



Elektro Celje, d.d.

Letno poročilo

Annual Report

2011



Letno poročilo  
Annual Report

2011



**Elektro Celje, d.d.**

# 2011

1	POROČILO UPRAVE	6
2	POROČILO O DELU NADZORNEGA SVETA	9
2.1	Razkritje članstva v organih upravljanja ali nadzora za upravo in nadzorni svet	13
3	KRONOLOGIJA DOGODKOV V LETU 2011	14
<b>A</b>	<b>POSLOVNO POROČILO</b>	<b>16</b>
4	PREDSTAVITEV PODJETJA	17
4.1	Predstavitev družbe Elektro Celje, d. d.	17
4.2	Osnovni kapital in lastniški ustroj	17
4.2.1	Poslanstvo, vizija in vrednote družbe	18
4.2.2	Osebna izkaznica	18
4.2.3	Organi upravljanja	19
4.2.4	Predstavitev vodstva družbe Elektro Celje, d. d.	20
4.2.5	Organizacijska shema družbe	20
5	POGOJI POSLOVANJA	21
6	DEJAVNOSTI	24
6.1	Sektor distribucije električne energije	24
6.1.1	Službe vzdrževanja	24
6.1.2	Služba za razvoj	27
6.1.3	Služba za investicije	35
6.1.4	Služba za projektiranje	37
6.1.5	Služba Distribucijskega centra vodenja (DCV)	38
6.1.6	Služba zaščite in daljinskega vodenja	40
6.1.7	Služba za telekomunikacije	41
6.1.8	Služba za odjemalce	42
6.1.9	Služba za dostop do omrežja in številne meritve	43
7	UPRAVLJANJE S TVEGANJI IN NOTRANJA REVIZIJA	50
7.1	Kreditno tveganje	50
7.2	Likvidnostno tveganje	50
7.3	Tržna tveganja	51
7.4	Operativna tveganja	51
8	INVESTICIJE V LETU 2011	54
8.1	Realizacija investicijskih vlaganj v letu 2011	54
8.1.1	Investicije, ki so zaznamovale leto 2011	54
8.1.2	Neenergetske investicije	55
9	ZAPOSLENI IN KOMUNICIRANJE DRUŽBE	58
9.1	Zaposleni	58
9.1.1	Struktura zaposlenih	58
9.1.2	Izobraževanje zaposlenih	59
9.1.3	Skrb za zaposlene	60
9.2	Komuniciranje družbe z interesnimi skupinami	62
9.2.1	Interno komuniciranje	62
9.2.2	Komuniciranje z odjemalci	63
9.2.3	Komuniciranje z lokalno skupnostjo in družbena odgovornost	63
9.2.4	Odnosi z mediji	63
9.2.5	Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi	64
9.2.6	Komuniciranje s poslovnimi partnerji	64
10	SISTEM VODENJA KAKOVOSTI IN OKOLJSKA POLITIKA	65
10.1	Sistem vodenja kakovosti	65
10.2	Poročilo o ravnanju z okoljem	66
10.2.1	Zakonski monitoring	69
10.2.2	Notranji monitoring	69
11	REZULTATI POSLOVANJA	70
11.1	Poslovni izid	70
11.2	Premoženjsko in finančno stanje	74
11.3	Kazalniki poslovanja	77



12	NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ PODJETJA	80
13	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI, KI SO NASTOPILI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	81
14	IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE	82

## B

## RAČUNOVODSKO POROČILO 83

15	RAČUNOVODSKI IZKAZI	84
15.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2011	84
15.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2011	88
15.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	90
15.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2011	90
15.5	Izkaz gibanja kapitala	92
16	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	96
16.1	Računovodske usmeritve	96
16.2	Izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije	96
16.3	Razkritja postavk v bilanci stanja	102
16.3.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	102
16.3.2	Opredmetena osnovna sredstva	103
16.3.3	Dolgoročne finančne naložbe	105
16.3.4	Zaloge	106
16.3.5	Terjatve	107
16.3.6	Kratkoročne finančne naložbe	110
16.3.7	Denarna sredstva	110
16.3.8	Aktivne časovne razmejitve	110
16.3.9	Kapital	111
16.3.10	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	111
16.3.11	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	112
16.3.12	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	113
16.3.13	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	114
16.3.14	Izvenbilančna evidenca	115
16.4	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	115
16.4.1	Prihodki	115
16.4.2	Odhodki	117
16.4.3	Poslovni izid	119
16.4.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	120
16.5	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	120
16.6	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	120
16.7	Razkritja po 69. in 294. členu Zakona o gospodarskih družbah	121
16.8	Razkritja po 70. členu Zakona o gospodarskih družbah	123
16.9	Razkritja po Energetskem zakonu	123
16.9.1	Izkaz poslovnega izida po dejavnostih	125
16.9.2	Bilanca stanja po dejavnostih	130
17	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	140

## 1

# Poročilo uprave



Podobno kot predhodno leto bo tudi leto 2011 zapisano kot leto gospodarske recesije. Kljub temu smo s predanim delom dosegli zastavljene cilje in izpolnili naše osnovno poslanstvo glede zanesljive in kakovostne dobave električne energije.

Znotraj podjetja je leto 2011 vsekakor najbolj zaznamovala izčlenitev hčerinskega podjetja Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o. Uprava matičnega podjetja Elektro Celje, d. d., je v predhodni fazi pripravila delitveni načrt, ki ga je potrdila 16. skupščina delničarjev dne 31. 8. 2011. Na tej osnovi je bila nova družba vpisana v sodni register dne 1. 12. 2011, kot prenosna družba pa matično podjetje Elektro Celje, d. d.

Podlaga za izvedbo izčlenitve je bila zagotovitev ločitve omrežne in tržne dejavnosti na področju distribucije električne energije v skladu z zahtevami evropske direktive in nacionalne energetske zakonodaje in revizijskega poročila Računskega sodišča RS, št. 1206-5/2008-29, z dne 24. 3. 2009, ki se je nanašalo na pregled izvajanja gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije, ki jo izvaja družba SODO, d. o. o., in na podlagi sklenjenih pogodb o najemu infrastrukture in izvajanju storitev, kjer kot pogodbeni podizvajalec gospodarske javne službe nastopa prenosna družba Elektro Celje, d. d. Uprava je glede na zasledovalni cilj in na podlagi priporočila Ministrstva za gospodarstvo Republike Slovenije ter dogovora socialnih partnerjev v okviru ekonomsko-socialnega odbora na področju energetike ocenila, da je za doseg zgoraj navedenih ciljev najprimernejši postopek ustanovitve nove družbe z izčlenitvijo.

Izčlenitev se je opravila tako, da prenosna družba Elektro Celje, d. d., ni zmanjšala kapitala. Na novo družbo so bila prenesena sredstva, potrebna za uspešno izvajanje dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v skupni višini 19.688.144 EUR, in 46 zaposlenih. Kapital nove družbe, ki je ob ustanovitvi znašal 5.501.023 EUR, je predstavljal en poslovni delež, katerega imetnik je prenosna družba.

Pri izčlenitvi je bilo v celoti upoštevano univerzalno pravno nasledstvo in vsotno načelo, kot to izhaja tudi iz ekonomskega dela delitvenega načrta. Z izčlenitvijo se je prenosni družbi zagotovil 100-odstotni kapitalski delež v novi družbi, da bo temu primerno prenosna družba udeležena pri dobičku nove družbe od dneva izčlenitve dalje.

Izčlenitveni načrt je pregledala revizijska družba ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o., Dunajska cesta 101, 1000 Ljubljana. Premoženje se je preneslo po knjigovodskih vrednostih, kot so izkazane v zaključnem poročilu prenosne družbe, sestavljenem po stanju na dan 31. 12. 2010.

Prenos dela premoženja v smislu sredstev in obveznosti s prenosne družbe na novo družbo je imel za posledico, da je nova družba kot univerzalni pravni naslednik vstopila v vsa pravna razmerja v zvezi s prejetim premoženjem.

Od dneva obračuna izčlenitve do vpisa izčlenitve v sodni register se je ločeno vodilo računovodstvo za prenosno in novo družbo. Vse spremembe v zvezi s premoženjem, ki je ostalo prenosni družbi, so bile evidentirane pri tej družbi, vse ostale spremembe pa pri novi družbi.

Za vse obveznosti družbe, ki so nastale do vpisa izčlenitve v register, je odgovarjala prenosna družba, zato zaradi izčlenitve ni bila ogrožena izpolnitev morebitnih obveznosti do upnikov.

Dejanja prenosne družbe, opravljena v zvezi s premoženjem, ki se je preneslo na novo družbo, so se štela kot opravljena za račun nove družbe od obračunskega dneva izčlenitve dalje, tj. od 1. 1. 2011.

Načrtovana izčlenitev premoženja prenosne družbe na novoustanovljeno družbo je bila v smislu izvedbe premoženja davčno nevtralna. Opravljena je bila ustrezna priglasitev transakcije pristojni davčni upravi zaradi pridobitev upravičenj po Zakonu o dohodku pravnih oseb.

Skupščina družbe je 31. avgusta 2011 potrdila in sprejela delitveni načrt izčlenitve. Na njej so se delničarji seznanili z letnim poročilom za leto 2010. Skupščina je potrdila in odobrila delo uprave in nadzornega sveta v poslovnem letu 2010 in jima podelila razrešnico.

Glede bilančnega dobička je skupščina sprejela sklep, da se:

- 2.500.000,00 EUR nameni za delitev družbenikom,
- 446.624,34 EUR se razporedi v druge rezerve iz dobička.

Potrjen je bil predlog imenovanja pooblaščenega revizijske družbe za revidiranje poslovnih izkazov za leto 2010 – izbrana je bila ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o.

Na letni skupščini delničarjev so sprejeli tudi nekaj dopolnitev in sprememb statuta podjetja, med katerimi gre izpostaviti:

- poslovanje uprave in družbe mora potekati v skladu s pravili o upravljanju tveganj;
- uprava mora upoštevati Kodeks upravljanja družb v državni lastnini, smernice poročanja družb s kapitalskimi naložbami države ter priporočila AUKN oziroma priporočila vlade RS.

Spremenjen je bil tudi čl. 48, tako da o prodaji deležev ali dokapitalizaciji hčerinskih družb odloča s tričetrtinsko večino zastopane kapitala skupščina matične družbe.

Kot je razvidno že iz sprejetih sklepov na skupščini, je zaznamovalo leto 2011 tudi sodelovanje z AUKN, ki je kot predstavnica večinskega lastnika – države intenzivno posegla v korporativne odnose znotraj družb v svojem portfelju. Izdala je vrsto priporočil, začenši s Kodeksom, ki določa predvsem etične norme in odgovoren odnos organov vodenja do zaposlenih in družbe kakor tudi odgovoren odnos zaposlenih do družbe.

Elektro Celje, d. d., se je na osnovi priporočil lotil tudi reorganizacije ključnih procesov poslovanja v cilju:

- povečanja poslovne sposobnosti in učinkovitosti ter transparentnosti poslovanja,
- boljše opredelitve kompetenc in uvajanja tehnik vodenja,
- zmanjšanja stroškov,
- povečanja zadovoljstva odjemalcev.

V letu 2011 je bilo na ta način s širokim konsenzom zaposlenih izdelano jedro dokumenta »Predlog reorganizacije podjetja Elektro Celje, d. d.«, po katerem se bodo udeleževalce spremembe v organiziranosti po predvideni dinamiki v letu 2012.

Temeljite bodo na že uveljavljenih standardih vodenja kakovosti ISO 9001, sistemu ravnanja z okoljem ISO 14001 in uvedbi novega sistema na področju zdravja in varstva pri delu OHSAS 18001.

Družba Elektro Celje, d. d., je poslovno leto 2011 zaključila s celotnim dobičkom v višini 6.017.865 EUR, kar je v primerjavi s predhodnim letom brez dejavnosti trženja električne energije boljši rezultat poslovanja za 1.505.021 EUR. Glavni vzrok boljšega poslovnega rezultata glede na predhodno leto, brez dejavnosti trženja električne energije, je pripisati za 6,6 % večjim prihodkom od najema infrastrukture in opravljanja storitev za SODO, d. o. o., za 15,8 % višjim prihodkom od storitev strankam in za 6,5 % večjim prihodkom od izvajanja lastnih investicij, ob hkratni racionalizaciji stroškov. Ne glede na doseženi rezultat so bili prihodki družbe glede na predhodno leto, iz katerega ne izvzamemo trženja električne energije, nižji za več kot polovico, celotni dobiček pa skoraj za četrtino. Čisti dobiček po plačilu davka iz dobička je v letu 2011 znašal 5.212.093 EUR.

Izhodišče delovanja družbe je bil Načrt poslovanja za leto 2011, v katerem je uprava opredelila in ovrednotila vse bistvene cilje in jih v obravnavanem letu skušala tudi maksimalno izpolniti.

Sistemske operater distribucijskega omrežja, SODO, na podlagi koncesije upravlja omrežje električne energije sedanjih petih distribucijskih podjetij, tudi Elektra Celje, d. d. V celotnem letu 2011 SODO ni uspelo pripraviti Pogodbe o najemu elektro-distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO za leto 2011. Pogodbo je zato podpisal in potrdil Nadzorni svet Elektra Celje, d. d., šele 28. 2. 2012. 16. 3. 2012 je SODO dostavil Elektru Celje, d. d., preliminarni obračun regulativnega okvira leta 2011, ki izkazuje presežek v izplačani vrednosti najemnine v višini 466.990 EUR in primanjkljaj na področju storitev v višini 1.060.452 EUR, končni poračun pa bo izveden na osnovi revidiranih podatkov vseh v poračunu udeleženi pravnih oseb.

Plan investicij za leto 2011 smo načrtovali v višini 24.000.000 EUR. Med letom so se pojavile dodatne zahteve pri realizaciji objektov (dodatni objekti zaradi strojeloma, zahteve soglasodajalcev, zahteve inšpekcijskih služb, pogodbene obveznosti iz preteklih let ...), ki so imele za posledico povečanje skupne realizacije na višino 25.341.183 EUR (povečanje 5,6 %).

V tem letu je bil v glavnini zaključen tudi razvojni projekt RIP 09 z nazivom »Povečanje deleža in optimizacija proizvodnje sončne energije v energetski mešanici«, ki je bil delno sofinanciran s strani EU, v okviru katerega smo zastavili tudi nekaj naprednih korakov v uvajanju t. i. pametnih omrežij. Z merilnimi sistemi se je pokrilo okrog sedemdeset odstotkov transformatorskih postaj in okrog deset odstotkov merilnih točk pri odjemalcih električne energije. Z nameščenimi merilnimi siste-

mi po globini NN omrežja se je povečala natančnost sistema, še zlasti v primeru vključitve razpršenih virov manjših moči. Ocenjujemo, da smo z vgrajeno množico digitalnih števecv in nadgradnjo DMS funkcij prevzeli vodilno vlogo med slovenskimi distribucijami ter zastavili zasnove za obvladovanje razpršenih virov energije, uvajanje učinkovitih sistemov za zmanjšanje izgub in ostalih tehnologij, ki bazirajo na kvalitetni pokritosti omrežja in obvladovanju procesnih podatkov.

Zahtevani nivo kvalitetnega in zanesljivega napajanja odjemalcev z električno energijo smo dosegli tudi z zamenjavo 20 kV primarne in sekundarne opreme v RTP 110/20 kV Rogaška Slatina (vložek 665.000 EUR) in RTP 110/20 kV Velenje (vložek 310.000 EUR). Med pomembnejšimi objekti velja izpostaviti še zamenjavo vodnikov na DV 110 kV Lava-Šentjur, kar smo realizirali v višini 560.000 EUR.

Elektro Celje, d. d., ima v smislu razvoja in vzdrževanja jasno zastavljene dolgoročne cilje, ki so nujni za nemoteno delovanje elektroenergetskega omrežja. V času gospodarske krize se upošteva realnost pridobitve ustreznih virov financiranja. Pri investicijskih posegih posvečamo veliko skrb okolju.

V mesecu oktobru 2011 smo ponovno izvedli anketiranje zaposlenih z namenom preverjanja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. Najvišje ocenjene posamezne dimenzije so bile inovativnost, organiziranost, pripadnost zaposlenih in medsebojni odnosi. Rezultati so pokazali, da je klima v organizaciji dobra in ohranja trend pozitivnega odstopanja od povprečja družb elektrogospodarstva, ki so sodelovale v projektu. Prvič pa je bila izvedena analiza motivacijskih dejavnikov, kjer so zaposleni ocenili, kateri dejavnik je po njihovem mnenju najpomembnejši za višjo stopnjo motivacije in zavzetosti na delovnem mestu.

V letu 2011 smo pridobili certifikat Družini prijazno podjetje, ki pomeni tudi veliko odgovornost in etično zavezanost družbe glede sprejetih zavez.

V skladu s postavljenimi načrti je hčerinska družba MHE – Elpro v letu 2011 zgradila dve mali fotovoltaični elektrarni (MFE) na strehah skladišč Elektro Celje, d. d., v Šempetru.

Zaradi neugodnih vremenskih razmer je prišlo do precejšnjega izpada proizvodnje električne energije, tako je bilo proizvedenih 3.004.312 kWh električne energije ali 26 % manj, kot smo načrtovali.

Uprava je dobro sodelovala z nadzornim svetom, vedno je pripravila korektna gradiva za seje in pojasnila ter odgovore na zahteve članov nadzornega sveta.

Poslovni izid, ki smo ga dosegli, je rezultat dela vseh zaposlenih. Presegli smo cilje, ki smo jih zastavili v letnem načrtu, v naslednjem letu, ko bomo praznovali 100-letnico obstoja, pa se želimo še posebej potrditi kot družba s tradicijo in ugledom, za kar se zavzemamo tako pri odjemalcih kot pri lastnikih in zaposlenih.

Celje, marec 2012

Predsednik uprave

Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.



## 2 Poročilo o delu nadzornega sveta

### I. Uvod

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., opravlja svoje delo v naslednji sestavi:

- predstavniki delničarjev:
  - mag. Nikolaj Abrahamsberg, univ. dipl. iur., predsednik,
  - mag. Drago Štefe, univ. dipl. inž. org., namestnik predsednika,
  - Marija Žlak, dipl. ekon., članica;
- predstavnika zaposlenih:
  - Miran Kaiser, inž. elektroenergetike,
  - Miran Rošer, univ. dipl. inž. el.

V letu 2011 je prišlo do spremembe v sestavi nadzornega sveta. Namestnik predsednika nadzornega sveta dr. Uroš Merc je 16. 6. 2011 podal izjavo o odstopu, o tem so bili delničarji seznanjeni na 15. skupščini delničarjev, ki je bila 7. 7. 2011. Prav tako je bil na 15. skupščini delničarjev odpoklican predsednik nadzornega sveta dr. Vladimir Malenkovič in sta bila imenovana nova člana nadzornega sveta, predstavnika delničarjev, mag. Nikolaj Abrahamsberg in Marija Žlak, dipl. ekon. Na 19. redni seji 11. 7. 2011 je nato nadzorni svet zasedal v novi sestavi in izmed članov sta bila izvoljena nov predsednik in namestnik predsednika nadzornega sveta.

Nadzorni svet družbe je 29. 9. 2011 imenoval tričlansko revizijsko komisijo, ki jo sestavljata dva člana nadzornega sveta in zunanja neodvisna strokovna članica s področja računovodstva in financ:

- Marija Žlak, dipl. ekonom., predsednica,
- Miran Rošer, univ. dipl. inž. el., član,
- Romana Žlof, univ. dipl. ekon., zunanja članica.

Na 23. redni seji, ki je bila 28. 2. 2012, je izjavo o odstopu iz članstva nadzornega sveta zaradi nezdržljivosti opravljanja funkcije podal mag. Marijan Šunta. Zaradi tega je bil namesto njega za novega namestnika predsednika nadzornega sveta soglasno imenovan mag. Drago Štefe.

V navedeni sestavi opravlja nadzorni svet svoje delo v skladu s Poslovníkom o delu nadzornega sveta, Statutom družbe in zakonskimi predpisi ter priporočili Agencije za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (v nadaljevanju AUKN RS).

V preteklem poslovnem letu je nadzorni svet imel naslednje seje:

- 15. redno sejo (25. 3. 2011),
- 16. redno sejo (9. 5. 2011),
- 17. redno sejo (24. 5. 2011),
- 18. redno sejo (30. 5. 2011),
- 5. korespondenčno sejo (9. 6. 2011),
- 19. redno sejo (11. 7. 2011),
- 6. korespondenčno sejo (22. 7. 2011),
- 20. redno sejo (29. 9. 2011),
- 7. korespondenčno sejo (od 21. do 24. 10. 2011),
- 21. redno sejo (25. 11. 2011),
- 22. redno sejo (12. 12. 2011).

Člani nadzornega sveta so na vseh rednih kot tudi na korespondenčnih sejah nadzornega sveta in sejah revizijske komisije zasedali v polni zasedbi.

Nadzorni svet ni imel stroškov za svoje delovanje razen stroškov, ki so vezani na sklep skupščine o plačilih za opravljanje funkcije, in stroškov kilometrine za seje in so v poslovnem poročilu predstavljeni v poglavju 16.7 pod točko 18. Z zunanjo članico revizijske komisije Romano Žlof je bila sklenjena pogodba o delu ob upoštevanju kriterijev in priporočil AUKN. Za letno sodelovanje pri delu revizijske komisije je bila določena cena 2.800 EUR. Materialne stroške, povezane z delovanjem nadzornega sveta (izobraževanje, literatura, pisarniški material, stroški telefona in internetnih komunikacij, razni sestanki itd.) so člani nadzornega sveta krili iz lastnih sredstev.

## II. Spremljanje poslovanja družbe

Glavna usmeritev dela nadzornega sveta v preteklem letu je bila spremljanje poslovanja družbe v skladu s planiranimi rezultati ter v smislu aktivnega in strokovnega upravljanja. Posebno pozornost je namenil transparentnosti poslovanja:

- pregledal je določene pogodbe in anekse pogodb,
- preveril izvajanje javnih naročil,
- preveril listinsko dokumentacijo za naročila male vrednosti,
- preveril izvedbo projektov DMS itd.

Obravnaval je kadrovske in plačne politike družbe. Spodbudil je razpravo o strategiji upravljanja s kapitalskima naložbama v hčerinskih družbah.

Nadzorni svet ugotavlja, da je uprava pripravljala poročila in informacije pravočasno in kvalitetno, tako da je nadzorni svet lahko nemoteno opravljal svoje delo v skladu s statutom družbe in ZGD. Uprava je v celoti upoštevala in uresničevala navodila in sklepe, ki jih je sprejel nadzorni svet, ter redno pripravljala poročila o njihovem izvrševanju. V skladu z določili statuta je nadzorni svet podal posamezna soglasja na posle uprave in se še posebej posvetil poslovanju družbe, in sicer:

Na 15. redni seji, dne 25. 3. 2011, se je nadzorni svet seznanil z informacijami o poslovanju družbe v letu 2010 in sprejel sklep o uporabi čistega dobička leta 2010. Seznanil se je tudi z vsebino poslovnega načrta hčerinske družbe, ki je nastala po izčlenitvi, ter z aktivnostmi v zvezi z reorganizacijo podjetja: izčlenitvijo dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko družbo, kar je nadzorni svet posebej pozorno spremljal vse leto. Seznanil se je tudi z usmeritvami in informacijami o sodelovanju z Agencijo za upravljanje kapitalskih naložb ter zadalžil upravo, da pripravi vsa izhodišča in informacije, potrebne za posredovanje podatkov AUKN RS.

Na 16. redni seji, dne 9. 5. 2011, je nadzorni svet potrdil letno poročilo družbe za leto 2010, podal pozitivno stališče k revizijskemu poročilu, izoblikoval predlog skupščinskega sklepa o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu, podal pozitivno mnenje k predlogu uprave o uporabi bilančnega dobička ter sprejel poročilo o preveritvi in potrditvi letnega poročila za leto 2010. Seznanil se je tudi z informacijami o poslovanju družbe v prvem kvartalu leta in sprejel sklep o nagradi uprave za uspešnost poslovanja.

Na 17. redni seji, dne 24. 5. 2011, je nadzorni svet potrdil izčlenitveni načrt, ki ga je pripravila uprava, na podlagi katerega je družba Elektro Celje, d. d., izvedla postopek izčlenitve dela premoženja in obveznosti s prenosom na novo družbo – Elektro Celje Energija d. o. o. Nadzorni svet je v skladu s 628. členom ZGD-1 sprejel poročilo o pregledu izčlenitve družbe z ustanovitvijo nove družbe. Prav tako se je seznanil s projektom analize izgub na področju Elektro Celje, d. d.

Na 18. redni seji, dne 30. 5. 2011, se je nadzorni svet seznanil z gradivom za 15. redno skupščino in ga tudi potrdil.

Na 5. korespondenčni seji, dne 9. 6. 2011, je sprejel poročilo o izplačilu regresa za letni dopust, z vsebino katerega so bili na skupščini seznanjeni tudi delničarji, ter podal soglasje za odkup delnic družbe Informatika, d. d., ki so se v skladu z delitvenim načrtom izčlenitve kot del finančne naložbe prenašale na novoustanovljeno hčerinsko družbo Elektro Celje Energija d. o. o.

Na 19. redni seji, dne 11. 7. 2011, sta bila izvoljena nov predsednik in namestnik predsednika nadzornega sveta; nadzorni svet se je seznanil s poslovanjem družbe v prvih petih mesecih koledarskega leta in potekom skupščine delničarjev ter potrdil gradivo za 16. skupščino delničarjev.

Na 6. korespondenčni seji, dne 22. 7. 2011, je nadzorni svet potrdil spremenjeno gradivo za 16. skupščino.

Na 20. redni seji, dne 29. 9. 2011, je nadzorni svet sprejel sklep o imenovanju 3-članske revizijske komisije. Za predsednico revizijske komisije je bila imenovana Marija Žlak, za člana pa Miran Rošer in zunanja neodvisna strokovnjakinja s področja računovodstva oziroma financ Romana Žlof.

Nadzorni svet je pooblastil posamezne člane nadzornega sveta za pregled posameznih projektov ter naročil malih vrednosti. Seznanil se je s poslovanjem družbe v obdobju od januarja do avgusta 2011 ter zadnjimi aktivnostmi v zvezi z izčlenitvijo dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko družbo. Prav tako je izvedel pregled javnih naročil in posameznih

pogodb z aneksi ter se seznanil s kadrovske in plačno politiko. Na seji je bilo obravnavano tudi vprašanje koordinacije upravljanja tveganj in notranje kontrole v družbi ter načina pokrivanja področja.

Na 7. korespondenčni seji, ki je potekala 21. 10. in 24. 10. 2011, je nadzorni svet v skladu z določili statuta upravi podal soglasje, da sklene pogodbo o zavarovanju premoženja in premoženjskih interesov in pogodbo o avtomobilskem zavarovanju ter prodajno pogodbo za NN energetske kable.

Na 21. redni seji, dne 25. 11. 2011, je obravnaval rezultate samoocentive dela nadzornega sveta. Seznanil se je s poročilom revizijske komisije o pregledu finančnih izkazov in poslovanju družbe v obdobju od januarja do septembra 2011 in podal upravi priporočilo za intenzivno spremljanje večjih dolžnikov in terjatev ter pravočasno ukrepanje na tem področju. Seznanil se je s predlogom uprave glede izplačila nagrade zaposlenim ob zaključku leta, ki jim pripada na podlagi podjetniške kolektivne pogodbe, ter glede na zaostrene gospodarske razmere priporočil upravi, da s sindikatom sklene sporazum o nižjih izplačilih. Seznanil se je z zadnjimi aktivnostmi v zvezi z izčlenitvijo dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko družbo ter s predvideno notranjo organiziranostjo in sistemizacijo nove družbe. Prav tako se je seznanil z vsebino pogodbe o prenosu zaposlenih, najemne pogodbe, pogodbe za storitve IKT in pogodbe za splošne storitve ter pogodbe o medsebojnem financiranju, ki jih je matična družba sklepala s hčerinsko družbo.

Na 22. redni seji, dne 12. 12. 2011, je nadzorni svet podal soglasje k Poslovnemu načrtu za leto 2012, katerega sestavni del je tudi priloga Prehod na 20 kV obratovalno napetost. Pri oblikovanju poslovnega načrta so bile upoštevane smernice AUKN RS, opredeljeni so bili kazalci in kvartalna dinamika. Soglašal je s Pravilnikom o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest z zavezo, da se z novo obliko organiziranosti masa plač ne bo povečala ter se bo v letu 2012 prav tako izvršila optimizacija služb v sektorju skupnih storitev. Obravnaval je poročilo članov nadzornega sveta o pregledu določenih projektov in naročil male vrednosti.

**Revizijska komisija** nadzornega sveta se je v letu 2011 sestala na dveh sejah. Prva seja, dne 27. 10. 2011, je bila konstitutivna. Na drugi seji, ki je bila 24. 11. 2011, je revizijska komisija izvedla pregled gradiva pred sejo nadzornega sveta. Gradivo je vsebovalo poročilo o poslovanju za obdobje od januarja do septembra 2011, oceno doseganja planiranih ciljev ter osnutek plana za leto 2012. Pregledala je tudi posamezna poročila, ki so vključevala seznam prejetih in danih garancij in menic, dolgoročnih in kratkoročnih kreditov, stanje kreditov, izkaz denarnih tokov, terjatve kupcev, poročilo o stečajih, prisilnih poravnava in tožbah.

### III. Ocena sestave nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe ocenjuje, da vsi člani poleg zakonskih meril, skladno z Zakonom o gospodarskih družbah, izpolnjujejo tudi zahteve 32. točke Kodeksa upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države. Člane nadzornega sveta odlikujeta osebna integriteta in poslovna etičnost, imajo ustrezno izobrazbo, strokovne in delovne izkušnje, pri delu upoštevajo dolgoročni interese družbe in niso z družbo v potencialnem konfliktu interesov. Člani odgovorno in strokovno nadzirajo delo uprave družbe in sodelujejo z upravo pri upravljanju te družbe. Prav tako je v sestavi nadzornega sveta zagotovljena heterogenost in zastopnost različnih strokovnih kompetenc. Člane pri delu in odločanju vodijo strokovno znanje in dolgoletne delovne izkušnje, pri opravljanju funkcije so objektivni, sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse.

Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so izbrani preko strukturiranega nominacijskega postopka akredita-cijske komisije Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS in jih je potrdila skupščina delničarjev. Predstavnik zaposlenih sta bila izvoljena v svet delavcev in sta svoj mandat v nadzornem svetu nastopila 1. 9. 2010.

V skladu z dobro prakso korporativnega upravljanja je nadzorni svet s ciljem izboljšanja učinkovitosti in kakovosti delovanja izvedel samoocentive na osnovi metodologije, priporočene s strani AUKN RS. Samoocentive so člani podali glede same sestave, delovanja, potencialnih nasprotij interesov posameznih članov, delovanja posameznih članov in nadzornega sveta kot celote ter ocenili tudi sodelovanje z upravo družbe. Člani nadzornega sveta so zbrane rezultate obravnavali ter za posamezna področja, kjer ni bil dosežen nivo 3 (od 4 možnih), sprejeli ukrepe, ki bi omogočili doseganje vsaj tretjega nivoja pri vseh elementih samoocentive, na katere ima vpliv nadzorni svet.

### IV. Preveritev in potrditev letnega poročila družbe ter stališče do revizijskega poročila

Nadzorni svet je obravnaval letno poročilo družbe za leto 2011 s poročilom pooblaščenice revizijske družbe ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o.

Nadzorni svet je v skladu z določili 270. in 294. člena ZGD-1 poskrbel, da so celotni prejemi uprave v ustreznem sorazmerju z nalogami uprave in finančnim stanjem družbe ter v skladu s politiko teh prejemkov. Ugotovil je tudi, da so prejemi članov organov vodenja in nadzora v letnem poročilu ustrezno izkazani.



Nadzorni svet je ugotovil, da vsebina letnega poročila družbe realno prikazuje poslovanje družbe v letu 2011, da se vsebina poročila in strategije razvoja ujemajo s stališči nadzornega sveta, zato na osnovi preveritve letnega poročila in pregleda revizijskega poročila za leto 2011 pooblaščenega revizorja:

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., potrjuje letno poročilo družbe za leto 2011.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družbe v letu 2011.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2011.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., daje pozitivno mnenje k predlogu uprave o uporabi bilančnega dobička in predlaga skupščini družbe naslednje:

Bilančni dobiček na dan 31. 12. 2011 v znesku 2.476.666,51 EUR se uporabi v celoti za delitev delničarjem družbe, oziroma v višini 0,1023 (nič celih 1023/10000) EUR bruto na delnico. Dobiček se izplača v roku treh mesecev od zasedanja skupščine vsem delničarjem, ki so bili vpisani v delniško knjigo na presečni dan skupščine.

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., sprejme poročilo revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila za leto 2011.

Nadzorni svet družbe po končni preveritvi letnega poročila družbe nima nobenih pripomb in potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2011.

V Celju, dne 10. 4. 2012

Predsednik nadzornega sveta  
mag. Nikolaj Abrahamsberg





## 2.1 Razkritje članstva v organih upravljanja ali nadzora za upravo in nadzorni svet

### UPRAVA

Ime in priimek	članstvo
Rade Knežević	predsednik nadzornega sveta družbe Informatika, d. d., Maribor namestnik predsednika nadzornega sveta družbe Stelkom, d. o. o., Trzin predsednik nadzornega sveta MHE – Elpro d. o. o., Celje

### NADZORNI SVET

Ime in priimek	članstvo
Nikolaj Abrahamsberg	/
Drago Štefe	član nadzornega sveta družbe Gorenjska Banka, d. d., Kranj član nadzornega sveta družbe VODNOGOSPODARSKO PODJETJE, d. d., Kranj
Marija Žlak	članica komisije za nadzor poslovanja v družbi R-RSD, d. o. o., Trbovlje
Miran Kaiser	/
Miran Rošer	/

V zvezi s pričakovanjem AUKN RS glede upoštevanja spremembe Zakona o upravljanju kapitalskih naložb RS, ki ureja prepoved ustanavljanja tihih družb, v katerih je tihi družbenik član posloводства ali organa vodenja ali nadzora družbe v večinski lasti države, so člani nadzornega sveta in predsednik uprave na 21. redni seji na zapisnik podali izjavo, da niso družbeniki v tihih družbah.

# 3 Kronologija dogodkov v letu 2011

## 1 Januar

- Spremenjena je bila shema obveščanja o načrtovanih izklopih električne energije na področju Krškega.
- Zaključila se je prenova računalniškega centra. Prve aktivnosti na področju prenove so se začele že leta 2009.
- V galeriji Elektra Celje, d. d., je bila na ogled razstava likovnih del celjske slikarke Amine Kolarič.
- Udeležili smo se 18. zimskih športnih iger elektrodistribucijskih podjetij.
- Sodelovali smo na prvi poslovni konferenci slovenskih elektrodistribucijskih podjetij.

## 2 Februar

- Zaživel je spletni portal lojalnostnega programa Elektra Celje, d. d., ElektraPlus na naslovu [www.elektrikaplus.si](http://www.elektrikaplus.si), kjer lahko odjemalci redno spremljajo aktualne ugodnosti.

## 3 Marec

- Uprava družbe je sprejela odločitev o pristopu k pridobitvi certifikata Družini prijazno podjetje.
- Od 21. 3. 2011 dalje je na razpolago nova storitev za odjemalce Elektro Celje, d. d., in sicer možnost plačila e-računov preko spletne banke.
- V galeriji Elektra Celje, d. d., je bila na ogled razstava likovnih del celjskega slikarja Vlada Geršaka st. z naslovom »Pomlad prihaja«.

## 4 April

- V galeriji Elektra Celje, d. d., je bila na ogled razstava članov fotografske sekcije Elektra Gorenjska, d. d.
- Izšla je 16. številka internega glasila GEC.
- Zaključena nadgradnja klicnega centra v smeri boljše učinkovitosti in optimizacije delovnega procesa.

## 5 Maj

- Spremenjena je bila shema obveščanja odjemalcev za območje Celja in Velenja z okolico o načrtovanih izklopih odjemalcev.
- Od 23. 5. 2011 do 20. 7. 2011 je bila v galeriji Elektra Celje, d. d., na ogled razstava del akademskega slikarja Borisa Zaplatila z naslovom »Obnovljiva energija – izberimo jo že danes za lepši okoljski jutri«.

## 6 Junij

- AUKN RS je predlagal razrešitev dveh članov nadzornega sveta, predsednika Vladimirja Malenkovića in namestnika predsednika dr. Uroša Merca.
- 16. 6. 2011 je nepreklicno odstopil član nadzornega sveta – namestnik predsednika nadzornega sveta, dr. Uroš Merc.
- V okviru občinske uprave je v Šentjurju pričela delovati javna blagajna, kjer lahko naši odjemalci plačujejo položnice brez provizije. Takšen način plačevanja je že uveden v mestnih blagajnah občin Celje in Velenje.
- Bili smo gostitelji 17. letnih športnih iger elektrodistribucijskih podjetij Slovenije.

## 7 Julij

- 1. 7. 2011 smo odprli prvo Citycentrovo polnilno postajo za električna vozila. S projektom želimo osveščati ljudi o naši zavezi ustvarjati zeleno, ekološko osveščeno prihodnost. To je bila prva polnilna postaja v nakupovalnih središčih v Sloveniji.
- 7. 7. 2011 je potekala 15. redna skupščina Elektra Celje, d. d. Skupščina je odpoklicala dotodanjega člana nadzornega sveta, dr. Vladimirja Malenkovića, in imenovala nova člana nadzornega sveta, predstavnika delničarjev: Marijo Žlak in mag. Nikolaja Abrahamsberga.
- Na 19. redni seji nadzornega sveta sta bila 11. 7. 2011 izvoljena nov predsednik nadzornega sveta, mag. Nikolaj Abrahamsberg, in namestnik predsednika nadzornega sveta, mag. Marijan Šunta.
- Izšla je 17. številka internega glasila GEC.
- V galeriji Elektra Celje, d. d., je bila od 21. 7. 2011 do sredine septembra na ogled razstava fotografij članov Fotografske sekcije Elektro Celje, d. d., z naslovom »Makro fotografija«.
- Zaradi spremenjenih razmer na nabavnem trgu smo 15. 7. 2011 povišali cene električne energije za gospodinske odjemalce.

## 8 Avgust

- 31. 8. 2011 je potekala 16. redna letna skupščina Elektra Celje, d. d., ki je med drugim podala soglasje na izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na novoustanovljeno družbo Elektro Celje Energija d. o. o.

## 9 September

- 2. 9. 2011 je bila končana prenova poslovnih prostorov na lokaciji v Selcah. Prenovljeni prostori so bili dani v uporabo distribucijski enoti Celje.

## 10 Oktober

- Izvedli smo anketiranje zaposlenih v okviru projekta Merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih v družbi Elektro Celje, d. d.


## 11 November

- V galeriji Elektra Celje, d. d., je bila razstava del dijakov Gimnazije Celje – Center, likovna smer, na temo »Varuj in varčuj!«.

## 12 December

- S 1. 12. 2011 je v veljavo stopila izčlenitev in začetek poslovanja hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o.
- Novinarska konferenca na temo ustanovitve nove družbe in podelitev simbolnih čekov/plaket splošnim bolnišnicam Celje, Slovenj Gradec in Brežice ter Zvezi Sonček. Prav tako se je vodstvo družb Elektro Celje, d. d., in Elektro Celje Energija d. o. o. odločilo, da bodo sredstva, namenjena nakupu in pošiljanju novoletnih voščilnic, namenili izbranim ustanovam. Skupaj je bilo tako doniranih 15.600 EUR.
- Družbi Elektro Celje, d. d., in Elektro Celje Energija d. o. o. sta na prireditvi »Certifikat Družini prijazno podjetje 100+«, ki je potekala v Cankarjevem domu v Ljubljani, prejeli osnovni certifikat Družini prijazno podjetje, ki predstavlja družbeno odgovoren princip upravljanja in je edini tovrstni certifikat v Sloveniji.
- Izšel je skupni Družinski koledar Elektra Celje, d. d., Elektra Celje Energije d. o. o. in lojalnostnega programa ElektriKaPlus.
- Prenova spletne strani [www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si), začetek delovanja novih spletnih strani družbe Elektro Celje Energija d. o. o. [www.ecen.si](http://www.ecen.si) in lojalnostnega programa [www.elektrikaplus.si](http://www.elektrikaplus.si).
- Izšla je 18. številka internega glasila GEC.

# A. Poslovno poročilo



Odločenost, da v zahtevnih okoliščinah delamo uravnotežene, a smele korake, je ključna za naš nenehen razvoj.

## 4 Predstavitev podjetja

### 4.1 Predstavitev družbe Elektro Celje, d. d.

Elektro Celje, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., je kot eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v državi del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije. Podjetje ima dolgoletno tradicijo, izkušnje ter pridobljena bogata strokovna znanja na področju distribucije in prodaje električne energije.

Začetek razvoja podjetja Elektro Celje, d. d., sega v leto 1913, ko je bila z nastankom mestne elektrarne v Celju ustanovljena prva taka gospodarska organizacija za oskrbovanje uporabnikov električne energije v ožjem okolju mesta Celje. Podjetje se je zaradi družbenopolitičnih sprememb večkrat reorganiziralo in s tem spreminjalo tudi pogoje poslovanja. V letu 2007 je podjetje zaradi uskladitve nacionalne zakonodaje z direktivo EU izgubilo status javnega podjetja. V sodnem registru je bilo registrirano kot delniška družba zasebnega prava.

Z odprtjem trga z električno energijo je le-ta postala tržno blago, dobava električne energije pa tržna dejavnost. Podjetje je lastnik distribucijskega omrežja in izvajalec storitev, povezanih z distribucijo električne energije. Za izvajanje dejavnosti v okviru GJS SODO ima podjetje z gospodarsko družbo SODO, d. o. o., sklenjeno Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo. Trend razvoja družbe še naprej ostaja dvig produktivnosti, zanesljivost in stalnost oskrbe ter kakovost dobave električne energije.

Elektro Celje, d. d., kot distributer električne energije skrbi za vzdrževanje, izgradnjo in obnovo elektroenergetskih naprav in objektov na področju Savinjske, Koroške in Spodnjeposavske regije na površini 4.345 km<sup>2</sup>. Strokovne ekipe skrbijo za izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa.

Elektro Celje, d. d., kot distributer električne energije skrbi za zagotavljanje kakovostne, zanesljive in stroškovno učinkovite dobave električne energije na celotnem področju Slovenije. Energija Elektro Celje je bila v letu 2011 distribuirana v 147.923 slovenskih domov in pri 19.479 poslovnih odjemalcih, ki smo jim tako zagotovili skupno 1.912 GWh električne energije.

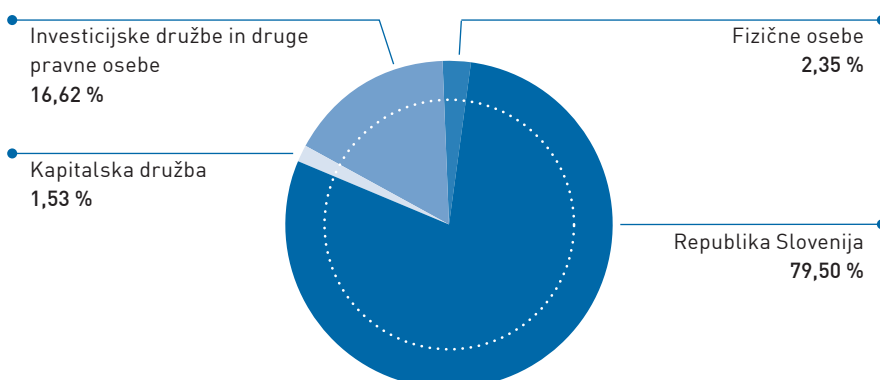


### 4.2 Osnovni kapital in lastniški ustroj

Osnovni kapital podjetja znaša 100.953.201 EUR. Kapital podjetja je razdeljen na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti Republike Slovenije, 370.238 delnic (1,53 %) ima Kapitalska družba, 4.020.562 delnic (16,62 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 568.647 delnic (2,35 %) pa imajo fizične osebe.

Lastniška struktura družbe Elektro Celje, d. d., na dan 31. 12. 2011 je bila naslednja:

Slika 1: Lastniška struktura družbe Elektro Celje, d. d.



## 4.2.1 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe

### Poslanstvo

Zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev, ki temeljijo na partnerskem odnosu in inovativnosti.

### Vizija

Postati vodilno podjetje s tehnološko naprednim elektroenergetskim omrežjem ter celovito energetske oskrbo odjemalcev na območju Slovenije, s čimer bomo v družbi prepoznani kot nosilec dviga kvalitete življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

### Vrednote

- družbeno odgovorno podjetje, ki spoštuje etične in pravne norme,
- učinkovita in do okolja prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo,
- delovanje skladno s politiko kakovosti,
- varnost obratovanja, zanesljivost oskrbe z električno energijo, zagotavljanje dolgoročno tehnično in ekonomsko optimalnega razvoja omrežja,
- spoštovanje delovnopravne zakonodaje, skrb za varnost in zdravje zaposlenih pri delu ter za primerno delovno okolje,
- vlaganje v nova znanja zaposlenih, ki jih zahteva razvoj stroke.

## 4.2.2 Osebna izkaznica

Družba:	ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšano ime:	ELEKTRO CELJE, d. d.
Sedež:	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna številka 1/00600/00
Osnovni kapital družbe:	100.953.200,63 EUR
Matična številka:	5223067
ID številka za DDV:	SI62166859
Transakcijski račun:	06000-0001100279 koda SWIFT: SBCESI2X IBAN: SI56060000001100279
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2011:	636
Preskrbovalno območje:	tri osrednje slovenske regije: Savinjska, Koroška in Spodnjeposavska, s 40 občinami v celoti in 2 delno
Velikost preskrbovalnega območja:	4.345 km <sup>2</sup>
Število odjemalcev v letu 2011: (priključenih na distribucijsko omrežje)	167.402
Število distribuiranih MWh v letu 2011:	1.912.437



STIKI Z DRUŽBO ELEKTRO CELJE, D. D.	
<b>Elektro Celje, d. d.</b>	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(03) 42 01 010
Informacije, reklamacije in uskladitve računov:	(03) 42 01 300
Prijava napak:	(03) 42 01 240
Spletna stran:	<a href="http://www.elektro-celje.si">http://www.elektro-celje.si</a>
E-pošta:	<a href="mailto:info@elektro-celje.si">info@elektro-celje.si</a>
<b>Področje Slovenj Gradec</b>	Francetova cesta 12, 2380 Slovenj Gradec
Telefon:	(02) 88 26 500
Telefaks:	(02) 88 41 616
<b>Področje Krško</b>	Cesta 4. julija 32, 8270 Krško
Telefon:	(07) 48 11 700
Telefaks:	(07) 48 11 786

## 4.2.3 Organi upravljanja

Nadzorni svet družbe so v letu 2011 sestavljali:

Predstavniki kapitala:	
mag. <b>Nikolaj Abrahamsberg</b> (od 7. 7. 2011 – član nadzornega sveta, 11. 7. 2011 – izvoljen za predsednika nadzornega sveta)	predsednik nadzornega sveta
mag. <b>Marijan Šunta</b> (11. 7. 2011 – izvoljen za namestnika predsednika nadzornega sveta)	namestnik predsednika nadzornega sveta
mag. <b>Drago Štefe</b>	član
<b>Marija Žlak</b> (od 7. 7. 2011)	članica
dr. <b>Vladimir Malenkovič</b> predsednik nadzornega sveta (do 7. 7. 2011)	
dr. <b>Uroš Merc</b> namestnik predsednika nadzornega sveta (do 16. 6. 2011)	

Predstavnika zaposlenih:	
Miran Rošer, univ. dipl. inž. el.	član
Miran Kaiser, inž. el.	član

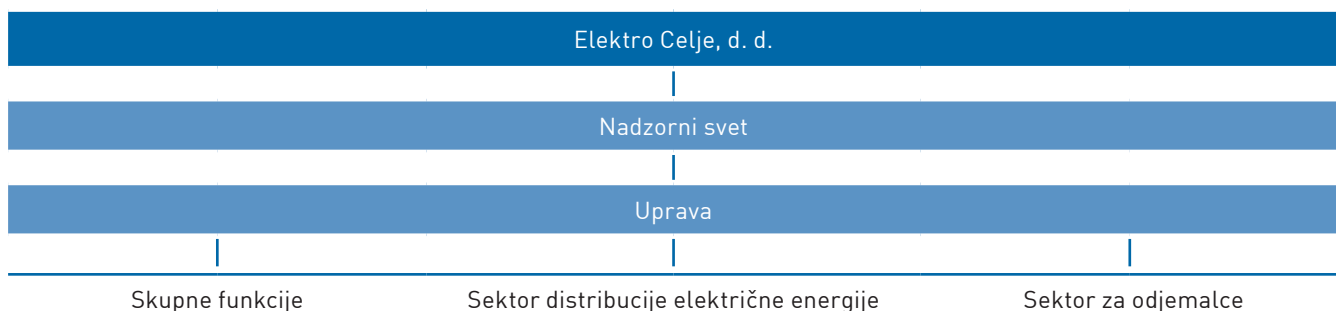
## 4.2.4 Predstavitev vodstva družbe Elektro Celje, d. d.

Vodilni delavci družbe v letu 2011:		
Predsednik uprave	Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.	(03) 42 01 201 info@elektro-celje.si
Izvršni direktor za tehnično področje	mag. Boris Kupec	(03) 42 01 203 boris.kupec@elektro-celje.si
Direktor ekonomsko finančnega sektorja	Maks Burja, univ. dipl. ekon.	(03) 42 01 411 maks.burja@elektro-celje.si
Direktor sektorja skupnih storitev	Nino Maletič, univ. dipl. prav.	(03) 42 01 478 nino.maletic@elektro-celje.si
Direktor sektorja distribucije električne energije	Srečko Mašera, univ. dipl. inž. el.	(03) 42 01 207 srecko.masera@elektro-celje.si

## 4.2.5 Organizacijska shema družbe

Družba je organizirana kot enovit pravni subjekt delniška družba, ki opravlja dejavnosti v ločenih organizacijskih enotah, kakor prikazuje organizacijska shema.

Slika 2: Organizacijska shema družbe





## 5 Pogoji poslovanja

Za družbo Elektro Celje, d. d., je v skladu s slovensko zakonodajo pri poslovanju osrednji akt Energetski zakon (EZ-UPB2, Uradni list RS, št. 27/2007, 70/2008, 22/2010). Ta zakon določa načela energetske politike, pravila za delovanje trga z energijo, pogoje za obratovanje energetskih postrojenj in za opravljanje dejavnosti. Z zakonom se zagotavljajo pogoji za varno in zanesljivo oskrbo uporabnikov ter konkurenčnost na trgu energije. Družba je lastnik distribucijskega omrežja in ima za izvajanje dejavnosti v okviru gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije z gospodarsko družbo SODO, d. o. o.

Na področju naročanja blaga, gradenj in storitev družba upošteva določila Zakona o javnem naročanju na vodnem, energetskem, transportnem področju ter področju poštnih storitev (ZJNVETPS, Uradni list RS, št. 128/2006, 16/2008, 19/2010), ki določa obvezna ravnanja naročnikov in ponudnikov pri javnem naročanju na energetskem področju.

