



**Elektro Celje**

Letno poročilo  
Annual Report

---

**2012**

Skupina Elektro Celje  
Elektro Celje Group

# Vsebina

<b>A</b>	<b>POSLOVNO POROČILO</b>	<b>4</b>
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	12
2.2	Izjava o upravljanju	12
3	KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH POSLOVNIH DOGODKOV	13
4	PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE	15
4.1	Sestava skupine ELEKTRO CELJE	15
4.2	Poslanstvo, vizija in vrednote skupine	17
4.3	Organi upravljanja	17
5	POGOJI POSLOVANJA	19
5.1	Regulirana dejavnost – sistemski operater distribucijskega omrežja	19
5.2	Tržna dejavnost – prodaja električne energije	20
5.3	Obnovljivi viri energije in učinkovita raba energije	21
6	ORGANIZIRANOST SKUPINE	22
6.1	Elektro Celje, d.d.	22
6.2	Elektro Celje Energija d.o.o.	23
6.3	Mhe - Elpro d.o.o.	24
7	ENERGETSKA BILANCA SKUPINE ELEKTRO CELJE	25
7.1	Družba Elektro Celje, d.d.	25
7.2	Družba Elektro Celje Energija d.o.o.	26
7.2.1	Nakup električne energije v letu 2012	26
7.2.2	Prodaja električne energije v letu 2012	27
7.2.3	Obnovljivi viri energije – modra energija	29
7.3	Družba MHE - Elpro d.o.o.	30
7.3.1	Fizični obseg proizvodnje	30
7.3.2	Obratovanje in vzdrževanje malih hidroelektrarn	30
7.3.3	Obratovanje in vzdrževanje malih fotovoltaičnih elektrarn	31
8	INVESTICIJSKA VLAGANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE	32
8.1	Investicije Elektra Celje, d.d.	32
8.2	Investicije Elektra Celje Energije d.o.o.	35
8.3	Investicije MHE - Elpro d.o.o.	35
9	REZULTATI POSLOVANJA	36
9.1	Poslovni izid	36
9.2	Premoženjsko in finančno stanje	41
9.3	Kazalniki poslovanja	45
10	TRAJNOSTNI RAZVOJ DRUŽBE	50
10.1	Upravljanje s tveganji in notranja revizija	50
10.2	Zaposleni in komuniciranje v skupini	54
10.2.1	Zaposleni	54
10.2.2	Komuniciranje družbe Elektro Celje z interesnimi skupinami	58
10.3	Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika	61
10.3.1	Sistem vodenja kakovosti Elektra Celje, d.d.	61
10.3.2	Sistem ravnanja z okoljem v Elektru Celje, d.d.	61
10.3.3	Skrb za okolje v Elektru Celje Energiji d.o.o.	63
11	Načrti in pričakovani razvoj	64
11.1	Elektro Celje, d.d.	64
11.2	Elektro Celje Energija d.o.o.	65
11.3	Mhe - Elpro d.o.o.	65

<b>B</b>	<b>RAČUNOVODSKO POROČILO</b>	<b>66</b>
12	RAČUNOVODSKI IZKAZI	68
12.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012	69
12.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2012	73
12.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	74
12.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2012	75
12.5	Izkaz gibanja kapitala	76
13	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	78
13.1	Računovodske usmeritve	78
13.2	Razkritja postavk v konsolidirani bilanci stanja	79
13.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	79
13.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	80
13.2.3	Naložbene nepremičnine	83
13.2.4	Dolgoročne finančne naložbe	84
13.2.5	Odložene terjatve za davek	85
13.2.6	Zaloge	85
13.2.7	Terjatve	86
13.2.7.1	Dolgoročne poslovne terjatve	87
13.2.7.2	Kratkoročne poslovne terjatve	87
13.2.8	Kratkoročne finančne naložbe	88
13.2.9	Denarna sredstva	89
13.2.10	Aktivne časovne razmejitve	89
13.2.11	Kapital	89
13.2.12	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	90
13.2.13	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	91
13.2.14	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	91
13.2.15	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	93
13.2.16	Izvenbilančna evidenca	93
13.3	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	94
13.3.1	Prihodki	94
13.3.1.1	Poslovni prihodki	94
13.3.1.2	Finančni prihodki	95
13.3.1.3	Drugi prihodki	95
13.3.2	Odhodki	96
13.3.2.1	Poslovni odhodki	96
13.3.2.2	Finančni odhodki	97
13.3.2.3	Drugi odhodki	98
13.3.3	Poslovni izid	98
13.3.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	98
13.4	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	99
13.5	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	99
13.6	Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah	99
Priloga:	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	102
	ANNUAL REPORT	104



Povezani v skupino ustvarjamo sinergijo za učinkovitejše poslovanje in večje koristi naših kupcev.





# Poslovno poročilo

---

# 1 Poročilo uprave



Skupina ELEKTRO CELJE, ki jo tvorijo matična družba ELEKTRO CELJE, d.d., in hčere ELEKTRO CELJE ENERGIJA d.o.o. in MHE - ELPRO d.o.o., je v letu 2012 poslovala dobro, kljub zunanjim težkim pogojem. Doseženi so bili cilji, zastavljeni v letnih načrtih poslovanja, čisti poslovni izid obračunskega obdobja pa realiziran v višini 6.905.850 EUR.

Osnovni napori matičnega podjetja so bili usmerjeni v zagotavljanje kvalitetne in neprekinjene oskrbe odjemalcev električne energije ob stalni racionalizaciji in zmanjševanju stroškov. V ta namen potekajo tudi reorganizacijske spremembe, ki bodo dolgoročno vplivale tudi na povečanje poslovne sposobnosti in učinkovitosti ter izboljšale opredelitve kompetenc in tehnik vodenja. Ob tem je vseskozi osnovni cilj zadovoljstvo odjemalcev.

Investicije so bile zastavljene v skladu z 10-letnim razvojnim načrtom, poudarek pa je bil razen na obnovi amortiziranih naprav v precejšnji meri na izgradnji t.i. »pametnega omrežja«, ki omogoča zmanjšanje izgub in bolj učinkovito obvladovanje elektroenergetskih podatkov.

Hčerinsko podjetje Elektro Celje Energija, d.o.o. je v letu 2012 prvič celo leto delovalo samostojno. Dokazali so, da so kljub mladosti podjetje z zdravo vizijo razvoja, ki se uspešno spopada z izzivi trga. Na njihov rezultat so bistveno vplivali slaba likvidnost kupcev, stečajni in prisilne poravnave, ki so zaznamovale preteklo leto. Zato so se intenzivno ukvarjali z obvladovanjem tovrstnih tveganj in uspelo jim je izpolniti zastavljene cilje. Druga večja ovira za doseganje boljšega rezultata je bila neustrezna programska oprema, ki je dediščina prejšnjih časov, njena prenova pa je kompleksna in odvisna od zunanjih dejavnikov. Zato so se na področju CRM (upravljanju odnosov s strankami) oprli na lastne rešitve za obvladovanje kupcev.

Sredi leta so zaradi boljše prepoznavnosti izdelali novo celostno podobo v obliki nove blagovne znamke ECE, s čimer so dosegli pozitivne učinke.

V letu 2012 so prodali 1,5 TWh električne energije, poslovno leto pa zaključili z dobičkom 838.140 EUR. Čez leto so že tekle prodajne aktivnosti za leto 2013 in delno 2014, tako da bodo prodane količine električne energije v letu 2013 rekordne v 100-letni zgodovini Elektra Celje.

Družba MHE - ELPRO je v letu 2012 poslovala že enajsto leto. Zaradi slabih vremenskih razmer je bilo precej izpada v delovanju malih hidroelektrarn, nekoliko pa so ga ublažile male sončne elektrarne. Zaradi neugodnih vremenskih razmer je bil obseg proizvedene energije skromen: 3.344.215 kWh, kljub nižjim prihodkom pa je družba poslovno leto zaključila s čistim dobičkom 50.264 EUR.

Drastično so se znižale tudi podpore za izgradnjo novih malih fotovoltaičnih elektrarn, zato so se v družbi MHE - ELPRO odločili le za gradnjo tistih objektov, kjer so bili stroški izgradnje nizki, postavitve pa optimalna glede na energijski izkoristek.

Sodelovanje med družbami je bilo zgledno in v duhu deregulacije področja elektroenergetike.

Predsednik uprave  
Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.





