seminarji, konference, posvetovanja, v katera se vključuje vedno več zaposlenih.

Povprečna struktura zaposlenih po izobrazbi v letu 2006

Izobrazba	2005		2006		Indeks 2006 – 2005	Razlika 2006 – 2005
	(Št. zap.)	%	(Št. zap.)	%		
Magister znanosti	11	1,1	13	1,3	118,2	2
Visoka	121	12,4	134	13,6	110,7	13
Višja	134	13,7	140	14,2	104,5	6
Srednja	372	38,1	367	37,3	98,7	-5
Kvalificiran	261	26,7	253	25,7	96,9	-8
Polkvalificiran	35	3,6	36	3,7	102,9	1
Nekvalificiran	43	4,4	41	4,2	95,3	-2
SKUPAJ	977	100,0	984	100,0	100,7	7



V letu 2006 se je izobraževanj udeležilo 62 % zaposlenih. Za izobraževanje je bilo namenjenih 16.987 ur, kar je 17,3 ure izobraževanja na zaposlenega. Največ oz. 55 % izobraževalnih akcij je potekalo na področju varnosti in zdravja pri delu, 15 % na poslovnem področju, 15 % na področju elektrotehnike, 9 % na področju računalništva in 6 % na drugih področjih.

V izobraževanje je družba vložila 126,3 mio SIT (527 tisoč EUR)²⁶, in sicer največ v študij ob delu.

Družba pri kadrovanju pomembno vlogo namenja tudi štipendiranju dijakov in študentov elektrotehniških usmeritev. Študentom visokošolskega strokovnega študija elektrotehnike omogoča opravljanje šestmesečnega praktičnega izobraževanja v družbi, s čimer si študenti pridobijo praktična znanja in se uvajajo v delovno okolje. Tako se sooblikuje prihodnje strokovnjake in prihodnje zaposlene.

Proces upravljanja in razvijanja človeških virov je pomembna poslovna funkcija, zato želimo s sodobnimi pristopi na tem področju stopiti v korak s sodobnimi sistemi v drugih družbah.

Skrb za varno delo

V Elektru Ljubljana, d. d., se je stanje na področju varnosti in zdravja pri delu s pridobitvijo standarda OHSAS 18001 precej izboljšalo. Povečala se je predvsem ozaveščenost zaposlenih.

Usposabljanje delavcev s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarnega varstva je potekalo po programu usposabljanja, pri čemer se je usposabljanja udeležilo 460 delavcev. Poleg periodičnega usposabljanja so bila v letu 2006 v sodelovanju z zunanjimi pooblaščenimi institucijami organizirana dodatna funkcionalna usposabljanja za:

- varno delo z verižno motorno žago (270 delavcev);
- varno delo z mostnim dvigalom (12 delavcev);
- varno delo z viličarjem (10 delavcev);
- usposabljanje inštruktorjev za reševanje ponesrečencev z višine (11 delavcev);
- varno delo z nevarnimi snovmi (30 delavcev);
- obnovitveno usposabljanje pooblaščenih operativnih delavcev s področja varstva pred požarom (30 delavcev);
- nudenje prve pomoči (320 delavcev).

Zagotavljanje periodičnih zdravstvenih pregledov delavcev je ena od poglavitnih nalog podjetja. V letu 2006 je bilo v skladu z Zakonom o varnosti in zdravju pri delu ter Pravilnikom o preventivnih zdravstvenih pregledih delavcev v dispanzerje za medicino dela napotenih na zdravstveni pregled 614 delavcev.

Delavce, za katere je bilo ugotovljeno, da imajo določene zdravstvene omejitve v zvezi z delom, se skuša prerazporediti na drugo ustrezno delovno mesto. Število zdravstvenih omejitev z leti narašča, na kar vpliva tudi vedno daljša delovna doba. Najpogostejši zdravstveni omejitvi v zvezi z delom sta omejitve dela na višini in prepoved dvigovanja težkih bremen. Po pogostosti prevladujejo bolezni čutil in živčevja, bolezni presnove, gibal, prebavil in obtočil. Glede okvare gibal prevladujejo pregledani delavci z okvaro hrbtenice v starostni skupini nad 51 let.

En od kazalcev stanja varnosti in zdravja pri delu je tudi število nezgod pri delu. Gre za poškodbe delavcev na delovnem mestu, ki so posledica mehanskih, fizičnih, kemičnih učinkov ali posledica nenadnih sprememb fiziološkega stanja delavca v zvezi z opravljanjem svojega dela.

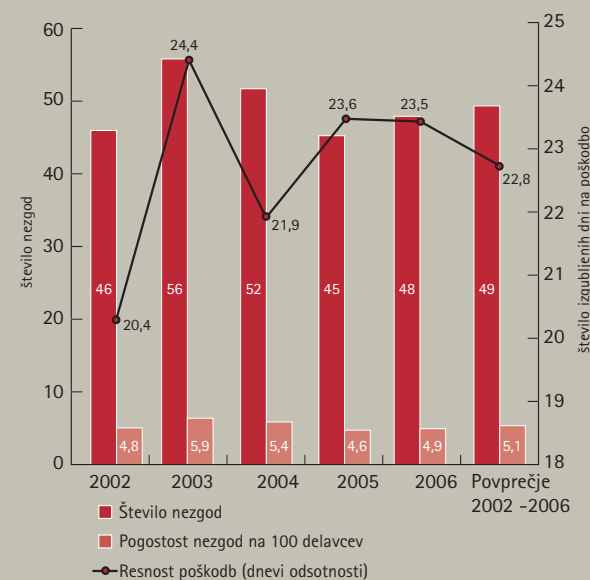
Podrobnejša analiza nezgod v letu 2006 kaže:

- od skupno 48 evidentiranih poškodb je bilo 38 nezgod na delu in 10 nezgod na poti na delo ter 39 lažjih in 9 težjih nezgod;
- zaradi vseh poškodb pri delu je bilo 1.129 izgubljenih delovnih dni;
- izvor poškodb pri delu je bil v vseh primerih mehanski in v dveh električni;
- resnost poškodb, ki pomeni število izgubljenih dni na poškodbo, je znašala 23,52 delovnih dni;
- pogostost nezgod, ki pomeni število ponesrečencev na sto zaposlenih, je bila 4,88 zaposlenih delavcev.

²⁶ Vlaganja v izobraževanje zaposlenih obsegajo kotizacije, šolnine, stroške odsotnosti z dela in materialne stroške.



Število in pogostost nezgod ter resnost poškodb v obdobju 2002–2006



Analize posameznih nezgod kažejo na dejstvo, da prihaja pogosto do poškodb zaradi nesmotrnega načina dela, zaradi neuporabe osebnih varovalnih sredstev ali zaradi neupoštevanja predpisanih varovalnih ukrepov. Za izvajanje nadzora nad izvajanjem predpisov in ukrepov o varnosti in zdravju pri delu so neposredno zadolženi delavci, ki so navedeni v Izjavi o varnosti z oceno tveganja.

V skladu z Zakonom o varnosti in zdravju pri delu je služba za varnost in zdravje pri delu opravljala občasni nadzor nad izvajanjem ukrepov za varno delo. Zaostila je nadzor nad izvajanjem zahtevanih varnostnih ukrepov pri gradnji, rekonstrukciji in vzdrževanju elektroenergetskih objektov ter delovnih postopkov. Posebna skrb je bila namenjena izvajanju Varnostnih pravil za delo na elektroenergetskih postrojih ter skladnosti izvajanja del z Varstvenimi pravili za gradbeno-montažna dela.

V letu 2006 so bile redno izvajane načrtovane komunikacijske aktivnosti, ki so bile usmerjene v sistematično obveščanje notranje in zunanje javnosti z namenom ustvarjanja naklonjenosti med družbo in njenimi javnostmi ter skrbi za ime in ugled družbe v skladu s poslovno strategijo družbe.

Elektro Ljubljana kot javno podjetje v skladu z Zakonom o medijih in Zakonom o dostopu do informacij javnega značaja skrbi za posredovanje resničnih, popolnih in pravočasnih informacij o vprašanih iz svojega delovnega področja posameznikom in pravnim osebam.

Elektro Ljubljana se zaveda pomena dobrih in korektnih odnosov s predstavniki medijev. Tudi v letu 2006 je ob pomembnih poslovnih dogodkih družba nastopala proaktivno in načrtno ter usmerjeno k svojim javnostim. V letu 2006 je ob aktivni investicijski politiki družbe (otvoritev RP BTC, otvoritev RTP Ribnica, temeljni kamen RTP Vrhnika) poseben poudarek namenila komunikaciji z lokalnimi mediji in s tem obveščanju odjemalcev na celotnem oskrbovalnem področju družbe.

Leto 2006 je bilo tako pri notranji kot pri zunanji javnosti močno zaznamovano tudi z obeležitvi 110. obletnice javne elektrifikacije.

Tudi za leto 2006 je bila izdelana vsebinska analiza medijskega pojavljanja Elektra Ljubljana, ki kaže na vzpostavljene ustrezne odnose z mediji in tako po obsegu

kot vsebini učinkovito komuniciranje z javnostmi. Leta 2006 je bilo 364 objav z geslom Elektro Ljubljana in te so se glede na leto 2005 povečale za skoraj 6 %. Leta 2006 se je delež pozitivnih objav glede na leto 2005 povišal za 21 odstotnih točk (s 65 % na 86 %).

Odjemalci Elektra Ljubljana imajo možnost dobiti informacije ter posredovati pritožbe in reklamacije preko klicnega centra podjetja, osebno v informacijskih pisarnah družbe, na spletni strani in preko različnih elektronskih naslovov npr. FAQ in INFO.

Internetne strani podjetja se sproti ažurirajo. Redno se objavljajo informacije o prekinitvah dobave električne energije in druge potrebne informacije. V letu 2007 je treba tudi zaradi nove organiziranosti družbe pristopiti k vsebinski in oblikovni prenovi internetnih strani.

Da bi bilo poleg kakovostne dobave električne energije tudi sodelovanje z odjemalci ustrezno, le-te družba redno obvešča o vseh novostih in načrtih. V letu 2006 je bila med drugim organizirana zelo dobro obiskana okrogla miza za ključne upravičene odjemalce "Priložnosti in tveganja na trgu električne energije".

Pomembno komunikacijsko orodje z določenimi javnostmi predstavljata tudi letno in okoljsko poročilo za leto 2006.

V letu 2006 je izšlo 5 številčk internega glasila Elektro novice, ki ga prejmejo vsi zaposleni, upokojeni sodelavci



in štipendisti podjetja. Več kot 80 promocijskih izvodov prejema po adreми različne pravne in fizične osebe. V drugi številki je bila glasilo priložena nagradna anketa. Rezultati ankete so bili spodbudni. Večina od 181 anketirancev je odgovorila, da prebira Elektro novice (98 %). Od teh jih 72 % prebira Elektro novice redno, 28 % pa občasno. Večina anketirancev (91 %) meni, da Elektro Ljubljana potrebuje interno glasilo. Petina anketirancev je pripravljena na redno ali občasno sodelovanje pri oblikovanju vsebine glasila. Anketiranci so tudi ocenjevali interno glasilo (z ocenami od 1 do 5, pri čemer je ena najnižja ocena, pet pa najvišja). Najvišjo oceno je dobil tisk (4,4), najnižjo pa aktualnost (3,6). Sicer je bila povprečna ocena glasila 3,8.