Pomembnejši podzakonski akti, ki urejajo elektroenergetsko področje, so:

- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 126/2007, in Odločba US, Uradni list RS, št. 37/2011;
- Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uradni list RS, št. 8/2009 in 22/2010;
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, Uradni list RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 81/2010;
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 94/2010, 43/2011 in 105/2011;
- Uredba o energetski infrastrukturi, Uradni list RS, št. 62/2003, 88/2003, 75/2010 in 53/2011;
- Uredba o tarifnem sistemu za prodajo električne energije, Uradni list RS, št. 36/2004;
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja prenosnega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 114/2004, 52/2006, 31/2007 in 37/2011;
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, Uradni list RS, št. 117/2004, 23/2007;
- Uredba o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike, Uradni list RS, št. 125/2004, 71/2009, 22/2010;
- Uredba o pogojih in postopku za izdajo ter odvzem licence za opravljanje energetske dejavnosti, Uradni list RS, št. 21/2001, 31/2001, 66/2005;
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 39/2007;
- Sklep o določitvi upravljavca prenosnega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji, Uradni list RS, št. 54/2000;
- Sklep o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije, Uradni list RS, št. 65/2008, 98/2008, 85/2009;
- Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjse odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 27/2007;
- Pravila za delovanje organiziranega trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 98/2009;
- Pravilnik o načinu obračunavanja odstopanj oddaje ali odjema električne energije od voznih redov, Uradni list RS, št. 83/2002;
- Pravilnik o spodbujanju učinkovite rabe energije in rabe obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 89/2008, 25/2009;
- Pravilnik o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo, Uradni list RS, št. 123/2003;
- Pravilnik o vrstah podatkov, ki jih zagotavljajo izvajalci energetskih dejavnosti, Uradni list RS, št. 95/2007;
- Pravilnik o izdaji energetskega dovoljenja, Uradni list RS, št. 5/2007, 67/2009;
- Pravilnik o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti, Uradni list RS, št. 107/2008;
- Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetsko omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine, Uradni list RS, št. 59/2010 in 37/2011;

- Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja, Uradni list RS, št. 47/2005, 38/2007.

Pomembnejše direktive in uredbe EU na področju energetike:

- UREDBA (ES) št. 714/2009 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1228/2003;
- DIREKTIVA 2009/72/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES;
- DIREKTIVA 2009/28/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 23. aprila 2009 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov, spremembi in poznejši razveljavitvi direktiv 2001/77/ES in 2003/30/ES;
- DIREKTIVA SVETA 90/547/EGS z dne 10. oktobra 1990 o tranzitu električne energije po prenosnih omrežjih;
- DIREKTIVA 2003/54/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 26. junija 2003 o skupnih pravilih za notranji trg z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 96/92/ES;
- DIREKTIVA 2001/77/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 27. septembra 2001 o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije na notranjem trgu z električno energijo;
- DIREKTIVA SVETA 2003/96/ES z dne 27. oktobra 2003 o prestrukturiranju okvira Skupnosti za obdavčitev energentov in električne energije;
- UREDBA (ES) št. 1228/2003 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 26. junija 2003 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije (besedilo velja za EGP);
- DIREKTIVA 2004/8/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 11. februarja 2004 o spodbujanju soproizvodnje, ki temelji na rabi koristne toplote, na notranjem trgu z energijo in o spremembi Direktive 92/42/EGS;
- DIREKTIVA EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA 2005/89/ES z dne 18. januarja 2006 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo in naložb v infrastrukturo (besedilo velja za EGP);
- SKLEP KOMISIJE 2006/770/ES z dne 9. novembra 2006 o spremembi Priloge k Uredbi (ES) št. 1228/2003 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije (besedilo velja za EGP).



Hčerinska družba  
MHE – Elpro d. o. o.  
pridobi 96 % električne  
energije iz vodnih virov.

## 6 Dejavnosti

### 6.1 Sektor distribucije električne energije

V okviru sektorja distribucije opravljajo naslednje naloge:

- izvajanje distribucije električne energije,
- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- zagotavljanje vzdrževanja in razvoja omrežja,
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju in izmenjave z ostalimi omrežji,
- izvajanje varnega in zanesljivega obratovanja distribucijskega omrežja,
- izvajanje optimalnega ponovnega vzpostavljanja sistema po motnjah,
- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji,
- izvajanje sistemske zaščite distribucijskega omrežja,
- izvajanje obratovalnih meritev v distribucijskem omrežju,
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo,
- oblikovanje obratovalne statistike,
- izvajanje letnih planov investicij, obnove ter nadomestitev elektroenergetskih objektov in naprav,
- izvajanje celovite storitve strankam pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na napetostnem nivoju SN in NN.

Delo sektorja je organizirano v naslednjih službah:

- služba vzdrževanja Celje,
- služba vzdrževanja Slovenj Gradec,
- služba vzdrževanja Krško,
- služba za razvoj,
- služba za investicije,
- služba za projektiranje,
- služba DCV,
- služba zaščite in daljinskega vodenja,
- služba telekomunikacij in
- služba strojno-transportne logistike.

#### 6.1.1 Službe vzdrževanja

**Naloga službe vzdrževanja je skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav,** izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števec in zamenjava varovalk. Vse naštetih aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva. Ob podpori tehnične operativne službe vzdrževanja se ureja tehnična in ostala dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del ter potekajo dogovori z lastniki zemljišč in odjemalci glede izvajanja del in prekinitev dobave električne energije. Vzdrževalne skupine so zadolžene za izvajanje investicijskih del in vzdrževalnih del v javno korist.

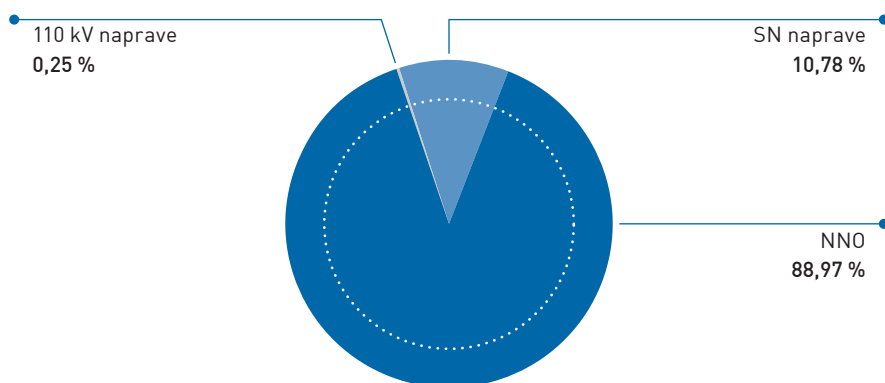
Teritorialno je vzdrževanje organizirano na treh področjih: Celje, Slovenj Gradec in Krško, znotraj naštetih so še nadzorništva in elektromontažne skupine.

Na elektroenergetskih napravah je občasno zaradi različnih vplivov prihajalo do motenj oziroma okvar, ki so jih delavci službe vzdrževanja odpravili v najkrajšem možnem času in ponovno vzpostavili normalno obratovalno stanje.

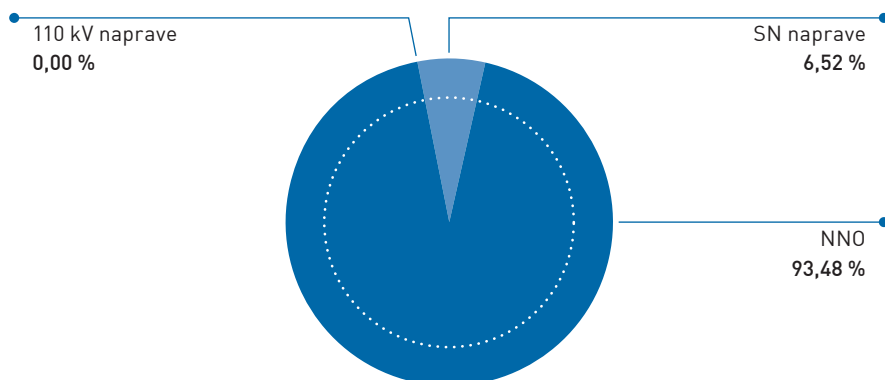
Tabela 1: Število motenj in skupni čas za odpravo okvar

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Skupaj Elektro Celje
Število motenj na 110 kV napravah	4	1	0	5
Število ur za odpravo motenj na 110 kV napravah	0,47	0,03	0	0,50
Število motenj, daljših od 3 min na SN napravah	86	52	76	214
Število ur za odpravo motenj na SN napravah	1.018	352	197	1.567
Število motenj, intervencij na NNO	1.077	416	273	1.766
Število ur za odpravo motenj NNO	5.266	2.408	2.054	9.728

Slika 3: Število motenj



Slika 4: Število ur za odpravo motenj



Število motenj na 110 kV napravah se je v primerjavi s preteklim letom zmanjšalo s 15 na 5. V letu 2011 je bila izvedena zamenjava dela primarne in celotne sekundarne opreme 20 kV stikališča v RTP Rogaška Slatina 110/20 kV in RTP Velenje 110/20 kV. Vzrok za izpade je potrebno iskati v dejstvu, da je del opreme 110 kV na meji, ki še zagotavlja dovolj zanesljivo obratovanje.

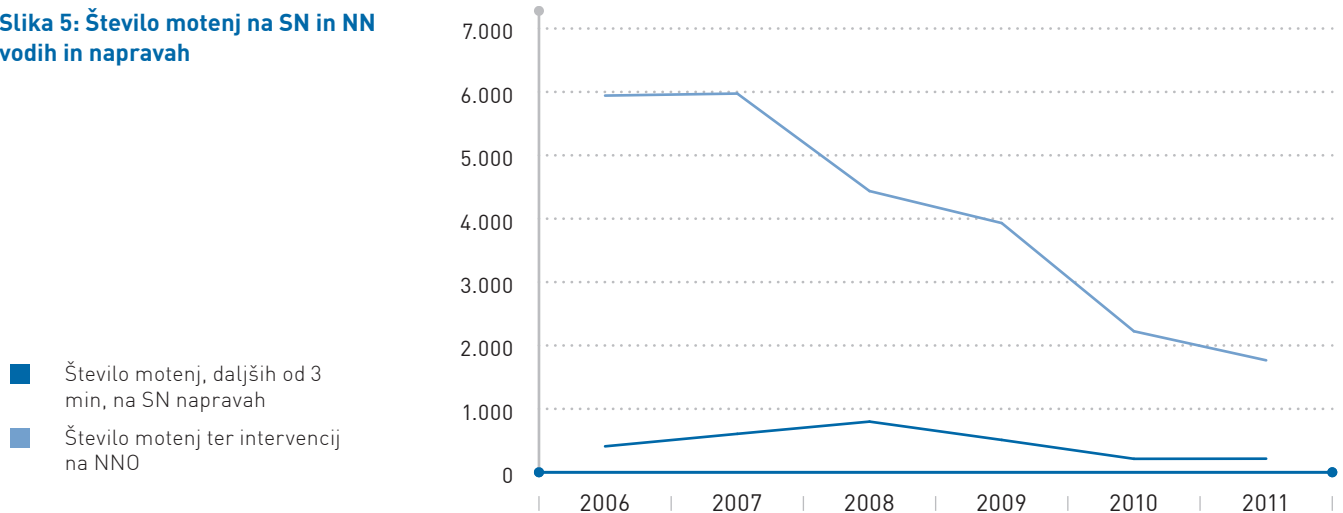
Na območju Celja se je zmanjšalo število motenj v delovanju 110 kV naprav z 10 na 4. Hkrati se je skrajšal čas za odpravo motenj. Število motenj na SN napravah se je zmanjšalo z 90 na 86 (95,6 % predhodnega leta), število opravljenih ur za odpravo motenj na SN napravah pa se je zmanjšalo s 1.058 na 1.018 oziroma na 96 % predhodnega leta. Število motenj na NN napravah se je zmanjšalo za 1 % glede na predhodno leto, hkrati se je število ur za odpravo teh motenj na NN napravah povečalo za 25 % glede na leto 2010.

Na področju Slovenj Gradca se je število motenj na 110 kV napravah zmanjšalo s 3 na 1, hkrati se je skrajšal čas za odpravo vseh okvar na 110 kV napravah z 0,13 ure na 0,03 ure. Na SN napravah se je zmanjšalo število motenj s 85 na 52, kar je 61 % glede na leto 2010, čas za odpravo motenj na SN napravah se je zmanjšal s 499 ur na 352 ur (70 % predhodnega leta). Število motenj na NN napravah se je zmanjšalo s 721 na 416, kar je 58 % glede na leto 2010. Prav tako se je malce zmanjšalo število ur za odpravo motenj na NN napravah (za 1 %).

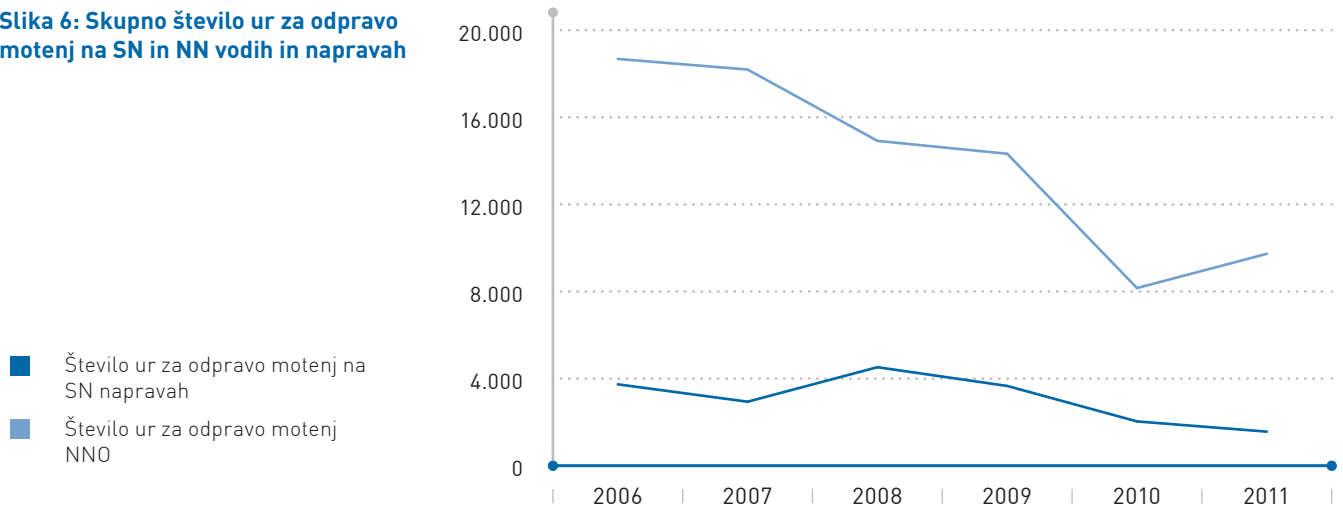
Na področju Krškega ni bilo evidentiranih izpadov 110 kV naprav. Število motenj na področju Krškega se je na SN napravah povečalo s 37 na 76, kar je 100-odstotno povečanje glede na predhodno leto, čas za odpravo motenj na SN napravah pa se je zmanjšal na 41 % glede na leto 2010. Število motenj na NN napravah se je zmanjšalo s 416 na 273 oziroma na 67 % predhodnega leta, število ur za odpravo motenj na NN napravah pa se je povečalo za 36 %.

Ugodne rezultate lahko pripišemo majhnemu številu motenj zaradi vremenskih ujem, zato smo lahko več časa namenili kvalitetnejšemu vzdrževanju vodov in naprav, kar bo vplivalo na zanesljivost obratovanja v prihodnjih letih.

**Slika 5: Število motenj na SN in NN vodih in napravah**



**Slika 6: Skupno število ur za odpravo motenj na SN in NN vodih in napravah**



Od vseh rednih aktivnosti, ki jih je izvajala služba vzdrževanja, je smiselno izpostaviti še podatke, ki so prikazani v spodnji tabeli.



**Tabela 2: Število zamenjanih TR in obnovljenih priključkov**

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Skupaj Elektro Celje
Število zamenjanih TR zaradi povečave moči	13	21	6	40
Število zamenjanih TR zaradi okvare	10	10	12	32
Število obnovljenih NN priključkov	620	349	485	1.454

**Tabela 3: Stanje elektroenergetskih naprav na dan 31. 12. 2011**

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	8	5	4	17
Število RP	7	4	4	15
Število TP	1.514	938	937	3.389
DV 110 kV (km)	67,7	0	33,6	101,3
DV SN (km)	1.338,9	602	873,1	2.814
KB SN (km)	292,7	223	189,3	705,0
NNO 0,4 kV (km)	5.793,2	3.715	3.399,8	12.908

## 6.1.2 Služba za razvoj

Delo v službi za razvoj delimo na naslednja področja:

- izdajanje dokumentov za posege v prostor,
- izdajanje pogodb za priključitev na distribucijsko omrežje,
- obdelava geografskih podatkov za geografski informacijski sistem (GIS),
- kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja.

### Izdajanje dokumentov za posege v prostor

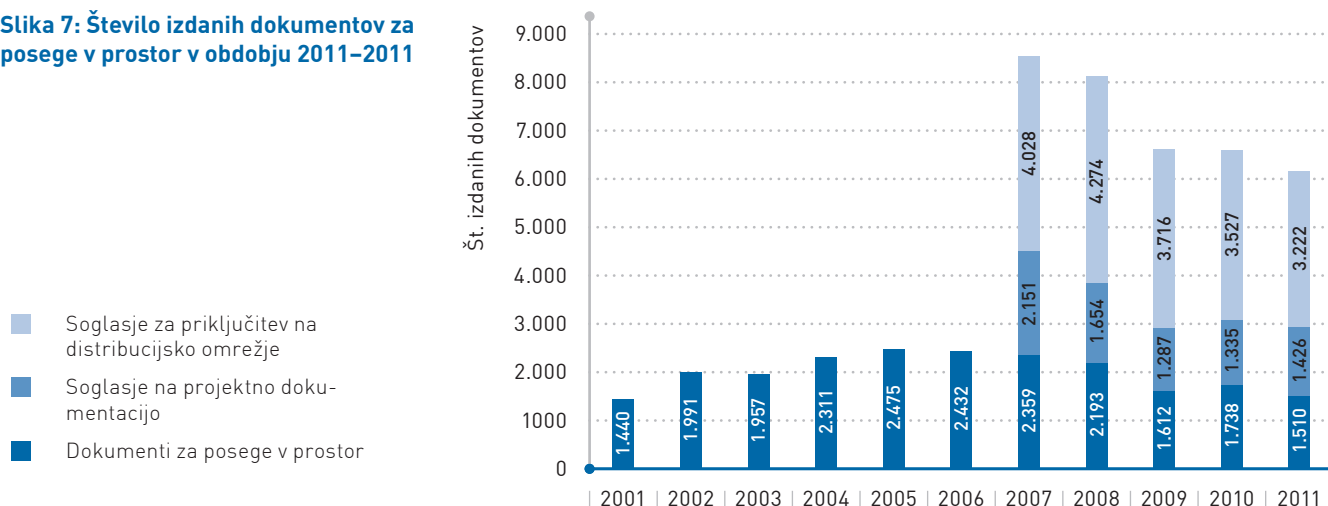
Dokumenti za posege v prostor in za priključitev na distribucijsko omrežje so namenjeni predvsem za načrtovanje prostora, pridobivanje gradbenih dovoljenj in priključitev objektov na distribucijsko omrežje. V službi se izdajajo naslednji dokumenti: smernice k prostorskemu aktu, mnenje k prostorskemu aktu, projektni pogoji, soglasje za priključitev na distribucijsko omrežje in soglasje k projektnim rešitvam.

V spodnji preglednici (tabela 4) je prikazano število posameznih dokumentov, ki so bili izdani v letu 2011 na področju Celja, Slovenj Gradca in Krškega.

Tabela 4: Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2011 na področju Celja, Slovenj Gradca in Krškega

	Vrsta dokumenta	Število izdanih dokumentov			Skupaj	
		Odjemna skupina	Celje	Sl. Gradec		Krško
1.	Smernice k prostorskemu aktu		33	4	10	47
2.	Mnenje k prostorskemu aktu		28	6	5	39
3.	Projektni pogoji		486	330	608	1.424
4.	Soglasje na projektno dokumentacijo		917	156	353	1.426
5.	Soglasje za priključitev:					
	0,4 kV do 41 kW		469	220	149	838
	0,4 kV nad 41 kW		83	53	21	157
	gospodinjski odjem		1.118	256	324	1.698
	SN (1–35 kV)		17	10	2	29
	razpršeni viri – prejem		115	40	41	196
	razpršeni viri – oddaja		203	49	52	304
	Skupaj (5)		2.005	628	589	3.222
	Skupaj (1–5)		3.469	1.124	1.565	6.158

Slika 7: Število izdanih dokumentov za posege v prostor v obdobju 2011–2011





### Izdajanje pogodb za priključevanje na distribucijsko omrežje

V tabeli 5 je prikazano število izdanih pogodb o priključitvi na distribucijsko omrežje v letu 2011 po posameznih odjemnih skupinah za področje Celje, Slovenj Gradec in Krško.

**Tabela 5: Število izdanih pogodb za priključevanje na distribucijsko omrežje**

	Vrsta dokumenta	Število izdanih dokumentov			Skupaj	
		Odjemna skupina	Celje	Sl. Gradec		Krško
1.	Pogodba o priključitvi:					
	0,4 kV do 41 kW		290	184	146	620
	0,4 kV nad 41 kW		60	49	20	129
	gospodinjski odjem		713	198	373	1.284
	SN (1–35 kV)		7	4	6	17
	razpršeni viri – prejem		142	40	41	223
	<b>Skupaj</b>		<b>1.212</b>	<b>475</b>	<b>586</b>	<b>2.273</b>

### Urejanje geografskega informacijskega sistema in baze tehničnih podatkov

V okviru službe za razvoj deluje skupina za geografski informacijski sistem (GIS) in bazo tehničnih podatkov (BTP). Skupina ima naloge:

- vnos podatkov o energetskih napravah v Bazo tehničnih podatkov,
- evidentiranje energetskih naprav z ročnimi napravami GPS,
- vodenje in vzdrževanje geografskega informacijskega sistema (GIS),
- vzpostavitev in vzdrževanje konsistence podatkov med GIS in BTP,
- priprava podatkov, podatkovnih in geografskih analiz ter grafičnih podlog za potrebe razvoja, načrtovanja, projektiranja in vzdrževanja EES,
- naročanje zunanjih geodetskih storitev za celotno podjetje in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov,
- izmenjava podatkov z Geodetsko upravo RS na področju Zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture.

Podatke, ki jih je potrebno voditi v BTP in GIS, pridobivamo na podlagi zapisnikov o aktiviranju sredstev, primopredajnih zapisnikov, projektov, geodetskih posnetkov in neposrednih zajemanj podatkov z napravami GPS na terenu.

V letu 2011 je bilo pogodbenim izvajalcem geodetskih storitev izdanih skupaj 122 naročil. Naročila so predstavljena v spodnji tabeli.

**Tabela 6: Pregled naročenih geodetskih storitev**

	Celje	Krško	Slovenj Gradec	Skupaj
Geodetski načrt za potrebe projektiranja	21	13	6	40
Geodetski posnetek po končani gradnji SN	39	24	6	69
Geodetski posnetek po končani gradnji NN	5	0	0	5
Parcelacija	5	1	2	8
<b>Skupaj</b>	<b>70</b>	<b>38</b>	<b>14</b>	<b>122</b>

V GIS smo na podlagi lastnega zajema podatkov z napravami GPS, prejetih geodetskih posnetkov in prerisovanja z analognih načrtov na novo vrisali 68,1 km SN omrežja in 704,37 km NN omrežja ter 82 TP. Podatki so številčno prikazani v tabeli 7.

**Tabela 7: Pregled podatkov o posnetih omrežjih**

	Celje	Krško	Slovenj Gradec	Skupaj
TP (kom)	33	18	31	82
SN (km)	42,89	15,84	9,40	68,13
NN (km)	260,15	324,65	119,57	704,37
<b>Skupaj SN in NN (km)</b>	<b>303,04</b>	<b>340,49</b>	<b>128,97</b>	<b>772,5</b>

Skupne količine v GIS evidentiranega omrežja, ki ga vodimo na strežniku SDE, so prikazane v tabeli 8.

**Tabela 8: Pregled podatkov o vrisanih napravah**

	Celje	Krško	Slovenj Gradec	Skupaj vrisano
TP	1.727 kom	1.011 kom	1.008 kom	3.746 kom
VN + SN (vklj. 1 kV)	1.659,16 km	1.221,04 km	785,31 km	3.665,51 km
NN	711,65 km	1.179,95 km	594,37 km	2.485,97 km

Na intranetnem portalu je bila za spremljanje podatkov v okviru projekta RIP 09 pripravljena spletna aplikacija, ki omogoča spremljanje izgradnje razpršenih virov energije in ustrezne preureditve TP.

V letošnjem letu smo, v sodelovanju z ostalimi službami, precej časa namenili usklajevanju podatkov o NN izvodih iz TP v BTP z dejanskim stanjem na terenu, kar je bil pogoj za uspešno povezovanje odjemnih mest z virom napajanja.

Prav tako smo v drugi polovici leta za potrebe pilotskega projekta DMS v okviru RIP 09 pripravili, podrobno pregledali in dopolnili manjkajoče podatke o SN omrežju iz RTP Selce, RTP Trnovlje in RTP Lava.

Aktivno je služba za razvoj vključena v projekt poenotenja obratovalnih in enopolnih shem TP in v projekt pridobivanja tehničnih podatkov o tujih TP.

### **Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja**

Služba za razvoj načrtuje omrežje z namenom zagotoviti ustrezno kvaliteto oskrbe z električno energijo z možnostjo vključitve novih porabnikov in razpršenih virov. Tako vsaki dve leti izdela desetletni razvojni plan, ki je osnova za načrtovanje distribucijskega omrežja. V službo za razvoj sta vključena procesa izdaje dokumentov za posege v prostor in spremljanja kvalitete oskrbe, ki sta pomembna člena pri odločitvah v zvezi z investicijami v omrežje. Vsako leto je potrebno definirati prednostna vlaganja v omrežje z namenom:

- na območjih s slabšo oskrbo v najkrajšem času zagotoviti izboljšanje,
- investirati v objekte, ki imajo velik vpliv v kvaliteti obratovanja na nivoju podjetja,
- zagotoviti novim uporabnikom čim hitrejšo priključitev na distribucijsko omrežje.

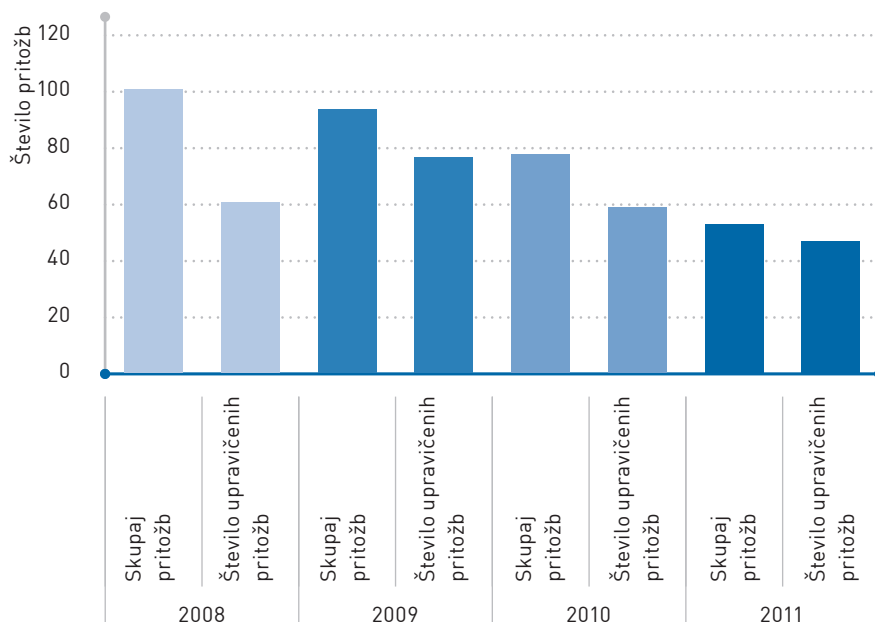
Za potrebe vključevanja novih večjih odjemalcev in razpršenih virov analiziramo omrežja z ustrezno programsko opremo. Konec leta 2011 smo uvedli v podjetje novo programsko opremo za analizo omrežja, ki bo omogočila še kvalitetnejše delo.

V okviru službe se spremlja zanesljivost napajanja in kakovost električne napetosti na nivoju podjetja. Sodelujemo pri reševanju pritožb odjemalcev na slabe napetostne razmere. Na podlagi opravljenih meritev kakovosti električne napetosti in oglada na terenu se podajo rešitve za izboljšanje napetostnih razmer. V letu 2011 smo obravnavali 53 pritožb odjemalcev z naslova slabe kakovosti električne napetosti. V 47 primerih so bile pritožbe upravičene.

Tabela 9: Število pritožb na kakovost električne napetosti 2008–2011

Pritožbe na kakovost električne napetosti	2008		2009		2010		2011	
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb
Skupaj	101	61	94	77	78	59	53	47

Slika 8: Število pritožb na kakovost električne napetosti 2008–2011



V tabeli 10 so izračunani kazalniki zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2011 na nivoju podjetja glede na vzrok nastanka prekinitve. Skupne vrednosti kazalnikov zanesljivosti SAIDI in SAIFI (povprečno trajanje izpada napajanja in povprečno število izpadov na odjemalca) v letu 2011 padajo.

Posamezne vrednosti kazalnikov po RTP/RP predstavljajo prispevek posameznega objekta k skupni vrednosti kazalnika. Povečane vrednosti kazalnikov zanesljivosti za nenapovedane prekinitve se pojavljajo na RTP/RP z večjim deležem podeželskih nadzemnih vodov.

Kazalniki zanesljivosti so pomemben vhodni podatek pri investicijah za obnovo SN omrežja, avtomatizacijo, kabliranje in zankanje omrežja.

Tabela 10: Kazalniki zanesljivosti SAIDI in SAIFI za leto 2011

Naziv RTP, RP		Nivo podjetja			
		Nenapovedane prekinitve			
		Lastni		Tuji	
		SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)
1.	RTP Šentjur	0,05162436	2,650255	0,01625267	0,926347
2.	RTP Laško - DES	0,00381168	0,278253	0,00000000	0,000000
3.	RP Laško	0,01781007	0,538096	0,00146044	0,041654
4.	RTP Rog. Slatina	0,03046922	2,377956	0,00851417	0,545749
5.	RP Podplat	0,03272350	0,770129	0,00000000	0,000000
6.	RP Liboje	0,01044122	0,715009	0,00000000	0,000000
7.	RTP Mozirje	0,01751313	0,586320	0,00000000	0,000000
8.	RP Nazarje	0,07808192	2,487749	0,00000000	0,000000
9.	RP Ljubno	0,00206643	0,062126	0,00000000	0,000000
10.	RTP Podlog	0,06219890	2,679590	0,11285367	1,422554
11.	RTP Lava	0,00518122	0,237750	0,00563571	0,318074
12.	RTP Selce	0,01227131	0,126756	0,00930802	0,735864
13.	RTP Trnovlje	0,10490307	2,775605	0,02839673	1,272175
14.	RTP Sl. Gradec	0,04166187	1,122498	0,00000000	0,000000
15.	RTP Ravne	0,02828765	1,776027	0,00674468	0,342129
16.	RP Mežica	0,00036359	0,027906	0,00000000	0,000000
17.	RTP Vuzenica	0,01032608	0,411183	0,00144226	0,100329
18.	RP Radlje	0,00190887	0,120259	0,00000000	0,000000
19.	RTP Velenje	0,17316794	7,774237	0,00349051	0,093668
20.	RTP Sevnica	0,06102328	3,004163	0,00146650	0,033729
21.	RP Mokronog	0,05845993	1,812619	0,01418019	0,675013
22.	RP Planina	0,01384083	0,500524	0,00000000	0,000000
23.	RTP Brežice	0,04703701	2,896188	0,01140475	0,547395
24.	RP Podgračeno	0,02152479	0,266297	0,00858689	0,211897
25.	RTP Krško - DES	0,15726068	3,329022	0,02815433	0,653881
26.	RP Podsreda	0,03038438	0,947545	0,00000000	0,000000
27.	RTP Dravograd	0,01102297	0,213809	0,00000000	0,000000
28.	RTP Trebnje - izvod Mirna	0,00000000	0,000000	0,00000000	0,000000
29.	RTP Brestanica	0,03929851	1,799805	0,00000000	0,000000
30.	RP Vransko	0,00000000	0,000000	0,00584781	0,061519
	<b>Skupaj</b>	<b>1,12466443</b>	<b>42,287677</b>	<b>0,26373933</b>	<b>7,981976</b>

Nivo podjetja				
Nenapovedane prekinitve			Napovedane prekinitve	
Višja sila				
	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)
	0,00076961	0,080786	0,08925639	13,840352
	0,00000000	0,000000	0,01940989	3,202001
	0,00198765	0,272308	0,09577685	24,857489
	0,03665639	1,351687	0,13016683	28,392868
	0,00235730	0,386598	0,03026924	5,581254
	0,00000000	0,000000	0,02368818	1,795854
	0,00018180	0,000727	0,02584551	3,058630
	0,00000000	0,000000	0,04694005	4,210000
	0,03623825	2,528868	0,02770590	2,009999
	0,04259510	0,792854	0,11908326	12,725493
	0,00000000	0,000000	0,03057830	4,224477
	0,00661136	0,328841	0,05063053	10,565761
	0,06525309	0,866700	0,11161745	17,457759
	0,02297917	0,486153	0,06418049	11,592447
	0,01738588	2,347045	0,04215878	8,671135
	0,00556906	0,312194	0,02440931	4,124480
	0,00229065	0,234767	0,02139148	4,796823
	0,00000000	0,000000	0,00786576	1,670196
	0,01313788	0,747989	0,08754143	11,198935
	0,01697986	1,361443	0,04332228	6,589090
	0,02492440	1,503946	0,05770851	14,664018
	0,00000000	0,000000	0,03338403	6,487374
	0,01708894	2,872166	0,05892655	8,062962
	0,00000000	0,000000	0,01348936	2,049831
	0,02084608	0,706970	0,06596210	6,041680
	0,01032608	0,072283	0,01650113	2,106976
	0,00041207	0,036208	0,03126913	4,205443
	0,01768887	0,753699	0,00000000	0,000000
	0,01350754	0,550803	0,05670256	4,687666
	0,00000000	0,000000	0,01221072	0,852684
	<b>0,37578703</b>	<b>18,595035</b>	<b>1,43799199</b>	<b>229,723677</b>

Tabela 11 in slika 9 prikazujeta vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev – SAIFI skupaj za podjetje v obdobju 2008–2011.

**Tabela 11: Vrednost kazalnika nenapovedane prekinitve – SAIFI 2008–2011**

Nenapovedane prekinitve – SAIFI							
Nivo podjetja 2008		Nivo podjetja 2009		Nivo podjetja 2010		Nivo podjetja 2011	
Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok
SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)
3,62002794	1,43371180	2,48855666	0,92520610	1,99826510	1,09433225	1,76419079	1,12466443

**Slika 9: Vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev – SAIFI 2008–2011**

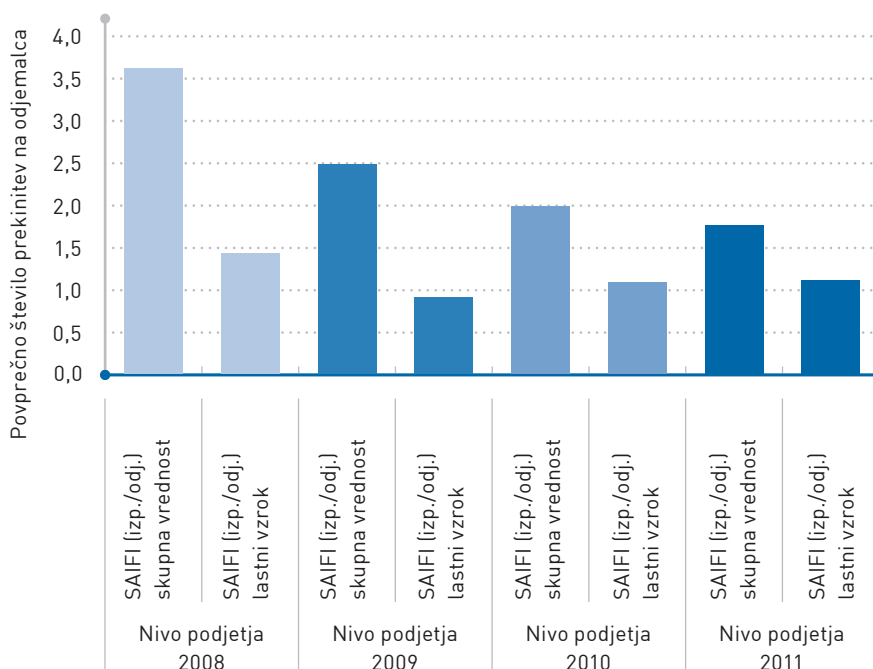
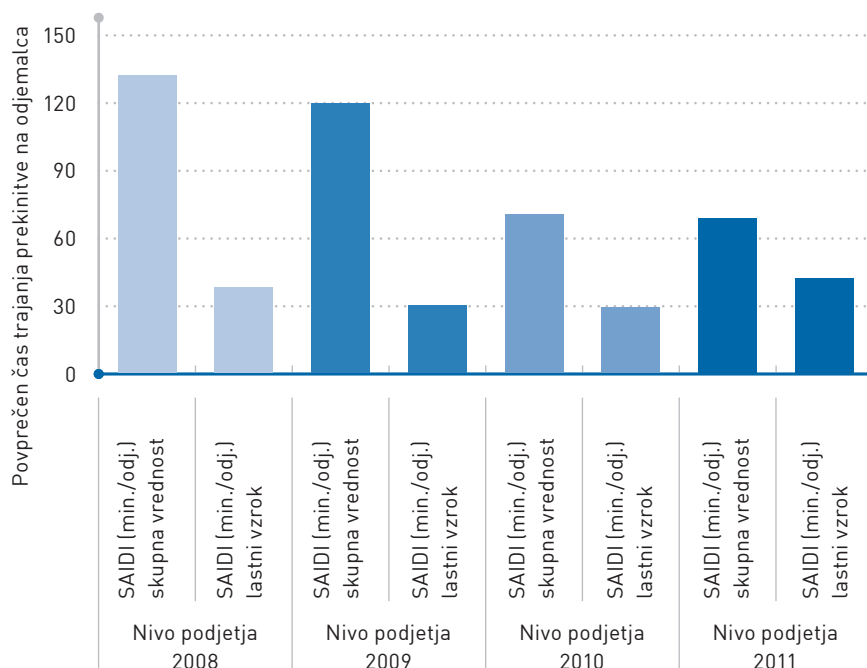


Tabela 12 in slika 10 prikazujeta vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev – SAIDI skupaj za podjetje v obdobju 2008–2011.

**Tabela 12: Kazalnik nenapovedanih prekinitev – SAIDI 2008–2011**

Nenapovedane prekinitve – SAIDI							
Nivo podjetja 2008		Nivo podjetja 2009		Nivo podjetja 2010		Nivo podjetja 2011	
Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok	Skupna vrednost	Lastni vzrok
SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)
132,452075	38,522331	119,981572	30,493510	70,698581	29,598724	68,864688	42,287677

**Slika 10: Vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev – SAIDI 2008–2011**



## 6.1.3 Služba za investicije

Naloge službe za investicije so naslednje:

- izdelovanje letnih planov investicij in vrednotenje investicijskih vlaganj za pripravo načrta razvoja omrežja za desetletno obdobje,
- nadziranje in usmerjanje realizacije planov investicij,
- izdelava projektnih nalog za elektroenergetske objekte (RTP, RP, DV in TP 20/0,4 kV),
- pregled izdelane projektne dokumentacije PGD, PZI in izdelava zapisnikov o opravljeni kontroli projektne dokumentacije,
- pri gradnji objektov napetostnega nivoja SN in NN in objektov skupnega pomena v smislu Zakona o ogradiavi objektov opravljamo: pridobivanje gradbenih dovoljenj, pridobivanje uporabnih dovoljenj, zapise za finančno aktiviranje investicij, v posameznih primerih dogovarjanje služnosti z lastniki zemljišč za elektroenergetske vode in naprave,
- dogovarjanje s soinvestitorji o investicijskih vlaganjih v elektroenergetske objekte in izdelava zapisnikov,
- ocenjevanje škod, povzročenih pri izvajanju novih investicij, obnov ter nadomestitev in povečanja zmogljivosti,
- priprava zapisov za splošno kadrovske sektor za vpis služnosti (sklenjene v sklopu pridobivanja gradbenega dovoljenja) v zemljiško knjigo,
- sodelovanje z ostalimi službami v podjetju,
- obvladovanje sistema vodenja in kakovosti v skladu z ISO 9001:2008, skrbništvo nad procesom P04 – razvoj, projektiranje in investicijska dejavnost,
- spremljanje tehnološkega razvoja in tipizacije elementov omrežij, naprav in postrojev.

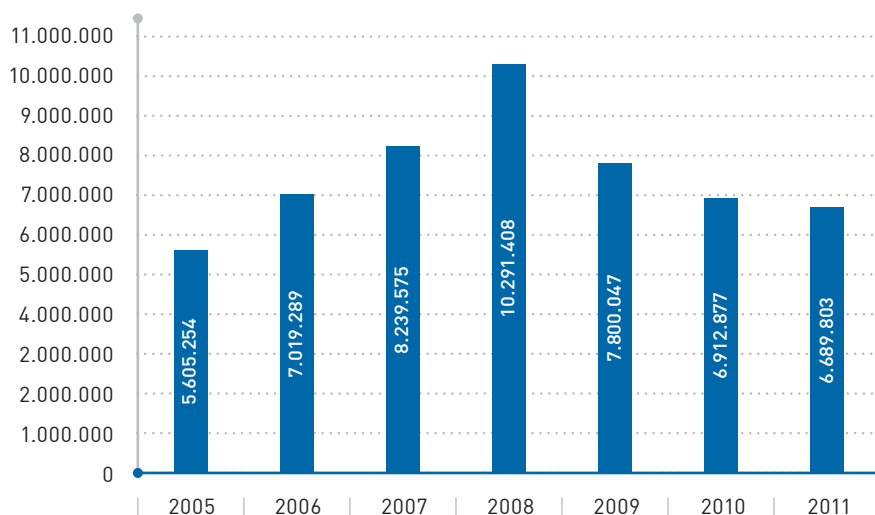
**Tabela 13: Tabelarični prikaz izdelanih projektih nalog, izdelanih zapisnikov o pregledu projektne dokumentacije, pridobljenih gradbenih in uporabnih dovoljenjih**

Področje	Izdelane projektne naloge	Zapisniki o kontroli projektne dokumentacije	Pridobljena gradbena dovoljenja	Pridobljena uporabna dovoljenja
	(število)	(število)	(število)	(število)
Celje	18	24	11	29
Krško	10	13	17	8
Slovenj Gradec	15	14	6	9
<b>Skupaj</b>	<b>43</b>	<b>51</b>	<b>34</b>	<b>46</b>

**Tabela 14: Tabelarični prikaz realizacije investicij v nove objekte SN in NN po področjih**

Področje	TP s priključnimi vodi	SN vodi (nadz.)	SN vodi (kab.)	NN vodi (nadz.)	NN vodi (kab.)
	(število)	(km)	(km)	(km)	(km)
Celje	17	3,3	21,2	1,4	14,1
Krško	11	0,1	15,0	2,6	2,1
Slovenj Gradec	14	0,4	9,0	1,3	4,5
<b>Skupaj</b>	<b>42</b>	<b>3,8</b>	<b>45,2</b>	<b>5,3</b>	<b>20,7</b>

**Slika 11: Novi objekti SN in NN v obdobju 2005–2011**





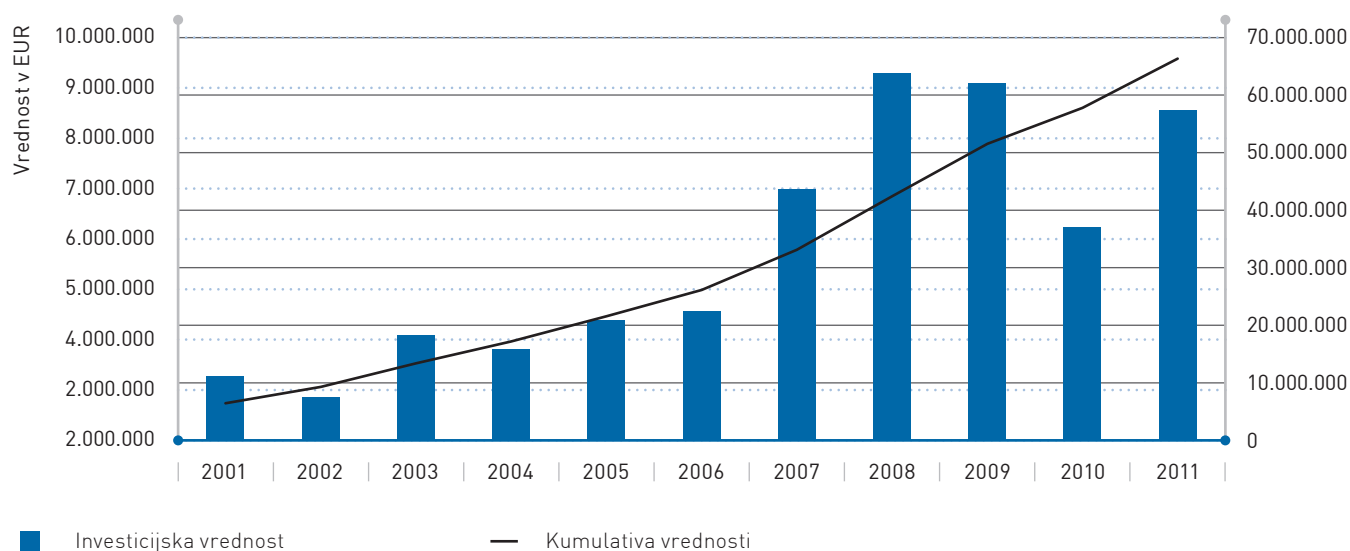
## 6.1.4 Služba za projektiranje

Služba za projektiranje izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, IDP, PGD), za izvedbo (PZI) in projektno dokumentacijo izvedenih del (PID), za novogradnje in rekonstrukcije transformatorskih postaj SN/NN, priključnih in povezovalnih SN in NN vodov, prestavitve in preureditve elektroenergetskih vodov in naprav, mehanske zaščite vodov, optične zemeljske in nadzemne vode, posamezne dele RTP in RP ter v manjši meri tudi projektno dokumentacijo za male fotonapetostne elektrarne in nizkonapetostne priključke objektov. Projektanti izdelujejo tudi razne elaborate, varnostne načrte in opravljajo naloge koordinatorjev za varnost in zdravje pri delu.

Razen izdelave osnovnega tehničnega dela projektne dokumentacije projektanti veliko pozornosti in časa namenjajo vključevanju objektov v prostor. Problematika pridobivanja služnosti ostaja glede na pretekla leta nespremenjena, stanje se ne izboljšuje. Solastništvo, razseljeni lastniki zemljišč, zdravstveno stanje lastnikov, zapuščinski postopki itd. so dodatni razlogi za dolgotrajne postopke pridobivanja služnosti.

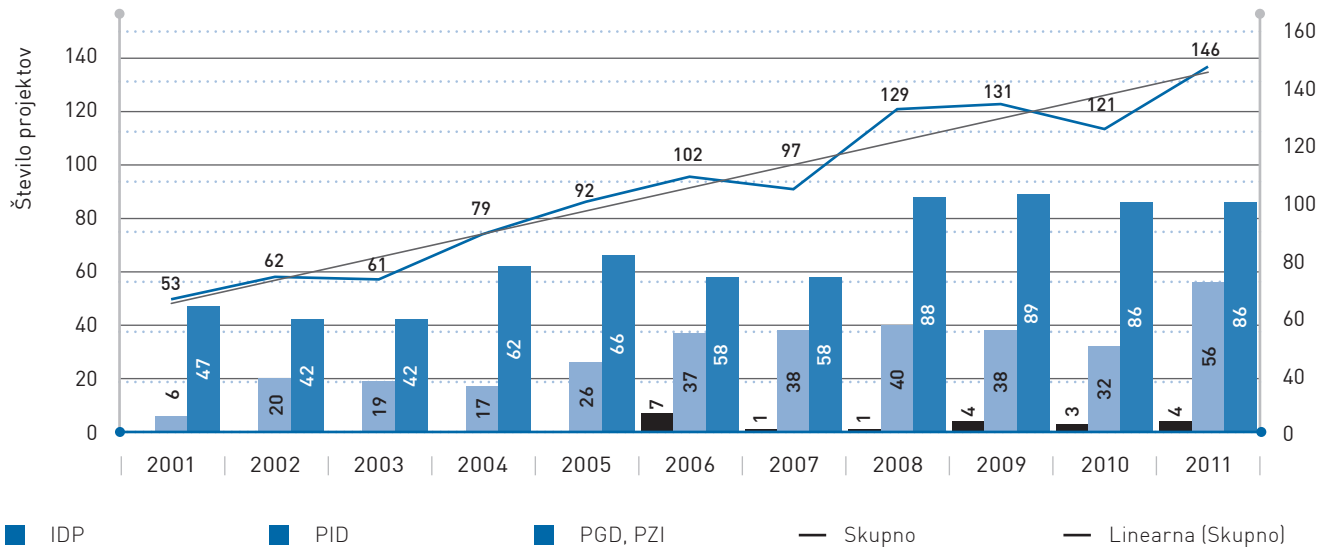
Skupna investicijska vrednost dokončane projektne dokumentacije PGD in PZI je v letu 2011 znašala 8.570.073,16 EUR.

**Slika 12: Grafični prikaz skupne investicijske vrednosti dokončane projektne dokumentacije za obdobje 2001–2011**



V letu 2011 je služba za projektiranje izdelala skupno 146 projektov, od tega 86 projektov za pridobitev gradbenega dovoljenja (PGD) in (ali) izvedbo (PZI), 56 projektov izvedenih del (PID) ter 4 idejne projekte (IDP). Od vseh izdelanih projektov je bilo za zunanje naročnike izdelano 31 projektov PGD in (ali) PZI, 4 projekti PID ter 2 projekta IDP.

Slika 13: Grafični prikaz izdelane projektne dokumentacije za obdobje 2001–2011



## 6.1.5 Služba Distribucijskega centra vodenja (DCV)

Ključne naloge službe DCV so:

- nadzor stanja EE omrežja Elektro Celja, d. d.,
- daljinsko vodenje RTP, RP, TP in DVLM na področju Elektro Celja, d. d.,
- dispečiranje skladno z Elesovim RCV OCV in sosednjimi DCV,
- vodenje statistike dogodkov na EE omrežju,
- nadzor obremenitev RTP in distribucijskega EE omrežja,
- spremljanje odjema in zasedenosti omrežja,
- izdelava prognoz in analiz obratovalnih stanj EE omrežja,
- izdelava obratovalnih poročil.

