



Elektro Celje

Letno poročilo

Skupine

Elektro Celje

Elektro Celje

Group

Annual report

2011

Letno poročilo
Skupine Elektro Celje
Elektro Celje Group
Annual Report

2011



Elektro Celje

2011

1	POROČILO UPRAVE	6
2	POROČILO O DELU NADZORNEGA SVETA	8
2.1	Razkritje članstva v organih upravljanja ali nadzora za upravo in nadzorni svet	11
3	KRONOLOGIJA DOGODKOV V LETU 2011	12

A

POSLOVNO POROČILO

14

4	PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE	15
4.1	Sestava Skupine Elektro Celje	15
4.1.1	Elektro Celje, d. d.	15
4.1.2	Elektro Celje Energija d. o. o.	15
4.1.3	MHE – Elpro d. o. o.	16
4.1.4	Poslanstvo, vizija in vrednote družbe	17
4.1.5	Organi upravljanja	17
5	POGOJI POSLOVANJA	19
6	ORGANIZIRANOST SKUPINE	21
6.1	Elektro Celje, d. d.	21
6.1.1	Sektor distribucije električne energije	21
6.1.2	Sektor za odjemalce	21
6.1.3	Skupne funkcije	22
6.2	Elektro Celje Energija d. o. o.	22
6.2.1	Dejavnosti sektorja nakupa energije in analiz	22
6.2.2	Dejavnosti sektorja prodaje energije	22
6.3	MHE – Elpro d. o. o.	23
7	ENERGETSKA BILANCA SKUPINE ELEKTRO CELJE	24
7.1	Družba Elektro Celje, d. d.	24
7.2	Družba Elektro Celje Energija d. o. o.	25
7.2.1	Nakup električne energije v letu 2011	25
7.2.2	Prodaja električne energije v letu 2011	25
7.2.3	Obnovljivi viri energije – Modra energija	27
7.3	Družba MHE – Elpro d. o. o.	28
7.3.1	Fizični obseg proizvodnje	28
7.3.2	Obratovanje in vzdrževanje MHE	28
7.3.3	Obratovanje in vzdrževanje MFE	29
8	INVESTICIJSKA VLAGANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE	30
8.1	Družba Elektro Celje, d. d.	30
8.1.1	Realizacija investicijskih vlaganj v letu 2011	30
8.1.2	Investicije, ki so zaznamovale leto 2011	30
8.1.3	Neenergetske investicije	31
8.2	Družba Elektro Celje Energija d. o. o.	32
8.3	Družba MHE – Elpro d. o. o.	32
9	UPRAVLJANJE S TVEGANJI IN NOTRANJA REVIZIJA	33
9.1	Operativna tveganja	33
9.2	Tržna tveganja	34
9.3	Kreditno tveganje	35
9.4	Likvidnostno tveganje	35
10	ZAPOSLENI IN KOMUNICIRANJE V SKUPINI	37
10.1	Zaposleni	37
10.1.1	Struktura zaposlenih	37
10.1.2	Izobraževanje zaposlenih	38
10.1.3	Skrb za zaposlene	39
10.2	Komuniciranje družbe z interesnimi skupinami	40
10.2.1	Interno komuniciranje	40
10.2.2	Komuniciranje z odjemalci	40
10.2.3	Komuniciranje z lokalno skupnostjo in družbena odgovornost	40
10.2.4	Odnosi z mediji	41
10.2.5	Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi	41
10.2.6	Komuniciranje s poslovnimi partnerji	41

11	SISTEM VODENJA KAKOVOSTI IN OKOLJSKA POLITIKA	43
11.1	Sistem vodenja kakovosti	43
11.2	Sistem ravnanja z okoljem	44
12	IZJAVA O UPRAVLJANJU	46
13	REZULTATI POSLOVANJA	48
13.1	Poslovni izid	48
13.2	Premoženjsko in finančno stanje	52
13.3	Kazalniki poslovanja	56
14	NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ	58
15	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI, KI SO NASTOPILI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	59

B

RAČUNOVODSKO POROČILO

60

16	RAČUNOVODSKI IZKAZI	61
16.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2011	61
16.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2011	64
16.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	66
16.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2011	66
16.5	Izkaz gibanja kapitala	68
17	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	70
17.1	Računovodske usmeritve	70
17.2	Izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije	70
17.3	Razkritja postavk v bilanci stanja	76
17.3.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	76
17.3.2	Opredmetena osnovna sredstva	77
17.3.3	Naložbene nepremičnine	80
17.3.4	Dolgoročne finančne naložbe	80
17.3.5	Zaloge	81
17.3.6	Terjatve	82
17.3.7	Kratkoročne finančne naložbe	84
17.3.8	Denarna sredstva	85
17.3.9	Aktivne časovne razmejitve	85
17.3.10	Kapital	85
17.3.11	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	86
17.3.12	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	87
17.3.13	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	87
17.3.14	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	88
17.3.15	Izvenbilančna evidenca	89
17.4	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	89
17.4.1	Prihodki	89
17.4.2	Odhodki	91
17.4.3	Poslovni izid	93
17.4.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	94
17.5	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	94
17.6	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	94
17.7	Razkritja po 69. in 294. členu Zakona o gospodarskih družbah ⁹⁵	95
18	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	98

1

Poročilo uprave



Podobno kot predhodno leto bo tudi leto 2011 zapisano kot leto gospodarske recesije. Skupina Elektro Celje se uvršča med uspešne gospodarske subjekte v celjski regiji. Naše temeljno poslanstvo je oskrbovati končne odjemalce z zanesljivo in kakovostno električno energijo. Skupina je ena izmed pomembnejših družb v RS za distribucijo in prodajo električne energije. Z doseženimi rezultati skupina stremi k uspešnemu poslovanju, ponuja kakovostne izdelke in storitve po primernih cenah ter skrbi za trajnostni razvoj podjetja in tudi regije.

Poslovno leto 2011 je 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 pripravila vse strokovne podlage za izčlenitev in 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. 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. Načrtovana izčlenitev premoženja prenosne družbe na novoustanovljeno družbo je bila v smislu izvedbe premoženja davčno nevtralna. Opravljena je bila ustrezna prijava transakcije pristojni davčni upravi zaradi pridobitve upravičenj po Zakonu o dohodku pravnih oseb.

Izhodišče delovanja skupine so bili Načrti poslovanja za leto 2011, v katerem so uprava in direktorja hčerinskih družb opredelili in ovrednotili vse bistvene cilje.

Plan investicij v ElektrU Celje, d. d., za leto 2011 je bil načrtovan v višini 24.000.000 EUR. Med letom so se pojavile dodatne zahteve po realizaciji dodatnih objektov, in sicer kot posledica strojeloma, zahtev soglasodajalcev, zahtev inšpekcijskih služb ter pogodbenih obveznosti iz preteklih let, ki so imele za posledico povečanje skupne realizacije na višino 25.341.183 EUR, kar pomeni povečanje investicij za 5,6 % od načrtovanega.

V tem letu je bil pred zaključkom tudi razvojni projekt RIP 09 z nazivom »Povečanje deleža in optimizacija proizvodnje sončne energije v energetske mešanici«, ki ga je delno sofinancirala EU in v okviru katerega smo zastavili tudi nekaj naprednih korakov pri uvajanju t. i. pametnih omrežij. Z merilnimi sistemi smo pokrili okrog 70 % transformatorskih postaj in okrog 10 % merilnih točk pri odjemalcih električne energije. Z nameščenimi merilnimi sistemi 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 števec 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.

Tudi v tem letu je Sistemski operater distribucijskega omrežja, družba SODO, d. o. o. (v nadaljevanju: SODO), na podlagi koncesije upravljal omrežje za distribucijo električne energije na celotnem območju Republike Slovenije. Večino zakonskih nalog je SODO v tem letu na podlagi 2. odst. 23. b-člena Energetskega zakona prenesel v izvajanje matične družbe Elektro Celje, d. d. V celotnem letu 2011 druž-

bi SODO ni uspelo pripraviti in s soglasodajalci uskladiti Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO za leto 2011. Pogodbo je zato podpisal in potrdil Nadzorni svet Elektro Celje, d. d., šele 28. 2. 2012. Dne 16. 3. 2012 je SODO dostavil družbi Elektro Celje, d. d., preliminarni obračun regulativnega okvira leta 2011, ki izkazuje presežek v izplačani vrednosti najemnine za infrastrukturo 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 udeleženih pravnih oseb.

Na področju organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih je bila v mesecu oktobru 2011 izvedena zunanja neodvisna anketa. Rezultati so pokazali, da so najvišje ocenjeni inovativnost, organiziranost, pripadnost zaposlenih in medsebojni odnosi. Klima v organizaciji je dobra in ohranja trend pozitivnega odstopanja od povprečja družb elektrogospodarstva, ki so sodelovale v projektu. Prvič je bila izvedena tudi 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.

Poslovanje skupine je bilo v letu 2011 uspešno, kar potrjujejo tudi statistični podatki, saj smo povečali tržni delež v RS pri prodaji električne energije, in sicer za 1,3 % (vir: Agencija Republike Slovenije za energijo). Tržni delež družbe v RS tako znaša 13,9 %. Trend povečanja tržnega deleža pričakujemo tudi v letu 2012, saj smo uspešno povečali tržni delež, in sicer predvsem na poslovnem odjemu. Tudi število odjemalcev gospodinjstkega odjema, ki jim dobavlja električno energijo Elektro Celje Energija d. o. o., se je v primerjavi z letom 2010 povečalo za 0,17 %. V primerjavi z letom 2010 pa je bilo leta 2011 za 12 % manj kupcev Modre energije, kar se je odražalo tudi v prodani količini te energije, ki je bila glede na preteklo leto manjša za 32 %. Vzrok za zmanjšanje pripisujemo vplivu finančne krize, saj se je nekaj manjših in slabo stoječih podjetij odpovedalo dodatku Modre energije.

Zaradi tradicije, zaupanja naših odjemalcev in ugleda, ki ga družba Elektro Celje Energija d. o. o. uživa v našem okolju, ni dvoma, da bo še naprej delovala kot razpoznavna pravna oseba v okviru energetskih podjetij in iskala sinergijo v korist odjemalcev, zaposlenih in lastnikov, naravnana v varovanje okolja.

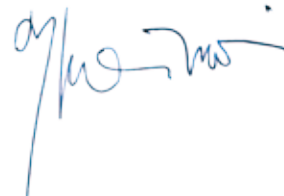
V skladu s postavljenimi načrti je hčerinska družba MHE – Elpro d. o. o. v letu 2011 zgradila dve mali fotovoltaični elektrarni (MFE). Zaradi neugodnih vremenskih razmer je prišlo do precejšnjega izpada proizvodnje električne energije iz MHE, tako je bilo proizvedenih 3.004.312 kWh električne energije ali 26 % manj, kot je bilo načrtovano.

Poslovni izid, ki smo ga dosegli, je rezultat dela vseh zaposlenih v skupini. Presegli smo cilje, ki smo jih zastavili v letnem načrtu, v naslednjem letu, ko bo matična družba zaznamovala jubilejno 100. obletnico delovanja, pa se želimo še posebej potrditi kot skupina s tradicijo in ugledom, za kar se zavzemamo tako pri odjemalcih kot pri lastnikih in zaposlenih.

Celje, april 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. Dne 16. 6. 2011 je podal izjavo o odstopu dr. Uroš Merc, namestnik predsednika nadzornega sveta. O tem so bili seznanjeni delničarji na 15. skupščini delničarjev, ki je bila 7. 7. 2011. Prav tako je bil na tej 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, dne 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 ter zunanja neodvisna strokovna članica s področja računovodstva in financ:

- Marija Žlak, dipl. ekon., 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 poslovnikom 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 in korespondenčnih sejah nadzornega sveta ter 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 pod točko 18 v poglavju 16.7. Z zunanjo članico revizijske komisije Romano Žlof je bila sklenjena pogodba o delu ob upoštevanju kriterijev in priporočil AUKN RS. 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 z načrtovanimi 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 kadrovsko in plačno politiko 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 RS 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 četrtletju 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 tričlanske 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 kadrovsko 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, pogodbo o avtomobilskem zavarovanju in prodajno pogodbo za NN energetske kable.

Na 21. redni seji, dne 25. 11. 2011, je obravnaval rezultate samoocenitve 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 IKT-storitve 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 kazalniki 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, ki je vsebovalo poročilo o poslovanju za obdobje od januarja do septembra 2011, oceno doseganja zastavljenih ciljev ter osnutek načrta 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 interes 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 sta v sestavi nadzornega sveta zagotovljeni heterogenost in zastopnost različnih strokovnih kompetenc. Člane pri delu in odločanju vodi 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 akreditacijske komisije Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS in jih je nato potrdila skupščina delničarjev, predstavnika zaposlenih sta bila izvoljena v svetu 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 samoocenitev na osnovi metodologije, priporočene s strani AUKN RS. Samoocenitev 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 in za posamezna področja, kjer ni bil dosežen nivo 3 (od 4 možnih), sprejeli ukrepe, ki bi omogočili doseganje vsaj tretjega nivoja pri vseh elementih samoocentivte, na katere ima vpliv nadzorni svet.

IV. Preveritev in potrditev letnega poročila družbe Elektro Celje, d. d., in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje za leto 2011 ter stališče do revizijskih poročil

Nadzorni svet je obravnaval letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2011 s poročilom pooblaščenice revizijske družbe ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o., na svoji 24. redni seji, dne 10. 4. 2012.

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

Nadzorni svet je ugotovil, da vsebina letnega poročila družbe Elektro Celje, d. d., realno prikazuje poslovanje družbe v letu 2011, da se vsebina poročila kot strategije razvoja ujemajo s stališči nadzornega sveta, zato je na osnovi preveritve letnega poročila družbe Elektro Celje, d. d., in pregleda revizijskega poročila za leto 2011 pooblaščenega revizorja sprejel na 24. redni seji naslednje sklepe:

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., 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 družbe Elektro Celje, d. d., 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.

Uprava družbe matične družbe Elektro Celje, d. d., je nadzornemu svetu predložila tudi konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2011 z mnenjem revizorja. Po mnenju revizorja konsolidirani računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih podajajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja Skupine Elektro Celje na dan 31. 12. 2011 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2011 v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Revizijska družba ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d. o. o., je dne 26. aprila 2012 izdala pozitivno mnenje na konsolidirano letno poročilo.

Na 25. redni seji, dne 10. maja 2012, je nadzorni svet obravnaval konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2011 skupaj z revizorjevim mnenjem. Nadzorni svet je ugotovil, da je konsolidirano letno poročilo sestavljeno v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in računovodskimi standardi, ter meni, da je letno poročilo, in v njem vsebovani podatki, verodostojen odraz poslovanja družb v preteklem poslovnem letu. Nadzorni svet daje pozitivno stališče tudi k Revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2011, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom, izdelano pa je na osnovi skrbnega in celovitega pregleda letnega poročila in poslovanja družb.

Na osnovi pregleda in po skrbni preveritvi revidiranega konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje za leto 2011 nadzorni svet k poročilu ni imel pripomb in ga je soglasno potrdil na svoji seji, dne 10. maja 2012.

V Celju, dne 10. 5. 2012

Predsednik nadzornega sveta
mag. Nikolaj Abrahamsberg



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

UPRAVA ELEKTRO CELJE, d. d.

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 ELEKTRO CELJE, d. d.

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 Rošar	/

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., ElektriKaPlus na naslovu 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 bila na razpolago nova storitev za odjemalce Elektra 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.
- Zaključila se je 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 Malenkoviča 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 začela 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 dotedanjega 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 gospodinjske 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.
- Spremenjeni so bili Splošni pogoji za oskrbo gospodinjskih odjemalcev z električno energijo. Na računu je bila dodana nova postavka Energija fiksni del, v katero so vključeni stroški poslovanja dobavitelja.

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, začetek delovanja novih spletnih strani družbe Elektro Celje Energija d. o. o., www.ecen.si in lojalnostnega programa www.elektrikaplus.si.
- Izšla je 18. številka internega glasila GEC.



Zavzemamo se za uporabo električnih avtomobilov, zato smo se odločili za nakup električnega vozila.

A. Poslovno poročilo

4 Predstavitev Skupine Elektro Celje

4.1 Sestava Skupine Elektro Celje

Skupino Elektro Celje sestavljajo obvladujoča družba Elektro Celje, d. d., ter njeni odvisni družbi Elektro Celje Energija d. o. o. in MHE – Elpro d. o. o., ki sta v 100-odstotni lasti matične družbe Elektro Celje, d. d. Odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. je bila ustanovljena na podlagi odločitve delničarjev in sklepa skupščine družbe z dne 31. 8. 2011.

4.1.1 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.

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:	SI56 06000-0001100279
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 ²
Število odjemalcev v letu 2011: (priključenih na distribucijsko omrežje)	167.402
Število distribuiranih MWh v letu 2011:	1.912.437

4.1.2 Elektro Celje Energija d. o. o.

Elektro Celje Energija d. o. o. je odvisna družba za nakup in prodajo električne energije, ki je imela v letu 2011 13,9-odstotni tržni delež prodane električne energije v Republiki Sloveniji. Odvisna družba je v 100-odstotni lasti družbe Elektro Celje, d. d.

Družba:	ELEKTRO CELJE ENERGIJA, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o.
Skrajšano ime:	ELEKTRO CELJE ENERGIJA d. o. o.
Sedež:	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, opravilna številka Srg 2011/36741
Osnovni kapital družbe:	2.554.399,00 EUR
Matična številka:	6064892000
ID številka za DDV:	SI55722679
Transakcijski račun:	SI56 06000-0100121371 SI56 03118-1000877810 SI56 02943-0259709385
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2011:	47
Število odjemalcev v letu 2011:	159.452
Število prodanih MWh v letu 2011:	1.509.072

Družba Elektro Celje Energija d. o. o. nima odvisnih družb in tudi ne naložb v kapital pridruženih družb in povezanih družb.

4.1.3 MHE – Elpro d. o. o.

MHE – Elpro d. o. o. je odvisna družba za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov.

Družba:	MHE – ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o.
Skrajšano ime:	MHE – ELPRO d. o. o.
Sedež:	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, opravilna številka Srg 738/2002
Osnovni kapital družbe:	12.518,78 EUR
Matična številka:	1700758000
ID številka za DDV:	SI52011429
Transakcijski račun:	SI56 06000-0091-0239-666
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2011:	0
Število proizvedenih kWh v letu 2011:	3.004.311

4.1.4 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 temeljita na partnerskem odnosu in inovativnosti.

Z odgovornim, strokovnim in inovativnim pristopom tržimo energijo, svetujemo glede varčevanja z energijo ter s partnerskim odnosom ustvarjamo dolgoročno zadovoljstvo kupcev, lastnikov in zaposlenih.

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.

Želimo biti pomemben ponudnik energije v Sloveniji in regionalno prepoznaven trgovec električne energije. Z optimizacijo, sinergijo in učinkovitim obvladovanjem tveganja odkupa, trgovanja in prodaje energije se bomo zavzemali za doseg nadpovprečnega dobička v panogi. Z nakupom električne energije iz obnovljivih virov energije, rešitvami za manjšo porabo energije in promocijo varčnih električnih naprav želimo biti odgovorni do okolja, v katerem živimo in delamo.

Vrednote

- družbeno odgovorna podjetja v skupini, ki spoštujejo 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,
- zadovoljstvo: zadovoljstvo kupcev, dobaviteljev in vseh ostalih deležnikov,
- prijaznost: prijaznost do sodelavcev, kupcev in poslovnih partnerjev,
- zanesljivost: izpolnjevanje dogovorjenih obveznosti in doseganje zastavljenih ciljev,
- odgovornost: odgovornost do lastnikov, okolja in družbe,
- inovativnost: nenehno iskanje novih idej za izboljševanje in rast,
- učinkovitost: optimizacija poslovnih procesov z namenom doseganja najboljših rezultatov,
- stabilnost in kakovost: obvladovanje vseh tveganj in kakovosti,
- poštenost: spoštovanje vseh zakonov, predpisov, kodeksov in danih obljub ter vodenje odkritega dialoga z vsemi deležniki.

4.1.5 Organi upravljanja

Upravljanje in vodenje matične družbe Elektro Celje, d. d.

Organi upravljanja družbe Elektro Celje, d. d., so: uprava, nadzorni svet in skupščina delničarjev.

Uprava je enočlanska in jo imenuje nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d. Uprava, ki jo predstavlja predsednik uprave Rade Knežević, univ. dipl. inž. el., je bila imenovana za štiri leta za obdobje od 11. 1. 2010 do 11. 1. 2014.

Nadzorni svet sestavlja šest članov, dva med njimi sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so imenovani za dobo štirih let in so lahko ponovno voljeni. Člane nadzornega sveta, ki so predstavniki kapitala, v nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev. Člane, ki sta predstavnika delničarjev, pa imenuje svet delavcev družbe.

Nadzorni svet družbe so v letu 2011 sestavljali:

Predstavniki kapitala:	
mag. Nikolaj Abrahamsberg (od 7. 7. 2011 – član nadzornega sveta, 11. 7. 2011 – izvoljen za predsednika nadzornega sveta)	predsednik nadzornega sveta
mag. Marijan Šunta (11. 7. 2011 – izvoljen za namestnika predsednika nadzornega sveta)	namestnik predsednika nadzornega sveta
mag. Drago Štefe	član
Marija Žlak (od 7. 7. 2011)	članica
dr. Vladimir Malenkovič predsednik nadzornega sveta (do 7. 7. 2011)	
dr. Uroš Merc namestnik predsednika nadzornega sveta (do 16. 6. 2011)	
Predstavnik zaposlenih:	
Miran Rošer , univ. dipl. inž. el.	član
Miran Kaiser , inž. el.	član

Upravljanje in vodenje odvisne družbe Elektro Celje Energija d. o. o.

Z družbo upravlja ustanovitelj, tj. družba Elektro Celje, d. d., neposredno in preko posloводства družbe. Vse svoje odločitve vpisuje v knjigo sklepov.

Družba Elektro Celje Energija d. o. o. je bila ustanovljena 1. 12. 2011. Družbo vodi direktor Boštjan Turinek, univ. dipl. gosp. inž.

Upravljanje in vodenje odvisne družbe MHE – Elpro d. o. o.

Z družbo upravlja ustanovitelj, tj. družba Elektro Celje, d. d., neposredno in preko posloводства družbe. Vse svoje odločitve vpisuje v knjigo sklepov.

Družba MHE – Elpro d. o. o. ima tričlanski nadzorni svet v sestavi: Rade Knežević, univ. dipl. inž. el., mag. Boris Kupec in Maks Burja, univ. dipl. ekon. Družbo vodi direktor, ki ga je imenoval nadzorni svet družbe in je zaposlen v matični družbi Elektro Celje, d. d.

5 Pogoji poslovanja

Za skupino Elektro Celje 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. Matična 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 in 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 soproizvodnji 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 gospodinske 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 elektroenergetska 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;
- Uredba o pogojih in postopku za izdajo ter odvzem licence za opravljanje energetske dejavnosti, Uradni list RS, št. 21/2001, 31/2001, 66/2005;
- 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.

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).

Družba Elektro Celje Energija d. o. o. je bila v sodni register vpisana 1. 12. 2011 in s tem datumom tudi samostojno nastopa na trgu z električno energijo. Za celovito opravljanje dejavnosti ima družba sklenjeno pogodbo o medsebojnih pravicah in obveznostih z gospodarsko družbo SODO, d. o. o.

6 Organiziranost skupine

Skupino Elektro Celje sestavljajo družbe:

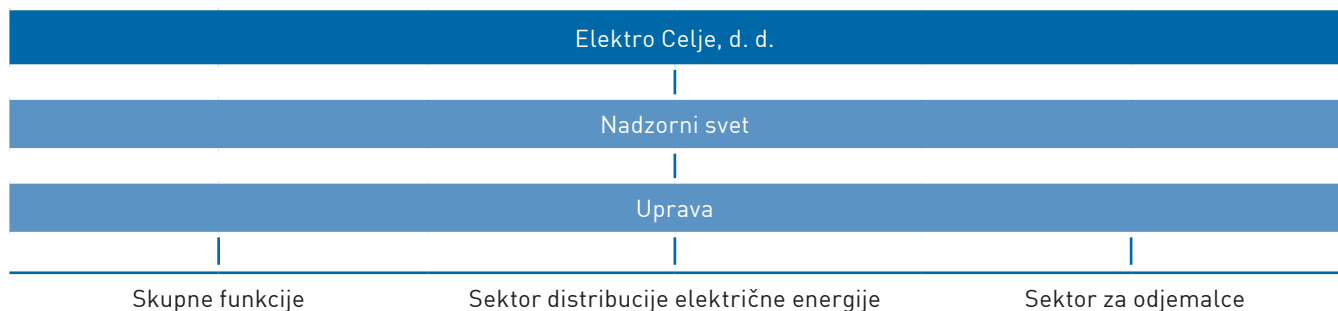
- Elektro Celje, d. d.
- Elektro Celje Energija d. o. o.
- MHE – Elpro d. o. o.

