



elektro maribor



Letno poročilo
1998

Vsebina

| | |
|--|----|
| OSEBNA IZKAZNICA | 3 |
| ORGANIZACIJSKA SHEMA | 4 |
| NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE | 5 |
| ZAPOSLENI | 7 |
| LASTNINJENJE | 8 |
| DELOVANJA DISTRIBUCIJSKEGA ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA Z VIDIKA KVALITETE ELEKTRIČNE ENERGIJE | 9 |
| PREGLED FIZIČNIH POKAZATELJEV POSTROJEV IN OMREŽIJ NA DAN 31. 12. 1998 | 10 |
| INVESTICIJE | 11 |
| POROČILO POOBlašČENEGA REVIZORJA | 13 |
| IZKAZ USPEHA | 14 |
| IZKAZ STANJA | 15 |

Poročilo posloводства o poslovanju v letu 1998

Poslovanje družbe se je po daljšem času izboljšalo. Od 20. maja 1998 javno podjetje Elektro Maribor posluje kot delniška družba s 1346 delničarji.

Prevzem in prodaja električne energije sta se v primerjavi z letom 97 povečali za 3,3%. Skupno smo prodali 1.556.175.000,00 kWh električne energije. Spodbudno je predvsem to, da se je prodaja v skupini ostali odjem (obrt, drobno gospodarstvo) povečala za 9,8%, medtem ko poraba v gospodinjstvih stagnira. Povprečna mesečna poraba na gospodinjstvo je 306 kWh.

Plan investicij je bil za 118% večji kot v letu 1997. Zaradi težav pri pridobivanju dokumentacije, predvsem pa prehoda na javne razpise za naročanje opreme in materiala, smo ga realizirali le v višini 85%. Največji delež nerealiziranih investicij predstavlja zamenjava dotrajane opreme v RTP 110/x kV, pozen pričetek izgradnje distribucijskega centra vodenja (DCV) in izpad sofinanciranja telekomunikacij s TELEKOMOM. Dokončanje omenjenih del je prenešeno v plan investicij za leto 1999. Na realizacijo planiranih investicij zelo neugodno vpliva neenakomeren vir za posamezno leto (1997 - 1,3 milijarde, 1998 - 2,8 milijarde, 1999 - 2 milijardi).

Zaradi nezadostnih vlaganj v revitalizacijo in posodobitev elektrodistribucijskih naprav se je oskrba odjemalcev z električno energijo v letu 1998 nekoliko poslabšala. Število in čas izpadov se je zaradi okvar na napravah povečalo. 25% okvar je posledica dotrajanih naprav, kar je posebej zaskrbljujoče. Še vedno je preveč tistih odjemalcev, ki imajo slabše napetostne razmere od dovoljenih. Tudi pri tem se kažejo posledice nezadostnih vlaganj v daljšem časovnem obdobju. Opozoriti je potrebno tudi na pogoste prekinitve dobave električne energije zaradi potreb vzdrževanja, kar je posledica nedograjenega distribucijskega omrežja (pretežno radialno napajanje).

Z izgradnjo RTP 110/20 KV Ormož smo vsaj delno izboljšali zanesljivost dobave na območju Ormoža. Z obnovo 110 kV daljnovoda (ELES) Maribor - Selce pa se je povečala zanesljivost dobave tudi na območjih Slovenske Bistrice in Slovenskih Konjic. Uspeh v letu 1998 je tudi pričetek izgradnje DCV (z zamudo skoraj 10 let).

Čeprav počasi, se obseg naprav vendarle večja, število odjemalcev se povečuje in prodaja električne energije narašča. Hkrati pa zmanjšujemo število zaposlenih. To bi lahko bilo pozitivno, če bi sorazmerno in pravočasno vlagali v posodobitev sekundarnih naprav, kot so informacijski sistem, telekomunikacije, mehanizacija, transportna sredstva, orodje, in hitreje posodabljali procese dela. Preveč delavcev omejujejo pri delu različne stopnje invalidnosti, ki so posledica poslabšanja zdravstvenega stanja.

Ob nabavni vrednosti osnovnih sredstev cca. 156 milijard SIT je ob koncu leta 1998 vrednost kapitala znašala 62,5 milijard SIT. Obračunali smo 4,85 milijarde SIT amortizacije, vendar je s prihodkom ne pokrivamo niti 50%.

Posledica tega je izguba v višini 2,002 milijarde SIT, kar pa je vseeno za 44% manj od izgube v letu 1997 in 29% manj od predvidene izgube po rebalansu gospodarskega načrta.

Čeprav položni, so trendi vendarle pozitivni.

Direktor podjetja:
Štefan Lutar, univ. dipl. inž. el.