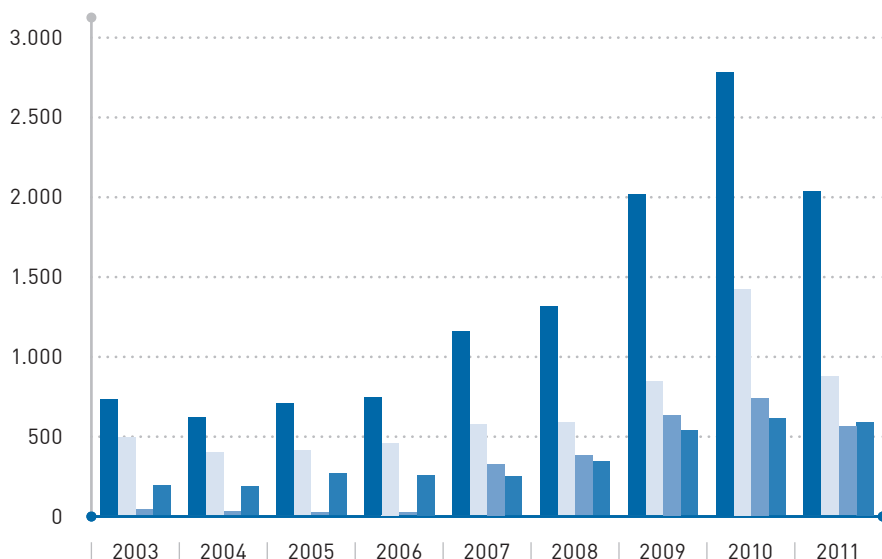
Zraven stalnih nalog so med letom potekala še dela na vzdrževanju topološkega modela DNE in navezavi sredstev integriranega informacijskega sistema. Na podlagi pridobljenih novih enopolnih topoloških shem so bile dopolnjene sheme obratovalnih območij in vpisani manjkajoči podatki o vrsti odjema za posamezne transformatorske postaje po nadzorništvi. Dodati je potrebno še naslednje aktivnosti:

- hitre posodobitve vseh shematskih prikazov (VN/SN enopolne sheme, geografske sheme, sheme RTP/RP postaj),
- kontrolo in posodobitev šifer sredstev BTP,
- pripravo vhodnih podatkov za DMS funkcije sistema PSI Control,
- vključevanje novih RTU v sistem vodenja preko omrežja Ethernet (IEC 870-5-104),
- vzdrževanje, nadgradnjo in testiranje naprav daljinskega vodenja v RTP, RP, TP in DVLM.

Ob zaključevanju investicij v RTP 110/20/10 kV in RP 20 (10) kV se je dnevno preizkušala in aktivirala nova oprema tudi v distribucijskem centru vodenja. S službo zaščite in meritev je potekalo sodelovanje pri vzdrževanju, nadgradnji in testiranju naprav daljinskega vodenja na sistemu PSI Control EE in ostalih sistemih SCADA.

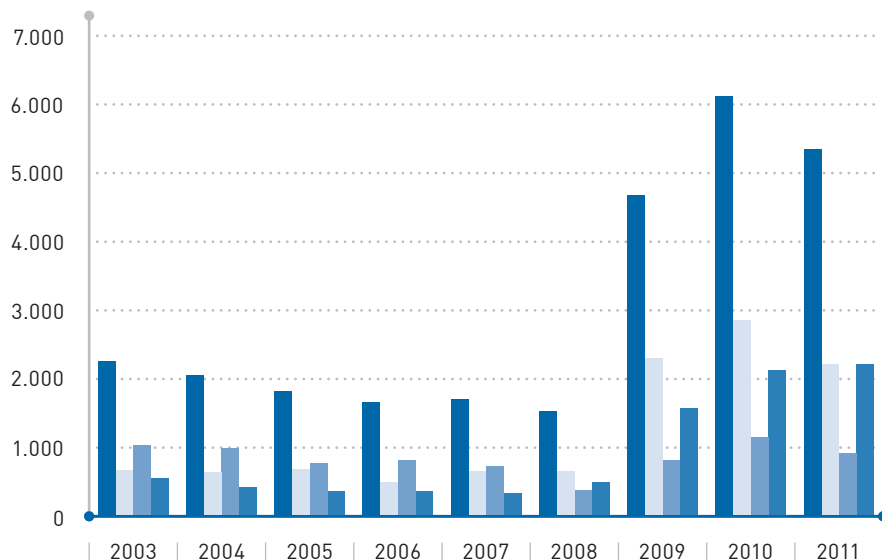
V sodelovanju s firmo PSI Control EE je bila opravljena nadgradnja in pregled delovanja novega sistema PSI Control, tako da je novi sistem začel polno delovati konec junija 2011. V ta namen je bilo izvedeno plačilo zapadlih pogodbenih obveznosti.

Slika 14: Statistika realiziranih delovnih programov 2003–2011



	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
■ Delovni programi – skupaj	734	622	706	744	1.158	1.314	2.019	2.785	2.037
■ Delovni programi – Celje	493	401	413	460	577	587	846	1.426	879
■ Delovni programi – Krško	45	31	24	25	329	382	636	743	565
■ Delovni programi – Sl. Gradec	196	190	269	259	252	345	537	616	593

Slika 15: Statistika realiziranih delovnih nalogov 2003–2011



	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
■ Delovni nalogi – skupaj	2.250	2.050	1.819	1.661	1.703	1.528	4.679	6.118	5.342
■ Delovni nalogi – Celje	672	632	683	489	646	657	2.294	2.849	2.214
■ Delovni nalogi – Krško	1.030	991	767	816	720	382	811	1.143	918
■ Delovni nalogi – Sl. Gradec	548	427	369	356	337	489	1.574	2.126	2.210

## 6.1.6 Služba zaščite in daljinskega vodenja

Leto 2011 je v službi zaščite in daljinskega vodenja zaznamovalo veliko število meritev za potrebe vključevanja MFE s strani zunanje naročnika. Skupno število je bilo 219.

Največ opravljenega dela je bilo na področju zaščite in daljinskega vodenja, kjer smo v treh RTP postajah (Rogaška Slatina, Selce in Brežice) vključili v obratovanje Petersenove tuljave. V RTP Velenje in RTP Rogaška Slatina je potekala izdelava ter zagon s preizkušanjem novega sistema vodenja Micro SCADA Pro proizvajalca ABB. Vsa dela smo opravili sami.

Integracija transformatorskih relejev RET 670 v sistem vodenja in zaščite je bila uspešno izvedena v štirih RTP postajah.

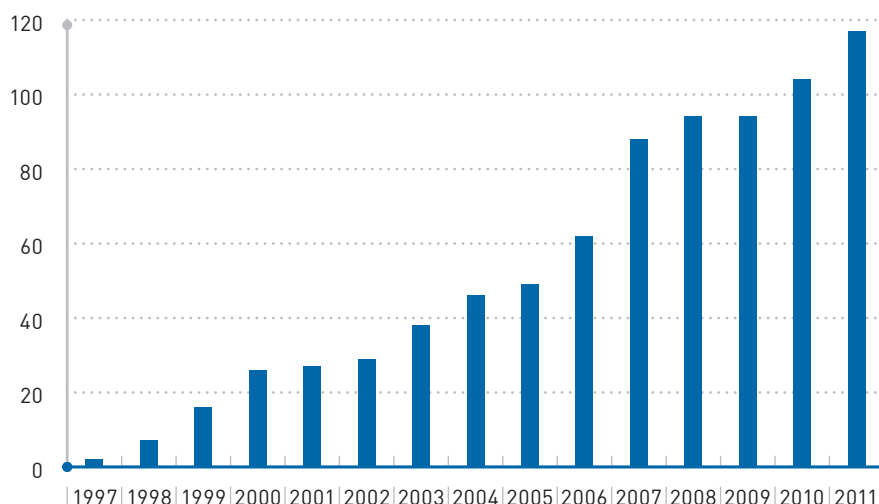
Ostale pomembnejše naloge službe zaščite in daljinskega vodenja so:

- testiranja, meritve in letni preizkusi zaščite v RTP oziroma RP (DV SN, TR VN/SN),
- odprava okvar na sistemih zaščit in vodenja v RTP oziroma RP,
- nadzor nad delovanjem RUPS naprav v objektih RTP oziroma RP (redno letno testiranje in težje napake opravlja zunanji izvajalec),
- vodenje dokumentacije za objekte RTP oziroma RP (načrti zaščitnih, komandnih, krmilnih naprav),
- odprava okvar na sistemih zaščit in vodenja na DV LM,
- meritve združenih, zaščitnih ozemljitev (TP, DV (SN, VN), POL, DPOL),
- meritve zaščite TP v lasti EC ali tuji lasti,
- napetostni preizkusi VNKB, NNKB in preizkus plašča,
- meritve kvalitete električne energije na NNO in vrednotenje rezultatov za uporabo znotraj podjetja,
- montaža, parametrisiranje, zajemanje podatkov iz sistema monitoringa električne energije na SN in VN,
- nadzor in vzdrževanje aplikacije QIS CS za monitoring električne energije,
- meritve vseh vrst obremenitev z direktnim, poldirektnim ali indirektnim merjenjem (TR, DV, odjemna mesta itd.) za potrebe podjetja in zunanje naročnike,
- napetostni preizkusi VNKB, NNKB in preizkus plašča,
- določanje mesta okvare na VNKB, NNKB.

Posodobili smo sistem kakovosti električne energije (KEE) v petih postajah (Brežice, Šentjur, Velenje, Lava, Brestanica). Z zunanjimi izvajalci (ELES) je potekalo sodelovanje pri meritvah distančne zaščite in ostalih skupnih projektih.

Na področju avtomatizacije SN omrežja je bilo uspešno izvedeno javno naročilo in vgradnja 14 komadov DVLM na mejna ločilna mesta. Prav tako je bila avtomatizirana RP Solčava. Vgrajenih je bilo tudi 20 komadov indikatorjev okvar. Vse to je pripomoglo k zanesljivejšemu obratovanju SN omrežja.

**Slika 16: Število daljinsko vodenih ločilnih mest v obdobju 1997–2011**



## 6.1.7 Služba za telekomunikacije

V Elektru Celje, d. d., izvaja služba za telekomunikacije:

- vzdrževanje TK omrežja v skladu s predpisanimi normativi,
- vodenje dokumentacije za TK vozlišča,
- skrb za normalno obratovanje TK omrežja in nadzor nad njegovim delovanjem,
- planiranje tekočega vzdrževanja, obnov ter nadomestitev in povečanja zmogljivosti,
- odprava okvar,
- izvajanje del na TK napravah za lastne potrebe.

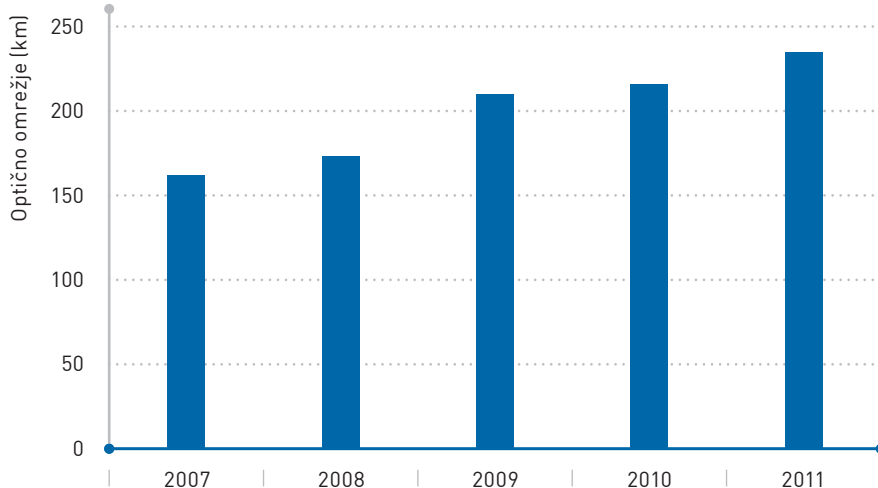
Glavnino finančnih sredstev na področju telekomunikacij smo namenili v širitev optičnega omrežja in posodobitev lastnega radijskega sistema.

Nabavljen je bil samonosilni optični kabel ADSS z obesno opremo za optično povezavo Mozirje–Nazarje–Ljubno. Posledično je bila nabavljena tudi oprema Ethernet za obe lokaciji. Obešanje optičnega kabla je bilo izvedeno na delu trase Nazarje–Ljubno. Izvedena je bila tudi optična povezava RTP Laško–RP Laško (nadzorništvo Laško) z zemeljskim optičnim kablom. Izveden je bil samonosilni optični kabel ADSS z obesno opremo za povezave RP Mokronog–RTP Trebnje (Elektro Ljubljana) in RP Iverka–RTP Slovenj Gradec.

Nabavljeni so bili digitalni DMR repetitorji s pripadajočo opremo za radijsko komunikacijo za posodobitev radijskega omrežja, ki bodo v letu 2012 zmontirani in bodo v prvi fazi delovali v analognem režimu. Nadaljevala se je nadgradnja telefonskega omrežja na tehnologijo IP telefonije in posodobitev dela omrežja Ethernet v upravni stavbi Celje z novimi stikali Ethernet.

Zaradi lažje koordinacije dela z oddaljenimi enotami in posledično zaradi zmanjševanja stroškov prevoza in delovnih ur med prevozi je bila ob zaključku leta sprejeta odločitev za nakup videokonferenčnega sistema. Nabavljena je bila tudi programska oprema za dokumentiranje optičnega omrežja FiberManager, ki je ekstenzija obstoječega sistema GIS. S to opremo bomo imeli pregled nad celotnim optičnim omrežjem, vključno z viški kapacitet optičnega omrežja za potrebe trženja.

**Slika 17: Optično omrežje (km) v obdobju 2007–2011**



## 6.1.8 Služba za odjemalce

Leto 2011 je službo za odjemalce zaznamovala velika sprememba tako po organizacijski kot vsebinski plati. Zaradi pričakovane izločitve tržnega dela družbe smo zaposlene v službi za odjemalce razdelili na del, ki opravlja dela in naloge v prodaji električne energije, in del, ki opravlja dela in naloge izvajalca nalog SODO pri obračunu omrežnine.

V skladu s Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo in veljavno zakonodajo je osnovna naloga službe:

- sklepanje pogodb o dostopu končnega odjemalca do distribucijskega omrežja z imetniki soglasja za priključitev in pridobitev ostalih podatkov o plačniku, potrebnih za obračun omrežnine,
- ažuriranje baze podatkov s spremembami na merilnem mestu (sprememba lastnika merilnega mesta, sprememba plačnika na merilnem mestu, zamenjava merilno krmilnih naprav, spremembe po SZP ...),
- pridobivanje števnih stanj za obračun,
- kontrola pridobljenih števnih stanj pred obračunom,
- pridobivanje števnih stanj za merilna mesta, ki so bila pri popisu nedostopna,
- posredovanje podatkov, ki odstopajo od mejnih vrednosti, v kontrolo,
- pridobitev števnih stanj ob menjavi dobavitelja,
- priprava in posredovanje nalogov za odklop v realizacijo,
- obračun oskrbe SODO (izpadle meritve, neupravičen odjem, zasilna, nujna oskrba),
- izdelava računov za uporabo omrežij za tiste odjemalce, ki jim uporabe omrežja dobavitelji ne zaračunavajo skupaj z električno energijo,
- reševanje reklamacij odjemalcev,
- podpora klicnemu centru za odpravo napak v rednem delovnem času,
- zbiranje podatkov, ki jih posredujemo SODO in Javni agenciji za energijo RS.

**Tabela 15: Dinamika poslovnega procesa v letih 2010 in 2011**

Služba za odjemalce	2010	2011
Sklenjene Pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja	7.354	11.762
Ročno odbiranje merilnih naprav – letno odbiranje	131.623	138.441
Ročno odbiranje merilnih naprav – mesečno odbiranje	147.166	122.411
Daljinsko odbiranje merilnih naprav – gospodinjstva	206.971	289.857
Daljinsko odbiranje merilnih naprav – poslovni odjem	50.627	69.783
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	3.079	4.054
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	516	1.108
Izdelani nalogi za odklop – gospodinjstva	7.979	8.553
Odklop zaradi neplačila – gospodinjstva	666	867
Izdelani nalogi za odklop – poslovni odjemalci	1.716	1.089
Odklop zaradi neplačila – poslovni odjemalci	110	104

Zelo pomembno je pravzaprav tudi beleženje dogodkov, ki so povezani s spremljanjem kazalnikov komercialne kakovosti. Javna agencija Republike Slovenije nas je z Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo zavezala k spremljanju nekaterih aktivnosti, s katerimi zagotavljamo kakovostno opravljanje storitev za odjemalce električne energije na našem distribucijskem območju.

V ta namen beležimo naslednje dogodke:

- čas, potreben za odgovor na pisna vprašanja, zahteve, reklamacije,
- čas do ponovnega priklopa merilnega mesta po tem, ko so vzpostavljeni pogoji za ponovni priklop,

- čas, potreben za odpravo okvare števca,
- število odčitanih števcov v enem letu glede na dinamiko popisa (letno, mesečno).

Izračunani kazalniki so v mejah minimalnih standardov kakovosti.

## 6.1.9 Služba za dostop do omrežja in števene meritve

Področje dela v službi za dostop do omrežja in števene meritve je vezano na izvajanje storitev SODO. Služba je razdeljena na dva dela:

- dostop do omrežja,
- števene meritve.

Osnovna naloga oddelka za dostop do omrežja je izdajanje pogodb o dostopu do distribucijskega omrežja. Pred priključitvijo je potrebno, da odjemalec ali proizvajalec sklene pogodbo o dobavi ali prodaji električne energije z enim od dobaviteljev električne energije. Sklenjena pogodba o dobavi ali prodaji električne energije je podlaga za sklenitev pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja. Pogodba o dostopu se sklepa z imetnikom soglasja za priključitev na distribucijsko omrežje za vsako prevzemno – predajno mesto, za katero ima imetnik soglasja za priključitev. Skleniti jo je potrebno pred pričetkom odjema ali oddaje električne energije iz ali v distribucijsko omrežje ali ob spremembi parametrov pogodbe o dostopu, ki so navedeni v pogodbi. Pogodba o dostopu se sklepa za nedoločen čas, razen v primeru, ko je soglasje za priključitev izdano za določen čas.

Oddelek izvaja pregled in kontrolo prevzemnih meritev na meji s prenosnim omrežjem. V naših RTP imamo za sekundarne meritve nameščene števce razreda 0,5 (IEC), kar lahko pomeni odstopanje v +/- 0,5 % od izmerjene vrednosti. Dodatno napako povzročijo TMT in NMT, ki so v razredu 1, kar lahko povzroča še dodaten pogrešek. Glede na primerjavo med primarnimi meritvami (ELES ima svoje merilne naprave v razredu 0,2) in sekundarnimi meritvami Elektra Celje lahko ugotovimo, da so meritve primerljive in odstopajo od primarnih meritev v dovoljenih razlikah.

Druge naloge oddelka so še:

- ugotavljanje odstopanj od voznih redov in letni poračun,
- vodenje evidenc o bilančnih skupinah oziroma dobaviteljih,
- izvedba menjav dobavitelja električne energije,
- vodenje evidence priklopljenih elektrarn po bilančnih skupinah, dnevna napoved izgub električne energije za potrebe napovedi bilančnih skupin,
- zbiranje podatkov fakturirane realizacije količin električne energije in prispevkov za potrebe obračuna omrežnine,
- priprava DIS obrazcev (za potrebe CUO in SODO),
- zagotavljanje merilnih in obračunskih podatkov za vse dobavitelje (tudi elektrarne) na distribucijskem področju Elektro Celje, d. d., v skladu s standardnimi in nadstandardnimi storitvami,
- izvajanje storitev za SODO,
- obveščanje dobaviteljev električne energije o spremembah njihovih odjemalcev (podatki iz SZP, pogodbe o dostopu do omrežja),
- priprava podatkov za potrebe organizatorja trga, Javne agencije RS za energijo, ELES, MG ...,
- pregled oziroma izračun izgub omrežja po organizacijskih enotah,
- spremljanje in evidentiranje prekoračitev moči iz SZP.

V letu 2011 je na distribucijskem območju Elektro Celje, d. d., zamenjavo dobavitelja električne energije opravilo 5.162 odjemalcev.

Konec leta 2011 je bilo na distribucijsko omrežje Elektro Celje, d. d., priključenih 569 proizvajalcev električne energije.

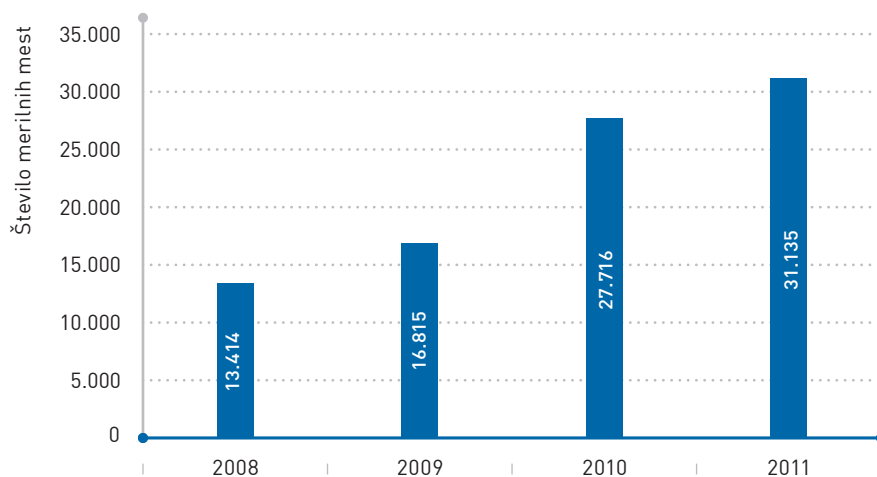
Temeljne naloge oddelka števene meritve so navedene v nadaljevanju.

V oddelku izvajajo števene meritve oziroma opravljajo strokovni nadzor nad vgradnjo, vzdrževanjem in odčitavanjem števcov za vse odjemalce in proizvajalce električne energije, priključene na distribucijsko omrežje Elektro Celje, d. d. V oddelku skrbijo za vodenje vseh obračunskih števnih podatkov, potrebnih za obračun dobavljene električne energije, vsem dobaviteljem, ki dobavljajo električno energijo odjemalcem na distribucijskem območju Elektro Celje.

Na področju sistema AMI/AMM je v TP nameščeno 1.360 koncentradorjev in prav toliko kontrolnih števcov, 31.135 odjemalcev pa ima že obračun porabljene energije po dejanski porabi.

V zadnjih štirih letih smo povečevali število merilnih mest daljinskega odčitavanja, kar je razvidno iz spodnje slike.

**Slika 18: Obračun električne energije po dejanski porabi – št. merilnih mest**



Druge naloge oddelka so:

- priključevanje odjemalcev s priključno močjo  $\leq 43$  kW skladno s predpisi,
- izvajanje redne in izredne menjave števec električne energije pri direktnih, indirektnih in polindirektnih meritvah po zahtevah zakonodaje,
- kontrola prevzemnih meritev na meji s SOPO in naših meritev na sekundarni strani RTP,
- priprava podatkov za potrebe obračuna za vse odjemalce in proizvajalce z daljinskim načinom odčitavanja,
- priprava in izvajanje zapisov za nakup števec AMR in AMI ter ostalo tehnično opremo,
- nadzor nad bazo daljinskega odčitavanja števec AMR in AMI,
- izvedba pilotnih projektov,
- izvajanje kontrole merilnih mest s priključno  $\leq 41$  kW, ki vključuje kontrolo konstant, varovalk in ustreznosti TMT in NMT ter vseh parametrov, ki so zapisani v navodilih za pregled merilnih mest,
- kontrola komunikacijskih poti števec za daljinski prenos podatkov,
- svetovanje in priključevanje elektrarn.

## 1. Energetska bilanca

### A. Prezemna bilanca

V letu 2011 je znašal skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., 2.024.586 MWh (prevzem s prenosnega omrežja + prevzem iz MHE, MFE in ostalih elektrarn + prevzem iz ostalih distribucijskih omrežij), kar je za 0,62 % več kot prejšnje leto, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla mejo 313,5 MW v mesecu februarju 2011.

Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem električne energije, ki so priključeni na naše distribucijsko omrežje (uporaba omrežja), je v letu 2011 znašalo 1.912.437 MWh oziroma je 1,85 % večje kot v letu 2010. V skladu z 21. členom Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja (Uradni list RS, št. 59/2010, 52/2011) so izgube v distribucijskem omrežju v letu 2011 znašale 5,83 % (podatek za predhodno leto je 7,15 %).

Odstotek prevzema s prenosnega omrežja se je povečal za 1,32 %, in sicer z 1.903.959 MWh v letu 2010 na 1.929.434 MWh v letu 2011. Primerjava prevzemov iz prenosnega omrežja v letih 2009, 2010 in 2011 je prikazana na sliki 21.

Pomembno je opozoriti na padec proizvedene električne energije od proizvajalcev električne energije glede na lansko leto. V primerjavi z lanskim letom je padec 2,73 %. Razlogi za zmanjšanje so lahko različni. Državni finančni viri za spodbujanje



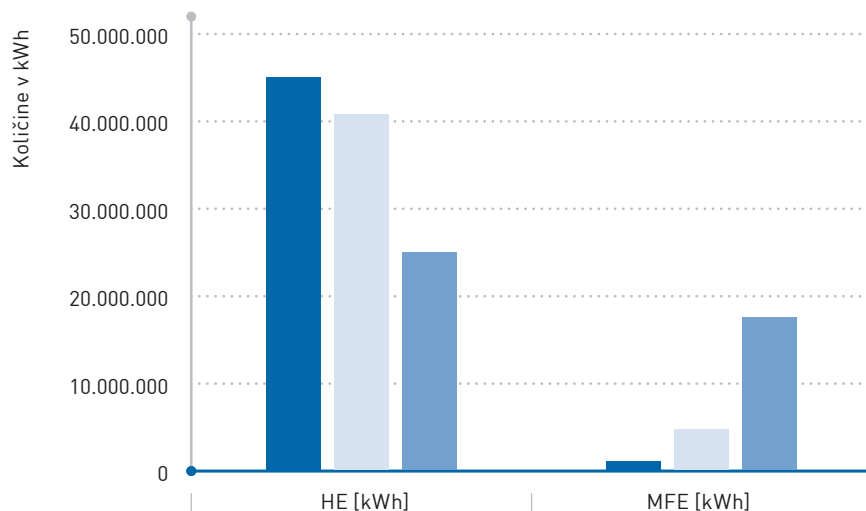
gradnje obnovljivih virov energije so se sicer povečali (ugodna cena za zagotovljen odkup in obratovalno podporo Centra za podpore), vendar hidrološke razmere za MHE niso bile ugodne (podatek MHE za leto 2010 40.801 MWh, za leto 2011 25.008 MWh). Pregled proizvodnje proizvajalcev MHE in MFE je na sliki 19. V porastu je še vedno sončna energija, ki je v letu 2011 dosegla neverjetno rast 17.574 MWh (rast 72,85 %). V tabeli 16 se vidi, katere elektrarne so se na novo priključile na distribucijsko omrežje v zadnjih štirih letih. Prezemni deleži so prikazani na sliki 20.

**Tabela 16: Novopriključene elektrarne po letih glede na vir energije**

leto	Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter
2008	15	4	0	0	0
2009	43	2	1	1	0
2010	159	0	0	2	0
2011	210	0	0	4	1

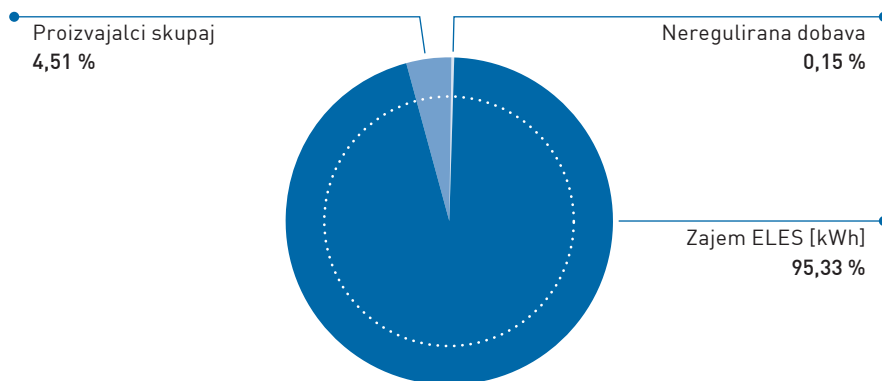
**Slika 19: Pregled letne proizvodnje proizvajalcev MFE in MHE**

	HE [kWh]	MFE [kWh]
2009	45.059.424	1.165.502
2010	40.801.453	4.770.559
2011	25.008.484	17.573.539

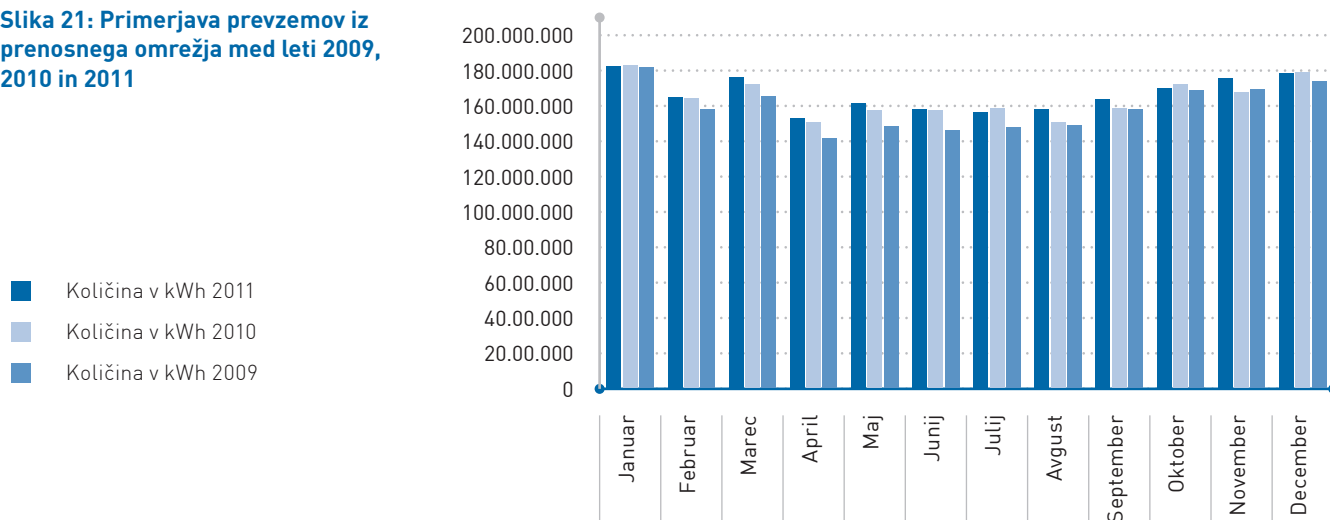


Znatno zmanjšanje izgub v leto 2011 je posledica ugotavljanja komercialnih izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirane porabe in drugih nepredvidljivih dogodkov v delovanju elektroenergetskega sistema. Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tudi tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMR in AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo enostavnejše in bolj kakovostno izvajanje nalog. Letni pregled izgub je na sliki 23.

**Slika 20: Prezemni deleži za leto 2011**



**Slika 21: Primerjava prevzemov iz prenosnega omrežja med leti 2009, 2010 in 2011**

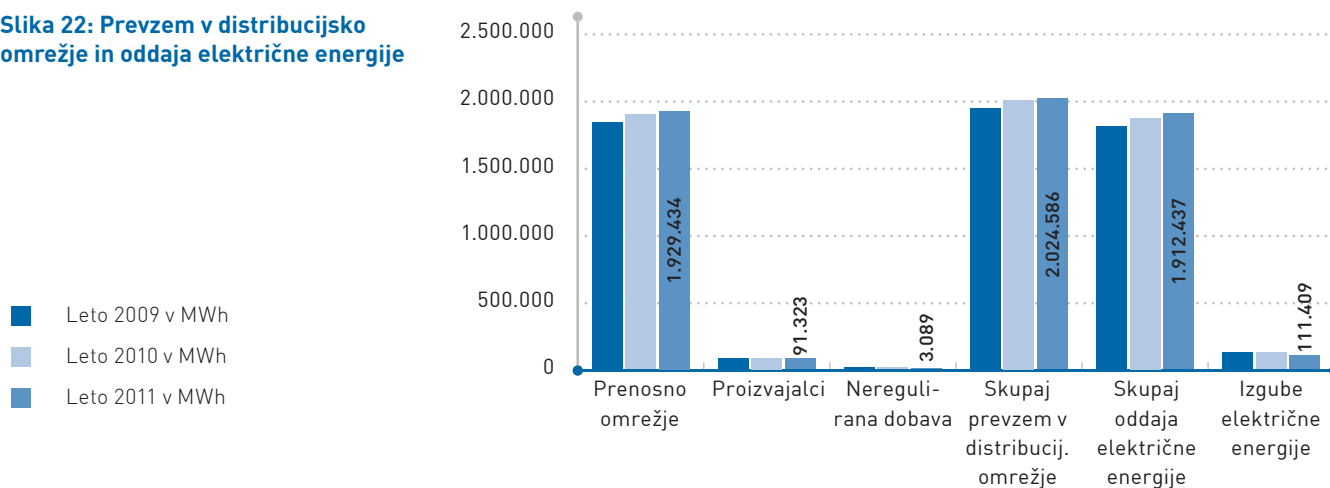


Dejanski podatki prevzemne bilance so prikazani v tabeli 17.

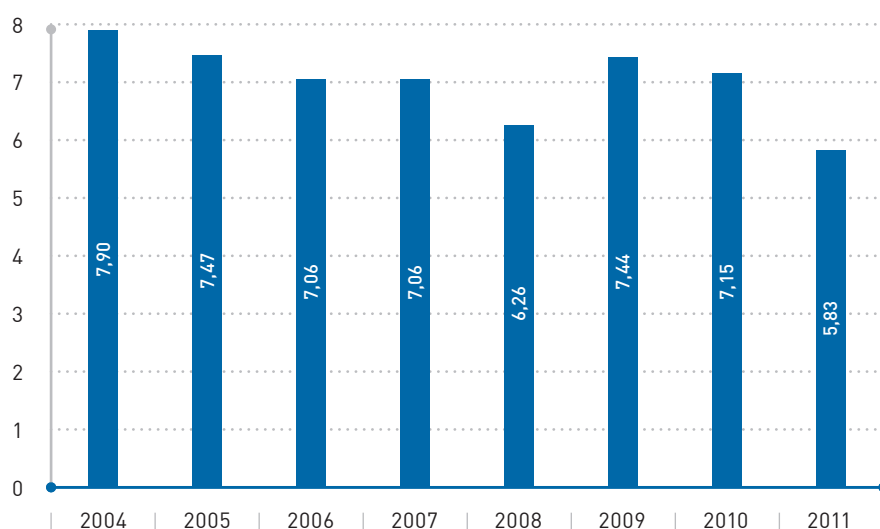
**Tabela 17: Prezemna in oddajna bilanca za leto 2009, 2010 in 2011**

	Leto 2009 v MWh	Delež v %	Leto 2010 v MWh	Delež v %	Leto 2011 v MWh	Delež v %
Prenosno omrežje	1.842.732	94,53	1.903.959	94,63	1.929.434	95,33
Proizvajalci	90.308	4,63	93.819	4,66	91.323	4,51
Neregulirana dobava	16.319	0,84	14.305	0,71	3.829	0,16
Skupaj prevzem v distribucij. omrežje	1.949.359	100	2.012.084	100	2.024.586	100
Skupaj oddaja električne energije	1.813.598	/	1.877.151	/	1.912.437	/
Oddaja neregulirana dobava	791	/	797	/	740	/
Odstotek izgub v %	7,44	/	7,15	/	5,83	/

**Slika 22: Prezem v distribucijsko omrežje in oddaja električne energije**



Slika 23: Izgube električne energije v odstotkih po letih



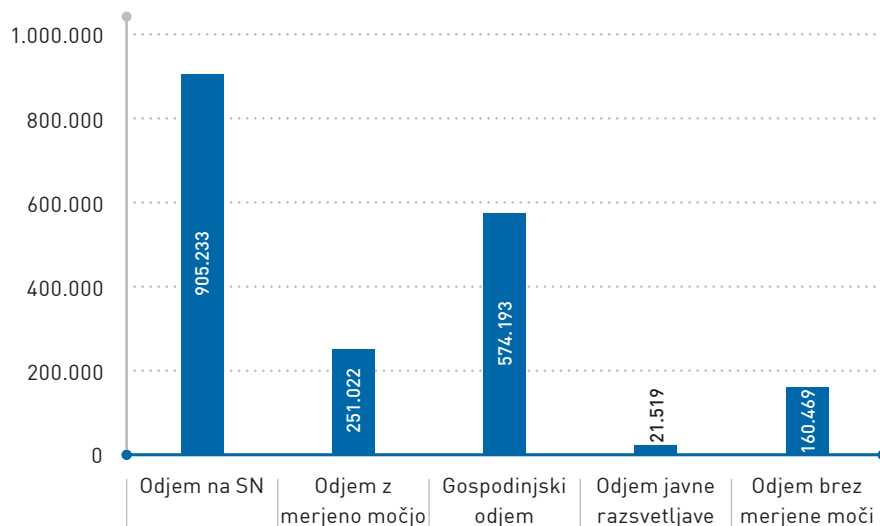
## B. Odjemalci električne energije

V letu 2011 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., priključenih 167.402 odjemalcev električne energije, od tega 19.479 poslovnih odjemalcev in 147.923 gospodinjstev. Skupno število odjemalcev je razvidno iz tabele 18. Gibanje števila gospodinjstev po stopnjah odjema je prikazano v tabeli 19 in sliki 25.

Tabela 18: Skupno število odjemalcev

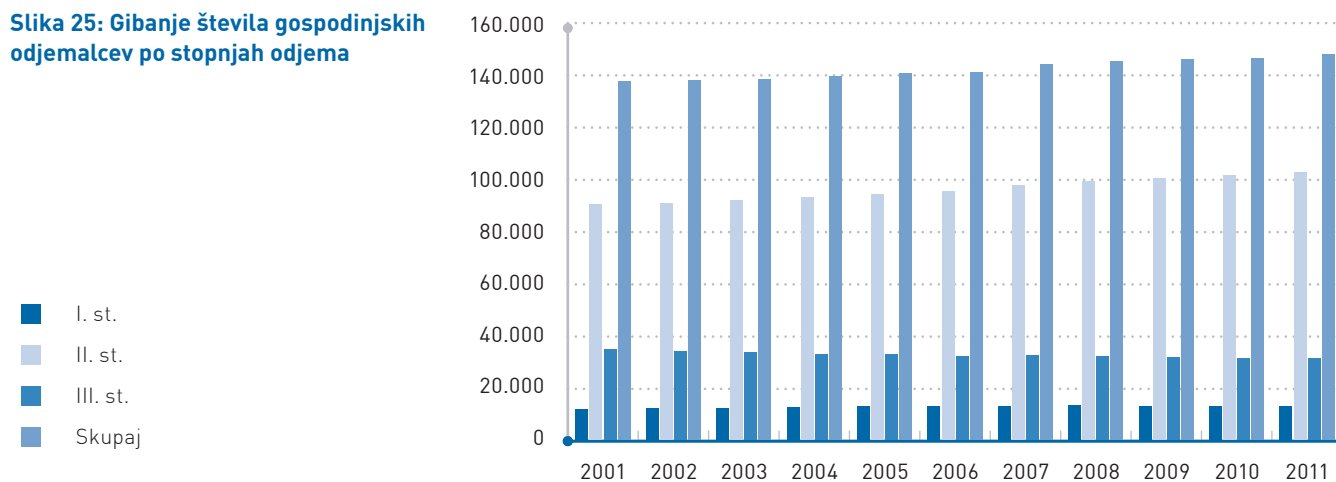
	Št. odjemalcev električne energije v letu				razlika 10/11 v %
	2008	2009	2010	2011	
Skupno št. poslovnih odjemalcev	18.847	18.647	18.966	19.479	+2,63
Skupno št. gospodinjstev	145.509	146.181	146.701	147.923	+0,83
<b>Skupaj št. odjemalcev</b>	<b>164.356</b>	<b>164.828</b>	<b>165.667</b>	<b>167.402</b>	<b>+1,04</b>

Slika 24: Uporaba omrežja v MWh po odjemnih skupinah za leto 2011



**Tabela 19: Gibanje števila odjemalcev po stopnjah odjema v gospodinjstvem odjemu**

Leto/stopnja	I. st.	II. st.	III. st.	Skupaj
2001	12.206	90.626	35.024	137.856
2002	12.536	91.177	34.398	138.111
2003	12.645	92.072	33.947	138.664
2004	12.986	93.344	33.400	139.730
2005	13.187	94.506	33.098	140.791
2006	13.197	95.633	32.508	141.338
2007	13.500	97.916	32.662	144.078
2008	13.571	99.420	32.514	145.509
2009	13.460	100.636	32.085	146.181
2010	13.381	101.605	31.715	146.701
2011	13.233	103.060	31.630	147.923

**Slika 25: Gibanje števila gospodinskih odjemalcev po stopnjah odjema**

## 2. Merilne naprave

V letu 2011 je bilo na omrežje Elektro Celje, d. d., priključenih 167.402 odjemalcev električne energije. Glede na napetostni nivo so priključeni po naslednji strukturi prikazani v tabeli 20:

- 147.923 gospodinskih odjemalcev električne energije (88,36 %),
- 19.189 odjemalcev priključenih na NN (11,47 %),
- 290 odjemalcev priključenih na SN (0,17 %).

**Tabela 20: Gibanje števila odjemalcev po odjemnih skupinah**

Odjemna skupina	Število	%
SN	290	0,17
NN z merjeno močjo	2.108	1,26
NN brez merjene moči	15.202	9,08
Javna razsvetljava	1.879	1,12
Gospodinjstvo I. st.	13.233	7,90
Gospodinjstvo II. st.	103.060	61,56
Gospodinjstvo III. st.	31.630	18,89
<b>Skupaj</b>	<b>167.402</b>	<b>100,00</b>

Zahtevnost izvedene meritve je odvisna od velikosti priključne moči in napetostnega nivoja. Odjemalce električne energije delimo glede na način priključitve na direktno, polindirektno in indirektno priključene na distribucijsko omrežje. Z razvojem digitalne tehnologije na področju merilnih naprav statični števeci izpodrivajo indukcijske števec. Sistem daljinskega odčitavanja števecov že dolgo časa ni namenjen samo odčitavanju števecov, ampak združuje tudi druge funkcije, ki lahko vplivajo na zmanjšanje stroškov ročnega odčitavanja števecov, zaščito prihodkov in izboljšanje odnosa z odjemalcem tako dobavitelja električne energije kakor tudi operaterja omrežja.

Prednosti uvajanja sistema daljinskega odčitavanja števecov so:

- znižanje stroškov odčitavanja števecov,
- obvladovanje prihodkov – zmanjšanje napak pri odčitavanju števecov in prenosu podatkov in zaznavanje kraje (1 % komercialnih izgub),
- izboljšanje denarnega toka,
- možnost izvajanja storitev prenosa podatkov za tretje osebe (plin, voda ...),
- povečana natančnost računov,
- dvosmerna komunikacija,
- zmanjšanje pritožb odjemalcev,
- boljši pregled nad porabo električne energije in delovanjem omrežja,
- lažje ugotavljanje napak in povečanje kakovosti analiz,
- izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije.

V letu 2011 se je nadaljeval proces nameščanja števecov, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 53.990 omenjenih števecov, kar predstavlja 32,78 % rasti glede na lansko leto (36.290), tudi zaradi razvojno investicijskega projekta RIP 09. Obračun po dejanski porabi je imelo konec leta 2011 31.135 odjemalcev.

## 7 Upravljanje s tveganji in notranja revizija

Tveganje je potencialna nevarnost, da dogodek (ali vrsta dogodkov), ukrep (ali vrsta ukrepov) ali opustitev ukrepanja vpliva na doseganje ciljev družbe. Tveganje so tudi neizkoriščene priložnosti. Nastanek izgube ali škode, ki nastopi kot posledica materializacije tveganj, lahko negativno vpliva na poslovni uspeh družbe.

Upravljanje s tveganji je stalen proces, s katerim želimo nadzorovati vplive izpostavljenosti tveganjem. Nenehno nadziranje in obvladovanje tveganj je pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih in kratkoročnih poslovnih ciljev družbe. Družba se pri poslovanju srečuje z različnimi vrstami tveganj, ki so našeta v nadaljevanju. V letu 2011 smo redno spremljali izpostavljenost različnim vrstam tveganja in izvajali aktivnosti za njihovo obvladovanje. Z učinkovitim odzivanjem smo uspešno upravljali posamezna tveganja, jih zmanjševali ali se jim celo izognili.

Konec leta 2011 smo začeli z uvodnimi aktivnostmi za vzpostavitev Registra tveganj kot ključnim orodjem za obvladovanje tveganj. Pri Registru tveganj je pomembno nenehno pregledovanje in obnavljanje, saj mora biti v nenehnem spreminjanju, kot so tudi sama tveganja. Vzpostaviti želimo kontinuirano identificiranje in analiziranje tveganj, načrtovanje in implementiranje odzivov na tveganja ter neprestano nadziranje in pregledovanje tveganj in odzivov na tveganja. Register tveganj bo vseboval vsa identificirana in ovrednotena tveganja, ukrepe za odpravo tveganj, odgovorne osebe, roke za izvedbo ukrepov in potrebno poročanje.

Družba se zaveda tudi pomembnosti vloge notranje revizije pri upravljanju s tveganji. Notranje revidiranje je neodvisna in nepristranska dejavnost dajanja zagotovil in svetovanja in je namenjena povečevanju koristi in izboljševanju delovanja družbe. Družbi pomaga uresničevati njene cilje s spodbujanjem premišljenega, urejenega načina vrednotenja in izboljševanja uspešnosti postopkov ravnanja s tveganji ter njegovega obvladovanja in upravljanja. Notranja revizija skupaj s poslovodstvom zagotavlja upravi, nadzornemu svetu in revizijskemu odboru, da so tveganja obvladovana in da je korporacijsko upravljanje uspešno in učinkovito. Iz teh razlogov so konec leta 2011 stekli postopki za zaposlitev notranjerevizijskega izvajalca družbe. V začetku leta 2012 je zato družba imenovala svetovalko predsednika uprave za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji.

Svetovalka predsednika uprave za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji bo v letu 2012 prevzela tudi vlogo koordinatorja aktivnosti upravljanja tveganj in bo odgovorna za določanje in usklajevanje potrebnih aktivnosti ter poročanje o tveganjih.

V svojem poslovanju prepoznavamo sledeča pomembnejša tveganja:

- kreditno tveganje,
- likvidnostno tveganje,
- tržna tveganja,
- operativna tveganja.

### 7.1 Kreditno tveganje

Kreditno tveganje predstavlja verjetnost, da bodo terjatve do kupcev plačane z zamudo, plačane samo delno oziroma da nekatere terjatve v primeru stečajev in prisilnih poravnjav ne bodo plačane. Za zmanjševanje kreditnega tveganja imamo v družbi v okviru sistema vodenja kakovosti ISO 9001 opredeljen postopek ravnanja z neplačniki. Pri večjih odjemalcih, ki so izredno kritični, smo kreditno tveganje s poleg prej omenjenim ukrepom zmanjšali tudi z uporabo instrumentov zavarovanja terjatev do kupcev (menico, bančno garancijo ipd.).

### 7.2 Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje predstavlja verjetnost, da družba ne bo zmožna poravnati svojih finančnih obveznosti ob njihovi dospelosti. Likvidnostno tveganje močno zmanjšujemo s sklenjenimi okvirnimi kreditnimi pogodbami, ustreznim planiranjem denarnih tokov in z ustreznim upravljanjem obratnega kapitala. Likvidnostno tveganje je v neposredni povezavi s kreditnim tveganjem in ustrezno obvladovanje kreditnega tveganja zmanjša likvidnostno tveganje.

## 7.3 Tržna tveganja

Tržno tveganje predstavlja izpostavljenost družbe zaradi spremenjenih tržnih razmer. V poslovanju družbe so zlasti pomembna cenovna, količinska in obrestna tveganja.

**Cenovno in količinsko tveganje pri nabavi blaga, storitev in gradenj za vzdrževanje omrežja** nastaneta zaradi nepredvidene vzdrževanja omrežja. Cenovna tveganja pri nabavi strateških materialov in storitev obvladujemo s sklepanjem enoletnih pogodb ter pogodb za daljše časovno obdobje, saj tako dosežemo fiksne cene v pogodbenem času. Z zbiranjem letnih potreb po določenem blagu in storitvi pa dosežemo boljša pogajalska izhodišča in s tem nižje cene. Pogodbe z dobavitelji imajo vključeno pravico do pogodbene kazni v primeru zamud pri dobavah oziroma izvedbah in tako obvladujemo količinsko in cenovno tveganje. Količinsko tveganje zmanjšujemo tako, da je na nivoju družbe vedno strateška zaloga blaga, ki ob nepredvidenih dogodkih omogoča odpravo napak na elektroenergetskem omrežju, v pogodbah strateških materialov dopuščamo odstopanja od pogodbenih količin  $\pm 10\%$ , blago naročamo sukcesivno glede na naše potrebe na osnovi dolgoročnih pogodb in zaloge spremljamo mesečno oziroma vsakokratno pri izkazovanju potreb po materialu.

**Obrestno tveganje** predstavlja verjetnost neugodnega gibanja obrestne mere EURIBOR, saj so dolgoročni in kratkoročni krediti družbe vezani na EURIBOR in tako najeti po spremenljivih obrestnih merah. Tveganje smo analizirali z analizo občutljivosti in se odločili za odziv dopuščanja tveganja. Ščitenje z ustreznimi finančnimi instrumenti ali najem kreditov po fiksni obrestni meri bi bilo stroškovno neracionalno.

## 7.4 Operativna tveganja

Operativna tveganja predstavljajo verjetnost neugodnih dogodkov, ki bi jih lahko povzročili neustrezni ali neustrezno izvedeni notranji procesi, nepravilna ravnanja zaposlenih ali zunanji dogodki. V okviru operativnih tveganj se družba osredotoča na tveganja obratovanja sistema, tveganja na področju človeških virov, tveganja na področju informacijskega sistema, tveganja s področja investicijskih vlaganj v rekonstrukcije in novogradnje elektroenergetskih naprav in objektov ter regulatorna tveganja.

Operativna tveganja so v veliki meri obvladovana, saj ima družba certificiran sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001:2008, certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004 ter sistem varnosti in zdravja pri delu po standardu OHSAS 18001:2007 (certificiran februarja 2012) in s tem vse pogoje za uspešno in učinkovito obvladovanje procesov ter doseganje zastavljenih ciljev v družbi. Sistem vodenja kakovosti ISO 9001 poleg formalizacije, standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitev odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavlja tudi redne notranje in zunanje presoje skladnosti s standardom. Sistem ravnanja z okoljem ISO 14001 kaže zavedanje družbe, kako pomemben je odgovoren odnos družbe do okolja – z upoštevanjem določil standarda posredno zmanjšujemo možna tveganja za okolje.

Zmanjšano je tudi tveganje na področju človeških virov, saj je v letu 2011 družba pridobila tudi certifikat Družini prijazno podjetje pri Ekvilib Inštitutu. Pridobitev certifikata je vpeljala ukrepe, katerih cilj je izboljšanje upravljanja delovnih procesov in kakovosti delovnega okolja za boljše usklajevanje poklicnega in družinskega življenja zaposlenih.

**Tveganja obratovanja sistema** so vezana na izvedbo rednih vzdrževalnih del in investicijskega vzdrževanja. Tveganje obvladujemo z ustrezno usposobljenostjo zaposlenih (standard OHSAS 18001), izvajanjem dežurne službe in z uvajanjem novih informacijskih sistemov. V družbi dajemo vse večji poudarek na področju omrežij Smart Grid, kjer želimo s pomočjo funkcij DMS, daljinskega odčitavanja podatkov preko elektronskih števecv in daljinskega centra vodenja obvladovati distribucijsko omrežje in s tem dvigovati kvaliteto obratovanja sistema. Velik poudarek je tudi na avtomatizaciji SN distribucijskega omrežja, vgradnji novih zaščitnih naprav v RTP 110/20 kV, razvoju optičnega omrežja in digitalizaciji radijskega signala.