Vsem zaposlenim podjetja, ki imajo dostop do interneta, je bilo omogočeno ažurno pregledovanje dnevnih objav v medijih na temo Elektro Ljubljana in slovensko elektrogospodarstvo.

Elektro Ljubljana, d. d., je tudi v letu 2006 aktivno sledil načelu družbene odgovornosti in nadaljeval z vsemi že zastavljenimi projekti ter iskal nove priložnosti, da se javno izkaže kot družbeno odgovorna družba.

Elektro Ljubljana sledi načelu družbene odgovornosti na različnih področjih svojega delovanja: skrbi za zaposlene, upokojene delavce in štipendiste, varovanju okolja, denarni in materialni pomoči lokalni skupnosti, v obliki donacij in sponzorstev, pomoči izobraževalnim ustanovam in projektom, ustvarjalcem umetnosti, skrbi za kulturno in tehnično dediščino.

Elektro Ljubljana v okviru družbene odgovornosti posveča veliko pozornost selektivni materialni in finančni podpori humanitarnim, kulturnim, športnim in družbenim dogodkom na celotnem oskrbovalnem področju skozi donacije in sponzorstva v skladu s kriteriji družbe. V letu 2006 je Elektro Ljubljana med drugimi projekti nadaljeval s finančno pomočjo Zavodu za gluhe in naglušne Ljubljana in Društvu za pomoč trpečim in bolnim – Rdeči noski, prav tako pa je kot donator za obdobje petih let materialno in moralno podprl Fundacijo Pomoč v stiski Škofijske Karitas Ljubljana.

Sledeč načelu družbene odgovornosti in z namenom izgradnje ugleda družbe, je Elektro Ljubljana, v marcu 2005, organiziral in izvedel prvi kulturno-umetniški Elektrin večer. Temeljni namen Elektrinih večerov je, da v ozkih mejah denarnih in kadrovskih zmožnosti družbe

na eni strani pomaga pri promociji različnim umetniškim ustvarjalcem in na drugi strani gosti predstavnike različnih javnosti na priložnostnih dogodkih. Prireditve so obeležene tudi v medijih in odprte za širšo javnost. V letu 2006 se je uspešno izteklo drugo leto prireditev z izvedbo treh Elektrinih večerov.

V letu 2004 je podjetje uvedlo Sistem ravnanja z okoljem na vseh nivojih poslovanja in prejelo certifikat ISO 14001. Tudi v letu 2006 so z namenom družbene odgovornosti do varovanja okolja potekali načrtovani programi.

V letu 2004 je bila lansirana blagovna znamka Zelena energija – energija, pridobljena iz okolju prijaznih obnovljivih energetske virov, desetih lastnih malih hidroelektrarn naše hčerinske družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d. o. o. V letu 2006 je družba nadaljevala s pridobivanjem odjemalcev in promocijo blagovne znamke okolju prijazne energije.

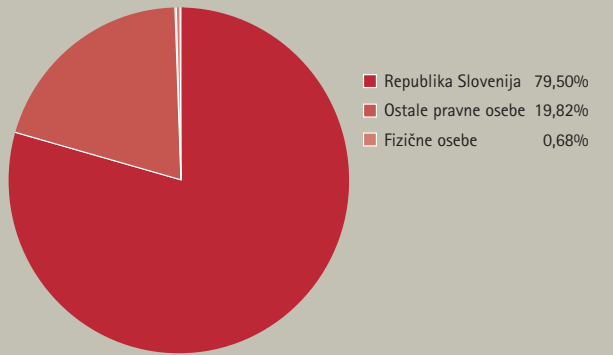
Elektro Ljubljana že od same ustanovitve finančno in moralno podpira delovanje Društva upokojencev Elektro Ljubljana in športnega društva.

V letu 2006 je družba nadaljevala tudi s sodelovanjem z različnimi izobraževalnimi institucijami, predvsem z osnovnimi šolami na področju informiranja in izobraževanja o elektrogospodarski stroki in poklicih v elektrogospodarstvu.

Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije, je od 4. 6. 1998 registrirano kot delniška družba. Osnovni kapital družbe v višini 163.412.977,80 EUR je razdeljen na 39.160.286 prosto prenosljivih navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so delnice enega razreda. Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2006 znašala 1.597,66 SIT in je bila za 0,7 % višja kot v letu 2005. V letu 2004 je družba prvič iz bilančnega dobička izplačala dividende, in sicer 8,53 SIT bruto na delnico. V letu 2005 je bila izplačana dividenda na delnico v višini 24 SIT, v letu 2006 pa 15,19 SIT.

Ob koncu leta 2006 je imela družba Elektro Ljubljana skupno 1.063 delničarjev, od tega 51 pravnih in 1.012 fizičnih oseb. Število delničarjev se je leta 2006 v primerjavi s predhodnim letom zmanjšalo za 8 delničarjev.

Lastniška struktura Elektra Ljubljana, d. d., na dan 31. 12. 2006



Največji delničar družbe je Republika Slovenija z 79,5-odstotnim deležem, pet največjih delničarjev družbe pa je imelo skupaj v lasti 90,7 % vseh delnic.

Pet največjih delničarjev Elektra Ljubljana, d. d., na dan 31. 12. 2006

Republika Slovenija	79,50 %
KD Holding d.d.	4,26 %
VS Triglav Steber I	2,63 %
KS Naložbe d.d.	2,61 %
Infond Holding	1,70 %
Skupaj	90,69 %

VElektru Ljubljana tudi začetek leta 2007 zaznamujejo reorganizacija distribucije in predvidene spremembe na trgu z električno energijo.

Notranja reorganizacija družbe

S 1. 1. 2007 je stopila v veljavo nova notranja organizacija družbe, ki je bila potrjena na nadzornem svetu družbe maja 2006.

Spremembe v načinu izvajanja GJS SODO in GJS DTO

Zaradi uskladitve z Energetskim zakonom je Vlada RS 7. 3. 2007 izdala Uredbo o spremembah in dopolnitvah Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem²⁷. S 1. 7. 2007 gospodinjski odjemalci ne bodo več tarifni odjemalci in s tem preneha glavna funkcija GJS dobava tarifnim odjemalcem (GJS DTO). GJS DTO pa ima še dve obrobni funkciji, in sicer izvajanje zagotovljene dobave in dobave v primeru neodklopa zaradi ogrožanja življenja in zdravja. Ti dve funkciji nista tržni funkciji, ker sodita v kategorijo ukrepov za zaščito odjemalcev, zato se jih s spremembami v Uredbi prenaša na izvajalca GJS SODO. Spremembe Uredbe se nanašajo tudi na ureditev problematike podatkov. Za delovanje konkurenčnega trga na področju dobave končnim odjemalcem je treba izpolniti

vrsto ločitev med regulirano dejavnostjo SODO in tržno dejavnostjo dobave energije: organizacijsko, računovodsko, pravno in funkcionalno ločitev. Ena od ločitev je tudi podatkovna ločitev, kajti podatki, ki jih ima izvajalec GJS SODO, morajo biti za vse konkurenčne dobavitelje enako dostopni oz. nedostopni.

Ustanovitev SODO, d. o. o.

Vlada RS je 15. 3. 2007 sprejela Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo SODO, sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo, d. o. o.²⁸

Trošarina na električno energijo

Z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Zakona o trošarinah²⁹ se je na novo uredil način obračunavanja trošarine na električno energijo, kajti Zakon o trošarinah³⁰ je električno energijo urejal skupaj z drugimi trošarinskimi izdelki in ni upošteval njenih specifičnih lastnosti, kot so njene tehnične karakteristike, posebnosti proizvodnje, nezmožnosti skladiščenja, hkratna proizvodnja in poraba, neskladnost fizičnih in kupoprodajnih tokov. Zaradi narave trgovanja z električno energijo je poenostavljen trošarinski nadzor nad gibanjem tega trošarinskega izdelka, natančno pa so določeni tudi zavezanci za plačilo trošarine, ki so le tisti dobavitelji in proizvajalci, ki električno energijo dobavljajo končnim porabnikom.

27 Uradni list RS, št. 23/07

28 Uradni list RS, št. 27/07
29 Uradni list RS, št. 122/06
30 Uradni list RS, št. 103/04.



V skladu z Zakonom o trošarinah bi se 1. 1. 2007 morala uvesti trošarina na električno energijo v višini 1 evro (za neposlovno rabo) oz. 0,5 evra (za poslovno rabo) za eno megavatno uro, vendar pa je Vlada RS zaradi zasledovanja posebnih ciljev ekonomske politike države (prevzem evra in s tem zagotavljanje stabilnosti cen) izdala *Uredbo o določitvi obdobja, v katerem se ne plačuje trošarina na električno energijo*³¹. Za električno energijo, sproščeno v porabo v obdobju od 1. 1. 2007 do vključno 28. 2. 2007, se obračunava in plačuje trošarina v znesku 0 evrov za megavatno uro.

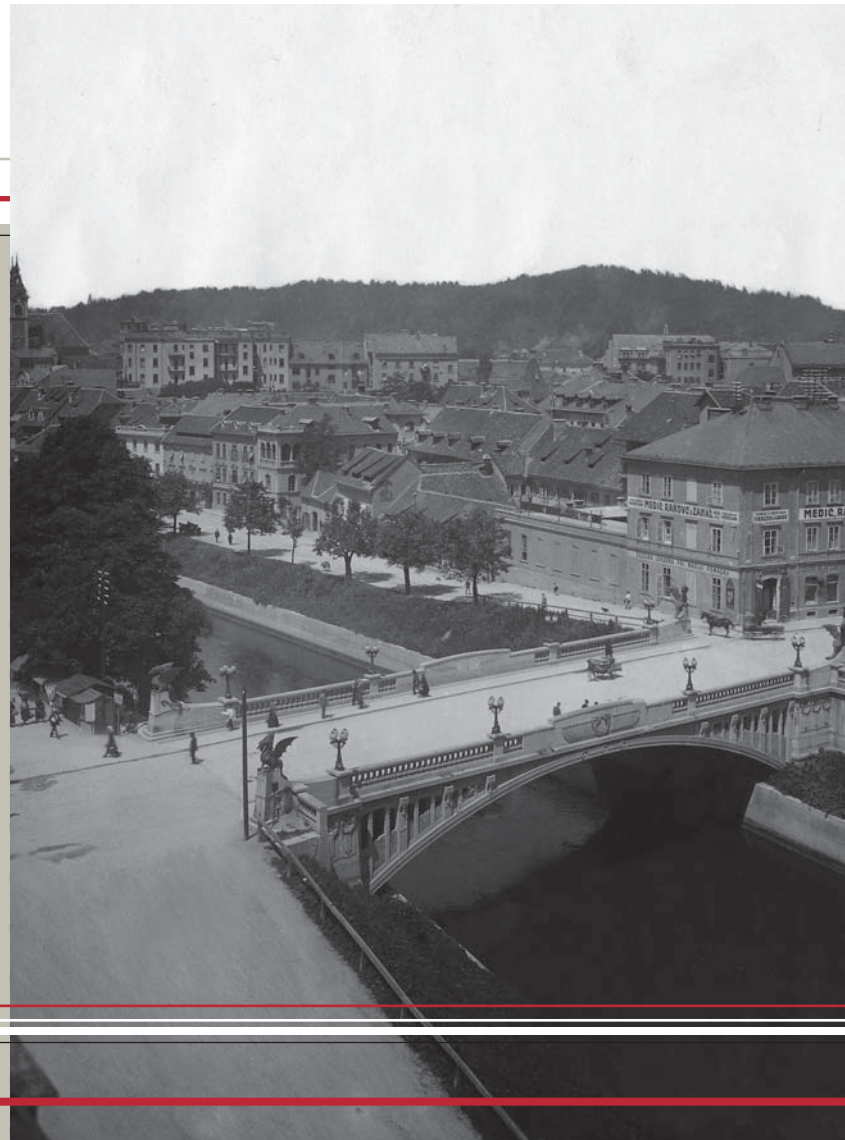
Podražitev električne energije za gospodinjske odjemalce

Vlada RS je z namenom postopnega približevanja tržnemu oblikovanju cen električne energije in zmanjševanja zaostajanja cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce s 1. 4. 2007 povišala cene za gospodinjske odjemalce. Povečanje cen je selektivno glede na višino porabe in ima za posledico dvig končnih cen za gospodinjske odjemalce za 4,94 %³².