Organiziranost posameznih družb je prilagojena dejavnostim, s katerimi se ukvarjajo.

6.1 Elektro Celje, d. d.

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

Slika 1: Organizacijska shema družbe



6.1.1 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,
- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji,
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo,
- izvajanje letnih planov investicij, obnove ter nadomestitev elektroenergetskih objektov in naprav.

6.1.2 Sektor za odjemalce

V skladu s Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo in veljavno zakonodajo se izvaja v okviru sektorja naslednje naloge:

- sklepanje pogodb o dostopu končnega odjemalca do distribucijskega omrežja z imetniki soglasja za priključitev in pridobitev ostalih podatkov o plačniku, ki so potrebni za obračun omrežnine,
- pridobivanje števnih stanj za obračun,
- 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.

6.1.3 Skupne funkcije

Skupne funkcije predstavljajo podporne dejavnosti, ki se izvajajo v ekonomsko finančnem sektorju (EFS) in sektorju skupnih storitev (SSS).

Ekonomsko finančni sektor sestavljajo služba za finance, računovodstvo in plansko analitska služba.

V okviru sektorja skupnih storitev opravljajo splošne, kadrovske in pravne zadeve. Znotraj sektorja so organizirane služba nabave in skladišč ter javnih naročil, služba strojno transportne logistike in služba varstva in zdravja pri delu.

6.2 Elektro Celje Energija d. o. o.

6.2.1 Dejavnosti sektorja nakupa energije in analiz

Dejavnosti sektorja nakupa energije in analiz so:

- izvajanje kratkoročnega in dolgoročnega nakupa na bilateralnem in organiziranem trgu električne energije,
- dnevno napovedovanje porabe električne energije, dnevna izravnava v okviru bilančne podskupine,
- analiziranje nakupnega in prodajnega portfelja (količinsko, vrednostno),
- dnevno analiziranje in spremljanje dogajanja na borzah električne energije,
- priprava prodajnih diagramov in izračun nabavnih cen za posamezne odjemalce in segmente odjemalcev ter celotno bilančno podskupino za potrebe prodaje električne energije končnim odjemalcem,
- priprava poročil za potrebe poročanja zunanjim institucijam (SURS, Agencija za energijo RS, Direktorat za energijo RS ipd.),
- preverjanje in analiza odstopanj bilančne podskupine,
- vodenje programa URE.

6.2.2 Dejavnosti sektorja prodaje energije

Dejavnosti sektorja prodaje energije:

- pripravljane in izvajanje prodajne strategije,
- sklepanje pogodb o prodaji in nakupu električne energije s poslovnimi odjemalci,
- sklepanje pogodb o oskrbi z električno energijo z gospodinjstvi odjemalci,
- izvajanje postopka zamenjave dobavitelja,
- trženje proizvodov električne energije,
- obračun dobavljene električne energije za gospodinjstva in poslovne odjemalce, pri skupnih bremenitvah tudi omrežnine,
- izvajanje izterjave.

6.3 MHE – Elpro d. o. o.

Družba MHE – Elpro, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o., oziroma skrajšano MHE – Elpro d. o. o. je bilo ustanovljena dne 29. 3. 2002. Osnovna dejavnost družbe je proizvodnja električne energije iz obnovljivih virov.

Električna energija iz obnovljivih virov se proizvaja v MHE Rastke, MHE Ljubija zgornja, MHE Ljubija spodnja in MHE Majcen Mislinja. Vse MHE so bile zgrajene v letih od 1985 do 1991 po takratnem programu izgradnje stotih MHE za potrebe SLO in DS.

Pridobivanje električne energije iz sonca se vrši v MFE EC Brdo, MFE EC Srce, MFE EC Šempeter 1 in MFE EC Šempeter 2.

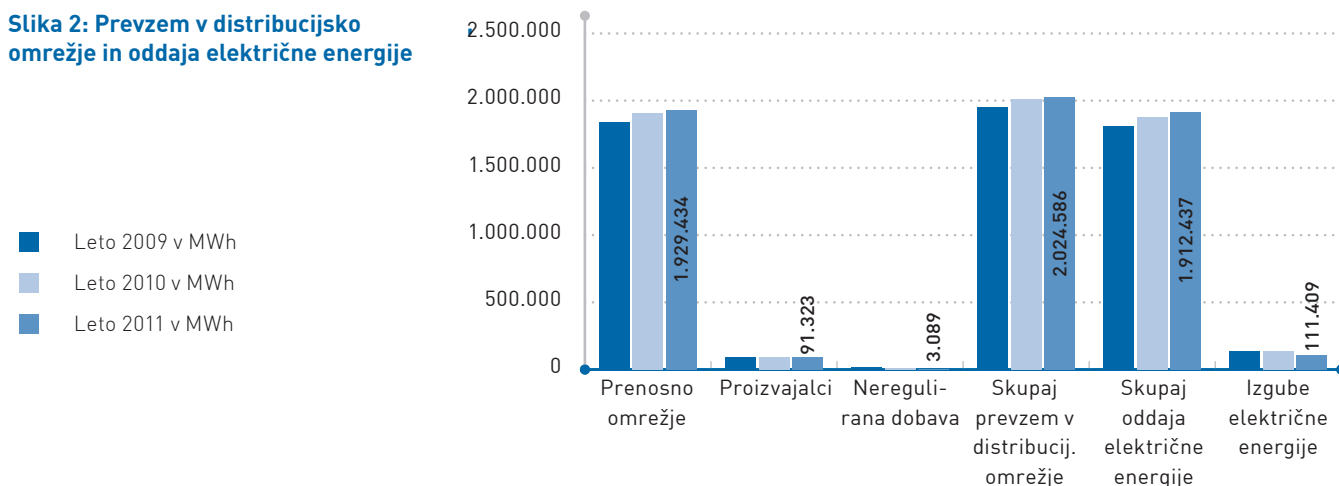
7 Energetska bilanca Skupine Elektro Celje

7.1 Družba Elektro Celje, d. d.

V letu 2011 je znašal skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektro Celje, d. d., 2.024.586 MWh (prevzem iz 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.

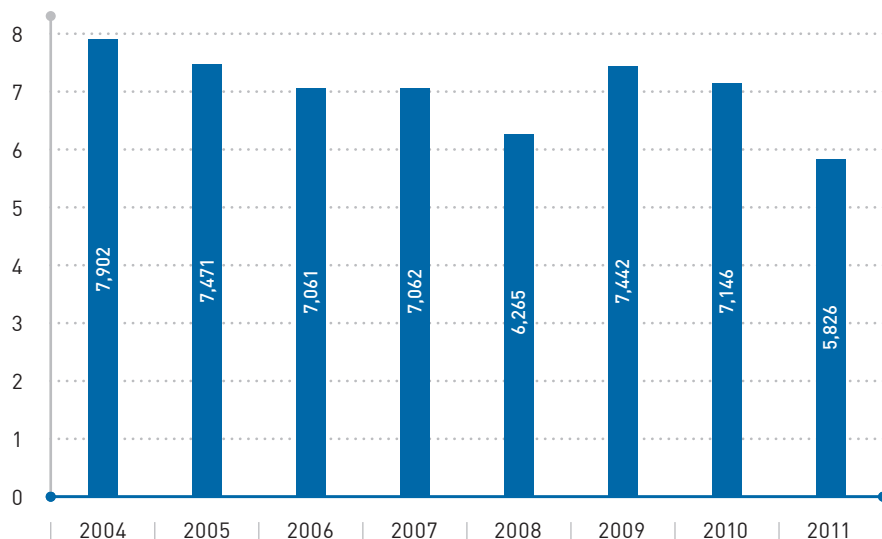
Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem električne energije, ki so priključeni na naše distribucijsko omrežje (uporaba omrežja), je v letu 2011 znašalo 1.912.437 MWh, kar pomeni, da je 1,85 % večje kot v letu 2010.

Slika 2: Prevzem v distribucijsko omrežje in oddaja električne energije



Izgube v distribucijskem omrežju v letu 2011 so znašale 5,83 %. Znatno zmanjšanje izgub električne energije pri prenosu po distribucijskem omrežju v leto 2011 je posledica zmanjševanja komercialnih izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirane porabe in drugih nepredvidljivih dogodkov v delovanju elektroenergetskega sistema.

Slika 3: Izgube električne energije v odstotkih po letih

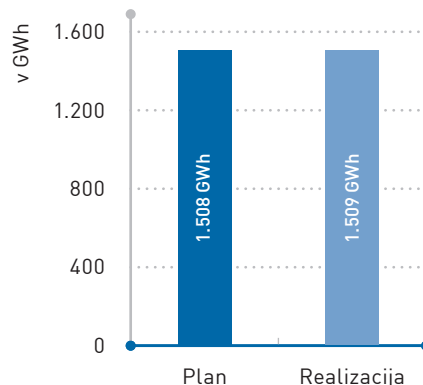


7.2 Družba Elektro Celje Energija d. o. o.

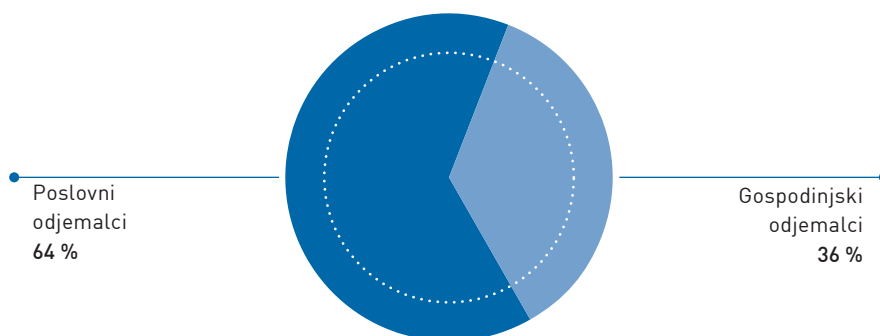
7.2.1 Nakup električne energije v letu 2011

Celotni realizirani nakup električne energije je bil v letu 2011 za 0,1 % višji od načrtovanega. Do konca leta 2011 smo kupili 1.496.778 MWh oziroma 99,28 % vseh načrtovanih količin. Dodatno so vračunana odstopanja od vozniških redov za leto 2011 (12.294 MWh). V primerjavi z letom 2010 se je tako nakup električne energije v letu 2011 povečal za 14 %.

Slika 4: Primerjava načrta in realizacije celotnega nakupa električne energije v 2011



Slika 5: Struktura nakupa električne energije po dejavnostih v letu 2011



V letu 2011 smo se odločili za nakup električne energije, ki zajema predvidene urne cene in vsakokratno sprotno oddajanje napovedi porabe oziroma vozniških redov bilančne podskupine Elektro Celje, d. d.

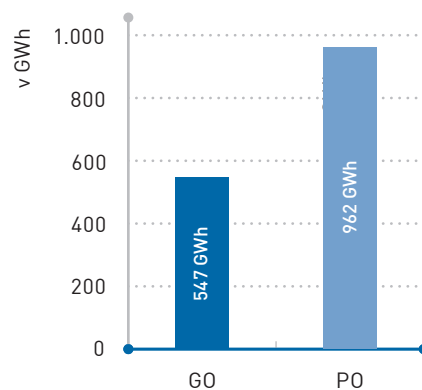
Vse naše moči so bile tako usmerjene k napovedovanju porabe električne energije in obvladovanju tveganj, povezanih z nakupom in prodajo električne energije.

7.2.2 Prodaja električne energije v letu 2011

Fakturirana prodaja končnim gospodinjstvom in poslovnim odjemalcem v letu 2011 znaša 1.509,072 GWh. Fakturirana prodaja za gospodinjstve znaša 547,256 GWh, za poslovne odjemalce pa 961,816 GWh.

Realizirana prodaja gospodinjstvom je bila v letu 2011 manjša za 1,7 % od načrtovane (556,369 GWh) in za 2,7 % manjša od realizirane prodaje gospodinjstvom v letu 2010. Realizirana prodaja poslovnim odjemalcem (z odprto prodajo) pa je v letu 2011 1,11 % nad načrtovano (951,280 GWh) in 26,3 % višja od realizirane prodaje poslovnim odjemalcem v letu 2010.

Slika 6: Fakturirana prodaja GO, PO in odprta prodaja v letu 2011



V tabeli 1 in 2 je prikazano število poslovnih odjemalcev in merilnih mest ter njihov delež pri porabi električne energije po posameznih skupinah glede na letno porabo električne energije. V letu 2011 se je število odjemalcev v primerjavi z letom 2010 povečalo za 2,1 %, povečalo pa se je tudi število merilnih mest, in sicer za 4,9 %.

Tabela 1: Poraba električne energije po posameznih skupinah PO v letu 2011

Letna poraba	Število poslovnih odjemalcev	Delež porabe električne energije
0–50 MWh	8.483	7,53 %
50–200 MWh	810	9,01 %
200–1.000 MWh	323	14,37 %
1.000–2.000 MWh	76	12,09 %
2.000–4.000 MWh	38	11,79 %
4.000–12.000 MWh	28	19,82 %
nad 12.000 MWh	8	25,39 %
Skupaj	9.766	100,00 %

Slika 7: Poraba električne energije po posameznih skupinah za poslovni odjem v letu 2011

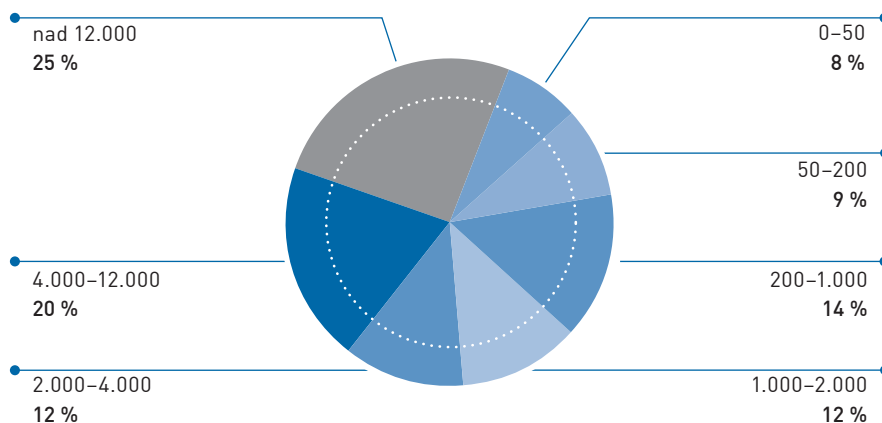
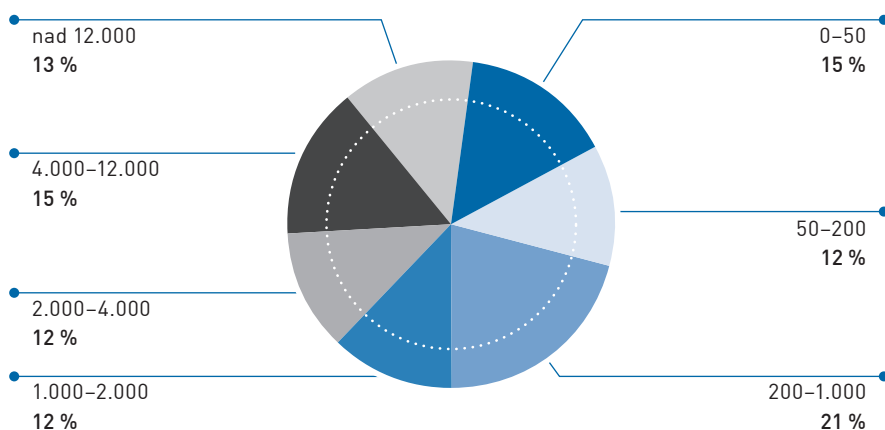


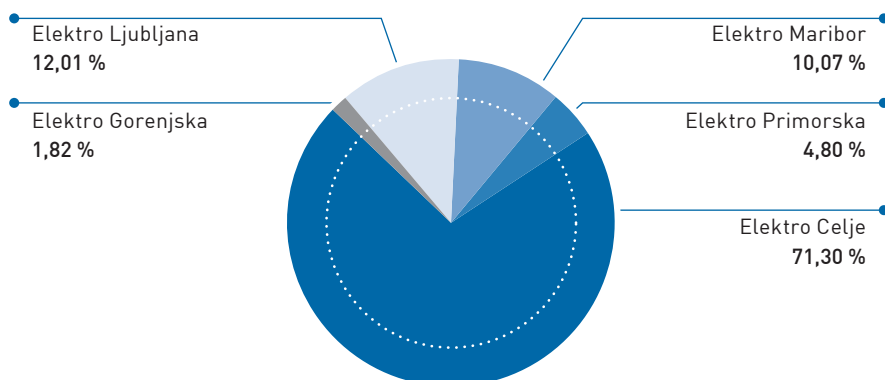
Tabela 2: Poraba električne energije po posameznih skupinah merilnih mest v letu 2011

Letna poraba	Število merilnih mest	Delež porabe električne energije
0–50 MWh	15.867	14,79 %
50–200 MWh	1.174	12,42 %
200–1.000 MWh	450	20,50 %
1.000–2.000 MWh	77	11,77 %
2.000–4.000 MWh	41	11,93 %
4.000–12.000 MWh	21	15,10 %
nad 12.000 MWh	7	13,48 %
Skupaj	17.637	100,00 %

Slika 8: Poraba električne energije po posameznih skupinah za MM v letu 2011



Slika 9: Struktura prodaje po posameznih distribucijskih omrežjih za PO v letu 2011



7.2.3 Obnovljivi viri energije – Modra energija

Modra energija je električna energija, pridobljena iz okolju prijaznih, obnovljivih virov. Proizvedena je v hidroelektrarnah slovenskih rek. Pri njeni proizvodnji ne izrabljamo dragocenih fosilnih goriv.

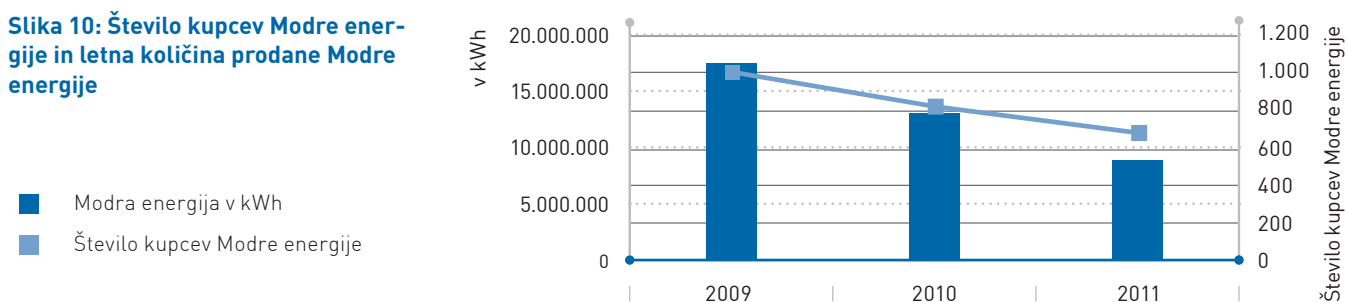
V letu 2011 je bilo 12 % manj kupcev Modre energije kot v primerjavi z letom 2010, kar se je odražalo tudi v količini prodane Modre energije v letu 2011. Letne količine te energije, prodane v letu 2011, so se namreč glede na leto 2010 zmanjšale za 32 %.

To je posledica vpliva finančne krize, saj so se manjša in slabše stoječa podjetja odpovedala dodatku Modre energije (Modro energijo je namreč treba doplačati, in sicer v višini 0,001 EUR/kWh Modre energije).

Tabela 3: Število kupcev Modre energije in letne količine Modre energije

	2009	2010	2011	Indeks 10/09	Indeks 11/10
Število kupcev Modre energije	979	817	721	0,83	0,88
Modra energija v kWh	17.436.117	13.049.931	8.861.904,00	0,75	0,68

Slika 10: Število kupcev Modre energije in letna količina prodane Modre energije



7.3 Družba MHE – Elpro d. o. o.

7.3.1 Fizični obseg proizvodnje

Družba MHE – Elpro d. o. o. je v letu 2011 proizvedla in oddala v javno elektroenergetsko omrežje 3.004.311 kWh električne energije.

Delež proizvedene električne energije:

- MHE je 2.884.954 kWh ali 96 %,
- MFE 119.357 kWh ali 4 %.

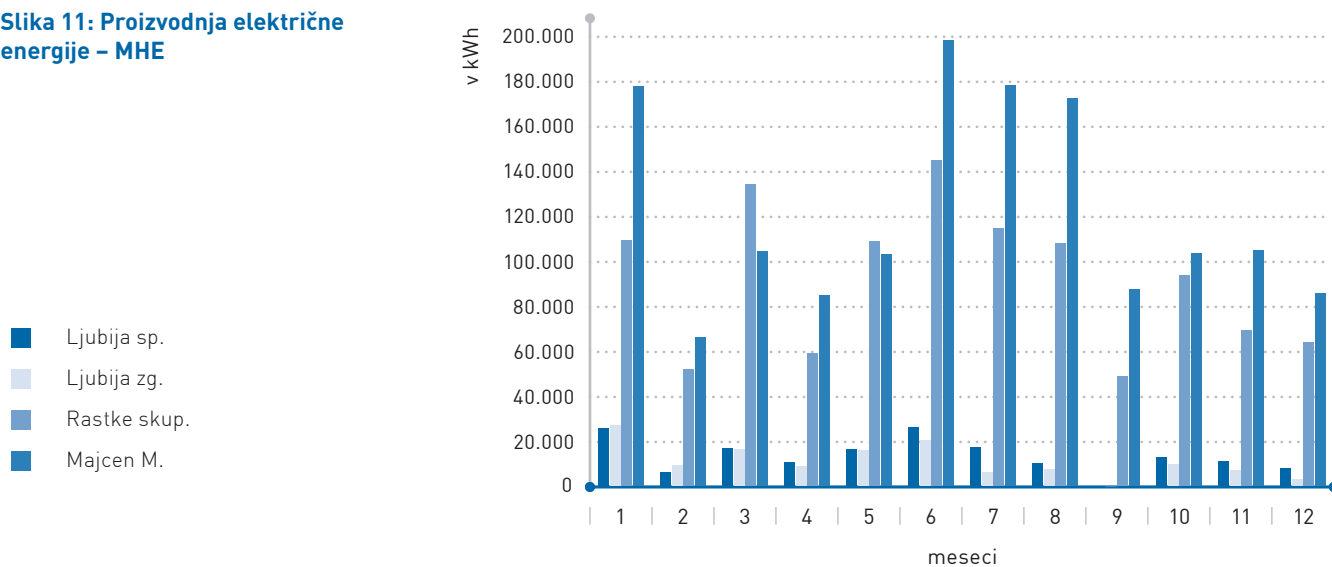
Posledično to pomeni, da znaša naš prispevek k zmanjševanju izpusta toplogrednih plinov (CO₂) v okolje okrog 2.100 ton.

7.3.2 Obratovanje in vzdrževanje MHE

V letu 2011 so vse MHE obratovale v okviru hidroloških razmer, ki niso bile najbolj ugodne. Optimalna izkoriščenost vodnih virov za proizvodnjo električne energije tako ni bila mogoča.

Proizvedena količina električne energije iz MHE je bila manjša od predvidene za 1.050.046 kWh ali 26,72 %.