Pomemben dejavnik tveganja obratovanja sistema so tudi nepredvidljivi dogodki, kot so naravne katastrofe, izpadi večjih proizvodnih enot, vzroki, ki so posledica višje sile. Posledice omenjenih dejavnikov rešujemo z ustrezno usposobljenim strokovnim kadrom, tehnično brezhibnim orodjem, strojno transportno mehanizacijo, logistično podporo in organizacijo dela.

**Tveganja na področju človeških virov** so verjetnost nenapovedanih in nenadnih odhodov ključnih zaposlenih, pomanjkanja strokovno usposobljenih in kompetentnih kadrov, slabega zdravstvenega stanja zaposlenih ter ravnanja zaposlenih, ki ni v skladu s predpisi in internimi akti družbe. Tveganje družba preprečuje s stalno skrbjo za zaposlene, tako da zagotavlja ustrezno in varno delovno okolje, spoštuje delovnopravno zakonodajo in družbene norme, izvaja ustrezno komunikacijo z interno in zunanjo javnostjo, skrbi za ustrezno organizacijsko klimo in zadovoljstvo zaposlenih ter se vključuje pri organizaciji družbenih dogodkov. Z izobraževanjem in usposabljanjem zaposlenih se vlaga v strokovno izpopolnjevanje ter v pridobivanje novih znanj in kompetenc zaposlenih. Tveganje slabega zdravstvenega stanja obvladujemo s spremljanjem stanja in izvajanjem

ukrepov skozi sistem poklicnega zdravja in varnosti pri delu OHSAS 18001. Tveganja, povezana z ravnanji zaposlenih, ki bi družbi lahko povzročila večjo škodo, družba varuje tudi s sklepanjem pogodb z zavarovalnicami (zavarovanje projektantske odgovornosti, izvajanja gradbeno montažnih del, prostovoljno kolektivno nezgodno zavarovanje).

**Tveganja na področju informacijskega sistema** obsegajo tveganje izgube podatkov, tveganje nepooblaščenega dostopanja do podatkov in tveganje motenega delovanja informacijskega sistema. Tveganje izgube podatkov je obvladovano, saj smo v letu 2011 vzpostavili nov sistem varnostnega kopiranja (backup/restore) za podatke in sisteme, ki se nahajajo v družbi, poleg tega pa zunanji izvajalec zagotavlja ustrezno varnostno kopiranje in arhiviranje za podatke, ki se nahajajo pri njem.

Pred tveganjem nepooblaščenega dostopanja do podatkov se družba varuje s preverjanjem identitet (avtentikacija – z uporabniškim imenom in geslom, skladnim z varnostno politiko), upravljanjem pooblastil (avtorizacija na podlagi potrjenih zahtevkov) ter preprečevanjem vdorov z različnimi tehničnimi ukrepi na mrežnem nivoju (IPsec auth., IPS).

Pred tveganjem motenega delovanja sistema se varujemo z zagotavljanjem zadostne zmogljivosti in redundantnosti na različnih nivojih informacijsko-komunikacijske infrastrukture (v omrežnih povezavah, v zasnovi aktivne mrežne opreme, v pomnilniških kapacitetah – RAID, v zasnovi strežniške opreme). V letu 2011 smo z namenom zmanjševanja teh tveganj vzpostavili varno sobo (Data center), nadgradili gručo podatkovnih strežnikov (SQL cluster) in platformo za virtualizacijo strežnikov, za katero smo sklenili tudi podporno pogodbo. Tudi pri zagotavljanju neprekinjenosti poslovanja smo skrbeli za čim nižje stroške oziroma smo vlagali v ukrepe, ki zmanjšujejo največja tveganja z najhujšimi posledicami. Na tveganje motenega delovanja sistema vplivajo tudi uvedbe sprememb, kar obvladujemo z učinkovitim projektnim vodenjem. V letu 2011 nam je uspelo učinkovito in brez opaznih motenj za odjemalce informacijsko podpreti izčlenitev podjetja za trženje električne energije. Manj lahko obvladujemo tveganja, povezana z zamudami pri vzpostavitvi sistema ERP, ki jih povzroča postopek javnega naročanja z revizijami. Posledično se pojavljajo dodatna tveganja in stroški v soodvisnem projektu prenove informacijskega sistema, kjer se odzivamo s pozornim usklajevanjem med mnogimi deležniki.

**Tveganja s področja investicijskih vlaganj v rekonstrukcije in novogradnje elektroenergetskih naprav in objektov** so povezana z izpolnjevanjem načrtovane dinamike ter uspešno izvedbo investicij, na kar vplivajo zahtevni postopki javnega naročanja, zapletena prostorska zakonodaja in postopki pri pridobivanju ustreznih dovoljenj za elektroenergetske naprave in objekte ter njihovo umeščanje v prostor. Zaradi navedenih dejstev se postopki pridobivanja upravnega dovoljenja za začetek gradnje objektov podaljšujejo in otežujejo realno planiranje, hkrati pa se povečuje nezadovoljstvo pri uporabnikih, saj se naprave in objekti ne realizirajo po načrtih. Tveganja obvladujemo s pravočasnim načrtovanjem in projektiranjem naprav in objektov (priprava dolgoročnih 10-letnih razvojnih načrtov na 2 leti), učinkovitejšim spremljanjem poteka investicij (MS Project), iskanjem najustreznjših tehničnih in cenovno ugodnih rešitev, pripravo strokovne projektne dokumentacije za razpis in strokovno izvedbo izbora najugodnejšega ponudnika.

Učinkovito izvajanje poslanstva, vizije in vrednot družbe vseh zaposlenih pripomorejo k pozitivnemu odnosu naših odjemalcev do umeščanja naprav in objektov v prostor in tako zmanjšujejo stroške za izplačilo odškodnin za pridobitev služnosti za poseg na njihovo zemljišče in krajšajo čas umeščanja naprav in objektov v prostor.

**Regulatorna tveganja** so tveganje okolja, ki ga družba ne more obvladovati oziroma ima nanje zelo omejen vpliv. Tveganja so vezana na negativen vpliv na cilje družbe, ki izhaja iz zakonodajnih sprememb na več področjih od energetike, splošne gospodarske ureditve, davčne ureditve, državne ureditve, javnega financiranja, prostorske ureditve do področja varstva okolja. Na vseh omenjenih področjih nenehno spremljamo zakonodajo in se ažurno odzivamo na spremembe s prilagajanjem poslovnih procesov in aktivnosti. Dodatno se skušamo pravočasno in ustrezno vključevati v postopke sprejemanja novih predpisov in spreminjanja obstoječih predpisov.





Dnevnih izzivov se ne  
da premagovati brez  
zadostne energije.  
Mi jo zagotavljamo.

## 8 Investicije v letu 2011

Investicije v letu 2011 smo izvedli v skupni višini 25.341.183 EUR in jih financirali z lastnimi sredstvi amortizacije (8.990.802 EUR), evropskimi nepovratnimi sredstvi (807.348 EUR) in drugimi lastnimi sredstvi (15.543.033 EUR).

### 8.1 Realizacija investicijskih vlaganj v letu 2011

Tabela 21: Tabelarni prikaz realizacije investicij v letu 2011 po posameznih sektorjih oziroma dejavnostih in področjih

	Področje Celje	Področje Slovenj Gradec	Področje Krško	Skupaj
<b>Sektor distribucije (skupaj)</b>	13.337.930	5.889.945	5.088.258	<b>24.316.133</b>
1. Objekti SN in NN	3.288.259	1.656.289	1.745.254	6.689.803
2. Nadomestitve in povečanje zmogljivosti	3.095.056	1.466.587	1.480.204	6.041.847
3. Obnova	1.020.505	672.741	464.960	2.158.206
4. Ostale energetske investicije	4.665.360	1.815.052	1.214.559	7.694.972
5. Neenergetske investicije	1.268.749	279.276	183.280	1.731.306
<b>Sektor za odjemalce</b>	72.064	24.633	28.777	<b>125.475</b>
<b>Skupne funkcije</b>	739.999	110.299	49.276	<b>899.575</b>
<b>Elektro Celje, d. d. (skupaj)</b>	<b>14.149.993</b>	<b>6.024.878</b>	<b>5.166.311</b>	<b>25.341.183</b>

Indeks realizacija (25.341.183 EUR)/plan (24.000.000 EUR) je 1,056.

#### 8.1.1 Investicije, ki so zaznamovale leto 2011

##### 8.1.1.1 Objekti SN in NN

Zgradili smo 42 novih transformatorskih postaj (20/0,4 kV), 3,8 km SN nadzemnih vodov, 45,2 km SN podzemnih vodov in 26 km NN kabelskih vodov.

##### 8.1.1.2 Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti

Sredstva so bila namenjena za menjavo vodnikov, drogov z opremo in ločilnikov SN nadzemnih vodov v višini 3.098.669 EUR, za izgradnjo nadomestnih SN podzemnih vodov v višini 129.192 EUR, za menjavo NN omaric, odvodnikov prenapetosti ter obnovo gradbenega dela ali SN opreme v transformatorskih postajah v višini 662.450 EUR, za menjavo drogov nadzemnih NN vodov v višini 1.780.325 EUR in za kabliranje NN omrežja v višini 2.470.210 EUR.

### 8.1.1.3 Ostale energetske investicije

- **RIP 09:** v sklopu tega projekta smo realizirali vgradnjo merilno krmilnih naprav (690 koncentradorjev, 722 merilnih naprav za TP, 7.500 merilnih naprav po globini omrežja). Implementiral se je produkt DMS funkcij za celotno omrežje Elektra Celje. Preko informacijskega protokola ICCP se je sistem DMS povezal s sistemom PSI.
- **Merilne naprave:** nabavljenih in zamenjanih je bilo 12.600 števecv električne energije.
- **Telekomunikacije:** javno naročilo za optično povezavo Mozirje–Nazarje–Ljubno je bilo uspešno izvedeno, realizacija izvedbe optične povezave je v zaključni fazi. Posledično je bila nabavljena tudi oprema Ethernet za obe lokaciji. Nabavljena je bila oprema za nadgradnjo radijskega omrežja z digitalnimi repetitorji DMR, videokonferenčni sistem, sistem za dokumentiranje optičnega omrežja FiberManager, realizirana je bila nabava opreme za optične povezave RP Mokronog–RTP Trebnje in RP Iverka–RTP Slovenj Gradec in naročena je bila dodatna količina telefonskih aparatov IP.
- **DCV nadgradnja:** za novi sistem daljinskega vodenja PSI Control je bil v začetku julija uspešno izveden prevzem na strani naročnika (SAT) in s tem končane aktivnosti po pogodbah 57941/08 in 59637/2010.
- **Automatizacija SN omrežja:** javno naročilo za nabavo 12 DVLM je uspešno zaključeno in vsa oprema je že vgrajena v SN nadzemne vode. Nabavljenih je bilo tudi 30 indikatorjev okvare.
- **DV 110 kV Podlog–Lava:** rekonstrukcija se je v celoti zaključila 18. 11. 2011, ko smo od izvajalca del, Elsa, d. o. o., iz Gornje Radgone, prejeli izjavo, da so pomanjkljivosti iz poročila strokovnega tehničnega pregleda v celoti odpravljene. Daljnovid je od takrat naprej v normalnem obratovanju.
- **RTP 110/20 kV Lava – zamenjava primarne in sekundarne opreme v 110 kV TR poljih:** večina načrtovanih del je končanih, sekundarna oprema za TR2 je bila vključena februarja 2012.
- **RTP 110/20(10) kV Selce – vgradnja Petersenove tuljave:** investicija je zaključena, vgrajena oprema bo vključena v obratovanje v letu 2012.
- **RTP 110/20 kV Rogaška Slatina – zamenjava primarne in sekundarne opreme 20 kV:** investicija je zaključena, vsa vgrajena oprema, razen resonančne dušilke, je v obratovanju. Resonančna dušilka bo vključena v obratovanje v letu 2012.
- **RTP 110/20 kV Krško – zamenjava primarne in sekundarne opreme v 110 kV TR poljih:** sanacija oljne jame je zaključena. Zamenjava primarne in sekundarne opreme (soudedežba ELES) bo najverjetneje realizirana poleti 2012.
- **RTP 110/20 kV Brestanica – vgradnja Petersenove tuljave:** tuljava je dobavljena, preizkušanje in zagon sta bila izvedena v septembru in naprava je vključena v obratovanje.
- **RTP 110/20 kV Velenje – zamenjava sekundarne opreme v 20 kV stikališču:** preurejene so vse SN celice, transformatorski celici TR1 in TR3 skupaj z omarama zaščite in vodenja, preurejeno je spojno polje.
- **RTP 110/20 kV Slovenj Gradec – zamenjava primarne in sekundarne opreme v 110 kV TR poljih, vgradnja Petersenove tuljave:** končana so vsa dela na enosmerno-izmeničnem razvodu, zamenjana oba odklopnika 110 kV, vključno z omarama zaščite in vodenja za TR1 in TR2. Končana so tudi vsa dela na vključitvi Petersenove tuljave v obratovanje.
- **Ostale investicije RTP, RP in ekološke investicije v energetskih objektih:** za manjša dela v večjih energetskih objektih smo v začetku namenili le 50.000 EUR, kar je bilo glede na stanje naprav in zahteve energetskega inšpektorja premalo. Izvedeni sta vgradnja in vključitev v obratovanje dodatne izvodne celice v RP Nazarje, v ostalih RTP so izvedena manjša dela.

## 8.1.2 Neenergetske investicije

### Poslovna informatika

Od vseh naložb v informacijsko opremo je bilo 80 % namenjenih programski opremi, 20 % pa računalniški strojni opremi.

V okviru programske opreme sta bili največji naložbi vzpostavitev geografskega informacijskega sistema in prenova informacijskega sistema IIS, ob teh pa še nakup licenc za programsko opremo Microsoft (Enterprise Agreement), IBM, PLS CADD, Aucotec (Engeneering Base) in nadgradnja dokumentnega sistema.

Pri strojni opremi predstavlja 70 % naložba v računalniško opremo pri uporabnikih (delovne postaje, monitorji, tiskalniki, dlančniki), 30 % pa v strežniško opremo (strežniki za DMS, nadgradnja Blade centra, nadgradnja diskovnega polja).

### Poslovni prostori in inventar

**Področje Celje:** preurejeni in obnovljeni so prostori prvega nadstropja v obratni zgradbi Selce in opremljeni z novim inventarjem. Zamenjana so bila vhodna vrata v avto, mehanično delavnico in elektro delavnice. Na dvorišču v Selcah so nivojsko



uredili jaške, utrdili spodnji ustroj dvorišča in ga na novo preplastili z asfaltom. Na vzhodnem delu objekta je bilo zgrajeno novo parkirišče za dvaindvajset vozil. Izvedena je bila statična ureditev in zamenjana kritina na objektu centralnega skladišča Šempeter ter pripravljena kanalizacija za video nadzor. Preurejena in obnovljena je avla v upravni stavbi, dograjen je varnostni sistem kontrole pristopa. Izvedle so se manjše preureditve pisarn v upravni stavbi, v sobi RC je dograjen hladilni sistem strežniških omar. Z novim inventarjem so opremljene prenovljena učilnica v Šempetru in pisarne nadzorništva Žalec.

**Področje Slovenj Gradec:** preurejeni in obnovljeni so prostori prvega nadstropja obratne zgradbe Velenje ter opremljeni z novim inventarjem.

**Področje Krško:** razsvetljava v poslovni stavbi Krško je v celoti obnovljena z novimi svetilkami, protipožarni sistem je preurejen pod omet, urejena je varnostna razsvetljava in prostori so v celoti prepleškani. Preurejeni in obnovljeni so pisarniški prostori za skupinovodje dveh elektromontažnih skupin v obratni zgradbi.

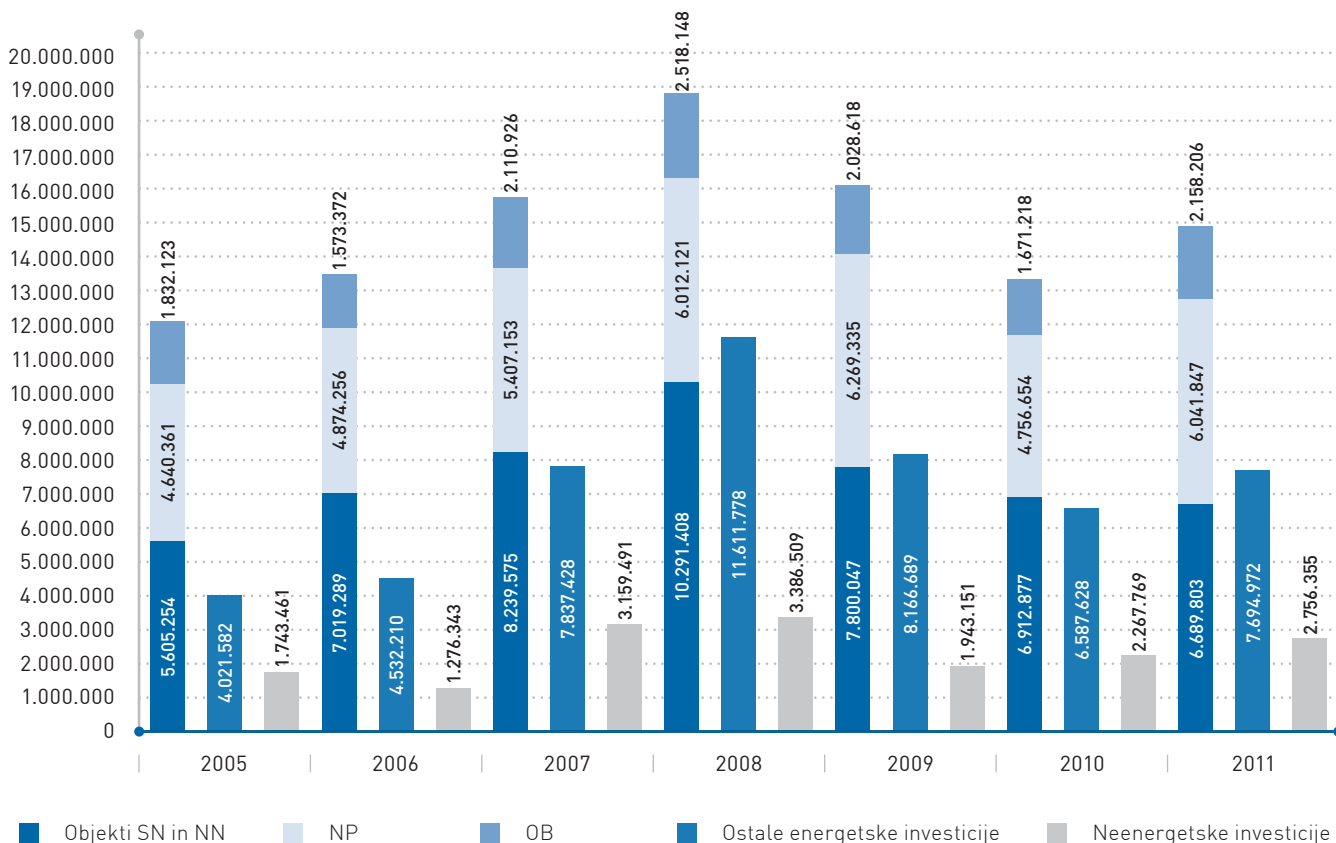
### Transportna sredstva

Dotrajana vozila in stroje smo zamenjali z desetimi osebnimi in petnajstimi tovornimi vozili, dvema strojema za kopanje in postavljanje drogov, dvema viličarjema in prikolico za prevoz delovnih strojev.

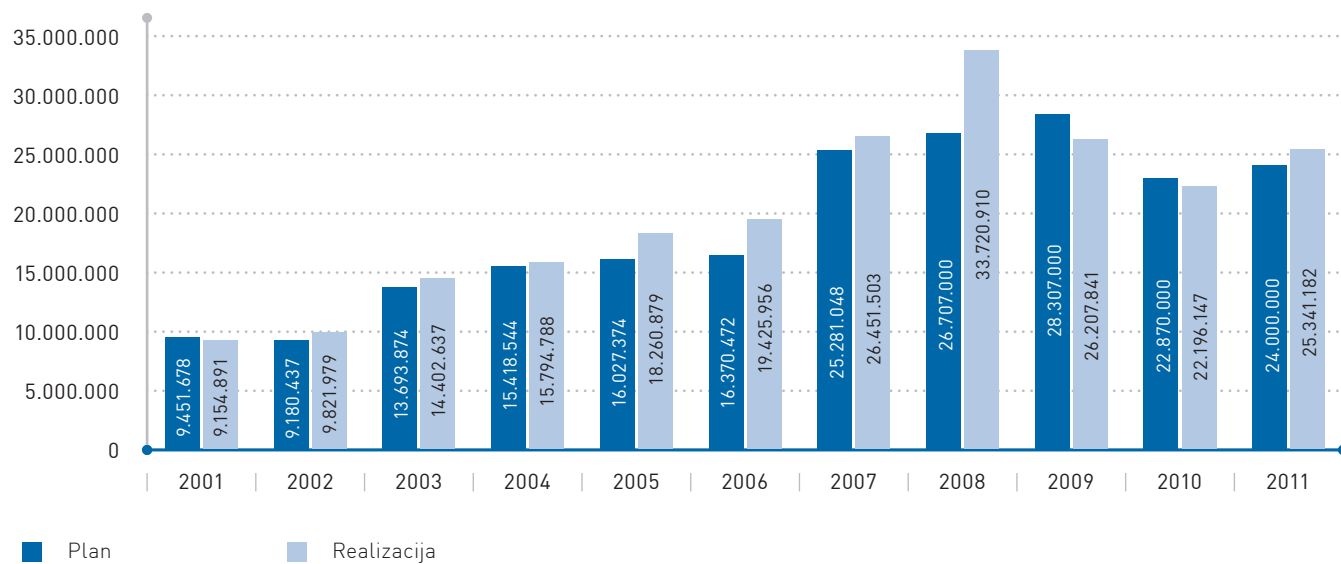
### Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

Izvedena je zamenjava oken v Selcah in zamenjava azbestne kritine na nadstrežnici Šempeter. Izvršena sta bila priklopa na javno komunalni vod nadzorništav Šmarje pri Jelšah in Šentjur. Obnovili in prekrili z novo kritino smo ostrežje objekta starega nadzorništva Žalec. Izveden je bil nakup orodja in kontejnerjev za razgradnjo kablov in žice. Zamenjali smo dotrajano dvostebno dvigalo v avtodelavnici Slovenj Gradec za dvigovanje vozil. Del sredstev smo namenili še za nakup drobnega orodja in mehanizacije.

**Slika 26: Struktura investicijskih vlaganj (skupaj OB, NP ter SN in NN / energetske investicije / neenergetske investicije)**



Slika 27: Načrt in realizacija investicijskih vlaganj 2001–2011



## 9 Zaposleni in komuniciranje družbe

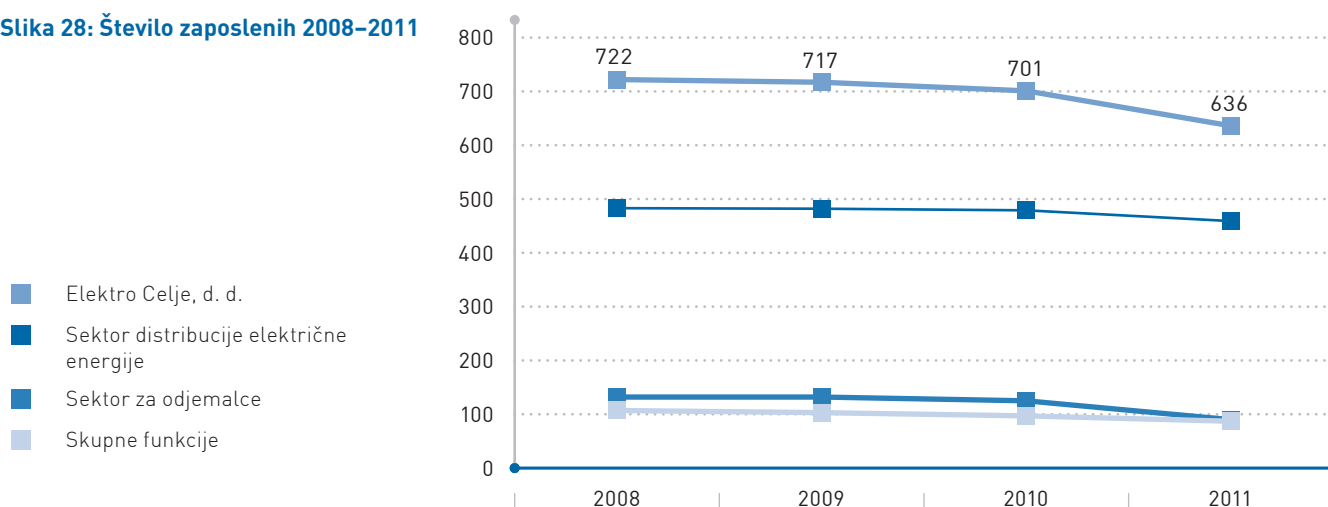
### 9.1 Zaposleni

#### 9.1.1 Struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2011 je bilo v družbi Elektro Celje, d. d., zaposlenih 636, povprečno število zaposlenih v letu 2011 pa je bilo 696. Glede na status zaposlitve je bilo 3 % delavcev zaposlenih za določen čas zaradi potreb procesa dela ali nadomeščanja odsotnih delavcev. Nižje število zaposlenih glede na pretekla leta je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na nivoju družbe ter izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko družbo. V skladu z delitvenim načrtom je bilo 1. 12. 2011 na hčerinsko družbo Elektro Celje Energija d. o. o. prezaposlenih 46 delavcev.

Spodnji graf prikazuje gibanje števila zaposlenih na nivoju družbe ter po posameznih organizacijskih enotah v preteklih štirih letih.

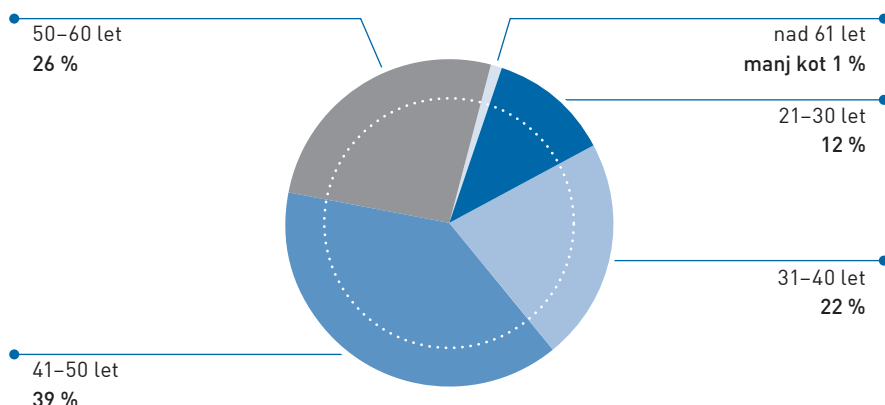
Slika 28: Število zaposlenih 2008–2011



Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu, povprečna starost zaposlenih se je zvišala za eno leto in je v letu 2011 znašala 44 let.

Razmerje med spoloma je 86 % moških in 14 % žensk. V družbi ni večje fluktuacije zaposlenih, v letu 2011 se je starostno ali invalidsko upokojilo 15 delavcev, kar je manj kot v preteklih letih.

**Slika 29: Starostna struktura zaposlenih**



Pri organiziranosti delovnih procesov in razporejanju delavcev upoštevamo več vidikov. Skrbimo za delovno okolje in opremo zaposlenih ter dajemo poseben poudarek varnosti in zdravju pri delu, požarni varnosti in varovanju okolja. V družbi ima 8 % zaposlenih status invalida, kar je 2 % več, kot za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. Za invalide in zaposlene z različnimi zdravstvenimi omejitvami s prilagoditvijo delovnega procesa ali s prerazporeditvijo na ustreznejše delovno mesto, prilagojeno preostalim zmožnostim za delo, našim delavcem zagotavljamo, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Spodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

Večina delavcev je zaposlenih polni delovni čas, le 2 % delavcev ima sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za krajši delovni čas. To so predvsem zaposleni, ki imajo status invalida ali pa uveljavljajo pravico do krajšega delovnega časa zaradi starševstva.

## 9.1.2 Izobraževanje zaposlenih

Po izobrazbeni strukturi ima večji del zaposlenih srednjo strokovno izobrazbo ali gre za kvalificirane delavce, skupaj kar 65 %. Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu po posamezni skupini glede na izobrazbo je prikazano v naslednji preglednici.

01 – magister znanosti	6
02 – visoka	88
03 – višja	69
04 – srednja	241
05 – nižja	5
06 – visokokvalificiran	25
07 – kvalificiran	213
08 – polkvalificiran	37
09 – nekvalificiran	13
<b>Povprečno število delavcev</b>	<b>696</b>

Pri načrtovanju novih zaposlitev sledimo politiki zaposlovanja visoko kvalificiranih in kompetentnih delavcev, saj je le tako možno slediti zahtevam in razvoju elektroenergetske stroke ter poslovati v skladu s poslanstvom in vrednotami podjetja in slediti zastavljeni viziji podjetja.

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran projekt, poseben poudarek dajemo tudi temu področju. Vsakoletno planiramo okvir izobraževanj zaposlenih ter z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji med letom vzdržujemo in nadgrajujemo nivo strokovnosti. Pri tem spremljamo kakovost izvedenih usposabljanj in izobraževanj, neposredno nadrejeni pa ocenjujejo doseganje učinkovitosti usposabljanj. Za izobraževanje smo v letu 2011 povprečno

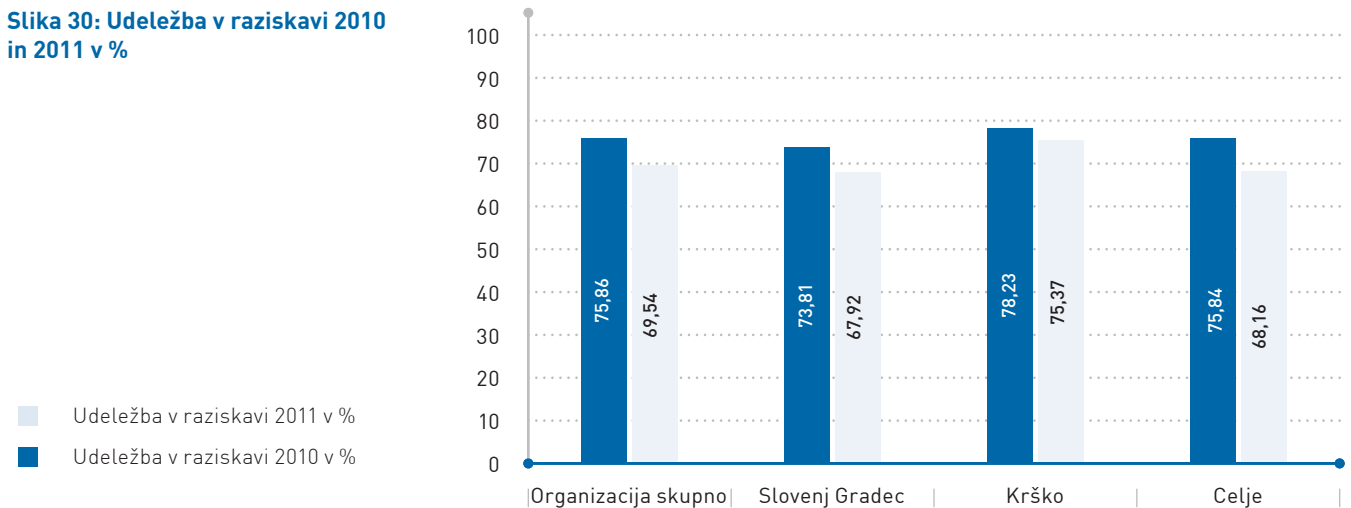
namenili 9 ur na zaposlenega ter s stroškovnega vidika vložili v znanje zaposlenih povprečno 214 EUR na zaposlenega. Poseben pomen dajemo internim izobraževanjem, kjer se v okviru stroke med zaposlenimi prenašajo specifična znanja in s tem bogatita kvaliteta in strokovnost dela in opravljenih storitev.

S sofinanciranjem individualnega izobraževanja zaposlenih spodbujamo tudi izobraževanje zaposlenih za pridobivanje višje stopnje izobrazbe. Po zaključenem šolanju delavci lahko ustrezno napredujejo na zahtevnejša delovna mesta.

## 9.1.3 Skrb za zaposlene

V letu 2011 smo nadaljevali s projektom merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. Raziskava omogoča vpogled v mnenja oziroma prepričanja zaposlenih o njihovem delu, pogojih dela, delovnem okolju ter o sami organizaciji. Namen raziskave je bil preveriti stanje in pridobiti povratne informacije o izpolnjevanju pričakovanj zaposlenih. Raziskava je prav tako namenjena odpiranju možnosti za dvig zadovoljstva zaposlenih ter izvajanju sprememb in ukrepov na področjih, ki jih zaposleni zaznavajo kot kritična. Na podlagi rezultatov ankete je bila nato narejena analiza posamezne klime in zadovoljstva zaposlenih s posameznimi dejavniki po lokacijah Celje, Krško in Slovenj Gradec in v organizaciji kot celoti ter primerjalno s povprečjem elektrogospodarstva.

**Slika 30: Udeležba v raziskavi 2010 in 2011 v %**



Raziskava je v letu 2011 temeljila na medsebojni primerjavi rezultatov merjenja v letu 2010. Udeležba zaposlenih v raziskavi je bila zelo dobra, 70 %, in ostaja na zelo visokem nivoju. Tudi odziv znotraj posameznih lokacij je bil dober, kar omogoča kakovostno analizo rezultatov. Najvišja udeležba je bila v Krškem (75 %), nižja pa v Celju in Slovenj Gradcu (68 %). V primerjavi z raziskavo leta 2010 je opaziti manjši padec v udeležbi, saj je skupna udeležba nižja 6 %. Glede na podane ocene od 1 do 5 je povprečna vrednost klime v organizaciji 2,91. Med posameznimi lokacijami so le majhna odstopanja. Rezultati so pokazali, da so ključne prednosti organizacije naslednje dimenzije: inovativnost, organiziranost, pripadnost in medsebojni odnosi. Srednje ocenjene dimenzije so: razvoj kariere in napredovanje, razumevanje razvojne strategije, zadovoljstvo, notranje komuniciranje, vodenje, odnos do kakovosti. Vsaka izmed dimenzij zahteva stalno izboljševanje, saj se lahko tudi dimenzije z izmerjeno visoko stopnjo dokaj hitro spremenijo. Ukrepi za izboljšavo so potrebni predvsem v sklopu dimenzij, ki so jih zaposleni ocenili slabše oziroma predstavljajo večji negativen odklon glede na preteklo raziskavo: strokovno usposabljanje, razumevanje razvojne strategije, notranje komuniciranje, vodenje. Na področju vodenja je v prvi vrsti potrebno ustrezno usposabljanje vodij predvsem na področjih, kjer se kažejo pomanjkljivosti in nezadovoljstvo, to je nagrajevanje, informiranje in motiviranje zaposlenih. Skupni rezultat izraža dobro oceno klime in zadovoljstva ter pozitiven odklon od povprečja družb elektrogospodarstva, ki so sodelovala v projektu.



Tabela 22: Primerjava dimenzij – povprečne vrednosti 2011

Primerjava dimenzij – povprečne vrednosti 2011	Organizacija	Celje	Krško	Slovenj Gradec
Nagrajevanje	1,83	1,78	1,95	1,80
Motiviranje	2,21	2,17	2,27	2,25
Strokovno usposabljanje in učenje	2,29	2,28	2,28	2,33
Razvoj kariere in napredovanje	2,49	2,47	2,55	2,47
Razumevanje razvojne strategije	2,78	2,81	2,70	2,80
Zadovoljstvo	2,91	2,92	2,95	2,87
Notranje komuniciranje in informiranje	3,01	3,00	3,02	3,02
Vodenje	3,09	3,08	3,07	3,13
Odnos do kakovosti in količine dela	3,22	3,22	3,17	3,28
Inovativnost in iniciativnost	3,40	3,39	3,34	3,46
Organiziranost	3,44	3,47	3,38	3,45
Pripadnost organizaciji	3,56	3,61	3,45	3,56
Medsebojni odnosi	3,58	3,59	3,52	3,63
<b>Skupna povprečna vrednost klime</b>	<b>2,91</b>	<b>2,91</b>	<b>2,89</b>	<b>2,93</b>

V letu 2011 je bila prvič izvedena tudi analiza motivacijskih dejavnikov, s pomočjo katere smo analizirali stopnjo pomembnosti posameznih dejavnikov. Poleg denarnih motivatorjev (plača in variabilno nagrajevanje) so se zaposleni odločali tudi med ostalimi nenedenarnimi motivatorji. Motiviranje ne bo učinkovito, v kolikor ne bomo seznanjeni, kaj deluje motivacijsko in kaj ne. Poleg plače in stimulacije so zelo pomemben motivator spodbujanje, podpora in zaupanje nadrejenega ter možnost napredovanja na boljše delovno mesto. Med manj vplivnimi dejavniki je možnost izobraževanja v lastnem interesu, ki so ga zaposleni uvrstili na zadnje mesto. Z analizo rezultatov merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih ter analizo motivacijskih dejavnikov smo odkrili bolj ali manj številne priložnosti za izboljšanje stanja. Za uspešno upravljanje klime pa bosta potrebna sprejem ukrepov glede na rezultate in redna spremljava gibanja klime na letnem nivoju.

Tabela 23: Analiza motivacijskih dejavnikov

Analiza motivacijskih dejavnikov	Višina plače	Variabilni del plače	Ustna pohvala in priznanje nadrejenega za učinkovito delo	Spodbujanje, podpora in zaupanje nadrejenega	Možnost napredovanja na boljše delovno mesto	Možnost izobraževanja v lastnem interesu	Ustrezni delovni pogoji
Celje	1,91 (1)	3,76 (2)	4,41 (6)	3,91 (3)	4,05 (4)	5,41 (7)	4,14 (5)
Krško	1,82 (1)	3,62 (2)	4,46 (6)	4,09 (4)	4,10 (5)	5,53 (7)	3,95 (3)
Slovenj Gradec	1,68 (1)	3,55 (2)	5,05 (6)	4,12 (4)	3,92 (3)	5,49 (7)	4,45 (5)
<b>Organizacija</b>	<b>1,83 (1)</b>	<b>3,68 (2)</b>	<b>4,58 (6)</b>	<b>4,00 (3)</b>	<b>4,03 (4)</b>	<b>5,45 (7)</b>	<b>4,17 (5)</b>

V mesecu marcu 2011 je uprava sprejela odločitev, da se naše podjetje vključi v postopek pridobitve certifikata Družini prijazno podjetje, ki je bil do 80 % deleža stroškov financiran iz sredstev Evropskega socialnega sklada. Pridobitev certifikata je svetovalno-revizorski postopek, ki ima funkcijo ocenjevanja ter svetovanja delodajalcem, katera orodja uporabljati za boljše upravljanje s človeškimi viri v kontekstu usklajevanja poklicnega in družinskega življenja zaposlenih. Skozi notranji postopek

podjetje določi in uresniči izbrane cilje in ukrepe. Glede na notranjo oceno dejanskega stanja se s pomočjo zunanje svetovalec v podjetju določi načrt vpeljave ukrepov, katerih cilj je izboljšanje upravljanja delovnih procesov in kakovosti delovnega okolja za boljše usklajevanje poklicnega in družinskega življenja.

Na dveh delavnicah se je z zunanjo svetovalko sestala projektna skupina, katere člani so bili predstavniki zaposlenih ter sindikata in sveta delavcev. Projektna skupina je pregledala katalog ukrepov za lažje usklajevanje poklicnega in družinskega življenja, ki obsega 110 ukrepov in so razdeljeni na osem področij (delovni čas, organizacija dela, delovno mesto, politika informiranja in komuniciranja, veščine vodstva, razvoj kadrov, struktura plačila in nagrajevani dosežki in storitve za družine) ter pripravila predlog družini prijaznih ukrepov, primernih za podjetje. Uprava družbe je potrdila 9 ukrepov in meseca septembra smo prejeli sklep o podelitvi osnovnega certifikata Družini prijazno podjetje.

V času, ko je življenje vse bolj dinamično in so tudi delovne razmere vse zahtevnejše, je potrebno iskati možnosti za usklajevanje med poklicnim in zasebnim življenjem, saj se oboje neposredno prepleta. Kot podjetje delujemo družbeno odgovorno in s sprejetimi ukrepi bogatimo kulturo podjetja kot družini prijaznega ter izražamo razumevanje za usklajevanje poklicnega in zasebnega življenja zaposlenih. Prav tako vseskozi poudarjamo zavedanje, da sta za uspešen razvoj najpomembnejša zadovoljstvo in pripadnost zaposlenih, kar je tudi ključni cilj certifikata Družini prijazno podjetje.



## 9.2 Komuniciranje družbe z interesnimi skupinami

Sodobno in proaktivno korporativno oziroma organizacijsko komuniciranje združuje številne aktivnosti na različnih nivojih v organizaciji, zato smo v letu 2011 usmerili naše aktivnosti k izpopolnjevanju dosedanjih načinov in poti komuniciranja ter kreiranju novih.

### 9.2.1 Interno komuniciranje

Zagotavljanje informacij v okviru internega komuniciranja pripomore k izboljšanju delovanja družbe in neposredno vključuje zaposlene v doseganje ciljev kakovosti.

V letu 2011 smo med zaposlenimi izvedli anketo Merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. Rezultate smo analizirali in sprejeli sklepe za doseganje ciljev v smeri boljše komunikacije in zadovoljstva zaposlenih.

Preko intraneta smo sproti in razvidno obveščali vse zaposlene o dogodkih v podjetju, ki so posredno ali neposredno povezani s posameznikom ali skupino, v kateri deluje.

Veliko vlogo pri internem komuniciranju imajo neposredno nadrejeni, zato si prizadevamo, da so informacije posredovane podrejenim pravočasno in jasno.

Tudi v letošnjem letu smo nadaljevali z rednimi mesečnimi dnevi odprtih vrat pri predsedniku uprave, ki smo jih uvedli v letu 2010 in so se izkazali za učinkovite in dobro sprejete.

Interno glasilo GEC je med zaposlenimi priljubljeno. Vedno več avtorjev oddaja svoje prispevke, s čimer se bogati vsebina internega glasila.

## 9.2.2 Komuniciranje z odjemalci

V okviru vseh obstoječih načinov **komuniciranja z odjemalci** smo izvedli nekaj izboljšav.

- Nadgradnja klicnega centra je pripomogla, da odjemalci v čim krajšem času prejmejo želene informacije. Gradili bomo kakovostno sliko o dogajanjih pri naših odjemalcih, spremljali njihove reklamacije in pridobili predloge za izboljšave.
- Uvedli smo lojalnostni program ElektriKaPlus, v okviru katerega smo gospodinjskim odjemalcem, mesečno poleg računov, pošiljali ekskluzivne ugodne ponudbe za storitve in izdelke naših poslovnih odjemalcev. Posebej je bila izpostavljena ponudba, ki je temeljila na učinkoviti rabi energije. V okviru lojalnostnega programa smo za naše odjemalce redno pripravljali tudi nagradne igre. Lojalnostni program je bil zelo dobro sprejet tako med gospodinjskimi kot poslovnimi odjemalci.
- Uvedli smo plačevanje računov preko e-računa spletnih bank.
- Pripravili smo nove, uporabnikom prijazne spletne strani: [www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si), [www.ecen.si](http://www.ecen.si) in [www.elektrikaplus.si](http://www.elektrikaplus.si).

Prenova sheme obveščanja odjemalcev o načrtovanih izklopih električne energije bo izvedena po vzpostavitvi ustrezne informacijske podpore, ko bo znana povezava iz transformatorskih postaj do vsakega merilnega mesta. To nam bo omogočalo obveščanje odjemalcev preko SMS ali elektronske pošte.

## 9.2.3 Komuniciranje z lokalno skupnostjo in družbena odgovornost

V Elektru Celje, d. d., se zavedamo, da so poleg ustvarjanja dobrih poslovnih rezultatov pomembne tudi stvari, ki zaposlenim in prebivalcem v okolju, v katerem delujemo, omogočajo bolj kakovostno in lepše življenje.

Pri sponzoriranju dogodkov, prireditvev ali projektov smo upoštevali načelo uravnoveženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti.

Tako smo sponzorsko oziroma donatorsko podprli športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke in projekte.

V avli naše upravne stavbe v Celju smo različnim umetnikom, fotografskim sekcijam in srednji šoli ponudili prostor za razstave umetniških del.

V novoletnem času smo se usmerili tudi v humanitarnost in namesto voščilnic del sredstev namenili v humanitarne namene.

Zaradi naraščajoče porabe električne energije odjemalce redno osveščamo o učinkoviti rabi električne energije. Prav tako jih spodbujamo k uporabi obnovljivih virov oskrbe z energijo. Odjemalce obveščamo preko spletne strani, hrbtni strani računov, brošur ipd.

## 9.2.4 Odnosi z mediji

Naše vodilo za odnose z mediji je bilo transparentno in ažurno komuniciranje. Da bi medijem zagotavljali kakovostne in celovite informacije, smo razširili krog govornikov v podjetju ter načrtno sporočali o novostih in dogajanju v podjetju v smislu opravljanja aktivnosti, ki pripomorejo k zagotavljanju dobave kakovostne električne energije. V letu 2011 smo medije na različne načine informirali o poslovanju, novih storitvah in najpomembnejših projektih. Konec leta, ob ustanovitvi hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o., smo organizirali novinarsko konferenco, na kateri smo predstavili nadaljnje poslovanje in novi vloži družb Elektro Celje, d. d., in Elektro Celje Energija d. o. o. S partnerji pri projektu smo sodelovali na dogodku za medije ob postavitvi prve Citycentrove polnilne postaje za električna vozila v Celju.

Medijem redno in celovito odgovarjamo na njihova vprašanja.

## 9.2.5 Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi

Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi temelji na transparentnem in skladno z veljavnimi določili pripravljenem letnem poročilu. Prav tako so vse potrebne informacije za delničarje objavljene na spletni strani družbe.

## 9.2.6 Komuniciranje s poslovnimi partnerji

Pri komuniciranju s poslovnimi partnerji so pomembni predvsem osebni stiki, čeprav je tudi s poslovnimi partnerji veliko e-komuniciranja. Ker je ustvarjanje osebnih stikov v poslovnem svetu nujno, obravnavamo naše poslovne partnerje individualno.

# 10 Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika

## 10.1 Sistem vodenja kakovosti

Podjetje je za certificiran sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001 pridobilo certifikat v letu 2003. Delovanje in obvladovanje sistema preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification s kompetentnimi presojevalci, ki enkrat letno opravijo zunanjo presojo.

V letu 2011 so bile redne aktivnosti v okviru zahtev standarda ISO 9001:2008 in naslednjih pomembnih zahtev:

- noveliranje poslovnika vodenja,
- planiranje in spremljanje zastavljenih ciljev po procesih,
- izvajanje nadzora in obvladovanja izvajalcev zunanjih procesov, ki vplivajo na skladnost izdelka z zahtevami za proizvod,
- obvladovanje kompetentnosti osebja, ki ima vpliv na skladnost z zahtevami za proizvod,
- napotki zaposlenim za uporabo različnih metod pri merjenju in spremljanju zastavljenih ciljev po procesih,
- izvajanje korektivnih in preventivnih ukrepov,
- izvajanje notranjih presoj,
- izvajanje sestankov odbora za kakovost in okolje,
- izvedba dveh vodstvenih pregledov za leto 2010 in za obdobje januar–september v letu 2011.

Druga kontrolna presoja v III. certifikacijskem obdobju je bila izvedena 10. in 11. novembra 2011, združena je bila s sistemom ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004.

Delovanje sistema vodenja kakovosti je uspešno, saj na presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti. Presojevalci so dokumentirali 17 observacij, ki jih bomo v smislu nenehnega izboljševanja upoštevali v letu 2012. Ugotovitve so zunanji presojevalci podali v poročilu presoje z mnenjem o skladnosti s standardom:

- kontrolna presoja je potekala v procesih v Celju (uprava, Selce, Lava) ter na lokacijah Krško in Mokronog,
- na presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti,
- priporočila predhodne presoje so bila upoštevana,
- smiselno je treba razdelati finančne kazalnike po organizacijski strukturi in zagotoviti časovno uravnoteženost,
- več pozornosti nameniti internemu komuniciranju in obravnavanju predlogov za izboljšave,
- druge navedene observacije v poročilu presoje.

Na presoji so bile ugotovljene priložnosti za izboljšave in dobre lastnosti sistema, ki so vezane na nadaljevanje projektov informatizacije poslovanja družbe.

Delovanje sistema vodenja kakovosti je bilo v skladu z zahtevami veljavnega standarda ISO 9001:2008, politike kakovosti, spremljanja kazalnikov uspešnosti in z zastavljenimi cilji po procesih.



## 10.2 Poročilo o ravnanju z okoljem

Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004 z dne 19. 4. 2007 in ga je uspešno potrdilo na kontrolni presoji dne 10. in 11. 11. 2011. Delovanje in obvladovanje SRO preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification z zunanjimi presojami, ki jih izvaja letno.

Največ aktivnosti smo usmerjali v usposabljanje in osveščanje zaposlenih pri postopku prepoznavanja, zbiranja, ločevanja in oddajanja odpadkov prevzemnikom ter izpolnjevanje evidenčnih listov pri oddajanju odpadkov. Ena večjih nalog je bila uvedba lupljenja kablov in ločevanje aluminija in jekla iz vodnikov. Redna naloga odgovornih je bila sprotno prepoznavanje in upoštevanje zakonskih in drugih predpisov, doseganje okoljskih ciljev in izvajanje usposabljanj na področju SRO.

Uvedene izboljšave sistema ravnanja z okoljem so prispevale k čistejšemu delovnemu okolju in lepše urejeni okolici. Odpadki se zbirajo ločeno, za odvoz pa skrbijo pogodbeni partnerji. Odpadki, ki so koristni za nadaljnjo uporabo, se odprodajo pogodbenim partnerjem.

Za informiranje zaposlenih deluje intranetna stran Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem, kjer so na področju okolja na voljo vse aktualne informacije v zvezi z zbiranjem odpadkov, zakonskimi in drugimi predpisi, okoljskimi cilji in programi, dokumentacijo in obveščanjem o izvajanju ter novostih SRO.

V letu 2011 je bila politika ravnanja z okoljem periodično pregledana in potrjena na vodstvenem pregledu.

### a. Politika ravnanja z okoljem

Poslanstvo družbe Elektro Celje, d. d., je zanesljiva in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev. Strateška usmeritev in miselnost v podjetju sta naravnani tudi v varovanje okolja.

Vodstvo podjetja je sprejelo politiko do okolja, s čimer se zavezuje, da bo celotno podjetje izpolnjevalo zahteve okoljske zakonodaje in predpisov, sporazumov ter standardov, na katere je pristalo.

Prav tako se zaveujemo k stalnemu izboljševanju sistema ravnanja z okoljem in preprečevanju onesnaževanja okolja.

Z rednim pregledovanjem doseganja zastavljenih ciljev ter vzpostavljanjem novih okvirnih in izvedbenih ciljev stremimo, poleg izpolnjevanja zakonskih in drugih zahtev, na katere smo pristali, k doseganju čim višje stopnje gospodarjenja z naravnimi viri.