Popolna liberalizacija trga z električno energijo

Z implementacijo evropskih direktiv v slovenski pravni red se bo s 1. 7. 2007 *trg električne energije dokončno odprl*. Gospodinjski odjemalci bodo postali upravičeni in bodo lahko izbirali dobavitelja električne energije. Prešli bodo izpod okrilja javnih služb k tržnim dobaviteljem električne energije, ki jih v letu 2007 čaka izredno zahtevna naloga oskrbe velikega števila odjemalcev po tržnih načelih.

³¹ Uradni list RS, št. 138/06.
³² Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 27/07.



Zmajski most nekoč



Zmajski most danes

Poročilo neodvisnega revizorja

Delničarjem družbe ELEKTRO LJUBLJANA d.d.

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe ELEKTRO LJUBLJANA d.d., ki jih sestavljajo bilanca stanja na dan 31. decembra 2006 ter izkaz poslovnega izida, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek pomembnih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov, pripravljenih v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi, je odgovorno posloводство gospodarske družbe. Ta odgovornost vključuje: vzpostavitev, delovanje in vzdrževanje notranjih kontrol, povezanih s pripravo in pošteno predstavitvijo računovodskih izkazov, ki ne vključujejo pomembno napačnih navedb zaradi prevare ali napake, izbiro in uporabo ustreznih računovodskih usmeritev ter pripravo računovodskih ocen, ki ustrezajo danim okoliščinam.

Revizorjeva odgovornost

Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih. Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja, ki jih je izdalo Mednarodno združenje računovodskih strokovnjakov in drugimi pravili revizijske stroke, ki jih sprejema Slovenski inštitut za revizijo. Ti zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev primerne zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačnih navedb.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj pomembnih napačnih navedb v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj preuči revizor notranje kontrole, povezane s pripravo in pošteno predstavitvijo računovodskih izkazov gospodarske družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti njenih notranjih kontrol. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Menimo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju so računovodski izkazi iz prvega odstavka v vseh pomembnih pogledih pošteni predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe ELEKTRO LJUBLJANA d.d. na dan 31. decembra 2006, njenega poslovnega izida in denarnih tokov v tedaj končanem letu v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

Milena Škufca Šimnic, univ. dipl. prav.

pooblaščen revizor

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

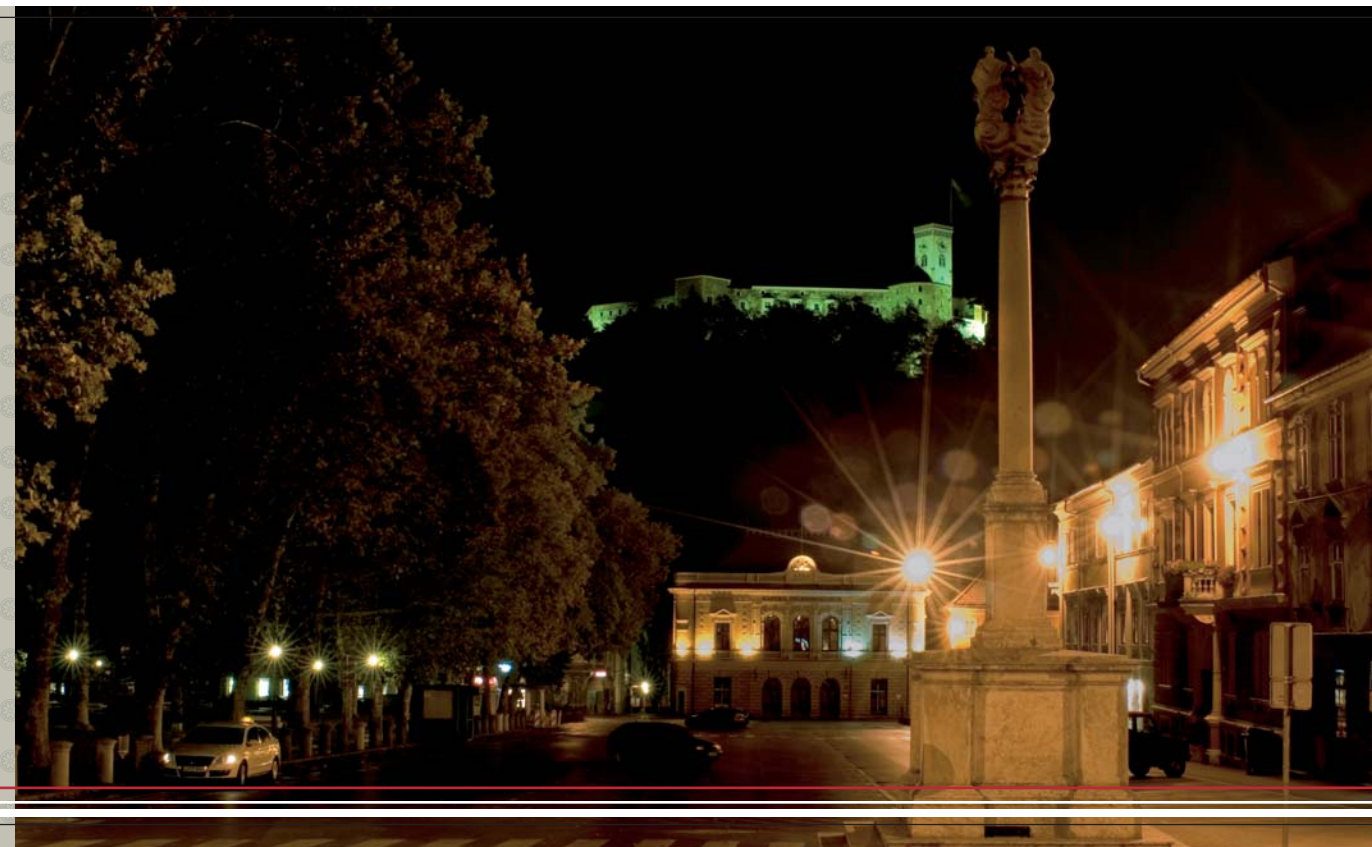
Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

partner



Kongresni trg nekoč



Kongresni trg danes

Bilanca stanja

Na dan 31. decembra 2006

		Pojasnilo	31. 12. 2006 (v 000 SIT)	Predhodno leto	
				1. 1. 2006	31. 12. 2005
A.	Dolgoročna sredstva		81.000.442	75.214.262	75.394.715
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	7.2.	411.571	244.095	244.095
1.	Dolgoročne premoženjske pravice		228.791	149.980	149.980
5.	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		182.780	94.115	94.115
II.	Opredmetena osnovna sredstva	7.3.	79.820.231	74.172.541	74.172.541
1.	Zemljišča in zgradbe		60.486.817	57.566.940	57.566.940
	a) Zemljišča		2.615.054	2.590.501	2.590.501
	b) Zgradbe		57.871.763	54.976.439	54.976.439
2.	Proizvajalne naprave in stroji		13.917.839	12.951.089	12.951.089
3.	Druge naprave in oprema		8.349	8.349	8.349
4.	Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		5.407.226	3.646.163	3.646.163
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelava		5.404.931	3.646.163	3.646.163
	b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		2.295	0	0
IV.	Dolgoročne finančne naložbe	7.4.	747.815	769.087	949.540
1.	Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		646.524	646.524	826.977
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini	7.1.	404.054	404.054	579.300
	b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	7.1.	136.919	136.919	142.126
	c) Druge delnice in deleži		105.551	105.551	105.551
2.	Dolgoročna posojila		101.291	122.563	122.563
	b) Dolgoročna posojila drugim		101.291	122.563	122.563
V.	Dolgoročne poslovne terjatve	7.5.	20.825	28.539	28.539
3.	Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		20.825	28.539	28.539
B.	Kratkoročna sredstva		10.362.534	8.940.051	8.940.051
II.	Zaloge		629.343	546.655	546.655
1.	Material		629.343	546.655	546.655
III.	Kratkoročne finančne naložbe	7.4.	17.247	15.293	15.293
2.	Kratkoročna posojila		17.247	15.293	15.293
	a) Kratkoročna posojila drugim		17.247	15.293	15.293
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve	7.5.	9.700.047	8.363.182	8.363.182
1.	Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		5.919	7.777	7.777
2.	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		8.773.868	7.582.230	7.582.230
3.	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		920.260	773.175	773.175
V.	Denarna sredstva		15.897	14.921	14.921
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve		1.912	374.389	374.389
	SREDSTVA SKUPAJ		91.364.888	84.528.702	84.709.155
	Zabilančna sredstva		11.451.458	9.840.910	9.840.910