Slika 11: Proizvodnja električne energije – MHE

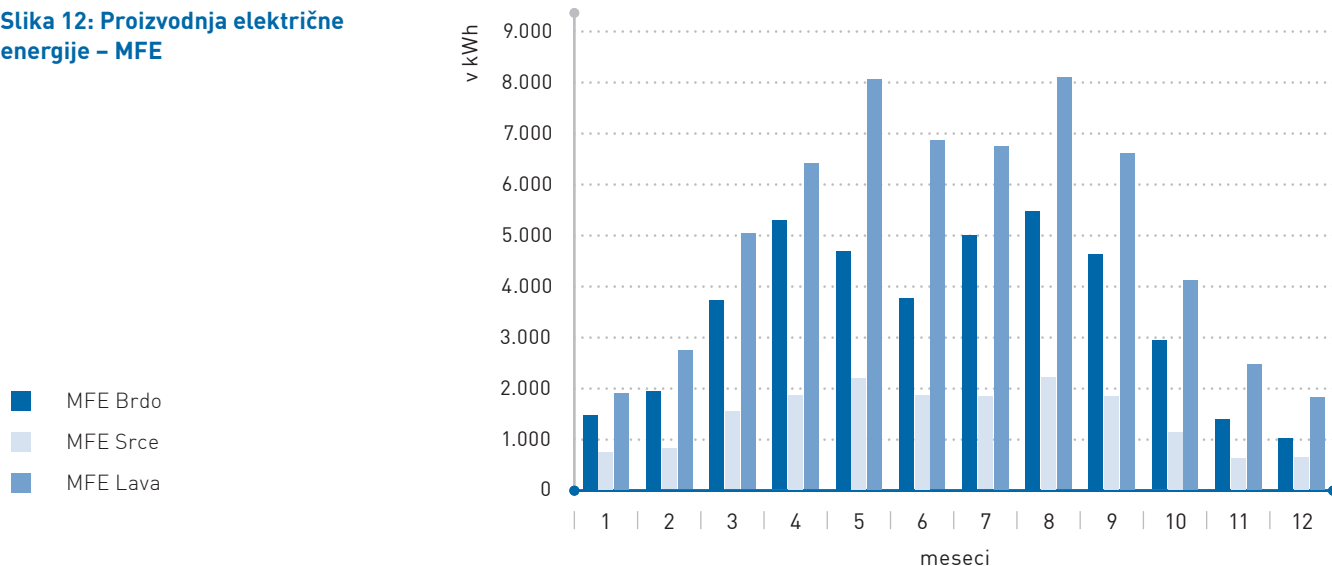


7.3.3 Obratovanje in vzdrževanje MFE

MFE so v letu 2011 obratovala zaradi ugodnih vremenskih razmer zelo dobro.

V gospodarskem načrtu za leto 2011 predvidena proizvedena količina električne energije iz MFE ni bila dosežena in je bila manjša za 3.943 kWh ali 3,2 %. Razlog za manjšo skupno proizvodnjo je zamik izgradnje novih elektrarn (MFE EC Šempeter 1 in 2).

Slika 12: Proizvodnja električne energije – MFE



8 Investicijska vlaganja Skupine Elektro Celje

8.1 Družba Elektro Celje, d. d.

Znesek investicij je znašal v skupni višini 25.341.183 EUR. Financirane so z lastnimi sredstvi amortizacije (8.990.802 EUR), evropskimi nepovratnimi sredstvi (807.348 EUR) in drugimi lastnimi sredstvi (15.543.033 EUR).

8.1.1 Realizacija investicijskih vlaganj v letu 2011

Tabela 4: Tabelarni prikaz realizacije investicij v letu 2011 po posameznih sektorjih oziroma dejavnostih in področjih

	Področje Celje	Področje Slovenj Gradec	Področje Krško	Skupaj
Sektor distribucije (skupaj)	13.337.930	5.889.945	5.088.258	24.316.133
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
Sektor za odjemalce	72.064	24.633	28.777	125.475
Skupne funkcije	739.999	110.299	49.276	899.575
Elektro Celje, d. d. (skupaj)	14.149.993	6.024.878	5.166.311	25.341.183

8.1.2 Investicije, ki so zaznamovale leto 2011

8.1.2.1 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.

8.1.2.2 Obnova in nadomestitev ter 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.

8.1.2.3 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 funkcij DMS 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 dodatna količina telefonskih aparatov IP.
- **Nadgradnja DCV:** 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.
- **Avtomatizacija SN omrežja:** javno naročilo za nabavo 12 DVLM je bilo 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. Daljnovod 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 (soudležba ELES) bo 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 glede vključitve 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.

8.1.3 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 ter opremljeni z novim inventarjem. Zamenjana so bila vhodna vrata v avtodelavnico, mehanično delavnico in elektrodelavnice. 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 videonadzor. 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.

8.2 Družba Elektro Celje Energija d. o. o.

Elektro Celje Energija d. o. o. deluje v najemnih prostorih matične družbe. Z izčlenitvijo je družba prevzela le najnujnejša osnovna sredstva, potrebna za nemoteno delovanje, predvsem pisarniško opremo ter računalniško in programsko opremo, ki je v funkciji nakupa in prodaje električne energije.

Glede na registracijo družbe 1. 12. 2011 in postopke izčlenitve so bile investicije usmerjene le v najnujnejšo opremo in inventar za nemoteno delovanje družbe v višini 70.307 EUR. Od tega je bil nabavljen električni avto (33.950 EUR), ki je stoodstotno električno vozilo, brez izpustov CO₂, lahko pa ga napajamo tudi z elektriko ki je pridobljena povsem iz obnovljivih virov energije. Nadaljuje se tudi proces prenove integriranega informacijskega sistema. V ta namen je družba v letu 2011 vložila 169.064 EUR.

8.3 Družba MHE – Elpro d. o. o.

Družba je v skladu z zadanimi smernicami tudi v letu 2011 povečala proizvodne kapacitete električne energije v segmentu MFE. Z izgradnjo dveh novih proizvodnih enot MFE EC Šempeter 1 in 2 je praktično podvojila proizvodne zmogljivosti MFE v družbi. Elektrarni sta bili v mesecu decembru 2011 postavljeni na strehe skladiščnih prostorov Elektro Celje, d. d., v Šempetru. Posamezna elektrarna ima 49,5 kW inštalirane moči in bo proizvedla približno 47.000 kWh letno. Skupna vrednost investicije v elektrarni je 172.005,74 EUR, pri tem pa načrtujemo, da se bo investirani vložek povrnil v približno petih letih in pol.

Tabela 5: Pregled investicijskih vlaganj

Leto	2011	2010	2009	2008	Skupaj
Obnova MHE Rastke	5.650,00	770,00		80.066,22	86.486,22
Obnova MHE Rastke		116.234,37			116.234,37
MFE EC Brdo				12.107,98	12.107,98
MFE EC Srce			14.425,35	69.929,81	84.355,16
MFE EC Lava		65.200,25	126.696,91		191.897,16
MFE EC Šempeter 1 in 2	172.005,74				172.005,74
Skupaj	177.655,74	182.204,62	141.122,26	162.104,01	663.086,63

9 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 skupine. Tveganje so tudi neizkoriščene priložnosti. Nastanek izgube ali škode, ki nastopi kot posledica materializacije tveganj, lahko negativno vpliva na poslovni uspeh skupine.

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.

Skupina Elektro Celje 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 skupine. Skupini pomaga uresničevati njene cilje s spodbujanjem premišljenega, urejenega načina vrednotenja in izboljševanja uspešnosti postopkov ravnanja s tveganji ter njegovega obvladovanja in upravljanja. Iz teh razlogov so konec leta 2011 stekli postopki za zaposlitev notranjerevizijskega izvajalca Elektro Celje, d. d. V začetku leta 2012 je zato družba Elektro Celje, d. d., imenovala svetovalko predsednika uprave za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji, ki bo opravljala funkcijo notranje revizije tudi v skupini.

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

V svojem poslovanju prepoznavamo sledeča pomembnejša tveganja:

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

9.1 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 skupina 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, regulatorna tveganja ter ostala tveganja.

Operativna tveganja so v veliki meri obvladovana, saj ima skupina 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 skupini.

Zmanjšano je tudi tveganje na področju človeških virov, saj je v letu 2011 matična 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 ustrežno usposobljenostjo zaposlenih (standard OHSAS 18001), izvajanjem dežurne službe in z uvajanjem novih informacijskih sistemov. 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 družb. Tveganje preprečujemo s stalno skrbjo za zaposlene, tako da zagotavljamo ustrezno in varno delovno okolje, spoštujemo delovnopravno zakonodajo in družbene norme, izvajamo ustrezno komunikacijo z interno in zunanjo javnostjo, skrbimo za ustrezno organizacijsko klimo in zadovoljstvo zaposlenih ter se vključujemo v organizacijo družbenih dogodkov. Z izobraževanjem in usposabljanjem zaposlenih se vlaga v strokovno izpopolnjevanje ter pridobivanje novih znanj in kompetenc zaposlenih. Tveganja, povezana z ravnanji zaposlenih, ki bi lahko povzročila večjo škodo, varujemo 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 družbah, poleg tega pa zunanji izvajalec zagotavlja ustrezno varnostno kopiranje in arhiviranje podatkov, ki se nahajajo pri njem. Pred tveganjem nepooblaščenega dostopanja do podatkov se varujemo s preverjanjem identitet, upravljanjem pooblastil ter preprečevanjem vdorov z različnimi tehničnimi ukrepi na mrežnem nivoju. Pred tveganjem motenega delovanja sistema se varujemo z zagotavljanjem zadostne zmogljivosti in redundantnosti na raznih nivojih informacijsko-komunikacijske infrastrukture.

Tveganja na področju 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. Tveganja obvladujemo s pravočasnim načrtovanjem in projektiranjem naprav in objektov (priprava dolgoročnih desetletnih razvojnih načrtov na dve leti), učinkovitejšim spremljanjem poteka investicij, iskanjem najustreznejših tehničnih in cenovno ugodnih rešitev, pripravo strokovne projektne dokumentacije za razpis in strokovno izvedbo izbora najugodnejšega ponudnika.

Regulatorna tveganja so tveganja okolja, ki jih skupina ne more obvladovati oziroma ima nanje zelo omejen vpliv. Tveganja so vezana na negativen vpliv na cilje skupine, 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.

Med **ostala tveganja** sodijo predvsem nepredvidljivi dogodki, kot so vremenski pogoji, naravne katastrofe, izpadi večjih proizvodnih enot, stečaji podjetij, upadanje gospodarske dejavnosti, in tveganja, ki so specifična za trg električne energije.

9.2 Tržna tveganja

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

Količinska tveganja v hčerinski družbi nastanejo predvsem zaradi razlike količin električne energije med dolgoročno napovedjo in posledično nakupom za posameznega večjega kupca oziroma skupino manjših odjemalcev ter ponovno ocenjeno količino, ki jo je treba kupiti. Na nakupni strani obvladujemo količinska tveganja z omejitvami količinske izpostavljenosti pri nakupu in prodaji električne energije ter z ustreznimi napovedmi potrebnih količin, kjer upoštevamo letno rast porabe in pričakovani tržni delež. V okviru pogodb o prodaji električne energije količinska tveganja pri večjih odjemalcih obvladujemo z določitvijo tolerančnih pasov porabe kupcev na mesečni in urni ravni ter izračunom ustreznih premij zanje. Večji poslovni odjemalci imajo s pogodbenimi določili tudi obvezno napoved količin ter mesečni obračun količinskih odstopanj. Pred količinskimi tveganji se zavarujemo s sklenitvijo letne bilateralne pogodbe in tako zmanjšamo tveganja nepredvidenih nihanj nekaterih dejavnikov (predvsem tistih, na katere ne moremo vplivati), ki vplivajo na količinsko porabo električne energije.

Cenovno tveganje v hčerinski družbi se nanaša na nakup preostanka električne energije (ki ga nismo kupili z letnimi bilateralnimi pogodbami) na izravnalnem trgu električne energije. Cenovna tveganja so tudi posledica razlike med napovedano obliko diagrama cen in trenutno obliko diagrama cen ter različnih cen dolgoročnega nakupa električne energije in nakupa energije na izravnalnem trgu. Cenovna tveganja izhajajo tudi iz negotovosti napovedi cen električne energije, na podlagi katerih se odločamo za dolgoročni nakup odjemalcev s pogodbami za nedoločen čas. Na cenovna tveganja najbolj vplivajo

omejenost čezmejnih prenosnih zmogljivosti, spremenljivost cen drugih energentov, vreme, hidrologija, remont elektrarn ipd. Tovrstna tveganja smo poskušali zmanjšati s čim bolj točnim napovedovanjem porabe električne energije.

Cenovna in količinska tveganja pri nabavi blaga, storitev in gradenj za vzdrževanje omrežja nastanejo 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 boljše 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 matične 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 družb 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.

9.3 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 poravnav ne bodo plačane. Za zmanjševanje kreditnega tveganja imamo v družbi v okviru sistema vodenja kakovosti ISO 9001 opredeljen postopek ravnanja z neplačniki. Tovrstno tveganje smo deloma zmanjšali z vračunanimi pribitki na osnovno prodajno ceno. Bolj kot so odjemalci v povprečju zamujali s plačili, višje pribitke na osnovno prodajno ceno so imeli. Kupce smo tako razvrstili v štiri »bonitetne« razrede glede na povprečno število dni zamude pri plačevanju računov v zadnjem letu, in sicer:

- »bonitetni« razred A (kupci plačujejo račune po pogodbenem roku),
- »bonitetni« razred B (kupci plačujejo račune z zamudo do vključno 10 dni),
- »bonitetni« razred C (kupci plačujejo račune z zamudo od 10 do vključno 20 dni) in
- »bonitetni« razred D (kupci plačujejo račune z zamudo več kot 20 dni).

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.).

9.4 Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje predstavlja verjetnost, da ne bomo zmožni 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 – ustrezno obvladovanje kreditnega tveganja zmanjša likvidnostno tveganje.



Naletišča in malo preloženost



Družbi Elektro Celje, d. d., in
Elektro Celje Energija d. o. o. sta
v letu 2011 pridobili certifikat
Družini prijazno podjetje.

10 Zaposleni in komuniciranje v Skupini

10.1 Zaposleni

10.1.1 Struktura zaposlenih

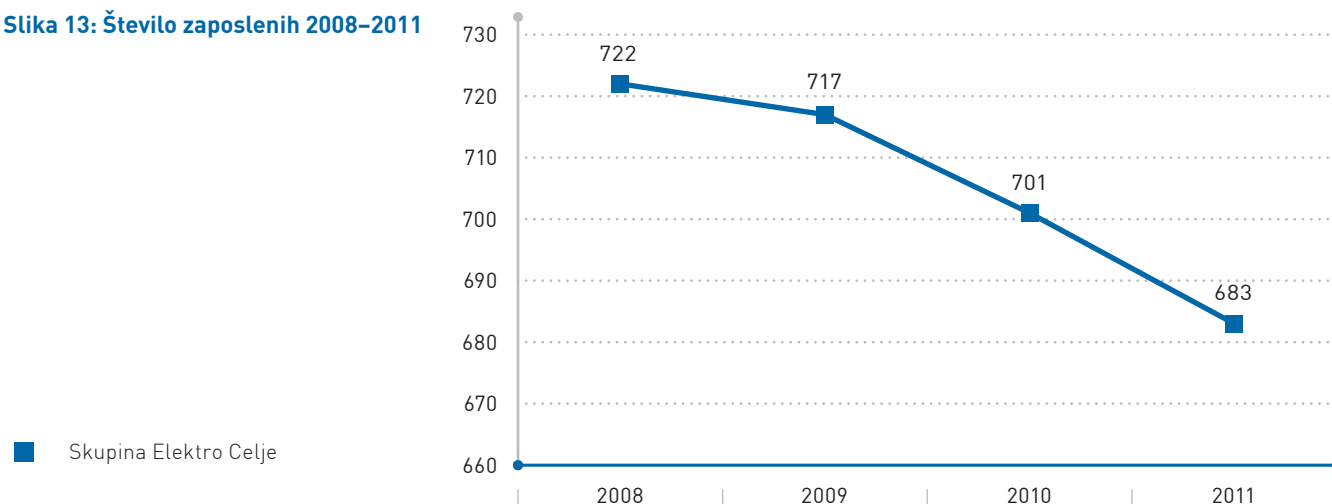
Na dan 31. 12. 2011 je bilo v matični družbi Elektro Celje, d. d., zaposlenih 636, v družbi Elektro Celje Energija d. o. o. pa 47 delavcev, skupaj je bilo torej 683 zaposlenih. Glede na status zaposlitve je bilo 3 % delavcev zaposlenih za določen čas zaradi potreb procesa dela ali nadomeščanja odsotnih delavcev. Nižje število zaposlenih glede na pretekla leta je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na nivoju skupine. V skladu z delitvenim načrtom in tripartitno pogodbo o medsebojnih pravicah in obveznostih v zvezi s prenosom delavcev je bilo 1. 12. 2011 na hčerinsko družbo Elektro Celje Energija d. o. o. prezaposlenih 46 delavcev.

Spodnja preglednica prikazuje število zaposlenih po statusu v matični in hčerinski družbi na dan 31. 12. 2011.

Zaposleni po statusu dne 31. 12. 2011	Elektro Celje, d. d.	Elektro Celje Energija d. o. o.
Št. zaposlenih za nedoločen čas	618	45
Št. zaposlenih za določen čas	17	2
Št. pripravnikov	1	0
Skupaj	636	47

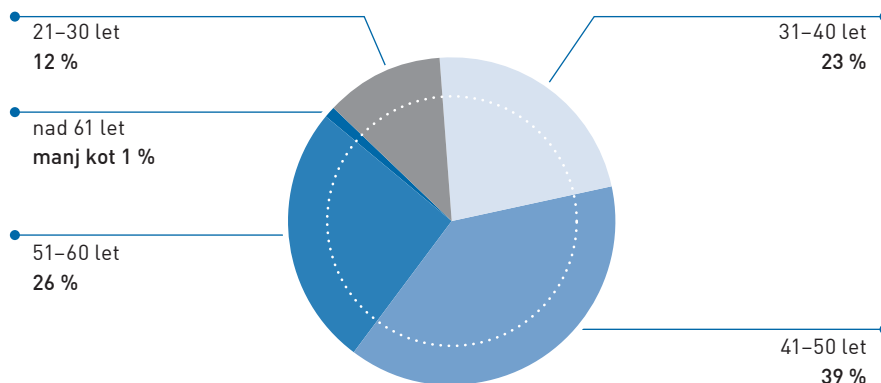
Spodnji graf prikazuje gibanje števila zaposlenih v okviru skupine v preteklih štirih letih.

Slika 13: Število zaposlenih 2008–2011



Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu. Povprečna starost zaposlenih v skupini je znašala 43 let, za skoraj dve leti nižja pa je v hčerinski družbi. Razmerje med spoloma je v matični družbi 86 % moških in 14 % žensk, medtem ko je v hčerinski družbi razmerje obratno, in sicer je v hčerinski družbi zaposlenih 36 žensk in 11 moških, kar pomeni, da je razmerje med spoloma 77 % proti 23 % v korist žensk.

Slika 14: Starostna struktura zaposlenih v Skupini Elektro Celje



V skupini ni večje fluktuacije zaposlenih. V letu 2011 se je v matični družbi starostno ali invalidsko upokojilo 15 delavcev, kar je manj kot v preteklih letih. Nove zaposlitve se izvedejo le za tista delovna mesta oziroma vrste dela, kjer tudi z notranjo prerazporeditvijo delavcev in reorganizacijo delovnega procesa ni mogoče zagotoviti nemotenega poslovanja.

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 skupini 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 ustrežnejše 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 v matični družbi in en delavec v hčerinski družbi imajo 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.

10.1.2 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 preglednici.

01 – mag. ali dr. znanosti	6
02 – visoka	89
03 – višja	69
04 – srednja	242
05 – nižja	5
06 – visokokvalificiran	25
07 – kvalificiran	213
08 – polkvalificiran	37
09 – nekvalificiran	13

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

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran projekt, dajemo poseben poudarek 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. Poseben pomen dajemo internim izobraževanjem, kjer se v okviru stroke med zaposlenimi prenašajo specifična znanja in s tem bogati kvaliteta in strokovnost dela in opravljenih storitev. S sofinanciranjem individualnega izobraževanja zaposlenih spodbujamo tudi izobraževanje zaposlenih za pridobivanje višje stopnje izobrazbe. Po zaključenem šolanju lahko delavci ustrezno napredujejo na zahtevnejša delovna mesta.

10.1.3 Skrb za zaposlene

V oktobru 2011 je bilo ponovno izvedeno anketiranje zaposlenih z namenom preverjanja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. V anketiranju so imeli možnost sodelovati vsi zaposleni matične družbe, torej tudi delavci, ki so s 1. 12. 2011 prešli na družbo Elektro Celje Energija d. o. o.

V primerjavi z raziskavo v letu 2010 je na podlagi rezultatov, ki so bili skupni za takrat še enotno družbo, opaziti majhen padec povprečne klime v organizaciji za 1,69 %. Kljub padcu povprečne vrednosti medsebojnih odnosov za 0,05 ostajajo odnosi med zaposlenimi zelo dobri, kar potrjuje tudi ocena v sklopu osebnega zadovoljstva z ožjimi sodelavci. Stopnja pripadnosti in lojalnosti zaposlenih kljub padcu ostaja na visokem nivoju.

Pri medsebojni primerjavi z ostalimi družbami je bilo ugotovljeno, da je vrstni red posameznih dimenzij klime zelo podoben ostalim družbam. Skupna povprečna vrednost klime v organizaciji za 0,03 pozitivno odstopa od družb elektrogospodarstva, kar 10 dimenzij klime pa je ocenjenih višje oziroma enako.

V družbi skrbimo tudi za delovno okolje in opremo zaposlenih ter dajemo poseben poudarek varnosti in zdravju pri delu, požarni varnosti in varovanju okolja.

Kljub izčlenitvi dejavnosti nakupa in prodaje električne energije na družbo Elektro Celje Energija d. o. o. našim zaposlenim v sodelovanju z matično družbo še vedno omogočamo druženje v športnem, kulturnem in zabavnem programu, ki se ga udeležuje veliko število zaposlenih. V okviru Elektra Celje, d. d., delujejo športno društvo, fotosekcija in motosekcija tudi za zaposlene v družbi Elektro Celje Energija d. o. o. Konec leta na tradicionalno srečanje povabimo naše upokojene delavce po področjih Celje, Slovenj Gradec in Krško in jih tudi simbolično obdarimo. Ti družabni dogodki so vedno dobro obiskani.

Za oddih imajo vsi zaposleni in tudi upokojeni delavci na razpolago počitniške kapacitete obeh družb ob morju, v zdraviliščih in hribih. Objekti so dobro obiskani in v okviru finančnih zmožnosti jih tudi obnavljamo in redno vzdržujemo.

V mesecu marcu 2011 je uprava matične družbe sprejela odločitev, da se 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 zunanjega svetovalca v podjetju določi načrt vpeljave ukrepov, katerih cilj je izboljšanje upravljanja delovnih procesov in kakovosti delovnega okolja za boljše usklajevanje poklicnega in družinskega življenja. Uprava matične družbe je potrdila 9 ukrepov, ki jih je sprejela tudi hčerinska družba. Obe družbi sta tako v letu 2011 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 treba iskati možnosti za usklajevanje med poklicnim in zasebnim življenjem, saj se oboje neposredno prepleta. Kot skupina delujemo družbeno odgovorno in s sprejetimi ukrepi bogatimo kulturo družini prijaznih podjetij 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.



Naložba v vašo prihodnost
OPERACIJSKO DELENO FINANCIRA EVROPSKA UNIJA
Evropski socialni sklad

10.2 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.

10.2.1 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 sprotno 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 kot učinkoviti in dobro sprejeti.

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

10.2.2 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 ElekrikaPlus, 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, www.ecen.si in www.elektrikaplus.si.

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

10.2.3 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 donatorstvu 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.

10.2.4 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 smo ob ustanovitvi hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o. 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.

10.2.5 Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi

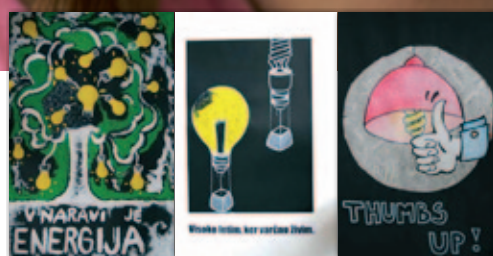
Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi temelji na transparentnem in skladno z veljavnimi določili pripravljenem letnem poročilu. Prav tako so vse potrebne informacije za delničarje objavljene na spletni strani družbe.