# 2 Poročilo o delu nadzornega sveta

## I. Uvod

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., je v letu 2012 od 28. 2. 2012, ko je odstopil mag. Marjan Šunta, do 19.6.2012 deloval v okrnjeni sestavi. Skupščina je 19. 6. 2012 imenovala novega člana Dejana Božiča.

### Člani nadzornega sveta:

- predstavniki delničarjev:
  - mag. Nikolaj Abrahamsberg, univ. dipl. iur., predsednik
  - mag. Marijan Šunta, univ. dipl. inž. el., namestnik predsednika (do 28. 2. 2012)
  - mag. Drago Štefe, univ. dipl. inž. org., član, (od 28. 2. 2012 namestnik predsednika)
  - Marija Žlak, dipl. ekonomistka., članica
  - Dejan Božič, univ. dipl. ekonomist, MBA, član (od 19. 6. 2012)
- predstavnik zaposlenih:
  - Miran Kaiser, inž. elektroenergetike
  - Miran Rošer, univ. dipl. inž. el.

Revizijska komisija nadzornega sveta, ki je bila imenovana 29. 9. 2011, je v letu 2012 delo opravljala v naslednji sestavi:

- Marija Žlak, dipl.ekonom., predsednica;
- Miran Rošer, univ. dipl. inž. el., član;
- Romana Žlof, univ. dipl. ekonom., zunanja neodvisna strokovna članica s področja računovodstva in financ.

V navedeni sestavi je nadzorni svet svoje delo opravljal v skladu s Poslovnikom o delu nadzornega sveta, Poslovnikom revizijske komisije, 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:

- 23. redno sejo; dne, 28. 2. 2012,
- 24. redno sejo; dne, 10. 4. 2012,
- 25. redno sejo; dne, 10. 5. 2012,
- 26. redno sejo; dne, 30. 5. 2011,
- 27. redno sejo; dne, 29. 8. 2012,
- 28. redno sejo; dne, 8. 11. 2012,
- 29. redno sejo; dne, 14. 12. 2012.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na naslednjih sejah:

- 3. seja; dne, 10. 4. 2012,
- 4. seja; dne, 30. 5. 2012,
- 5. seja; dne, 27. 8. 2012,
- 6. seja; dne, 5. 11. 2012,
- 7. seja; dne, 12. 12. 2012.

Člani nadzornega sveta so na sejah nadzornega sveta in sejah revizijske komisije zasedali v polni zasedbi, razen na 29. seji nadzornega sveta, ko je bil predsednik nadzornega sveta opravičeno odsoten ter na 6. seji revizijske komisije, ko je bila opravičeno odsotna zunanja neodvisna strokovnjakinja s področja računovodstva in financ. Predsednik nadzornega sveta je v mejah svojih pristojnosti sodeloval z upravo tudi v času med sejami nadzornega sveta.



Nadzorni svet ni imel stroškov za svoje delovanje razen stroškov, ki so vezani na sklep skupščine o plačilih za opravljanje funkcije in stroškov kilometrine za seje in so v poslovnem poročilu predstavljeni v 11.6 poglavju pod točko 18. Z zunanjo članico Revizijske komisije Romano Žlof je bila sklenjena pogodba o delu ob upoštevanju kriterijev in priporočil AUKN. Materialne stroške povezane z delovanjem nadzornega sveta (izobraževanje, literatura, pisarniški material, stroški telefona in internetnih komunikacij, sestanki povezani z delovanjem družbe, itd.) so člani nadzornega sveta in revizijske komisije krili iz lastnih sredstev.

## II. Spremljanje poslovanja družbe

Glavna usmeritev dela nadzornega sveta je tudi v preteklem poslovnem letu bila spremljanje poslovanja družbe v skladu s planiranimi cilji. Posebno pozornost je namenil transparentnosti poslovanja, obvladovanju tveganj na področju terjatev in kvaliteti nadzora in s tem povezanih storitev. Pregledoval je poslovno dokumentacijo, določene pogodbe in anekse pogodb, spremljal izvajanje javnih naročil in izvedbo posameznih projektov in poslov. Posebej je preveril posamezne posle, ki so jih izvajali zunanji izvajalci. Obravnaval je organiziranost družbe ter kadrovske in plačno politiko družbe.

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

Na 23. redni seji je nadzorni svet na podlagi rezultatov samoocentive dela predlagal ukrepe za izboljšanje njegovega delovanja. Podal je soglasje k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO d.o.o. Prav tako so na seji bile obravnavane kadrovske in organizacijske zadeve. Nadzorni svet se je seznanil z informacijo o nezaključenem poslovnem izidu za leto 2011 in z obvestilom o zavrnitvi vseh ponudb v dveh postopkih javnega naročanja: elektromontažna dela 110 kV DV Lava Šentjur in sistem upravljanja izpadov (OMS) in nadgradnje DMS funkcij v DVC.

Na 24. redni seji je nadzorni svet obravnaval priporočilo AUKN RS za izvedbo pregleda določenih poslov v preteklih dveh letih, potrdil letno poročilo družbe za leto 2011, 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 družbe za leto 2011. Prav tako se je seznanil z vsebino Etičnega kodeka skupine Elektro Celje, ki ga je tudi potrdil. Na seji je bila obravnavana tudi razvojna vizija hčerinskih družb.

Na 25. redni seji je nadzorni svet obravnaval konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2011 skupaj z revizorjevim mnenjem, na osnovi pregleda in po skrbni prevetritvi nanj ni imel pripomb in ga je soglasno potrdil. Nadzorni svet je potrdil gradivo za 17. redno skupščino. Po vrednotenju dela uprave in pozitivni oceni dela v letu 2011 je sprejel sklep o nagradi uprave za uspešnost poslovanja. V soglasju z upravo je bila ta glede na splošno varčevanje, v zaostrenih gospodarskih razmerah, zmanjšana za 30%. Nadzorni svet je obravnaval tudi poročilo o posameznih poslih z vidika upravljanja tveganj in transparentnosti poslovanja, sisteme obvladovanja tveganj, notranje revizije in notranjih kontrol.

Na 26. redni seji je nadzorni svet pregledal posle z določeno gospodarsko družbo in posebej tudi posle o izvedbi zemeljskih del z zunanjimi izvajalci, ter podal priporočila za izvedbo novega razpisa. Seznanil se je tudi s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. in MHE-ELPRO, d.o.o. v obdobju prvega kvartala koledarskega leta. Direktor hčerinske družbe je predstavil poslovanje in vizijo družbe Elektro Celje Energija d.o.o. Glede na predstavljeno poslovanje, vizijo in konkurenčne rizike je nadzorni svet podal soglasje na pismo o nameri, sklenjeno z družbo HSE d.o.o. Sprejel je poslovnik o delu Revizijske komisije.

Na 27. redni seji se je nadzorni svet seznanil s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., in hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. v prvi polovici koledarskega leta ter s poročilom revizijske komisije. Pregledal in obravnaval je register pridobitnih dejavnosti zaposlenih in priporočil upravi, da izvede razgovore s temi osebami, da bi se obseg teh pridobitnih dejavnosti zaposlenih zmanjšal in bi se ti v celoti posvetili delu v Elektro Celje. Potrdil je temeljno listino notranje revizijske dejavnosti in letni načrt notranje revizijske dejavnosti. Obravnaval je predlog ustanovitve invalidskega podjetja in predlog zavrnil. Podal je soglasje h kupoprodajni pogodbi za distribucijske transformatorje ter k pogodbi za RTP Žalec.

Na 28. redni seji se je nadzorni svet seznanil s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., in hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. v obdobju 1-9/2012 ter poročilom revizijske komisije. Posebej je obravnaval poročilo o zavarovanjih družbe. Seznanil se je s postopkom izvedbe javnega naročila za RTP Žalec - 110 KV stikališče (GIS), kjer je prišlo do odstopa od razpisa in ponovnega razpisa; seznanil se je z odločitvijo o odstopu od javnega naročila za elektromontažna dela 110 kV DV Lava Šentjur zaradi spremenjenih okoliščin ter o ponovitvi javnega naročila. Podal je soglasje za odstop od izvedbe javnega naročila »Menjava, servisiranje, kalibracija in kontrola merilnih naprav in odjemnih mest«, iz razlogov, da se predmeta javnega naročila ne potrebuje več. Obravnaval je predlog rebalansa poslovnega načrta družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012, ki ga je nato tudi potrdil. Seznanil se je s poročilom o premoženju v počitniških kapacitetah družbe in o strukturi malih delničarjev. Nadzorni svet je upravi podal pričakovanja in usmeritve za pripravo plana za leto 2013, ki morajo slediti priporočilom AUKN glede donosnosti in drugih kazalnikov uspešnosti.