Vsi zaposleni se zaveujemo, da bomo poznali pravila ravnanja z okoljem in da bomo poznali politiko ravnanja z okoljem in z njo seznanili vse, ki delajo v imenu podjetja, stalno izboljševali okoljske vidike poslovanja s poudarkom na preventivnem ravnanju in uvajanju okolju prijaznih tehnologij, gospodarno ravnali z energijo in materiali, temeljito preverjali uporabo nevarnih snovi v podjetju in jih postopoma izločali, nudili odjemalcem okolju prijazno energijo, pridobljeno iz obnovljivih virov.

Tudi v primeru neobstoječe zakonodaje bomo vključevali zavezanost k razvoju in uporabi internih standardov ter obvladovanju dela na način, ki je v skladu s preizkušenimi dobrimi praksami.

Naše delovanje na področju varovanja okolja za prihodnje generacije bo javno, pri tem pa bomo prisluhnili našim odjemalcem in krajanom ter skupnostim, s katerimi bomo delili skrb za učinkovito in racionalno ravnanje z okoljem.

### b. Usposabljanje zaposlenih

V letu 2011 je bilo izvedeno interno usposabljanje za zaposlene, ki so se na novo zaposlili v podjetju. Usposabljanje je bilo v sklopu rednega usposabljanja za varnost in zdravje pri delu ter požarno varnost.

Program usposabljanja je predstavljala naslednja vsebina:

- osnovne zahteve standarda ISO 14001:2004,
- zakonske in druge zahteve,
- politika ravnanja z okoljem,
- pomembni okoljski vidiki, cilji in programi,
- delovanje sistema ravnanja z okoljem,
- ravnanje z odpadki v Elektru Celje, d. d.,
- ukrepanje v izrednih razmerah,

- izvajanje okoljskega monitoringa,
- ukrepi za izboljševanje zahtev sistema ravnanja z okoljem,
- pisni preizkus znanja.

### c. Učinek sistema ravnanja z okoljem

V podjetju imamo določene okvirne cilje ter letne izvedbene okoljske cilje. V letu 2011 smo realizirali naslednje zastavljene izvedbene okoljske cilje, kar je razvidno iz realizacije ciljev, ki jih prikazuje tabela 24.

**Tabela 24: Realizacija okvirnih in izvedbenih ciljev**

	Okvirni okoljski cilji	Realizacija izvedbenih okoljskih ciljev
1.	Zamenjava azbestne kritine na vseh objektih do leta 2012	Azbestna kritina je bila zamenjana na lokacijah Šempeter nadstrešek vozil in Šempeter skladišče.
2.	Odstranitev vseh transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg do 31. 12. 2031	V letu 2011 je bilo odstranjenih 7 transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg.
3.	Zmanjševanje in obvladovanje skladiščnega demontiranega odpadnega materiala	V letu 2011 smo po potrebi urejevali postopek lupljenja kablov in ločevanja Fe iz Al-Fe vodnikov na lokaciji Šempeter ter logistiko transporta odpadnih kablov in vodnikov.
4.	Nabava ekoloških zabožnikov, vpojnih in absorpcijskih sredstev za nevarne snovi	Nakup dodatnih ekoloških sredstev je bil realiziran na osnovi potreb.
5.	Sanacija lovilcev olj, oljnih zbiralnikov in čistilnih naprav	V letu 2011 je bila izvedena sanacija oljne jame v RTP Krško DES.
6.	Povečanje energetske učinkovitosti poslovnih objektov	Izvedena je bila zamenjava oken na poslovni stavbi Selce.
7.	Usposabljanje na področju SRO	V letu 2011 je bilo v okviru usposabljanja za VZD ter PV izvedeno usposabljanje SRO za vse na novo zaposlene v podjetju.
8.	Sanacija greznic iz poslovnih in EE objektov ter priključitev na čistilno napravo	V letu 2011 sta se nadzorništvo Šmarje pri Jelšah in nadzorništvo Šentjur priključila na kanalizacijsko omrežje.

V letu 2011 smo izvajali notranje presoje, ki smo jih planirali glede na velikost in obseg lokacij ter področij. Izvedene so bile na vseh lokacijah, razen na lokaciji Ravne, Dravograd, Črna na Koroškem in Planina, ki je v ukinjanju. Vse ugotovljene neskladnosti so bile v letu 2011 tudi odpravljene, razen neskladnosti preureditve skladišča plina v Slovenj Gradcu, ki je še v reševanju po korektivnem ukrepu št. 61/2011.

S strani zainteresiranih strank povpraševanj po informacijah v zvezi z negativnimi vplivi okoljskih vidikov na področju ravnanja z okoljem v podjetju ni bilo. V letu 2011 smo imeli inšpekcijski pregled v zvezi z ravnanjem z napravami, ki vsebujejo PCB. Ugotovljena je bila manjša nepravilnost, ker se tekom let (2005–2010) ni sproti urejala prijava naprav, ki vsebujejo PCB. Inšpektorici je bil dostavljen plan odstranitve vseh naprav, ki vsebujejo PCB, še v letu 2011.

### d. Izdatki na področju ravnanja z okoljem v letu 2011

Izdatke na področju sistema ravnanja z okoljem za opravljene storitve predstavlja tabela 25, izdatke za redno vzdrževanje tabela 26, izdatke za material tabela 27 in vlaganja v investicije predstavlja tabela 28.

**Tabela 25: Izdatki za storitve**

Zap. št.	Izdatki za storitve	Realizacija (v EUR)
1.	Izdelava in obnova ocen odpadkov	1.200
2.	Odstranjevanje nevarnih odpadkov	3.274
3.	Odstranjevanje nenevarnih odpadkov	1.316
4.	Odstranjevanje komunalnih odpadkov	44.491
5.	Zunanje presoje SRO	2.809
6.	Usposabljanje SRO	700
	<b>Skupaj</b>	<b>53.790</b>

**Tabela 26: Izdatki za redno vzdrževanje**

Zap. št.	Izdatki za storitve	Realizacija (v EUR)
1.	Čiščenje oljnih jam	7.307
2.	Vzdrževanje, popravila, čiščenje kurilnih naprav in monitoring izpustov v zrak	4.921
	<b>Skupaj</b>	<b>12.228</b>

**Tabela 27: Izdatki za material**

Zap. št.	Izdatki za storitve	Realizacija (v EUR)
1.	Nabava opreme za shranjevanje nevarnih snovi (lovilne posode)	5.070
2.	Nabava ekološke opreme (vpojna sredstva, absorbenti, čistilne krpe)	2.775
	<b>Skupaj</b>	<b>7.845</b>

**Tabela 28: Izdatki za investicije**

Zap. št.	Izdatki za storitve	Realizacija (v EUR)
1.	Ekološke energetske investicije (sanacija oljne jame v RTP Krško, razgradnja odklopnikov)	12.352
2.	Ekološke neenergetske investicije (zamenjava oken na poslovni stavbi Selce)	39.470
3.	Ekološke neenergetske investicije (sanacija greznic, priključitev na ČN Šentjur in ČN Šmarje)	5.720
4.	Ekološke neenergetske investicije (zamenjava azbestne kritine Šempeter)	7.280
5.	Ekološke neenergetske investicije (obnova ostrešja nadzorništva Žalec)	39.421
	<b>Skupaj</b>	<b>104.243</b>

Skupni izdatki sistema ravnanja z okoljem so v letu 2011 znašali 178.106 EUR. Skupni prihodki s prodajo odpadkov so znašali 184.502 EUR.

Za izvajanje SRO je bilo v letu 2011 porabljenih 829 delovnih ur.



#### e. Ravnanje z odpadki

Sistem ravnanja z odpadki deluje v skladu z Načrtom gospodarjenja z odpadki, ki je bil noveliran v decembru 2010 in velja za obdobje štirih let (2011–2014). Za skladiščenje odpadkov do oddaje pooblaščenim zbiralcem so urejena skladišča nevarnih odpadkov in ločeno zbranih frakcij odpadkov na naslednjih večjih lokacijah Celje – Selce, Celje – Lava, Šempeter, Rogaška Slatina, Slovenj Gradec, Velenje, Krško, Sevnica in Brežice. Na ostalih manjših lokacijah podjetja so nameščeni zabojniki glede na količine posameznih vrst odpadkov.

Za odstranjevanje odpadkov imamo sklenjene pogodbe z odstranjevalci, vpisanimi v evidenco zbiralcev odpadkov pri Agenciji Republike Slovenije za okolje.

Mešane komunalne odpadke prevzemajo lokalni prevzemniki odpadkov po lokacijah. Seznam odpadkov s prevzemniki je objavljen na intranetni strani Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem.

#### f. Okoljski monitoring

V podjetju redno spremljamo in merimo ključne parametre pri dejavnostih podjetja, ki lahko pomembno vplivajo na okolje.

### 10.2.1 Zakonski monitoring

V letu 2011 smo izvajali zakonski monitoring izpustov v zrak iz kurilnih naprav, ki so ga opravile zunanje pooblašene institucije. Meritve izpušnih plinov kurišč so bile izvedene na vseh lokacijah in so bile v okviru dovoljenih mejnih vrednosti.

Meritve tesnosti klimatskih naprav, ki vsebujejo več kot 3 kg hladiva, so bile v letu 2011 redno izvedene na vseh lokacijah po planu monitoringa.

Ocena obratovanja male komunalne čistilne naprave v RTP Dravograd je naročena pri komunalnem podjetju Slovenj Gradec in je v fazi pridobivanja.

### 10.2.2 Notranji monitoring

V letu 2011 smo izvajali naslednji notranji monitoring, ki ga opravljajo zaposleni v podjetju:

- pregledi oljnih jam, oljnih lovilcev in malih čistilnih naprav,
- količine odpadkov po lokacijah,
- poraba energentov (poraba električne energije, poraba motornega goriva, poraba vode, zemeljskega plina, kurilnega olja).

Notranji monitoring so izvajali zaposleni, ki so določeni za posamezne naloge v planu monitoringa.

#### g. Zunanje presoje sistema ravnanja z okoljem

V letu 2011 smo imeli eno zunanjo presojo oziroma drugo kontrolno presojo v drugem certifikacijskem obdobju.

Kontrolna presoja je bila opravljena 10. in 11. 11. 2011 na naslednjih lokacijah: Celje – uprava (SRO), Slovenj Gradec, Vuze-nica, Ravne, Krško in Mokronog. Na presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti, presojevalci so podali 7 observacij, ki smo jih smiselno upoštevali v SRO.

#### h. Spremljanje zakonodaje

V letu 2011 smo tekoče spremljali spremembe v zakonodaji. Vsi novi ali novelirani zakoni, pravilniki in uredbe, ki imajo vpliv na okoljske vidike podjetja, so bili prepoznani in uvedeni v naš proces dela.

# 11 Rezultati poslovanja

## 11.1 Poslovni izid

Elektro Celje, d. d., je poslovno leto 2011 zaključilo s **celotnim dobičkom v višini 6.017.865 EUR**, kar je za 47 % več od načrtovanega, 24 % manj od doseženega v letu 2010 oziroma za 33 % več od celotnega dobička tega leta 2010 brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije, in **čistim dobičkom v višini 5.212.093 EUR**, po plačilu davka iz dobička.

	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo* v letu 2010	Plan* 2011	Doseženo v letu 2011	$\frac{\text{dos. '11}}{\text{dos. '10}}$	$\frac{\text{dos. '11}}{\text{plan '11}}$
<b>Čisti prihodki od prodaje</b>	<b>47.308.292</b>	<b>49.793.950</b>	<b>50.660.171</b>	<b>107</b>	<b>102</b>
– SODO (najem, storitve, izgube)	44.753.832	47.223.950	47.702.513	107	101
– prihodki od prodaje proizvodov in storitev	2.554.460	2.570.000	2.957.658	116	115
<b>Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>	<b>15.106.161</b>	<b>14.160.000</b>	<b>16.084.100</b>	<b>106</b>	<b>114</b>
<b>Drugi poslovni prihodki</b>	<b>769.291</b>	<b>737.840</b>	<b>999.580</b>	<b>130</b>	<b>135</b>
<b>POSLOVNI PRIHODKI</b>	<b>63.183.744</b>	<b>64.691.790</b>	<b>67.743.851</b>	<b>107</b>	<b>105</b>
<b>Stroški blaga, materiala in storitev</b>	<b>23.239.491</b>	<b>23.795.595</b>	<b>24.076.786</b>	<b>104</b>	<b>101</b>
Nakup električne energije	6.189.584	6.719.595	6.123.029	99	91
Stroški materiala	12.204.781	11.316.800	12.535.665	103	111
– za vzdrževanje	561.639	647.000	613.518	109	95
– za odpravo škod	229.919	300.000	224.174	98	75
– drugi stroški materiala	11.413.223	10.369.800	11.697.973	102	113
Stroški storitev	4.845.126	5.759.200	5.418.092	112	94
– za vzdrževanje	1.539.476	1.883.000	1.720.324	112	91
– za odpravo škod	253.337	400.000	189.077	75	47
– drugi stroški storitev	3.052.313	3.476.200	3.508.691	115	101
<b>Stroški dela</b>	<b>18.206.400</b>	<b>18.716.200</b>	<b>18.923.079</b>	<b>104</b>	<b>101</b>
Stroški plač	12.898.707	13.315.500	12.931.318	100	97
Str. dodat. pokojnin. zavarovanja zaposlenecv	612.620	637.600	603.741	99	95
Str. delodajal. prispevkov in drugih dajatev iz plač	2.144.991	2.211.800	2.161.474	101	98

	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo* v letu 2010	Plan* 2011	Doseženo v letu 2011	dos. '11 dos. '10	dos. '11 plan '11
Drugi stroški dela	2.550.082	2.551.300	3.226.546	127	126
<b>Odpis vrednosti</b>	<b>16.883.278</b>	<b>16.533.100</b>	<b>17.052.928</b>	<b>101</b>	<b>103</b>
Amortizacija	16.517.106	16.214.600	16.729.099	101	103
Prevrednotovalni posl. odh. pri osnovnih sred.	74.443	58.500	153.142	206	262
Prevrednotovalni posl. odh. pri obratnih sred.	291.729	260.000	170.687	59	66
Drugi poslovni odhodki	373.908	907.900	913.873	244	101
<b>POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA</b>	<b>4.480.667</b>	<b>4.738.995</b>	<b>6.777.185</b>	<b>151</b>	<b>143</b>
Finančni prihodki iz deležev	303.085	78.500	10.285	3	13
Finančni prihodki iz danih posojil	95.000	135.350	328.291	346	243
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	135.424	90.000	111.876	83	124
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	137	0	0	0	
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	757.858	997.500	1.161.464	153	116
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	7.084	5.100	23.586	333	462
<b>POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA</b>	<b>4.249.097</b>	<b>4.040.245</b>	<b>6.042.587</b>	<b>142</b>	<b>150</b>
Drugi prihodki	351.526	124.000	101.154	29	82
Drugi odhodki	87.779	69.800	125.876	143	180
<b>POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNE- GA DELOVANJA</b>	<b>263.747</b>	<b>54.200</b>	<b>-24.722</b>	<b>-9</b>	<b>-46</b>
<b>CELOTNI DOBIČEK</b>	<b>4.512.844</b>	<b>4.094.445</b>	<b>6.017.865</b>	<b>133</b>	<b>147</b>

\* brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije

V letu 2011 so prihodki znašali 68.295.457 EUR in so bili za 4,9 % višji od načrtovanih, za 51,6 % nižji od doseženih v letu 2010 oziroma za 6,6 % višji od doseženih v letu 2010 brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije.

**Poslovni prihodki** v višini 67.743.851 EUR predstavljajo 99,2 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (69,8 %) in prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov in lastnih storitev (23,6 %).

V letu 2011 je bilo distribuiranih 1.912.437 MWh električne energije, kar je 1,9 % več kot v predhodnem letu. Od tega je bilo distribuirano poslovnim odjemalcem 1.338.244 MWh (2,6 % več kot v predhodnem letu), gospodinjstvom odjemalcem pa 574.193 MWh (0,1 % več kot v predhodnem letu).

**Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture**, opravljanja storitev za SODO ter pokrivanja izgub električne energije v omrežju so bili doseženi v višini 47.702.513 EUR, kar je 2.948.681 EUR več kot v letu 2010. Konec februarja 2012 je bila podpisana pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja

distribucijskega omrežja za leto 2011. V njej je določeno, da se v skladu z aktom o metodologiji za določitev omrežnine presežek upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 2.238.557 EUR upošteva v letih 2011 in 2012, v vsakem letu po polovicah. Po vsebini gre pri tem za upravičene stroške obdobja 2004–2009, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je AGEN-RS vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine za leti 2011 in 2012, ko jih distribucije za račun SODO odjemalcem električne energije zaračunavajo. Za polovico, tj. 1.119.278 EUR, so bili v letu 2011 v skladu s pogodbo sistemskemu operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. V skladu s pogodbo je SODO 16. marca 2012 poslal preliminarni poračun regulativnega leta 2011 v višini 593.462 EUR, za kar je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2011.

**Prihodki od prodaje storitev** obsegajo predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike ter najemnine in imajo v strukturi prihodkov 4,3-odstotni delež. V letu 2011 so bili realizirani v višini 2.957.658 EUR in so bili 15,1 % višji od načrtovanih oziroma 15,8 % višji od primerljivih, doseženih v predhodnem letu.

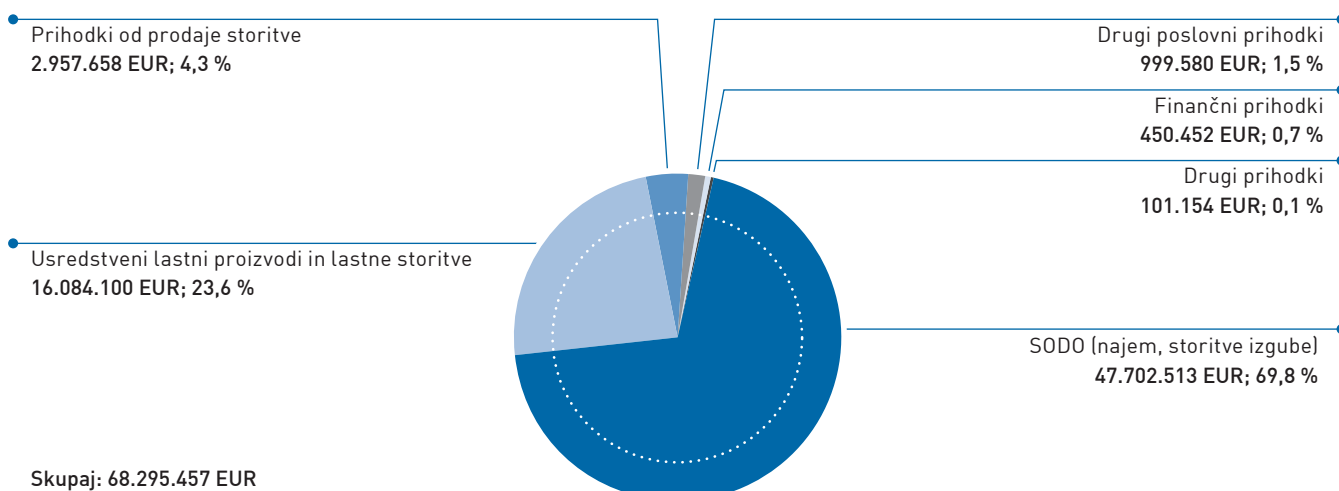
**Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev**, v višini 16.084.100 EUR, imajo v prihodkih 23,6-odstotni delež. Glede na načrtovane so bili višji za 13,6 %, saj je bilo več investicijskih vlaganj opravljenih z lastnimi delavci, pa tudi investicijska vlaganja so bila višja od načrtovanih; dosežene v letu 2010 so presegli za 6,5 %.

**Drugi poslovni prihodki** v višini 999.580 EUR predstavljajo 1,5 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 35,5 %, primerljive prihodke, dosežene v predhodnem letu, pa za 29,9 %, predvsem zaradi višjih prihodkov pri odprodaji osnovnih sredstev. Vključujejo odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev (444.658 EUR) in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 (107.992 EUR). Drugi poslovni prihodki vključujejo tudi prevrednotovalne poslovne prihodke, dosežene s prodajo demontiranega materiala in razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev v skupni višini 291.932 EUR, nagrade za preseganje kvote invalidov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov, in sicer v višini 51.921 EUR, 98.222 EUR odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU in še druge manjše zneske.

**Finančni prihodki** v višini 450.452 EUR predstavljajo 0,7 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto nižji za 15,6 %, načrtovane pa so presegli za 48,2 % predvsem na račun obresti od bančnih depozitov. Obsegajo zamudne obresti za nepravčasno plačano omrežnino in storitve (111.876 EUR), dividende (10.285 EUR) ter obresti od depozitov, sredstev na računih in posojil (328.291 EUR).

**Drugi prihodki zunaj rednega delovanja** so v letu 2011 znašali 101.154 EUR, tj. 0,1 % celotnih prihodkov, in so bili 18,4 % nižji od načrtovanih, glede na primerljive, realizirane v predhodnem letu, pa so bili nižji za 71,2 %. Obsegali so prejete odškodnine zavarovalnice (86.982 EUR), izterjane odpisane terjatve (450 EUR), zaračunane stroške opominov in druge izredne postavke (13.722 EUR).

**Slika 31: Struktura prihodkov v letu 2011**



**Odhodki** podjetja so v letu 2011 znašali 62.277.592 EUR in so bili višji od načrtovanih za 2,1 %, za 53,3 % nižji od doseženih v letu 2010 oziroma za 4,6 % višji od primerljivih brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v letu 2010.

**Poslovni odhodki** v višini 60.966.666 EUR predstavljajo 97,9 % vseh odhodkov; načrtovane so presegli za 1,7 %, primerljive brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v predhodnem letu pa za 3,9 %.

**Stroški nakupa električne energije za izgube** so v letu 2011 znašali 6.123.029 EUR in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 8,9 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 1,1 %. Izgube električne energije so znašale 111.410 MWh oziroma 5,83 % distribuiranih količin, kar je manj od 6,54 % priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS. Izgube električne energije so bile za 17 % nižje kot predhodno leto. V skladu s pogodbo za nakup električne energije za izgube z Elektrom Ljubljana je bilo v letu 2011 kupljene 131.170 MWh električne energije za 6.956.447 EUR; v tej količini in znesku je vključenih tudi 3.454 MWh neupravičenega odjema. 833.417 EUR stroškov nakupa za 16.306 MWh električne energije je bilo knjiženih na kratkoročne časovne razmejitev, saj jih bo podjetje dobilo vrnjene pri poročilu odstopanj za leto 2011.

**Stroški materiala** v višini 12.535.665 EUR predstavljajo 20,1 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili višji za 10,8 %, glede na primerljivo realizacijo v predhodnem letu pa za 2,7 % zaradi višjega obsega izvedenih investicij v lastni režiji. Nanašajo se na stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (9.788.134 EUR), stroške materiala za storitve strankam (893.284 EUR), stroške goriva in energije (766.680 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (613.518 EUR), stroške materiala za odpravo škod (224.174 EUR), odpis drobnega inventarja (155.728 EUR), stroške pisarniškega materiala in strokovne literature (78.185 EUR) ter druge stroške materiala (15.962 EUR).

**Stroški storitev** v višini 5.418.092 EUR predstavljajo 8,7 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi nižji za 5,9 %, od primerljivih, doseženih v predhodnem letu, pa višji za 11,8 %. Obsegajo stroške storitev za vzdrževanje (1.720.324 EUR), stroške storitev za odpravo škod (189.077 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev (162.853 EUR), zavarovalne premije (693.557 EUR), stroške informatike (1.198.216 EUR), stroške reklame in reprezentance (35.552 EUR), stroške plačilnega prometa (16.633 EUR), stroške transportnih, poštnih in telefonskih storitev (349.731 EUR), stroške najemnin (19.050 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (24.319 EUR) in stroške drugih storitev (1.008.780 EUR).

**Stroški dela** so v letu 2011 znašali 18.923.079 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 30,4-odstotni delež. Stroški dela so za 1,1 % nad načrtovanimi zaradi vračunanih stroškov za neizkoriščen dopust na bilančni datum, glede na primerljive, dosežene v predhodnem letu, pa so višji za 3,9 %. Stroški plač so znašali 12.931.318 EUR in so bili za 2,9 % nižji od načrtovanih ter za 0,3 % višji od primerljivih, doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2011 znašala 1.692 EUR oziroma 110,9 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.161.474 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 603.741 EUR, ostali stroški dela v višini 3.226.546 EUR pa vključujejo 643.777 EUR vračunanih stroškov dela za neizkoriščen dopust na bilančni datum, 599.752 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 824.748 EUR regresa za prehrano med delom, 1.140.712 EUR regresa za letni dopust in 17.557 EUR drugih prejemkov.

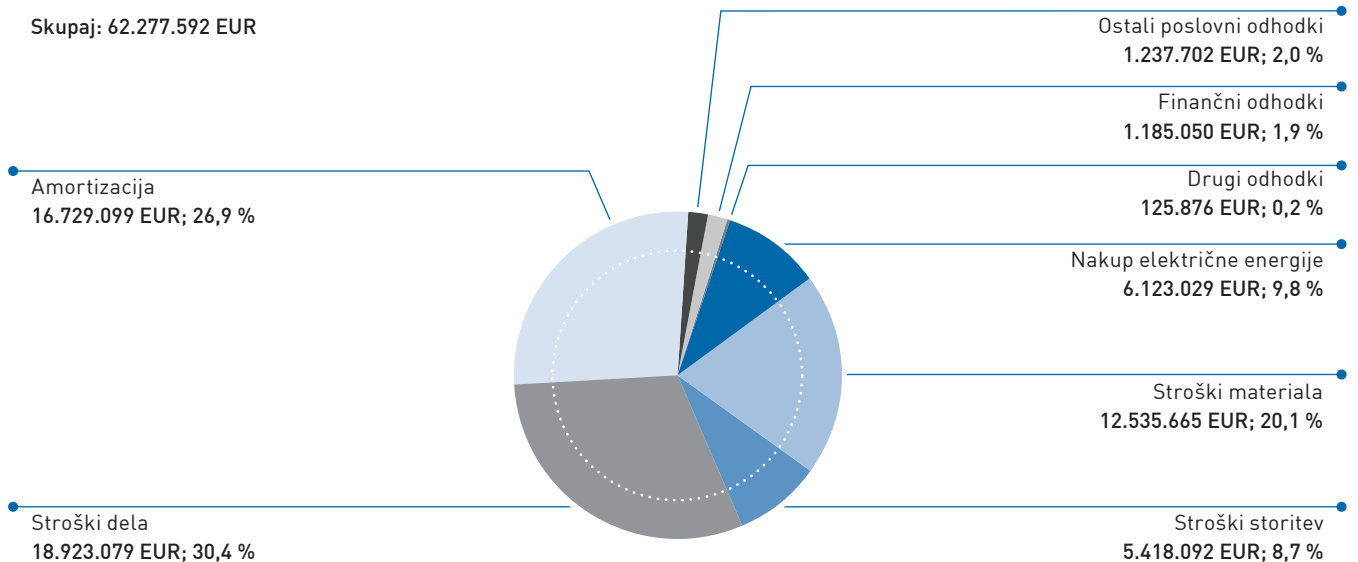
**Odpisi vrednosti** so znašali 17.052.928 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 27,4-odstotni delež. Amortizacija v višini 16.729.099 EUR je bila za 3,2 % oziroma za 514.499 EUR višja od načrtovane, primerljivo realizirano amortizacijo leta 2010 pa je preseгла za 1,3 %. Prevrednotovalni poslovni odhodki so znašali 323.829 EUR in so bili za 1,7 % višji od predvidenih oziroma za 11,6 % nižji kot v predhodnem letu brez dejavnosti nakupa in prodaje električne energije. Nanašajo se na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev v višini 153.142 EUR in prevrednotenje pri obratnih sredstvih v višini 170.687 EUR, ki vključuje popravke terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnav, za tožene terjatve in terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti.

**Drugi poslovni odhodki** so bili realizirani v višini 913.873 EUR, kar je za 0,7 % več od načrtovanih in 2,4-kratnik primerljivih, doseženih v predhodnem letu, njihov delež v strukturi odhodkov pa je znašal 1,5 %. Največji del predstavljajo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 627.371 EUR ter nadomestila za stavbno zemljišče v višini 170.831 EUR. Drugi poslovni odhodki vključujejo še izdatke za varstvo okolja, štipendije in nagrade dijakom in študentom ter ostale stroške.

**Finančni odhodki** v višini 1.185.050 EUR predstavljajo 1,9-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah v višini 1.157.117 EUR, ki so bile za 16,4 % višje od načrtovanih, glede na primerljive, dosežene v letu 2010, pa so bile višje za več kot polovico zaradi črpanja novega investicijskega kredita konec leta 2010 in višje medbančne obrestne mere EURIBOR – enomesečni EURIBOR je bil v letu 2011 v povprečju za 0,6 odstotne točke oziroma več kot dvakrat višji kot v letu 2010.

**Drugi odhodki zunaj rednega delovanja** so v letu 2011 znašali 125.876 EUR in vključujejo odškodnine (58.271 EUR), rente (14.484 EUR), solidarnostne pomoči (24.393 EUR), humanitarne pomoči in donacije (6.930 EUR), razliko med omrežnino, zaračunano odjemalcem z linearno interpolacijo v sorazmerju s številom dni veljavnosti posameznih tarifnih postavk med dvema odbirkoma, in omrežnino, za katero je podjetje bremenil SODO, d. o. o., po trenutno veljavnem ceniku (21.184 EUR), ter ostale odhodke (614 EUR).

Slika 32: Struktura odhodkov v letu 2011



Poslovni izid iz poslovanja znaša 6.777.185 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša **poslovni izid iz rednega delovanja** 6.042.587 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je **celotni dobiček** leta 2011 6.017.865 EUR, po odbitku davka iz dobička pa znaša **čisti dobiček** 5.212.093 EUR.

## 11.2 Premožensko in finančno stanje

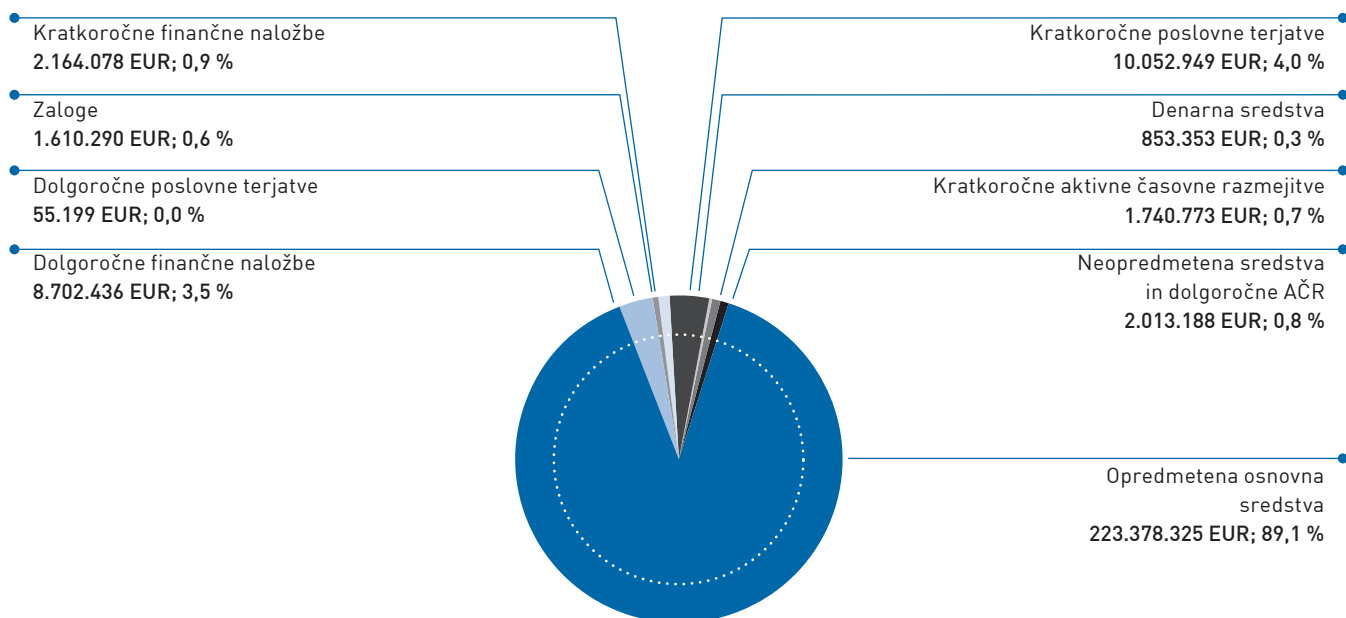
Na podlagi sklepa skupščine z dne 31. 8. 2011 o potrditvi in sprejetju delitvenega načrta izčlenitve celotne dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na novo družbo Elektro Celje Energija d. o. o. se je na novo družbo preneslo za 19.688.144 EUR sredstev in za 14.187.121 EUR obveznosti. Kapital nove družbe je ob ustanovitvi znašal 5.501.023 EUR in v tej višini se je v prenosni družbi oblikovala dolgoročna finančna naložba. Dejanja prenosne družbe so se štela kot opravljena za račun nove družbe od 1. 1. 2011 do 1. 12. 2011, ko je bila nova družba vpisana v sodni register.

Sredstva	v EUR		
	31. 12. 2010	1. 1. 2011*	31. 12. 2011
<b>Dolgoročna sredstva</b>	<b>220.821.926</b>	<b>225.141.422</b>	<b>234.149.148</b>
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.790.142	1.432.431	2.013.188
Opredmetena osnovna sredstva	215.187.710	214.946.666	223.378.325
Naložbene nepremičnine	372.148	0	0
Dolgoročne finančne naložbe	3.223.938	8.724.961	8.702.436
Dolgoročne poslovne terjatve	247.988	37.364	55.199
<b>Kratkoročna sredstva</b>	<b>41.042.057</b>	<b>22.702.498</b>	<b>14.680.670</b>
Zaloge	2.394.481	2.387.515	1.610.290
Kratkoročne finančne naložbe	10.524.888	10.524.888	2.164.078
Kratkoročne poslovne terjatve	26.500.656	9.048.826	10.052.949
Denarna sredstva	1.622.032	741.269	853.353
Kratkoročne aktivne časovne razmejitev	3.125.131	2.958.073	1.740.773
<b>Skupaj aktiva</b>	<b>264.989.114</b>	<b>250.801.993</b>	<b>250.570.591</b>

\*po izčlenitvi družbe Elektro Celje Energija d. o. o.

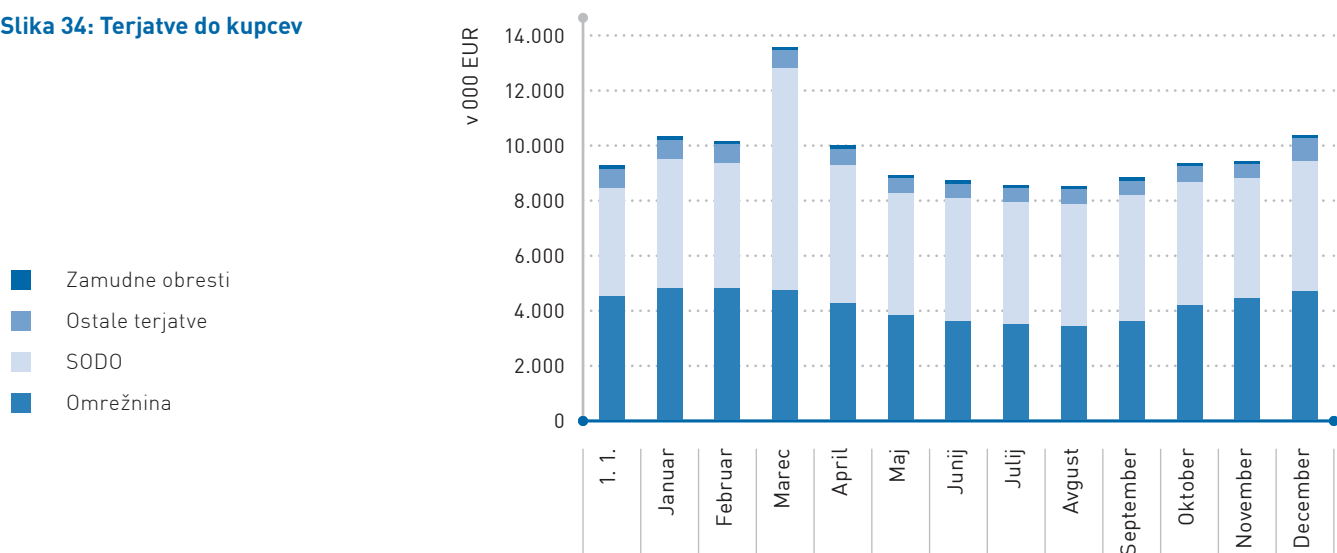
Po izčlenitvi se je v letu 2011 vrednost sredstev podjetja zmanjšala za 0,1 % in je ob koncu leta znašala 250.570.591 EUR.

**Slika 33: Sredstva podjetja na dan 31. 12. 2011**



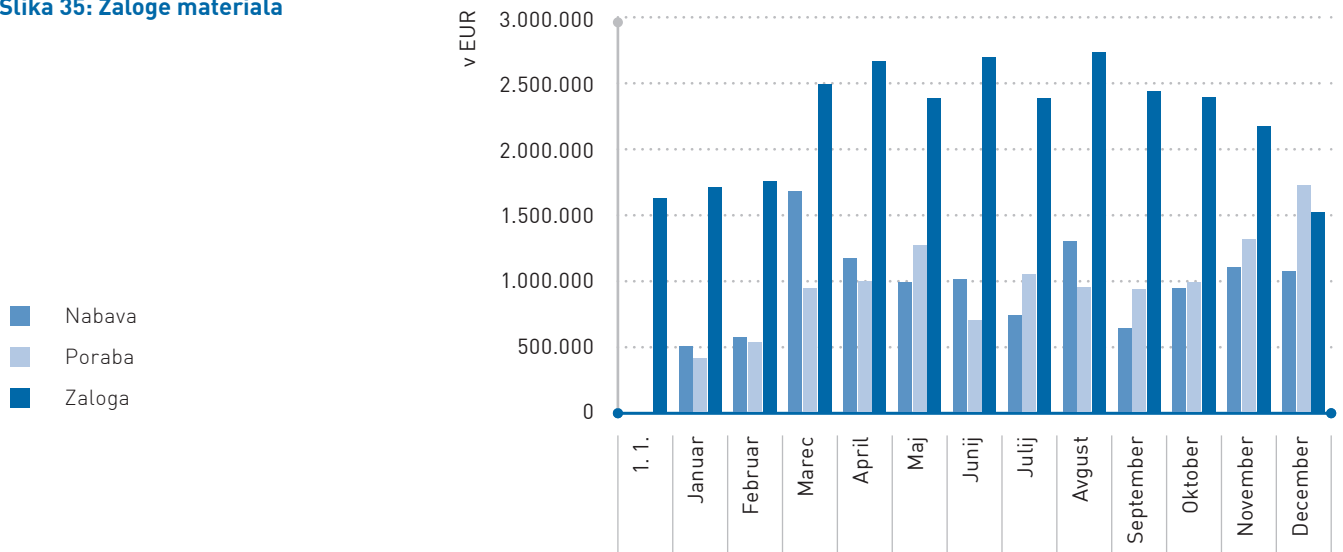
Opredmetena osnovna sredstva znašajo na dan 31. 12. 2011 223.378.325 EUR, kar je za 3,9 % več kot na začetku leta, in predstavljajo 89,1 % sredstev. Investicije so v letu 2011 znašale 25.341.183 EUR. Odpisanost osnovnih sredstev je visoka (70,5 % pri zgradbah in 59,1 % pri opremljenosti), zato bodo v prihodnjih letih še potrebna večja investicijska vlaganja. Kratkoročne poslovne terjatve predstavljajo 4 % vseh sredstev in so v primerjavi z začetkom leta za 11,1 % višje zaradi višjih terjatev do SODO, ki so na bilančni dan znašale 4.774.135 EUR.

**Slika 34: Terjatve do kupcev**



Vrednost zalag materiala je na dan 31. 12. 2011 znašala 1.515.383 EUR, kar je za 6,1 % manj od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalag se je povečal s 60 dni v letu 2010 na 68 dni v letu 2011, ponderirana povprečna nabavna cena pa je bila v letu 2011 za 2,8 % višja kot leto poprej.

Slika 35: Zaloge materiala

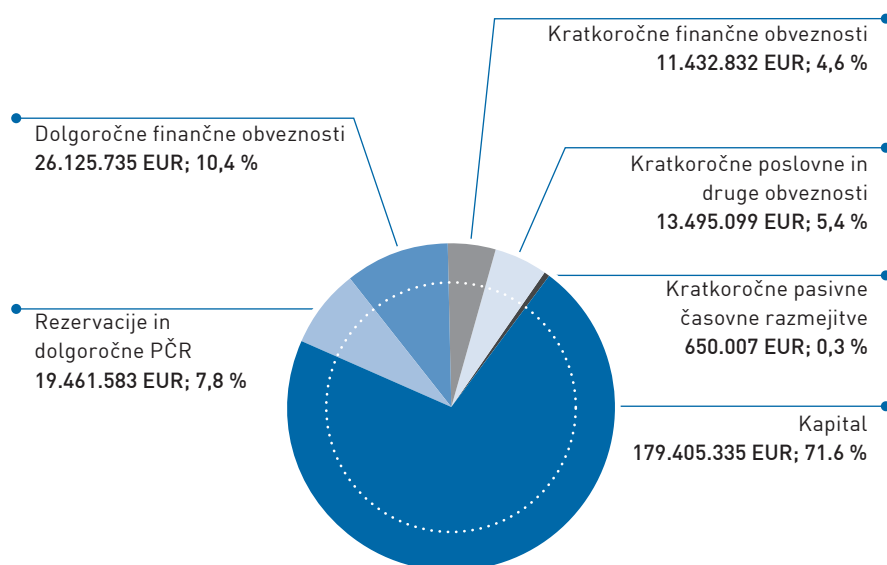


	v EUR		
Obveznosti do virov sredstev	31. 12. 2010	1. 1. 2011*	31. 12. 2011
<b>Kapital</b>	<b>176.714.846</b>	<b>176.714.846</b>	<b>179.405.335</b>
Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	10.528.160	10.528.160	13.711.133
Presežek iz prevrednotenja	26.544	26.544	4.018
Preneseni čisti poslovni izid	0	2.946.624	922
Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.946.624	0	2.475.744
<b>Rezervacije in dolgoročne PČR</b>	<b>18.645.100</b>	<b>18.365.827</b>	<b>19.461.583</b>
<b>Dolgoročne obveznosti</b>	<b>36.783.049</b>	<b>36.783.049</b>	<b>26.125.735</b>
Dolgoročne finančne obveznosti	36.783.049	36.783.049	26.125.735
<b>Kratkoročne obveznosti</b>	<b>32.716.826</b>	<b>18.808.978</b>	<b>24.927.931</b>
Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev			550
Kratkoročne finančne obveznosti	7.497.463	7.497.463	11.432.832
Kratkoročne poslovne obveznosti	25.219.363	11.311.515	13.494.549
Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	129.293	129.293	650.007
<b>Skupaj pasiva</b>	<b>264.989.114</b>	<b>250.801.993</b>	<b>250.570.591</b>

\*po izčlenitvi družbe Elektro Celje Energija d. o. o.



**Slika 36: Obveznosti do virov sredstev na dan 31. 12. 2011**



Dolgoročne obveznosti podjetja so se zmanjšale, saj je podjetje v letu 2011 odplačalo 7.185.646 EUR glavnice investicijskih kreditov in za financiranje investicij ni najemalo novih kreditov. Skupno stanje investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2011 znaša 37.094.867 EUR.

V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 71,6 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitev 8 %, obveznosti pa 20,4 %.

Kapital podjetja znaša 179.405.335 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 1,5 %. Kapital podjetja je razdeljen na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti Republike Slovenije, 370.238 delnic (1,53 %) ima Kapitalska družba, 4.020.562 delnic (16,62 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 568.647 delnic (2,35 %) pa imajo fizične osebe. Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2011 znaša 7,42 EUR.

## 11.3 Kazalniki poslovanja

A. Kazalniki stanja financiranja (vlaganja) v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 10	indeks 11/10
Kapital	179.405.335	176.714.846	101,5
Obveznosti do virov sredstev	250.570.591	264.989.114	94,6
<b>Stopnja lastniškosti financiranja</b>	<b>71,60 %</b>	<b>66,69 %</b>	<b>107,4</b>
Vsota kapitala in dolg. dolg. (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	224.992.653	232.142.995	96,9
Obveznosti do virov sredstev	250.570.591	264.989.114	94,6
<b>Stopnja dolgoročnosti financiranja</b>	<b>89,79 %</b>	<b>87,60 %</b>	<b>102,5</b>

B. Kazalniki stanja investiranja (naložbenja) v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 10	indeks 11/10
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	223.378.325	215.187.710	103,8
Sredstva	250.570.591	264.989.114	94,6
<b>Stopnja osnovnosti investiranja</b>	<b>89,15 %</b>	<b>81,21 %</b>	<b>109,8</b>
Vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	234.149.148	220.821.926	106,0
Sredstva	250.570.591	264.989.114	94,6
<b>Stopnja dolgoročnosti investiranja</b>	<b>93,45 %</b>	<b>83,33 %</b>	<b>112,1</b>

C. Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 10	indeks 11/10
Kapital	179.405.335	176.714.846	101,5
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	223.378.325	215.187.710	103,8
<b>Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev</b>	<b>0,803</b>	<b>0,821</b>	<b>97,8</b>
Likvidna sredstva	853.353	1.622.032	52,6
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	32.716.826	76,2
<b>Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)</b>	<b>0,034</b>	<b>0,050</b>	<b>68,0</b>
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	10.906.302	28.122.688	38,8
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	32.716.826	76,2
<b>Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)</b>	<b>0,438</b>	<b>0,860</b>	<b>50,9</b>
Kratkoročna sredstva	14.680.670	41.042.057	35,8
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	32.716.826	76,2
<b>Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)</b>	<b>0,589</b>	<b>1,254</b>	<b>47,0</b>

D. Kazalnik gospodarnosti v EUR	2011	2010	indeks 11/10
Poslovni prihodki	67.743.851	139.778.792	48,5
Poslovni odhodki	60.966.666	131.898.058	46,2
<b>Koeficient gospodarnosti poslovanja</b>	<b>1,111</b>	<b>1,060</b>	<b>104,8</b>

E. Kazalniki dobičkonosnosti v EUR	2011	2010	indeks 11/10
Čisti dobiček obračunskega obdobja	5.212.093	7.885.782	66,1
Povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	175.454.044	168.840.594	103,9
<b>Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala</b>	<b>0,030</b>	<b>0,047</b>	<b>63,8</b>
Vsota dividend za poslovno leto	2.500.000	0	
Povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100,0
<b>Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala</b>	<b>0,025</b>	<b>0,000</b>	
Dobiček in dane obresti obračunskega obdobja	7.202.915	8.651.277	83,3
Povprečna sredstva	250.686.292	259.591.649	96,6
<b>Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev</b>	<b>0,029</b>	<b>0,033</b>	
Čisti dobiček	5.212.093	7.885.782	66,1
Povprečno stanje aktive	250.686.292	259.591.649	96,6
<b>Donos na sredstva (Return on Assets – ROA)</b>	<b>0,021</b>	<b>0,030</b>	
Čisti dobiček	5.212.093	7.885.782	66,1
Povprečno stanje kapitala	178.060.091	172.783.485	103,1
<b>Donos na kapital (Return on Equity – ROE)</b>	<b>0,029</b>	<b>0,046</b>	

Z dolgoročnimi viri podjetje več kot pokriva dolgoročna sredstva, tako da statično primerjanje konstitucije sredstev in virov izkazuje ustrezno pokrivanje. Stopnja dolgoročnosti financiranja se je izboljšala in znaša 89,8 %. Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev se je znižal za 2,2 %. S kapitalom pokriva podjetje 80,3 % opredmetenih osnovnih sredstev.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je v letu 2011 znašal 1,11 in se je izboljšal za 4,8 %.

Koeficienti čiste dobičkonosnosti kapitala, razširjene dobičkonosnosti sredstev, donosa na sredstva in donosa na kapital so se zaradi izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje električne energije in plačila davka iz dobička znižali glede na predhodno leto. Čista dobičkonosnost kapitala je v letu 2011 znašala 3,0 %. Vsota dividend za izplačilo bilančnega dobička 2010 je znašala 2.500.000 EUR, odstotni koeficient dividendnosti osnovnega kapitala je znašal 2,5 %.

Kazalnik donos na kapital (ROE) AUKN opredeljuje kot čisti dobiček tekočega leta na kapital, ki že vključuje tudi čisti dobiček tekočega leta, v čemer se razlikuje od koeficienta čiste dobičkonosnosti kapitala. V letu 2011 je znašal 2,9 %.

Odstotni koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev po SRS znaša 2,9 % in predstavlja povprečno donosnost lastniškega in dolžniškega kapitala, saj upošteva tudi stroške obresti za dolžniški kapital. Donos na sredstva (ROA) AUKN opredeljuje kot čisti dobiček tekočega leta na povprečno stanje aktive, z načrtovano srednjeročno ciljno vrednostjo 4,1 %. V letu 2011 je čisti dobiček v primerjavi s povprečnimi sredstvi znašal 2,1 %.

## 12 Načrti in pričakovani razvoj podjetja

Načrti in pričakovani razvoj podjetja so usmerjeni v realizacijo Poslovnega načrta za leto 2012, ki ga je nadzorni svet potrdil 12. 12. 2011 na svoji 22. seji. Temeljni poslovni cilj je kakovostna oskrba uporabnikov z električno energijo in doseganje pozitivnega poslovnega izida v višini 5.648.350 EUR, srednjeročno pa doseganje donosa na sredstva v višini vsaj 4,1 %.

Med pomembnejši objekti, ki jih bomo pričeli realizirati v letu 2012, izpostavljamo izgradnjo nove RTP Žalec 110/20 kV in dograditev 20 kV stikališča v RTP Lava 110/20 kV. Obe investiciji bosta pomembno vplivali na izboljšanje zanesljivosti napajanja z električno energijo in možnost prehoda na napetostni nivo 20 kV na zahodnem delu mesta Celje.

Dela nadaljujemo tudi na prehodu starega mestnega jedra mesta Celje na napetostni nivo 20 kV (urejanje infrastrukture se izvaja v posameznih ulicah skupaj z MO Celje in ostalimi podjetji). Nadaljujejo se tudi dela na SN vodih 20 kV – pokabljenje DV 20 kV in rekonstrukcija TP 20/0,4 kV na območju izgradnje HE Krško (investicijska vrednost 600.000 EUR). V zaključni fazi so tudi priprave v zvezi z izvedbo ojačitev SN vodov 20 kV v Mežiški dolini, ki je nujno potrebna zaradi predvidenega povečanega odjema električne energije v tovarni Tab Mežica.