10.2.6 Komuniciranje s poslovnimi partnerji

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



Ozaveščanje o učinkoviti rabi električne energije je naša pomembna naloga. Dijaki Gimnazije Celje Center so ustvarjali in pripravili razstavo v naši upravni stavbi na temo »Varuj in varčuj!«.



11 Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika

11.1 Sistem vodenja kakovosti

Podjetje Elektro Celje, d. d., 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,
- 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 vodstvenega pregleda za leto 2010 in za obdobje od januarja do septembra v letu 2011.

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

Delovanje sistema vodenja kakovosti je uspešno, saj pri 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 na področjih Celje in Krško,
- pri 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 je treba 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 in spremljanja kazalnikov uspešnosti ter zastavljenimi cilji po procesih.

Družba Elektro Celje Energija d. o. o. od ustanovitve deluje po sistemu vodenja kakovosti, ki ga je prenesla iz matičnega podjetja in ga načrtuje v letu 2012 certificirati po standardu ISO 9001:2008.



11.2 Sistem ravnanja 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 v 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. Za informiranje zaposlenih deluje intranetna stran Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem, kjer so s področja okolja na voljo vse aktualne informacije.

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.

V letu 2011 je bila politika ravnanja z okoljem periodično pregledana in potrjena na vodstvenem pregledu. Z njo se zaveujemo, da bomo v podjetju izpolnjevali zahteve okoljske zakonodaje in predpisov, sporazumov in standardov, na katere smo pristali.

a. Usposabljanje zaposlenih

V letu 2011 je bilo izvedeno interno usposabljanje za novozaposlene. Usposabljanje je bilo v sklopu rednega usposabljanja za varnost in zdravje pri delu ter požarno varnost.

b. Učinek sistema ravnanja z okoljem

V podjetju imamo določene okvirne cilje in letne izvedbene okoljske cilje. V letu 2011 smo realizirali naslednje zastavljene izvedbene okoljske cilje, kar je razvidno iz realizacije ciljev, ki jih prikazuje tabela 6.

Tabela 6: 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 pri nadstrešku vozil in skladišču v Šempetru.
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 zabojujnikov, 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 nadzorništvi Šmarje pri Jelšah in Šentjur priključili na kanalizacijsko omrežje.

V letu 2011 smo izvajali notranje presoje, ki smo jih načrtovali glede na velikost in obseg lokacij ter področij. Vse ugotovljene neskladnosti in pomanjkljivosti so bile v letu 2011 tudi odpravljene, preostale pa bodo odpravljene v letu 2012.

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 glede ravnanja z napravami, ki vsebujejo PCB.

c. Izdatki na področju ravnanja z okoljem v letu 2011

Izdatke na področju sistema ravnanja z okoljem predstavlja tabela 7.

Tabela 7: Izdatki za sistem ravnanja z okoljem

Zap. št.	Izdatki za sistem ravnanja z okoljem	Realizacija (v EUR)
1.	Izdatki za storitve	53.790
2.	Izdatki za redno vzdrževanje	12.228
3.	Izdatki za material	7.845
4.	Izdatki za investicije	104.243
	Skupaj	178.106

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.

d. Ravnanje z odpadki

Sistem ravnanja z odpadki deluje v skladu z Načrtom gospodarjenja z odpadki 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.

e. Okoljski monitoring

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

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 v skladu z načrtom monitoringa.

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.

f. 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.

g. Spremljanje zakonodaje

V letu 2011 smo tekoče spremljali spremembe v okoljski 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.

h. Skrb za okolje v družbi Elektro Celje Energija d. o. o.

V podjetju se zavedamo pomena in vpliva proizvodnje ter porabe energije na okolje. Naša dolžnost je, da prispevamo k zmanjšanju obremenitve okolja in s tem izboljšamo življenje ljudi.

Podjetje spoštuje vse zahteve in zakone, ki se nanašajo na skrb za okolje. Z nakupom in maksimalno uporabo vozila na električno energijo smo porabo fosilnih goriv še dodatno zmanjšali. Za učinkovito skrb za okolje sta zelo pomembni visoka usposobljenost in ozaveščenost ljudi, zato zaposlene seznanjamo z vsemi novostmi na tem področju.

Ključnega pomena za boljše okolje je, da v javnosti povečamo zavedanje o pomenu energije, o njeni učinkoviti rabi in zmanjšanju porabe ter s tem pripomoremo k boljšemu stanju okolja. Podjetje tako z različnimi promocijskimi orodji ozavešča porabnike. Pomemben del ozaveščanja je tudi naše prizadevanje za čim večje število brezpapirnih računov.

V podjetju imamo različne programe za gospodinjstva ter male in večje poslovne kupce. Pri gospodinjstvih in malih poslovnih kupcih se osredotočamo predvsem na ozaveščanje o nakupu naprav, ki porabijo manj energije oziroma smotrnejše izkoriščajo električno energijo (toplotne črpalke), posojanje merilnikov porabe, primerjalne analize porabe in sodelovanje na raznih prireditvah in dogodkih, ki spodbujajo smotrno rabo energije. Pomagamo jim pri pridobivanju nepovratnih sredstev in ugodnih kreditov za investicije, ki zmanjšujejo porabo energije, in jih redno opozarjamo na odstopanja pri porabi ter jim s tem omogočamo hitro ukrepanje.

Pomembna skrb za okolje je tudi promocija prodaje energije iz obnovljivih virov. Obnovljivi viri bistveno manj prispevajo h klimatskim spremembam. Povečanje proizvodnje energije iz teh virov je po našem mnenju ključnega pomena za normalno življenje na tem planetu, zato promoviramo modro in zeleno električno energijo, ki je proizvedena v hidroelektrarnah, sončnih in vetrnih elektrarnah. Nudimo jo tako gospodinjstvom kot podjetjem. Pri promociji uporabe obnovljivih virov je pomembna tudi promocija električnega vozila, saj ponuja možnost prevoza v celoti iz obnovljivih virov. Cilj podjetja je kupiti čim več energije, proizvedene iz obnovljivih virov, hkrati pa spodbujamo in pomagamo pri investiranju v proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov.

12 Izjava o upravljanju

V skupino Elektro Celje so vključene družbe Elektro Celje, d. d., Elektro Celje Energija d. o. o. in MHE – Elpro d. o. o. Matična družba Elektro Celje, d. d., je nejavna družba in kot taka 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, ter jih uveljavlja tudi v odvisnih družbah.

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 v Politiki upravljanja, ki sta jo uprava družbe in nadzorni svet sprejela skladno s Kodeksom upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države, Smernicami poročanja družb s kapitalskimi naložbami in posamičnimi priporočili Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS.

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

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

Odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. skladno z aktom o ustanovitvi enoosebne družbe z omejeno odgovornostjo posluje samostojno. Soglasje ustanovitelja mora pridobiti pri sklenitvi poslov nad 500.000 EUR in pri najemanju kreditov nad 250.000 EUR.



Elektro Celje, d. d., in Elektro Celje Energija d. o. o. sta v letu 2011 prispevala finančna sredstva Splošnim bolnišnicam Celje, Slovenj Gradec in Brežice ter Zvezi Sonček.

13 Rezultati poslovanja

13.1 Poslovni izid

Skupina Elektro Celje je poslovno leto 2011 zaključila s **celotnim dobičkom v višini 7.826.892 EUR**, kar je za 46,6 % več od načrtovanega in 1,6 % manj od doseženega v letu 2010, ter **čistim dobičkom v višini 6.683.273 EUR**, po plačilu davka iz dobička.

	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo* v letu 2010	Plan 2011	Doseženo v letu 2011	$\frac{\text{dos. '11}}{\text{dos. '10}}$	$\frac{\text{dos. '11}}{\text{plan '11}}$
	v EUR				
Čisti prihodki od prodaje	122.134.590	142.100.064	139.176.453	114	98
– električna energija	73.980.361	92.206.114	88.570.199	120	96
– omrežnina privzetih odjemalcev	392.857	0	0		
– SODO (najem, storitve, izgube)	44.753.832	47.223.950	47.702.513	107	101
– prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.007.540	2.670.000	2.903.741	97	109
Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	15.106.161	14.160.000	16.084.100	106	114
Drugi poslovni prihodki	2.572.183	752.840	1.033.740	40	137
POSLOVNI PRIHODKI	139.812.934	157.012.904	156.294.293	112	100
Stroški blaga, materiala in storitev	94.241.834	112.960.960	109.368.427	116	97
Nakup električne energije	74.882.077	94.042.760	89.937.645	120	96
Stroški materiala	12.318.613	11.439.100	12.561.503	102	110
– za vzdrževanje	561.639	657.000	621.706	111	95
– za odpravo škod	229.919	300.000	224.174	98	75
– drugi stroški materiala	11.527.055	10.482.100	11.715.623	102	112
Stroški storitev	7.041.144	7.479.100	6.869.279	98	92
– omrežnina privzetih odjemalcev	392.574				
– za vzdrževanje	1.564.831	1.913.000	1.803.152	115	94
– za odpravo škod	253.337	400.000	191.248	75	48

	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo*	Plan	Doseženo	dos. '11	dos. '11
	v letu 2010	2011	v letu 2011	dos. '10	plan '11
– drugi stroški storitev	4.830.402	5.166.100	4.874.879	101	94
Stroški dela	19.390.470	20.165.300	20.382.045	105	101
Stroški plač	13.782.249	14.346.000	13.948.125	101	97
Str. dodat. pokojnin. zavarovanja zaposlenecv	647.181	687.000	650.031	100	95
Str. delodajal. prispevkov in drugih dajatev iz plač	2.291.193	2.383.000	2.331.443	102	98
Drugi stroški dela	2.669.847	2.749.300	3.452.446	129	126
Odpis vrednosti	17.596.366	17.236.000	17.376.395	99	101
Amortizacija	16.795.921	16.396.000	17.035.693	101	104
Prevrednotovalni posl. odh. pri osnovnih sred.	75.699	60.000	153.164	202	255
Prevrednotovalni posl. odh. pri obratnih sred.	724.746	780.000	187.538	26	24
Drugi poslovni odhodki	634.138	990.100	984.549	155	99
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	7.950.126	5.660.544	8.182.877	103	145
Finančni prihodki iz deležev	303.085	78.500	10.285	3	13
Finančni prihodki iz danih posojil	118.690	142.850	325.244	274	228
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	434.437	300.000	403.390	93	134
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	174	0	0	0	
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	757.552	997.500	1.157.117	153	116
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	7.372	5.100	23.586	320	462
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	8.041.240	5.179.294	7.741.093	96	149
Drugi prihodki	467.850	232.000	212.927	46	92
Drugi odhodki	555.497	73.500	127.128	23	173
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	-87.647	158.500	85.799	-98	54
CELOTNI DOBIČEK	7.953.593	5.337.794	7.826.892	98	147

*primerljivi uskupljeni izkaz poslovnega izida

V letu 2011 so prihodki skupine Elektro Celje znašali 157.246.139 EUR in so bili za 0,3 % nižji od načrtovanih in za 11,4 % višji od primerljivih prihodkov skupine, doseženih v letu 2010.

Poslovni prihodki v višini 156.294.293 EUR predstavljajo 99,4 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od prodaje električne energije (56,3 %), sledijo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (30,3 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih proizvodov in lastnih storitev (10,2 %).

V letu 2011 je bilo distribuiranih 1.912.436 MWh električne energije, kar je 1,9 % več kot v predhodnem letu. Od tega je bilo distribuirano poslovnim odjemalcem 1.338.243 MWh (2,6 % več kot v predhodnem letu), gospodinjskim odjemalcem pa 574.193 MWh (0,1 % več kot v predhodnem letu).

Prihodki od prodaje električne energije Skupine Elektro Celje so znašali v letu 2011 88.570.199 EUR; v družbi Elektro Celje Energija d. o. o. 88.586.940 EUR (skupaj s prodajo električne energije v skupini), kjer so bili za 3,6 % nižji od načrtovanih, v primerjavi z realizacijo leta 2010 pa so bili višji za 19,8 %. V letu 2011 je bilo v tej družbi prodanih 1.509.072 MWh električne energije, kar je 11,4 % več kot v predhodnem letu. Od tega je znašala prodaja poslovnim odjemalcem 961.816 MWh (26,3 % več kot v predhodnem letu), prodaja gospodinjskim odjemalcem pa 547.256 MWh (2,7 % manj kot v predhodnem letu).

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO, d. o. o., 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. Koncem februarja 2012 je bila podpisana pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja za leto 2011. V njej je v 58. členu 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. Že v 35. členu Aneksa št. 3 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 je bilo določilo, da se razlika poročila regulativnega obdobja 2004 do 2009 upošteva pri določitvi upravičenih stroškov za lastnika infrastrukture v naslednjem regulativnem obdobju. Po vsebini gre pri tem za upravičene stroške obdobja 2004 do 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 systemskem operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. V skladu s pogodbo je SODO 16. marca 2012 poslal preliminarni poročilo 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 1,8-odstotni delež. V letu 2011 so bili realizirani v višini 2.903.741 EUR in so bili za 8,8 % višji od načrtovanih oziroma 3,5 % nižji od primerljivih, doseženih v predhodnem letu.

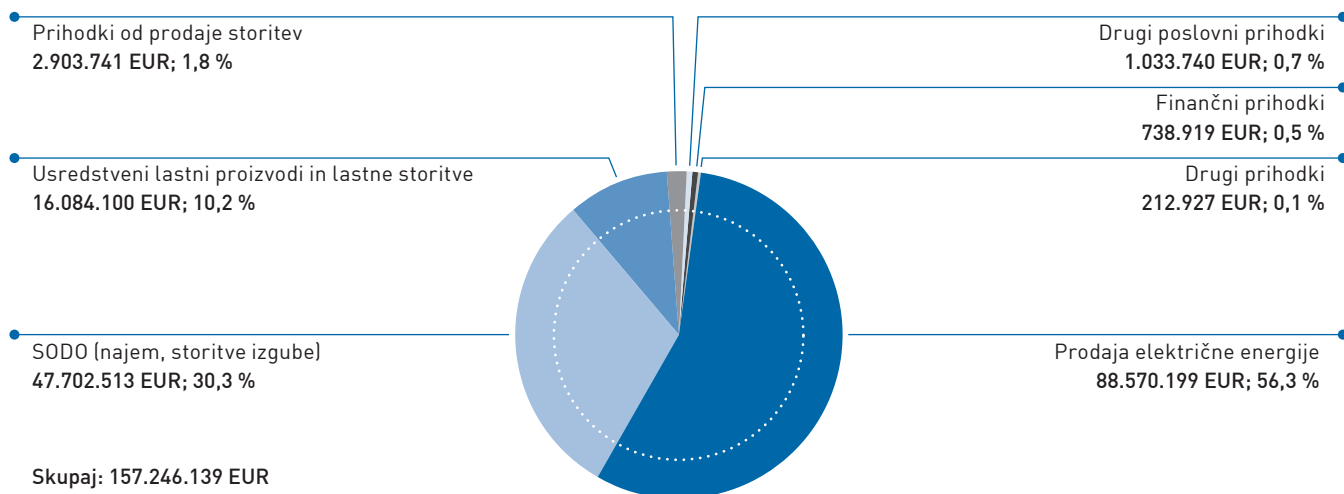
Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, v višini 16.084.100 EUR, imajo v prihodkih 10,2-odstotni delež. Glede na planirane so bili višji za 13,6 %, saj je bilo več investicijskih vlaganj opravljenih z lastnimi delavci, pa tudi investicijska vlaganja so bila višja od načrtovanih; dosežene v letu 2010 so presegli za 6,5 %.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.033.740 EUR predstavljajo 0,7 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 37,3 %, od primerljivih, doseženih v predhodnem letu, pa so nižji za 59,8 % zaradi višje odprave rezervacij v letu 2010. 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, prihodke od že odpisane obveznosti v višini 33.620 EUR in še druge manjše zneske.

Finančni prihodki v višini 738.919 EUR predstavljajo 0,5 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto nižji za 13,7 %, načrtovane pa so presegli za 41,7 %, predvsem na račun obresti od bančnih depozitov. Obsegajo zamudne obresti za nepravčasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve (403.390 EUR), dividende (10.285 EUR) ter obresti od depozitov, sredstev na računih in posojil (325.244 EUR).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2011 znašali 212.927 EUR, tj. 0,1 % celotnih prihodkov, in so bili 8,2 % nižji od načrtovanih, glede na primerljive, realizirane v predhodnem letu, pa so bili nižji za 54,5 %. Obsegali so prejete kazni in odškodnine zavarovalnice (117.979 EUR), izterjane odpisane terjatve (5.406 EUR) zaračunane stroške opominov ter druge izredne postavke (89.542 EUR).

Slika 15: Struktura prihodkov v letu 2011



Odhodki Skupine Elektro Celje so v letu 2011 znašali 149.419.247 EUR in so bili za 2 % nižji od načrtovanih ter za 12,2 % višji od doseženih v letu 2010.

Poslovni odhodki v višini 148.111.416 EUR predstavljajo 99,1 % vseh odhodkov; bili so za 2,1 % nižji od načrtovanih, dosežene v predhodnem letu pa so presegli za 12,3 %.

Stroški nakupa električne energije so v Skupini Elektro Celje v letu 2011 znašali 89.937.645 EUR. Stroški nakupa električne energije so v odvisni družbi Elektro Celje Energija d. o. o. v letu 2011 znašali 83.960.849 EUR za 1.509.072 MWh in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji 3,9 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa višji 21,9 %. Od tega je nakup pri HSE znašal 69.014.954 EUR, pri GEN Energija 6.705.517 EUR, pri EFT 1.463.839 EUR, pri Elektro Ljubljana 345.288 EUR, pri Interenergo 729.090 EUR in pri kvalificiranih proizvajalcih 3.682.127 EUR. Preostali nakup in odstopanja znašajo 2.020.034 EUR, od tega kot časovne razmejitev vnaprej računani stroški 685.010,15 EUR.

Stroški nakupa električne energije za izgube pri obvladujoči družbi Elektro Celje, d. d., 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 tekom leta 2011 kupljeno 131.170 MWh električne energije za 6.956.447 EUR; v tej količini in znesku je vključenih tudi 3.454 MWh neupravičenega odjema. 833.418 EUR stroškov nakupa za 16.306 MWh električne energije je bilo knjiženih na kratkoročne časovne razmejitev, saj jih bo podjetje dobilo vrnjene pri poročanju odstopanj za leto 2011.

Stroški materiala v višini 12.561.503 EUR predstavljajo 8,4 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili višji za 9,8 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 2,0 % 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 (720.345 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (621.706 EUR), stroške materiala za odpravo škod (224.174 EUR), odpis drobnega inventarja (157.421 EUR), stroške pisarniškega materiala in strokovne literature (149.302 EUR) ter druge stroške materiala.

Stroški storitev v višini 6.869.279 EUR predstavljajo 4,6 % odhodkov in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 8,2 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 2,4 %. Obsegajo stroške storitev za vzdrževanje (1.803.152 EUR), stroške storitev za odpravo škod (191.248 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev (162.853 EUR), zavarovalne premije (704.166 EUR), stroške informatike (1.733.581 EUR), stroške reklame in reprezentance (90.361 EUR), stroške plačilnega prometa (97.189 EUR), stroške transportnih, poštinih in telefonskih storitev (947.569 EUR), stroške najemnin (19.714 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (25.153 EUR) ter stroške drugih storitev (1.094.293 EUR).

Stroški dela so v letu 2011 znašali 20.382.045 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 13,6-odstotni delež. Stroški dela so za 1,1 % nad načrtovanimi zaradi računanih stroškov za neizkoriščeni dopust na bilančni datum, glede na dosežene v predhodnem letu pa so višji za 5,1 %. Stroški plač so znašali 13.948.125 EUR in so bili za 2,8 % nižji od načrtovanih ter za 1,2 % višji od doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2011 znašala 1.703 EUR oziroma 111,7 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.331.443 EUR, premije dodatnega

pokojninskega zavarovanja zaposlenih 650.031 EUR, ostali stroški dela v višini 3.452.446 EUR pa vključujejo 695.812 EUR vračunanih stroškov dela za neizkoriščen dopust na bilančni datum, 632.740 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 884.418 EUR regresa za prehrano med delom, 1.221.653 EUR regresa za letni dopust ter 17.823 EUR drugih prejemkov.

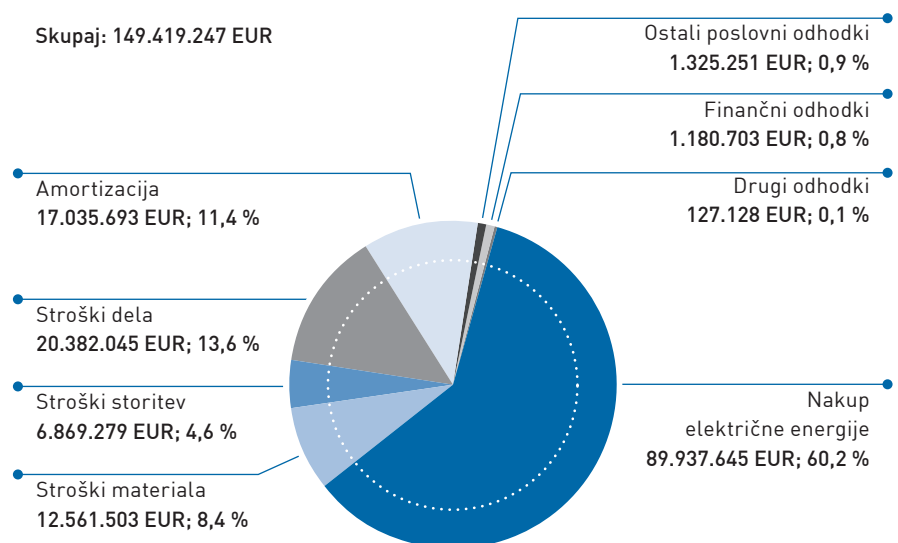
Odpisi vrednosti so znašali 17.376.395 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 11,6-odstotni delež. Amortizacija v višini 17.035.693 EUR je bila za 3,9 % oziroma za 639.693 EUR višja od načrtovane, realizirano amortizacijo leta 2010 pa je presegla za 1,4 %. Prevrednotovalni poslovni odhodki so znašali 340.702 EUR in so bili za 59,4 % nižji od predvidenih oziroma za 57,4 % nižji kot v predhodnem letu. Nanašajo se na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev v višini 153.164 EUR in prevrednotenje pri obratnih sredstvih v višini 187.538 EUR, ki vključuje popravke terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnav, za tožene terjatve ter terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti.

Drugi poslovni odhodki so bili realizirani v višini 984.549 EUR, kar je za 0,6 % manj od planiranih in 1,6-kratnik doseženih v predhodnem letu, njihov delež v strukturi odhodkov pa je znašal 0,7 %. Največji del predstavljajo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 670.969 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 1.180.703 EUR predstavljajo 0,8-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 127.128 EUR in vključujejo odškodnine in rente (72.755 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 (1.866 EUR).

Slika 16: Struktura odhodkov v letu 2011



Poslovni izid iz poslovanja znaša 8.182.877 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša **poslovni izid iz rednega delovanja** 7.741.093 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je **celotni dobiček** leta 2011 7.826.892 EUR, po odbitku davka iz dobička pa znaša **čisti dobiček skupine Elektro Celje 6.683.273 EUR**.