Na 29. redni seji se je nadzorni svet seznanil s Poročiloma o izterjavi terjatev v družbah Elektro Celje, d.d., in Elektro Celje Energija d.o.o. S ciljem zagotavljanja čim večje likvidnosti družb je sprejel sklep, da se nadzornemu svetu mesečno na kratko poroča o stanju terjatev, za seje nadzornega sveta pa se pripravijo poročila s predlogi rešitev zadev. Prav tako se je seznanil s Poročilom o zavarovanju v obdobju od 1. 1. 2001 do 28. 11. 2012 ter s problematiko področja zavarovanja in pri tem ugotovil, da je spremljana pravilno. Nadzorni svet se je seznanil z vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje za leto 2013 z izhodišči za leti 2014 in 2015 ter podal soglasje k Poslovnemu načrtu družbe. Po preverjanju in ob potrditvi poslovnega načrta za leto 2013 je potrdil tudi višino zadolžitve družbe ter pozitivno ocenil zmožnost družbe za najem in odplačilo vseh, v poslovnem načrtu planiranih zadolžitvev. Nadzorni svet se je seznanil z vsebino sporazuma, ki ga je s sindikatom sklenila uprava, glede izplačila nagrade zaposlenim za uspešnost poslovanja v obdobju 1-9 2012 in ocenil dogovor kot uspešen, prav tako se je seznanil z rezultati merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih ter predlagal, da se s tovrstnimi raziskavami nadaljuje tudi v prihodnje.

**Revizijska komisija** nadzornega sveta se je v letu 2012 sestala na petih sejah. Strokovno delo in preglede različnih poročil so člani revizijske komisije opravljali tudi izven sej ter na različnih sestankih. Revizijska komisija je pred sejami nadzornega sveta pregledala poročila o poslovanju za obdobje poročanja ter izdelala mnenje za nadzorni svet. 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, poročila o stečajih, prisilnih poravnava in tožbah. Predsednica revizijske komisije je opravila tudi razgovor s pooblaščenico revizorko Natalijo Pestiček Bohorč iz Revizijske družbe ABC revizija d.o.o. Revizijska komisija je pregledala tudi posamezna letna poročila družb v Skupini Elektro Celje in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter oblikovala mnenje. Izdelala je tudi mnenje o poslovnem načrtu Skupine Elektro Celje za leto 2013. Prav tako se je revizijska komisija seznanila z vsebino Pravilnika o upravljanju tveganj in Temeljne listine notranje revizijske dejavnosti. Podala je dopolnitve obeh predlaganih aktov. Obravnavala je predlog Letnega načrta notranje revizijske dejavnosti, ga dopolnila in nato predlagala nadzornemu svetu potrditev le tega.

### 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 odlikuje 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 je v sestavi nadzornega sveta zagotovljena heterogenost in zastopanost 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. V skladu z dobro prakso korporativnega upravljanja nadzorni svet, s ciljem izboljšanja učinkovitosti in kakovosti delovanja, letno izvaja samoocenitev na osnovi metodologije, priporočene s strani AUKN RS. Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so bili 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 na svetu delavcev.

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

Nadzorni svet je letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje za leto 2012 s poročiloma pooblaščenega revizijske družbe ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o. obravnaval na 2. redni seji, dne 23. 4. 2013.

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 letnih poročil družbe realno prikazuje poslovanje družbe v letu 2012 in da se vsebina poročil kot strategije razvoja ujema s stališči nadzornega sveta. Prav tako je ugotovil, da sta letni poročili sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in računovodskimi standardi ter meni, da sta letni poročili in vsebovani podatki verodostojen odraz poslovanja družb v preteklem poslovnem letu.

Po mnenju revizorja računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih podajajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje na dan 31. 12. 2012 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2012, v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Revizijska družba ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o., je dne 29. marca 2013 izdala pozitivno mnenje na letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., in dne 5. aprila 2013 pozitivno mnenje na konsolidirano letno poročilo skupine.

Zato na osnovi preveritve letnih poročil in pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2012:

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2012, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom, izdelano pa je na osnovi skrbnega in celovitega pregleda letnega poročila in poslovanja družb.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2012.
- 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. 2012 v višini 3.557.749,93 EUR se nameni v znesku 2.695.036,15 EUR za delitev delničarjem družbe, to je v višini 0,1114 (nič celih 1114/10000) EUR bruto na delnico, preostanek bilančnega dobička v višini 862.713,78 EUR pa ostane nerazporejen.

Dobiček se izplača do konca meseca novembra 2013 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 2012 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje.

Nadzorni svet družbe po končni preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje nima nobenih pripomb in potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje.

V Celju, dne 23. 4. 2013

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, informacijske storitve in inženiring, d. d., Maribor
	namestnik predsednika nadzornega sveta družbe Stelkom-telekomunikacije in storitve d. o. o., Trzin
	predsednik nadzornega sveta MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, 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 (do meseca maja 2012) član nadzornega sveta družbe Vodnogospodarsko podjetje Kranj, d. d.
Marija Žlak	članica komisije za nadzor poslovanja v družbi R-RSD, d. o. o., Trbovlje
Marijan Šunta	predsednik sveta zavoda Splošna bolnišnica Brežice
Dejan Božič	član nadzornega sveta družbe Perftech, d.o.o., Baragova ulica 5, 1000 Ljubljana
Miran Kaiser	/
Miran Rošer	/

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

## 2.2 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 posloводство 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, posloводства 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, 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.

## 3 Kronologija pomembnejših poslovnih dogodkov

### Januar

- Elektro Celje Energija d.o.o. in Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO d.o.o.) sta na podlagi 115. člena Splošnih pogojev za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja za električno energijo sklenila medsebojno pogodbo. Za zavarovanje plačil omrežnine je družba Elektro Celje Energija d.o.o. izročila bančno garancijo.

### Februar

- 27. in 28. 2. 2012 je bila uspešno izvedena glavna certifikacijska presoja sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001.
- 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. V skladu z 28. členom statuta je uprava za podpis pogodbe pridobila potrebno soglasje nadzornega sveta družbe, ki je o tem odločal na svoji 23. redni seji 28. 2. 2012.
- Na 23. redni seji nadzornega sveta družbe Elektro Celje, d.d., je mag. Marijan Šunta, namestnik predsednika nadzornega sveta, podal odstopno izjavo, s katero je z dnem 28. 2. 2012 odstopil iz članstva nadzornega sveta družbe. Nadzorni svet je njegov odstop sprejel in izmed preostalih petih članov izvolil novega namestnika predsednika nadzornega sveta, mag. Draga Štefeta.

### Marec

- Elektro Celje Energija d.o.o. je za gospodinjse odjemalce v začetku marca pripravila paket Moj ECEn, v okviru katerega smo ponudili odjemalcem zagotovljeno oziroma nespremenjeno ceno električne energije do konca leta 2013. Paket Moj ECEn je bil pripravljen predvsem z namenom pridobitve novih odjemalcev.
- Uprava družbe Elektro Celje, d.d., je 26. 3. 2012 na podlagi priporočila AUKN sprejela Etični kodeks skupine Elektro Celje.
- Marca je bilo izvedeno usposabljanje tehnično operativnih delavcev s pisnim preizkusom usposobljenosti iz varnosti in zdravja pri delu, požarne varnosti ter varovanja okolja.

### April

- 1. 4. 2012 je bila izvedena reorganizacija procesov v Elektru Celje, d.d., kjer je bilo oblikovanih 7 procesov in 5 podprocesov.
- 10. 4. je nadzorni svet Elektra Celje, d.d., na seji potrdil letno poročilo družbe za leto 2011, podal pozitivno mnenje k revizijskemu poročilu o poslovanju družbe za leto 2011 ter se seznanil z etičnim kodeksom skupine Elektro Celje.
- Aprila je bilo izvedeno usposabljanje štirih monterjev EMS Celje IV in dveh koordinatorjev za delo pod napetostjo (DPN) na NN-omaricah v učnem centru HEP NOC v Veliki na Hrvaškem.