## 13 Pomembnejši poslovni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta

- 1. januarja 2012 je pričelo veljati drugo leto regulativnega okvirja na podlagi Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Uradni list RS, št. 59/10) in nove tarifne postavke za leto 2012, določene z Odločbo Javne agencije Republike Slovenije za energijo, št. 116-2/2010-1/V-34 z dne 28. 10. 2010.
- 11. februarja 2012 je stopil v veljavo Zakon o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 10/2012), ki je med drugim uredil nezakonitost 20., 21. in 34. čl. Splošnih pogojev za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 126/2007), ki se nanašajo na povprečni strošek priključevanja, kot je bilo to ugotovljeno v postopku ocene ustavnosti z Odločbo Ustavnega sodišča Republike Slovenije št. U-I-257/09 z dne 14. 4. 2011. Posledica neuveljavitve zakona s 1. 1. 2012 je prenehanje pravne osnove za pobiranje omrežnine za priključno moč, ki je neposredni namenski prihodek sistemkega operaterja distribucijskega omrežja – družbe SODO, d. o. o., in je namenjen za pokrivanje stroškov razvoja in vzdrževanja omrežja. Prav tako so bile s sprejemom sprememb Energetskega zakona (EZ-E) odpravljene očitane kršitve s strani Evropske komisije, in sicer št. 2009/2206 – uradni opomin z dne 25. 6. 2009 zaradi kršitev Uredbe ES št. 1228/2003 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije, kršitve št. 2011/0346 – uradni opomin z dne 27. 1. 2011 zaradi nenotifikacije nacionalnih predpisov za prenos Direktive ES št. 2009/28/ES, kršitve št. 2011/0349 – uradni opomin z dne 18. 7. 2011 zaradi nenotifikacije nacionalnih predpisov za prenos Direktive ES št. 2009/125/ES, kršitve št. 2011/0967 – uradni opomin z dne 18. 7. 2011 zaradi nenotifikacije nacionalnih predpisov za prenos Direktive ES št. 2010/30/ES, kršitve št. 2011/0959 – uradni opomin z dne 18. 7. 2011 zaradi nenotifikacije nacionalnih predpisov za prenos Direktive ES št. 2010/31/ES in kršitve št. 2011/1125 – uradni opomin zaradi nenotifikacije nacionalnih predpisov za prenos Direktive št. 2009/72/ES in Direktive št. 2009/73/ES.
- 28. februarja 2012 je družba s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja družbo SODO, d. o. o., podpisala novo Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo. Podpis pogodbe se je prestavil v leto 2012, ker je po zakonskem pooblastilu Javna agencija Republike Slovenije za energijo AGEN-RS šele 27. 10. 2011 podala pozitivno mnenje na pogodbo, z njo pa sta soglašala tudi Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije, ki je soglasje podala 9. 12. 2011, in Ministrstvo za gospodarstvo Republike Slovenije, ki je na pogodbo podalo pozitivno mnenje dne 29. 12. 2011. V skladu z 28. členom Statuta je uprava za podpis pogodbe pridobila potrebno soglasje nadzornega sveta družbe, ki je o tem odločal na svoji redni seji dne 28. 2. 2012.

## 14 Izjava o upravljanju družbe

---


Družba Elektro Celje, d. d., kot nejavna delniška družba ni zavezana k spoštovanju določb Kodeksa upravljanja javnih delniških družb ali drugih kodeksov, vendar poslovodstvo družbe upošteva večino določil Kodeksa upravljanja javnih delniških družb in moralno-etičnih načel, ki jih določajo podobni kodeksi.

Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije je 13. 1. 2011 sprejela Kodeks upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države, ki določa načela in pravila ravnanja Agencije, poslovodstva in organov nadzora družb v lasti Republike Slovenije ter državnih organov pri upravljanju kapitalskih naložb države.

Korporativno upravljanje Elektra Celje, d. d., in družb v Skupini Elektro Celje je utemeljeno na Politiki upravljanja, ki sta jo uprava družbe in nadzorni svet sprejela skladno s Kodeksom upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države, Smernic poročanja družb s kapitalskimi naložbami in posamičnih priporočil Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS.

Vodenje in upravljanje Elektra Celje, d. d., temelji na upoštevanju Kodeksa in Priporočil AUKN RS, v primeru utemeljenih odstopanj od navedenega pa družba na svoji spletni strani objavlja pojasnila.

Menimo tudi, da člani nadzornega sveta zadostujejo vsem zahtevam po strokovnem, odgovornem in neodvisnem opravljanju dela in nalog v skladu z določili Kodeksa.



Vztrajnost, doslednost in velika skrb za varnost so pot do visokih ciljev.

## B. Računovodsko poročilo

84	15.1	Bilanca stanja
88	15.2	Izkaz poslovnega izida
90	15.3	Izkaz vseobsegajočega donosa
90	15.4	Izkaz denarnih tokov
92	15.5	Izkaz gibanja kapitala

# 15 Računovodski izkazi

## 15.1 Bilanca stanja na dan 31. 12. 2011

v EUR

Postavka	Znesek		
	Tekoče leto	Otvoritev 1. 1. 2011	Predhodno leto
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>234.149.148</b>	<b>225.141.423</b>	<b>220.821.926</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>2.013.188</b>	<b>1.432.431</b>	<b>1.790.142</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.213.121	1.414.402	1.772.113
2. Dobro ime	0	0	0
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	22.488	18.029	18.029
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	777.579	0	0
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja	0		
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>223.378.325</b>	<b>214.946.666</b>	<b>215.187.710</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	158.678.193	154.781.047	154.903.442
a) Zemljišča	5.599.850	5.566.945	5.599.138
b) Zgradbe	153.078.343	149.214.102	149.304.304
2. Proizvajalne naprave in stroji	57.193.595	53.854.978	53.966.737
3. Druge naprave in oprema	106.004	114.226	121.116
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.400.533	6.196.415	6.196.415
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.400.533	6.193.415	6.193.415
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	3.000	3.000
<b>III. Naložbene nepremičnine</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>372.148</b>
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>8.702.436</b>	<b>8.724.962</b>	<b>3.223.938</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	8.702.436	8.724.962	3.223.938
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	7.246.975	7.246.976	1.745.952
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah			0
c) Druge delnice in deleži	1.455.461	1.477.986	1.477.986
č) Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)	0	0	0
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini			



Postavka	Znesek		
	Tekoče leto	Otvoritev 1. 1. 2011	Predhodno leto
b) Dolgoročna posojila drugim	0	0	0
c) Druga dolgoročno vložena sredstva			
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>55.199</b>	<b>37.364</b>	<b>247.988</b>
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	46.443	23.630	234.254
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	8.756	13.734	13.734
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>			
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>14.680.670</b>	<b>22.702.497</b>	<b>41.042.057</b>
<b>I. Sredstva za prodajo</b>			
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>1.610.290</b>	<b>2.387.515</b>	<b>2.394.481</b>
1. Material	1.610.290	1.707.515	1.714.481
2. Nedokončana proizvodnja			
3. Proizvodi in trgovsko blago			
4. Predujmi za zaloge	0	680.000	680.000
<b>III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>2.164.078</b>	<b>10.524.888</b>	<b>10.524.888</b>
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	0	0	0
a) Delnice in deleži v družbah v skupini			
b) Druge delnice in deleži			
c) Druge kratkoročne finančne naložbe			
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	2.164.078	10.524.888	10.524.888
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	161.664	111.000	111.000
b) Kratkoročna posojila drugim	2.002.414	10.413.888	10.413.888
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>10.052.949</b>	<b>9.048.825</b>	<b>26.500.656</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	116.311	2.568	2.568
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.465.108	8.573.041	24.685.199
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	471.530	473.216	1.812.889

v EUR

Postavka	Znesek		
	Tekoče leto	Otvoritev 1. 1. 2011	Predhodno leto
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>853.353</b>	<b>741.269</b>	<b>1.622.032</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitev</b>	<b>1.740.773</b>	<b>2.958.073</b>	<b>3.125.131</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>250.570.591</b>	<b>250.801.993</b>	<b>264.989.114</b>
	9.801.081	12.165.912	12.165.912
<b>A. Kapital</b>	<b>179.405.335</b>	<b>176.714.846</b>	<b>176.714.846</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>100.953.201</b>	<b>100.953.201</b>	<b>100.953.201</b>
1. Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital			
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>62.260.317</b>	<b>62.260.317</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>13.711.133</b>	<b>10.528.160</b>	<b>10.528.160</b>
1. Zakonske rezerve	1.127.904	867.299	867.299
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži			
4. Statutarne rezerve			
5. Druge rezerve iz dobička	12.583.229	9.660.861	9.660.861
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>	<b>4.018</b>	<b>26.544</b>	<b>26.544</b>
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>922</b>	<b>2.946.624</b>	<b>0</b>
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	922	2.946.624	0
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let	0	0	0
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>2.475.744</b>	<b>0</b>	<b>2.946.624</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.475.744	0	2.946.624
2. Čista izguba poslovnega leta	0	0	0
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			0
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>19.461.583</b>	<b>18.365.827</b>	<b>18.645.100</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.521.018	4.172.077	4.451.350
2. Druge rezervacije	0	0	0
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.940.565	14.193.750	14.193.750
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>26.125.735</b>	<b>36.783.049</b>	<b>36.783.049</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>26.125.735</b>	<b>36.783.049</b>	<b>36.783.049</b>
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	26.125.735	36.783.049	36.783.049
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			

Postavka	Znesek		
	Tekoče leto	Otvoritev 1. 1. 2011	Predhodno leto
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti	0	0	0
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>			
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>24.927.931</b>	<b>18.808.978</b>	<b>32.716.826</b>
<b>I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev</b>	<b>550</b>		
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>11.432.832</b>	<b>7.497.463</b>	<b>7.497.463</b>
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	463.700	0	0
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	10.969.132	7.497.463	7.497.463
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>13.494.549</b>	<b>11.311.515</b>	<b>25.219.363</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	42.039	0	27.826
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	7.133.251	6.974.654	15.183.877
3. Kratkoročne menične obveznosti	0	0	0
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.467.688	2.420.964	7.212.258
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.115.506	1.077.891	1.156.571
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	1.004.822	424.088	779.856
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	79.662	87.455	397.156
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	651.581	326.463	461.819
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b>	<b>650.007</b>	<b>129.293</b>	<b>129.293</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)</b>	<b>250.570.591</b>	<b>250.801.993</b>	<b>264.989.114</b>
Zunajbilančne obveznosti	9.801.081	12.165.912	12.165.912

## 15.2 Izkaz poslovnega izida za leto 2011

v EUR

Postavka	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)</b>	<b>50.660.171</b>	<b>122.100.448</b>
a. na domačem trgu	50.660.171	122.100.448
b. na tujem trgu		
<b>2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje</b>		
<b>3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>	<b>16.084.100</b>	<b>15.106.161</b>
<b>4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)</b>	<b>999.580</b>	<b>2.572.183</b>
<b>5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)</b>	<b>24.076.786</b>	<b>94.390.457</b>
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	18.658.694	87.408.862
b. Stroški storitev	5.418.092	6.981.595
<b>6. Stroški dela (a + b + c + d)</b>	<b>18.923.079</b>	<b>19.390.470</b>
a. Stroški plač	12.931.318	13.782.249
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	603.741	647.181
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.161.474	2.291.193
d. Drugi stroški dela	3.226.546	2.669.847
<b>7. Odpisi vrednosti (a + b + c)</b>	<b>17.052.928</b>	<b>17.494.576</b>
a. Amortizacija	16.729.099	16.694.131
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred. osnov. sred.	153.142	75.699
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	170.687	724.746
<b>8. Drugi poslovni odhodki</b>	<b>913.873</b>	<b>622.555</b>
<b>9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)</b>	<b>10.285</b>	<b>303.085</b>
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		279.248
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	10.285	23.837
c. finančni prihodki iz drugih naložb		

Postavka	v EUR	
	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)</b>	<b>328.291</b>	<b>120.727</b>
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	3.079	2.037
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	325.212	118.690
<b>11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)</b>	<b>111.876</b>	<b>434.378</b>
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	111.876	434.378
<b>12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb</b>	<b>0</b>	<b>174</b>
<b>13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)</b>	<b>1.161.464</b>	<b>757.949</b>
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	4.347	428
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117	757.521
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic		
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		
<b>14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)</b>	<b>23.586</b>	<b>7.372</b>
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	0	2.125
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	23.586	5.247
<b>15. Drugi prihodki</b>	<b>101.154</b>	<b>467.850</b>
<b>16. Drugi odhodki</b>	<b>125.876</b>	<b>555.497</b>
<b>17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.</b>		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	<b>6.017.865</b>	<b>7.885.782</b>
<b>18. Davek iz dobička</b>	<b>805.772</b>	
<b>19. Odloženi davki</b>		
<b>20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA</b>		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	<b>5.212.093</b>	<b>7.885.782</b>

## 15.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

	v EUR	
	2011	2010
<b>1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja</b>	<b>5.212.093</b>	<b>7.885.782</b>
2. Spremembe presežka iz prevrednotenja neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev		
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	-22.526	-23.058
4. Dobički in izgube, ki izhajajo iz prevedbe računovodskih izkazov podjetij v tujini (vpliv sprememb deviznih tečajev)		0
5. Druge sestavine vseobsegajočega donosa		0
<b>6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>5.189.567</b>	<b>7.862.724</b>
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba	922	-1.682.362
8. Zmanjšanje (sprostitvev) kapitalskih rezerv		0
9. Zmanjšanje (sprostitvev) rezerv iz dobička		0
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	2.736.349	3.256.796
– zakonske rezerve	260.605	310.171
– druge rezerve iz dobička	2.475.744	2.946.625
<b>11. Bilančni dobiček (1 + 7 + 8 + 9 - 10)</b>	<b>2.476.666</b>	<b>2.946.624</b>

## 15.4 Izkaz denarnih tokov za leto 2011

Postavka	v EUR	
	Tekoče leto	Preteklo leto
<b>Začetno stanje denarnih sredstev</b>	<b>1.622.032</b>	<b>774.998</b>
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>		
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>108.780.934</b>	<b>233.140.700</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	95.420.935	230.021.556
Drugi prejemki pri poslovanju	13.359.999	3.119.144
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>96.292.784</b>	<b>229.034.047</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev	62.749.450	201.861.467
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	18.358.378	19.447.492
Izdatki za dajatve vseh vrst	3.188.034	6.743.853
Drugi izdatki pri poslovanju	11.996.922	981.235
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju</b>	<b>12.488.150</b>	<b>4.106.653</b>

Postavka	v EUR	
	Tekoče leto	Preteklo leto
<b>B. Denarni tokovi pri naložbenju</b>		
<b>a) Prejemki pri naložbenju</b>	<b>13.898.336</b>	<b>4.142.434</b>
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	339.742	420.153
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	63.594	866.592
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	0	0
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	0	689
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	13.495.000	2.855.000
<b>b) Izdatki pri naložbenju</b>	<b>16.884.889</b>	<b>18.704.369</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	1.661.234	73.641
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	10.088.655	6.654.728
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	0	0
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	0	0
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	5.135.000	11.976.000
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju</b>	<b>-2.986.553</b>	<b>-14.561.935</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>		
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>13.463.700</b>	<b>39.980.000</b>
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	0	15.800.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	13.463.700	24.180.000
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>23.733.976</b>	<b>28.677.684</b>
Izdatki za dane obresti	1.160.137	742.020
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	7.185.646	3.755.664
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	13.000.000	24.180.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	2.388.193	0
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju</b>	<b>-10.270.276</b>	<b>11.302.316</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>	<b>853.353</b>	<b>1.622.032</b>

## 15.5 Izkaz gibanja kapitala

Izkaz gibanja kapitala od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011

Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička		
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička
<b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>	100.953.201		62.260.317	867.299	9.660.861
<b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	867.299	9.660.861
<b>B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki</b>	0	0	0	0	0
a) Izplačilo dividend					
<b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>	0	0	0	0	0
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja					
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					
<b>B.3. Spremembe v kapitalu</b>	0	0	0	260.605	2.922.368
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2010 na druge sestavine kapitala					
b) Razporeditev dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta				260.605	2.475.744
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine					446.624
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala					
<b>C. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	1.127.904	12.583.229
<b>Bilančni dobiček</b>					



v EUR

Presežek iz pre- vrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
	Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	
26.544		0	2.946.624		176.714.846
26.544	0		2.946.624		176.714.846
0	-2.499.078	0	0	0	-2.499.078
	-2.499.078				-2.499.078
-22.526	0	0	5.212.093	0	5.189.567
			5.212.093		5.212.093
-22.526					-22.526
0	2.500.000	0	-5.682.973	0	0
	2.946.624		-2.946.624		0
			-2.736.349		0
	-446.624				
					0
4.018	922	0	2.475.744	0	179.405.335
	922	0	2.475.744	0	2.476.666

Izkaz gibanja kapitala od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010

Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička		
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička
<b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>	<b>100.953.201</b>		<b>62.260.317</b>	<b>557.128</b>	<b>6.714.237</b>
<b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>	<b>100.953.201</b>	<b>0</b>	<b>62.260.317</b>	<b>557.128</b>	<b>6.714.237</b>
<b>B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki</b>					
<b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja					
č) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					
<b>B.3. Spremembe v kapitalu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>310.171</b>	<b>2.946.625</b>
a) Razporeditev preostalega dela izgube leta 2009 na druge sestavine kapitala					
b) Razporeditev dela ČD leta 2010 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta				310.171	2.946.625
<b>C. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>	<b>100.953.201</b>	<b>0</b>	<b>62.260.317</b>	<b>867.299</b>	<b>9.660.862</b>
<b>Bilančni dobiček</b>					

v EUR

Presežek iz pre- vrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
	Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	
49.602		0		-1.682.362	168.852.123
49.602	0		0	-1.682.362	168.852.123
					0
-23.058	0	0	7.885.782	0	7.862.724
			7.885.782		7.885.782
-23.058					-23.058
0	0	0	-4.939.158	1.682.362	0
		-1.682.362		1.682.362	0
			-3.256.796		0
26.544	0	0	2.946.624	0	176.714.847
	0	0	2.946.624	0	2.946.624

# 16 Razkritja in pojasnila postavk v računovodskih izkazih

## 16.1 Računovodske usmeritve

Elektro Celje je delniška družba po Zakonu o gospodarskih družbah (ZGD-1-UPB3), ki distribuira električno energijo in opravlja neenergetske tržne dejavnosti po določilih Energetskega zakona, računovodske izkaze pa pripravlja v skladu z zahtevami Slovenskih računovodskih standardov (SRS) ter ustreznimi stališči in pojasnili.

Podjetje mora v skladu z Energetskim zakonom zagotoviti ločeno računovodsko spremljanje energetske dejavnosti (najem infrastrukture in storitve gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO) in tržne dejavnosti, ki štejeta za področna odseka.

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo standardi. Postavke, pri katerih dajejo standardi družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, se opredeli z računovodskimi usmeritvami, ki so v letnem poročilu razkrite.

Podjetje v letu 2011 ni uvajalo sprememb računovodskih usmeritev.

Družba upošteva pri pripravi računovodskih izkazov splošna pravila o vrednotenju: časovno neomejenost delovanja, dosledno stanovitnost in še posebej strogo nastanek poslovnega dogodka. Pri tem so upoštevane kakovostne značilnosti: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temelji na previdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnosti.

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve premoženja in obveznosti družbe, njenega finančnega položaja ter poslovnega izida.

V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje Zakon o gospodarskih družbah, in razkritja po slovenskih računovodskih standardih za družbe, ki so zavezane k reviziji.

Poslovno leto je enako koledarskemu.

## 16.2 Izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije

### Predmet izčlenitve

V postopku izčlenitve je družba Elektro Celje, d. d., prenesla dejavnost, zaposlene, procese, sredstva in dolgove, ki so funkcijsko povezani z izvajanjem energetske dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na novo družbo. Ta dejavnost je znotraj enovite pravne osebe Elektro Celje, d. d., predstavljala samostojno ekonomsko celoto, za katero je podjetje po veljavnem Energetskem zakonu že doslej sestavljalo in v letnem poročilu razkrivalo ločen izkaz poslovnega izida in ločeno bilanco stanja.

Družba Elektro Celje, d. d., je v skladu z delitvenim načrtom izčlenitve ustanovila družbo Elektro Celje Energija d. o. o., s sedežem na naslovu Vrunčeva 2 a, Celje.

Kapital prenosne družbe Elektro Celje, d. d., v postopku izčlenitve ni bil predmet delitve. Razmerja med družbeniki prenosne družbe se zaradi izčlenitve niso spremenila.

### Menjalno razmerje

Prenosni družbi Elektro Celje, d. d., je bil zagotovljen 100-odstotni kapitalski delež, s čimer je postala edina družbenica nove odvisne družbe, na katero je bilo v postopku izčlenitve preneseno premoženje. Prav tako bo nova družba Elektro Celje Energija d. o. o. še naprej obvladovana s strani iste skupine oseb, to je delničarjev prenosne družbe.

Knjigovodska vrednost neto premoženja (razlika med sredstvi in obveznostmi), ki se je prenesla na novoustanovljeno družbo, znaša 5.501.023 EUR. V tem znesku je novoustanovljena družba v bilanci stanja izkazala celotni kapital zaradi prevzema premoženja iz prenosne družbe, prenosna družba pa finančno naložbo v kapital odvisne družbe.

#### Obračunski dan izčlenitve

Obračunski dan izčlenitve, kot bilančni presečni dan, je bil 31. 12. 2010. Skladno z določbami ZGD-1 je prenosna družba vse posle, ki so vezani na premoženje in dejavnost nakupa in prodaje električne energije po tem dnevu, oziroma od vključno 1. 1. 2011 izvajala za račun nove družbe Elektro Celje Energija d. o. o. Zato je družba Elektro Celje, d. d., kot prenosna družba, skladno z določbami ZGD-1, že od vključno 1. 1. 2011 v delu izvajanja dejavnosti nakupa in prodaje električne energije vse stroške, odhodke, prihodke in druge s tem povezane aktivnosti v celoti izvajala za račun nove družbe.

#### Premoženje, obveznosti in kapital, ki so se po stanju na dan obračuna izčlenitve prenesli na novo družbo

Na podlagi sklepa skupščine o potrditvi in sprejetju delitvenega načrta izčlenitve celotne dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na novo družbo Elektro Celje Energija d. o. o. se je na novo družbo preneslo za 19.688.144 EUR sredstev in za 14.187.121 EUR obveznosti, kar je razvidno pri razkritjih in pojasnilih postavk v bilanci stanja in v priloženi otvoritveni bilanci prenosne in nove družbe. Kapital nove družbe je ob ustanovitvi znašal 5.501.023 EUR in v tej višini se je v prenosni družbi oblikovala dolgoročna finančna naložba.

Poslovne in finančne posledice so izključno rezultat bilančnega pripoznanja izčlenitve premoženja.

Po izčlenitvi se je spremenila zgolj struktura premoženja prenosne družbe. Namesto sredstev in obveznosti, ki so funkcijsko pripadala dejavnosti nakup in prodaja električne energije, je v zameno za prenos le-teh na novo družbo prenosna družba povečala finančno naložbo v kapital prenosne družbe.

Prikaz učinkov pri prenosni družbi:

Postavka (v breme / v dobro) v EUR	Elektro Celje, d. d.	
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR		357.711
Opredmetena osnovna sredstva		241.044
Naložbene nepremičnine		372.148
Dolgoročne finančne naložbe		0
Dolgoročne poslovne terjatve		210.624
Odložene terjatve za davek		0
Zaloge		6.966
Kratkoročne finančne naložbe		0
Kratkoročne poslovne terjatve		17.451.830
Denarna sredstva		880.763
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve		167.058
Rezervacije in dolgoročne PČR	279.273	
Dolgoročne finančne obveznosti	0	
Dolgoročne poslovne obveznosti	0	
Odložene obveznosti za davek	0	
Kratkoročne finančne obveznosti	0	
Kratkoročne poslovne obveznosti	13.907.848	
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	0	
<b>Finančna naložba v Elektro Celje Energija d. o. o.</b>	<b>5.501.023</b>	

Kot je razvidno iz pregleda, se učinki na prenosni družbi kažejo v zmanjšanju sredstev ter obveznosti, ki se prenašajo na novo družbo, in v začetnem pripoznanju nabavne vrednosti finančne naložbe v novo družbo za knjigovodsko vrednost prenesenega premoženja. Ker gre za transakcijo med družbami pod skupnim obvladovanjem, se učinki pri prenosni družbi v izkazu poslovnega izida ne izkazujejo, ker se premoženje prenaša po knjigovodski vrednosti.

Tudi na novi družbi se je premoženje pripoznalo po knjigovodski vrednosti sredstev in obveznosti. Osnovni kapital znaša 2.554.399,00 EUR, razlika pa je začetno pripoznana kot kapitalna rezerva družbe.

Otvoritvena bilanca stanja na dan 1. 1. 2011

v EUR

Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>220.821.926</b>	<b>225.141.422</b>	<b>1.181.527</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>1.790.142</b>	<b>1.432.431</b>	<b>357.711</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.772.113	1.414.402	357.711
2. Dobro ime			
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	18.029	18.029	
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju			
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja			
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>215.187.710</b>	<b>214.946.666</b>	<b>241.044</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	154.903.442	154.781.046	122.396
a) Zemljišča	5.599.138	5.566.944	32.194
b) Zgradbe	149.304.304	149.214.102	90.202
2. Proizvajalne naprave in stroji	53.966.737	53.854.978	111.759
3. Druge naprave in oprema	121.116	114.227	6.889
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	6.196.415	6.196.415	
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	6.193.415	6.193.415	
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	3.000	3.000	
<b>III. Naložbene nepremičnine</b>	<b>372.148</b>	<b>0</b>	<b>372.148</b>
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>3.223.938</b>	<b>8.724.961</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	3.223.938	8.724.961	
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	1.745.952	7.246.975	
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah			
c) Druge delnice in deleži	1.477.986	1.477.986	
č) Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)			

Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
			v EUR
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini			
b) Dolgoročna posojila drugim			
c) Druga dolgoročno vložena sredstva			
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>247.988</b>	<b>37.364</b>	<b>210.624</b>
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	234.254	23.630	210.624
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	13.734	13.734	
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>			
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>41.042.057</b>	<b>22.702.498</b>	<b>18.339.559</b>
<b>I. Sredstva za prodajo</b>			
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>2.394.481</b>	<b>2.387.515</b>	<b>6.966</b>
1. Material	1.714.481	1.707.515	6.966
2. Nedokončana proizvodnja	0		
3. Proizvodi in trgovsko blago	0		
4. Predujmi za zaloge	680.000	680.000	
<b>III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>10.524.888</b>	<b>10.524.888</b>	<b>0</b>
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	0		
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0		
b) Druge delnice in deleži	0		
c) Druge kratkoročne finančne naložbe	0		
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	10.524.888	10.524.888	
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	111.000	111.000	
b) Kratkoročna posojila drugim	10.413.888	10.413.888	
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>26.500.656</b>	<b>9.048.826</b>	<b>17.451.830</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	2.568	2.568	
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	24.685.199	8.573.042	16.112.157
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.812.889	473.216	1.339.673
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>1.622.032</b>	<b>741.269</b>	<b>880.763</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve</b>	<b>3.125.131</b>	<b>2.958.073</b>	<b>167.058</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>264.989.114</b>	<b>250.801.993</b>	<b>19.688.144</b>

v EUR

Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
Zunajbilančna sredstva	12.165.912	12.165.912	
<b>A. Kapital</b>	<b>176.714.846</b>	<b>176.714.846</b>	<b>5.501.023</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>100.953.201</b>	<b>100.953.201</b>	<b>2.554.399</b>
1. Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	2.554.399
2. Nevpoklicani kapital			
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>62.260.317</b>	<b>62.260.317</b>	<b>2.946.624</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>10.528.160</b>	<b>10.528.160</b>	<b>0</b>
1. Zakonske rezerve	867.299	867.299	
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži			
4. Statutarne rezerve			
5. Druge rezerve iz dobička	9.660.861	9.660.861	
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>	<b>26.544</b>	<b>26.544</b>	<b>0</b>
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>0</b>	<b>2.946.624</b>	<b>0</b>
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		2.946.624	
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let			
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>2.946.624</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.946.624		
2. Čista izguba poslovnega leta			
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>18.645.100</b>	<b>18.365.827</b>	<b>279.273</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.451.350	4.172.077	279.273
2. Druge rezervacije			
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.193.750	14.193.750	
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>36.783.049</b>	<b>36.783.049</b>	<b>0</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>36.783.049</b>	<b>36.783.049</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	36.783.049	36.783.049	
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			



Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
v EUR			
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>			
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>32.716.826</b>	<b>18.808.978</b>	<b>13.907.848</b>
<b>I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev</b>			
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>7.497.463</b>	<b>7.497.463</b>	<b>0</b>
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	0		
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	7.497.463	7.497.463	
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
<b>4. Druge kratkoročne finančne obveznosti</b>			
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>25.219.363</b>	<b>11.311.515</b>	<b>13.907.848</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	27.826	0	27.826
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	15.183.877	6.974.653	8.209.224
3. Kratkoročne menične obveznosti			
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	7.212.258	2.420.964	4.791.294
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.156.571	1.077.890	78.681
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	779.856	424.088	355.768
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	397.156	87.456	309.700
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	461.819	326.464	135.355
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev</b>	<b>129.293</b>	<b>129.293</b>	<b>0</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)</b>	<b>264.989.114</b>	<b>250.801.993</b>	<b>19.688.144</b>
Zunajbilančne obveznosti	12.165.912	12.165.912	

## 16.3 Razkritja postavk v bilanci stanja

Bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov na koncu poslovnega leta 2011. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 24.4 in v ZGD-1-UPB3. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpisani vrednosti kot razliki med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti.

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

Sredstva so na začetku ovrednotena po izvirnih vrednostih (nabavna vrednost, stroškovna vrednost), pozneje pa se v primeru slabitve uporabi manjša vrednost od dveh možnih: knjigovodska ali nadomestljiva. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja.

Dolgovi so na začetku ovrednoteni po izvirni vrednosti. Pozneje velja pri dolgovih, ob predpostavki previdnosti, kot nova knjigovodska vrednost večja od dveh možnih: izvirna ali poštena. Dolgovi, izraženi v tuji valuti, se na dan bilance stanja preračunajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke, ki ga objavlja Banka Slovenije.

Pri kapitalu je upoštevana izvirna vrednost.

Na podlagi sklepa skupščine o potrditvi in sprejetju delitvenega načrta izčlenitve celotne dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na novo družbo Elektro Celje Energija d. o. o. se je s 1. 1. 2011 na novo družbo preneslo 19.688.144 EUR sredstev in za 14.187.121 EUR obveznosti, kar je razkrito pri posameznih postavkah. Kapital nove družbe je ob ustanovitvi znašal 5.501.023 EUR in v tej višini se je v prenosni družbi oblikovala dolgoročna finančna naložba.

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi vplivali na stanje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene in sprejeti pravilne odločitve.

### 16.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Pri vrednotenju neopredmetenih sredstev družba uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti.

Neopredmetena sredstva so premoženjske pravice (1.213.121 EUR) in sredstva v pripravi (777.579 EUR).

Del premoženjskih pravic v znesku 1.171.184 EUR predstavljajo naložbe v programsko opremo, ki se časovno amortizira glede na dobo koristnosti (za ta sredstva traja 3 leta), ter materialne pravice za uporabo apartmajev v znesku 41.937 EUR, katerih pravica do uporabe je 30 let.

Amortiziranje programske opreme se začne, ko je programska oprema na razpolago za uporabo. Amortizacija programske opreme znaša 791.449 EUR, amortizacija vlaganij v druga neopredmetena dolgoročna sredstva pa 3.354 EUR. Nove nabave v letu 2011 znašajo 972.449 EUR in se vrednostno nanašajo predvsem na programsko opremo PSI Control (378.670 EUR), programsko opremo Pilotski projekt DMS Selce (338.327 EUR) in programsko opremo Microsofta (92.678 EUR).

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Predujmi za neopr. sredstva	v EUR
				Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2011	4.443.527	378.926	18.029	4.840.483
Povečanja	0	1.371.101	13.781	1.384.882
Prenos z investicij v teku	972.449	0	0	972.449
Zmanjšanja	0	-972.449	-9.322	-981.771
Stanje 31. 12. 2011	5.415.976	777.579	22.488	6.216.043

					v EUR
Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Predujmi za neopr. sredstva		Skupaj
<b>Popravek vrednosti</b>					
Stanje 1. 1. 2011	3.408.051	0	0		3.408.051
Amortizacija	794.804	0	0		794.804
Povečanja	0	0	0		0
Zmanjšanja	0	0	0		0
Prenos med konti OS	0	0	0		0
Stanje 31. 12. 2011	4.202.855	0	0		4.202.855
<b>Stanje 1. 1. 2011</b>	<b>1.035.476</b>	<b>378.926</b>	<b>18.029</b>		<b>1.432.432</b>
<b>Stanje 31. 12. 2011</b>	<b>1.213.121</b>	<b>777.579</b>	<b>22.488</b>		<b>2.013.188</b>

Neopredmetenih sredstev družba ne prevrednotuje, ker predstavljajo manj kot 1 % vrednosti vseh sredstev.

Družba nima neopredmetenih sredstev, danih kot poroštvo za obveznosti.

Za pridobitev neopredmetenih sredstev družba na dan 31. 12. 2011 izkazuje obveznosti do dobaviteljev v višini 316.221 EUR.

## 16.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

Pri vrednotenju opredmetenih osnovnih sredstev družba uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi slabitev.

Opredmeteno osnovno sredstvo se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, in če je mogoče njegovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti; odpravi pa se ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi.

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo.

Nabavno vrednost gradbenih objektov tvorijo izdatki:

- za nakup, graditev ali dograditev objektov,
- za projektno in drugo dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev,
- za ureditev (za izkop, nasipanje, dreniranje ipd.) zemljišča,
- za potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov na energetska, toplotna, vodovodna, kanalizacijska omrežja, telefonska omrežja ter za strelodvodno in drugo zaščito,
- drugi stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njihovi usposobitvi za uporabo.

V nabavno vrednost, ki je osnova za amortizacijo gradbenih objektov, se ne všteta izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem so gradbeni objekti in izdatki za pridobitev zemljišča, namenjenega za dostop h gradbenim objektom ali za druge potrebe pri njihovi uporabi.

Nabavno vrednost opreme tvorijo izdatki:

- za nakup, izdelavo ali dodelavo opreme,
- za stroške dostave (nakladanje, prevoz, razkladanje),
- za montažo in drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi (izdatki za pridobitev projektov in druge dokumentacije, na podlagi katerih je bila oprema nabavljena, izdatki za ugotavljanje tehnične in druge brezhibnosti, izdatki za pridobitev soglasij, carino in druge uvozne davščine ...).

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v podjetju, tvorijo stroški, ki jih povzroči njegova zgraditev ali izdelava, in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati. Ne tvorijo je stroški, ki niso povezani z njegovo zgraditvijo ali izdelavo, in stroški, ki jih trg ne prizna. Nabavna vrednost takšnega osnovnega sredstva ne more biti večja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu.

Kasneje nastale stroške v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi izkazujemo kot:

- stroške vzdrževanja,
- povečanje nabavne vrednosti sredstva.

Razmejitev se opravlja v skladu s podrobnimi navodili za razmejitev.

Investicije, ki jih izvajamo v družbi, delimo na:

- obnovo, ki zajema vlaganja, za podaljšanje prvotno opredeljene življenjske dobe osnovnih sredstev,
- nadomestitve in povečanja zmogljivosti, ki zajemajo vlaganja v nadomeščanje oziroma povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev,
- nove investicije kot vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev.

Zemljišče se oceni po nabavni vrednosti, ki vključuje tudi plačan davek od prometa nepremičnin in stroške vpisa v zemljiško knjigo.

Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po pošteni vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva velika, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnava vsak del posebej.

Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Podjetje uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje so določene glede na pričakovano dobo koristnosti.

Dobo koristnosti oziroma pričakovano dobo uporabe osnovnega sredstva določi za to imenovana komisija. Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca po tem, ko je razpoložljivo za uporabo. Zemljišča in osnovna sredstva umetniškega in kulturnega pomena se ne amortizirajo.

Če ima neodpisano vrednost osnovno sredstvo, ki nima več nobene koristnosti, se ta vrednost obravnava kot prevrednotovalni odhodek, če se proda in je čista iztržljiva vrednost večja od knjigovodske, pa kot prevrednotovalni prihodek.

Družba zaradi oslabitve prevrednoti opredmetena osnovna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja. Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijske opreme ocenjujejo pooblaščenilci. Ostale opreme družba praviloma ne slabi, saj predstavlja manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev.

Družba nima pravnih omejitev za opredmetena osnovna sredstva in opredmetenih osnovnih sredstev, zastavljenih kot jamstvo za dolgove.

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2011 znašali 16.084.100 EUR, nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 7.885.981 EUR, brezplačnih prevzemov pa je bilo za 616.176 EUR.

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev družba na dan 31. 12. 2011 izkazuje obveznosti v višini 2.690.819 EUR.

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za OS	v EUR
						Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2011	5.566.945	507.323.967	135.343.353	6.193.415	3.000	654.430.680
Povečanja	1.259	531.616	84.560	23.970.081	5.810	24.593.326
Prenos z investicij v teku	32.026	14.103.121	8.627.816	-22.762.963	0	0
Zmanjšanja	-380	-3.456.035	-3.625.638	0	-8.810	-7.090.863
Stanje 31. 12. 2011	5.599.850	518.502.669	140.430.091	7.400.533	0	671.933.143
<b>Popravek vrednosti</b>						
Stanje 1. 1. 2011	0	358.109.865	81.374.149	0	0	439.484.014
Amortizacija	0	10.738.949	5.234.733	0	0	15.973.682
Povečanja	0	31.547	147.248	0	0	178.795
Zmanjšanja	0	-3.456.035	-3.625.638	0	0	-7.081.673
Stanje 31. 12. 2011	0	365.424.326	83.130.492	0	0	448.554.818
Stanje 1. 1. 2011	5.566.945	149.214.102	53.969.204	6.193.415	3.000	214.946.666
Stanje 31. 12. 2011	5.599.850	153.078.343	57.299.599	7.400.533	0	223.378.325

Amortizacijske stopnje, uporabljene v letu 2011, so enake kot v letu 2010, in sicer:

	Najnižja %	Najvišja %
Zidane zgradbe	2,00	2,50
Infrastrukturni objekti	2,00	3,00
Elektro oprema transformatorskih postaj	2,86	6,67
Druga oprema	4,00	25,00
Računalniška oprema	33,33	33,33
Motorna vozila	8,33	14,29

## 16.3.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava družba imeti v posesti v obdobju, daljšem od leta dni, in ne v posesti za trgovanje. Tiste dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prenesejo med kratkoročne finančne naložbe.

Družba izvaja oslabitve dolgoročnih finančnih naložb konec poslovnega leta, če je izkazana knjigovodska vrednost naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavljenem borznem tečaju, oziroma dokazano iztržljive vrednosti teh dolgoročnih finančnih naložb.

Prihodki od dolgoročnih finančnih naložb so finančni prihodki.

Dolgoročne finančne naložbe se nanašajo na naložbe v hčerinski podjetji MHE – Elpro d. o. o. (1.745.952 EUR) in Elektro Celje Energija d. o. o. (5.501.023 EUR), naložbe v delnice bank in zavarovalnic (1.088.372 EUR); od tega Banka Celje, d. d., 4.334 delnic v skupni nabavni vrednosti 654.190 EUR; Nova LB, d. d., 11.824 delnic v skupni nabavni vrednosti 404.582 EUR; Zavarovalnica Triglav, d. d., 2.960 delnic v skupni nabavni vrednosti 29.600 EUR; naložbe v delnice družbe Informatika, d. d., v višini 310.495 EUR (2.479 delnic po nabavni vrednosti 125,25 EUR) in Stelkom, d. o. o., 56.594 EUR.

Pregled dolgoročnih finančnih naložb

Postavka	v EUR						
	Neodpisana vrednost 31. 12. 2010	Pridobitve v letu 2011	Popravek	Odtujitve	Prevrednotenje	Prenos na kratk. del 31. 12. 2011	Neodpisana vrednost 31. 12. 2011
Delnice in deleži v družbah v skupini	1.745.952	5.501.023					7.246.975
Druge delnice in deleži	1.477.986		-22.525				1.455.461
<b>SKUPAJ</b>	<b>3.223.938</b>	<b>5.501.023</b>	<b>-22.525</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.702.436</b>

Hčerinski podjetji MHE – Elpro d. o. o. in Elektro Celje Energija d. o. o. sta v 100-odstotni lasti obvladujočega podjetja Elektro Celje, d. d. Računovodski izkazi družb se konsolidirajo.

Finančne naložbe, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, vrednotimo po nabavni vrednosti. Nabavna vrednost finančnih naložb v delnice bank je za 59 % nižja od njihovih knjigovodskih vrednosti v bilancah bank. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja njihove vrednosti pod nabavno vrednost, je majhna, in ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednosti, ki najbolje predstavljajo največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, so vrednosti, izkazane v bilanci stanja.

## 16.3.4 Zaloge

Družba med zalogami izkazuje material in drobni inventar, ki ima naravo zalog materiala, to so zaščitna sredstva in orodja. V analitični evidenci spremlja zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

Količinsko enoto zaloge materiala vrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo kupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne davkatve in neposredni stroški nabave. Pri izkazovanju zalog materiala družba uporablja metodo drsečih povprečnih cen.

Zaloge materiala se zaradi oslabitve prevrednotujejo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost.

Popis zalog materiala je bil opravljen po stanju 30. 11. 2011, pri čemer je bil ugotovljen primanjkljaj v višini 865 EUR in presežek v višini 691 EUR, kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja.

Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2011 znašala 1.515.383 EUR, kar je za 6,1 % manj od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalog materiala je 68 dni, kar je za 13 % več kot v letu 2010, ponderirana povprečna nabavna cena pa je bila v letu 2011 za 2,8 % višja kot leto poprej.

Vrednost zalog drobnega inventarja je znašala 94.906 EUR.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Material in surovine	1.515.384	1.614.023	1.620.989
Material v obdelavi, dodelavi		3.674	3.674
Drobni inventar	94.906	89.818	89.818
<b>Skupaj</b>	<b>1.610.290</b>	<b>1.707.515</b>	<b>1.714.481</b>
Dani predujmi za material		680.000	680.000
<b>Skupaj</b>	<b>1.610.290</b>	<b>2.387.515</b>	<b>2.394.481</b>

## 16.3.5 Terjatve

Družba deli terjatve na dolgoročne in kratkoročne. Terjatve se ob začetnem pripoznavanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, temelječih na že nastalih dokumentiranih poslovnih dogodkih, ob predpostavki, da bodo plačane. Terjatve od pravnih in fizičnih oseb v tujini so preračunane v domačo valuto na dan nastanka po takratnem referenčnem tečaju Evropske centralne banke. Kasneje se terjatve lahko povečujejo ali zmanjšujejo (kasnejši popusti, reklamacije) in s tem vplivajo na redne poslovne prihodke.

V skladu s SRS družba oblikuje popravek vrednosti v celotni višini za terjatve v stečajnih postopkih, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Za terjatve v postopkih prisilne poravnave oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravnav oziroma v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Popravek vrednosti terjatev znaša 815.440 EUR, v letu 2011 je bil oblikovan v višini 186.117 EUR, od tega 169.285 EUR za omrežnino in storitve ter 16.832 EUR za razne kratkoročne terjatve.

Kasnejši odpisi terjatev se pokrijejo v breme tako oblikovanih popravkov. Za odpise so potrebne ustrezne dokazne listine: sodna odločba, sklep prisilne poravnave, sklep stečajnega postopka in druge ustrezne listine.

Družba najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja, preveri ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve.

## Gibanje popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR	Stanje 1. 1. 2011	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2011
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	463.462	24.736	163.251		601.977
Popravki terjatev storitev	155.579	71.627	-9.682		74.270
Popravki terjatev ostalih	36.764	3.134	15.748		49.378
<b>A Skupaj popravki – terjatve</b>	<b>655.805</b>	<b>99.497</b>	<b>169.317</b>	<b>0</b>	<b>725.625</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrežnina	68.998	8.311	17.090		77.777
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	13.559	1.799	-1.374		10.386
Popravek terjatev zamudnih obr. – ostalih	8.086	8.234	269		121
<b>B Skupaj popravki – obresti</b>	<b>90.643</b>	<b>18.344</b>	<b>15.985</b>	<b>0</b>	<b>88.284</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	769	53	815		1.531
<b>C Skupaj popravki – razne kratkoročne terjatve</b>	<b>769</b>	<b>53</b>	<b>815</b>	<b>0</b>	<b>1.531</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C)</b>	<b>747.217</b>	<b>117.894</b>	<b>186.117</b>	<b>0</b>	<b>815.440</b>

Podjetje ima na dan 31. 12. 2011 za omrežnino, storitve, najemnino in zamudne obresti za 498.293 EUR terjatev z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave tožbe in dolg upravnikov po stanovanjskem zakonu in za te terjatve tudi oblikovan popravek) ter za 8.302.764 EUR nezapadlih terjatev. Terjatve do SODO, d. o. o., znašajo 4.774.135 EUR in so v celoti nezapadle ter zavarovane z menicami.

Podjetje poslovnih terjatev za omrežnino nima zavarovanih z instrumenti za zavarovanje plačil, saj tega ne predvideva Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije.

### 16.3.5.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Med dolgoročne terjatve družba izkaže vse tiste terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta, vse ostale terjatve pa se izkažejo kot kratkoročne. Dolgoročne poslovne terjatve v bruto znesku 55.199 EUR se nanašajo na dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 46.443 EUR (od tega SGP Nova 21.461 EUR in Atrij, z. o. o., 17.796 EUR) in na dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 8.756 EUR. Del, ki zapade v plačilo v letu 2012, je v višini 30.768 EUR prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je oblikovan v višini 5.501 EUR, od tega za kupce stanovanj po stanovanjskem zakonu 4.440 EUR (20 % stanovanjski sklad RS, 10 % Slovenska odškodninska družba) in za druge kupce v višini 1.061 EUR.



v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	71.134	23.630	1.050.924
Manj popravek vrednosti	-1.061		-5.389
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-23.630		-811.281
	<b>46.443</b>	<b>23.630</b>	<b>234.254</b>
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	20.334	13.734	30.811
Manj popravek vrednosti	-4.440		-7.587
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-7.138		-9.490
	<b>8.756</b>	<b>13.734</b>	<b>13.734</b>
<b>Skupaj</b>	<b>55.199</b>	<b>37.364</b>	<b>247.988</b>

V skladu s pojasnilom 1 k SRS 19 podjetje ni pripoznalo nepomembnih zneskov terjatev za odloženi davek.

### 16.3.5.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Terjatve do kupcev za omrežnino znašajo 4.067.195 EUR. Terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO, d. o. o., znašajo 4.774.135 EUR. Terjatve do kupcev za storitve znašajo 446.036 EUR.

Terjatve za zamudne obresti za omrežnino znašajo 101.578 EUR, terjatve za zamudne obresti za storitve pa 13.842 EUR.

Med terjatvami do drugih so terjatve za vstopni DDV v višini 342.338 EUR, terjatve do delavcev za prostovoljno zavarovanje v višini 12.021 EUR, terjatve do zavarovalnice v višini 5.681 EUR, druge kratkoročne terjatve do državnih institucij v višini 78.100 EUR in ostale kratkoročne terjatve.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	116.311	2.568	2.568
Kratkoročne terjatve do kupcev:			
– na domačem trgu	10.136.372	9.156.652	27.172.499
Manj popravek vrednosti	-725.625	-655.805	-2.637.829
Terjatve za obresti	116.194	130.403	448.867
Manj popravek vrednosti	-88.284	-90.643	-330.773
Dani predujmi	26.451	32.434	32.435
	<b>9.465.108</b>	<b>8.573.041</b>	<b>24.685.199</b>
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	439.671	457.183	1.012.822
Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun			
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-1.531	-769	-20.894
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	33.296	16.352	820.771
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	94	450	190
	<b>471.530</b>	<b>473.216</b>	<b>1.812.889</b>
<b>Skupaj</b>	<b>10.052.949</b>	<b>9.048.825</b>	<b>26.500.656</b>

Družba nima izkazanih terjatev do članov uprave in nadzornega sveta, razen rednih faktur za električno energijo.

## 16.3.6 **Kratkoročne finančne naložbe**

Kratkoročne finančne naložbe so prosta sredstva, ki jih podjetje v skladu s sklepom o naložbah prostih denarnih sredstev nekaterih pravnih oseb javnega sektorja nalaga, da bi z donosi, ki izhajajo iz njih, povečevalo svoje finančne prihodke.

Kratkoročne finančne naložbe se v začetku pripoznanja izmerijo po pošteni vrednosti, ki je enaka nabavni vrednosti.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Kratkoročna posojila družbam v skupini	161.664	111.000	111.000
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb		0	0
Kratkoročni depoziti	2.002.414	10.413.888	10.413.888
<b>Skupaj</b>	<b>2.164.078</b>	<b>10.524.888</b>	<b>10.524.888</b>

Kratkoročne finančne naložbe se nanašajo na kratkoročno posojilo hčerinski družbi MHE – Elpro d. o. o. in kratkoročne depozite pri banki.

## 16.3.7 **Denarna sredstva**

Med denarnimi sredstvi so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri bankah v višini 89.165 EUR, denar na poti 6.220 EUR in depozit čez noč v vrednosti 757.968 EUR.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Denarna sredstva na računih	89.165	205.163	1.085.926
Denar na poti	6.220	83.565	83.565
Kratkoročni depoziti na odpoklic	757.968	452.541	452.541
<b>Skupaj</b>	<b>853.353</b>	<b>741.269</b>	<b>1.622.032</b>

Denarno sredstvo se ob začetnem pripoznanju izkaže v znesku, ki izhaja iz ustrezne listine, po preveritvi, da ima takšno naravo.

## 16.3.8 **Aktivne časovne razmejitve**

Aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške (odhodke), ki se bodo predvidoma pojavili v enem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena, ter prehodno nezaračunane prihodke. Kratkoročno odloženi stroški oziroma odhodki še ne vplivajo na poslovni izid. Kratkoročno nezaračunani prihodki se v poslovnem izidu upoštevajo kot prihodki, vendar pa jih ni bilo mogoče zaračunati. Postavke v bilanci stanja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Kratkoročno odloženi stroški	874.018	83.819	250.877
Prehodno nezaračunani prihodki	866.755	2.874.254	2.874.254
<b>Skupaj</b>	<b>1.740.773</b>	<b>2.958.073</b>	<b>3.125.131</b>

Na aktivnih časovnih razmejtvah so izkazani vnaprej plačani stroški v višini 870.160 EUR (med njimi je največja postavka 833.417 EUR nakup za izgube električne energije), DDV od prejetih predujmov 3.858 EUR in prehodno nezaračunani prihodki v višini 866.755 EUR (med temi je največja postavka 593.462 EUR poračun za leto 2011 po pogodbi s SODO, d. o. o.).

## 16.3.9 Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz prevrednotenja, preneseni čisti poslovni izid iz prejšnjih let in čisti poslovni izid poslovnega leta.

Osnovni kapital (vpisan v sodni register) je razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih kosovnih delnic. Vse sestavne kapitala zunaj osnovnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju, v kakršnem so njihovi lastniški deleži osnovnega kapitala. Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2011 znaša 7,42 EUR, čisti dobiček na delnico pa 0,22 EUR.

Navadne delnice dajejo njihovim imetnikom pravico do udeležbe pri upravljanju družbe, pravico do dela dobička (dividende) ter pravico do ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju družbe.

Vse delnice so delnice enega razreda in so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralni klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi.

Kapitalske rezerve znašajo 62.260.317 EUR, rezerve iz dobička v višini 13.711.133 EUR pa zajemajo zakonske rezerve v višini 1.127.904 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003–2011, v letu 2011 oblikovane v višini 260.605 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 12.583.229 EUR (v letu 2011 oblikovane v višini 2.922.368 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 4.018 EUR (zmanjšanje za 22.526 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d. d.).

Ostaneč čistega dobička poslovnega leta znaša 2.475.744 EUR.

## 16.3.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Namen rezervacij je v obliki vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov zbrati zneske, ki bodo v prihodnosti omogočili pokritje takrat nastalih stroškov oziroma odhodkov. Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od leta dni, pokrili predvidene odhodke.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve se ne prevrednotujejo. Na koncu obračunskega obdobja se popravijo tako, da je njihova vrednost enaka sedanji vrednosti izdatkov, ki so po predvidevanjih potrebni za poravnavo obveze.