Osebnostna izkaznica



| | |
|--|--|
| Družba: | ELEKTRO MARIBOR javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d. |
| Skrajšano ime: | ELEKTRO MARIBOR, d.d. |
| Matična številka: | 5231698 |
| Davčna številka: | 46419853 |
| Znesek osnovnega kapitala družbe na dan 31. 12. 1998: | 33.495.325 tisoč sit |
| Sedež: | Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor |
| Telefon: | (062) 22 000 |
| Telefax: | (062) 222 241 |
| Število zaposlenih: | 914 |
| Število poslovnih enot: | 9 |
| Preskrbovalno območje: | severovzodna Slovenija |
| Velikost preskrbovalnega območja: | 3.992 km ² |
| Število odjemalcev: | 191.839 |
| Število prodanih MWh: | 1.556.175 |

Organizacijska shema podjetja

UPRAVA

Maribor, Vetrinjska ul. 2

Štefan Lutar, univ. dipl. ing.

direktor
tel. (062) 22 00 110

TEHNIČNI SEKTOR

Adolf Jurše, univ. dipl. ing.

direktor
tel. (062) 22 00 120

FINANČNO EKONOMSKI SEKTOR

mag. Ivan Pristovnik, univ. dipl. ekon.

direktor
tel. (062) 22 00 200

SPLOŠNO-KADROVSKI SEKTOR

Jelka Orožim - Kopše, univ. dipl. prav.

direktorica
tel. (062) 22 00 230

PE ELEKTRO MARIBOR - MESTO

Maribor, Vodovodna ul. 2

Tomaž Šišernik, org.

direktor
tel. (062) 22 00 310

PE ELEKTRO GORNJA RADGONA

Gornja Radgona, Lackova 4

Ivan Štrakl, univ. dipl. ekon.

direktor
tel. (069) 648 810

PE ELEKTRO MARIBOR - OKOLICA

Maribor, Veselova 6

Franjo Lavrenčič, univ. dipl. ekon.

direktor
tel. (062) 22 00 410

PE ELEKTROGRADNJE IN MONTAŽA MB

Maribor, Veselova 11

Boris Žitnik, univ. dipl. ing.

direktor
tel. (062) 22 00 450

PE ELEKTRO SLOVENSKA BISTRICA

Slovenska Bistrica, Kolodvorska 21a

Alojz Mikolič, ing.

direktor
tel. (062) 84 48 510

PE ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER

Ljutomer, Postružnikova 3

Alojz Fras, univ. dipl. ing.

direktor
tel. (069) 848 860

PE ELEKTRO PTUJ

Ptuj, Ormoška cesta 26a

Stanislav Toplak, univ. dipl. ekon.

direktor
tel. (062) 74 80 610

PE ELEKTROREMONT RADVANJE - MB

Maribor, Majcingerjeva 23

Janez Praprotnik, univ. dipl. ing.

direktor
tel. (062) 22 00 470

PE ELEKTRO MURSKA SOBOTA

Murska Sobota, Lendavska 31

Robert Šušek, univ. dipl. ekon.

direktor
tel. (069) 300 710

Nakup in prodaja električne energije

JP Elektro Maribor je v letu 1998 z električno energijo oskrbovalo skupno 191.839 uporabnikov.

Pregled števila uporabnikov:

| | 1997 | 1998 | indeks 98/97 |
|------------------------|---------|---------|--------------|
| Odjem 1 - 35 kV | 192 | 200 | 104,16 |
| Gospodinjiski odjem | 172.461 | 171.171 | 99,25* |
| Ostali odjem na 0,4 kV | 17.700 | 20.468 | 115,63 |
| Skupaj | 190.353 | 191.839 | 100,78 |

*Negativni indeks rasti je posledica upoštevanja novih kriterijev pri razvrščanju uporabnikov v gospodinjiski odjem po sprejetju novega tarifnega sistema.

Na podlagi Zakona o cenah je Vlada Republike Slovenije izdala soglasje k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije in sicer z veljavnostjo od 1. januarja 1998 dalje (Ur. l. RS št. 84/1997), pri čemer so se tarifne postavke povečale za 8%. Nadalje je Vlada Republike Slovenije sprejela Tarifni sistem za prodajo električne energije iz elektroenergetskega sistema Slovenije, ki je začel veljati 15. decembra 1998 (Ur. l. RS št.84/1998).

| Nakup - prejem od dobaviteljev | 1996* | 1997* | 1998* | indeks 98/97 | indeks 98/96 |
|-------------------------------------|----------|----------|----------|--------------|--------------|
| ELES | 1.549,80 | 1.589,70 | 1.638,39 | 103,06 | 105,71 |
| Industrija in male HE privatna last | 17,50 | 15,70 | 18,80 | 119,74 | 107,42 |
| Lastne male HE | 9,30 | 7,40 | 9,85 | 133,11 | 105,91 |
| Skupaj nakup | 1.576,60 | 1.612,80 | 1.667,04 | 103,36 | 105,73 |