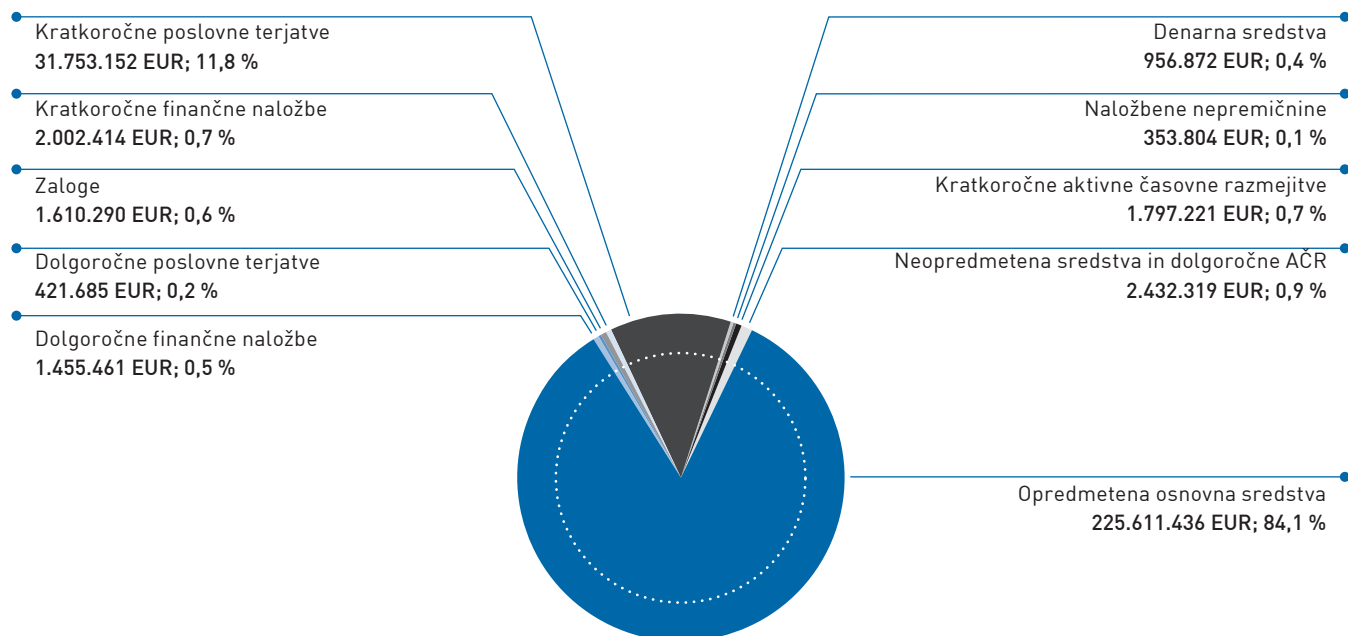
Od tega znaša čisti dobiček obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d., 5.212.093 EUR (kar je 77,99 % čistega dobička skupine), čisti dobiček odvisne družbe Elektro Celje Energija d. o. o. 1.468.804 EUR (21,98 % skupine) in čisti dobiček odvisne družbe MHE – Elpro d. o. o. 2.376 EUR (0,03 % skupine).

13.2 Premožensko in finančno stanje

V letu 2011 se je vrednost sredstev skupine Elektro Celje povečala za 1,3 % in je ob koncu leta znašala 268.394.654 EUR.

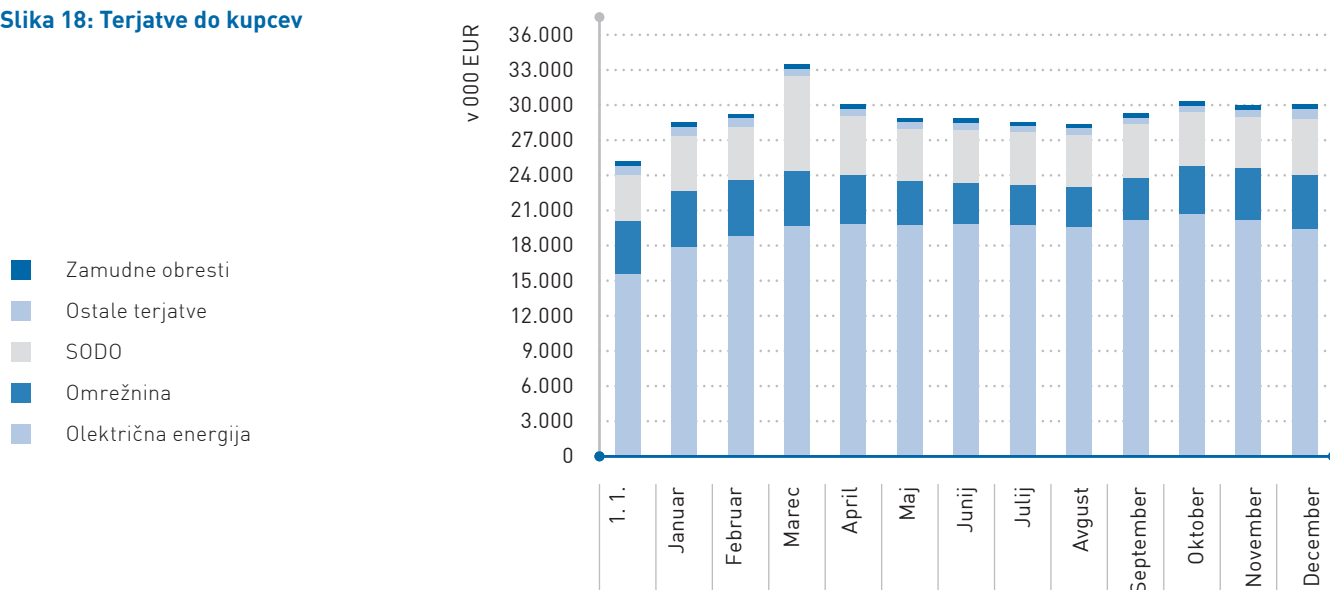
Sredstva	v EUR	
	1. 1. 2011	31. 12. 2011
Dolgoročna sredstva	220.957.757	230.274.705
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.790.142	2.432.319
Opredmetena osnovna sredstva	217.069.493	225.611.436
Naložbene nepremičnine	372.148	353.804
Dolgoročne finančne naložbe	1.477.986	1.455.461
Dolgoročne poslovne terjatve	247.988	421.685
Kratkoročna sredstva	40.963.169	36.322.728
Zaloge	2.394.481	1.610.290
Kratkoročne finančne naložbe	10.413.888	2.002.414
Kratkoročne poslovne terjatve	26.518.386	31.753.152
Denarna sredstva	1.636.414	956.872
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	3.125.131	1.797.221
Skupaj aktiva	265.046.057	268.394.654

Slika 17: Sredstva skupine na dan 31. 12. 2011



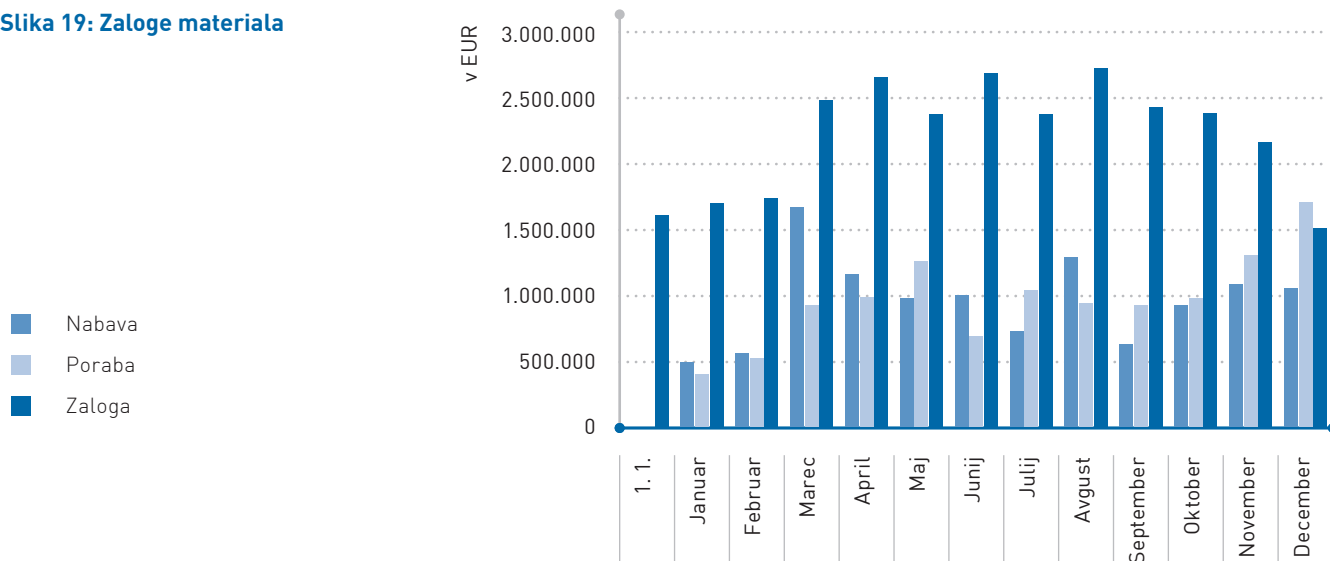
Opredmetena osnovna sredstva znašajo na dan 31. 12. 2011 225.611.436 EUR, kar je za 3,9 % več kot na začetku leta in predstavlja 84,1 % sredstev. Investicije so v letu 2011 znašale 25.762.128 EUR. Odpisanost osnovnih sredstev skupine je visoka (70,3 % pri zgradbah in 58,9 % pri opremljenosti), zato bodo v prihodnjih letih še potrebna večja investicijska vlaganja. Kratkoročne poslovne terjatve skupine v višini 31.753.152 EUR predstavljajo 11,8 % vseh sredstev in so v primerjavi z začetkom leta za 19,7 % višje zaradi višjih terjatev za električno energijo (te so se povečale za četrtnino in so na bilančni dan znašale 19.334.102 EUR) ter višjih terjatev do SODO (te so na bilančni dan znašale 4.774.135 EUR).

Slika 18: Terjatve do kupcev



Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2011 znašala 1.515.384 EUR, kar je 6,1 % manj od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalog 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.

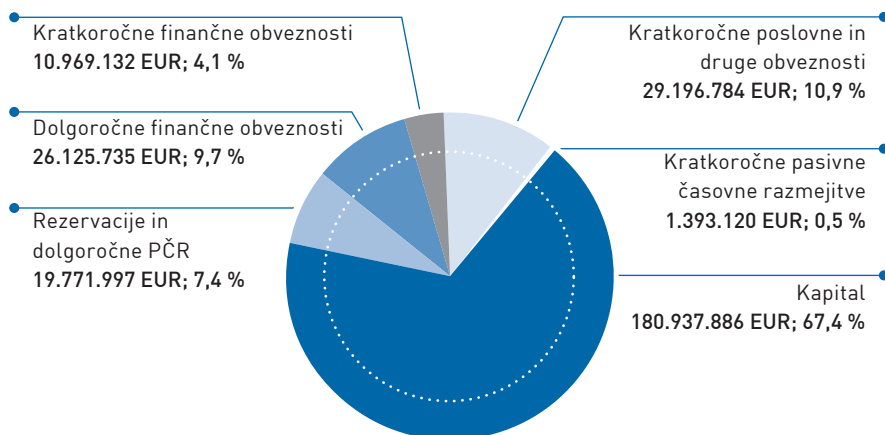
Slika 19: Zaloge materiala



	v EUR	
Obveznosti do virov sredstev	1. 1. 2011	31. 12. 2011
Kapital	176.776.217	180.937.886
Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	10.529.412	13.712.385
Presežek iz prevrednotenja	26.544	4.018
Preneseni čisti poslovni izid	0	61.041
Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.006.743	3.946.924

	v EUR	
	1. 1. 2011	31. 12. 2011
Obveznosti do virov sredstev		
Rezervacije in dolgoročne PČR	18.645.100	19.771.997
Dolgoročne obveznosti	36.783.049	26.125.735
Dolgoročne finančne obveznosti	36.783.049	26.125.735
Kratkoročne obveznosti	32.712.398	40.165.916
Kratkoročne finančne obveznosti	7.497.463	10.969.132
Kratkoročne poslovne obveznosti	25.214.935	29.196.784
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	129.293	1.393.120
Skupaj pasiva	265.046.057	268.394.654

Slika 20: Obveznosti do virov sredstev na dan 31. 12. 2011



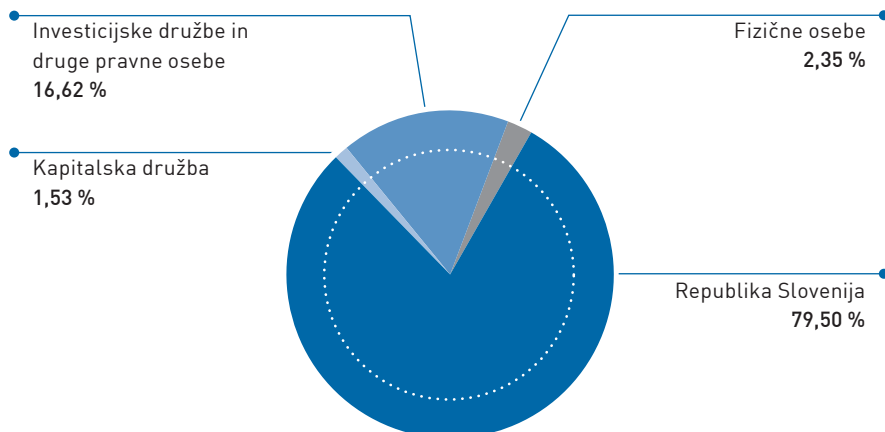
Dolgoročne obveznosti Skupine Elektro Celje so se zmanjšale, saj je podjetje v letu 2011 odplačalo 7.185.646 EUR glavnin investicijskih kreditov in za financiranje investicij ni najemalo novih kreditov. Skupno stanje investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2011 znaša 37.094.867 EUR.

V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 67,4 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitve 7,9 %, obveznosti pa 24,7 %.

Kapital Skupine Elektro Celje znaša 180.937.886 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 2,4 %.

Kapital družbe Elektro Celje, d. d., znaša 179.405.335 EUR in 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.

Slika 21: Lastniška struktura družbe Elektro Celje, d. d.



Knjigovodska vrednost delnice Elektra Celje, d. d., na dan 31. 12. 2011 znaša 7,42 EUR.

13.3 Kazalniki poslovanja

A. Kazalniki stanja financiranja (vlaganja)			
v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 1. 1. 2011	ind. 31. 12./1. 1.
Kapital	180.937.886	176.776.217	102,4
Obveznosti do virov sredstev	268.394.654	265.046.057	101,3
Stopnja lastniškosti financiranja	67,41 %	66,70 %	101,1
Vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	226.835.618	232.204.366	97,7
Obveznosti do virov sredstev	268.394.654	265.046.057	101,3
Stopnja dolgoročnosti financiranja	84,52 %	87,61 %	96,5
B. Kazalniki stanja investiranja (naložbenja)			
v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 1. 1. 2011	ind. 31. 12./1. 1.
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	225.611.436	217.069.493	103,9
Sredstva	268.394.654	265.046.057	101,3
Stopnja osnovnosti investiranja	84,06 %	81,90 %	102,6
Vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	230.274.705	220.957.757	104,2
Sredstva	268.394.654	265.046.057	101,3
Stopnja dolgoročnosti investiranja	85,80 %	83,37 %	102,9
C. Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja			
v EUR	stanje 31. 12. 11	stanje 1. 1. 2011	ind. 31. 12./1. 1.
Kapital	180.937.886	176.776.217	102,4
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	225.611.436	217.069.493	103,9
Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,802	0,814	98,5
Likvidna sredstva	956.872	1.636.414	58,5
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	32.712.398	122,8
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,024	0,050	48,0
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	32.710.024	28.154.800	116,2
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	32.712.398	122,8
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,814	0,861	94,5
Kratkoročna sredstva	36.322.728	40.963.169	88,7
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	32.712.398	122,8
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,904	1,252	72,2

D. Kazalnik gospodarnosti			
v EUR	2011	2010	ind. 11/10
Poslovni prihodki	156.294.293	139.812.934	111,8
Poslovni odhodki	148.111.416	131.862.808	112,3
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,055	1,060	99,5

E. Kazalniki dobičkonosnosti	
v EUR	2011
Čisti dobiček obračunskega obdobja	6.683.273
Povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	175.515.415
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala	0,038
Vsota dividend za poslovno leto	2.500.000
Povprečni osnovni kapital	100.953.201
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025
Dobiček in dane obresti obračunskega obdobja	7.863.976
Povprečna sredstva	266.720.356
Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev	0,029
Čisti dobiček	6.683.273
Povprečno stanje aktive	266.720.356
Donos na sredstva (Return on Assets - ROA)	0,025
Čisti dobiček	6.683.273
Povprečno stanje kapitala	178.857.052
Donos na kapital (Return on Equity - ROE)	0,037

Stopnja lastniškosti financiranja se je izboljšala in znaša 67,4 %, obveznosti do drugih je v strukturi virov 24,7 %. Stopnja dolgoročnosti financiranja se je nekoliko znižala, saj skupina v letu 2011 ni najemala novih dolgoročnih kreditov in je odplačala 7.185.646 EUR glavnice obstoječih dolgoročnih kreditov. Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev se je znižal za 1,5 %. S kapitalom pokriva skupina 80,2 % opredmetenih osnovnih sredstev. Z dolgoročnimi viri skupina ne pokriva dolgoročnih sredstev.

Koeficient gospodarnosti poslovanja skupine je v letu 2011 znašal 1,055 in se je poslabšal za 0,5 %. Čista dobičkonosnost kapitala je v letu 2011 znašala 4,5 %. 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 4,4 %.

Odstotni koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev po SRS znaša 3,4 % 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 2,9 %.

14 Načrti in pričakovani razvoj

Dolgoročni cilj je uspešen razvoj in poslovanje posameznih družb v okviru Skupine Elektro Celje.

Elektro Celje, d. d.

Načrti in razvoj 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 pomembnejšimi 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 skupno 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.

Elektro Celje Energija d. o. o.

Izčlenitev tržne dejavnosti nakupa in prodaje električne energije iz matične družbe Elektro Celje, d. d., v letu 2011 predstavlja nov mejnik v našem delovanju. Pomeni priložnost in seveda tudi odgovornost do naših sedanjih in prihodnjih odjemalcev električne energije in drugih energentov.

Že iz naziva družbe, Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o., izhaja, da bo ena izmed naših pomembnejših usmeritev oskrba odjemalcev s širšim portfeljem energentov, kot je to veljalo do sedaj. Po zgledu dobrih praks iz dežel, kjer je energetski trg zelo dobro razvit, bomo v ponudbo postopoma uvajali tudi druge energente, s čimer se bomo trudili zagotoviti čim boljše celostno oskrbo odjemalcev. Tak pristop bo nedvomno pozitivno prispeval k širši in bolj optimalni izbiri za končnega porabnika, ki bo lahko uredil več stvari na enem mestu. Za nas kot ponudnika širšega spektra oskrbe z energijo pa je to priložnost za rast, utrjevanje ugleda in logično izbiro pri odločitvi, s kom sodelovati. O širjenju ponudbe bomo javnost sprotno obveščali na naši spletni strani.

Naslednji pomembnejši vidik našega delovanja bo že omenjena skrb za učinkovito rabo energije in svetovanje ter storitve na tem področju. Uvedba lojalnostnega programa je postavila nove dimenzije skrbi za naše odjemalce. S partnerji programa bomo ponujali in razvijali cenovno ugodne, dostopne in kvalitetne možnosti zniževanja stroškov za porabljeno energijo. Več o tem bomo objavljali na www.elektrikaplus.si.

Sodobni odjemalec je osveščen, zahteven in se ne odloča zgolj na osnovi najnižje cenovne ponudbe. Pričakuje več, poudarek daje tudi poprodajni storitvi. Razpoložljivost zanj je večkrat ključni element zadovoljstva z dobaviteljem. V ta namen bomo z ustreznim klicnim centrom, komuniciranjem preko spleta in po potrebi tudi prilagojenim delovnim časom omogočili storitev, ki bo pričakovanja presegala. Odjemalcem želimo biti blizu. O spremembah in novostih bomo obveščali na spletnih straneh in tudi na računih ter njihovih prilogah.

Načrtujemo pojavljanje na pomembnejših prireditvah s področja našega delovanja, kjer bomo ažurno predstavljali ponudbo in predvsem novosti v njej. Hkrati bo to tudi priložnost, da se z odjemalci pogovorimo o njihovih željah in potrebah, za kar imamo v vsakdanjem tempu življenja vedno manj možnosti.

In ne nazadnje, ne bomo pozabili na tiste majhne pozornosti, ki delajo naše vsakdanje življenje lepše. Že v letošnjem letu smo z nagradnimi igrami in kuponi ugodnosti poskrbeli za boljše počutje naših odjemalcev. To bomo počeli tudi v prihodnje, saj je dolgoročni odnos sestavljen iz številnih majhnih, a prijetnih dogodkov.

MHE – Elpro d. o. o.

Osnovna naloga družbe je realizacija potrjenega Poslovnega načrta za leto 2012, usmerjenega k izgradnji novih proizvodnih naprav, ki bodo proizvajale električno energijo iz obnovljivih virov energije. Prav tako bo dan velik poudarek optimizaciji obratovanja in tehnološkega posodabljanja obstoječih naprav. Cilj je skrb za zanesljivo, kakovostno, stroškovno učinkovito in okolju prijazno proizvodnjo električne energije.

Najpomembnejši projekt v letu 2012 je izgradnja MFE na skladiščnih objektih Elektro Celje, d. d., v Slovenj Gradcu in Krškem. Odločitev o tem, ali začeti s pripravo tehnične dokumentacije za posodobitev MHE Majcen Mislinja, pa je v veliki meri vezana na odločitev o bodočem obratovanju elektrarn v Ljubiji.

15 Pomembnejši poslovni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta

- 1. januarja 2012 je pričelo veljati drugo leto regulativnega okvira 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) z novimi tarifnimi postavkami za leto 2012, določenimi z Odločbo Javne agencije Republike Slovenije za energijo, št. 116-2/2010-1/V-34 z dne 28. 10. 2010.
- Na podlagi 115. člena Splošnih pogojev za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja za električno energijo sta v januarju 2012 Elektro Celje Energija d. o. o. in Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO, d. o. o.), sklenila Pogodbo o medsebojnih pravicah in obveznostih. Predmet pogodbe je plačevanje uporabe elektroenergetskih omrežij in prispevkov iz 64. s-člena Energetskega zakona. Za zavarovanje plačil je družba Elektro Celje Energija d. o. o. izročila bančno garancijo za pravočasno plačilo storitev z rokom veljavnosti 15. 2. 2013.
- 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 sistemskega 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 matična družba s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja, družbo SODO, d. o. o., podpisala novo Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega 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 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.
- Za gospodinjstve odjemalce je družba Elektro Celje Energija d. o. o. v začetku marca pripravila Moj ECEN paket, v okviru katerega smo ponudili odjemalcem garantirano oziroma nespremenjeno ceno električne energije do konca leta 2013. Moj ECEN paket je bil pripravljen predvsem iz razloga pridobitve novih odjemalcev.



Varčne sijalke so lahko tudi darilo. Elektro Celje, d. d., in Elektro Celje Energija d. o. o. sta v letu 2011 razdelila odjemalcem in obiskovalcem prireditve več kot 2.000 varčnih sijalk.