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

		Pojasnilo	31. 12. 2006 (v 000 SIT)	Predhodno leto	
				1. 1. 2006	31. 12. 2005
A.	Kapital		62.564.921	60.945.936	62.135.413
I.	Vpoklicani kapital	7.6.	39.160.286	39.160.286	39.160.286
1.	Osnovni kapital		39.160.286	39.160.286	39.160.286
II.	Kapitalske rezerve		19.584.582	19.584.582	19.584.582
III.	Rezerve iz dobička		3.247.632	2.354.088	2.354.088
1.	Zakonske rezerve		284.454	224.199	224.199
2.	Druge rezerve iz dobička		2.963.178	2.129.889	2.129.889
IV.	Presežek iz prevrednotenja		0	0	180.453
V.	Preneseni čisti poslovni izid		0	(1.000.661)	8.363
1.	Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		0	8.363	8.363
2.	Prenesena čista izguba iz prejšnjih let	7.1.	0	(1.009.024)	0
VI.	Čisti poslovni izid poslovnega leta		572.421	847.641	847.641
B.	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve		7.459.103	5.850.181	4.841.157
1.	Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	7.7.	992.517	1.009.024	0
2.	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	7.8.	6.466.586	4.841.157	4.841.157
C.	Dolgoročne obveznosti		6.097.406	4.303.565	4.303.565
I.	Dolgoročne finančne obveznosti	7.9.	6.091.255	4.287.647	4.287.647
2.	Dolgoročne finančne obveznosti do bank		6.091.255	4.287.647	4.287.647
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti	7.10.	6.151	15.918	15.918
5.	Druge dolgoročne poslovne obveznosti		6.151	15.918	15.918
Č.	Kratkoročne obveznosti		15.243.458	13.428.910	13.428.910
II.	Kratkoročne finančne obveznosti	7.9.	4.690.507	4.966.553	4.966.553
2.	Kratkoročne finančne obveznosti do bank		4.664.831	4.966.184	4.966.184
4.	Druge kratkoročne finančne obveznosti		25.676	369	369
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti	7.10.	10.552.951	8.462.357	8.462.357
1.	Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		20.427	25.393	25.393
2.	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		9.877.428	7.887.803	7.887.803
4.	Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		152.840	115.318	115.318
5.	Druge kratkoročne poslovne obveznosti		502.256	433.843	433.843
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve		0	110	110
	OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ		91.364.888	84.528.702	84.709.155
	Zabilančne obveznosti		11.451.458	9.840.910	9.840.910

Izkaz poslovnega izida za leto, končano 31. decembra 2006

		Pojasnilo	2006 (v 000 SIT)	2005 (v 000 SIT)
1.	Čisti prihodki od prodaje	8.1.	64.134.743	60.913.710
	a) na domačem trgu		64.090.313	60.868.740
	b) na tujem trgu		44.430	44.970
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	8.2.	3.433.737	2.538.921
4.	Drugi poslovni prihodki	8.1.	1.352.318	1.069.530
	Prihodki skupaj		68.920.798	64.522.161
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	8.3.	(55.903.001)	(51.867.689)
	a) nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala		(39.890.388)	(36.407.979)
	b) stroški storitev		(16.012.613)	(15.459.710)
6.	Stroški dela	8.4.	(5.965.425)	(5.830.238)
	a) stroški plač		(4.175.490)	(3.990.561)
	b) stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev		(203.319)	(192.507)
	c) stroški socialnih zavarovanj		(900.106)	(906.083)
	č) drugi stroški dela		(686.510)	(741.087)
7.	Odpisi vrednosti	8.5.	(5.236.854)	(4.774.960)
	a) amortizacija		(4.744.641)	(4.638.018)
	b) prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr. in opr. osnovnih sredstvih		(446.183)	(48.583)
	c) prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		(46.030)	(88.359)
8.	Drugi poslovni odhodki		(129.760)	(65.100)
	Poslovni izid iz poslovanja		1.685.758	1.984.174
9.	Finančni prihodki iz deležev	8.6.	4.521	1.795
	a) finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		4.521	1.795
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	8.6.	128.945	28.751
	a) finančni prihodki iz posojil, danih drugim		128.945	28.751
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	8.6.	431.969	78.550
	a) finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		431.969	78.550
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	8.7.	0	(1.190)
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	8.7.	(304.723)	(293.239)
	a) finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		(304.723)	(293.239)
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	8.7.	(14.858)	(68.689)
	a) finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		(13.531)	(67.900)
	b) finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		(1.327)	(789)
	Čisti poslovni izid iz rednega delovanja		1.931.612	1.730.152
	Drugi prihodki	8.8.	325.012	89.537
	Drugi odhodki	8.9.	(42.795)	(35.181)
	Poslovni izid zunaj rednega delovanja		282.217	54.356
	Davek iz dobička		0	0
	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	8.10.	2.213.829	1.784.508

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

Izkaz denarnih tokov za leto, končano 31. decembra 2006

	2006 (v 000 SIT)	2005 (v 000 SIT)
FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	79.485.363	74.538.812
Drugi prejemki pri poslovanju	154.393	234.184
Prejemki pri poslovanju	79.639.756	74.772.996
Izdatki za nakupe materiala in storitev	(66.169.125)	(63.539.428)
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	(3.263.621)	(3.119.573)
Izdatki za dajatve vseh vrst	(4.063.916)	(4.630.421)
Drugi izdatki pri poslovanju	(96.428)	(84.352)
Izdatki pri poslovanju	(73.593.090)	(71.373.774)
Prebitek prejemkov pri poslovanju	6.046.666	3.399.222
FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	81.337	89.494
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sred.	0	0
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	97.170	261.672
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	31.283	24.035
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	0	0
Prejemki pri naložbenju	209.790	375.201
Izdatki za pridobitev neopredmetenih osnovnih sredstev	(109.522)	(111.020)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(6.626.410)	(4.458.874)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(3.493)	(41.809)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	0	0
Izdatki pri naložbenju	(6.739.425)	(4.611.703)
Prebitek izdatkov pri naložbenju	(6.529.635)	(4.236.502)
FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
Prejemki od vplačanega kapitala	0	0
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	4.019.365	3.397.865
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	7.768.083	10.262.881
Prejemki pri financiranju	11.787.448	13.660.746
Izdatki za dane obresti	(301.006)	(305.077)
Izdatki za vračila kapitala	0	0
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolg. posojil in kred.	(1.852.423)	(1.536.288)
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratk. posojil in kred.	(8.580.464)	(10.165.224)
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(569.610)	(939.547)
Izdatki pri financiranju	(11.303.503)	(12.946.136)
Prebitek izdatkov pri financiranju	483.945	714.610
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV IN NJIHOVIH USTREZNIKOV	15.897	14.921
Finančni izid v obdobju (seštevek prebitkov)	976	(122.670)
Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	14.921	137.591

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

Izkaz gibanja kapitala za leto, končano 31. decembra 2006

v 000 SIT

Gibanje kapitala		Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	Skupaj
A.1	Stanje 31. 12. 2005	39.160.286	19.584.582	224.198	2.129.889	180.453	8.363	847.642		62.135.413
	Preračun SRS 2006					(180.453)			(1.009.024)	(1.189.477)
A.2	Stanje 1. 1. 2006	39.160.286	19.584.582	224.198	2.129.889	0	856.005		(1.009.024)	60.945.936
B.	Premiki v kapital			60.255	572.421			2.213.828		2.213.828
	Vnos čist. posl. izida poslovnega leta 2006							2.213.828		2.213.828
C.	Premiki v kapitalu			60.255	833.289		(261.161)	(1.269.892)	1.009.024	0
	Poravnava izgube						(293)	(1.008.731)	1.009.024	0
	Razpored. dela čist. dob. leta 2006 po sklepu uprave in nadzornega sveta			60.255	572.421			(632.676)		
	Oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				260.868		(260.868)			0
Č.	Premiki iz kapitala						(594.844)			(594.844)
	Razdelitev dividend za leto 2005						(594.844)			(594.844)
D.	Stanje 31. 12. 2006	39.160.286	19.584.582	284.453	2.963.178	0	0	572.421	0	62.564.920
	BILANČNI DOBIČEK							572.421		572.421

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

Izkaz gibanja kapitala za leto, končano 31. decembra 2005

v 000 SIT

Gibanje kapitala		Osnovni kapital	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Splošni prevr. popravek kapitala	Posebni prev. popravek kapitala	Skupaj
A.	Stanje 1. 1. 2005	39.160.286	134.973	1.282.248	948.210		19.584.582	121.965	61.232.264
B.	Premiki v okvir kapitala					1.784.508		58.488	1.842.996
	Vnos čist. posl. izida posl. leta 2005					1.784.508			1.784.508
	Vnos zneska posebnega prevr. popravka kapitala							58.488	58.488
C.	Premiki v kapital		89.225	847.641		(936.866)			0
	Razporeditev čistega dob. posl. leta po sklepu uprave in nadz. sveta		89.225	847.641		(936.866)			0
Č.	Premiki iz kapitala				(939.847)				(939.847)
	Razdelitev med delničarje				(939.847)				(939.847)
D.	Stanje 31. 12. 2005	39.160.286	224.198	2.129.889	8.363	847.642	19.584.582	180.453	62.135.413
	BILANČNI DOBIČEK				8.363	847.642			856.005

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

1. DEJAVNOST

Družba Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije, d. d., (od tu dalje: Elektro Ljubljana, d. d., oziroma družba) opravlja:

- dve gospodarski javni službi:
 - dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in
 - dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem ter
- tržne dejavnosti:
 - dobava električne energije upravičenim odjemalcem in
 - druge tržne dejavnosti.

2. PODATKI O PODJETJU V SKUPINI IN PRIDRUŽENEM PODJETJU

Družba je na osnovi Energetskega zakona dne 14. 2. 2002 ustanovila družbo Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, proizvodnja električne energije, d. o. o., Ljubljana, Slovenska cesta 56, ki je v 100-odstotni lasti družbe. Družba je vpisana v sodni register v Ljubljani s sklepom št. Srg. 2002/01630. Osnovni kapital družbe znaša 14.299 tisoč SIT. Podrejena družba je po kriterijih iz ZGD-1 razvrščena med mikro-družbe in kot taka ni pomembna za izkazovanje resničnega in poštenega prikaza finančnega položaja, poslovnega izida, denarnih tokov in gibanja kapitala obvladujoče družbe, zato se računovodski izkazi odvisne družbe ne uskupinjujejo. Družba ima 27,7 % oziroma 4.524 delnic družbe Informatika, informacijske storitve in inženiring, d. d., Vetrinjska ulica 2, Maribor in eno mesto v nadzornem svetu družbe. Družba je vpisana v sodni register v Mariboru

pod št. sklepa 1/00871/2000. Osnovni kapital družbe znaša 163.330 tisoč SIT. Delnice ne kotirajo na borzi.

3. PODATKI O ZAPOSLENIH

Na dan 31. 12. 2006 je bilo 979 zaposlenih, na dan 31. 12. 2005 983 zaposlenih. Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu 2006 je bilo 984 in v letu 2005 977. Struktura zaposlenih po izobrazbi je prikazana v poslovnem poročilu.

4. TEČAJI IN NAČIN PRERAČUNAVANJA V DOMAČO VALUTO

Družba preračunava poslovne dogodke v tuji valuti po srednjem tečaju Banke Slovenije.

5. POROČANJE V SKLADU S SRS 35

Družba mora v skladu z Energetskim zakonom in SRS 35 – Računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb prikazati v posebnih razpredelnih in pojasnilih k računovodskim izkazom:

- prikaz sodil, v skladu s katerimi so na posamezne gospodarske javne službe in druge dejavnosti razporejena sredstva, obveznosti do njihovih virov, prihodki in odhodki;
- podbilance stanja sredstev in obveznosti do njihovih virov za posamezne gospodarske javne službe ter za druge dejavnosti in
- izkaz poslovnega izida javnega podjetja, razdeljen na izkaze poslovnega izida za posamezne gospodarske družbe in za druge dejavnosti.