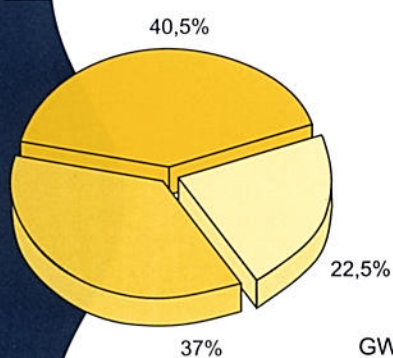
*v GWh

Nakupno ceno električne energije je v času od 1. 1. 1998 do 31. 12. 1998 urejala Pogodba o prodaji in nakupu električne energije sklenjena med Elektro Slovenija (ELES) in JP Elektro Maribor. Nakupna cena je v letu 1998 znašala 9,765 SIT/kWh. Prav tako smo na osnovi medsebojnih pogodb kupovali električno energijo pri šestindvajsetih lastnikih malih HE, Tovarni sladkorja Ormož, Nafti Lendava in Palomi Ceršak. Povprečna nakupna cena pri kvalificiranih proizvajalcih električne energije je znašala 10,866 SIT/kWh.

| Prodaja - po odjemnih skupinah | 1996* | 1997* | 1998* | indeks 98/97 | indeks 98/96 |
|--------------------------------|--------|--------|--------|--------------|--------------|
| Odjem 1 - 35 kV | 534,3 | 557,7 | 576,2 | 103,32 | 107,84 |
| Gospodinjiski odjem | 628,5 | 623,4 | 629,6 | 101,00 | 100,17 |
| Ostali odjem na 0,4 kV | 316,6 | 324,6 | 350,4 | 107,95 | 110,67 |
| Skupaj prodaja | 1479,4 | 1505,7 | 1556,2 | 103,35 | 105,19 |

*v GWh



Prodaja
(po odjemnih skupinah)

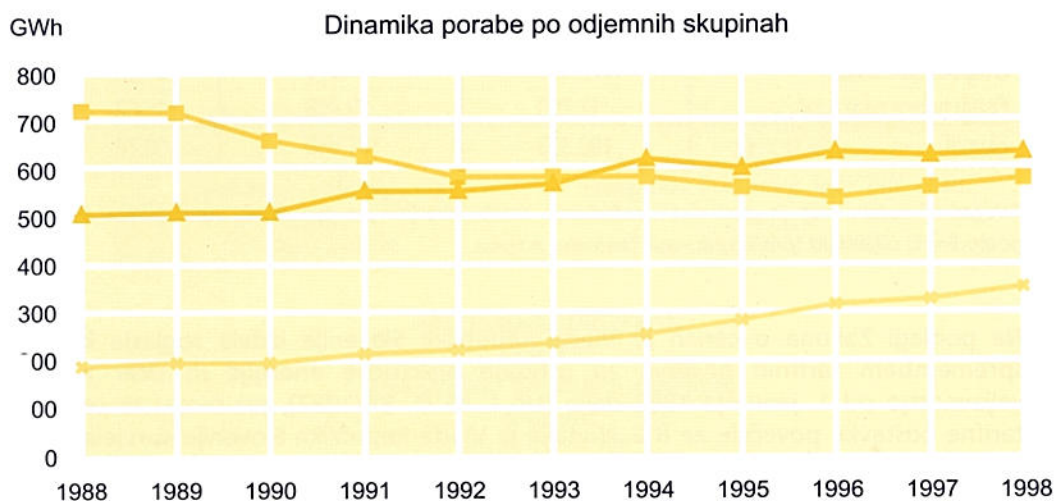
- Odjem 1-35 kV
- Gospodinjiski odjem
- Ostali odjem na 0,4 kV

- Odjem 1-35 kV
- ▲ Gospodinjiski odjem
- ✱ Ostali odjem na 0,4 kV

Povprečne prodajne cene po odjemnih skupinah so bile naslednje:

| Odjemna skupina | 1996* | 1997* | 1998* | indeks 98/97 | indeks 98/96 |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------------|--------------|
| Odjem 1 - 35 kV | 9,519 | 10,866 | 12,006 | 110,49 | 126,12 |
| Gospodinjiski odjem | 11,765 | 13,471 | 15,011 | 111,43 | 127,59 |
| Ostali odjem | 12,391 | 13,917 | 15,632 | 112,32 | 126,15 |
| Povprečna prodajna cena | 11,008 | 12,602 | 14,038 | 111,39 | 127,52 |

*v SIT/kWh



Dinamika rasti porabe po odjemnih skupinah oziroma vrstah uporabnikov je od leta 1990 enakomerna. S prenehanjem poslovanja ali prestrukturiranjem nekaterih večjih energetsko intenzivnih podjetij, ki so bila uvrščena v odjemno skupino 1-35 kV, se je tudi struktura odjema po letu 1990 bistveno spremenila. Ob številnih stečajnih postopkih in prodaji posameznih podjetij so se po letu 1991 na istih lokacijah začela pojavljati nova manjša podjetja, ki so bila v večini primerov uvrščena v odjemno skupino ostali odjem na 0,4 kV.