B. Računovodsko poročilo

61	16.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2011
64	16.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2011
66	16.3	Izkaz vseobsegajočega donosa
66	16.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2011
68	16.5	Izkaz gibanja kapitala

16 Računovodski izkazi

16.1 Bilanca stanja na dan 31. 12. 2011

Postavka	v EUR	
	Znesek	Tekoče leto
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	230.274.705	
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	2.432.319	
1. Dolgoročne premoženjske pravice	2.409.831	
2. Dobro ime		
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	22.488	
4. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev		
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	225.611.436	
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	159.919.849	
a) Zemljišča	5.665.161	
b) Zgradbe	154.254.688	
2. Proizvajalne naprave in stroji	58.173.879	
3. Druge naprave in oprema	112.757	
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.404.951	
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.404.951	
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		
III. Naložbene nepremičnine	353.804	
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	1.455.461	
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	1.455.461	
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		
c) Druge delnice in deleži	1.455.461	
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)	0	
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini		
b) Dolgoročna posojila drugim	0	
c) Druga dolgoročno vložena sredstva		
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital		
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	421.685	

Postavka	v EUR Znesek Tekoče leto
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini	
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	412.323
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	9.362
VI. Odložene terjatve za davek	
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	36.322.728
I. Sredstva za prodajo	
II. Zaloge (1 do 4)	1.610.290
1. Material	1.610.290
2. Nedokončana proizvodnja	
3. Proizvodi in trgovsko blago	
4. Predujmi za zaloge	
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	2.002.414
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	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)	2.002.414
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	
b) Kratkoročna posojila drugim	2.002.414
c) Kratkoročno neplačani vpoklicani kapital	
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	31.753.152
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	29.356.751
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.396.401
V. Denarna sredstva	956.872
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.797.221
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	268.394.654
Zunajbilančna sredstva	9.837.153
A. Kapital	180.937.886
I. Vpoklicani kapital	100.953.201
1. Osnovni kapital	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital	
II. Kapitalske rezerve	62.260.317
III. Rezerve iz dobička	13.712.385

Postavka	v EUR	
	Znesek Tekoče leto	
1. Zakonske rezerve		1.129.156
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
IV. Presežek iz prevrednotenja		4.018
V. Preneseni čisti poslovni izid		61.041
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		61.041
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let		
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.946.924
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		3.946.924
2. Čista izguba poslovnega leta		
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja		
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)		19.771.997
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		4.831.432
2. Druge rezervacije		0
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		14.940.565
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)		26.125.735
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)		26.125.735
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini		
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb		26.125.735
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic		
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)		0
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		
III. Odložene obveznosti za davek		
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)		40.165.916
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev		
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)		10.969.132
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini		

Postavka	v EUR Znesek Tekoče leto
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	10.969.132
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic	
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	29.196.784
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	16.372.655
3. Kratkoročne menične obveznosti	
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	7.330.781
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.204.091
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	3.237.897
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	385.386
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	665.974
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	1.393.120
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)	268.394.654
Zunajbilančne obveznosti	9.837.153

16.2 Izkaz poslovnega izida za leto 2011

Postavka	v EUR Znesek Tekoče leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	139.176.452
a. na domačem trgu	139.176.452
b. na tujem trgu	
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje	
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	16.084.100
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.033.741
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	109.368.427
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	102.499.148
b. Stroški storitev	6.869.279
6. Stroški dela (a + b + c + d)	20.382.045
a. Stroški plač	13.948.125
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	650.031
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.331.443
d. Drugi stroški dela	3.452.446

Postavka	v EUR Znesek Tekoče leto
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.376.395
a. Amortizacija	17.035.693
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	153.164
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	187.538
8. Drugi poslovni odhodki	984.549
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	10.285
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	10.285
c. finančni prihodki iz drugih naložb	
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	325.244
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	325.244
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	403.390
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini	
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	403.390
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	1.157.117
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic	
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	23.586
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	0
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	23.586
15. Drugi prihodki	212.927
16. Drugi odhodki	127.128
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.	
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	7.826.892
18. Davek iz dobička	1.143.619
19. Odloženi davki	
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	6.683.273

16.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

	v EUR 2011
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	6.683.273
2. Spremembe presežka iz prevrednotenja neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	-22.526
4. Dobički in izgube, ki izhajajo iz prevedbe računovodskih izkazov podjetij v tujini (vpliv sprememb deviznih tečajev)	
5. Druge sestavine vseobsegajočega donosa	
6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	6.660.747
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba	61.041
8. Zmanjšanje (sprostitvev) kapitalskih rezerv	
9. Zmanjšanje (sprostitvev) rezerv iz dobička	
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	2.736.349
– zakonske rezerve	260.605
– druge rezerve iz dobička	2.475.744
11. Bilančni dobiček (1 + 7 + 8 + 9 - 10)	4.007.965

16.4 Izkaz denarnih tokov za leto 2011

Postavka	v EUR Tekoče leto
Začetno stanje denarnih sredstev	1.636.414
A. Denarni tokovi pri poslovanju	
a) Prejemki pri poslovanju	254.747.405
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	240.532.719
Drugi prejemki pri poslovanju	14.214.686
b) Izdatki pri poslovanju	241.346.861
Izdatki za nakupe materiala in storitev	210.996.792
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	19.696.316

Postavka	v EUR	
		Tekoče leto
Izdatki za dajatve vseh vrst		9.687.663
Drugi izdatki pri poslovanju		966.090
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju		13.400.544
B. Denarni tokovi pri naložbenju		
a) Prejemki pri naložbenju		13.810.662
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		337.068
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		63.594
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin		0
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb		0
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		13.410.000
b) Izdatki pri naložbenju		17.156.772
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev		1.864.110
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		10.292.662
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin		0
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		0
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		5.000.000
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju		-3.346.110
C. Denarni tokovi pri financiranju		
a) Prejemki pri financiranju		13.000.000
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil		0
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil		13.000.000
b) Izdatki pri financiranju		23.733.976
Izdatki za dane obresti		1.160.137
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov		7.185.646
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov		13.000.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		2.388.193
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju		-10.733.976
Č. Končno stanje denarnih sredstev		956.872

16.5 Izkaz gibanja kapitala

Konsolidiran 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
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja					
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201		62.260.317	868.551	9.660.861
B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	0
a) Izplačilo dividend					
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja					
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					
B.3. Spremembe v kapitalu	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					
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	1.129.156	12.583.229
Bilančni dobiček					

v EUR

Presežek iz prevrednotenja	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	3.006.743		176.776.217
0	-2.499.078	0	0	0	-2.499.078
	-2.499.078				-2.499.078
-22.526	0	0	6.683.273	0	6.660.747
			6.683.273		6.683.273
-22.526					-22.526
0	2.560.119	0	-5.743.092	0	0
	3.006.743		-3.006.743		0
			-2.736.349		0
	-446.624				
					0
4.018	61.041	0	3.946.924	0	180.937.886
	61.041	0	3.946.924	0	4.007.965

17 Razkritja in pojasnila postavk v računovodskih izkazih

17.1 Računovodske usmeritve

Skupina Elektro Celje vodi poslovne knjige in pripravlja konsolidirane računovodske izkaze v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (v nadaljevanju SRS) in z Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1-UPB3).

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. Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo standardi. Vrednotenje postavk, pri katerih dajejo standardi družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, se opredeli z računovodskimi usmeritvami, ki so razkrite v letnem poročilu. Podjetje v letu 2011 ni uvajalo sprememb računovodskih usmeritev.

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 SRS za družbe, ki so zavezane k reviziji. Skupina ne razkriva tistih podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja lahko nastala pomembnejša škoda.

Poslovno leto skupine je enako koledarskemu letu.

Mera natančnosti pri poročanju je 1 EUR.

17.2 Izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije

Predmet izčlenitve

Družba Elektro Celje, d. d., je na podlagi sklepa skupščine o potrditvi in sprejetju delitvenega načrta izčlenitve ustanovila družbo Elektro Celje Energija d. o. o. s sedežem na naslovu Vrunčeva 2 a, Celje. S 1. 1. 2011 je na novo družbo prenesla 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.

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.

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 in je s tem 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, tj. 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 pripadali dejavnosti nakup in prodaja električne energije, je v zameno za njihov prenos 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	
Finančna naložba v Elektro Celje Energija d. o. o.	5.501.023	

Kot je razvidno iz pregleda, se učinki na prenosni družbi kažejo v zmanjšanju sredstev in obveznosti, ki se prenašajo na novo družbo, ter v začetnem pripoznanju nabavne vrednosti finančne naložbe v novo družbo za knjigovodsko vrednost prenese-nega 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 kapitalne rezerve družbe.

Otvoritvena bilanca stanja na dan 1. 1. 2011

Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	220.821.926	225.141.422	1.181.527
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.790.142	1.432.431	357.711
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			
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	215.187.710	214.946.666	241.044
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	
III. Naložbene nepremičnine	372.148	0	372.148
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	3.223.938	8.724.961	0
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			
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	247.988	37.364	210.624
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	
VI. Odložene terjatve za davek			
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	41.042.057	22.702.498	18.339.559
I. Sredstva za prodajo			
II. Zaloge (1 do 4)	2.394.481	2.387.515	6.966
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	
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	10.524.888	10.524.888	0
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			
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	26.500.656	9.048.826	17.451.830
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
V. Denarna sredstva	1.622.032	741.269	880.763
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	3.125.131	2.958.073	167.058
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	264.989.114	250.801.993	19.688.144

v EUR

Postavka	Znesek		
	Pred izčlenitvijo Podjetje	Po izčlenitvi Prenosna družba	Po izčlenitvi Nova družba
Zunajbilančna sredstva	12.165.912	12.165.912	
A. Kapital	176.714.846	176.714.846	5.501.023
I. Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201	2.554.399
1. Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	2.554.399
2. Nevpoklicani kapital			
II. Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317	2.946.624
III. Rezerve iz dobička	10.528.160	10.528.160	0
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	
IV. Presežek iz prevrednotenja	26.544	26.544	0
V. Preneseni čisti poslovni izid	0	2.946.624	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		2.946.624	
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let			
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.946.624	0	0
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.946.624		
2. Čista izguba poslovnega leta			
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	18.645.100	18.365.827	279.273
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	
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)	36.783.049	36.783.049	0
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	36.783.049	36.783.049	0
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			
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	0	0	0
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			
III. Odložene obveznosti za davek			
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	32.716.826	18.808.978	13.907.848
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev			
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	7.497.463	7.497.463	0
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			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	25.219.363	11.311.515	13.907.848
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
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	129.293	129.293	0
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)	264.989.114	250.801.993	19.688.144
Zunajbilančne obveznosti	12.165.912	12.165.912	

17.3 Razkritja postavk v bilanci stanja

Konsolidirana bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov Skupine Elektro Celje na koncu poslovnega leta 2011. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 24.4 in ZGD-1-UPB3.

Konsolidirana bilanca stanja Skupine Elektro Celje vključuje sredstva in obveznosti do virov sredstev matične družbe Elektro Celje, d. d., in odvisnih družb Elektro Celje Energija d. o. o. ter MHE – Elpro d. o. o. V postopkih konsolidiranja so bile izločene kratkoročne poslovne terjatve in obveznosti do družb v skupini v znesku 165.516 EUR, kratkoročna posojila družbam v skupini v znesku 629.711 EUR ter naložba obvladujoče družbe in kapital odvisnih družb v znesku 7.246.975 EUR.

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 oziroma 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.

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.

17.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

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

Neopredmetena dolgoročna sredstva so premoženjske pravice (1.319.162 EUR), sredstva v pripravi (1.090.669 EUR) in predujmi za neopredmetena sredstva (22.488 EUR). Neopredmetena dolgoročna sredstva obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d., predstavljajo 82,8 % neopredmetenih sredstev skupine, ostala pa pripadajo odvisni družbi Elektro Celje Energija d. o. o.

Del premoženjskih pravic matične družbe so naložbe v programsko opremo v znesku 1.171.184 EUR, ki se časovno amortizira glede na dobo koristnosti, le-ta traja za ta sredstva 3 leta, ter materialne pravice za uporabo apartmajev v znesku 41.937 EUR, katerih pravica do uporabe je 30 let. Med neopredmetenimi sredstvi skupine so tudi naložbe v programsko opremo odvisne družbe Elektro Celje Energija d. o. o. v znesku 106.041 EUR.

Amortiziranje programske opreme se začne, ko je programska oprema na razpolago za uporabo. Amortizacija programske opreme znaša 899.332 EUR, amortizacija vlaganj v druga neopredmetena dolgoročna sredstva pa 3.355 EUR. Nabavna vrednost neopredmetenih dolgoročnih sredstev se je v letu 2011 povečala za znesek 972.688 EUR, predvsem zaradi aktiviranja programske opreme v matični družbi (programska oprema PSI Control v znesku 378.670 EUR, programska oprema Pilotski projekt DMS Selce v znesku 338.327 EUR in programska oprema Microsofta v znesku 92.678 EUR) in prenove informacijskega sistema odvisne družbe.

	v EUR			
Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Predujmi za neopr. sredstva	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje 1. 1. 2011	4.833.695	522.952	18.029	5.374.676
Povečanja	0	1.540.405	13.781	1.554.186
Prenos z investicij v teku	972.688	-972.688	0	0
Zmanjšanja	0	0	-9.322	-9.322
Stanje 31. 12. 2011	5.806.383	1.090.669	22.488	6.919.540
Popravek vrednosti				
Stanje 1. 1. 2011	3.584.534	0	0	3.584.534
Amortizacija	902.687	0	0	902.687
Povečanja	0	0	0	0
Zmanjšanja	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2011	4.487.221	0	0	4.487.221
Stanje 1. 1. 2011	1.249.161	522.952	18.029	1.790.142
Stanje 31. 12. 2011	1.319.162	1.090.669	22.488	2.432.319

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

Skupina nima neopredmetenih sredstev, danih kot poročstvo za obveznosti.

Za pridobitev neopredmetenih sredstev skupina na dan 31. 12. 2011 izkazuje obveznosti do dobaviteljev v višini 374.942 EUR.

17.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva skupine družb so zemljišča, gradbeni objekti, oprema in enaka sredstva v pridobivanju. V bilanci stanja so izkazana po neodpisani vrednosti, ki predstavlja razliko med nabavno in odpisano vrednostjo. Pri vrednotenju opredmetenih osnovnih sredstev skupina 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 strelovodna in druga zaščita,
- 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 ipd.).

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbi Elektro Celje, d. d., tvorijo stroški, ki jih povzročijo 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 ali pa povečanje nabavne vrednosti sredstva, v skladu s podrobnimi navodili za razmejitve.

Investicije, ki jih izvajamo v družbi Elektro Celje, d. d., 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. Doba koristnosti oziroma pričakovano dobo uporabe osnovnega sredstva določi za to imenovana komisija. Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednosti, 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.

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

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

Popravki vrednosti osnovnih sredstev skupine so se v letu 2011 tako povečali za obračunano amortizacijo v znesku 16.114.662 EUR, ostala povečanja in zmanjšanja pa se nanašajo na prevzeta in izločena osnovna sredstva.

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.

Družbe skupine zaradi oslabitve prevrednotijo 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 po oblaščenih cenilci. Ostale opreme družbe praviloma ne slabijo, saj predstavlja manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev.

Družbe skupine nimajo pravnih omejitev za opredmetena osnovna sredstva in opredmetenih osnovnih sredstev, zastavljenih kot jamstvo za dolgove.

99,1 % opredmetenih osnovnih sredstev skupine pripada matični družbi Elektro Celje, d. d. Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji matične družbe 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.

Odvisna družba MHE – Elpro d. o. o. je v letu 2011 za investicije namenila 181.335 EUR, največ, in sicer 172.006 EUR, za sončni elektrarni na skladišču matične družbe Elektro Celje, d. d., v Šempetru. Odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. je v letu 2011 investirala v novo opremo v znesku 70.307 EUR.

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev skupina na dan 31. 12. 2011 izkazuje obveznosti v višini 2.752.540 EUR.

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za OS	v EUR
						Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje 1. 1. 2011	5.632.256	508.872.385	136.651.316	6.194.153	3.000	657.353.110
Povečanja	1.260	531.616	88.123	24.221.723	5.810	24.848.532
Prenos z investicij v teku	32.026	14.103.121	8.875.778	-22.940.618	0	70.307
Zmanjšanja	-380	-3.456.035	-3.670.880	-70.307	-8.810	-7.206.412
Stanje 31. 12. 2011	5.665.162	520.051.087	141.944.337	7.404.951	0	675.065.537
Popravek vrednosti						
Stanje 1. 1. 2011	0	358.439.689	81.843.928	0	0	440.283.617
Amortizacija	0	10.781.199	5.333.463	0	0	16.114.662
Povečanja	0	31.547	151.190	0	0	182.737
Zmanjšanja	0	-3.456.035	-3.670.880	0	0	-7.126.915
Stanje 31. 12. 2011	0	365.796.400	83.657.701	0	0	449.454.101
Stanje 1. 1. 2011	5.632.256	150.432.696	54.807.388	6.194.153	3.000	217.069.493
Stanje 31. 12. 2011	5.665.162	154.254.687	58.286.636	7.404.951	0	225.611.436

17.3.3 Naložbene nepremičnine

Naložbena nepremičnina je nepremičnina, posedovana, da bi prinašala najemnino in tako povečevala vrednost dolgoročne naložbe. Kot naložbena nepremičnina je določena poslovna zgradba, oddana v enkratni ali večkratni poslovni najem, oziroma prazna poslovna zgradba, ki je na voljo za najem.

Naložbene nepremičnine izkazuje odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. Družba meri naložbene nepremičnine po modelu nabavne vrednosti. Popravek vrednosti naložbenih nepremičnin se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Družba uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja.

Pričakovana doba koristnosti naložbene nepremičnine je 50 let. Prihodki od najemnin so v letu 2011 znašali 18.841 EUR, stroški iz tega naslova pa 24.605 EUR.

Naložbene nepremičnine	Naložbene nepremičnine	Investicije v teku	Skupaj
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2011	917.182	0	917.182
Povečanja	0	0	0
Prenos iz investicij v teku	0	0	0
Zmanjšanja	0	0	0
Stanje 31. 12. 2011	917.182	0	917.182
Popravek vrednosti			
Stanje 1. 1. 2011	545.034	0	545.034
Amortizacija	18.344	0	18.344
Povečanja	0	0	0
Zmanjšanja	0	0	0
Stanje 31. 12. 2011	563.378	0	563.378
Stanje 1. 1. 2011	372.148	0	372.148
Stanje 31. 12. 2011	353.804	0	353.804

17.3.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih nameravajo družbe skupine 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.

Družbe skupine izvajajo oslavitve 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.

Pregled dolgoročnih finančnih naložb

Postavka	v EUR						
	Neodpisana vrednost 1. 1. 2011	Pridobitve v letu 2011	Popravek	Odtujitve	Prevrednotenje	Prenos na kratk. del 31. 12. 2011	Neodpisana vrednost 31. 12. 2011
Druge delnice in deleži	1.477.986		-22.525				1.455.461
SKUPAJ	1.477.986	0	-22.525	0	0	0	1.455.461

Dolgoročne finančne naložbe Skupine Elektro Celje se nanašajo na naložbe matične družbe v delnice bank in zavarovalnic, v višini 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., v višini 56.594 EUR.

Finančne naložbe, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, skupina vrednoti 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.

17.3.5 Zaloge

V konsolidirani bilanci stanja vse zaloge pripadajo matični družbi. Predstavljata jih material in drobni inventar, ki ima naravo zalog materiala, to so zaščitna sredstva in orodja. V analitični evidenci so spremljane zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

Zaloge se vrednotijo po nabavni ceni, ki jo sestavljajo kupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne dajatve in neposredni stroški nabave. Poraba zalog se obračunava po metodi drsečih povprečnih cen.

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

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
Material in surovine	1.515.384	1.620.989
Material v obdelavi, dodelavi		3.674
Drobni inventar	94.906	89.818
Skupaj	1.610.290	1.714.481
Dani predujmi za material		680.000
Skupaj	1.610.290	2.394.481

17.3.6 Terjatve

Terjatve se delijo na dolgoročne in kratkoročne. Ob začetnem pripoznavanju se izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, temelječih na že nastalih dokumentiranih poslovnih dogodkih, ob predpostavki, da bodo plačane. Terjatve do pravnih in fizičnih oseb v tujih valutah 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 se 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 se oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravnav oziroma v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Popravek vrednosti terjatev za skupino je bil v letu 2011 oblikovan v višini 214.884 EUR. Celotni popravek terjatev skupine znaša 2.906.194 EUR.

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.

Družbe skupine najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja, preverijo 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 – tarifni	390.875	40.198	-2.999		347.678
Popravki terjatev – upravičeni	1.585.037	93.080	-11.092		1.480.865
Popravki terjatev ostalih	42.876	3.134	18.230		57.972
A Skupaj popravki – terjatve	2.637.829	232.775	157.708	0	2.562.762
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrežnina	68.998	8.311	17.090		77.777
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	13.800	1.799	-873		11.128
Popravek terjatev zamudnih obr. – tarifni	18.052	2.891	-138		15.023
Popravek terjatev zamudnih obr. – upravičeni	221.836	41.600	29.309		209.545
Popravek terjatev zamudnih obr. – ostalih	8.086	8.234	269		121
B Skupaj popravki – obresti	330.772	62.835	45.657	0	313.594
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	20.894	2.575	11.519		29.838
C Skupaj popravki - razne kratkoročne terjatve	20.894	2.575	11.519	0	29.838
SKUPAJ (A + B + C)	2.989.495	298.185	214.884	0	2.906.194

Popravke vrednosti terjatev sta oblikovali matična družba in odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. Vrednost terjatev na dan 31. 12. 2011 za celotno Skupino Elektro Celje, z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu in za te terjatve tudi oblikovan popravek) znaša 1.752.375 EUR. Vrednost še nezapadlih terjatev v obeh družbah znaša 24.212.445 EUR, tj. tudi pretežni del vseh terjatev v skupini. Terjatve do SODO, d. o. o., znašajo 4.774.135 EUR in so v celoti nezapadle ter zavarovane z menicami.

Skupina poslovnih terjatev za omrežnino in za električno energijo do gospodinjskih odjemalcev nima zavarovanih z instrumenti za zavarovanje plačil, saj tega ne predvideva Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije. Terjatve do nekaterih kritičnih poslovnih odjemalcev pa so zavarovane z menico ali bančno garancijo.

17.3.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Skupina Elektro Celje med dolgoročnimi terjatvami izkazuje terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta, vse ostale terjatve pa se izkazujejo kot kratkoročne. Dolgoročne poslovne terjatve v bruto znesku 421.685 EUR se nanašajo na dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 412.323 EUR in na dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 9.362 EUR. Del, ki zapade v plačilo v letu 2012, je v višini 100.976 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, javni sklad, 10 % Slovenska odškodninska družba) in za druge kupce v višini 1.061 EUR.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	507.222	1.050.924
Manj popravek vrednosti	-1.061	-5.389
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-93.838	-811.281
	412.323	234.254
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	20.940	30.811
Manj popravek vrednosti	-4.440	-7.587
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-7.138	-9.490
	9.362	13.734
Skupaj	421.685	247.988

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

17.3.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve skupine Elektro Celje so izkazane v znesku 31.753.152 EUR, od tega je kratkoročnih terjatev do kupcev v znesku 29.356.751 EUR. Večino le-teh, in sicer 67,74 %, izkazuje odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. (od prodaje električne energije za poslovni odjem v znesku 13.494.222 EUR, za gospodinjski odjem v znesku 8.133.183 EUR in druge terjatve). Matična družba izkazuje 32,25 % kratkoročnih terjatev do kupcev skupine (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), odvisna družba MHE – Elpro d. o. o. pa le 0,01 %.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011
Kratkoročne terjatve do kupcev:		
– na domačem trgu	31.770.055	27.178.939
Manj popravek vrednosti	-2.562.761	-2.637.829
Terjatve za obresti	436.600	448.868
Manj popravek vrednosti	-313.594	-330.773
Dani predujmi	26.451	32.435
	29.356.751	24.691.640
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.322.642	1.026.679
Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun		
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-29.839	-20.894
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	103.504	820.771
Terjatve, povezane s finančnimi prihodki	94	190
	2.396.401	1.826.746
Skupaj	31.753.152	26.518.386

Med kratkoročnimi poslovnimi terjatvami do drugih v višini 2.396.401 EUR je največji del terjatev do države iz naslova vstopnega DDV, in sicer v znesku 1.863.885 EUR.

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

Pri konsolidiranju so bile terjatve obvladujoče družbe do odvisnih družb v višini 172.071 EUR pobotane s kratkoročnimi obveznostmi odvisnih družb do obvladujoče družbe v višini 172.071 EUR.

17.3.7 **Kratkoročne finančne naložbe**

Kratkoročne finančne naložbe so prosta sredstva, ki jih podjetje 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
Kratkoročni depoziti	2.002.414	10.413.888
Skupaj	2.002.414	10.413.888

Kratkoročne finančne naložbe Skupine Elektro Celje se nanašajo na kratkoročne depozite obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d., pri banki.

17.3.8 Denarna sredstva

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

Med denarnimi sredstvi so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri bankah v višini 192.684 EUR, denar na poti 6.220 EUR in kratkoročni depoziti na odpoklic v vrednosti 757.968 EUR.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011
Denarna sredstva na računih	192.684	1.100.308
Denar na poti	6.220	83.565
Kratkoročni depoziti na odpoklic	757.968	452.541
Skupaj	956.872	1.636.414

17.3.9 Aktivne časovne razmejitev

Aktivne časovne razmejitev 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
Kratkoročno odloženi stroški	930.466	250.877
Prehodno nezaračunani prihodki	866.755	2.874.254
Skupaj	1.797.221	3.125.131

Aktivne časovne razmejitev celotne skupine znašajo 1.797.221 EUR. Pretežni del se nanaša na odložene stroške obvladujoče družbe iz naslova nakupa za izgube električne energije v znesku 833.417 EUR in njene nezaračunane prihodke v višini 866.755 EUR (med temi je največja postavka 593.462 EUR – poračun za leto 2011 po pogodbi s SODO, d. o. o.).