6. POVZETEK RAČUNOVODSKIH USMERITEV

Družba Elektro Ljubljana, d. d., je pripravila bilanco stanja na dan 31. decembra 2006 in izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov in izkaz gibanja kapitala za poslovno leto 2006 v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Uporabila je naslednje računovodske predpostavke:

- evidentirani bilanci stanja vključujeta le tista sredstva in obveznosti, ki se nanašajo na dejavnost družbe. Stroški, prihodki in odhodki so upoštevani ob njihovem nastanku in so evidentirani v obračunskem obdobju, na katero se nanašajo, ne glede na prejeme in izdatke;
- obravnava se, da bo družba v dogledni prihodnosti še vedno delovala in da imajo obdobjni izidi, tudi letni, le relativno vrednost;
- pri pripravi računovodskih izkazov in pojasnil k njim je uporabljeno načelo izvirnih vrednosti.

Pri izbiri računovodskih usmeritev, to je pravil in postopkov, ki jih je treba upoštevati in uporabljati pri sestavljanju računovodskih izkazov in pri celotnem računovodenju, je družba upoštevala zahtevo po previdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnost dogodkov.

Upoštevano je načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Za sestavo izkaza poslovnega izida uporablja družba različico I. po SRS 25.5.

Izkaz denarnih tokov je sestavljen po različici I. SRS 26.6., to je po neposredni metodi. Podatki za sestavo izkaza

denarnih tokov izhajajo iz knjigovodskih podatkov. Izkaz gibanja kapitala je sestavljen po različici I. SRS 27.2.

a) Opredmetena osnovna sredstva

Na podlagi Zakona o gospodarskih javnih službah (Uradni list RS št. 32/93) in pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in Javnim podjetjem Elektro Ljubljana, p. o., z dne 19. julija 1996 je Republika Slovenija dala v uporabo javnemu podjetju infrastrukturne objekte, naprave oziroma omrežja ter mobilna in druga sredstva. Z dnem podpisa pogodbe so postala ta sredstva last javnega podjetja z omejitvijo, da se v primeru začetka stečajnega postopka nad javnim podjetjem v celoti vrnejo v last Republike Slovenije.

Javno podjetje Elektro Ljubljana, d. d., odgovarja za svoje obveznosti z vsem svojim premoženjem, razen z infrastrukturnimi objekti, napravami oziroma omrežji ter mobilnimi in drugimi sredstvi, namenjenimi opravljanju dejavnosti, ki so z zakonom opredeljene kot gospodarske javne službe.

Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena do 31. 12. 2001, so izkazana po vrednostih, ocenjenih v letu 2001. Po tej ceni so bila v skladu z veljavnimi standardi izkazana le zmanjšanja vrednosti oziroma oslabitve, ne pa tudi povečanja vrednosti oziroma okrepitve.

Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena po letu 2001, so izkazana po nabavni vrednosti, vse prodaje in izločitve so bile ustrezno upoštevane. Popravki vrednosti so se oblikovali v višini obračunane amortizacije.

Družba vrednoti osnovna sredstva po modelu nabavne vrednosti, saj so opredmetena osnovna sredstva namenjena ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev, zato je pomembnejša vrednost sredstev pri uporabi kot pa tržna vrednost. Z njihovo uporabo se v družbi pričakujejo gospodarske koristi.

Družba nima osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako ta niso obremenjena s hipoteko.

b) Amortizacija

Amortizacija za leto 2006 je bila obračunana po metodi enakomernega časovnega amortiziranja glede na dobo koristnosti od nabavne vrednosti posameznega osnovnega sredstva.

Osnovna sredstva v pripravi se ne amortizirajo, dokler niso prenesena v uporabo.

Amortizacijske stopnje, ki so bile uporabljene v letu 2006:

Zgradbe	2,00 % do 4,00 %
Oprema	3,33 % do 20,00 %
Motorna vozila	8,33 % do 14,29 %
Pohištvo	6,67 % do 12,5 %
Računalniška oprema	33,33 %

c) Zaloge

Zaloge so ovrednotene po nabavnih cenah. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih

cen. Zaloge so sestavljene predvsem iz materialov in nadomestnih delov za vgradnjo pri lastnih investicijah in za vzdrževanje osnovnih sredstev.

d) Terjatve

Večina terjatev iz poslovanja se nanaša na terjatve do kupcev, ki so nastale v normalnem toku poslovanja. V bilanci stanja so terjatve prikazane v neto vrednostih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Pri oblikovanju popravkov terjatev iz poslovanja uporablja družba računovodsko oceno, po kateri oblikuje popravke v odstotku, ki ga je oblikovala na podlagi izkušenj iz prejšnjih let, od vrednosti dvomljivih in spornih terjatev.

Družba ni oblikovala terjatve za odložene davke, ker ocenjuje, da ni verjetno, da se bo v naslednjih letih pojavil razpoložljivi dobiček, iz katerega bi bilo mogoče pokriti odbitne začasne razlike.

e) Finančne naložbe

Naložbe sestavljajo naložbe v lastniški kapital bank in drugih podjetij ter naložbi v povezano in pridruženo podjetje. Naložbe se merijo po nabavni vrednosti in so razporejene v skupino naložb razpoložljivih za prodajo.

f) Rezervacije

Družba oblikuje dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi kot sedanjo vrednost obveznosti delodajalca do zaposlenca. Oblikovane so bile zaradi zahtev SRS 2006. Izračun dolgoročnih rezervacij je opravil pooblaščen aktuar.

g) Dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami izkazuje družba:

- brezplačno pridobljena osnovna sredstva;
- vplačane prispevke za priključitev na energetska omrežja in
- prispevke iz naslova sofinanciranja.

Kot poraba se v dobro drugih poslovnih prihodkov upošteva znesek dejansko obračunane amortizacije od brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev, poraba iz naslova plačanih prispevkov in sofinanciranja pa se prenaša med druge poslovne prihodke v znesku, ki je izračunan z uporabo amortizacijskih stopenj osnovnih sredstev, ki se financirajo iz tako pridobljenih sredstev.

h) Obdavčitev

Družba je zavezanec za plačilo davka od dohodka pravnih oseb. Družba za leto 2006 ni obračunala davka od dobička, ker je davčna osnova zaradi priznanih davčnih olajšav enaka nič.

7. RAZKRITJA POSTAVK V BILANCI STANJA

7.1. UČINEK PREHODA NA NOVE SRS 2006 V BILANCI STANJA

v 000 SIT

		1. 1. 2006	Učinek prehoda	31. 12. 2005
A.	Dolgoročna sredstva:	75.214.262	(180.453)	75.394.715
IV.	Dolgoročne finančne naložbe	769.087	(180.453)	949.540
B.	Kratkoročna sredstva:	8.940.051		8.940.051
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	374.389		374.389
	SREDSTVA SKUPAJ	84.528.702	(180.453)	84.709.155
A.	Kapital	60.945.936	(1.189.477)	62.135.413
IV.	Presežek iz prevrednotenja	0	(180.453)	180.453
V.	Preneseni čisti poslovni izid	(1.000.661)	(1.009.024)	8.363
B.	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	5.850.181	1.009.024	4.841.157
C.	Dolgoročne obveznosti	4.303.565		4.303.565
Č.	Kratkoročne obveznosti	13.428.910		13.428.910
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	110		110
	OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ	84.528.702	(180.453)	84.709.155

Družba je na dan 1. 1. 2006 opravila prilagoditvene preračune:

- pripoznala je obveznosti iz naslova dolgoročno odloženih stroškov za rezervacije iz naslova odpravnin in jubilejnih nagrad na dan 1. 1. 2006. Za tako oblikovane rezervacije je družba izkazala na dan 1. 1. 2006 nekrito izgubo v znesku 1.009.024 tisoč SIT in za isti znesek povečala rezervacije;
- odpravila je pripoznanje sredstev iz naslova posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala in zmanjšala dolgoročne finančne naložbe v odvisno in pridruženo podjetje. Družba je vrednotila kapitalske naložbe v odvisno in pridruženo podjetje do vključno 31. 12. 2005 po kapitalski metodi in je za učinke iz prevrednotenja do vključno tega datuma povečevala posebni prevrednotovalni popravek kapitala, zato je na dan 1. 1. 2006 zmanjšala knjigovodsko vrednost finančne naložbe in odpravila posebni prevrednotovalni popravek kapitala za vsoto od 1. 1. 2002 do vključno 31. 12. 2005 obračunanih prevrednotovalnih popravkov kapitala v znesku 180.453 tisoč SIT;
- prenesla je saldo splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala na dan 31. 12. 2005 v znesku 19.584.582 tisoč SIT na dan 1. 1. 2006 v kapitalske rezerve;
- prerazvrstila je postavke sredstev in obveznosti, razvrščene v skladu s SRS 2002, če se v skladu s SRS 2006 razvrščajo v druge vrste sredstev in obveznosti.

7.2. NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE
AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Neopredmetena sredstva predstavljajo premoženjske pravice za računalniške programe, aktivne časovne

razmejitve pa dolgoročno vračunljive stroške za izdelavo programov za potrebe prodaje električne energije upravičenim odjemalcem in dolgoročno razmejene stroške poslovanja, ki predstavljajo vlaganja v projekt evidentiranja omrežja v računalniški obliki.

Gibanje neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev:

v 000 SIT

	Stanje 1. 1. 2006	Povečanje	Zmanjšanje	Stanje 31. 12. 2006
Neopredmetena sredstva	149.980	182.422	103.611	228.791
Dolgoročne aktivne časovne razmejitve	94.115	110.522	21.857	182.780
SKUPAJ	244.095	292.944	125.468	411.571

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve so se v primerjavi z letom 2005 povečali za 68,6 %.

7.3. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

v 000 SIT

LETO 2006	Zemljišča	Zgradbe	Pohištvo in oprema	Materialne naložbe v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
<u>Nabavna vrednost</u>					
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	166.468.812	32.373.870	3.646.163	205.079.346
Povečanja	24.553	5.653.780	2.101.251	9.813.250	17.592.834
Zmanjšanja	0	3.295.015	448.896	8.054.482	11.798.393
Predplačila za OS	2.295	0	0	0	2.295
Stanje 31. 12. 2006	2.617.349	168.827.577	34.026.225	5.404.931	210.876.082
<u>Popravek vrednosti</u>					
Stanje 31. 12. 2005	0	111.492.373	19.414.432	0	130.906.805
Amortizacija	0	3.401.420	1.239.610	0	4.641.030
Povečanja/rekonstrukcije	0	(1.080.472)	(119.562)	0	(1.200.034)
Zmanjšanja/odpisi	0	(2.857.507)	(434.443)	0	(3.291.950)
Stanje 31. 12. 2006	0	110.955.814	20.100.037	0	131.055.851
<u>Neodpisana vrednost</u>					
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	54.976.439	12.959.438	3.646.163	74.172.541
Stanje 31. 12. 2006	2.617.349	57.871.763	13.926.188	5.404.931	79.820.231

v 000 SIT					
LETO 2005	Zemljišča	Zgradbe	Pohištvo in oprema	Materialne naložbe v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
Nabavna vrednost					
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	163.744.214	31.307.039	2.745.340	200.320.289
Povečanja	84.016	3.387.911	1.545.589	6.403.147	11.420.663
Zmanjšanja	17.211	663.313	478.758	5.502.324	6.661.606
Predplačila za OS	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	166.468.812	32.373.870	3.646.163	205.079.346
Popravek vrednosti					
Stanje 31. 12. 2004	0	109.607.425	18.767.335	0	128.374.760
Amortizacija	0	3.378.713	1.167.858	0	4.546.571
Povečanja/rekonstrukcije	0	(925.054)	(50.546)	0	(975.600)
Zmanjšanja/odpisi	0	(568.711)	(470.215)	0	(1.038.926)
Stanje 31. 12. 2005	0	111.492.373	19.414.432	0	130.906.805
Neodpisana vrednost					
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	54.136.789	12.539.704	2.745.340	71.945.529
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	54.976.439	12.959.438	3.646.163	74.172.541

Nabavna vrednost osnovnih sredstev se je v letu 2006 povečala za 8.979.618 tisoč SIT, kar je 6,9 % več kot v letu 2005. Od tega odpade na povečanje nabavne vrednosti iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev 961.291 tisoč SIT ali 94,8 % več kot v letu 2005. Del povečanja nabavne vrednosti iz naslova adaptacij in rekonstrukcij je v tabeli gibanja izkazan kot zmanjšanje popravka vrednosti v znesku 1.200.034 tisoč SIT. Materialne naložbe v pripravi predstavljajo 5.404.931 tisoč SIT in so v primerjavi z letom 2005 večje za 48,2 %.