### Maj

- Na 25. redni seji 10. 5. 2012 je nadzorni svet obravnaval konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Celje za leto 2011 skupaj z revizorjevim mnenjem in ga soglasno potrdil.
- Elektro Celje, d.d., se je skupaj s hčerinsko družbo Elektro Celje Energija d.o.o. predstavilo na sejmu Energetika, ki je potekal v Celju od 15. do 18. maja 2012, kjer smo predstavili vodenje in upravljanje omrežja s pomočjo sistema DMS.
- Udeležili smo se Microsoftove NT konference 2012.
- Na področju Rogaške Slatine je bila izvršena obnova DV 20 kV RP Podplat–Kostrivnica in DV 20 kV RTP Rogaška Slatina–Rogatec. Zaključena je bila tudi obnova DV 20 kV RP Podplat–Šmarje. Skupaj je bilo zamenjanih 198 nosilnih in 27 A-drogov ter vgrajenih 756 kompozitnih izolatorjev.

### Junij

- 19. 6. 2012 je potekala 17. redna seja skupščine družbe Elektro Celje, d.d., na kateri so se delničarji seznanili s poslovanjem družbe leta 2011 ter poročili uprave in nadzornega sveta. Delničarji so odločali tudi o uporabi bilančnega dobička za leto 2011 in podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za opravljeno delo v preteklem letu ter imenovanju člana nadzornega sveta. Skupščina je prav tako potrdila predlog, da se za štiriletno mandatno obdobje za člana nadzornega sveta, predstavnika delničarjev, imenuje Dejana Božiča, MBA.
- Zaradi napovedanega zmanjšanja subvencij za sončne elektrarne smo junija pospešeno priključevali tovrstne objekte na omrežje.

## Julij

- V RTP Velenje smo zaključili z zamenjavo omar zaščite in vodenja za TR II, v RTP Rogaška Slatina pa smo zaključili zamenjavo zaščite in vodenja za DV 110 kV Šentjur in Cirkovce.

## Avgust

- Konec avgusta je bila novelirana Politika kakovosti, s katero si prizadevamo za nenehno izboljševanje sistema vodenja kakovosti, katerega osnovni cilj je zadovoljevanje zahtev odjemalcev. Zavezali smo se, da bomo izvajali, vzdrževali in izboljševali sistem varnosti in zdravja pri delu ter ravnanja z okoljem, ki smo ga vzpostavili.
- Izvedla se je celovita obnova DV 2x20 kV Mežica-Žerjav.
- Pričel se je izvajati gradbeni del projekta izgradnje RTP Žalec.
- Pričela se je gradnja prizidka k 20(10) kV stikališču RTP Lava s prestavitvijo ostalih komunalnih vodov.

## September

- V septembru 2012 je začel veljati nov Poslovnik vodenja.
- V začetku septembra 2012 smo v Elektru Celje, d.d., izvedli notranjo presojo sistema kakovosti.
- Vgrajena je bila Petersenova tuljava v RTP 110/20 kV Velenje.
- Izvedli smo anketiranje zaposlenih v okviru projekta Merjenje organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih v družbi Elektro Celje, d.d.
- Končan je bil večji projekt posodobitve omrežja ethernet, v sklopu katerega smo izvedli zamenjavo večjega dela opreme in uvedli nove napredne storitve na celotnem ethernetnem omrežju.

## Oktober

- Med 22. in 24. oktobrom je v Elektru Celje, d.d., potekala recertifikacijska presoja sistema vodenja kakovosti – Standard ISO 9001:2008 in sistema ravnanja z okoljem – Standard ISO 14001:2004 s strani presojevalske hiše Bureau Veritas Certification za certifikacijsko obdobje 3 let.
- Konec oktobra (28. in 29. 10. 2012) so nas prizadele obilne snežne padavine in težak sneg, ki je podiral drevesa in povzročal škodo na daljnovodih, tako da je na območju Elektra Celje veliko število odjemalcev (13.500) ostalo brez električne energije.

## November

- Na območju Velenja in Šoštanja z okolico je v začetku novembra zaradi poplav ostalo brez električne energije 16.117 odjemalcev. Izklopiti smo morali SN-izvode 20 kV v RTP Velenje 110/20 kV, ker je voda zalila kabelski prostor 20 kV. Vsa škoda je bila uspešno sanirana.
- Obnovljen je bil komandni prostor RTP Ravne.
- V obratovanje so bile priklopljene tri sončne elektrarne na skladiščnih in garažnih prostorih Elektra Celje, d.d., v Slovenj Gradcu, moči 133.875 Wp z letno proizvodnjo 125.884 kWh električne energije. Elektrarne so plod znanja in sodelovanja zaposlenih Elektra Celje, d.d., tako v fazi načrtovanja kot tudi v fazi izvedbe. Investitor je MHE ELPRO d.o.o, hčerinska družba Elektra Celje, d.d.

## December

- Vgrajeni sta bili Petersenovi tuljavi v RTP 110/20 kV Ravne in Brežice.
- Zaključena je bila celovita obnova 110/20 kV RTP Ravne.

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

### Januar 2013

- Veljati je pričel nov regulativni okvir za obdobje 2013–2015 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. 81/12).
- Razpolaganje z naložbo v lasti Republike Slovenije in izvrševanje pravic največjega, 79,5-odstotnega delničarja družbe, je prevzel SOD v skladu z Zakonom o Slovenskem državnem holdingu, ki je ukinil Agencijo za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije.



# 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.

### 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:	<b>ELEKTRO CELJE, d.d.</b>
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. 2012:	632
Preskrbovalno območje:	tri večje slovenske regije: Savinjska, Koroška in Spodnjeposavska, s 40 občinami v celoti in 2 delno
Velikost preskrbovalnega območja:	4.345 km <sup>2</sup>
Število odjemalcev v letu 2012: (priključenih na distribucijsko omrežje)	168.445
Število distribuiranih MWh v letu 2012:	1.891.762

## 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.

<b>Družba:</b>	<b>ELEKTRO CELJE ENERGIJA, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d.o.o.</b>
Skrajšano ime:	<b>ELEKTRO CELJE ENERGIJA d.o.o.</b>
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, SWIFT koda: SBCESI2X SI56 03118-1000877810, SWIFT koda: SKBAI2X SI56 02943-0259709385, SWIFT koda: LJBASI2X
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2012:	47
Število odjemalcev v letu 2012:	136.965
Število prodanih MWh v letu 2012:	1.500.519

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

## MHE - ELPRO d.o.o.

MHE - ELPRO d.o.o. je odvisna družba za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov.

<b>Družba:</b>	<b>MHE - ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o.</b>
Skrajšano ime:	<b>MHE - ELPRO d.o.o.</b>
Sedež:	Vrunčeva 2a, 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. 2012:	0
Število proizvedenih kWh v letu 2012:	3.344.215

## 4.2 Poslanstvo, vizija in vrednote skupine

### Poslanstvo

Zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev, ki temelji 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 in 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 z električno energijo. 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.

## 4.3 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 2012 sestavljali:

### **Predstavniki kapitala:**

mag. Nikolaj Abrahamsberg – predsednik nadzornega sveta  
mag. Marijan Šunta – namestnik predsednika nadzornega sveta (član nadzornega sveta do 28. 2. 2012)  
mag. Drago Štefe – član in namestnik predsednika nadzornega sveta (od 1. 3. 2012)  
Marija Žlak, dipl. ekon. – članica  
Dejan Božič, MBA – član (od 19. 6. 2012)

### **Predstavnika 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, to je družba Elektro Celje, d.d., neposredno in preko posloводства družbe. Vse svoje odločitve vpisuje v knjigo sklepov.

V obdobju od 1. 1. 2012 do 31. 3. 2012 je družbo vodil direktor Boštjan Turinek, univ. dipl. gosp. inž., od 1. 4. 2012 do 31. 12. 2012 pa mag. Mitja Terče.

## Upravljanje in vodenje odvisne družbe MHE - ELPRO d.o.o.

Z družbo upravlja ustanovitelj, to je 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 Gregor Milanez, dipl. inž. el., 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 njim se zagotavljajo pogoji za varno in zanesljivo oskrbo uporabnikov ter konkurenčnost na trgu energije. Pomembnejši podzakonski akti, ki urejajo elektroenergetsko področje, so po dejavnostih skupine navedeni v točkah od 5.1 do 5.3.