### 16.3.10.1 Gibanje rezervacij

	Stanje 31. 12. 2010	Prenos na ECEN 1. 1. 2011	Črpanje 2011	Oblikovanje 2011	Stanje 31. 12. 2011
Jubilejne nagrade	1.487.251	108.304	131.916	190.795	1.437.826
Odpravnine	2.781.524	161.837	132.779	422.109	2.909.017
Pomoč ob smrti	182.575	9.132	13.736	14.468	174.175
<b>Skupaj</b>	<b>4.451.350</b>	<b>279.273</b>	<b>278.431</b>	<b>627.372</b>	<b>4.521.018</b>

Obveznosti za rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo predvidene pomembnosti enot (Projected Unit Credit metodo) na osnovi večdekrementnega modela z upoštevanjem verjetnosti smrtnosti, upokojevanja, fluktuacije kadrov in invalidnosti. Osnova za oblikovanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi je bil aktuarski izračun na dan 31. 12. 2011, po katerem rezervacije znašajo 4.521.018 EUR. Med letom je bilo za 278.431 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz tega naslova in za 627.372 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve za brezplačni prevzem osnovnih sredstev po skupinah glede na amortizacijsko stopnjo prevzetih sredstev. Namenjene so pokrivanju stroškov amortizacije in se črpajo po amortizacijski stopnji prevzetih sredstev z začetkom naslednjega meseca.

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007. Namenjene so pokrivanju amortizacije sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke po prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. po stopnji 3 %.

V letu 2011 je podjetje oblikovalo za 585.243 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 552.651 EUR odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	4.521.018	4.172.077	4.451.350
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve			
– iz naslova prejetih državnih podpor	1.725.156	1.010.933	1.010.933
– iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.217.125	10.076.541	10.076.541
– iz naslova priključnin	2.998.284	3.106.276	3.106.276
– iz naslova sovlaganj			
<b>Skupaj</b>	<b>19.461.583</b>	<b>18.365.827</b>	<b>18.645.100</b>

## 16.3.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi družba izkazuje dolgoročni del investicijskega kredita v višini 12.640.000 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2016 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +1,70 % letno, dolgoročni del investicijskega kredita v višini 2.260.335 EUR s končnim rokom vračila v začetku leta 2014 ter obrestno mero enomesečni EURIBOR +0,80 % letno, dolgoročni kredit v višini 8.191.800 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,09 % letno ter dolgoročni kredit v višini 3.033.600 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,09 % letno.

Sprememba gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	26.125.735	36.783.049	36.783.049

Dolgoročnih dolgov v tuji valuti družba nima. Obresti iz dolgoročnih finančnih obveznosti so finančni odhodki.

Dolgoročne dolgove, ki bodo zapadli v plačilo v letu dni, družba izkazuje med kratkoročnimi dolгови.

## 16.3.12 **Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti**

Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni. Kratkoročni dolгови se ob začetnem priznanju ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki pri kratkoročnih finančnih dolgovih dokazujejo prejem denarnih sredstev ali poplačilo kakega poslovnega dolga, pri kratkoročnih poslovnih dolgovih pa prejem kakega proizvoda ali storitve ali opravljeno delo oziroma obračunani strošek, odhodek ali delež v poslovnem izidu.

Družba enkrat letno pred sestavitvijo računovodskih izkazov presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb, in če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, izvede obvezno okrepitev kratkoročnih dolgov.

Kratkoročne dolgove, izražene v tuji valuti, družba na dan bilance stanja preračuna v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

Povečanje kratkoročnih dolgov povečuje redne finančne odhodke, zmanjšanje kratkoročnih dolgov pa redne finančne prihodke. Slabitve kratkoročnih dolgov družba ne ugotavlja in ne izkazuje.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
<b>Kratkoročne finančne obveznosti</b>			
Kratkoročne fin. obv. do družb v skupini	463.700		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	10.969.132	7.497.463	7.497.463
<b>Skupaj</b>	<b>11.432.832</b>	<b>7.497.463</b>	<b>7.497.463</b>
<b>Kratkoročne poslovne obveznosti</b>			
Kratkoročne obveznosti do podjetij v skupini	42.039		27.826
Kratkoročne obveznosti el. energija in omrežnina	729.807	691.945	8.687.575
Ostale kratkoročne obveznosti	6.403.444	6.282.709	6.496.302
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.467.688	2.420.964	7.212.258
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.115.506	1.077.891	1.156.571
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	1.004.822	424.088	779.856
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	79.662	87.455	397.156
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	651.581	326.463	461.819
<b>Skupaj</b>	<b>13.494.549</b>	<b>11.311.515</b>	<b>25.219.363</b>

Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini v znesku 463.700 EUR se nanašajo na obveznost do hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o. za kratkoročno posojilo.

Kratkoročne finančne obveznosti do bank v višini 10.969.132 EUR se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov.

Kratkoročne poslovne obveznosti se nanašajo na obveznosti do družb v skupini, obveznosti do dobaviteljev, obveznosti iz poslovanja za tuj račun, obveznosti do zaposlencev, obveznosti do države in drugih institucij, obveznosti na podlagi predumov ter druge kratkoročne poslovne obveznosti.

Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini se nanašajo na obveznosti do hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o. (28.667 EUR za dobavljeno električno energijo, 9.025 EUR za napačna nakazila kupcev in 4.347 EUR iz naslova obresti).

Od skupnih obveznosti do dobaviteljev v višini 7.133.251 EUR se 729.807 EUR nanaša na obveznosti iz naslova električne energije (od tega do Elektro Energija, d. o. o., 716.940 EUR), ostalo so obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva v višini 6.403.444 EUR.

Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun v višini 3.467.688 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO, d. o. o., za uporabo omrežja v skladu s pogodbo.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev v višini 1.115.506 EUR se nanašajo na decembrske obračune plač.

Obveznosti do državnih in drugih institucij vsebujejo obveznosti za davek od dohodkov (805.772 EUR), obveznost za obračunani DDV (745 EUR), obveznost za prispevke od decembrskih plač, odpravnin in jubilejnih nagrad (177.677 EUR), obveznost za trošarino, obračunano v decembru (9.667 EUR), obveznosti za obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse (4.208 EUR) ter ostale obveznosti do državnih institucij (6.753 EUR).

Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predumov se nanašajo na prejete predujme za storitve (78.170 EUR), na prejeta predplačila za omrežnino (1.457 EUR) in ostale predujme.

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi izkazuje podjetje kratkoročne obveznosti iz naslova obresti (56.785 EUR), kratkoročne obveznosti v zvezi z odtegljaji od plač zaposlencem (101.369 EUR), obveznosti za izplačila dividend (100.672 EUR), obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje (46.201 EUR), obveznosti do delavcev za jubilejne nagrade in odpravnine (44.541 EUR), plačane depozite ponudnikov (10.017 EUR), ostale kratkoročne obveznosti (291.996 EUR); obveznosti do uprave, razen za decembrsko plačo, podjetje nima.

## 16.3.13 **Kratkoročne pasivne časovne razmejitve**

S pasivnimi časovnimi razmejitvami so zajeti vnaprej vračunani stroški (odhodki) in kratkoročno odloženi prihodki. Pasivne časovne razmejitve se lahko uporabljajo samo za postavke, za katere so bile prvotno pripoznane.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	643.777	10.479	10.479
Kratkoročno odloženi prihodki	1.465		
DDV od danih predumov	4.765	118.814	118.814
<b>Skupaj</b>	<b>650.007</b>	<b>129.293</b>	<b>129.293</b>

Kratkoročno vračunani stroški se nanašajo na vnaprej vračunane stroške dela za neizkoriščen dopust, kratkoročno odloženi prihodki pa se nanašajo na zamudne obresti od neplačanih terjatev.

## 16.3.14 Izvenbilančna evidenca

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011	31. 12. 2010
Odprti pravdni postopki	3.021.574	1.402.337	1.402.337
Terjatve po 35. čl. Zakona o fin. poslovanju	28.549	43.918	43.918
Poračun RO SODO	1.214.113	2.238.557	2.238.557
Škodni zahtevki	133.257	226.450	226.450
Garancije bank	1.303.050	4.017.290	4.017.290
Izločena osnovna sredstva SODO	4.100.538	4.237.360	4.237.360
<b>Skupaj</b>	<b>9.801.081</b>	<b>12.165.912</b>	<b>12.165.912</b>

V izvenbilančni evidenci so izkazane odprte pravdne zadeve v znesku 3.021.574 EUR, kjer Elektro Celje, d. d., nastopa kot tožena stranka.

Vrednost preostanka poročila za regulativno obdobje od leta 2004 do 2009 znaša 1.119.269 EUR in naj bi bil zaračunan SODO, d. o. o., v letu 2012, ko bo s takrat zaračunano omrežnino odjemalcem električne energije tudi pripoznan prihodek pri SODO, d. o. o. Ta znesek se torej v skladu z aneksom k pogodbi upošteva pri določitvi upravičenih stroškov Elektra Celje, d. d., kot lastnika infrastrukture v regulativnem letu 2012. Končni poročila RO SODO za leto 2010 znaša 94.844 EUR in se upošteva pri določitvi upravičenih stroškov naslednjega regulativnega obdobja, najverjetneje 2013–2015].

Izločena osnovna sredstva SODO, d. o. o., v skladu z 22. in 23. členom Aneksa 3 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo znašajo 4.100.538 EUR.

Odobrene garancije Banke Celje znašajo 936.235 EUR, SKB banke pa 366.815 EUR.

Škodni zahtevki do zavarovalnic niso poravnani v celoti, zato jih pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev prenese v bilančno vsoto) ni mogoče realno ovrednotiti.

## 16.4 Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida

Izkaz poslovnega izida je temeljni računovodski izkaz, v katerem je resnično in pošteno prikazan poslovni izid za poslovno leto. Izkaz prikazuje prihodke in odhodke ter poslovni izid v poslovnem letu, ki je enako koledarskemu. Družba uporablja različico I po SRS 25.5, zato posebej pojasnjuje stroške po funkcionalnih skupinah. Prihodki se pripoznajo, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstev ali z zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti. Odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti.

### 16.4.1 Prihodki

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge prihodke. Poslovni prihodki so prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, d. o. o., v skladu s pogodbo ter drugi prihodki od prodaje proizvodov in storitev, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve ter drugi poslovni prihodki. Finančni prihodki so prihodki iz deležev, danih po-sojil ter poslovnih terjatev. Drugi prihodki pa so neobičajni prihodki zunaj rednega delovanja.

Poslovni prihodki se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če le-ti niso uresničeni že ob nastanku. Merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšani za popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje, tudi zaradi zgodnejšega plačila. Pripoznavanje prihodkov od opravljenih storitev je opravljeno po metodi stopnje dokončanosti del na dan bilance stanja.

Družba je ustvarila 50.660.171 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu. Na tujem trgu podjetje ni ustvarilo prihodkov.

### 16.4.1.1 Poslovni prihodki

Večji del poslovnih prihodkov družbe predstavljajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, d. o. o., ki znašajo 47.702.513 EUR.

Izvajalec nalog SODO odčitava merilne podatke in jih posreduje dobaviteljem, ki izstavljajo račune svojim odjemalcem električne energije. Odčitavanje poteka mesečno in letno. Mesečno se odčitavajo merilno krmilne naprave uporabnikov s priključno močjo nad 41 kW ali manj, če imajo merilne naprave za registracijo četrtturnega odjema ali oddajanja, in tiste, ki se lahko preko ustrezne komunikacije odčitajo daljinsko. Ostalim uporabnikom se merilno krmilne naprave odbirajo letno. V primeru, da dobavitelj na računih za električno energijo noče zaračunati omrežnine za svojega odjemalca, izda račun za uporabo elektroenergetskih omrežij izvajalec nalog SODO, d. o. o.

DDV in trošarina se ne štejeta kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve so proizvodi, ki jih je podjetje proizvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstveno med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi. Iz tega naslova podjetje ne izkazuje dobička. Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je družba ustvarila 16.084.100 EUR prihodkov, kar je 23,6 % vseh prihodkov družbe.

Z izvajanjem elektromontažnih in drugih storitev zunanjim naročnikom je družba ustvarila 2.957.658 EUR prihodkov.

Drugi poslovni prihodki znašajo 999.580 EUR. Podrobno so razkriti v točki 11.1.

Prihodki od odprave rezervacij v skupni višini 552.651 EUR vključujejo odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007. Drugi poslovni prihodki vključujejo prevrednotovalne poslovne prihodke, dosežene predvsem s prodajo demontiranega materiala, in razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev v skupni višini 291.932 EUR, nagrade za preseganje kvote invalidov, do katerih smo upravičeni po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov, ter spodbude za zaposlovanje invalidov v skupni višini 51.921 EUR, 98.222 EUR odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU in še druge manjše zneske.

v EUR	2011	2010
Prihodki iz prodaje električne energije		74.304.211
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	47.702.513	44.753.832
Drugi čisti prihodki od prodaje	2.957.658	3.042.405
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	16.084.100	15.106.161
Drugi poslovni prihodki	999.580	2.572.183
<b>Skupaj</b>	<b>67.743.851</b>	<b>139.778.792</b>



### 16.4.1.2 Finančni prihodki

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi naložbami in terjatvami. Pripoznavajo se ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo. Sestavljajo jih prejete dividende, prejete obresti od depozitov in posojil, sredstev na računih, stanovanjskih posojil ter obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve.

v EUR	2011	2010
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		279.248
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	10.285	23.837
Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	3.079	2.037
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	325.212	118.690
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	111.876	434.378
<b>Skupaj</b>	<b>450.452</b>	<b>858.190</b>

Finančni prihodki iz danih posojil v višini 328.291 EUR predstavljajo 3.079 EUR obresti od kratkoročnega posojila MHE – Elpro d. o. o. in 325.212 EUR obresti iz danih depozitov.

### 16.4.1.3 Drugi prihodki

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto. Pripoznajo se, kadar so izpolnjeni pogoji zanje. V letu 2011 znašajo 101.154 EUR. V okviru drugih prihodkov znašajo prejete kazni in odškodnine zavarovalnice 86.982 EUR.

v EUR	2011	2010
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	450	7.426
Prejete kazni in odškodnine	86.982	385.074
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	13.722	75.350
<b>Skupaj</b>	<b>101.154</b>	<b>467.850</b>

## 16.4.2 Odhodki

Odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge odhodke zunaj rednega delovanja. Poslovni odhodki predstavljajo stroške materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti ter druge poslovne odhodke.

### 16.4.2.1 Poslovni odhodki

Stroški materiala in storitev so predvsem stroški za nakup električne energije za pokrivanje izgube na elektroenergetskem omrežju (6.123.029 EUR), stroški za vzdrževanje in odpravo škod (2.747.093 EUR), zavarovalne premije (693.557 EUR) ter drugi stroški materiala in storitev.

Stroški dela vsebujejo obračunane plače in druge stroške dela v kosmatih zneskih, dodatno pa še prispevke, ki jih družba obračunava od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov.

v EUR	2011	2010
Stroški nakupa električne energije	6.123.029	75.090.261
Stroški materiala	12.535.665	12.318.601
Stroški storitev	5.418.092	6.981.595
Amortizacija	16.729.099	16.694.131
Plače zaposlenih	10.759.286	11.511.744
Nadomestila plač zaposlenih	2.172.032	2.270.505
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	603.741	647.181
Dajatve na plače za socialno varnost	2.161.474	2.291.193
Drugi stroški dela	3.226.546	2.669.847
Prevrednotovalni poslovni odhodki	323.829	800.445
Drugi stroški	913.873	622.555
<b>Skupaj</b>	<b>60.966.666</b>	<b>131.898.058</b>

Podrobnejša analiza stroškov in odhodkov je podana v točki 11.1 poslovnega dela poročila.

Vsi ti stroški so lahko neposredni in jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki ali pa splošni (stroški uprave).

	v EUR		
	Proizvajalni stroški	Stroški uprave	Skupaj
Nakup el. energije	6.123.029		6.123.029
Stroški materiala	12.333.677	201.988	12.535.665
Stroški storitev	4.387.948	1.030.145	5.418.093
Stroški dela	16.571.192	2.351.887	18.923.079
Amortizacija	16.054.980	674.118	16.729.098
Drugi stroški	1.048.518	189.184	1.237.702
<b>Skupaj</b>	<b>56.519.344</b>	<b>4.447.322</b>	<b>60.966.666</b>

### Stroški amortizacije

	v EUR				
Amortizacija 2011	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Drobni inventar	Skupaj
Amortizacija od novih OS	125.666	32.612	88.382	777	247.437
Amortizacija od starih OS	669.138	10.667.063	5.126.203	19.258	16.481.662
<b>Skupaj amortizacija</b>	<b>794.804</b>	<b>10.699.675</b>	<b>5.214.585</b>	<b>20.035</b>	<b>16.729.099</b>

Amortizacija je bila obračunana na osnovi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana komisija.

Amortizacija, obračunana po enakih stopnjah kot v letu 2010, znaša 16.729.099 EUR in predstavlja 26,9 % celotnih odhodkov družbe.

### 16.4.2.2 Finančni odhodki

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje ter se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Finančni odhodki se razčlenjujejo na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov. Prevrednotovalni finančni odhodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami zaradi njihove oslabitve.

v EUR	2011	2010
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov naložb		174
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	4.347	428
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117	757.521
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev		2.125
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	23.586	5.247
<b>Skupaj</b>	<b>1.185.050</b>	<b>765.495</b>

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti v višini 1.161.464 EUR predstavljajo 1.157.117 EUR obresti za kredite pri bankah in 4.347 EUR obresti za kratkoročni kredit MHE – Elpro d. o. o. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 23.586 EUR.

### 16.4.2.3 Drugi odhodki

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in odhodki zunaj rednega delovanja, ki zmanjšujejo poslovni izid in se pripoznajo, ko so izpolnjeni pogoji zanje. Med drugimi neobičajnimi postavkami (53.121 EUR) znašajo solidarnostne pomoči 24.393 EUR, humanitarne pomoči in donacije 6.930 EUR, razlika med omrežnino, zaračunano odjemalcem z linearno interpolacijo v sorazmerju s številom dni veljavnosti posameznih tarifnih postavk med dvema odbirkoma, in omrežnino, za katero je podjetje bremenil SODO, d. o. o., po trenutno veljavnem ceniku 21.184 EUR in ostali odhodki 614 EUR.

v EUR	2011	2010
Odškodnine in rente	72.755	31.541
Druge neobičajne postavke	53.121	523.956
<b>Skupaj</b>	<b>125.876</b>	<b>555.497</b>

## 16.4.3 Poslovni izid

Dosežen poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 6.777.185 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 6.042.587 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja, ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 805.772 EUR, je čisti poslovni izid leta 2011 dobiček v višini 5.212.093 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora družba razkriti poslovni izid, izračunan na podlagi prevrednotenja zaradi ohranjanja kupne moči kapitala na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin:

– rast cen življenjskih potrebščin (2,0 %) – dodatni odhodki v višini 3.534.300 EUR in dobiček v višini 1.857.793 EUR.

## 16.4.4 Izkaz vseobsegajočega donosa

Izkaz vseobsegajočega donosa je računovodski izkaz, v katerem so resnično in pošteno prikazane vse sestavine izkaza poslovnega izida, ter vsebuje tiste postavke prihodkov in odhodkov, ki niso pripoznane v poslovnem izidu, vplivajo pa na višino lastniškega kapitala.

Družba uporablja različico I poslovnega izida po SRS 25.5. V dodatnem izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 18. do 24. točke 25.8 SRS in postavke od 25. do 29. točke 25.10 SRS.

Čisti poslovni izid obračunskega obdobja znaša 5.212.093 EUR. Družba izkazuje še prevrednotenje finančnih naložb (Zavarovalnica Triglav, d. d.) – zmanjšanje v višini 22.526 EUR. Razporeditev ustvarjenega dobička je podana v točki 16.3.9. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 5.189.567 EUR.

## 16.5 Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov

V izkazu denarnih tokov je resnično in pošteno prikazano gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu 2011 ter so pojasnjene spremembe v gibanju denarnih sredstev. Družba kot denarna sredstva opredeljuje gotovino v blagajni, denarna sredstva na TRR, denar na poti in depozite na odpoklic. Izkaz denarnih tokov je sestavljen v skladu s standardom 26.6 po neposredni metodi in zaporedni obliki (različica I).

Izkaz denarnih tokov obravnava prejemke in izdatke pri poslovanju, naložbenju in financiranju.

V obračunskem obdobju so znašali prejemki pri poslovanju 108.780.934 EUR, izdatki pri poslovanju 96.292.784 EUR in prebitek prejemkov pri poslovanju 12.488.150 EUR. Prejemki pri naložbenju so znašali 13.898.336 EUR, izdatki pri naložbenju 16.884.889 EUR, prebitek izdatkov pri naložbenju je znašal 2.986.553 EUR. Prejemki pri financiranju so znašali 13.463.700 EUR, izdatki pri financiranju 23.733.976 EUR in prebitek izdatkov pri financiranju 10.270.276 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2011 je bilo 1.622.032 EUR, končno stanje 31. 12. 2011 pa 853.353 EUR.

Prejemki od prodaje vključujejo tudi davek na dodano vrednost in trošarino, postavke denarnih tokov pri naložbenju in financiranju pa so izkazane v nepobotanih zneskih.

Podatki za postavke izkaza denarnih tokov izhajajo iz analitičnih evidenc, rekapitulacij transakcijskih računov in kompenzacij.

## 16.6 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2011 po različici I (SRS 27.2) v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Poseben dodatek k izkazu gibanja kapitala je izkaz vseobsegajočega donosa s prikazom bilančnega dobička.

Celoten kapital družbe sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, rezerve, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid poslovnega leta.

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.

Rezerve iz dobička v višini 13.711.133 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.127.904 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003–2011) in druge rezerve iz dobička v višini 12.583.229 EUR (v letu 2011 dodatno oblikovano 2.922.368 EUR rezerv iz dobička).

Presežek iz prevrednotenja znaša 4.018 EUR (zmanjšanje za 22.526 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d. d.).

Bilančni dobiček poslovnega leta znaša 2.476.666 EUR.

# 16.7

## Razkritja po 69. in 294. členu Zakona o gospodarskih družbah

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenja posameznih postavk v letnih računovodskih izkazih in pri izračunu odpisov, so pojasnjene že v pojasnilih računovodskih izkazov, zato jih tukaj posebej ne navajamo. Postavke, ki se izvirno glasijo na tujo valuto, se preračunavajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.
2. Družba ima v 100-odstotni lasti hčerinsko podjetje MHE – Elpro za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o., ustanovljeno na osnovi Uredbe o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (Uradni list RS, št. 29/01 in 99/01), s sedežem v Celju. Vrednost vložka je 29. 3. 2002 znašala 1.745.952 EUR. Hčerinsko podjetje ima v bilanci stanja izkazanih 2.000.721 EUR sredstev, kar je 0,80 % sredstev matičnega podjetja. Leta 2011 je navedena družba ustvarila 2.376 EUR čistega dobička. Družba ima v 100-odstotni lasti tudi hčerinsko podjetje Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o., ustanovljeno na osnovi 623. člena Zakona o gospodarskih družbah, s sedežem v Celju. Vrednost stvarnega vložka je 1. 1. 2011 znašala 5.501.023 EUR. Hčerinsko podjetje ima v bilanci stanja izkazanih 23.865.544 EUR sredstev, kar je 9,52 % sredstev matičnega podjetja. Leta 2011 je navedena družba ustvarila 1.468.804 EUR čistega dobička.
3. Družba ni družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.
4. Družba ni pogojno povečala osnovnega kapitala.
5. Družba v poslovnem letu 2011 ni imela lastnih deležev.
6. Vse delnice so delnice enega razreda.
7. Družba ni izdajala obveznic in drugih vrednostnih papirjev.
8. Družba v bilanci stanja na dan 31. 12. 2011 nima drugih rezervacij.
9. Družba nima obveznosti z rokom zapadlosti, daljšim od petih let.
10. Družba nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Družba v izvenbilančni evidenci izkazuje 3.021.574 EUR potencialnih finančnih obveznosti iz odprtih pravnih postopkov.
12. -
13. Elektro Celje, d. d., je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture koncem februarja 2012 podpisal novo Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja s SODO, d. o. o., ki je izključni nosilec koncesije za izvajanje obvezne gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije. V skladu z določili te pogodbe bosta pogodbeni stranki sklepali anekse za tekoče leto, v katerih bosta opredelili višino najemnine, obseg izvajanja storitev in pokrivanja izgub v distribucijskem omrežju. V skladu s to pogodbo, ki je veljala tudi že za leto 2011, so bili doseženi prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO, d. o. o., ter pokrivanja izgub električne energije v omrežju v skupni višini 47.702.513 EUR. V pogodbi je določeno, da se v skladu z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine, presežek upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 2.238.557 EUR upošteva v letih 2011 in 2012, v vsakem letu po polovicah. Po vsebini gre pri tem za upravičene stroške obdobja 2004–2009, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je AGEN-RS vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine za leti 2011 in 2012, ko jih distribucije za račun SODO, d. o. o., odjemalcem električne energije zaračunavajo. Za polovico, tj. 1.119.278 EUR, so bili v letu 2011 v skladu s pogodbo sistemskemu operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. V skladu s pogodbo je SODO, d. o. o., 16. marca 2012 poslal preliminarni poračun regulativnega leta 2011 v skupni višini 593.462 EUR, za kar je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2011.

## 14. Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po dejavnostih družbe:

	EDI in storitve za SODO	Neenergetske tržne dejavnosti	v EUR Skupaj
Od najema in vzdrževanja EDI ter izvajanje storitev za SODO	47.702.513		47.702.513
Od prodaje storitev	822.980	2.134.678	2.957.658
<b>Skupaj</b>	<b>48.525.493</b>	<b>2.134.678</b>	<b>50.660.171</b>

15. Družba Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2011 zaposlenih povprečno 696 delavcev po stanju ob koncu meseca. Izobrazbena struktura je podana v točki 9.1 poslovnega dela letnega poročila.

16. Členitev izkaza poslovnega izida po tretjem odstavku 66. člena ZGD-1 ni bila uporabljena.

17. Družba ima izkazane kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR v celoti kot znesek na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.

18. Zneski prejemkov, ki so jih za opravljanje nalog v družbi v poslovnem letu 2011 prejeli:

- uprava – 91.719 EUR bruto, 43.642 EUR neto (Rade Knežević 82.649 EUR kot fiksni del plače, 5.792 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.537 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 1.741 EUR regresa za letni dopust). Stroški izobraževanja so znašali 1.975 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila. Znesek prejemkov, ki jih je uprava pridobila z opravljanjem nalog v odvisni družbi, znaša 1.293 EUR bruto, 1.002 EUR neto;
- člani nadzornega sveta (v nadaljevanju NS) in zunanja strokovna članica revizijske komisije NS – 50.544 EUR bruto, 38.670 EUR neto.

Ime in priimek	Funkcija	Prejemki skupaj (neto)	Prejemki skupaj (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije	Povračila ostalih stroškov
1	2	3	4 = 5 + 6	5	6
Nikolaj Abrahamsberg	predsednik od 11. 7. 2011	6.084	7.851	7.467	384
Vladimir Malenkovič	predsednik do 7. 7. 2011	1.596	2.059	2.059	
Uroš Merc	namestnik predsednika do 16. 6. 2011	1.228	1.584	1.584	
Marijan Šunta	namestnik predsednika od 11. 7. 2011	5.985	7.722	7.366	356
Drago Štefe	član	5.793	8.122	6.990	1.132
Marija Žlak	članica	5.435	7.013	6.905	108
Miran Rošer	član	6.305	8.136	8.136	
Kaiser Miran	član	5.701	7.357	6.990	367
Romana Žlof	zunanja strokovna članica revizijske komisije NS	543	700	700	
	<b>Skupaj</b>	<b>38.670</b>	<b>50.544</b>	<b>48.197</b>	<b>2.347</b>

Na podlagi sklepa, sprejetega na 16. skupščini družbe Elektro Celje, d. d., 31. 8. 2011 se članom NS poleg sejin izplačuje tudi osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije: 16.950 EUR – predsednik NS, 12.430 EUR – namestnik predsednika NS, 11.300 EUR – član NS, 4.238 – predsednik komisije, 2.825 EUR – član komisije. Sejnina znaša 275 EUR (maksimalno do 50 % osnovnega plačila za opravljanje funkcije), sejnina za korespondenčno sejo pa znaša 220 EUR.

– drugi delavci družbe, zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe – 283.098 EUR bruto, 149.762 EUR neto.

19. Družba ni odobrila posojil, predujmov ter poroštev za obveznosti članov posloводства, članov nadzornega sveta ali drugih delavcev družbe, zaposlenih na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe.

20. Družba je v letu 2011 za revidiranje letnega poročila porabila 8.637 EUR.

## 16.8 Razkritja po 70. členu Zakona o gospodarskih družbah

**K točki 3:** Vsi pomembnejši poslovni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta, so navedeni v točki 13 poslovnega dela letnega poročila. Pričakovani razvoj družbe in aktivnosti družbe na področju raziskav in razvoja so navedeni v točki 12.

**K točki 4:** Pojasnila so navedena v točki 7 poslovnega dela letnega poročila.

**K točki 5:** Pojasnila so navedena v točki 14 poslovnega dela letnega poročila.

**K točki 6:** 1–2 in 4. Pojasnila so navedena v točki 11 poslovnega dela letnega poročila in v točki 16.3.9 – razkritja postavk bilance stanja – kapital.

3. Imetnik delnic v smislu doseganja kvalificiranega deleža, kot ga določa Zakon o prevzemih, je Republika Slovenija (79,50 %).
5. Družba nima delniške sheme za delavce.
6. Družba nima omejitev glasovalnih pravic.
7. Dogovorov med delničarji, ki lahko povzročijo omejitev prenosa vrednostnih papirjev in glasovalnih pravic, ni.
8. Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje člani predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzornega sveta, ki jih izvoli svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini.
9. Člani posloводства nimajo pooblastil za izdajo in nakup lastnih delnic.
10. Dogovorov, katerih stranka je družba, vezanih na spremembo kontrole v družbi, ni.
11. Pogodba o zaposlitvi predsednika uprave predvideva v primeru predčasnega odpoklica brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da zapusti podjetje.

## 16.9 Razkritja po Energetskem zakonu

Na podlagi pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in podjetjem Elektro Celje, d. d., je država vložila v podjetje vsa sredstva po principu kapitalskega vlaganja, s čimer je pridobila kapitalski delež v obliki delnic. Podjetje Elektro Celje, d. d., izkazuje vsa sredstva na aktivih kot sredstva v lasti podjetja, v pasivi pa lastniški kapital, ki je razdeljen med delničarje, med katerimi je država večinski lastnik.

Elektro Celje, d. d., sestavlja ob koncu poslovnega leta računovodske izkaze za podjetje kot celoto, kot pojasnila k računovodskim izkazom pa razkriva v skladu z 38. členom Energetskega zakona in SRS še področne odseke oziroma dejavnosti. Slednje so zagotavljanje infrastrukture in storitve gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO, d. o. o., ter tržne dejavnosti.

Družba je v letu 2011 prejela od Tehnološke agencije Slovenija (TIA) 807.348 EUR nepovratnih sredstev za projekt »Povečanje deleža in optimizacija proizvodnje sončne energije v energetski mešanici«.





Iz narave črpamo energijo,  
ki nas povezuje.



## 16.9.1 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih – področnih odsekih je sestavljen po različici I SRS 25.5. Vsi prihodki, odhodki in poslovni izid so razdeljeni na del, ki izhaja iz opravljanja dejavnosti zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture, in izvajanje storitev za SODO ter tržne dejavnosti.

Podjetje ločeno izkazuje prihodke in odhodke za dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanje storitev SODO, d. o. o., ter tržne dejavnosti. Organizacijsko dejavnosti niso ločene, pač pa se izvajajo v okviru sektorja distribucije in skupnih funkcij.

Prihodki in odhodki dejavnosti v okviru sektorja distribucije, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za določeno dejavnost.

Pri razporejanju prihodkov in odhodkov skupnih funkcij in organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti, so z ustreznimi ponderji upoštevani naslednji kriteriji:

- **prihodki dejavnosti** (kriterij je izračunan iz prihodkov po dejavnostih za obračunsko obdobje, brez prihodkov skupnih funkcij);
- **osnovna sredstva** (kriterij je izračunan iz sedanje vrednosti osnovnih sredstev po dejavnostih na zadnji dan obračunskega obdobja);
- **poraba materiala** (kriterij je izračunan iz zneskov porabe materiala, brez stroškov električne energije, po dejavnostih v obračunskem obdobju);
- **število ur** (kriterij je izračunan na osnovi dejansko opravljenih ur delavcev po dejavnostih v obračunskem obdobju);
- **stroški poslovne informatike** (kriterij je izračunan glede na deleže koriščenja virov po ceniku pogodbe za obračunsko leto, sklenjene z družbo Informatika, d. d.).

Konto	Kriterij
del 760, 766, 768, 769, 775, 777, 779, 78, 720, 721, 740, 743, 746, 748, 749	kriterij skupnih funkcij
770, 772	kriterij število opravljenih ur posamezne dejavnosti
ostali 40, 41, 43, 443, 47, 48, 75	kriterij posamezne org. enote v sklopu skupnih funkcij

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar–december 2011

v EUR

Postavka	Znesek		
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
<b>1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)</b>	<b>48.525.493</b>	<b>2.134.678</b>	<b>50.660.171</b>
a. na domačem trgu	48.525.493	2.134.678	50.660.171
b. na tujem trgu			
<b>2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje</b>			
<b>3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>		<b>16.084.100</b>	<b>16.084.100</b>
<b>4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)</b>	<b>809.733</b>	<b>189.847</b>	<b>999.580</b>
<b>5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)</b>	<b>12.052.530</b>	<b>12.024.256</b>	<b>24.076.786</b>
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	7.736.611	10.922.083	18.658.694
b. Stroški storitev	4.315.919	1.102.173	5.418.092
<b>6. Stroški dela (a + b + c + d)</b>	<b>13.229.957</b>	<b>5.693.122</b>	<b>18.923.079</b>
a. Stroški plač	9.063.441	3.867.877	12.931.318
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	418.602	185.139	603.741
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.512.975	648.499	2.161.474
d. Drugi stroški dela	2.234.939	991.607	3.226.546
<b>7. Odpisi vrednosti (a + b + c)</b>	<b>16.482.150</b>	<b>570.778</b>	<b>17.052.928</b>
a. Amortizacija	16.176.968	552.131	16.729.099
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred. osnov. sred.	134.495	18.647	153.142
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	170.687		170.687
<b>8. Drugi poslovni odhodki</b>	<b>692.088</b>	<b>221.785</b>	<b>913.873</b>
<b>9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)</b>		<b>10.285</b>	<b>10.285</b>
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini			
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		10.285	10.285
c. finančni prihodki iz drugih naložb			
<b>10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)</b>	<b>230.132</b>	<b>98.159</b>	<b>328.291</b>
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	2.158	921	3.079
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	227.974	97.238	325.212

Postavka	Znesek			v EUR
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto	
1	2	3	4	
<b>11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)</b>	<b>108.114</b>	<b>3.762</b>	<b>111.876</b>	
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini				
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	108.114	3.762	111.876	
<b>12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb</b>				
<b>13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)</b>	<b>1.160.164</b>	<b>1.300</b>	<b>1.161.464</b>	
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	3.047	1.300	4.347	
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117		1.157.117	
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic				
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti				
<b>14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)</b>	<b>15.294</b>	<b>8.292</b>	<b>23.586</b>	
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini				
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.				
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	15.294	8.292	23.586	
<b>15. Drugi prihodki</b>	<b>88.754</b>	<b>12.400</b>	<b>101.154</b>	
<b>16. Drugi odhodki</b>	<b>116.009</b>	<b>9.867</b>	<b>125.876</b>	
<b>17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.</b>				
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	6.014.034	3.831	6.017.865	
<b>18. Davek iz dobička</b>	<b>805.006</b>	<b>766</b>	<b>805.772</b>	
<b>19. Odloženi davki</b>				
<b>20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA</b>				
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	5.209.028	3.065	5.212.093	

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar–december 2010

v EUR

Postavka	Znesek			
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4	5
<b>1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)</b>	<b>45.550.933</b>	<b>74.399.299</b>	<b>2.150.216</b>	<b>122.100.448</b>
a. na domačem trgu	45.550.933	74.399.299	2.150.216	122.100.448
b. na tujem trgu				
<b>2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje</b>				
<b>3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>			<b>15.106.161</b>	<b>15.106.161</b>
<b>4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)</b>	<b>710.051</b>	<b>1.802.892</b>	<b>59.240</b>	<b>2.572.183</b>
<b>5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)</b>	<b>11.800.400</b>	<b>70.758.392</b>	<b>11.831.666</b>	<b>94.390.457</b>
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	7.631.451	69.014.497	10.762.914	87.408.862
b. Stroški storitev	4.168.948	1.743.895	1.068.752	6.981.596
<b>6. Stroški dela (a + b + c + d)</b>	<b>13.430.984</b>	<b>1.184.071</b>	<b>4.775.415</b>	<b>19.390.470</b>
a. Stroški plač	9.536.681	883.542	3.362.026	13.782.249
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	449.882	34.561	162.738	647.181
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.584.618	146.202	560.373	2.291.193
d. Drugi stroški dela	1.859.803	119.766	690.278	2.669.847
<b>7. Odpisi vrednosti (a + b + c)</b>	<b>16.378.823</b>	<b>611.298</b>	<b>504.455</b>	<b>17.494.577</b>
a. Amortizacija	16.041.453	177.025	475.653	16.694.131
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred. osnov. sred.	58.235	1.256	16.208	75.699
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	279.134	433.017	12.594	724.746
<b>8. Drugi poslovni odhodki</b>	<b>328.244</b>	<b>248.647</b>	<b>45.664</b>	<b>622.555</b>
<b>9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)</b>			<b>303.085</b>	<b>303.085</b>
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini			279.248	279.248
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah			23.837	23.837
c. finančni prihodki iz drugih naložb				
<b>10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)</b>	<b>65.253</b>	<b>25.727</b>	<b>29.747</b>	<b>120.727</b>
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	1.101	434	502	2.037

Postavka	Znesek				v EUR
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto	
	1	2	3	4	5
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	64.152	25.293	29.245	118.690	
<b>11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)</b>	<b>127.834</b>	<b>298.954</b>	<b>7.590</b>	<b>434.378</b>	
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini					
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	127.834	298.954	7.590	434.378	
<b>12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb</b>	<b>94</b>	<b>37</b>	<b>43</b>	<b>174</b>	
<b>13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)</b>	<b>757.752</b>	<b>91</b>	<b>105</b>	<b>757.949</b>	
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	231	91	105	428	
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	757.521			757.521	
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic					
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti					
<b>14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)</b>	<b>4.972</b>	<b>288</b>	<b>2.112</b>	<b>7.372</b>	
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini					
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	1.490	2	633	2.125	
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	3.482	286	1.479	5.247	
<b>15. Drugi prihodki</b>	<b>337.875</b>	<b>116.324</b>	<b>13.650</b>	<b>467.850</b>	
<b>16. Drugi odhodki</b>	<b>75.834</b>	<b>467.718</b>	<b>11.945</b>	<b>555.497</b>	
<b>17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.</b>					
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	4.014.843	3.372.655	498.284	7.885.780	
<b>18. Davek iz dobička</b>					
<b>19. Odloženi davki</b>					
<b>20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA</b>					
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	4.014.843	3.372.655	498.284	7.885.780	

## 16.9.2 Bilanca stanja po dejavnostih

Bilanca stanja po dejavnostih – področnih odsekih ima obliko dvostranske bilance stanja in postavke, opredeljene v SRS 24.4.

Podjetje opravlja dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanje storitev SODO ter neenergetske tržne dejavnosti v okviru sektorja distribucije in skupnih funkcij, ki organizacijsko niso ločeni po dejavnostih.

Sredstva in viri sredstev sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost. Pri razporeditvi sredstev in virov sredstev skupnih funkcij so upoštevani naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
06, 07, 08, 25, 262, 263, 2655, 2663, 282, 2851 do 2859, 320, 321, 966, 989	1
003, 004, 008, 010, 015, 020, 021, 027, 035, 040, 041, 045, 047, 050, 051, 055, 089, 130, 131, 968	2
120, 129, 1321, 133, 150, 151, 155, 159, 160, 162, 165, 169, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	3
30, 31, 1320	4
2201, 230, 2212, 224, 2656/8 in 2660/1, 2, 4, 5	5
100, 101, 102, 109, 110, 111, 112, 180, 183, 189, 900, 916, 920, 923, 930, 931, 932, 963	Izračun

Delež opravljenih ur v obračunskem obdobju za posamezne dejavnosti (kriterij 1) uporabljamo za razporeditev dolgoročnih finančnih naložb, ki niso prisojene posamezni dejavnosti, danih dolgoročnih posojil, dolgoročnih poslovnih terjatev, obveznosti iz naslova plač, kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih institucij, drugih kratkoročnih poslovnih obveznosti, zalog drobnega inventarja, dolgoročnih poslovnih obveznosti in zadržanih prispevkov za zaposlovanje invalidov nad kvoto. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezana s številom opravljenih ur oz. številom zaposlenih (obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).

Osnovna sredstva, ki se uporabljajo v okviru skupnih funkcij, služijo opravljanju obeh dejavnosti, zato jih sorazmerno razporedimo glede na delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti v sektorju distribucije (kriterij 2).

Delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prihodkov skupnih funkcij (kriterij 3) uporabljamo za razporeditev kratkoročnih terjatev, obveznosti za obračunani DDV ter kratkoročnih aktivnih in pasivnih časovnih razmejitev, ki niso prisojene posamezni dejavnosti. Stanje omenjenih sredstev in obveznosti je pogojeno z obsegom fakturiranja in z njim povezanimi celotnimi prihodki.

Delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih (kriterij 4) uporabljamo za razporeditev zalog materiala. Večja poraba materiala pogojuje večjo nabavo in posledično nanjo vezano večjo zalogo.

Delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih, brez stroškov nakupa električne energije za izgube (kriterij 5) uporabljamo za delitev obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva. Ker gre za obveznosti iz prejetih faktur za material in storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na nivoju skupnih funkcij, jih nato delimo po kriteriju porabe materiala in storitev po posameznih dejavnostih, ki so navedene obveznosti tudi povzročile.

Kratkoročne finančne naložbe in razpoložljiva denarna sredstva se izračunajo glede na obseg sredstev in virov sredstev dejavnosti.

## Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2011

Postavka	Znesek		
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>222.011.544</b>	<b>12.137.604</b>	<b>234.149.148</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>1.981.231</b>	<b>31.957</b>	<b>2.013.188</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.959.116	31.584	1.990.700
2. Dobro ime			
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	22.115	373	22.488
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju			
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja			
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>219.719.563</b>	<b>3.658.762</b>	<b>223.378.325</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	156.608.051	2.070.142	158.678.193
a) Zemljišča	5.058.530	541.320	5.599.850
b) Zgradbe	151.549.521	1.528.822	153.078.343
2. Proizvajalne naprave in stroji	<b>55.635.258</b>	<b>1.558.337</b>	<b>57.193.595</b>
3. Druge naprave in oprema	<b>76.006</b>	<b>29.998</b>	<b>106.004</b>
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	<b>7.400.248</b>	<b>285</b>	<b>7.400.533</b>
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.400.248	285	7.400.533
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev			
<b>III. Naložbene nepremičnine</b>			
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>257.513</b>	<b>8.444.923</b>	<b>8.702.436</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	257.513	8.444.923	8.702.436
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah			
c) Druge delnice in deleži	257.513	1.197.948	1.455.461
č) Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)			
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini			
b) Dolgoročna posojila drugim			
c) Druga dolgoročno vložena sredstva			

v EUR

Postavka	Znesek		
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>53.237</b>	<b>1.962</b>	<b>55.199</b>
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	46.443		46.443
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.794	1.962	8.756
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>			
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>14.458.657</b>	<b>222.013</b>	<b>14.680.670</b>
<b>I. Sredstva za prodajo</b>			
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>439.578</b>	<b>1.170.712</b>	<b>1.610.290</b>
1. Material	439.578	1.170.712	1.610.290
2. Nedokončana proizvodnja			
3. Proizvodi in trgovsko blago			
4. Predujmi za zaloge			
<b>III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>2.164.078</b>		<b>2.164.078</b>
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)			
a) Delnice in deleži v družbah v skupini			
b) Druge delnice in deleži			
c) Druge kratkoročne finančne naložbe			
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	2.164.078		2.164.078
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	161.664		161.664
b) Kratkoročna posojila drugim	2.002.414		2.002.414
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>9.562.130</b>	<b>490.819</b>	<b>10.052.949</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	91.333	24.978	116.311
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.121.977	343.131	9.465.108
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	348.820	122.710	471.530
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>2.292.871</b>	<b>-1.439.518</b>	<b>853.353</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitev</b>	<b>1.432.293</b>	<b>308.480</b>	<b>1.740.773</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>237.902.494</b>	<b>12.668.097</b>	<b>250.570.591</b>
Zunajbilančna sredstva	9.801.081		9.801.081



Postavka	Znesek		
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
<b>A. Kapital</b>	<b>174.104.066</b>	<b>5.301.269</b>	<b>179.405.335</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>98.665.077</b>	<b>2.288.124</b>	<b>100.953.201</b>
1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital			
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>60.849.175</b>	<b>1.411.142</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>12.114.604</b>	<b>1.596.529</b>	<b>13.711.133</b>
1. Zakonske rezerve	1.078.569	49.335	1.127.904
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži			
4. Statutarne rezerve			
5. Druge rezerve iz dobička	11.036.035	1.547.194	12.583.229
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>		<b>4018</b>	<b>4.018</b>
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>922</b>		<b>922</b>
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	922		922
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let			
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>2.474.288</b>	<b>1.456</b>	<b>2.475.744</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.474.288	1.456	2.475.744
2. Čista izguba poslovnega leta			
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>17.879.699</b>	<b>1.581.884</b>	<b>19.461.583</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.081.776	1.439.242	4.521.018
2. Druge rezervacije			
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.797.923	142.642	14.940.565
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>26.125.735</b>		<b>26.125.735</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>26.125.735</b>		<b>26.125.735</b>
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	26.125.735		26.125.735
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			

v EUR

Postavka	Znesek		
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>			
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>			
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>19.335.385</b>	<b>5.592.546</b>	<b>24.927.931</b>
<b>I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev</b>	<b>550</b>		<b>550</b>
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>11.294.418</b>	<b>138.414</b>	<b>11.432.832</b>
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	325.286	138.414	463.700
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	10.969.132		10.969.132
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>8.040.417</b>	<b>5.454.132</b>	<b>13.494.549</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	29.523	12.516	42.039
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.612.420	4.520.831	7.133.251
3. Kratkoročne menične obveznosti			
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.467.688		3.467.688
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	775.706	339.800	1.115.506
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	678.903	325.919	1.004.822
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1.492	78.170	79.662
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	474.685	176.896	651.581
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b>	<b>457.609</b>	<b>192.398</b>	<b>650.007</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)</b>	<b>237.902.494</b>	<b>12.668.097</b>	<b>250.570.591</b>
Zunajbilančne obveznosti	9.801.081		9.801.081

## Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2010

v EUR

Postavka	Znesek			
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4	5
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>214.706.518</b>	<b>259.004</b>	<b>5.856.404</b>	<b>220.821.926</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>1.757.985</b>	<b>654</b>	<b>31.503</b>	<b>1.790.142</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.740.201	652	31.260	1.772.113
2. Dobro ime				0
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	17.784	2	243	18.029
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju				
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja				
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev				
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>212.283.868</b>	<b>32.914</b>	<b>2.870.928</b>	<b>215.187.710</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	153.322.895	1.904	1.578.643	154.903.442
a) Zemljišča	5.140.642	389	458.107	5.599.138
b) Zgradbe	148.182.253	1.515	1.120.536	149.304.304
2. Proizvajalne naprave in stroji	52.675.095	27.639	1.264.003	53.966.737
3. Druge naprave in oprema	89.504	3.371	28.241	121.116
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	6.196.374	0	41	6.196.415
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	6.193.415	0	0	6.193.415
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	2.959	0	41	3.000
<b>III. Naložbene nepremičnine</b>	<b>367.087</b>	<b>37</b>	<b>5.024</b>	<b>372.148</b>
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>263.533</b>	<b>14.316</b>	<b>2.946.089</b>	<b>3.223.938</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	263.533	14.316	2.946.089	3.223.938
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	0	1.745.952	1.745.952
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	0	0	0	0
c) Druge delnice in deleži	263.533	14.316	1.200.137	1.477.986

v EUR

Postavka	Znesek				Skupaj tekoče leto
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti		
1	2	3	4	5	
č) Druge dolgoročne finančne naložbe	0	0	0	0	
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)	0	0	0	0	
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini	0	0	0	0	
b) Dolgoročna posojila drugim	0	0	0	0	
c) Druga dolgoročno vložena sredstva	0	0	0	0	
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital	0	0	0	0	
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>34.045</b>	<b>211.083</b>	<b>2.860</b>	<b>247.988</b>	
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini					
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	23.630	210.624	0	234.254	
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	10.415	459	2.860	13.734	
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>					
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>15.918.519</b>	<b>19.970.496</b>	<b>5.153.042</b>	<b>41.042.057</b>	
<b>I. Sredstva za prodajo</b>					
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>473.045</b>	<b>15.826</b>	<b>1.905.610</b>	<b>2.394.481</b>	
1. Material	399.877	11.882	1.302.722	1.714.481	
2. Nedokončana proizvodnja					
3. Proizvodi in trgovsko blago					
4. Predujmi za zaloge	73.168	3.944	602.888	680.000	
<b>III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>7.555.817</b>	<b>410.471</b>	<b>2.558.600</b>	<b>10.524.888</b>	
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	0	0	0	0	
a) Delnice in deleži v družbah v skupini					
b) Druge delnice in deleži					
c) Druge kratkoročne finančne naložbe				0	
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	7.555.817	410.471	2.558.600	10.524.888	
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	79.687	4.329	26.984	111.000	

Postavka	Znesek				v EUR
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto	
1	2	3	4	5	
b) Kratkoročna posojila drugim	7.476.130	406.142	2.531.616	10.413.888	
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital					
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>8.488.788</b>	<b>17.468.075</b>	<b>543.793</b>	<b>26.500.656</b>	
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	850	1.398	320	2.568	
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.128.174	16.143.572	413.453	24.685.199	
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	359.764	1.323.105	130.020	1.812.889	
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>-599.131</b>	<b>2.076.124</b>	<b>145.039</b>	<b>1.622.032</b>	
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitev</b>	<b>2.699.300</b>	<b>196.288</b>	<b>229.543</b>	<b>3.125.131</b>	
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>233.324.337</b>	<b>20.425.788</b>	<b>11.238.989</b>	<b>264.989.114</b>	
Zunajbilančna sredstva	12.165.912			12.165.912	
<b>A. Kapital</b>	<b>160.941.883</b>	<b>10.476.964</b>	<b>5.295.999</b>	<b>176.714.846</b>	
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>95.830.349</b>	<b>2.834.728</b>	<b>2.288.124</b>	<b>100.953.201</b>	
1. Osnovni kapital	95.830.349	2.834.728	2.288.124	100.953.201	
2. Nevpoklicani kapital					
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>59.100.929</b>	<b>1.748.246</b>	<b>1.411.142</b>	<b>62.260.317</b>	
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>6.393.495</b>	<b>2.900.537</b>	<b>1.234.128</b>	<b>10.528.160</b>	
1. Zakonske rezerve	187.826	630.663	48.810	867.299	
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže					
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži					
4. Statutarne rezerve					
5. Druge rezerve iz dobička	6.205.669	2.269.874	1.185.318	9.660.861	
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26.544</b>	<b>26.544</b>	
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let					
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let				0	
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>-382.890</b>	<b>2.993.453</b>	<b>336.061</b>	<b>2.946.624</b>	

v EUR

Postavka	Znesek			
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4	5
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	-382.890	2.993.453	336.061	2.946.624
2. Čista izguba poslovnega leta				
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja				
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>17.291.456</b>	<b>283.413</b>	<b>1.070.231</b>	<b>18.645.100</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.214.372	279.273	957.705	4.451.350
2. Druge rezervacije				
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.077.084	4.140	112.526	14.193.750
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>36.783.049</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36.783.049</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>36.783.049</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36.783.049</b>
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini				
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	36.783.049			36.783.049
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic				
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti				
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini				0
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev				
3. Dolgoročne menične obveznosti				
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov				
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti				
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>				

Postavka	Znesek			
	ED infrastruktura in storitve za SODO	Nakup in prodaja električne energije	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4	5
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>18.267.377</b>	<b>9.591.992</b>	<b>4.857.457</b>	<b>32.716.826</b>
<b>I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev</b>				
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>7.497.463</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.497.463</b>
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini				
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	7.497.463			7.497.463
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic				
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti				
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>10.769.914</b>	<b>9.591.992</b>	<b>4.857.457</b>	<b>25.219.363</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		27.826		27.826
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.260.278	8.603.560	4.320.039	15.183.877
3. Kratkoročne menične obveznosti				0
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	7.212.258			7.212.258
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	833.817	37.220	285.534	1.156.571
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	217.456	481.926	80.474	779.856
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	506	309.700	86.950	397.156
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	245.599	131.760	84.460	461.819
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev</b>	<b>40.572</b>	<b>73.419</b>	<b>15.302</b>	<b>129.293</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)</b>	<b>233.324.337</b>	<b>20.425.788</b>	<b>11.238.989</b>	<b>264.989.114</b>
Zunajbilančne obveznosti	12.165.912			12.165.912



# 17 Poročilo neodvisnega revizorja



<http://www.abc-revizija.si>

Telefon: 00386 059 091 400  
Fax: 00386 059 091 401  
E-mail: [revizija@abc-revizija.si](mailto:revizija@abc-revizija.si)

TRR: 27000-0000055565, ID številka za DDV: S188534022  
Matična številka: 5962664

**POSLOVNA ENOTA PTUJ**, Osojnikova 3, 2250 Ptuj  
Telefon: 00386 (0)2 74 92 682  
Fax: 00386 (0)2 74 92 680

**POSLOVNA ENOTA MARIBOR**,  
Cankarjeva ulica 24, 2000 Maribor  
Telefon: 00386 (0)2 22 98 082  
Fax: 00386 (0)2 22 98 084

## POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

### SKUPŠČINI DRUŽBE

#### ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje**, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2011 ter izkaz poslovnega izida in drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

#### *Odgovornost posloводства za računovodske izkaze*

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

#### *Revizorjeva odgovornost*

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih na podlagi revizije. Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja. Ti standardi zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

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 napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanim računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

#### *Mnenje*

Po našem mnenju računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje** na dan 31. decembra 2011 ter njen poslovni izid in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

#### *Odstavek o drugi zadevi*

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

#### *Poudarjanje zadeve*

Ne da bi izrazili pridržek poudarjamo, da je družba Elektro Celje d. d., kot je podrobneje pojasnjeno v točki 11.1. Letnega poročila, med prihodki pripoznala za 1.119.278 EUR prihodkov iz naslova poročila za regulativno obdobje 2004 – 2009 na podlagi določil Akta o metodologiji za določitev omrežnine in 35. člena Aneksa št. 3 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 ter 58. člena Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja s SODO d. o. o..