Popravek vrednosti se je povečal zaradi obračunane amortizacije za 4.641.030 tisoč SIT in zmanjšal zaradi odpisov za 3.291.950 tisoč SIT. V primerjavi z letom 2005 so odpisi nabavne vrednosti in popravkov vrednosti povečani predvsem zaradi izločitve demontiranih omrežij. V primerjavi z letom 2005 se je knjigovodska vrednost opredmetenih osnovnih sredstev povečala za 7,6 %. Zaradi izločitve iz uporabe se je knjigovodska vrednost osnovnih sredstev zmanjšala za 451.961 tisoč SIT. Podrobnejša predstavitev in struktura naložb v osnovna sredstva je podana v poslovnem poročilu.

7.4. FINANČNE NALOŽBE

Tabela gibanja finančnih naložb v letu 2006: v 000 SIT

	Delnice in deleži v družbah v skupini	Delnice in deleži v pridruženih družbah	Druge dolgor. finančne naložbe	Dolgoročna/ kratkoročna posojila drugim	Skupaj
Dolgoročne finančne naložbe					
Stanje 31. 12. 2005	579.300	142.126	105.551	122.563	949.540
Prilagoditev	(175.246)	(5.207)			(180.453)
Stanje 1. 1. 2006	404.054	136.919	105.551	122.563	769.087
Zmanjšanja				(21.272)	(21.272)
Stanje 31. 12. 2006	404.054	136.919	105.551	101.291	747.815
Kratkoročne finančne naložbe					
Stanje 31. 12. 2005				15.293	15.293
Stanje 31. 12. 2006	404.054	136.919	105.551	17.247	663.771

Dolgoročne finančne naložbe so se zaradi prilagoditve s slovenskimi računovodskimi standardi 2006 zmanjšale za 180.453 tisoč SIT. V letu 2006 drugih sprememb ni bilo, zmanjšala se je le vrednost dolgoročnih posojil drugim zaradi poplačil in prenosa dela, ki zapade v plačilo v letu po bilanci stanja, na kratkoročna posojila drugim. Vrednost kratkoročnega dela posojil drugim je bila v letu 2006 odplačana.

7.5. POSLOVNE TERJATVE

Dolgoročne poslovne terjatve so terjatve od prodaje stanovanj po stanovanjskem zakonu. Tisti del teh terjatev, ki zapade v plačilo v letu 2007, je izkazan med drugimi kratkoročnimi terjatvami iz poslovanja. Skupne terjatve iz naslova prodaje stanovanj znašajo 25.516 tisoč SIT.

Stanje kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev po skupinah: v 000 SIT

	Stanje 31. 12. 2006	Stanje 31. 12. 2005
Terjatve do upravičenih odjemalcev električne energije	5.756.364	4.661.481
Terjatve do tarifnih odjemalcev električne energije	2.582.054	2.566.725
Terjatve do drugih kupcev	604.529	643.099
Terjatve za zamudne obresti	61.224	92.449
Popravek terjatev do kupcev	(230.303)	(381.524)
Skupaj	8.773.868	7.582.230

Kratkoročne terjatve do kupcev iz poslovanja obsegajo 90,4 % vseh kratkoročnih terjatev.

Starostna struktura poslovnih terjatev do kupcev električne energije:

	v 000 SIT			
	31. 12. 2006	%	31. 12. 2005	%
Nezapadle	7.152.729	85,81 %	6.590.657	83,64 %
Zapadle do 30 dni	659.848	7,90 %	575.692	7,31 %
Zapadle od 31–60 dni	172.821	2,06 %	153.091	1,94 %
Zapadle od 61–90 dni	58.653	0,70 %	43.733	0,56 %
Zapadle nad 90 dni	294.367	3,53 %	515.969	6,55 %
Skupaj	8.338.418	100,00 %	7.879.142	100,00 %

V vseh terjatvah je na koncu leta 2006 14,9 % takih, ki niso poravnane v roku zapadlosti. V znesku zapadlih terjatev nad 90 dni so tudi terjatve do kupcev, ki so v postopku prisilne poravnave, v tožbi ali v stečajnem postopku.

Podrobnejši podatki po skupinah kupcev električne energije so podani v poslovnem poročilu.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih so predvsem terjatve za še ne priznani vstopni davek na dodano vrednost in predstavljajo 9,37 % vseh kratkoročnih poslovnih terjatev.

Terjatve do kupcev niso zavarovane z zavarovalnimi instrumenti.

Tabela gibanja popravka vrednosti terjatev do kupcev v letu 2006:

	v 000 SIT		
	Popravek izvirnih terjatev	Popravek zamudnih obresti	Skupaj
Popravek vrednosti terjatev na dan 1. 1. 2006	333.924	47.600	381.524
Dodatno oblikovanje popravka iz naslova terjatev	0	1.139	1.139
Zmanjšanje – odpis terjatev	(130.809)	(21.551)	(152.360)
Končno stanje popravka vrednosti terjatev	203.115	27.188	230.303

7.6. KAPITAL

Osnovni kapital družbe v znesku 39.160.286 tisoč SIT je razdeljen na 39.160.286 delnic z nominalno vrednostjo 1.000 SIT. Vsaka delnica daje lastniku pravico do glasovanja na skupščini delničarjev in udeležbe v dobičku.

Lastniška struktura kapitala je bila na dan 31. 12. 2005 in 2006 naslednja:

Republika Slovenija	79,50 %
Druge pravne osebe	19,82 %
Fizične osebe	0,68 %
Skupaj	100,00 %

Uprava delniške družbe in nadzorni svet sta v skladu s pristojnostmi, ki jih določa Zakon o gospodarskih družbah, pri pripravi zaključnega računa za leto 2006 razporedila čisti dobiček poslovnega leta na:

v 000 SIT	
Čisti dobiček poslovnega leta 2006	2.213.828
Pokrivanje izgube	(1.009.024)
– iz čistega dobička poslovnega leta	1.008.731
– iz ostanka prenesenega čistega dobička 2005	293
Oblikovanje zakonskih rezerv iz dobička	(60.255)
Oblikovanje drugih rezerv iz dobička	(572.421)
Nerazporejeni čisti dobiček poslovnega leta – bilančni dobiček	572.421

V letu 2006 je bil na skupščini sprejet sklep, po katerem je bil bilančni dobiček leta 2005 razporejen na:

v 000 SIT	
Bilančni dobiček leta 2005	856.005
Oblikovanje drugih rezerv iz dobička	260.868
Izplačilo dividend	594.844
Ostanek prenesenega čistega dobička	293

Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2006 je 1.597,66 SIT.

7.7.REZERVACIJE

Gibanje rezervacij v letu 2006:

	v 000 SIT		
	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Rezervacije skupaj
Stanje 1. 1. 2006	551.841	457.183	1.009.024
Poraba v letu 2006	34.735	43.574	78.309
Oblikovano v letu 2006	7.454	54.347	61.801
Stanje 31. 12. 2006	524.560	467.956	992.516

7.8. DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Tabela gibanja dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev v letu 2006:

v 000 SIT

	Stanje 1. 1. 2006	Povečanje – pridobitve	Poraba rezervacij	Stanje 31. 12. 2006
Iz naslova brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev	3.339.889	961.291	196.949	4.104.231
Iz naslova vplačil za priključitev na omrežje in sofinanciranja	1.501.268	909.720	48.633	2.362.355
Skupaj	4.841.157	1.871.011	245.582	6.466.586

7.9. FINANČNE OBVEZNOSTI

Tako dolgoročne kot kratkoročne finančne obveznosti predstavljajo predvsem obveznosti za prejeta posojila od bank, in sicer:

v 000 SIT

	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	6.091.255	4.287.647
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	4.664.831	4.966.184
Skupaj finančne obveznosti	10.756.086	9.253.831

Kratkoročni del dolgoročnih posojil je v bilanci stanja izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Družba ima med finančnimi obveznostmi 2 dolgoročni posojili, najeti v letu 2006 za dobo 10 let, v višini 1.399.549 tisoč SIT in z nominalno obrestno mero EURIBOR s pribitkom 0,31 % oziroma 0,35 %.

Druga dolgoročna posojila so najeta za dobo 5 let.

Nominalne obrestne mere za tolarška dolgoročna posojila so se v letih 2006 in 2005 gibale od 3,69 % do 6,4 %. Povprečne obrestne mere za dolgoročna posojila z valutno klavzulo so v letu 2006 znašale od 2,744 % do 5 %, v letu 2005 pa od 2,474 % do 3,595.

V letu 2006 so bile nominalne obrestne mere za tolarška kratkoročna posojila 4 % in v letu 2005 4,2 % do 6 %. Nominalne obrestne mere za kratkoročna posojila, najeta v letu 2006 z devizno klavzulo, vezano na CHF, so znašale od 1,45 % do 2,5467 %, v letu 2005 pa od 1,22 % do 1,62 %.

Za zavarovanje posojil so kot instrument zavarovanja izdane menice.

7.10. POSLOVNE OBVEZNOSTI

Poslovne obveznosti so predvsem kratkoročne poslovne obveznosti za nedospele obveznosti do dobaviteljev. Stanje skupnih obveznosti do dobaviteljev se je v letu 2006 v primerjavi z letom 2005 povečalo za 24,5 %.

Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev:

v 000 SIT

	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Obveznosti do dobaviteljev električne energije	5.606.665	4.795.122
Obveznosti do drugih dobaviteljev	4.270.763	3.092.681
Skupaj	9.877.428	7.887.803

Druge poslovne obveznosti vključujejo obveznosti do zaposlencev za decembrsko plačo in obveznosti do državnih in drugih institucij.

8. RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

8.1. ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE IN DRUGI POSLOVNI PRIHODKI

Družba je v letu 2006 dobavljala električno energijo skupno 309.155 odjemalcem, od katerih je 89,87 % gospodinjstev, 10,0 % drugih odjemalcev na 0,4 kV in 0,13 % odjemalcem na 1–35 kV, ki pa jim dobavi skoraj polovico vse električne energije.