### 5.1 Regulirana dejavnost - sistemski operater distribucijskega omrežja

- 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 90/2012;
- 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 gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 27/2007;
- Pravila za delovanje organiziranega trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 98/2009;
- Pravilnik o načinu obračunavanja odstopanj oddaje ali odjema električne energije od voznih redov, Uradni list RS, št. 83/2002;
- Pravilnik o spodbujanju učinkovite rabe energije in rabe obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 89/2008, 25/2009;
- Pravilnik o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo, Uradni list RS, št. 123/2003;
- Pravilnik o vrstah podatkov, ki jih zagotavljajo izvajalci energetskih dejavnosti, Uradni list RS, št. 95/2007;
- Pravilnik o izdaji energetskega dovoljenja, Uradni list RS, št. 5/2007, 67/2009;
- Pravilnik o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti, Uradni list RS, št. 107/2008;
- Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetsko omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine, Uradni list RS, št. 59/2010 in 37/2011;
- Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja, Uradni list RS, št. 47/2005, 38/2007;
- 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. 7. 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. 7. 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. 4. 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. 10. 1990 o tranzitu električne energije po prenosnih omrežjih;
- DIREKTIVA 2003/54/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 26. 6. 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. 9. 2001 o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije na notranjem trgu z električno energijo;
- DIREKTIVA SVETA 2003/96/ES z dne 27. 10. 2003 o prestrukturiranju okvira Skupnosti za obdavčitev energentov in električne energije;
- UREDBA (ES) št. 1228/2003 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 26. 6. 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. 2. 2004 o spodbujanju soprodukcije, 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. 1. 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. 11. 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).

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 Elektro Celje, d.d., upošteva določila Zakona o javnem naročanju na vodnem, energetske in transportnem področju ter na 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 energetske področju.

## 5.2 Tržna dejavnost – prodaja električne energije

- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe organiziranja trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 8/09;
- Pravila za delovanje organiziranega trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 98/09, 97/11;
- Pravila za izvajanje izravnalnega trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 73/12;
- Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja, Uradni list RS, št. 47/05, 38/07.



## 5.3 Obnovljivi viri energije in učinkovita raba energije

- Sklep o uskladitvi premij za odkup električne energije, proizvedene v hidroelektrarnah, za leto 2010, Uradni list RS, št. 106/10;
- Pravilnik o spodbujanju učinkovite rabe energije in rabe obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 89/08, 25/09;
- Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov, Uradni list RS, št. 2/09, 49/10;
- Akt o določitvi prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 42/11, 4/13;
- Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo z uporabo domačih virov primarne energije, Uradni list RS, št. 8/09;
- Sklep o določitvi višine prispevka za zagotavljanje zanesljive oskrbe z uporabo domačih virov primarne energije za proizvodnjo električne energije, Uradni list RS, št. 105/11;
- Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uradni list RS, št. 8/09, 45/12.
- Sklep o določitvi količine električne energije, proizvedene s sosežigom biomase, ter o višini premije v letu 2009, Uradni list RS, št. 17/09;
- Uredba o izvedbi javnega razpisa za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo z uporabo domačih virov primarne energije, Uradni list RS, št. 19/09, 49/09;
- Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12;
- Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije, Uradni list RS, št. 33/09;
- Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase, Uradni list RS, št. 37/09;
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, Uradni list RS, št. 37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10, 81/10;
- Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo, Uradni list RS, št. 83/09, 94/11;
- Pravila za delovanje Centra za podpore, Uradni list RS, št. 86/09;
- Sklep o premijah za električno energijo, proizvedeno v hidroelektrarnah, Uradni list RS, št. 85/09, 106/10;
- Uredba o zagotavljanju prihrankov energije pri končnih odjemalcih, Uradni list RS, št. 114/09, 57/11.

## 6 Organiziranost skupine

### Skupino Elektro Celje sestavljajo družbe:

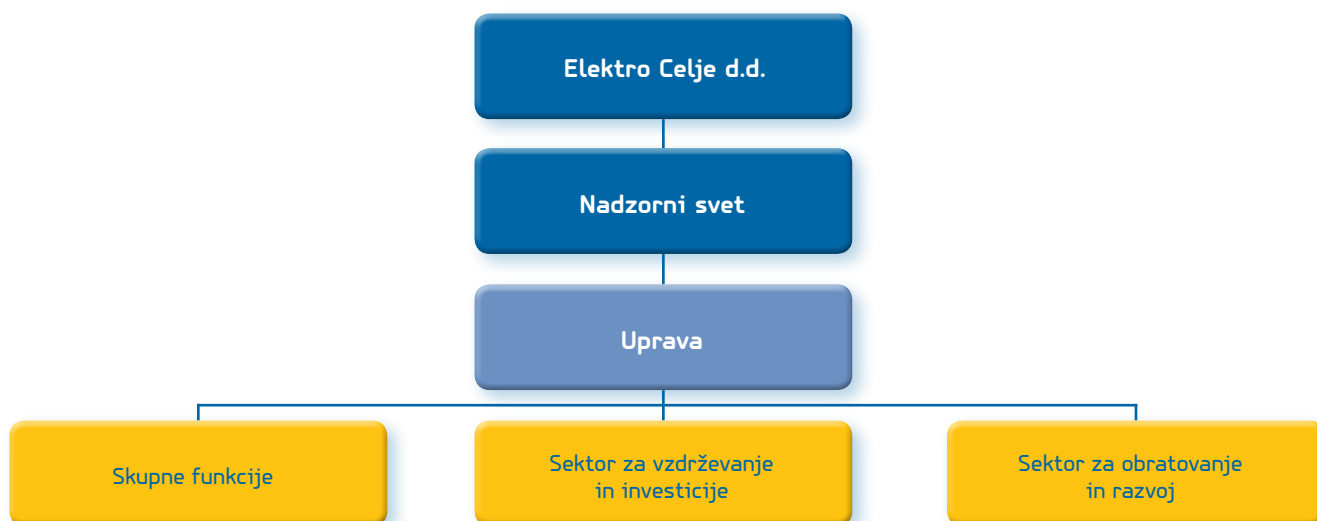
- Elektro Celje, d.d.
- Elektro Celje Energija d.o.o.
- MHE - ELPRO d.o.o.

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.

S 1. 4. 2012 je v družbi pričel veljati nov Pravilnik o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest, s katerim se zagotavlja strokovno, učinkovito in racionalno izvrševanje dejavnosti družbe ter učinkovit notranji nadzor nad opravljanjem nalog. Pravilnik določa novo notranjo organizacijo, s katero so opredeljene notranje organizacijske enote in njihova delovna področja ter opisi delovnih mest.



Slika 1: Organizacijska shema družbe Elektro Celje

Skupne funkcije predstavljajo podporne dejavnosti, ki se izvajajo v ekonomsko-finančnem sektorju, sektorju skupnih storitev in v službi poslovne informatike.

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

Sektor skupnih storitev opravlja splošne, kadrovske in pravne zadeve.

Znotraj sektorja so organizirane pravna in splošna služba, kadrovska služba, služba nabave in javnih naročil, služba za varnost in zdravje pri delu ter požarno varnost in služba strojno-transportne logistike.

V okviru sektorja za vzdrževanje in investicije se opravljajo naslednje naloge:

- izvajanje distribucije električne energije,
- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- zagotavljanje vzdrževanja omrežja,
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- izvajanje letnih planov investicij, obnove ter nadomestitev elektroenergetskih objektov in naprav,
- izvajanje celovite storitve za stranke pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na napetostnih nivojih SN in NN.

Sektor za obratovanje in razvoj v skladu s pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo in veljavno zakonodajo izvaja 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, nepravilni odjem, zasilna, nujna oskrba),
- izdelava računov za uporabo omrežij za tiste odjemalce, ki jim dobavitelji uporabe omrežja 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,
- izvajanje distribucije električne energije,
- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- zagotavljanje razvoja omrežja,
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji,
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo.

## 6.2 Elektro Celje Energija d.o.o.



Slika 2: Organizacijska shema družbe Elektro Celje Energija d.o.o.



**Dejavnosti sektorja nakupa energije in analiz so:**

- izvajanje nabavne strategije,
- priprava dokumentov za nakup električne energije v sodelovanju s pravno službo (pogodbe, komercialni pogoji, pravni vidik ...),
- 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, segmente odjemalcev in celotno bilančno podskupino za potrebe prodaje električne energije končnim odjemalcem,
- sklepanje pogodb in odkup električne energije od malih proizvajalcev (SPT, MHE, MFE),
- priprava poročil za potrebe poročanja zunanjim institucijam (SUR, Javna agencija za energijo RS, Direktorat za energijo RS ...),
- izdelava poročil in priprava letnih planov nabave in prodaje električne energije,
- preverjanje in analiza odstopanj bilančne podskupine,
- tehnična podpora pri paketu toplotne črpalke.