17.3.10 Kapital

Celotni kapital skupine Elektro Celje sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz pre vrednotenja, preneseni čisti poslovni izid iz prejšnjih let in čisti poslovni izid poslovnega leta.

Stanje kapitala na dan 31. 12. 2011 znaša 180.937.886 EUR in je v primerjavi s stanjem kapitala na dan 1. 1. 2011 višje za 2,4 %.

Osnovni kapital skupine družb Elektro Celje sestavlja delniški kapital matične družbe, ki je razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih kosovnih delnic. Vse delnice so delnice enega razreda in so v celoti vplačane. Delnice so izdane v ne-materializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralni klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi.

Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoči znesek v osnovnem kapitalu. 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.

Kapitalske rezerve znašajo 62.260.317 EUR. Rezerve iz dobička znašajo 13.712.385 EUR in zajemajo zakonske rezerve v višini 1.129.156 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003–2011, v letu 2011 oblikovane v višini 260.605 EUR) ter 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 v višini 3.946.924 EUR sestavlja ostaneč čistega dobička matične družbe v znesku 2.475.744 in odvisnih podjetij: Elektro Celje Energija d. o. o. v znesku 1.468.804 ter MHE – Elpro d. o. o. v znesku 2.376 EUR.

17.3.11 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.

17.3.11.1 Gibanje rezervacij

	v EUR			
	Stanje 1. 1. 2011	Črpanje 2011	Oblikovanje 2011	Stanje 31. 12. 2011
Jubilejne nagrade	1.487.251	144.373	203.673	1.546.551
Odpravnine	2.781.524	132.779	452.537	3.101.282
Pomoč ob smrti	182.575	13.736	14.760	183.599
Skupaj	4.451.350	290.888	670.970	4.831.432

V Skupini Elektro Celje sta dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade po stanju na dan 31. 12. 2011, v skladu s SRS 10, oblikovali matična družba Elektro Celje, d. d., in odvisna družba Elektro Celje Energija d. o. o. 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 4.831.433 EUR. Med letom je bilo za 290.888 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz tega naslova in za 670.970 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

Matična 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 za začetkom naslednjega meseca.

Prav tako oblikuje tudi dolgoročne pasivne časovne razmejitve 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
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	4.831.432	4.451.350
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		
– iz naslova prejetih državnih podpor	1.725.156	1.010.933
– iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.217.125	10.076.541
– iz naslova priključnin	2.998.284	3.106.276
– iz naslova sovlaganj		
Skupaj	19.771.997	18.645.100

17.3.12 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi skupine matična družba izkazuje obveznosti do bank za prejeta posojila, ki so bila namenjena investiranju. Vsa najeta posojila v skupini družb zapadejo v plačilo najkasneje do konca leta 2016, zato skupina nima najetega dolgoročnega posojila z ročnostjo, daljšo od 5 let. Obrestne mere najetih posojil so vezane na enomesečni EURIBOR s pribitkom med 0,28 % in 2,09 % letno.

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

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

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

Dolgoročna posojila, ki bodo zapadla v plačilo v letu dni, so izkazana med kratkoročnimi dolgovi.

17.3.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni. Kratkoročni dolgovi se ob začetnem pripoznanju 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.

Družbe Skupine Elektro Celje enkrat letno pred sestavitvijo računovodskih izkazov presodijo pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb. Če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, izvedejo obvezno okrepitev kratkoročnih dolgov. Kratkoročne dolgove, izražene v tuji valuti, na dan bilance stanja preračunajo 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 družbe skupine ne ugotavljajo in ne izkazujejo.

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	10.969.132	7.497.463
	10.969.132	7.497.463
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti el. energija in omrežnina	9.585.282	8.687.575
Ostale kratkoročne obveznosti	6.787.373	6.518.899
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	7.330.781	7.212.258
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.204.091	1.156.571
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	3.237.897	779.856
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	385.386	397.155
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	665.974	462.621
	29.196.784	25.214.935
Skupaj	40.165.916	32.712.398

Zaradi konsolidiranja so v Skupini Elektro Celje kratkoročne obveznosti v višini 795.227 EUR pobotane s kratkoročnimi sredstvi v isti višini.

Med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi skupine so kratkoročni deli dolgoročnih kreditov obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d., prejetih od bank, v višini 10.969.132 EUR.

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

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev so v Skupini Elektro Celje konec leta 2011 za 7,7 % višje kot na začetku leta.

Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun v višini 7.330.781 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO, d. o. o., za uporabo omrežja v skladu s pogodbo.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev v višini 1.204.091 EUR se nanašajo na decembrske obračune plač. Obveznosti do državnih in drugih institucij vsebujejo obveznosti za davek od dohodkov, obveznost za obračunani DDV, obveznost za prispevke od decembrskih plač, odpravnin in jubilejnih nagrad, obveznost za trošarino, obveznosti za obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse ter ostale obveznosti do državnih institucij.

17.3.14 **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
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.380.824	10.479
Kratkoročno odloženi prihodki	7.531	
DDV od danih predujmov	4.765	118.814
Skupaj	1.393.120	129.293

Kratkoročno vračunani stroški se nanašajo na vnaprej vračunane stroške dela za neizkoriščen dopust zaposlenih iz leta 2011 in stroške nakupa električne energije (odstopanja od vozniških redov). Kratkoročno odloženi prihodki se nanašajo na zamudne obresti od neplačanih terjatev.

17.3.15 Izvenbilančna evidenca

v EUR	31. 12. 2011	Otvoritev 1. 1. 2011
Odprti pravdni postopki	3.021.574	1.402.337
Terjatve po 35. čl. Zakona o fin. poslovanju	64.621	43.918
Poračun RO SODO	1.214.113	2.238.557
Škodni zahtevki	133.257	226.450
Garancije bank	1.303.050	4.021.463
Izločena osnovna sredstva SODO	4.100.538	4.237.360
Skupaj	9.837.153	12.170.085

V izvenbilančni evidenci skupine Elektro Celje so izkazani tožbeni zahtevki matične družbe Elektro Celje, d. d., odobrene garancije bank (Banka Celje, d. d., in banka SKB) in škodni zahtevki do zavarovalnic, ki niso poravnani v celoti, zato jih pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev prenese v bilančno vsoto) ni mogoče realno ovrednotiti.

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 bo upošteval 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.

17.4 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. Skupina 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.

V postopkih konsolidiranja je bilo v izkazu poslovnega izida izločeno 368.031 EUR prihodkov in 368.031 EUR odhodkov, ki izhajajo iz medsebojnega poslovanja družb v skupini.

17.4.1 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, prihodki od prodaje električne energije 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 posojil in 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.

Skupina je ustvarila 139.176.452 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu, na tujem trgu pa ni ustvarila prihodkov.

17.4.1.1 Poslovni prihodki

Večji del poslovnih prihodkov skupine predstavljajo prihodki iz naslova prodane električne energije v vrednosti 88.570.199 EUR. Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, d. o. o., znašajo 47.702.513 EUR.

Odčitavanje porabljene energije poteka različno, zato se tudi zaračunavanje izvaja na tri načine, in sicer:

- po dejanski porabi mesečno za koledarski mesec – večjim odjemalcem se na osnovi porabe prejšnjega meseca izstavljajo med mesecem delni računi, ki se upoštevajo v končnem mesečnem računu; računi se izstavljajo ločeno za omrežnino in za dobavljeno električno energijo;
- po dejanski porabi mesečno z zamikom od 1. do 6. delovnega dne glede na mesečno odčitavanje odjema;
- letni način obračuna, ko se med letom izstavljajo akontacije na osnovi povprečne porabe preteklega obračunskega obdobja, enkrat letno pa se popišejo števci in se izdela obračun – gospodinjiski odjemalci.

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

Z izvajanjem elektromontažnih in drugih storitev zunanjim naročnikom je skupina ustvarila 2.903.741 EUR prihodkov.

Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve so elektromontažne storitve, ki jih je skupina izvedla za svoje lastne potrebe in jih je usredstvila med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi. Iz tega naslova skupina ne izkazuje dobička. Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je skupina ustvarila 16.084.100 EUR prihodkov, kar je 10,3 % vseh prihodkov.

Drugi poslovni prihodki znašajo 1.033.740 EUR, od tega prihodki od odprave rezervacij v skupni višini 552.650 EUR, ki vključujejo odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007. Drugi poslovni prihodki vključujejo še 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, prihodke od že odpisane obveznosti v višini 33.620 EUR in še druge manjše zneske.

v EUR	2011
Prihodki iz prodaje električne energije	88.570.199
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	47.702.513
Drugi čisti prihodki od prodaje	2.903.741
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	16.084.100
Drugi poslovni prihodki	1.033.740
Skupaj	156.294.293

Prihodki iz poslovanja v skupini so bili pobotani v višini 360.605 EUR s stroški iz poslovanja v skupini v višini 360.605 EUR.

17.4.1.2 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 ter obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve.

v EUR	2011
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	10.285
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	325.244
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	403.390
Skupaj	738.919

Finančni prihodki, doseženi iz financiranja v skupini, v višini 7.426 EUR so bili pobotani s finančnimi odhodki, doseženimi v skupini, v višini 7.426 EUR.

17.4.1.3 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 212.927 EUR. V okviru drugih prihodkov znašajo prihodki od plačila odpisanih terjatev 5.406 EUR, prejete kazni in odškodnine zavarovalnice 117.979 EUR, drugi ostali prihodki pa 89.542 EUR.

v EUR	2011
Izterjane odpisane terjatve	5.406
Prejete kazni in odškodnine	117.979
Drugi ostali prihodki	89.542
Skupaj	212.927

17.4.2 Odhodki

Odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge odhodke zunaj rednega delovanja.

17.4.2.1 Poslovni odhodki

Poslovni odhodki predstavljajo stroške materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke.

Stroški materiala in storitev so predvsem stroški za nakup električne energije (89.937.645 EUR), od tega nakup za izgube (6.123.029 EUR), stroški za vzdrževanje (2.424.858 EUR) in odpravo škod (415.422 EUR), zavarovalne premije (704.166 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 skupina obračunava od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov.

v EUR	2011
Stroški nakupa električne energije	89.937.645
Stroški materiala	12.561.503
Stroški storitev	6.869.279
Amortizacija	17.035.693
Plače zaposlenih	11.608.085
Nadomestila plač zaposlenih	2.340.040
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	650.031
Dajatve na plače za socialno varnost	2.331.443
Drugi stroški dela	3.452.446
Prevrednotovalni poslovni odhodki	340.702
Drugi stroški	984.549
Skupaj	148.111.416

Podrobnejša analiza stroškov in odhodkov je podana v točki 13.1 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	2011
Proizvajalni stroški	140.408.194
Stroški prodaje	3.255.900
Stroški uprave	4.447.322
Skupaj	148.111.416

Stroški amortizacije

Amortizacija 2011	v EUR					Skupaj
	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Drobni inventar	Naložbene nepremičnine	
Amortizacija od novih OS	125.686	32.612	89.431	777	0	248.506
Amortizacija od starih OS	777.001	10.748.587	5.223.748	19.507	18.344	16.787.187
Skupaj amortizacija	902.687	10.781.199	5.313.179	20.284	18.344	17.035.693

Amortizacija je bila obračunana na osnovi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana komisija. Obračunana je po enakih stopnjah, kot jih je uporabila matična družba v letu 2010, znaša pa 17.035.693 EUR in predstavlja 11,4 % celotnih odhodkov skupine.

17.4.2 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. V celoti se nanašajo na matično družbo.

v EUR	2011
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	23.586
Skupaj	1.180.703

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti v višini 1.157.117 EUR predstavljajo obresti za kredite pri bankah. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 23.586 EUR in predstavljajo obresti iz naslova obveznosti do dobaviteljev ter negativne tečajne razlike.

17.4.2.3 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 (54.373 EUR) znašajo solidarnostne pomoči 24.393 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, humanitarne pomoči, donacije in ostali odhodki pa znašajo 8.796 EUR.

v EUR	2011
Odškodnine in rente	72.755
Druge neobičajne postavke	54.373
Skupaj	127.128

17.4.3 Poslovni izid

Dosežen poslovni izid iz poslovanja skupine je dobiček v višini 8.182.877 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 7.741.093 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja, ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 1.143.619 EUR, je čisti poslovni izid leta 2011 dobiček v višini 6.683.273 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora skupina 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 3.535.524 EUR in dobiček v višini 3.147.749 EUR.

17.4.4 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.

Skupina 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.

Čisti poslovni izid obračunskega obdobja znaša 6.683.273 EUR. Skupina izkazuje še prevrednotenje finančnih naložb (Zavarovalnica Triglav, d. d.) – zmanjšanje v višini 22.526 EUR. Razporeditev ustvarjenega dobička je podana v točki 17.3.9. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 6.660.747 EUR.

17.5 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. Skupina 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 254.747.405 EUR, izdatki pri poslovanju 241.346.861 EUR in prebitek prejemkov pri poslovanju 13.400.544 EUR. Prejemki pri naložbenju so znašali 13.810.662 EUR, izdatki pri naložbenju 17.156.772 EUR, prebitek izdatkov pri naložbenju je znašal 3.346.110 EUR. Prejemki pri financiranju so znašali 13.000.000 EUR, izdatki pri financiranju 23.733.976 EUR in prebitek izdatkov pri financiranju 10.733.976 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2011 je bilo 1.636.414 EUR, končno stanje 31. 12. 2011 pa 956.872 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.

17.6 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, presežek iz prevrednotenja, 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 13.712.385 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.129.156 EUR 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 4.007.965 EUR.

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

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenja posameznih postavk v konsolidiranih 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. Matična družba Elektro Celje, d. d., ima v 100-odstotni lasti hčerinsko družbo MHE – Elpro, družbo 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 Elektro Celje, d. d., ima v 100-odstotni lasti tudi hčerinsko družbo 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. Skupina ni družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.
4. Skupina ni pogojno povečala osnovnega kapitala.
5. Skupina v poslovnem letu 2011 ni imela lastnih deležev.
6. Vse delnice matične družbe Elektro Celje, d. d., so delnice enega razreda. Hčerinski družbi sta družbi z omejeno odgovornostjo in nimata delnic.
7. Skupina ni izdajala obveznic in drugih vrednostnih papirjev.
8. Skupina v bilanci stanja na dan 31. 12. 2011 nima drugih rezervacij.
9. Skupina nima obveznosti z rokom zapadlosti, daljšim od petih let.
10. Skupina nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Skupina v izvenbilančni evidenci izkazuje 3.021.574 EUR potencialnih finančnih obveznosti iz odprtih pravnih postopkov.
12. -
13. Matična družba Elektro Celje, d. d., je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture koncem februarja 2012 podpisala 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 in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje 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, d. d., 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 posameznih področjih poslovanja:

v EUR	31. 12. 2011
EDI in storitve za SODO	47.702.513
Prodaja električne energije	88.570.198
Prodaja proizvodov in storitev	2.903.741
Skupaj	139.176.452

15. Skupina je imela v poslovnem letu 2011 zaposlenih povprečno 700 delavcev. Izobrazbena struktura je podana v točki 10.1.2 poslovnega dela letnega poročila.

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

17. Skupina 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 skupini v poslovnem letu 2011 prejeli:

- uprava matične družbe Elektro Celje, d. d. – 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 matične družbe Elektro Celje, d. d. (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	
	Skupaj	38.670	50.544	48.197	2.347

Na podlagi sklepa, sprejetega na 16. skupščini matične družbe Elektro Celje, d. d., dne 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 matične družbe Elektro Celje, d. d., zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe – 283.098 EUR bruto, 149.762 EUR neto;
- direktor hčerinske družbe Elektro Celje Energija d. o. o. – 61.222 EUR bruto, 34.759 EUR neto (Boštjan Turinek 57.043 EUR kot fiksni del plače, 1.101 EUR kot variabilni del plače, odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.337 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 1.741 EUR regresa za letni dopust). Direktor hčerinske družbe je upravičen do uporabe službenega vozila;
- člani NS hčerinske družbe MHE – Elpro d. o. o. – 3.879 EUR bruto, 3.002 EUR neto.

Ime in priimek	Funkcija	Prejemki skupaj (neto)	Prejemki skupaj (bruto)	Sejnine	Povračila ostalih stroškov
1	2	3	4 = 5 + 6	5	6
Rade Knežević	predsednik	1.002	1.293	1.293	
Maks Burja	član	1.000	1.293	1.293	
mag. Boris Kupec	član	1.000	1.293	1.293	
	Skupaj	3.002	3.879	3.879	

19. Skupina ni odobrila posojil, predujmov in 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. Skupina je v letu 2011 za revidiranje in postopek izčlenitve porabila 22.664 EUR.

18 Poročilo neodvisnega revizorja



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

Telefon: 00386 (0)9 091 400
Fax: 00386 059 091 401
E-mail: revizija@abc-revizija.si

TRR: 27000-0000055555, ID številka za DDV: SI88534022
Matična številka: 5662664

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

POSLOVNA ENOTA MARIBOR, Stirma ul. 8, 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 skupinske računovodske izkaze gospodarske družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje**, ki vključujejo skupinsko bilanco stanja na dan 31. decembra 2011 ter skupinski 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 skupine.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

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

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh skupinskih 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 skupinski računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v skupinskih računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj napačne navedbe v skupinskih računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanim in poštenim predstavljanjem skupinskih 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 skupinskih računovodskih izkazov.

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

Mnenje

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

Odstavek o drugi zadevi

Poslovno poročilo skupine je skladno z revidiranimi skupinskimi računovodskimi izkazi.

Poudarjanje zadeve

Ne da bi izrazili, pridržek poudarjamo, da je družba Elektro Celje d. d., kot je podrobneje pojasnjeno v točki 13.1. 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 za električno energijo za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 s SODO d. o. o..

Pooblaščenca revizorka:
Natalija Pestiček Bohorč

V Ljubljani, dne 24. 04. 2012



Osnovni kapital: 46.412,00 eur; Št.: Vložka: 1/19674/00 pri Okrožnem sodišču v Ljubljani; Vpis v register revizijskih družb pri Slovenskem inštitutu za revizijo pod št. RD-A-004 z dne 30. 9. 1994
Družbeniki: dr. Banko Mayr, dr. Žilko Bergant, Mirko Prelog spec. rev., mag. Darinka Kamenšek in Kazimir Kolarič.
Član JPA International - mreže neodvisnih računovodskih družb / A member of JPA International network of independent accounting firms



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

In 2011, Elektro Celje, d. d., donated 3,000 reflectors for the safety of school children and pedestrians.



Annual report

2011

100	1	Management Board's Report
102	2	Group organization
104	3	Risk management and internal audit
107	4	Investments of the Elektro Celje Group
108	5	Employees
110	6	Environmental policy and the quality management system
112	7	Balance sheet on 31 st December 2011
116	8	Income statement for the year 2011

1 Management Board's Report



Similar to last year, 2011 will also be a year of economic recession. The Elektro Celje group is one of the successful economic subjects in the Celje region. Our primary mission is supplying the end consumers with reliable and quality electric power. The group is one of the most important companies for distribution and sale of electricity in the RS. With the achieved results, the group strives for successful business operations, offers quality products and services with appropriate prices and ensures sustainable development of the company and the region as well.

The 2011 business year 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 all expert groundwork for exclusion and a division plan, which was confirmed by the 16th Shareholders' Meeting on 31st August 2011. On this basis the new company was enlisted in the register of companies on 1st December 2011 and the main company Elektro Celje, d. d., as the transferring company. 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 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.

The starting points of the group's operation were the Business Plans for the Year 2011, in which the Management Board and directors of the subsidiary companies defined and evaluated all the main objectives.

The investment plan at Elektro Celje, d. d., for 2011 was planned 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, which means 5.6 % more investments than planned.

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 about to conclude. In its framework, we also determined some advanced steps in introducing the s.c. Smart Networks. Approximately 70 % of transformer stations are now covered by measuring systems, as well as approximately 10 % 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.

The same as in the previous years, the system operator of the distribution network, SODO, d.o.o., (hereinafter: SODO), managed the network for the distribution of electricity on the entire territory of the Republic of Slovenia on the basis of a concession. This year SODO transferred most of its legal functions to the main company Elektro Celje, d. d., pursuant to the 2nd paragraph of Article 23b of the Energy Act. 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, as well as to coordinate it with consent authorities. The contract was therefore signed and confirmed by the Supervisory Board of Elektro Celje, d.d., on 28th February 2012. On 16th March 2012, SODO delivered a preliminary calculation of the regulatory framework for 2011 to Elektro Celje, d. d., which reveals a surplus in paid rent for infrastructure 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.

In October 2011, an independent external survey was conducted in the field of organizational atmosphere and employee satisfaction. Results have shown that best rated individual categories were innovativeness, organization, devotion of employees and mutual relations. 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.

Operations of the company in 2011 were successful, which is also confirmed by statistic data, since we increased the market share in sale of electricity in the RS by 1.3 % (source: Energy Agency of the Republic of Slovenia). The company's market share in the RS is therefore 13.9 %. The trend of increasing our market share is also expected in 2012, since we successfully increased the market share, mainly in the commercial sector. The number of household consumers, who are supplied with electric energy by Elektro Celje Energija d. o. o., also increased by 0.17 % compared to 2010. Compared to 2010 there were 8 % less purchases of Modra Energija in 2011, which also reflected in the amount of sold Modra Energija, which was lower by 32 %, compared to last year. We believe that the reason for the reduction was the economic crisis, since some smaller and troubled companies decided to stop using the Modra Energija addition.

Because of our tradition, the trust of our customers and the reputation that the company enjoys in our region, there is no doubt that Elektro Celje Energija d. o. o. shall continue to operate as a distinguished legal entity in the framework of electric power companies and search for synergy in favour of our customers, employees and owners alike, oriented towards protecting the environment.

In accordance with set plans, in 2011 the subsidiary company MHE – Elpro, d. o. o., built two small-scale photovoltaic power plants (SPPs). Unfavourable weather conditions led to a substantial outfall in production of electric power at the SHP, meaning that 3,004,312 kWh of electricity was produced or 26 % less than planned.

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

Celje, April 2012

Chairman of the Management Board

Rade Knežević, BSc (Elec Eng)



2 Group organization

The Elektro Celje GROUP consists of:

Elektro Celje Group		
Elektro Celje, d. d.	Elektro Celje Energija d. o. o.	MHE – Elpro d. o. o.

Organization of individual companies is adapted to their field of activities.

2.1 Elektro Celje, d. d.

The group is organized as a uniform legal entity, a joint-stock company, which performs activities associated with the implementation of public utility service of an electricity distribution network system operator pursuant to a contract with the SODO d. o. o. company.

The company is the owner of public infrastructure for the distribution network, which it leases out to the SODO d.o.o. company in accordance with legal provisions.

Infrastructure is represented by the following structures and devices:

Table: The state of electric devices on 31st December 2011

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Total Elektro Celje
Number of DTS	8	5	4	17
Number of DTS	7	4	4	15
Number of TS	1,514	938	937	3,389
OPL 110 kV (km)	67.7	0	33.6	101.3
OPL MV (km)	1,338.9	602	873.1	2,814
CC MV (km)	292.7	223	189.3	705.0
LVN 0.4 kV (km)	5,793.2	3,715	3,399.8	12,908

2.2 The group's primary activities are:

- Conducting distribution of electric power.
- Managing, controlling and operating of the distribution network.
- Ensuring network maintenance and development.
- Implementing system operating instructions.
- Coordinated operation of the distribution network with connected networks.
- Conducting measurements and analyses in the field of quality supply of electricity.
- Implementing annual investment plans, renovations and replacements of electric facilities and devices.