Informacije - reklamacije

V letu 1998 je družba Elektro Maribor od uporabnikov električne energije prejela v reševanje cca. 28.450 osebnih, pisnih in telefonskih zahtevkov:

- cca. 18.500 zahtevkov po pojasnilih glede obračuna električne energije in višine obroka
- cca. 6.950 prijav, odjav in drugih sprememb na odjemnih mestih
- cca. 3.000 drugih informacij glede tarifiranja in tolmačenja tarifnega sistema

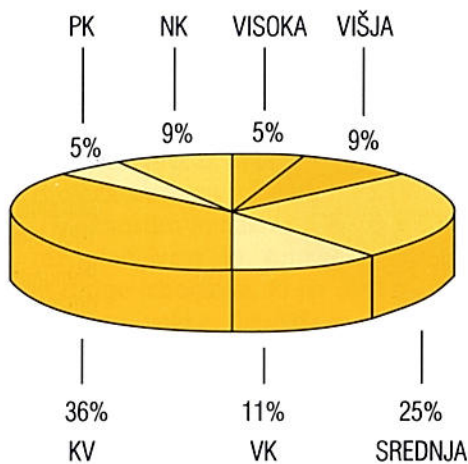
V Elektro Maribor se zavedamo, da je poleg zanesljive in redne dobave električne energije naša dolžnost vzdrževati korektne poslovne odnose z uporabniki. Po dosedanjih odzivih s strani uporabnikov ocenjujemo, da so ti odnosi na primerni ravni. Te odnose želimo še izboljšati. V bodoče bodo lahko uporabniki reševali zahtevke glede obračuna električne energije tudi na rajonih, oziroma nadzorništvih.

V letu 1999 nameravamo realizirati klicni center, ki bo podprt z moderno telekomunikacijsko opremo. Preko njega bodo lahko uporabniki reševali reklamacije ter pridobivali druge aktualne informacije s področja prodaje električne energije.

Zaposleni

Izobrazbena struktura je bila naslednja:

| stopnja izobrazbe | stanje na dan 31. 12. 1998 | stanje na dan 31. 12. 1997 |
|-------------------|----------------------------|----------------------------|
| Visoka | 47 | 46 |
| Višja | 80 | 67 |
| Srednja | 231 | 238 |
| VK | 100 | 105 |
| KV | 330 | 326 |
| PK | 47 | 47 |
| NK | 79 | 84 |
| Skupaj | 914 | 913 |



Lastninjenje

Lastninsko preoblikovanje podjetja se je zaključilo v letu 1998. Družba Elektro Maribor je bila 20. maja 1998 vpisana v sodni register pri Okrožnem sodišču v Mariboru kot: ELEKTRO MARIBOR, javno podjetje za distribucijo električne energije d.d.. Takoj po vpisu v sodni register je svoj lastninski delež v podjetju prodala Slovenska razvojna družba. Delež je kupilo enajst pooblaščenih investicijskih družb, tako da ima družba sedaj 1346 delničarjev.

Vrednost osnovnega kapitala družbe je na osnovi opravljenih cenitev ocenjena na 33.495.325 tisoč SIT.



| Delničarji | delež (v %) |
|--|-------------|
| Republika Slovenija 1000 Ljubljana | 90,58 |
| Odškodninski sklad 1000 Ljubljana | 1,21 |
| Kapitalski sklad pokojninskega in invalidskega zavarovanja 1000 Ljubljana | 0,94 |
| Zlata Moneta I d.d. 2000 Maribor | 0,82 |
| Infond-Zlat PID d.d. 2000 Maribor | 0,79 |
| PID Zvon ena d.d. 2000 Maribor | 0,66 |
| NFD 2 d.d. 1000 Ljubljana | 0,53 |
| Kompas sklad 2 PID d.d. 1000 Ljubljana | 0,48 |
| Vipa invest Soča PID d.d. 5000 Nova Gorica | 0,45 |
| PID Kmečka družba d.d. 1000 Ljubljana | 0,42 |
| Kompas sklad I PID d.d. 1000 Ljubljana | 0,30 |
| Nika PID 1 d.d. 8250 Brežice | 0,27 |
| Kompas sklad 4 d.d. 1000 Ljubljana | 0,25 |
| Nika PID d.d. 8250 Brežice | 0,20 |
| Capinvest 2 PID d.d. 1000 Ljubljana | 0,18 |
| Nika PID 2 d.d. 8250 Brežice | 0,16 |
| NFD Investicijski sklad d.d. 1000 Ljubljana | 0,14 |
| Atena dve d.d. 1000 Ljubljana | 0,14 |
| Maksima 1 d.d. 1000 Ljubljana | 0,13 |
| Maksima 2 PID d.d. 1000 Ljubljana | 0,13 |
| Maksima 3 PID d.d. 1000 Ljubljana | 0,13 |
| Pomurska investicijska družba 2 d.d. 9000 Murska Sobota | 0,12 |
| Udeleženci interne razdelitve (zaposleni, bivši zaposleni, upokojenci, družinski člani) | 0,96 |