**Dejavnosti sektorja prodaje energije so:**

- pripravljane in izvajanje prodajne strategije,
- priprava dokumentov, potrebnih za prodajo električne energije v sodelovanju s pravno službo (pogodbe, splošni pogoji, ponudbe, ...),
- sklepanje pogodb o prodaji in nakupu električne energije s poslovnimi odjemalci,
- sklepanje pogodb o oskrbi z električno energijo z gospodinjskimi odjemalci,
- izvajanje postopka zamenjave dobavitelja,
- sodelovanje na javnih razpisih za dobavo električne energije (pridobivanje potrebnih dokumentov in izračun cen),
- trženje električne energije,
- pripravljane programa za gospodinjske odjemalce,
- obračun dobavljene električne energije za odjemalce in pri skupnih bremenitvah tudi omrežnine,
- izvajanje izterjave,
- informiranje odjemalcev o spremembah, ki kakorkoli vplivajo na pogoje dobave električne energije, in svetovanje glede racionalne rabe električne energije,
- obravnavanje in reševanje reklamacij ter pritožb odjemalcev (klicni center, pošta, elektronska sporočila ...),
- letno informiranje gospodinjskih odjemalcev o gibanju in značilnostih njihove porabe;
- oblikovanje ponudb in prodaja drugih energentov in storitev.

## 6.3 Mhe - Elpro d.o.o.

Družba MHE - ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o., je bila ustanovljena 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.

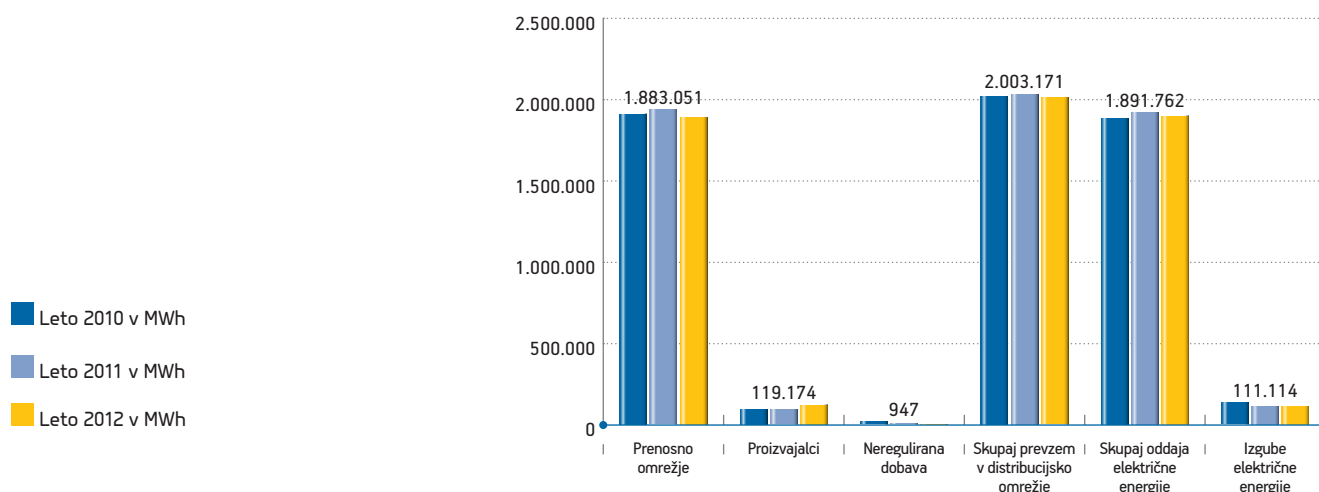
Pridobivanje električne energije z osmimi malimi fotovoltaičnimi elektrarnami poteka v MFE EC Brdo pri Kranju, MFE EC Srce, MFE EC Lava, MFE EC Šempeter 1 in MFE EC Šempeter 2 ter MFE EC Slovenj Gradec 1, 2 in 3.

# 7 Energetska bilanca Skupine Elektro Celje

## 7.1 Družba Elektro Celje, d.d.

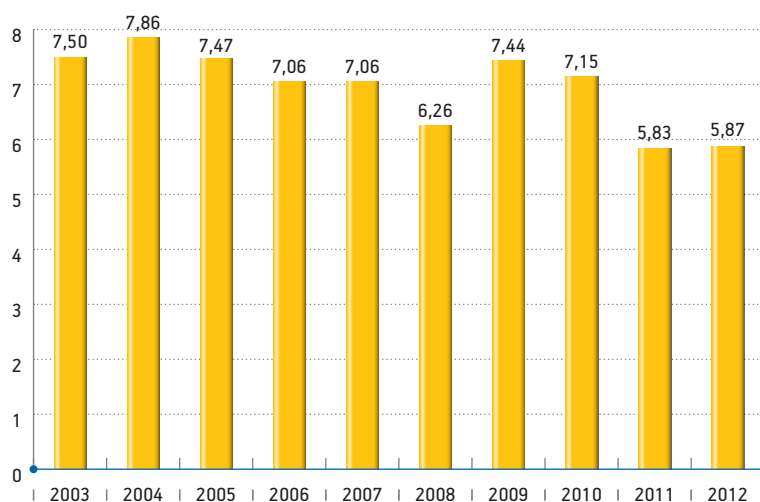
V letu 2012 je znašal skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., 2.003.171 MWh (pre-vzem iz prenosnega omrežja + prevzem iz MHE, MFE in ostalih elektrarn + prevzem iz ostalih distribucijskih omrežij), kar je za 1,06 % manj kot predhodno leto, medtem ko je maksimalna konična obremenitev februarja 2012 dosegla mejo 332,7 MW.

Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem električne energije, ki so priključeni na naše distribucijsko omrežje (uporaba omrežja), je bilo v letu 2012 1.891.762 MWh oziroma 1,08 % manj kot v letu 2011.



Slika 3: Prevzem v distribucijsko omrežje in oddaja električne energije

Izgube v distribucijskem omrežju v letu 2012 so znašale 5,87 % in so ostale na enaki ravni kot predhodno leto. Znatno zmanjšanje izgub električne energije pri prenosu po distribucijskem omrežju glede na desetletno povprečje je posledica ugotavljanja komercialnih izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirane porabe, neupravičenega odjema in drugih nepredvidljivih dogodkov v delovanju elektroenergetskega sistema. Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tudi tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMR in AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo enostavnejše in bolj kakovostno izvajanje nalog.



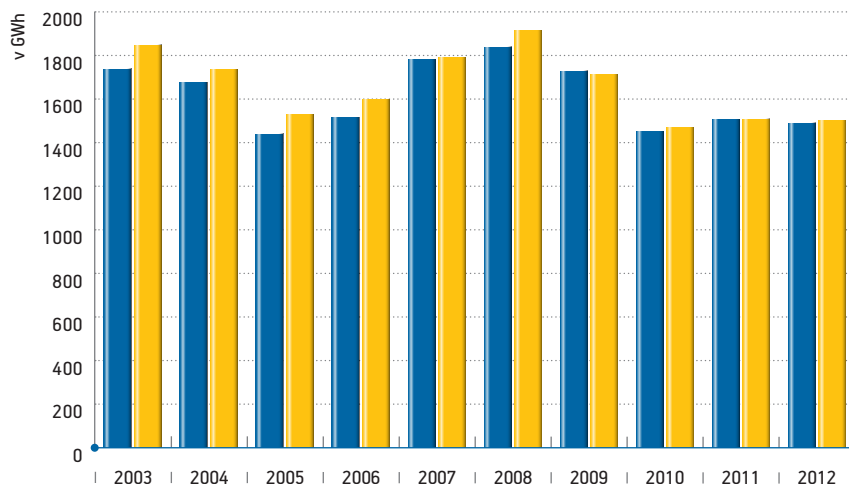
Slika 4: Izgube električne energije v odstotkih po letih

## 7.2 Družba Elektro Celje Energija d.o.o.

### 7.2.1 Nakup električne energije v letu 2012

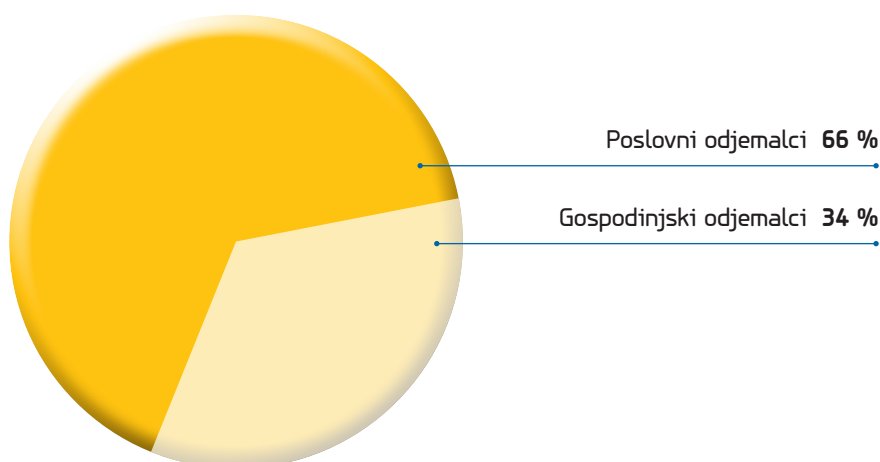
Celotni nakup električne energije je bil v letu 2012 za 0,53 % višji od načrtovanega. V letu 2012 smo kupili 1.499.003 MWh oziroma 0,57 % manj kot leto poprej. Skupaj z vračunanimi odstopanji od vozniških redov za leto 2012 (1.516 MWh) je nakup električne energije znašal 1.500.519 MWh.