- Making contracts on the end consumer's access to the distribution network with proprietors of consent for connecting and obtaining other information on the payer that are required for network charges calculations.
- Obtaining monitor states for calculations.
- Preparing disconnection orders and forwarding them into realization.
- Calculating SODO supply (missed measurements, unjustified offtake, emergency or urgent supply).
- Preparing network use accounts for those consumers, who are not charged networked use in the cost of electricity by suppliers.
- Resolving consumers' complaints.
- Supporting the call centre for solving problems within regular working hours.
- Data collection and forwarding it to SODO and the Energy Agency of the RS.

2.3 Elektro Celje Energija d. o. o.

As of 1st December 2011, the Elektro Celje Energija d. o. o. company independently performs activities of purchasing and selling electricity and is wholly owned by the main company Elektro Celje, d.d.

In 2011, the company sold 1,509,072 MWh in total, sales to household consumers amount to 547,256 GWh and to commercial consumers 961.816 GWh. Realized sale to household consumers in 2011 was 1.7 % lower than planned and 2.7 % lower than realized sale to household consumers in 2010. Realized sale to commercial consumers in 2011 was 1.11 % above planned and 26.3 % above realized sale to commercial consumers in 2010.

In 2011, the number of consumers increased by 2.1 %, compared to 2010, and the number of measuring points also increased to 4.9 %.

In 2011, the company supplied electricity to 2,766 commercial consumers, which is 2.1 % more than last year and to 141,574 household consumers, which is 2.45 % less than last year.

The company also offered its customers the purchase of »Modra Energija«, which is electric power obtained from environmentally friendly renewable sources.

In 2011 there were 12 % less purchases of Modra Energija compared to last year, which is a result of the financial crisis, since smaller, troubled companies stopped using this addition.

2.4 MHE – Elpro d. o. o.

The MHE-Elpro company is a subsidiary for the production and marketing of electricity produced from renewable sources. The company produces electricity in five small hydroelectric power plants and five solar power plants.

In 2011, the company produced and transmitted 3,004,311 kWh of electricity to the public electricity power network. The share of electricity produced by the SHPs is 2,884,954 kWh or 96 %, while the share of electricity produced by the SPPs is 119,357 kWh or 4 %.

With this amount of electricity produced from renewable sources we managed to prevent approximately 2,100 tons of harmful emissions (CO₂) in 2011.

The company will continue to search for new options and opportunities for expanding in the field of renewable energy sources and take care of optimizing existing production facilities, all with the aim of producing reliable, quality, cost efficient and environmentally friendly electric power.

3 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 group 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 group's business success.

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 Elektro Celje Group 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 group's operation. 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. For these reasons, procedures for employing an internal auditor for Elektro Celje, d. d., began in 2011. In the beginning of 2012, the Elektro Celje, d. d., Group therefore named a consultant to the Chairman of the Management Board on internal audits and risk management, who will also perform the function of internal auditing within the group.

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 within the group and shall be responsible for determining and coordinating required activities and reporting on risks.

In our business we recognize the following major risks:

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

3.1 Operational Risks

Operational risks present the likelihood of unfavourable events that might occur due to inappropriate or inappropriately executed internal processes, improper actions of employees or external events. In the framework of operational risks, the group focuses on risks of system operation, risks in the field of human resources, risks in the field of the information system, risks in the field of investments into reconstructions and new constructions of electric power devices and facilities, regulatory risks and other risks.

Operational risks are greatly controlled, since the group holds a certified quality management system according to the ISO 9001:2008 standard; a certified environmental system according to the ISO 14001:2004 standard; and an occupational health and safety management system according to the OHSAS 18001:2007 standard (certified in February 2012) and thus meets all the conditions for successfully and efficiently controlling processes and achieving set objectives of the group.

Risk in the field of human resources is also reduced, since in 2011 the main company also obtained the Family-Friendly Company certificate at the Ekvilib Institute. Obtaining the certificate meant 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 of employees.

Risks of system operation are associated with the execution of regular and investment maintenance. Risks are controlled with appropriately qualified employees (OHSAS 18001 standard), by conducting emergency service and by introducing new information systems. Unpredictable events, such as natural disasters, failures of large production units and force majeure are also important factors in risk of system operation. We resolve impacts of the mentioned factors with an appropriately qualified expert staff, technically flawless tools, machine transport machinery, logistical support and organization of work.

Risks in the field of human resources are the likelihood of unexpected and sudden departures of key employees, the lack of qualified and competent staff, ill-health of employees and any of their actions that are not in accordance with regulations and internal documents of companies. We prevent the risk through constant care for employees, so that we ensure an appropriate and safe working environment, respect labour legislation and social norms, implement appropriate communication with internal and external public, take care of an appropriate organizational atmosphere and employee satisfaction and are involved in organizing social events. By educating and training employees, we invest in professional upgrading and acquiring new knowledge and competences of employees. Risks associated with employees' actions, which could cause great damage, are also limited by concluding contracts with insurance companies (liability insurance for architects, conducting construction and on-site assembly, voluntary collective accident insurance).

Risks in the field of the information system cover risk of data loss, risk of unauthorized access to data and risk of information system malfunction. The risk of data loss is controlled, since in 2011 we established a new backup/restore system for data and systems within the company and besides that, the outsourcer ensures making backups and archives of data at his/her disposal. We are protected from risk of unauthorized access to data via identity checks, managing authorizations and preventing intrusions with various technical measures at the network level. We are protected from risk of information system malfunction by ensuring sufficient capacity and redundancy at different levels of the information-communication infrastructure.

Risks in the field of investments into reconstructions and new constructions of electric power devices and facilities are associated with fulfilling the planned dynamics and successfully implementing investments, which is affected by difficult public procurement procedures, complicated spatial legislation and procedures for obtaining proper permits for electric power devices and facilities and their spatial siting. Risks are controlled by prompt planning and designing of devices and facilities (preparing long-term 10-year development plans every 2 years), with more efficient investment management, by searching for the most appropriate technical and cost-efficient solutions, by preparing expert project documentation for tender and with expert execution of selecting the most favourable provider.

Regulatory risks are risks from our surrounding, which the group is unable to manage or has very limited control over. Risks are bound to the negative effect on target groups, which arises from legislative changes in various areas, from energy, general economic arrangement, tax arrangement, national arrangement, public financing, spatial planning to environmental protection. We constantly monitor legislation in all the above mentioned areas and promptly respond to changes by adapting business processes and activities. In addition, we try to promptly and appropriately participate in procedures for adopting new regulations and modifying existing regulations.

Other risks are mainly unpredictable events, such as weather conditions, natural disasters, failures of large production units, company bankruptcies, decline in economic activity and risks that are specific for the electricity market.

3.2 Market Risks

Market risk is represents the group's exposure due to changed market conditions. Quantity risks, price risks and interest rate risks are the most important for the group's operation.

Quantity risks in the subsidiary company occur mainly due to the difference in amounts of electricity between a long-term prediction and a consequent purchase for an individual larger buyer or a group of smaller consumers and the newly determined amount that needs to be purchased. On the purchase side, we control quantity risks with constraints in quantity exposure in purchase and sale of electricity and with appropriate forecasts of required amounts, where we consider annual consumption growth and expected market share. In contracts on sale of electricity, we control quantity risks in larger consumers by determining tolerance bands for consumers' consumption on a monthly and daily level, for which we calculate appropriate premiums. Large commercial consumers are also obliged by contractual provisions to make mandatory quantity forecasts and a monthly account of quantity deviations. We protect the company from quantity risks by annually adopting a bilateral contract and thus reduce risk of unpredicted fluctuations of certain factors (mainly those beyond our control), which affect electricity consumption.

Price risk in the subsidiary company refers to purchasing the remainder of electricity (which has not been purchased via bilateral contracts) on the electricity balancing market. Price risks are also the result of the difference between the predicted pattern of the price graph and the current pattern of the price graph, as well as of different prices of long-term electricity purchase and purchasing power on the balancing market. Price risks also arise from uncertainties in predicting electricity prices, on the basis of which we decide on long-term purchases of consumers with permanent contracts. Price risks are most influenced by limitations on cross-border exchange capacities, price fluctuations of other energy products, the weather, hydrology, power plant overhauls, etc. We attempted to reduce such risks by making the most accurate possible predictions on electricity consumption.

Price and quantity risks in purchasing goods, services and constructions for network maintenance occur due to unpredicted network maintenance. Price risks in purchasing strategic materials and services are controlled by concluding one-year contracts and contracts for longer periods, since thus we achieve fixed prices in contractual time. By gathering annual demands for certain goods or service we achieve better negotiation positions and thus lower prices. Contracts with the suppliers include the right of contractual penalty in case of supply or execution delays and thus we control quantity and price risk. We reduce quantity risk by always keeping a strategic stock of goods at the main company level, which enable eliminating failures in the electricity power network upon unforeseen events; in contracts on strategic materials we tolerate $\pm 10\%$ deviations from contractual quantities; we order goods successively according to our needs on the basis of long-term contracts; and we monitor stocks each month or each time material needs arise.

Interest rate risk represents the likelihood of unfavourable movement of the EURIBOR interest rate, since long-term and short-term loans of companies are linked to EURIBOR, meaning their interest rates are flexible. We analysed the risk with a sensitivity analysis and opted to allow risk exposure. Protection with proper financial instruments or obtaining fixed interest rate loans would not be cost effective.

3.3 Credit Risk

Credit risk represents the likelihood that claims towards buyers will be settled with a delay, only partially settled or that some claims in cases of bankruptcy or compulsory settlement will remain unsettled. The company has a procedure for handling non-payers in the scope of the ISO 9001 quality management system for reducing credit risk. We partially reduced such risk by calculating mark-ups for the basic selling price. The more consumers in average fell behind on payments, the higher mark-ups for the basic selling price they had. Buyers were thus divided into four »credit« classes according to the average number of days of delay in settling obligations in the previous year:

- »Credit« class A (buyers make payments in line with contractual deadlines).
- »Credit« class B (buyers make payments with a delay of up to 10 days).
- »Credit« class C (buyers make payments with a delay of 10-20 days).
- »Credit« class D (buyers make payments with a delay of more than 20 days).

Next to the previously mentioned measure, we also reduced credit risk in large consumers, who are extremely critical, with instruments of insuring claims towards buyers (bill of exchange, bank guarantee, etc.).

3.4 Liquidity Risk

Liquidity risk represents the danger of not being capable to settle financial obligations upon their occurrence. We greatly reduce liquidity risk by concluding framework loan contracts, with appropriate planning of cash flows and appropriate management of working capital. Liquidity risk is directly linked to credit risk – proper credit risk management reduces liquidity risk.

4 Investments of the Elektro Celje Group

4.1 Elektro Celje, d. d., Company

In total, investments amounted to 25,341,183 EUR. They are financed with our own depreciation funds (8,990,802 EUR), European non-refundable means (807,348 EUR) and our other funds (15,543,033 EUR).

Realization of investments in 2011

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
Elektro Celje, d. d. (Total)	14,149,993	6,024,878	5,166,311	25,341,183

4.2 Elektro Celje Energija d. o. o. Company

The company's investments are mainly directed into purchasing office and software equipment for conducting the primary activity. The company also purchased an electric vehicle for promotional purposes, since it produces no CO₂ emissions and thus helps to promote the use of clean energy in traffic.

4.3 MHE – Elpro d. o. o. Company

The company's investments were mainly directed into preserving and increasing production capacity of existing power plants and into constructing new power plants in the SPPs segment.

The total value of new investment in SPPs amounted to 172,005.74 EUR and we expect a return on the investment in approximately five and a half years.

5 Employees

5.1 Employees

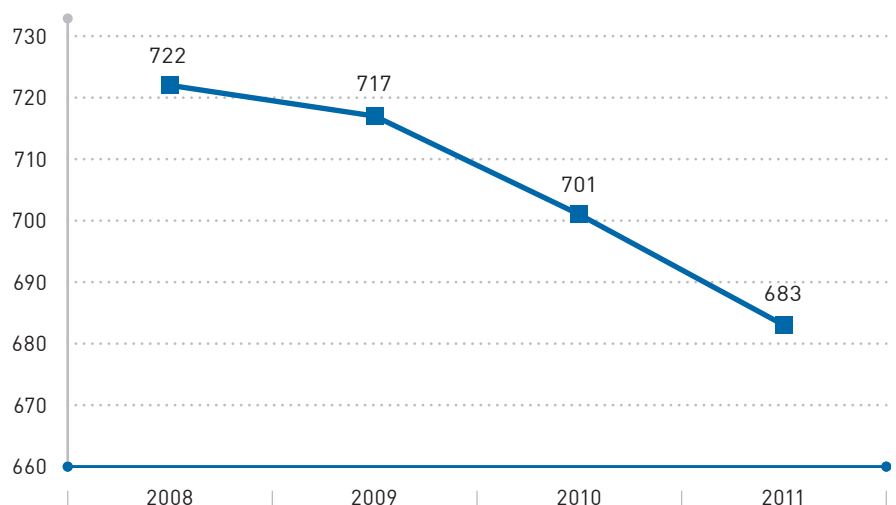
As of 31st December 2011, the main company Elektro Celje, d. d., employed 636 workers, the Elektro Celje Energija d. o. o. company 47 workers, thus in total the group employed 683 people. In terms of employment status, 3 % of workers were employed for a limited period, due to the requirements of the 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 group. In accordance with the division plan and a tripartite contract on mutual rights and obligations regarding employee transfers, as of 1st December 2011, the Elektro Celje Energija d. o. o. subsidiary company re-employed 46 workers.

The chart below presents the number of employees according to status in the main and subsidiary company, as of 31 December 2011.

Employees according to status as of 31 st December 2011	Elektro Celje, d. d.	Elektro Celje Energija d. o. o.
No. of indeterminate term employees	618	45
No. of fixed term employees	17	2
No. of trainees	1	0
Total	636	47

The graph below presents employee numbers fluctuations within the group in the past four years.

**Graph 1: Number of Employees
2008-2011**



The age structure of employees remains similar to last year's. The average age of the group's employees was 43 and nearly two years lower in the subsidiary company. The gender ratio at the main company is 86 % men and 14 % women, while the situation in the subsidiary company is reversed, since it employs 36 women and 11 men, which means that the gender ratio is 77 % to 23 % in favour of women.

5.1.1 Education of Employees

In terms of age structure, most employees have obtained secondary professional education or are skilled workers, in total 65 %. The average number of employees in the business year according to individual education-level groups is presented in the chart.

01 – mag. or MSc.	6
02 – third-level	89
03 – post-secondary	69
04 – secondary	242
05 – primary	5
06 – highly qualified	25
07 – qualified	213
08 – semi-qualified	37
09 – unqualified	13

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.

5.1.2 Caring for Employees

In October 2011 we once again interviewed our employees with the purpose of checking the organizational atmosphere and satisfaction of employees. All employees of the main company could participate, therefore also the workers, who as of 1st December 2011, transferred to the Elektro Celje Energija d. o. o. Company.

In comparison with a research from 2010 on the basis of universal results of a single company, we are able to see a small drop in average ratings of organizational atmosphere by 1.69 %. In spite of the decline in average values of mutual relations by 0.05, relations between employees remain very good, which is further confirmed by the rating in the scope of personal satisfaction with close co-workers. The level of dedication and loyalty of employees remains high in spite of the drop.

The company also takes 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.

In 2011, the main and subsidiary companies obtained the Family-Friendly Company certificate, which improved the company's social responsibility and increased our understanding of coordinating professional and family lives of employees.



6 Environmental policy and the quality management system

6.1 The Quality Management System

The Elektro Celje, d. d., Company has had a certified system for quality management according to the ISO 9001 standard since 2003. The functioning and the control over the system are annually checked by the Bureau Veritas Certification compliance audit company.

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.
- 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 a manager review for 2010 and for the period from January to September of 2011.

Operation of the quality management system was in accordance with the demands of the applicable ISO 9001:2008 standard, the quality policy, monitoring indicators of success and with set objectives according to processes.

The Elektro Celje Energija d. o. o. Company has always operated in accordance with the quality management system, which it transferred from the main company and plans to certify according to the ISO 9001:2008 standard in 2012.

6.2 Environmental Management System

The company has had a certified environmental management system according to the ISO 14001:2004 standard since 2007, which is also annually checked by the Bureau Veritas Certification compliance audit company.

We have directed most 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. There is a website for informing employees, titled Quality Management and Environmental Protection System, where all the latest information relevant to the environment is available.

By fully respecting the environmental protection policy, we are committed that the group meets the requirements of environmental laws and regulations, and related agreements and standards.

At the Elektro Celje Energija d. o. o. company, we also show care for the environment by promoting the use of an electric vehicle, with the aim of efficient energy use and reducing the use of fossil fuels. The company has a number of programmes for households and for smaller and larger commercial consumers, which mainly focus on informing on purchasing devices, which consume less electricity or use it more sensibly (heat pumps); on lending consumption meters; on comparative consumption analyses and on participating in events for promotion of rational use of energy. We help them acquire non-refundable means and favourable loans for investments, which reduce energy consumption, and regularly warn of deviations in consumption, which enables them to take instant measures. The company's objective is also to maximize the purchase electricity produced from renewable sources and thus stimulate and assist in investments into electricity production from renewable sources.



7 Balance sheet

on 31th December 2011

ITEM	in EUR
	Sum
	Fiscal year
A. Long-term assets (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	230,274,705
I. Intangible assets and long-term defer. expenses and accr. rev. (1 to 6)	2,432,319
1. Long-term property rightse	2,409,831
2. Goodwill	
3. Advance for intangible assets	22,488
4. Intangible assets in acquisition	
5. Long-term deferred development costs	
II. Tangible fixed assets (1 to 4)	225,611,436
1. Land and buildings (a + b)	159,919,849
a) Land	5,665,161
b) Buildings	154,254,688
2. Production devices and machines	58,173,879
3. Other devices and equipment	112,757
4. Other devices and equipment	7,404,951
a) Tangible fixed assets in construction and in production	7,404,951
b) Advances for acquisition of tangible fixed assets	
III. Investment property	353,804
IV. Long-term financial investments (1 to 2)	1,455,461
1. Long-term financial investments, except for loans (a + b + c + č)	1,455,461
a) Stocks and shares in companies in the group	
b) Stocks and shares in associated companies	
c) Other stocks and shares	1,455,461
č) Other long-term financial investments	
2. Long-term loans (a + b + c + č)	0
a) Long-term loans to companies in the group	
b) Long-term loans to others	0
c) Other long-term invested assets	
č) Long-term unpaid called-up capital	
V. Long-term operating receivables (1 to 3)	421,685

ITEM	in EUR	
	Sum	Fiscal year
1. Long-term operating receivables to companies in the group		
2. Long-term operating receivables to buyers	412,323	
3. Long-term operating receivables to others	9,362	
VI. Deferred tax assets		
B. Short-term assets (I. + II. + III. + IV. + V.)	36,322,728	
I. Assets for sale		
II. Inventory (1 to 4)	1,610,290	
1. Material	1,610,290	
2. Unfinished production		
3. Products and commercial goods		
4. Advance for inventory		
III. Short-term financial investments (1 to 2)	2,002,414	
1. Short-term financial investments, except for loans (a + b + c)	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)	2,002,414	
a) Short-term loans to companies in the group		
b) Short-term loans to others	2,002,414	
c) Short-term unpaid called-up capital		
IV. Short-term operating receivables (1 to 3)	31,753,152	
1. Short-term operating receivables to companies in the group		
2. Short-term operating receivables to buyers	29,356,751	
3. Short-term operating receivables to others	2,396,401	
V. Cash	956,872	
C. Short-term deferred expenses and accrued revenues	1,797,221	
TOTAL ASSETS (A + B + C)	268,394,654	
Off-balance-sheet assets	9,837,153	

ITEM	in EUR	
	Sum	Fiscal year
A. Capital	180,937,886	
I. Called-up capital	100,953,201	
1. Share capital	100,953,201	
2. Uncalled capital		
II. Capitals reserves	62,260,317	
III. Profit reserves	13,712,385	
1. Statuary reserves	1,129,156	
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	
IV. Revaluation surplus	4,018	
V. Net profit or loss from previous periods	61,041	
1. Net profit from previous periods	61,041	
2. Net loss from previous periods		
VI. Net profit or loss for the period	3,946,924	
1. Rest of the net profit for the period	3,946,924	
2. Net loss for the period		
3. Revaluation surplus brought forward		
B. Provisions and long-term accrued expenses and deferred revenues (1 to 3)	19,771,997	
1. Provisions for pensions and similar obligations	4,831,432	
2. Other reservations	0	
3. Long-term accrued expenses and deferred revenues	14,940,565	
C. Long-term liabilities (I. + II. + III.)	26,125,735	
I. Long-term financial liabilities (1 do 4)	26,125,735	
1. Long-term financial liabilities to companies in the group		
2. Long-term financial liabilities to banks and companies	26,125,735	
3. Long-term financial liabilities on the basis of bonds		
4. Other long-term financial liabilities		
II. Long-term operating liabilities (1 to 5)	0	
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		

ITEM	in EUR	
	Sum	Fiscal year
5. Other long-term operating liabilities		
III. Deffered tax liabilities		
Č. Short-term liabilities (I. + II. + III.)	40,165,916	
I. Liabilities, included in groups for disposal		
II. Short-term financial liabilities (1 to 4)	10,969,132	
1. Short-term financial liabilities to companies in the group		
2. Short-term financial liabilities to banks and companies		10,969,132
3. Short-term financial liabilities on the basis of stocks		
4. Other short-term financial liabilities		
III. Short-term operating liabilities (1 to 8)		29,196,784
1. Short-term operating liabilities to companies in the group		
2. Short-term operating liabilities to suppliers		16,372,655
3. Short-term bills of exchange payable		
4. Short-term liabilities from operation for foreign account		7,330,781
5. Short-term liabilities to employees		1,204,091
6. Short-term liabilities to national and others institutions		3,237,897
7. Short-term liabilities on the basis of advances		385,386
8. Others short-term liabilities		665,974
D. Short-term accrued expenses and deferred revenues		1,393,120
TOTAL LIABILITIES (A to D)		268,394,654
Off-balance-sheet liabilities		9,837,153

8 Income statement

for the year 2011

ITEM	in EUR	
	Sum	Fiscal year
1. Net sales (a + b)	139,176,452	
a. On home market	139,176,452	
b. On foreign market		
2. Change in inventories of products and work in process		
3. Capitalized own products and services	16,084,100	
4. Other operating income (including operating revenues from revaluation)	1,033,741	
5. Cost of goods, material and services (a + b)	109,368,427	
a. Cost of goods sold and cost of materials used	102,499,148	
b. Cost of services	6,869,279	
6. Labour costs (a + b + c + d)	20,382,045	
a. Cost of wages and salaries	13,948,125	
b. Costs of complementary pension insurance for the employees	650,031	
c. Costs of employer`s social security contributions and other contributions	2,331,443	
d. Other labour costs	3,452,446	
7. Write-offs (a + b + c)	17,376,395	
a. Amortization	17,035,693	
b. Operating expenses from revaluation of intangible or tangible fixed assets	153,164	
c. Operating expenses from revaluation of current assets	187,538	
8. Other operating expenses	984,549	
9. Financial revenues from shares (a + b + c)	10,285	
a. Financial revenues from shares in companies in the group		
b. Financial revenues from shares in other companies	10,285	
c. Financial revenues from shares from other investments		
10. Financial revenues from loans given (a + b)	325,244	
a. Financial revenues from loans given to other companies in the group		
b. Financial revenues from loans given to others	325,244	
11. Financial revenues from operating receivables (a + b)	403,390	

ITEM	in EUR	
	Sum	Fiscal year
a. Financial revenues from operating receivables to companies in the group		
b. Financial revenues from operating receivables to others		403,390
12. Financial expenses from impairments and financial investments write-offs		0
13. Financial expenses from financial liabilities (a + b + c + č)		1,157,117
a. Financial expenses from loans, received from companies in the group		
b. Financial expenses from loans received from banks		1,157,117
c. Financial expenses from issued bonds		
č. Financial expenses from other financial liabilities		
14. Financial expenses from operating liabilities (a + b + c)		23,586
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
c. Financial expenses from other financial liabilities		23,586
15. Other revenues		212,927
16. Other expenses		127,128
17. NET PROFIT OR LOSS BEFORE TAXATION		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)		7,826,892
18. Income tax		1,143,619
19. Deferred taxes		
20. NET PROFIT OR LOSS FOR PERIOD		
(1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)		6,683,273



Elektro Celje

www.elektro-celje.si