Delovanje distribucijskega elektroenergetskega sistema z vidika kvalitete električne energije

1. Obratovanje naprav je potekalo brez večjih motenj. Skupni čas izpadov je trajal 272 ur in je bil v primerjavi z letom 1997 večji za 3,8%. Na povečanje časa izpadov je vplivalo predvsem večje število izpadov TR 110/20 kV zaradi prebojev skoznikov 20 kV, ter povečano število izpadov DV 110 kV. Naprave se še naprej starajo, odpisanost je vse večja (skoraj 70%), zanesljivost dobave električne energije pa postaja v takih razmerah vedno bolj vprašljiva.

2. Dolgi in šibki vodi v odročnih in oddaljenih omrežjih so pogosto vzrok za slabe napetostne razmere na SN in NN omrežjih. Tudi razpredenost in zazankanost omrežja, ki slabo vplivata na razpoložljivost oz. kvaliteto električne energije, se z leti izredno počasi izboljšujeta. Za obsežne rekonstrukcije NN omrežij in nove interpolirane transformatorske postaje, s katerimi bi razmere lahko bistveno izboljšali, pa vsako leto ostane premalo sredstev.

3. Pred nami je načrtovan prehod na novo standardno napetost 230/400 V, ki bo še poglobil slabe napetostne razmere pri odjemalcih, če pravočasno ne bomo zbrali dovolj sredstev za naložbe.

4. Nizkonapetostna omrežja so v večji meri še vedno izvedena z lesenimi drogovi in golimi vodniki, kar se odraža v višjih obratovalnih in vzdrževalnih stroških teh omrežij.

Z vidika urejanja naselij in posegov v prostor ter kasnejših nižjih obratovalnih in vzdrževalnih stroškov je kabelska izvedba omrežij sprejemljivejša, vendar jo zaradi pomanjkanja sredstev vse premalo izvajamo.

Veliko uporabnikov izven urbanih naselij še danes ni napajano s kvalitetno električno energijo (odstopanje od predpisane nazivne napetosti in nezanesljivost napajanja).

Razpoložljivost distribucijskega elektroenergetskega sistema je nezadostna, kar se v primeru neplaniranih izpadov odraža predvsem v predolgih obdobjih breznapetostnih stanj.

5. Avtomatizacija in daljinsko vodenje

Razvojnim usmeritvam na področju uvajanja avtomatizacije in daljinskega vodenja elektroenergetskega sistema sledimo s težnjami po zniževanju stroškov obratovanja in vzdrževanja elektroenergetskih objektov in naprav, izpolnjevanju osnovnih kriterijev po kvalitetni dobavi električne energije in zanesljivosti preskrbe z njo.

6. Gradnja novega distribucijskega centra vodenja je v polnem teku. Izdelana je bila ustrezna PGD in PZI dokumentacija za gradbeni del DCV ter za obnovo 3. nadstropja za potrebe službe obratovanja.

Kvaliteta preskrbe z električno energijo se postopoma zvišuje, s tem pa tudi zahteve uporabnikov. Obstoječa oprema za vodenje v DCV je ob naročilu leta 1970 ustrezala potrebam, možnostim in takratnemu stanju tehnologije. Danes pa njena zmogljivost, razpoložljivost in funkcionalnost več ne dosegajo pričakovanj. Kvalitativne in druge izboljšave, ki jih omogoča nova oprema, so v primerjavi z obstoječimi sistemi velike. Izboljšave, vidne že v zgodnji fazi projekta, bodo predvsem povečana razpoložljivost funkcij vodenja obratovanja distribucijskega elektroenergetskega sistema, povečana zanesljivost napajanja odjemalcev z električno energijo ter možnost izvajanja številnih drugih funkcij, ki bistveno dvigujejo kvaliteto opravljanja nalog vodenja obratovanja.



Zamenjava in dograditev obstoječega sistema vodenja obratovanja v DCV Elektro Maribor ne utemeljujemo le z obratovalnimi razlogi, temveč tudi ekonomskimi. Nova oprema za vodenje v DCV bo omogočala:

- zmanjšanje izgub v višini cca. 2% od prodane energije,
- optimalnejše izvajanje remontov,
- zmanjšanje investicij zaradi izboljšane izrabe omrežja in učinkovitejšega odkrivanja napak,
- hitrejšo vzpostavljanje prenapajanja,
- učinkovitejše angažiranje zaposlenih,
- perspektivno tudi zmanjšanje potrebe po konični energiji,
- tudi znižanje porabe goriva v elektrarnah zaradi možnosti boljše razporeditve bremen in glajenja obremenilnega diagrama.