Pooblaščen revizorka:  
Natalija Pešiček Bohorč

V Ljubljani, dne 29. 3. 2012



ABC revizija d. o. o.  
Direktorica  
Mag. Darinka Kamenšek





# Annual report

## 2011

142	1	Management Board's Report
145	2	Presentation of the company
150	3	Activities
152	4	Risk management and internal audit
153	5	Investments in 2011
154	6	Employees
156	7	Environmental policy and the quality management system
158	8	Balance sheet on 31 <sup>th</sup> December 2011
162	9	Income statement for the year 2011

Internal energy encourages  
our youthful dynamics.

# 1 Management Board's Report



Similar to last year, 2011 will also be a year of economic recession. In spite of this, our dedicated work resulted in achieving set objectives and fulfilling our primary vision of reliable and quality electricity.

Within the company, 2011 was definitely most marked by the exclusion of the subsidiary company Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o. The Management Board of the main company Elektro Celje, d. d. prepared draft terms of division in the administrative stage and confirmed it at the 16<sup>th</sup> Shareholders' Meeting on 31<sup>st</sup> August 2011. On this basis the new company was enlisted in the register of companies on 1<sup>st</sup> December 2011 and the main company Elektro Celje, d. d., as the transferring company.

The basis for implementing the exclusion was ensuring the separation of network and marketing activities in the field of electricity distribution in accordance with the requirements of the European Directive and national legislation on energy and the audit report of the Court of Audit of the RS No. 1206-5/2008-29 from 24<sup>th</sup> March 2009, which referred to a performance review of the public service of an electricity distribution network system operator, which is conducted by the SODO, d. o. o., company; and on the basis of concluded contracts on leasing infrastructure and providing services, where the transferring company, Elektro Celje, d. d., acts as public service subcontractor. The Management Board assessed that founding a new company is the most appropriate way to achieve the above set objectives, considering the objectives and on the basis of a recommendation by the Ministry of Economy of the Republic of Slovenia and the social partners' agreement of the Economic and Social Committee in the energy sector.

Exclusion was performed in a manner, which did not reduce the capital of Elektro Celje, d. d. Total of funds transferred to the new company, which are required for conducting activities of purchasing and selling electricity, is 19,688,144 EUR, as well as 46 employees. Upon the foundation of the new company its initial capital of 5,501,023 EUR presented a single business share, owned by the transferring company.

Exclusion was performed in total accordance with universal legal succession and the sum principle, as is determined in the economic part of the draft terms of division. Upon exclusion the transferring company ensured a 100 % capital share in the new company, so that the transferring company will appropriately participate in profits of the new company since the date of exclusion onward.

The draft terms of exclusion were revised by the auditing firm ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o., Dunajska cesta 101, 1000 Ljubljana. Assets were transferred according to book values denominated in the transferring company's final report, prepared on 31<sup>st</sup> December 2010.

Transferring a part of the assets in terms of funds and liabilities from the transferring company to the new company resulted in the new company entering into all legal relations regarding received assets as a universal legal successor.

Since the cut-off date for exclusion and until it was enlisted in the register of companies, accounting was performed separately for the transferring and the new company. All changes regarding assets left to the transferring company were recorded at that company and all other changes at the new company.

All company liabilities, which occurred before exclusion was enlisted in the register, were assumed by the transferring company, therefore exclusion never endangered meeting potential liabilities towards creditors.

Transferring company's actions regarding the assets transferred to the new company was deemed made for the new company's account from the cut-off date for exclusion onward, i.e. from 1<sup>st</sup> January 2011.

The planned exclusion of transferring company's assets to the newly founded company was tax neutral in terms of transferring assets. Appropriate transaction notification at the competent tax administration was conducted in order to obtain entitlements under the Corporate Income Tax Act.

On 31<sup>st</sup> August 2011, the Company's Assembly confirmed and adopted the division plan for exclusion. On it shareholders were presented with the annual report for 2010. The Assembly confirmed and approved the work of the Management and Supervisory Boards in the 2010 business year and handed them a discharge.

Regarding profit for appropriation, the Assembly adopted a decision that:

- 2,500,000.00 EUR is allocated for partners to share.
- 446,624.34 EUR is distributed to other profit reserves.

The proposition for naming an authorized auditing firm for auditing business accounts for 2010 – ABC Revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o., was chosen.

Some amendments and changes of the company's statute were also adopted at the annual Shareholders' Meeting, the more important ones being:

- Business operation of the company and its Management Board must be conducted in accordance with rules on risk management.
- The Management Board must follow the Corporate Governance Code for state-owned enterprises, the Guidelines for Reporting of Companies with State Capital Investments and recommendations by the AUKN or by the Government of the RS.

Article 48 was also changed, meaning that the Assembly of the main company shall make decisions on selling shares or increasing capital by a three-quarters majority.

As it is clear from the Assembly's decisions, the year was also marked by our cooperation with the AUKN, which made some intensive interventions in corporate relations with companies in its portfolio as a representative of the majority owner, the state. It issued a number of recommendations, beginning with the Code, which mainly determines ethical norms and a responsible relation of management towards employees and the company, as well as of employees towards the company.

On the basis of these recommendations, Elektro Celje, d. d., also began reorganizing key operational processes with the goal of:

- Increasing business capacity, efficiency and transparency.
- Better determining competences and introductions of management techniques.
- Reducing costs.
- Increasing customer satisfaction.

In this manner and with great consensus by the employees, the core of the document »Elektro Celje, d. d., Reorganization Proposal« was prepared in 2011, which implements organizational changes according to the predicted time-schedule for 2012.

They will be based on established ISO 9001 quality management standards, the ISO 14001 Environmental Management System and on the introduction of a new system in the field of occupational health and safety, the OHSAS 18001.

Elektro Celje, d. d., Company has concluded the 2011 business year with a total profit in the amount of 6,017,865 EUR, which is a better business result, compared to last year's 1,505,021 EUR, when there was no marketing of electricity. The main reason for improving last year's business result without the activity of selling electricity is a 6.6 % increase in income from the lease of infrastructure and performing services for SODO, d. o. o., a 15.5 % increase in income from services for customers and making own investments, while rationalizing costs. Regardless of the achieved result, company revenues were lower by over 50 % compared to last year without excluding distribution of electricity and the total income by almost 25 %. Net profit after paying Income Tax in 2011 amounted to 5,212,093 EUR.

The starting point of operation of our company was the Business Plan for the Year 2011, in which the Management Board defined and evaluated all the main goals and tried to implement them maximally in the year in question.



The system operator of the distribution network, SODO, on the basis of a concession, runs the network of five current distribution companies – the company Elektro Celje, d. d. being one of them. During the entire year of 2011, SODO failed to prepare the Contract for Leasing the Infrastructure for Electricity Distribution and the Provision of the SODO for 2011. The contract was therefore signed and confirmed by the Supervisory Board of Elektro Celje, d. d., on 28<sup>th</sup> February 2012. On 16<sup>th</sup> March 2012 SODO delivered a preliminary calculation of the regulatory framework for 2011, which reveals a surplus in paid rent in the amount of 466,990 EUR and a deficit in the field of services in the amount of 1,060,452 EUR, while the final balance is to be carried out on the basis of revised data of all involved legal entities.

The investment plan for 2011 was prepared in the amount of 24,000,000 EUR. During the year, additional requirements in realization of structures surfaced (additional structures due to lightning strikes, requirements of consent authorities and of inspection services, contractual obligations from past years, etc.), which resulted in an increase of total realization to 25,341,183 EUR (a 5.6 % increase).

This year the RIP 09 development project titled »The Increase in the Production and Optimization of Solar Energy in the Energy Mix«, which was partially co-funded by the EU, was mostly concluded. In its framework, we also determined some advanced steps in introducing the s.c. Smart Networks. Approximately seventy percent of transformer stations are now covered by measuring systems, as well as approximately ten percent of measuring points at electricity consumers. By placing measuring systems along the depth of the LV network, the precision of the system improved, especially in case of activating smaller dispersed energy sources. We estimate that with the large number of installed digital monitors and by upgrading DMS functions, we took the lead position amongst Slovenian distributors and set layouts for controlling smaller dispersed energy sources, introducing efficient loss-reduction systems and other technologies that are based on quality network coverage and on controlling process information.

The required level of quality reliable supply of electricity to consumers has also been achieved by replacing 20 kV of primary and secondary equipment at DTS 110/20 kV Rogaška Slatina (investment of 665,000 EUR) and TS 110/20 kV Velenje (investment of 310,000 EUR). Amongst the more important structures, the replacement of conductors at OPL 110 kV Lava-Šentjur, which was realized in the amount of 560,000 EUR, is worth emphasizing.

In the sense of development and maintenance, Elektro Celje, d. d., has clearly defined long-term goals that are necessary to ensure undisturbed operation of the electric power network. In time of economic crisis, regard is paid to the reality of the acquisition of proper sources of financing. We pay a lot of attention to the environment during investment interventions.

In October 2011 we once again interviewed our employees with the purpose of checking the organizational atmosphere and satisfaction of employees. Best rated individual categories were innovativeness, organization, devotion of employees and mutual relations. Results showed that the organizational atmosphere is good and maintains the trend of positive deviation from the average in the electricity industry companies, which took part in the project. An analysis of motivational factors was performed for the first time. In it employees assessed, which factor they believe to be most important for a higher level of motivation and eagerness at work.

In 2011 we obtained the Family-Friendly Company certificate, which also presents the company's great responsibility and ethical commitment regarding made commitments.

In accordance with set plans, in 2011 the subsidiary company MHE – Elpro built two small-scale photovoltaic power plants (SPPs) on rooftops of Elektro Celje, d. d., storage facilities in Šempeter.

Unfavourable weather conditions led to a substantial outfall in production of electric power, meaning that 3,004,312 kWh of electricity was produced or 26 % less than planned.

The Management Board cooperated with the Supervisory Board well, it always prepared proper materials for sessions and replied to requests made by members of the Supervisory Board.

The achieved business result is a reflection of the work of all employees. We surpassed objectives set in the Annual Plan and next year, when we will be celebrating our 100<sup>th</sup> anniversary, we wish to further establish ourselves as a company with tradition and a reputation, for which we strive in dealing with customers, owners and employees.

Celje, March 2012

Chairman of the Management Board

Rade Knežević, BSc (Elec Eng)

## 2 Presentation of the company

### 2.1 Presentation of the company Elektro Celje, d. d.

Elektro Celje, d. d., company for electricity distribution, is a part of the electrical power supply system of the Republic of Slovenia, and operates as one of the five companies for electricity distribution in the country. The company has a long lasting tradition based on experiences and acquired professional knowledge in the field of distribution and sale of electrical power.

The beginning of the company Elektro Celje d. d. dates far back in the year 1913 when along with the establishment of the town power-station in Celje first such economic organization for supplying users of electricity in the narrower environs of Celje was set up. Due to socio-political changes during the course of time the company saw many reorganizations and with it came the changes in the terms of business operations. Because of the harmonization of the national legislation with the EU directive in the year 2007 the company lost the status of a (public) limited liability company and is now registered in the Court Register as a joint-stock company with a private law status.

With the opening of the electrical power market electricity became one of the marketed goods and the power supply a commercial business activity. The company is the owner of its distribution network and a performer of all the electric distribution services. For the implementation of activities within the framework of GJS SODO the company has a concluded Contract of lease of infrastructure for power distribution and performing the services of a systemic operator for the power distribution network with the commercial company SODO, d. o. o. The development trend of the company continues to be the rise of productivity, reliability and permanency of the supply and the quality of power supply.

Elektro Celje, d. d. as a **distributor of electrical power** takes care of the maintenance, construction and reconstruction of power devices and objects in the regions of Savinjska, Koroška and Spodnjeposavska covering an area of 4,345 km<sup>2</sup>. Our professional teams are in charge of all interventions within the working hours and performing the turn of duty outside the regular working hours.

Elektro Celje, d. d. as a **supplier of electrical power** takes care of ensuring quality, reliable and cost-efficient power supply in the entire area of Slovenia. The electrical energy from Elektro Celje was distributed into 147,923 Slovenian homes within the year 2011 and transmitted to 19.479 business customers whom we have thus ensured with 1.912 GWh of electrical power altogether.

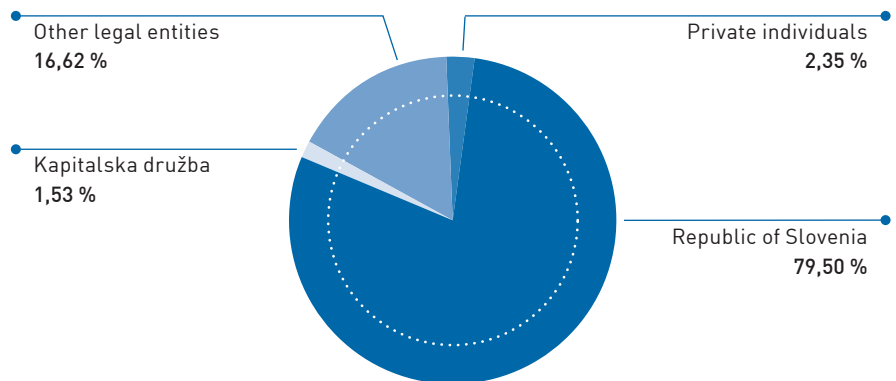


### 2.2 Capital Stock and Ownership Structure

Company capital amounts to 100,953,201 EUR. Of this 19,232,978 shares (79.5 %) are owned by the Republic of Slovenia, 370,238 shares (1.53 %) by company Kapitalska Družba, 4,020,562 shares (16.62 %) by other legal entities and 568,647 shares (2.35 %) by private individuals.

The ownership structure of company Elektro Celje, d. d., on 31<sup>st</sup> December 2011 was as follows:

#### Ownership structure of Elektro Celje, d. d.



## 2.2.1 Mission, vision and values of the company

### Mission

Reliable, quality, cost-effective and environmentally friendly power supply to customers and performing related services based on a partner relation and innovativity.

### Vision

To become a leading business company with a technologically advanced electroenergetic network and a comprehensive power supply for the customers in the area of Slovenia, with which we will be recognized in the society as a bearer of quality of living with a responsibility towards the environment and towards our employees.

### Values

- a socially responsible company which respects ethical and legal norms,
- an effective and environmentally responsible power supply to the customer,
- operating according to the quality policy,
- safety of functioning, reliability of power supply, ensuring a long-term engineering and optimal business development of the network,
- we respect labour regulations and take care of health and safety of our employees at work as well as of the proper working environment,
- we invest into new knowledge of our workers that the development of the professional field demands.

## 2.2.2 Identity card

<b>Company</b>	<b>ELEKTRO CELJE, electricity distribution company, d. d.</b>
Short name:	<b>ELEKTRO CELJE, d. d.</b>
Headquarters:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Entry in company register:	Register of companies at the District Court of Celje, register number 1/00600/00
Company's initial capital:	100,953,200.63 EUR
Registration number:	5223067
ID number for VAT:	SI62166859
Current account:	06000-0001100279 SWIFT code: SBCESI2X IBAN: SI56060000001100279
Number of employees on 31 <sup>st</sup> December 2011:	636
Area of supply:	three central Slovenian regions: Savinja, Charintia and Lower Sava region (entire supply of 40 municipalities and partial supply of two municipalities)
The size of the area of supply:	4,345 km <sup>2</sup>
Number of consumers in 2011: (using distribution network)	167,402
Number of sold MWh in 2011:	1,912,437
<b>CONTACTS OF ELEKTRO CELJE, d. d.</b>	
<b>Elektro Celje, d. d.</b>	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Telephone number:	+386 3 42 01 000
Telefax:	+386 3 42 01 010
Call centre:	+386 3 42 01 300
Error reporting service:	+386 3 42 01 240
Website:	<a href="http://www.elektro-celje.si">http://www.elektro-celje.si</a>
E-mail:	info@elektro-celje.si
<b>Slovenj Gradec area</b>	Francetova cesta 12, 2380 Slovenj Gradec
Telephone number:	+386 2 88 26 500
Telefax:	+386 2 88 41 616
<b>Krško area</b>	Cesta 4. julija 32, 8270 Krško
Telephone number:	+386 7 48 11 700
Telefax:	+386 7 48 11 786

## 2.2.3 Managing authorities

The company's supervisory board in 2011 included:

Capital representatives:	
<b>Nikolaj Abrahamsberg, MSc</b> (since 7 <sup>th</sup> July 2011 – Member of the Supervisory Board, 11 <sup>th</sup> July 2011 – elected for Chairman of the Supervisory Board)	Chairman of the Supervisory Board
<b>Marijan Šunta, MSc</b> (11 <sup>th</sup> July 2011 – elected for Assistant to the Chairman of the Supervisory Board)	Assistant to the Chairman of the Supervisory Board
<b>Drago Štefe, MSc</b>	Member
<b>Marija Žlak</b> (since 7 <sup>th</sup> July 2011)	Member
<b>Vladimir Malenkovič, PhD</b> (until 7 <sup>th</sup> July 2011 – Chairman of the Supervisory Board)	
<b>Uroš Merc, PhD</b> (until 16 <sup>th</sup> June 2011 – Assistant to the Chairman of the Supervisory Board)	
Employee representatives:	
<b>Miran Rošer, BScEE</b>	Member
<b>Miran Kaiser, Elec Eng</b>	Member

## 2.2.4 Company leading management

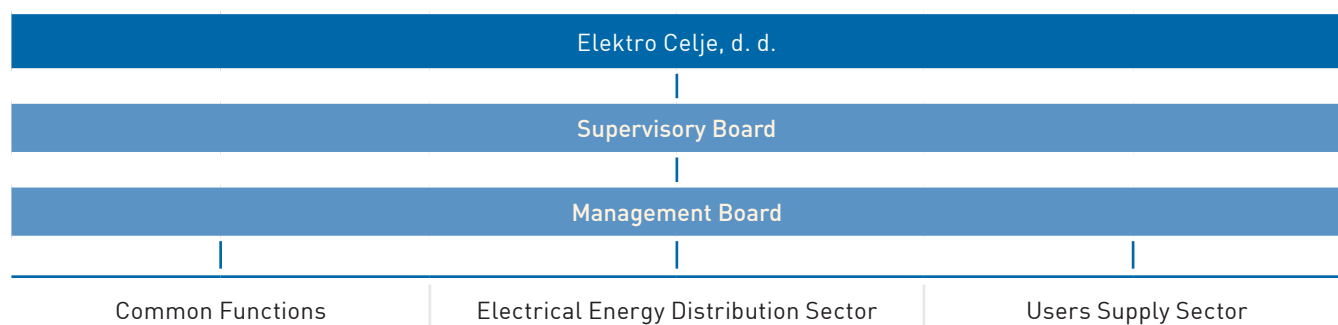
Leading staff of the company in the year 2011:		
Chairman of the Management Board	<b>Rade Knežević, BScEE</b>	+386 3 42 01 201 info@elektro-celje.si
Technical CEO	<b>Boris Kupec, MSc</b>	+386 3 42 01 203 boris.kupec@elektro-celje.si
Director of the Economical-Financial Sector	<b>Maks Burja, BScE</b>	+386 3 42 01 411 maks.burja@elektro-celje.si
Director of the Common Service Sector	<b>Nino Maletić, LLB</b>	+386 3 42 01 478 nino.maletic@elektro-celje.si
Director of the Electricity Distribution Sector	<b>Srečko Mašera, BScEE</b>	+386 3 42 01 207 srecko.masera@elektro-celje.si



## 2.2.5 Organizational scheme of the company

The company is organized as one uniform legal subject - joint-stock company, which discharges its affairs in separate organizing work units as shown by the following scheme:

### Organizational scheme of the company



## 3 Activities

### 3.1 Electricity Distribution Sector

Elektro Celje, d. d., is an electricity distribution company with long-standing tradition. It is one of five distribution companies in Slovenia and supplies electricity to more than 167,000 consumers.

Elektro Celje, d.d., is the owner of the distribution network and has a contract on leasing infrastructure and providing services of an electricity distribution network system operator with SODO, d.o.o. for conducting public-service activities of an electricity distribution network system operator.

The company conducts its activities at its seat in Celje and at three distributional locations.

The Elektro Celje, d. d. Company perform the following tasks:

- Conducting distribution of electric power.
- Managing, controlling and operating of the distribution network.
- Ensuring network maintenance and development.
- Implementing system operating instructions.
- Controlling the flow of electricity inside the distribution network and exchanges with other networks.
- Implementing safe and reliable operating of the distribution network.
- Implementing optimal system re-establishment after disturbances.
- Coordinated operation of the distribution network with connected networks.
- Implementing system protection for the distribution network.
- Conducting operational measurements of the distribution network.
- Conducting measurements and analyses in the field of quality supply of electricity.
- Preparing operational statistics.
- Implementing annual investment plans, renovations and replacements of electric facilities and devices.
- Providing integrated services to customers in construction, reconstruction, maintenance and servicing of LV- and MV-level facilities and devices.

Elektro Celje, d.d., manages 17 distribution transformer stations, 15 distribution stations in 3389 transformer stations. In total, the company manages 16,528.3 km of lines over an area of 4345 km<sup>2</sup>, which present approximately 22 % of the entire territory of the RS.

The activities of the sector are organised in the following services:

- Maintenance service Celje,
- Maintenance service Slovenj Gradec,
- Maintenance service Krško,
- Service for development,
- Service for investments,
- Service for design,
- DCV service,
- Service for protection and remote operation,
- Service for telecommunications, and
- Service for machine-transport logistics.

**Electrical power devices on 31<sup>st</sup> December 2011:**

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Skupaj Elektro Celje
Distribution control centres (RTP)	8	5	4	17
Distribution centres (RP)	7	4	4	15
Transformer stations (TP)	1,514	938	937	3,389
Power lines 110 kV (km)	67.7	0	33.6	101.3
Power lines SN (km)	1,338.9	602	873.1	2814
KB SN (km)	292.7	223	189.3	705.0
Low Voltage Networks NNO 0,4 kV (km)	5,793.2	3,715	3,399.8	12,908

## 4 Risk management and internal audit

A risk is potential danger of an event (or a series of events), a measure (or a series of measures) or lack of action affecting the company in achieving its objectives. Missed opportunities are also risks. Occurrence of loss or damage as a result of risk materialization may have a negative effect on the company's business success.

Risk management is a constant process, with which we wish to manage the effects of exposure to risk. Constant risk management and control is a condition for successfully and effectively achieving set long-term and short-term business objectives of the company. In its operations, the company faces different types of risks, which are listed in the following text. In 2011, we regularly monitored exposure to different types of risk and conducted activities for controlling them. Effective responding enabled successful management of individual risks, their reduction or even prevention.

At the end of 2011, we began introductory activities for establishing the Risk Register as the key tool for risk management. The Risk Register requires constant reviewing and updating, since it has to change constantly, as do the risks. We wish to establish continued risk identification and analyses, planning and implementing responses to risk and constant monitoring and reviewing of risk and responses to it. The Risk Register shall contain all identified and assessed risks, measures for their removal, liable individuals, deadlines for executing measures and required reporting.

The company is also aware of the importance of the Internal Audit in risk management. Internal auditing is an independent and impartial activity of providing assurances and consulting, and is intended to increase benefits and improving the functioning of society. It helps society realize its goals, by promoting a prudent and orderly way of evaluating and improving the successfulness of risk management procedures, as well as its control and management. The Internal Audit and the management ensure to the Management Board, to the Supervisory Board and to the Audit Board that risks are controlled and that corporate management is successful and effective. For these reasons, procedures for employing an internal auditor began in 2011. In the beginning of 2012, the company therefore named a consultant to the Chairman of the Management Board on internal audits and risk management.

In 2012, the consultant to the Chairman of the Management Board on internal audits and risk management shall also assume the role of a risk management activity coordinator and shall be responsible for determining and coordinating required activities and reporting on risks.

In our business we recognize the following major risks:

- Credit risk.
- Liquidity risk.
- Market risk.
- Operational risk.

## 5 Investments in 2011

Investments in 2011 in the amount of 25,341,183 EUR were financed with our own depreciation funds (8,990,802 EUR), European non-refundable means (807,348 EUR) and our other funds (15,800,000 EUR).

**Table 1: Table presentation of investment realization in 2011 according to individual sectors or fields and activities**

	Area Celje	Area Slovenj Gradec	Area Krško	Total
Distribution sector (total)	13,337,930	5,889,945	5,088,258	24,316,133
1. MV and LV structures	3,288,259	1,656,289	1,745,254	6,689,803
2. Replacing and increasing capacity	3,095,056	1,466,587	1,480,204	6,041,847
3. Renovation	1,020,505	672,741	464,960	2,158,206
4. Other energy investments	4,665,360	1,815,052	1,214,559	7,694,972
5. Non-energy investments	1,268,749	279,276	183,280	1,731,306
Sector for consumers	72,064	24,633	28,777	125,475
Common functions	739,999	110,299	49,276	899,575
<b>Total Elektro Celje, d. d.</b>	<b>14,149,993</b>	<b>6,024,878</b>	<b>5,166,311</b>	<b>25,341,183</b>

The realization (25,341,183 EUR) / plan (24,000,000 EUR) index is 1.056.

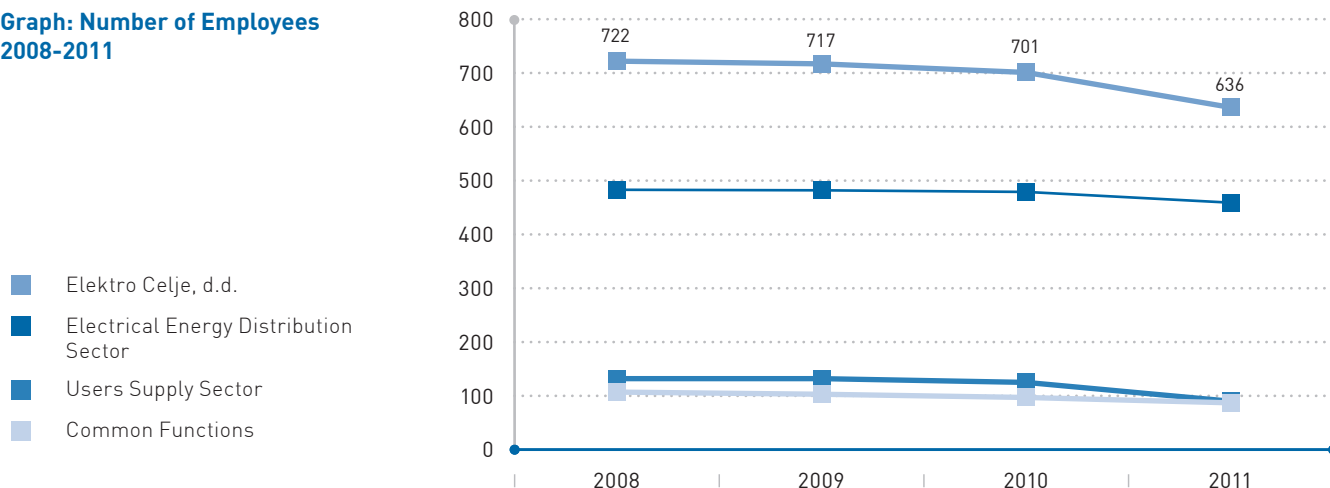
# 6 Employees

## 6.1 Structure of Employees

On 31<sup>st</sup> December 2011, the Elektro Celje, d. d., Company had 636 employees and the average number of employees in 2011 was 696. In terms of employment status, 3 % of workers were employed for a limited period, due to the requirements of the work process or for replacing absent workers. The smaller number of employees, compared to previous years, is a result of planned control of the number of employees within the company and of excluding the activity of purchasing and selling electric energy onto the subsidiary company. In accordance with the division plan, on 1<sup>st</sup> December 2011, the Elektro Celje Energija, d. o. o. subsidiary company re-employed 46 workers.

The graph below depicts the movement of employee numbers within the company and according to individual organizational units in the past four years.

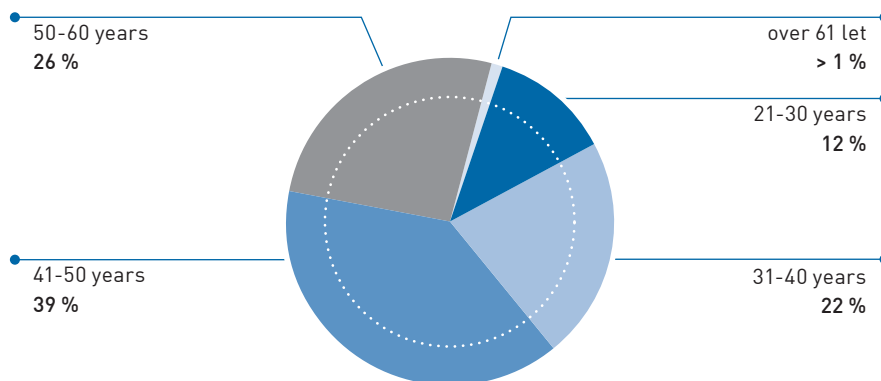
**Graph: Number of Employees 2008-2011**



The age structure of employees remains similar to last year's, the average age of employees increased by one year and was 44 years in 2011.

The gender ratio is 86 % men and 14 % women. Large fluctuations of employees are not characteristic for the company, in 2011 there were 15 retirements due to age or disability, which is less than in the previous years.

**Graph: Age structure of employees**



We consider a number of aspects in organizing work processes and placing employees. We take great care about the working environment and equipment of the employees and we pay special attention to health and safety at work, fire safety and preservation of the environment. 8 % of the company's employees have the status of disabled workers, which is 2 % more than required in this field by the Decree establishing employment quota for persons with disabilities. We ensure our disabled workers and those with various health limitations to continue working even after disability occurs, by adapting the work process and repositioning to a more fitting post, which is adjusted to their work capabilities. We also encourage retraining of those who cannot perform their work anymore.

Most employees are employed full-time, only 2 % of employees have a contract on part-time employment. These are mainly employees, who have a status of disabled workers or are exerting the right of part-time employment due to parenting.

## 6.2 Education of Employees

In terms of age structure, most employees have obtained secondary professional education or are skilled workers, in total 65 %.

In planning new employments we follow the policy of employing highly skilled and competent workers, since this is the only way to follow demands and developments in the field of electric power and to operate in accordance with the company's vision and values and follow the set vision of the company.

By realizing that improving knowledge and obtaining the necessary skills is a continuous project, we also give special emphasis to this matter. We annually plan the framework for employee education and perform regular professional educating and training during the year, in order to maintain and upgrade the level of professionalism. In doing so, we monitor the quality of performed trainings and educations, while the immediate superiors evaluate achieving their effectiveness. In 2011, we in average intended 9 hours per employee to education and from the financial perspective invested an average of 214 EUR into employees' knowledge. We give special importance to internal trainings, where specific professional knowledge is transferred amongst employees, which enriches quality and professionalism of work and provided services.

We also promote employee education for obtaining higher levels of education by co-funding individual employee education. After concluding school, employees may be appropriately promoted to more demanding positions.

## 6.3 Caring for Employees

In 2011 we continued the project of measuring the organizational atmosphere and satisfaction of employees. The research enables insight into employees' opinions and beliefs on their work, working conditions, working environment and organization on itself. The purpose of the research was to survey the state and to gain return information on fulfilling the expectations of our employees. The research is also intended for creating options for improving employee satisfaction and introducing changes and measures in areas, which employees consider to be critical. Survey results were a basis for preparing an analysis of individual atmospheres and employee satisfaction with individual factors according to locations Celje, Krško and Slovenj Gradec, as well as of organization as a whole and as a comparison with the average in the electric industry.

In March 2011, the Management Board adopted a decision that our company is to enter the procedure of obtaining the Family-Friendly Company certificate, which was up to 80 % funded from the sredstev European Social Fund. Obtaining the certificate is a consulting-auditing procedure, which has the function of assessing and consulting employers on which tools to use for better human resources management in terms of coordinating professional and family lives of employees. The company determines and realizes objectives and measures with an internal procedure. According to the internal audit of the actual state and with the help of an external consultant, the company determines a plan for introducing measures with the goal of improving work-process management and the quality of the working environment, with the aim of better coordinating professional and family lives.



# 7 Environmental policy and the quality management system

## 7.1 The Quality Management System

The company has a certified system for quality management according to the standard ISO 9001:2000 since 2003. The functioning and the control over the system is checked by the compliance audit company Bureau Veritas Certification with competent auditors during annual external audits.

In 2011 there were regular activities in accordance with the demands of the standard ISO 9001:2008 and with the following important demands:

- Updating the management policy.
- Planning and monitoring set goals according to processes.
- Conducting control and monitoring of operators of external processes that has an influence on the product's compliance with its requirements.
- Control over the staff competence that has an influence on the product's compliance with its requirements.
- Additional directions to employees for use of various methods for measuring and keeping records of set goals according to processes.
- Conducting corrective and preventive measures.
- Conducting internal audits.
- Conducting meetings of the Board for Quality and the Environment.
- Preparing two manager reviews for 2010 and for the period 1–9 in 2011.

The second control audit in the 3<sup>rd</sup> certification period was conducted on 10<sup>th</sup> and 11<sup>st</sup> November 2011. It was combined with the Environmental Management System according to the ISO 14001:2004 standard.

Operation of the quality management system is successful, since there were no inconsistencies discovered during the audit. Auditors documented 17 observations, which will be followed in terms of constant improving in 2012. External auditors submitted their findings in a report with an opinion on compliance with standards:

- The control audit took place in facilities in Celje (Supervisory Board, Selce, Lava) and on locations in Krško and Mokronog.
- No inconsistencies were discovered by the audit.
- Recommendations of the preliminary audit were considered.
- Financial indicators are to be sensibly elaborated according to organizational structures and time balance is to be ensured.
- More attention is to be paid to internal communication and to considering proposals for improvements.
- Other observations stated in the audit report.

The audit discovered opportunities for improvements and good system characteristics, which are due to continuing projects for informatisation of company operations.

Operation of the quality management system was in accordance with the demands of the applicable standard ISO 9001:2008, the quality policy, monitoring indicators of success and with set goals according to processes.





## 7.2 Report on the Treatment of the Environment

The company has a certified environmental system according to the ISO 14001:2004 standard since the 19<sup>th</sup> April 2007 and successfully confirmed it at the control audit on 10<sup>th</sup> and 11<sup>st</sup> November 2011. The functioning and the control over the ETS are regularly checked by the compliance audit company Bureau Veritas Certification during annual external audits.

We have directed the main part of our activities into qualifying and raising awareness of our employees in the process of recognizing, collecting and disposing of waste, as well as filling in record sheets at waste disposal. One of the larger tasks was the introduction of peeling cables and extracting aluminium and steel from conductors. A regular task of those responsible was the simultaneous recognition and following of legislative and other regulations, achieving environmental goals and implementation of trainings in the field of ETS.

The conducted improvements of the environmental treatment system have contributed to a cleaner working environment and a nicer surrounding. Waste is collected separately and disposal is handled by contractual partners. Waste, which is useful for further use, is sold to contractual partners.

For informing of the employees there is a web site System for Quality Management and Environmental Treatment with all topical information available regarding the collecting of waste, legislative and other regulations, environmental goals and programmes, documentation and informing on the implementation as well as the novelties of the ETS.

In 2011 the environmental policy was periodically reviewed and confirmed at the management review.

# 8 Balance sheet

on 31<sup>th</sup> December 2011

in EUR

ITEM	Sum		
	Fiscal year	Opening 01. 01. 2011	Preceding year
<b>A. Long-term assets (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>234,149,148</b>	<b>225,141,423</b>	<b>220,821,926</b>
<b>I. Intangible assets and long-term defer. expenses and accr. rev. (1 to 6)</b>	<b>2,013,188</b>	<b>1,432,431</b>	<b>1,790,142</b>
1. Long-term property rightse	1,213,121	1,414,402	1,772,113
2. Goodwill	0	0	0
3. Advance for intangible assets	22,488	18,029	18,029
4. Intangible assets in acquisition	777,579	0	0
5. Long-term deferred development costs	0		
6. Other long-term deferred expenses and accrued revenues			
<b>II. Tangible fixed assets (1 to 4)</b>	<b>223,378,325</b>	<b>214,946,666</b>	<b>215,187,710</b>
1. Land and buildings (a + b)	158,678,193	154,781,047	154,903,442
a) Land	5,599,850	5,566,945	5,599,138
b) Buildings	153,078,343	149,214,102	149,304,304
2. Production devices and machines	57,193,595	53,854,978	53,966,737
3. Other devices and equipment	106,004	114,226	121,116
4. Other devices and equipment	7,400,533	6,196,415	6,196,415
a) Tangible fixed assets in construction and in production	7,400,533	6,193,415	6,193,415
b) Advances for acquisition of tangible fixed assets	0	3,000	3,000
<b>III. Investment property</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>372,148</b>
<b>IV. Long-term financial investments (1 to 2)</b>	<b>8,702,436</b>	<b>8,724,962</b>	<b>3,223,938</b>
1. Long-term financial investments, except for loans (a + b + c + č)	8,702,436	8,724,962	3,223,938
a) Stocks and shares in companies in the group	7,246,975	7,246,976	1,745,952
b) Stocks and shares in associated companies			0
c) Other stocks and shares	1,455,461	1,477,986	1,477,986
č) Other long-term financial investments			
2. Long-term loans (a + b + c + č)	0	0	0
a) Long-term loans to companies in the group			
b) Long-term loans to others	0	0	0

ITEM	in EUR		
	Sum		
	Fiscal year	Opening 01. 01. 2011	Preceding year
c) Other long-term invested assets			
č) Long-term unpaid called-up capital			
<b>V. Long-term operating receivables (1 to 3)</b>	<b>55,199</b>	<b>37,364</b>	<b>247,988</b>
1. Long-term operating receivables to companies in the group			
2. Long-term operating receivables to buyers	46,443	23,630	234,254
3. Long-term operating receivables to others	8,756	13,734	13,734
<b>VI. Deferred tax assets</b>			
<b>B. Short-term assets (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>14,680,670</b>	<b>22,702,497</b>	<b>41,042,057</b>
<b>I. Assets for sale</b>			
<b>II. Inventory (1 to 4)</b>	<b>1,610,290</b>	<b>2,387,515</b>	<b>2,394,481</b>
1. Material	1,610,290	1,707,515	1,714,481
2. Unfinished production			
3. Products and commercial goods			
4. Advance for inventory	0	680,000	680,000
<b>III. Short-term financial investments (1 to 2)</b>	<b>2,164,078</b>	<b>10,524,888</b>	<b>10,524,888</b>
1. Short-term financial investments, except for loans (a + b + c)	0	0	0
a) Stocks and shares to companies in the group			
b) Others stocks and shares			
c) Other short-term financial investments			
2. Short-term loans (a + b + c)	2,164,078	10,524,888	10,524,888
a) Short-term loans to companies in the group	161,664	111,000	111,000
b) Short-term loans to others	2,002,414	10,413,888	10,413,888
c) Short-term unpaid called-up capital			
<b>IV. Short-term operating receivables (1 to 3)</b>	<b>10,052,949</b>	<b>9,048,825</b>	<b>26,500,656</b>
1. Short-term operating receivables to companies in the group	116,311	2,568	2,568
2. Short-term operating receivables to buyers	9,465,108	8,573,041	24,685,199
3. Short-term operating receivables to others	471,530	473,216	1,812,889

in EUR

ITEM	Sum		
	Fiscal year	Opening 01. 01. 2011	Preceding year
V. Cash	853,353	741,269	1,622,032
C. Short-term deferred expenses and accrued revenues	1,740,773	2,958,073	3,125,131
<b>TOTAL ASSETS (A + B + C)</b>	<b>250,570,591</b>	<b>250,801,993</b>	<b>264,989,114</b>
	9,801,081	12,165,912	12,165,912
<b>A. Capital</b>	<b>179,405,335</b>	<b>176,714,846</b>	<b>176,714,846</b>
<b>I. Called-up capital</b>	<b>100,953,201</b>	<b>100,953,201</b>	<b>100,953,201</b>
1. Share capital	100,953,201	100,953,201	100,953,201
2. Uncalled capital			
<b>II. Capitals reserves</b>	<b>62,260,317</b>	<b>62,260,317</b>	<b>62,260,317</b>
<b>III. Profit reserves</b>	<b>13,711,133</b>	<b>10,528,160</b>	<b>10,528,160</b>
1. Statuary reserves	1,127,904	867,299	867,299
2. Reserves for its own shares and own business assets			
3. Its own shares and own business assets			
4. Statuary reserves			
5. Other profit reserves	12,583,229	9,660,861	9,660,861
<b>IV. Revaluation surplus</b>	<b>4,018</b>	<b>26,544</b>	<b>26,544</b>
<b>V. Net profit or loss from previous periods</b>	<b>922</b>	<b>2,946,624</b>	<b>0</b>
1. Net profit from previous periods	922	2,946,624	0
2. Net loss from previous periods	0	0	0
<b>VI. Net profit or loss for the period</b>	<b>2,475,744</b>	<b>0</b>	<b>2,946,624</b>
1. Rest of the net profit for the period	2,475,744	0	2,946,624
2. Net loss for the period	0	0	0
3. Revaluation surplus brought forward			0
<b>B. Provisions and long-term accrued expenses and deferred revenues (1 to 3)</b>	<b>19,461,583</b>	<b>18,365,827</b>	<b>18,645,100</b>
1. Provisions for pensions and similar obligations	4,521,018	4,172,077	4,451,350
2. Other reservations	0	0	0
3. Long-term accrued expenses and deferred revenues	14,940,565	14,193,750	14,193,750
<b>C. Long-term liabilities (I. + II. + III.)</b>	<b>26,125,735</b>	<b>36,783,049</b>	<b>36,783,049</b>
<b>I. Long-term financial liabilities (1 do 4)</b>	<b>26,125,735</b>	<b>36,783,049</b>	<b>36,783,049</b>
1. Long-term financial liabilities to companies in the group			

ITEM	in EUR		
	Sum		
	Fiscal year	Opening 01. 01. 2011	Preceding year
2. Long-term financial liabilities to banks and companies	26,125,735	36,783,049	36,783,049
3. Long-term financial liabilities on the basis of bonds			
4. Other long-term financial liabilities			
<b>II. Long-term operating liabilities (1 to 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Long-term operating liabilities to companies in the group			
2. Long-term operating liabilities to suppliers			
3. Long-term bills of exchange payable			
4. Long-term operating liabilities on the basis of advances			
5. Other long-term operating liabilities	0	0	0
<b>III. Deferred tax liabilities</b>			
<b>Č. Short-term liabilities (I. + II. + III.)</b>	<b>24,927,931</b>	<b>18,808,978</b>	<b>32,716,826</b>
<b>I. Liabilities, included in groups for disposal</b>	<b>550</b>		
<b>II. Short-term financial liabilities (1 to 4)</b>	<b>11,432,832</b>	<b>7,497,463</b>	<b>7,497,463</b>
1. Short-term financial liabilities to companies in the group	463,700	0	0
2. Short-term financial liabilities to banks and companies	10,969,132	7,497,463	7,497,463
3. Short-term financial liabilities on the basis of stocks			
4. Other short-term financial liabilities			
<b>III. Short-term operating liabilities (1 to 8)</b>	<b>13,494,549</b>	<b>11,311,515</b>	<b>25,219,363</b>
1. Short-term operating liabilities to companies in the group	42,039	0	27,826
2. Short-term operating liabilities to suppliers	7,133,251	6,974,654	15,183,877
3. Short-term bills of exchange payable	0	0	0
4. Short-term liabilities from operation for foreign account	3,467,688	2,420,964	7,212,258
5. Short-term liabilities to employees	1,115,506	1,077,891	1,156,571
6. Short-term liabilities to national and others institutions	1,004,822	424,088	779,856
7. Short-term liabilities on the basis of advances	79,662	87,455	397,156
8. Others short-term liabilities	651,581	326,463	461,819
<b>D. Short-term accrued expenses and deferred revenues</b>	<b>650,007</b>	<b>129,293</b>	<b>129,293</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (A to D)</b>	<b>250,570,591</b>	<b>250,801,993</b>	<b>264,989,114</b>
Off-balance-sheet liabilities	9,801,081	12,165,912	12,165,912

# 9 Income statement

for the year 2011

in EUR

ITEM	Sum	
	Fiscal year	Preceding year
<b>1. Net sales (a + b)</b>	<b>50,660,171</b>	<b>122,100,448</b>
a. On home market	50,660,171	122,100,448
b. On foreign market		
<b>2. Change in inventories of products and work in process</b>		
<b>3. Capitalized own products and services</b>	<b>16,084,100</b>	<b>15,106,161</b>
<b>4. Other operating income (including operating revenues from revaluation)</b>	<b>999,580</b>	<b>2,572,183</b>
<b>5. Cost of goods, material and services (a + b)</b>	<b>24,076,786</b>	<b>94,390,457</b>
a. Cost of goods sold and cost of materials used	18,658,694	87,408,862
b. Cost of services	5,418,092	6,981,595
<b>6. Labour costs (a + b + c + d)</b>	<b>18,923,079</b>	<b>19,390,470</b>
a. Cost of wages and salaries	12,931,318	13,782,249
b. Costs of complementary pension insurance for the employees	603,741	647,181
c. Costs of employer`s social security contributions and other contributions	2,161,474	2,291,193
d. Other labour costs	3,226,546	2,669,847
<b>7. Write-offs (a + b + c)</b>	<b>17,052,928</b>	<b>17,494,576</b>
a. Amortization	16,729,099	16,694,131
b. Operating expenses from revaluation of intangible or tangible fixed assets	153,142	75,699
c. Operating expenses from revaluation of current assets	170,687	724,746
<b>8. Other operating expenses</b>	<b>913,873</b>	<b>622,555</b>
<b>9. Financial revenues from shares (a + b + c)</b>	<b>10,285</b>	<b>303,085</b>
a. Financial revenues from shares in companies in the group		279,248
b. Financial revenues from shares in other companies	10,285	23,837
c. Financial revenues from shares from other investments		
<b>10. Financial revenues from loans given (a + b)</b>	<b>328,291</b>	<b>120,727</b>
a. Financial revenues from loans given to other companies in the group	3,079	2,037
b. Financial revenues from loans given to others	325,212	118,690

ITEM	in EUR	
	Sum	
	Fiscal year	Preceding year
<b>11. Financial revenues from operating receivables (a + b)</b>	<b>111,876</b>	<b>434,378</b>
a. Financial revenues from operating receivables to companies in the group		
b. Financial revenues from operating receivables to others	111,876	434,378
<b>12. Financial expenses from impairments and financial investments write-offs</b>	<b>0</b>	<b>174</b>
<b>13. Financial expenses from financial liabilities (a + b + c + č)</b>	<b>1,161,464</b>	<b>757,949</b>
a. Financial expenses from loans, received from companies in the group	4,347	428
b. Financial expenses from loans received from banks	1,157,117	757,521
c. Financial expenses from issued bonds		
č. Financial expenses from other financial liabilities		
<b>14. Financial expenses from operating liabilities (a + b + c)</b>	<b>23,586</b>	<b>7,372</b>
a. Financial expenses from operating liabilities to companies in the group		
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities by bills of exchange.	0	2,125
c. Financial expenses from other financial liabilities	23,586	5,247
<b>15. Other revenues</b>	<b>101,154</b>	<b>467,850</b>
<b>16. Other expenses</b>	<b>125,876</b>	<b>555,497</b>
<b>17. NET PROFIT OR LOSS BEFORE TAXATION</b>		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	<b>6,017,865</b>	<b>7,885,782</b>
<b>18. Income tax</b>	<b>805,772</b>	
<b>19. Deferred taxes</b>		
<b>20. NET PROFIT OR LOSS FOR PERIOD</b>		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	<b>5,212,093</b>	<b>7,885,782</b>



**Elektro Celje, d.d.**

[www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si)