	Plan	Realizacija
2003	1.738	1.849
2004	1.678	1.735
2005	1.440	1.529
2006	1.515	1.600
2007	1.782	1.792
2008	1.839	1.916
2009	1.730	1.714
2010	1.453	1.471
2011	1.508	1.509
2012	1.491	1.501



Slika 5: Načrtovan in realiziran nakup električne energije za tržno dejavnost energije po letih



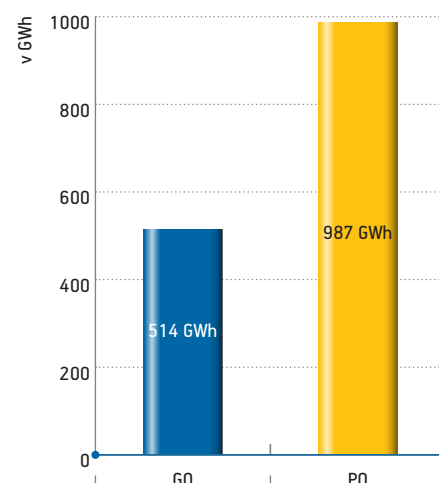


Slika 6: Struktura nakupa električne energije po skupinah kupcev v letu 2012

## 7.2.2 Prodaja električne energije v letu 2012

Prodaja gospodinjskim in poslovnim odjemalcem je v letu 2012 znašala 1.500,519 GWh. Prodaja za gospodinjske odjemalce je znašala 513,923 GWh, za poslovne odjemalce pa 986,595 GWh.

Prodaja gospodinjskim odjemalcem je bila v letu 2012 manjša za 5,7 % od načrtovane (545,000 GWh) in za 6,4 % manjša od prodaje gospodinjskim odjemalcem v letu 2011. Prodaja poslovnim odjemalcem (z odprto prodajo) je bila v letu 2012 4,3 % nad načrtovano (946,000 GWh) in za 2,6 % višja od prodaje poslovnim odjemalcem v letu 2011.

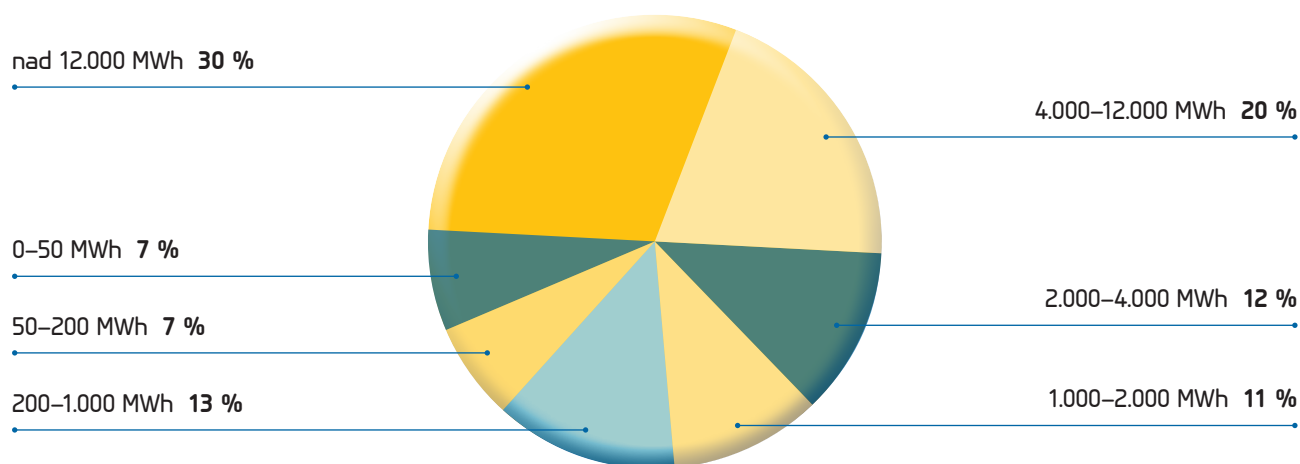


Slika 7: Prodaja gospodinjskim odjemalcem, poslovnim odjemalcem in odprta prodaja v letu 2012

V tabelah 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 2012 se je število odjemalcev v primerjavi z letom 2011 povečalo za 4,1 %, povečalo pa se je tudi število merilnih mest, in sicer za 4,0 %.

Letna poraba	Število poslovnih odjemalcev	Delež porabe električne energije
0–50 MWh	8.875	6,79 %
50–200 MWh	792	7,36 %
200–1000 MWh	333	12,94 %
1.000–2.000 MWh	79	10,53 %
2.000–4.000 MWh	46	11,81 %
4.000–12.000 MWh	33	20,35 %
nad 12.000 MWh	12	30,23 %
<b>SKUPAJ</b>	<b>10.170</b>	<b>100,00 %</b>

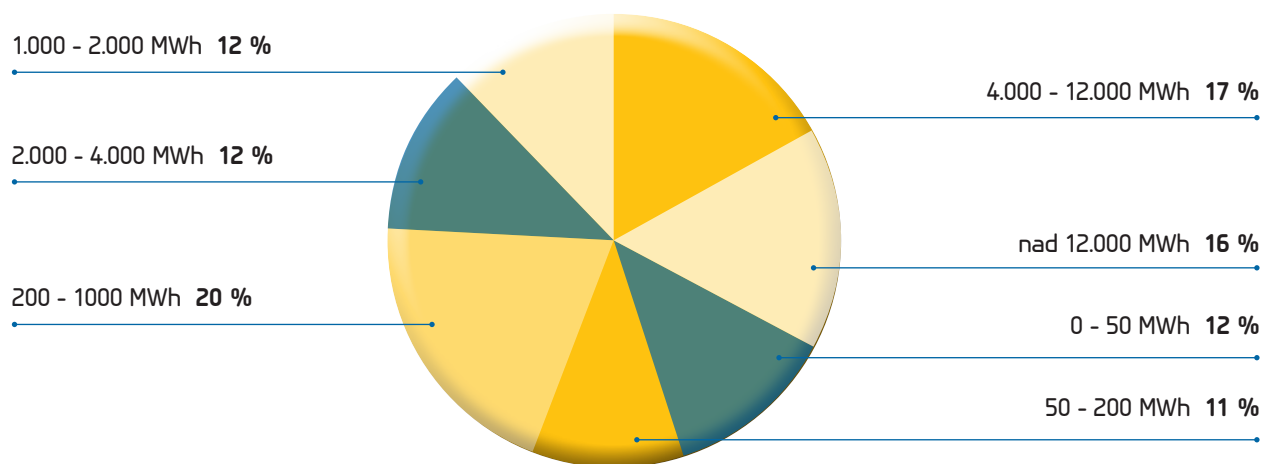
Tabela 1: Poraba električne energije po posameznih skupinah PO v letu 2012