Novi center vodenja bo predvidoma zgrajen v letu 2000.

7. Na področju telekomunikacij se, v sklopu izgradnje informacijsko zmogljivejših sistemov - digitalizacije v informacijskih sistemih, vse več investitorjev (DEM, ELES, TELEKOM) odloča za izgradnjo novih digitalnih prenosnih sistemov. Ekonomsko-tehnične prednosti skupne izgradnje so vplivale na našo odločitev, da se v okviru možnosti tudi Elektro Maribor vključi kot soinvestitor na relacijah, ki povezujejo naše elektroenergetsko omrežje. Prav tako nadaljujemo z obnovo lastnega telefonskega omrežja in telefonskih naprav, saj so sedanje že dotrajane.

8. Ekologija

Razvojne usmeritve na področju ekoloških zahtev upoštevamo tako v fazi lokacijskega načrtovanja kot tudi kasneje pri izdelavi projektov. Pri gradnji elektroenergetskih objektov izbiramo lokacije, ki izpolnjujejo ekološke zahteve, po potrebi vgrajujemo okolju prijazne, t.j. suhe transformatorje, gradimo srednjenapetostna omrežja s polizoliranimi PAS-vodniki, izpolnjujemo Uredbo o hrupu v naravnem in življenjskem okolju ter Uredbo o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju. Za izpolnjevanje ekoloških zahtev pa so potrebna dodatna sredstva, zato je tovrstnih projektov vedno manj.

Pregled fizičnih pokazateljev postrojev in omrežij na dan 31. 12. 1998

| objekt | fizični obseg |
|---|---------------|
| Razdelilna transformatorska postaja VN/SN | 22 kom |
| Transformatorska postaja SN/NN | 2.903 kom |
| daljnovid | |
| 110 kV | 165,3 km |
| 35 kV | 85,5 km |
| 20 kV | 2.842,9 km |
| 10 kV | 42,5 km |
| skupaj | 3.136,2 km |
| kablovod | |
| 35 kV | 7,5 km |
| 20 kV | 296,2 km |
| 10 kV | 226,7 km |
| skupaj | 529,4 km |
| omrežje 0,4 kV | |
| prostovodno | 7.945,8 km |
| kablovod | 3.121,7 km |
| skupaj | 11.067,5 km |



Investicije

V letu 1998 smo za investicije planirali 2.886,9 mio SIT.

Plan je bil sprejet na 11. seji upravnega odbora JP Elektro Maribor, dne 13. 3. 1998. Planirane investicije smo realizirali v znesku 2.463,2 mio SIT ali v višini 85,3 % planiranih sredstev. Investirali smo z lastnimi sredstvi, sovlaganji in najetimi krediti.

Problematika investicijskega procesa

Sestava letnih planov je v prvi vrsti podrejena usklajevanju naših predlogov planov z gospodarskimi izhodišči v podjetjih elektrogospodarstva Slovenije in Nacionalnim energetskega programom (NEP), ki je privedel do omejevanja investicijskih naložb. Praviloma je prvi predlog plana, ki ga izdelamo v podjetju, vedno odraz potreb po investicijskih vlaganjih, po sprejetju pa zgolj zbir najnужnejših investicij.

Nekoliko nižja realizacija (85,3%) je v nasprotju z omenjenim dejstvom. Torej imamo na eni strani velike potrebe po investicijskih vlaganjih, na drugi pa nekoliko nižjo realizacijo plana.

Investicije so proces, ki zahteva določen čas. S spremembo zakonske regulative na področju investicijske dejavnosti (ZGO-B, ZJN) se ta proces iz leta v leto podaljšuje.

Vse bolj pereča postaja problematika gradnje in posegov v prostor na tujih zemljiščih:

* Lastniki zemljišč največkrat dovolijo graditi oziroma rekonstruirati elektroenergetski objekt na določenem zemljišču ali kako drugače posegati v prostor (podpišejo t.i. odstopno izjavo), nočejo pa podpisati služnostne pogodbe.

* Problematika denacionalizacijskih postopkov in zapuščinskih razprav.

* Težko je pridobiti gradbeno dovoljenje za rekonstrukcijo gradbenega dela transformatorske postaje (TP), ki se nahaja v sklopu objekta, ker v večini primerov nismo lastniki gradbenega dela (lastninjenje večstanovanjskih hiš je potekalo tako, da spada gradbeni del TP pod skupne prostore objekta, mi pa smo lastnik samo elektrostrojnega dela).

* Predolgi roki obravnave posameznih vlog za pridobitev upravnih dovoljenj na nekaterih Upravnih enotah.



Realizacija investicijskih projektov

V letu 1998 smo za energetske objekte porabili 1.889,9 mio SIT in za neenergetske 573,3 mio SIT.