Struktura prihodkov od prodaje električne energije na domačem trgu po odjemalcih:

v 000 SIT

	2006	2005	% 2006/2005
Upravičeni odjemalci	53.259.812	50.325.742	105,83
Tarifni odjemalci	9.101.108	8.648.330	105,24
Skupaj	62.360.920	58.974.072	105,74

Skupni čisti prihodki od prodaje električne energije odjemalcem na domačem trgu so v letu 2006 dosegli 62.360.920 tisoč SIT, kar je 90,48 % vseh čistih prihodkov od prodaje.

Drugi čisti prihodki iz prodaje na domačem trgu so prihodki od prodanih storitev zunanjim naročnikom v višini 1.729.393 tisoč SIT in predstavljajo 2,5 % vseh čistih prihodkov iz poslovanja.

Drugi poslovni prihodki predstavljajo znesek za porabo dolgoročnih rezervacij v višini 245.498 tisoč SIT, znesek premij za prevzeto električno energijo od neodvisnih proizvajalcev v višini 998.637 tisoč SIT, prihodke iz prodaje osnovnih sredstev v višini 39.747 tisoč SIT in prihodke iz odprave oslabitev terjatev v znesku 68.436 tisoč SIT.

8.2. USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN STORITVE

Usredstveni lastni proizvodi in storitve vključujejo usredstvena osnovna sredstva, ki so v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi vrednoteni po stroških, ki se nanašajo neposredno nanje, in po tistih splošnih stroških gradnje in izdelave, ki jim jih je mogoče pripisati. V čistih prihodkih iz poslovanja predstavljajo 4,98 %.

8.3. STROŠKI BLAGA, MATERIALA IN STORITEV

Stroške blaga in materiala predstavljajo predvsem stroški nakupa električne energije, ki so v letu 2006 znašali 36.344.471 tisoč SIT in v letu 2005 34.152.124 tisoč SIT. Drugi stroški materiala so predvsem stroški porabe materiala za izgradnjo lastnih investicij, stroški porabe materialov za opravljene storitve drugim in za redno vzdrževanje objektov in naprav.

Največji del stroškov storitev predstavljajo stroški dostopa do omrežja, ki so v letu 2006 znašali 12.559.579 tisoč SIT, v letu 2005 pa 12.467.859 tisoč SIT.

Drugi stroški storitev so sestavljeni predvsem iz stroškov v zvezi z vzdrževanjem osnovnih sredstev, stroškov zavarovalnih premij in drugih stroškov storitev v zvezi z rednim poslovanjem.

8.4. STROŠKI DELA

Stroški dela vključujejo obračunane plače v skladu s podjetniško pogodbo in veljavnimi predpisi v zvezi z obračunom plač.

Plače so bile izplačane v višini 4.175.490 tisoč SIT v letu 2006 in 3.990.561 tisoč SIT v letu 2005. Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega je v letu 2006 znašala 311.254 SIT, v letu 2005 pa 300.035 SIT.

Drugi stroški dela so sestavljeni iz regresa za letni dopust zaposlenih, drugih prejemkov iz delovnega razmerja, povračil stroškov prevoza na delo, stroškov neobveznega nezgodnega zavarovanja zaposlenih in stroškov socialnih pomoči.

8.5. ODPISI VREDNOSTI

Amortizacija za leto 2006 je obračunana od nabavne vrednosti osnovnih sredstev, kot je pojasnjeno v poglavju amortizacija v posameznih računovodskih usmeritvah, in predstavlja 90,6 % vseh odpisov vrednosti.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri opredmetenih osnovnih sredstvih v letu 2006 so posledica izločitve osnovnih sredstev iz uporabe in pomenijo 8,52 % vseh odpisov.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih predstavljajo dejanske odpise terjatev in oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev iz naslova dvomljivih in spornih terjatev.

8.6. FINANČNI PRIHODKI

Finančni prihodki iz deležev so prejete dividende.

Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev predstavljajo prihodke od obresti dolgoročnih posojil, danih zaposlenim za odkup stanovanj v lasti družbe, finančni prihodki iz poslovnih terjatev pa se v večjem delu nanašajo na zamudne obresti za nepravočasno plačilo za dobavljeno električno energijo.

8.7. FINANČNI ODHODKI

Finančni odhodki vključujejo obresti od prejetih bančnih posojil in odhodke za obresti zaradi nepravočasno poravnanih drugih obveznosti.

8.8. DRUGI PRIHODKI

Drugi prihodki vključujejo prejeta nadomestila za odškodnine od zavarovalnice za strojelomno in požarno zavarovanje in pomenijo 95,1 % vseh drugih prihodkov.

8.9. DRUGI ODHODKI

Drugi odhodki so predvsem odhodki za odškodnine in odhodki za dane donacije in finančne pomoči.

8.10. ČISTI DOBIČEK POSLOVNEGA LETA

Družba je za poslovno leto 2006 ugotovila čisti dobiček v višini 2.213.829 tisoč SIT. Delitev čistega dobička je opisana v poglavju 7.6. Dobiček v letu 2005 je znašal 1.784.508 tisoč SIT.

Če bi družba opravila splošno prevrednotenje kapitala, bi znašal dobiček:

- po preračunu na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin (2,8 %) 484.677 tisoč SIT
- po preračunu z vrednostjo evra (0,03 %) 2.195.302 tisoč SIT

9. STROŠKI PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

Stroški proizvodjanja 64.648.170 tisoč SIT
Stroški prodaje 207.853 tisoč SIT
Stroški splošnih dejavnosti 1.886.623 tisoč SIT

10. ZABILANČNA EVIDENCA

Zabilančna evidenca vključuje na dan 31. 12. 2006: v 000 SIT

	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Menice	10.756.086	9.253.831
Garancije	199.269	128.077
Drobni inventar in zaščitna sredstva v uporabi	479.279	435.892
Potencialne obveznosti	16.824	23.110
Skupaj zabilančne obveznosti	11.451.458	9.840.910

Menice predstavljajo dane menice kot sredstvo zavarovanja za prejeta posojila. Njihova vrednost je enaka višini dolgov, ki jih ima družba do posojilodajalcev, ki posedujejo dane menice.

Garancije v letu 2006 predstavljajo dane garancije za dobro izvedbo del za posle, pridobljene preko javnih naročil.

Potencialne obveznosti so razkrite v točki 13. pojasnil k računovodskim izkazom.

11. RAZKRITJA DOGODKOV S POVEZANIMI STRANKAMI

Družba ima na dan 31. decembra 2006 in 2005 terjatve in obveznosti do povezanih strank, ki so rezultat normalnega toka poslovanja:

	31. 12. 06	31. 12. 05
Bilanca stanja:		
Sredstva:		
Terjatve do Malih hidroelektrarn Elektro Ljubljana, d. o. o.	5.919	7.777
Obveznosti:		
Obveznosti do dobaviteljev – Informatika, d. d., Maribor	73.430	50.273
Obveznosti do dobaviteljev – Male hidroelektrarne El. Lj., d. o. o.	20.427	25.393
Izkaz poslovnega izida:		
Prihodek storitev – Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d. o. o.	59.255	54.928
Stroški storitev – Informatika, d. d., Maribor	486.094	429.015
Stroški nakupa el. en. – MHE Elektro Ljubljana, d. o. o.	183.847	156.929

12. RAZKRITJA PREJEMKOV ČLANOV UPRAVE, ZAPOSLENIH NA PODLAGI INDIVIDUALNIH POGODB IN ČLANOV NADZORNEGA SVETA

Bruto prejemki predsednika uprave so za leto 2006 znašali 13.728 tisoč SIT, bonitete 1.262 tisoč SIT. Za leto 2005 so bruto prejemki znašali 13.889 tisoč SIT, bonitete pa 319 tisoč SIT.

Bruto prejemki zaposlenih na podlagi individualnih pogodb so za leto 2006 znašali 233.407 tisoč SIT, bonitete 11.589 tisoč SIT. Za leto 2005 so znašali bruto prejemki 210.504 tisoč SIT, bonitete pa 10.509 tisoč SIT.

V letu 2006 in v 2005 je bilo 19 zaposlenih na podlagi individualne pogodbe.

Prejemki članov nadzornega sveta so bili za leto 2006 3.345 tisoč SIT, bonitete pa 986 tisoč SIT. Za leto 2005 so bili prejemki 2.765 tisoč SIT, bonitete pa 336 tisoč SIT.

Družba na dan 31. 12. 2006 nima terjatev, danih poroštev ter obveznosti do navedenih skupin oseb.

13. MOŽNE IN PREVZETE OBVEZNOSTI

Po stanju na dan 31. decembra 2006 so vloženi in še vedno odprti različni tožbeni zahtevki proti družbi, vendar pa v nobenem primeru ne gre za spor večjih vrednosti.

Za razumno oceno morebitnih izidov odprtih in vloženih zahtevkov ali za oceno plačil zaradi morebitnih izgub pri posameznih tožbah so informacije še nezadostne.

14. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Po datumu bilance stanja, do sprejetja tega poročila, ki ga je na predlog uprave potrdil nadzorni svet dne 28. marca 2007, v družbi ni prišlo do dogodkov, ki bi vplivali na izkazana sredstva in vire sredstev na dan bilance stanja.

15. DENACIONALIZACIJSKI ZAHTEVKI

V sklopu podjetja sta ostali 2 hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskem postopku. To sta HE Sava Brod in HE Prečna. Glede na naravo teh sporov ne moremo poročati o možnih pravnih izidih.

16. STROŠKI REVIZORJEV

Stroški revidiranja računovodskih izkazov družbe so v letu 2006 znašali 3.090 tisoč SIT, druge revizijske storitve pa 375 tisoč SIT.

17. GOSPODARSKA JAVNA SLUŽBA – POROČANJE V SKLADU S SRS 35

Podbilance stanja sredstev in obveznosti do njihovih virov za posamezne gospodarske javne službe ter za druge dejavnosti in izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za posamezne gospodarske družbe in za druge dejavnosti, se sestavljajo za analitske in druge potrebe.

Sodila, v skladu s katerimi so na posamezne gospodarske javne službe in druge dejavnosti razporejena sredstva, obveznosti do njihovih virov, prihodki in odhodki:

1. Sredstva in obveznosti do njihovih virov ter prihodki in odhodki se v knjigovodstvu družbe vodijo razčlenjeno po gospodarskih javnih službah in drugih dejavnostih.
2. Postavke sredstev in obveznosti ter prihodkov in odhodkov skupnih služb se razporejajo na posamezne dejavnosti s ključi na podlagi:
 - števila zaposlenih;
 - deleža osnovnih sredstev posameznih dejavnosti;
 - doseženih prihodkov;
 - obsega stroškov blaga, materiala in storitev.

3. Družba ne pokriva izgube oziroma razporeja dobička iz opravljanja posameznih gospodarskih javnih služb. Zaradi prenizkih cen, ki jih določa država, posluje gospodarska javna služba dobava električne energije tarifnim odjemalcem z izgubo.

Družba ne prejema namenskih dotacij iz proračuna.