V sklopu objektov 110 kV smo realizirali dva pomembnejša projekta:

* razdelilno transformatorsko postajo (RTP) 110/20 kV Ormož - izgradnja 110 kV zunanjega stikališča,

* daljnovod (DV) 2×110 kV Ormož za RTP 110/20 kV Ormož.

Za projekt dispečerskega centra vodenja (DCV) - adaptacijo obratovalno gradbenih prostorov - so se nam zaradi usklajevanj v fazi izdelave projektne dokumentacije nadaljne planirane aktivnosti terminsko prestavile v kasnejše obdobje. Pridobili smo gradbeno dovoljenje za rekonstrukcijo, na osnovi javnega razpisa izbrali najugodnejša izvajalca in v decembru pričeli z gradbenimi deli. Terminski zamik pričetka gradbenih del se odraža v nizki realizaciji. Investicijo nadaljujemo v letu 1999.

Največ sredstev, 1.351,6 mio SIT, smo porabili za energetske objekte SN in NN (transformatorske postaje 20(10)/0,4 kV s pripadajočimi daljnovodi in kablovodi ter rekonstrukcije in obnove nizkonapetostnih omrežij).

Na področju telekomunikacijskih zvez nadaljujemo z izgradnjo digitalnih prenosnih sistemov (na relaciji Maribor - Murska Sobota) in obnovo lastnih telefonskih naprav (dobava novih telefonskih central za poslovne enote v Gornji Radgoni, Murski Soboti, Ljutomeru in Radvanju).

Po planu investicij smo zamenjali dotrajano opremo: orodja in mehanizacijo, transportna sredstva in ostalo opremo za varno in učinkovito izvajanje elektromontažnih in vzdrževalnih del na naših elektroenergetskih objektih in napravah.

Med neenergetskimi objekti velja izpostaviti realizacijo že dolgo načrtovanega projekta: izgradnjo obratovalno-poslovne stavbe za PE Elektro Murska Sobota. Objekt je tehnično pregledan in predan v uporabo.

Investicijsko vzdrževanje

Realizacija plana investicijskega vzdrževanja v letu 1998 znaša 124,5 mio SIT ali 83% od planiranih 150 mio SIT.

Večino planiranih investicijsko-vzdrževalnih del smo realizirali na distribucijskih elektroenergetskih objektih: RTP 110/SN kV, TP 20(10)/0,4 kV, daljnovodih 20(10) kV, nizkonapetostnih omrežjih 230/400V in malih hidroelektrarnah (MHE).



Poročilo pooblaščenega revizorja

Lastnikom podjetja ELEKTRO MARIBOR d.d. MARIBOR

Revidirali smo bilanco stanja podjetja Elektro Maribor d.d. z dne 31. decembra 1998 ter z njo povezana izkaz uspeha in izkaz finančnih tokov za poslovno leto, ki se je končalo na isti dan. Za našete računovodske izkaze je odgovorno poslovodstvo podjetja. Naša odgovornost je, da izrazimo mnenje o njih.

Revidirali smo v skladu s temeljnimi revizijskimi načeli in mednarodnimi revizijskimi standardi. Po teh načelih in standardih smo bili dolžni načrtovati in izvesti revidiranje tako, da bi si pridobili razumno zagotovilo, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembnejših napačnih prikazov. V okviru revizije smo preiskali dokaze, ki podpirajo zneske in razkritja v računovodskih izkazih. Ocenili smo tudi skladnost računovodskih usmeritev z računovodskimi standardi in pomembnejše metode izkazovanja vrednosti v računovodskih izkazih, ki jih je uporabilo poslovodstvo, ter ovrednotili razkritja v računovodskih izkazih. Prepričani smo, da je opravljena revizija dobra podlaga za mnenje o računovodskih izkazih.

Po našem mnenju računovodski izkazi, našeti v prvem odstavku, v vseh pogledih podajajo resnično in pošteno sliko finančnega stanja podjetja Elektro Maribor d.d. na dan 31. decembra 1998 in izidov njegovega poslovanja ter gibanja finančnih tokov v letu, ki se je končalo z navedenim datumom, v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

PriceWaterhouseCoopers d.d.
Ljubljana

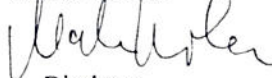
PRICEWATERHOUSECOOPERS 
d.d., Ljubljana

Branka Hazenmali-Požar



Pooblaščená revizorka

Marko Koleča

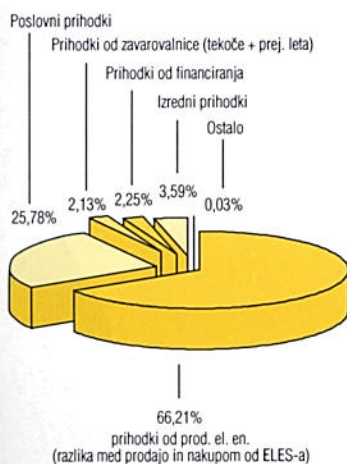


Direktor

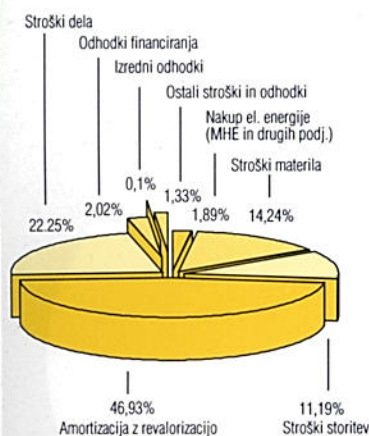
Ljubljana, 30. april 1999

Računovodski izkazi poslovanja

Struktura posameznih prihodkov v letu 1998



Struktura posameznih stroškov in odhodkov v letu 1998



IZKAZ USPEHA

| | za obdobje I - XII 1998* | za obdobje I - XII 1997* |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| Čisti prihodki od prodaje | 22.659.582 | 19.762.513 |
| Sprememba vrednosti zalog in nedokončane proizvodnje | 0 | -75 |
| Vrednost usredstvenih lastnih proizvodov in storitev | 1.465.446 | 735.078 |
| Drugi prihodki od poslovanja | - | - |
| KOSMATI DONOS IZ POSLOVANJA | 24.125.028 | 20.497.516 |
| Stroški blaga, materiala in storitev | 18.959.294 | 17.312.654 |
| Stroški dela | 2.410.769 | 2.262.236 |
| Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev | 5.083.669 | 4.710.781 |
| Odpisi obratnih sredstev | 76.590 | 80.583 |
| Drugi odhodki poslovanja | 64.807 | 49.083 |
| DOBIČEK ALI IZGUBA IZ POSLOVANJA | -2.470.101 | -3.917.821 |
| Prihodki na podlagi deležev iz dobička drugih | 11.641 | 789 |
| Prihodki od obresti in drugi prihodki od financiranja | 186.927 | 144.027 |
| Odpisi dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb | 626 | 15.484 |
| Stroški obresti in drugi odhodki financiranja | 218.457 | 278.509 |
| DOBIČEK ALI IZGUBA IZ REDNEGA DELA | -2.490.616 | -4.066.998 |
| Izredni prihodki | 505.750 | 513.591 |
| Izredni odhodki | 17.229 | 44.783 |
| CELOTNI DOBIČEK ALI IZGUBA | -2.002.095 | -3.598.190 |
| ČISTI DOBIČEK / ČISTA IZGUBA POSLOVNEGA LETA | -2.002.095 | -3.598.190 |

*v 000 SIT

IZKAZ STANJA

| | na dan 31. 12. 1998* | na dan 31. 12. 1997* |
|---|-------------------------|-------------------------|
| SREDSTVA SKUPAJ (A+B) | 69.216.425 | 66.158.606 |
| A. Stalna sredstva | 65.459.446 | 63.242.290 |
| B. Gibljava sredstva | 3.756.979 | 2.916.316 |
| - Zaloge | 417.489 | 373.375 |
| - Dolgoročne terjatve iz poslovanja | 82.090 | 94.284 |
| - Kratkoročne terjatve iz poslovanja | 2.079.596 | 1.705.928 |
| - Kratkoročne finančne naložbe | 1.064.607 | 565.841 |
| - Denarna sredstva | 75.608 | 135.004 |
| - Aktivne časovne razmejitve | 37.589 | 41.884 |
| C. Izvenbilančna aktiva | 223.436 | 180.873 |
| OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV | 69.216.425 | 66.158.606 |
| A. Kapital | 62.487.989 | 59.990.776 |
| - Osnovni kapital | 33.495.325 | 33.495.325 |
| - Rezerve | 0 | 8.373.832 |
| - Prenesena izguba iz prejšnjih let | 0 | 12.166.237 |
| - Revalorizacijski popravek kapitala | 30.994.759 | 33.886.046 |
| - Izguba poslovnega leta | 2.002.095 | 3.598.190 |
| B. Dolgoročne rezervacije | 3.280.958 | 2.301.191 |
| C. Dolgoročne obveznosti iz financiranja | 858.989 | 655.960 |
| Č. Dolgoročne obveznosti iz poslovanja | - | - |
| D. Kratkoročne obveznosti iz financiranja | 296.611 | 1.111.540 |
| E. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja | 2.291.878 | 2.099.139 |
| F. Izvenbilančna pasiva | 223.436 | 180.873 |

*v 000 SIT



ELEKTRO MARIBOR
LETNO POROČILO 1998

oblikovanje in priprava za tisk:
GRAFOPOP

foto:
Bojan Jelusič

osvetljevanje:
MCA

tisk:
GRAFIKA DOBRAJC

naklada:
200 IZVODOV



elektro maribor



**javno podjetje za distribucijo
električne energije d.d.**

Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor, tel.: (062) 22 000, fax: (062) 222 241