PODBILANCA STANJA SREDSTEV IN OBVEZNOSTI NA DAN 31. DECEMBRA 2006

		SODO	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Druge tržne dejavnosti
A.	Dolgoročna sredstva:	79.775.624	127.744	77.636	1.019.438
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	337.335	21.982	36.055	16.199
1.	Dolgoročne premoženjske pravice	177.679	21.979	17.878	11.255
5.	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	159.656	3	18.177	4.944
II.	Opredmetena osnovna sredstva	78.933.607	47.209	22.991	816.424
1.	Zemljišča in zgradbe	60.168.444	177	86	318.110
	a) Zemljišča	2.579.451	29	14	35.560
	b) Zgradbe	57.588.993	148	72	282.550
2.	Proizvajalne naprave in stroji	13.359.787	47.015	22.897	488.140
3.	Druge naprave in oprema	7.933	3	1	412
4.	Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	5.397.443	14	7	9.762
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelava	5.395.173	13	6	9.739
	b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	2.270	1	1	23
IV.	Dolgoročne finančne naložbe	491.008	56.967	18.086	181.754
1.	Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	424.501	49.251	15.636	157.136
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini	265.298	30.780	9.772	98.204
	b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	89.900	10.430	3.311	33.278
	c) Druge delnice in deleži	69.303	8.041	2.553	25.654
2.	Dolgoročna posojila	66.507	7.716	2.450	24.618
	b) Dolgoročna posojila drugim	66.507	7.716	2.450	24.618
V.	Dolgoročne poslovne terjatve	13.674	1.586	504	5.061
3.	Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	13.674	1.586	504	5.061
B.	Kratkoročna sredstva:	4.108.532	1.185.707	4.217.866	850.429
II.	Zaloge	184.257	6.482	2.119	436.485
1.	Material	184.257	6.482	2.119	436.485
III.	Kratkoročne finančne naložbe	7.469	2.285	6.430	1.063
2.	Kratkoročna posojila	7.469	2.285	6.430	1.063
	a) Kratkoročna posojila drugim	7.469	2.285	6.430	1.063
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve	3.909.922	1.174.834	4.203.390	411.901
1.	Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	0	0	0	5.919
2.	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	3.510.210	1.053.024	3.861.248	349.386
3.	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	399.712	121.810	342.142	56.596
V.	Denarna sredstva	6.884	2.106	5.927	980
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	828	253	713	118
	SREDSTVA SKUPAJ	83.884.984	1.313.704	4.296.215	1.869.985

		SODO	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Druge tržne dejavnosti
A.	Kapital	62.520.734	-3.522.059	2.587.822	978.424
I.	Vpoklicani kapital	37.815.091	484.210	212.822	648.163
1.	Osnovni kapital	37.815.091	484.210	212.822	648.163
II.	Kapitalske rezerve	21.152.318	-2.084.925	389.916	127.273
III.	Rezerve iz dobička	3.178.113	0	18.220	51.299
1.	Zakonske rezerve	278.388	0	1.596	4.470
2.	Druge rezerve iz dobička	2.899.725	0	16.624	46.829
IV.	Presežek iz prevrednotenja	0	0	0	0
V.	Preneseni čisti poslovni izid	0	0	0	0
1.	Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	0	0	0	0
2.	Prenesena čista izguba iz prejšnjih let	0	0	0	0
VI.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	375.212	-1.921.344	1.966.864	151.689
B.	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	7.135.585	92.331	21.628	209.559
1.	Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	668.999	92.331	21.628	209.559
2.	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	6.466.586	0	0	0
C.	Dolgoročne obveznosti	3.561.755	2.167.301	307.236	61.114
I.	Dolgoročne finančne obveznosti	3.557.716	2.166.833	307.087	59.619
2.	Dolgoročne finančne obveznosti do bank	3.557.716	2.166.833	307.087	59.619
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti	4.039	468	149	1.495
5.	Druge dolgoročne poslovne obveznosti	4.039	468	149	1.495
Č.	Kratkoročne obveznosti	10.666.910	2.576.131	1.379.529	620.888
II.	Kratkoročne finančne obveznosti	2.305.962	1.928.386	444.499	11.660
2.	Kratkoročne finančne obveznosti do bank	2.289.103	1.926.430	443.878	5.420
4.	Druge kratkoročne finančne obveznosti	16.859	1.956	621	6.240
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti	8.360.948	647.745	935.030	609.228
1.	Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	8.793	0	11.634	0
2.	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	8.013.284	511.466	872.918	479.760
4.	Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	9.264	94.504	33.110	15.962
5.	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	329.607	41.775	17.368	113.506
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	0	0	0	0
	OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ	83.884.984	1.313.704	4.296.215	1.869.985

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA DRUŽBE, RAZDELJEN NA IZKAZE POSLOVNEGA IZIDA ZA DEJAVNOSTI ZA OBDOBJE 1. 1. 2006 DO 31. 12. 2006

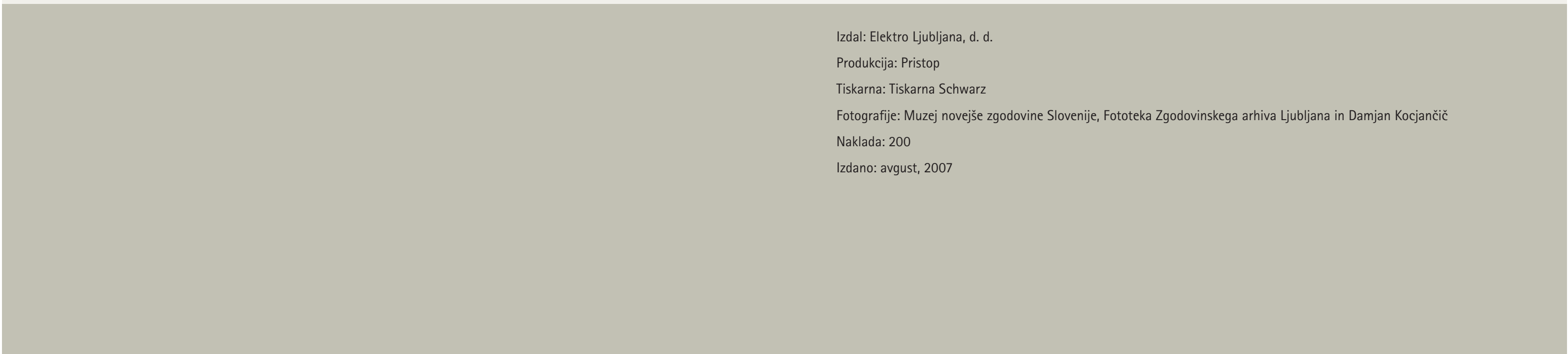
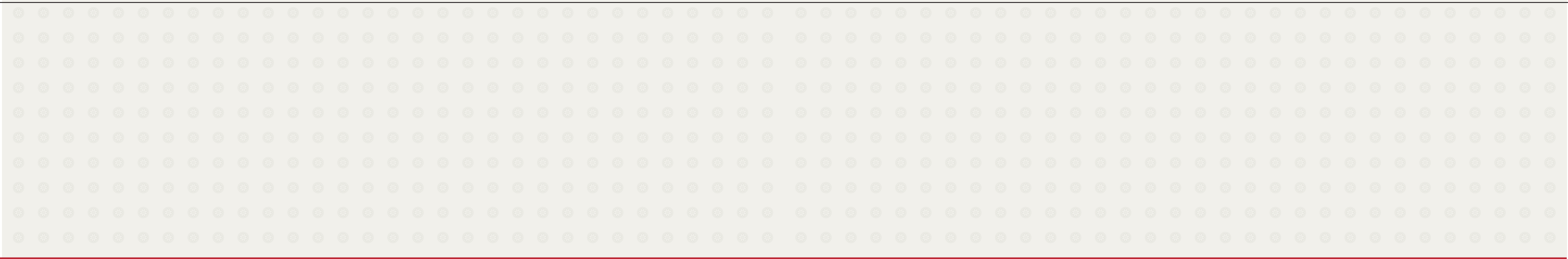
		SODO	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Druge tržne dejavnosti
1.	Čisti prihodki od prodaje	27.845.948	9.132.801	25.796.104	1.359.890
	a) na domačem trgu	27.801.518	9.132.801	25.796.104	1.359.890
	b) na tujem trgu	44.430	0	0	0
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	536.439	0	0	2.897.298
4.	Drugi poslovni prihodki	1.341.252	7.154	233	3.679
	Prihodki skupaj	29.723.639	9.139.955	25.796.337	4.260.867
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	19.510.355	10.601.098	23.055.458	2.736.090
	a) nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala	4.297.001	10.345.058	22.849.586	2.398.743
	b) stroški storitev	15.213.354	256.040	205.872	337.347
6.	Stroški dela	4.188.721	350.365	173.897	1.252.442
	a) stroški plač	2.961.260	227.350	122.476	864.404
	b) stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	141.982	14.411	5.074	41.852
	c) stroški socialnih zavarovanj	623.922	61.302	26.987	187.895
	č) drugi stroški dela	461.557	47.302	19.360	158.291
7.	Odpisi vrednosti	5.050.327	32.903	46.634	106.990
	a) amortizacija	4.588.081	42.931	15.274	98.355
	b) prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr. in opr. osnovnih sredstvih	444.491	131	248	1.313
	c) prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	17.755	-10.159	31.112	7.322
8.	Drugi poslovni odhodki	102.399	14.876	2.203	10.282
	Poslovni izid iz poslovanja	871.837	-1.859.287	2.518.145	155.063
9.	Finančni prihodki iz deležev	3.844	108	54	515
	a) finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	3.844	108	54	515
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	55.183	44.103	28.385	1.274
	a) finančni prihodki iz posojil, danih drugim	55.183	44.103	28.385	1.274
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	325.777	11.840	53.815	40.537
	a) finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	325.777	11.840	53.815	40.537
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	0	0	0	0
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	147.623	123.773	33.051	276
	a) finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	147.623	123.773	33.051	276
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	5.484	2.825	6.138	411
	a) finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	4.471	2.780	6.091	189
	b) finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	1.013	45	47	222
	Čisti poslovni izid iz rednega delovanja	1.103.534	-1.929.834	2.561.210	196.702
	Drugi prihodki	293.417	9.114	5.075	17.406
	Drugi odhodki	39.100	624	272	2.799
	Poslovni izid zunaj rednega delovanja	254.317	8.490	4.803	14.607
	Davek iz dobička	0	0	0	0
	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	1.357.851	-1.921.344	2.566.013	211.309

Poslovodstvo družbe Elektro Ljubljana, d. d., izjavlja, da v celoti potrjuje računovodske izkaze s pojasnili, prikazane v pričujočem letnem poročilu.

Izvršna direktorica za RFS
Maca Božič

Predsednik uprave ELEKTRO LJUBLJANA, d. d.
mag. Mirko Marinčič

Ljubljana, dne 30. marca 2007



Izdal: Elektro Ljubljana, d. d.
Produkcija: Pristop
Tiskarna: Tiskarna Schwarz
Fotografije: Muzej novejšje zgodovine Slovenije, Fototeka Zgodovinskega arhiva Ljubljana in Damjan Kocjančič
Naklada: 200
Izdano: avgust, 2007