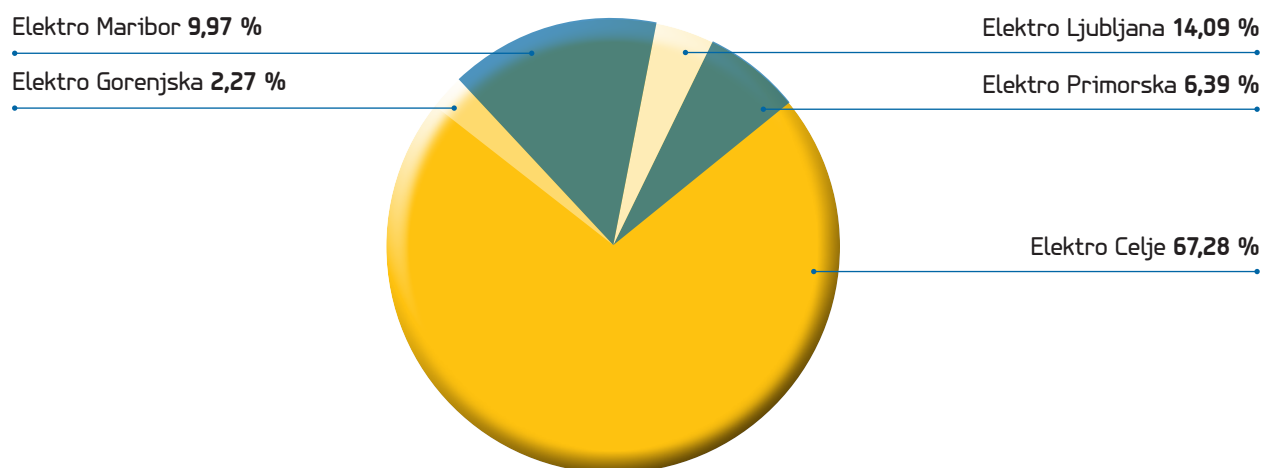
Slika 8: Poraba električne energije po posameznih skupinah za poslovni odjem v letu 2012

Letna poraba	Število merilnih mest	Delež porabe električne energije
0–50 MWh	16.447	12,46 %
50–200 MWh	1.227	10,93 %
200–1.000 MWh	489	19,55 %
1.000–2.000 MWh	88	11,55 %
2.000–4.000 MWh	48	12,20 %
4.000–12.000 MWh	28	17,19 %
nad 12.000 MWh	10	16,12 %
<b>SKUPAJ</b>	<b>18.337</b>	<b>100,00 %</b>

Tabela 2: Poraba električne energije po posameznih skupinah merilnih mest v letu 2012



Slika 9: Poraba električne energije po posameznih skupinah merilnih mest v letu 2012



Slika 10: Struktura prodaje po posameznih distribucijskih omrežjih za poslovni odjem v letu 2012

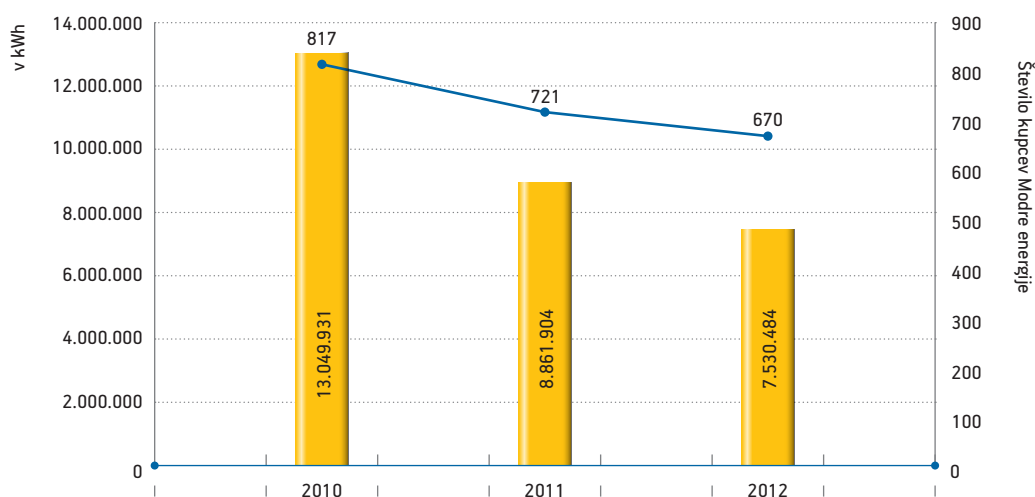
### 7.2.3 Obnovljivi viri energije – modra energija

Modra energija je električna energija, pridobljena iz okolju prijaznih, obnovljivih virov. Proizvedena je v hidroelektrarnah slovenskih rek. Pri njeni proizvodnji ne izrabljamo fosilnih goriv. Delovanje slovenskih hidroelektrarn ne obremenjuje okolja s toplogrednimi plini, škodljivimi emisijami ali radioaktivnimi odpadki.

V letu 2012 je bilo 7 % manj kupcev modre energije kot v primerjavi z letom 2011, kar se je odražalo tudi v količini prodane modre energije v letu 2012. Letne količine te energije, prodane v letu 2012, so se namreč glede na leto 2011 zmanjšale za 15 %. 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).

	2010	2011	2012	Indeks 11/10	Indeks 12/11
Število kupcev modre energije	817	721	670	0,88	0,93
Prodana modra energija v kWh	13.049.931	8.861.904,00	7.530.484,00	0,68	0,85

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



Slika 11: 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 2012 proizvedla in oddala v javno elektroenergetsko omrežje 3.344.215 kWh električne energije.

Delež proizvedene električne energije:

- iz malih hidroelektrarn 3.109.068 kWh ali 93 %
- iz malih fotovoltaičnih elektrarn je 235.147 kWh ali 7 %.

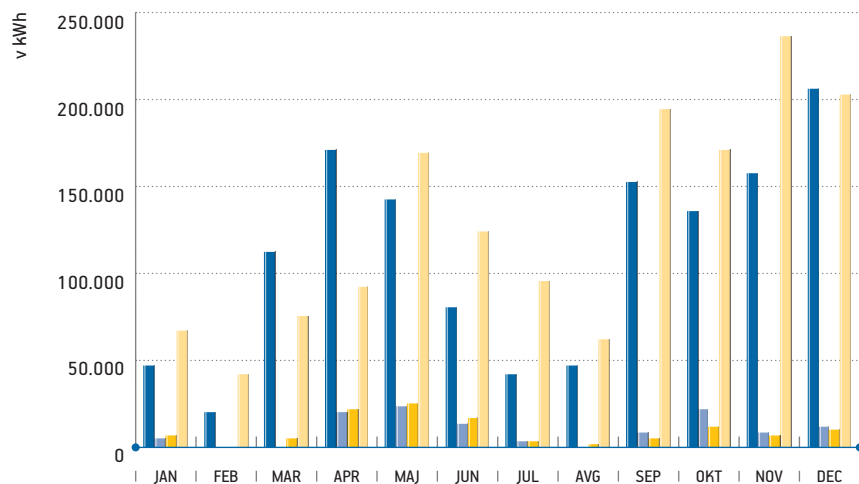
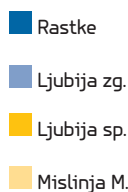
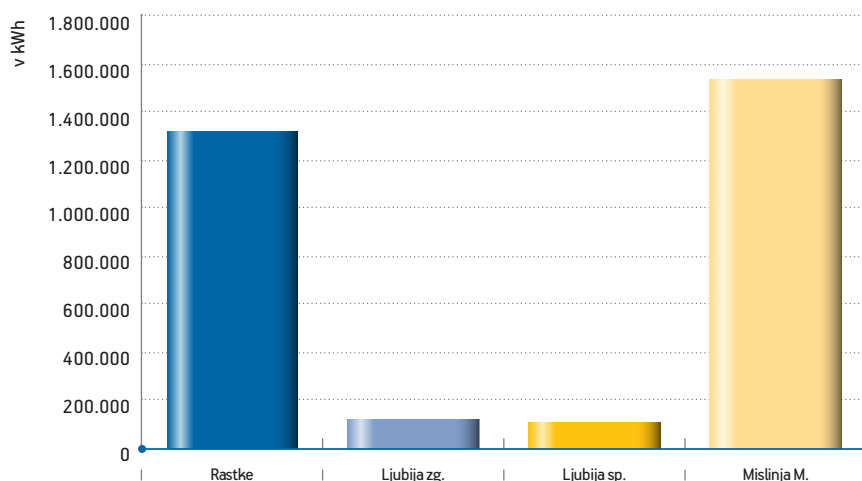
Posledično to pomeni, da znaša naš prispevek k zmanjševanju izpusta toplogrednih plinov (CO<sub>2</sub>) v okolje približno 2.340 ton.

### 7.3.2 Obratovanje in vzdrževanje malih hidroelektrarn

V letu 2012 so vse MHE obratovale v okviru hidroloških razmer, ki niso bile najbolj ugodne. Kljub optimalni izkoriščenosti vodnih virov proizvodnja električne energije iz MHE zato ni dosegla zastavljenih ciljev v letnem načrtu.

Proizvedena količina električne energije iz MHE je bila manjša od predvidene za 776.624 kWh ali 20 %.

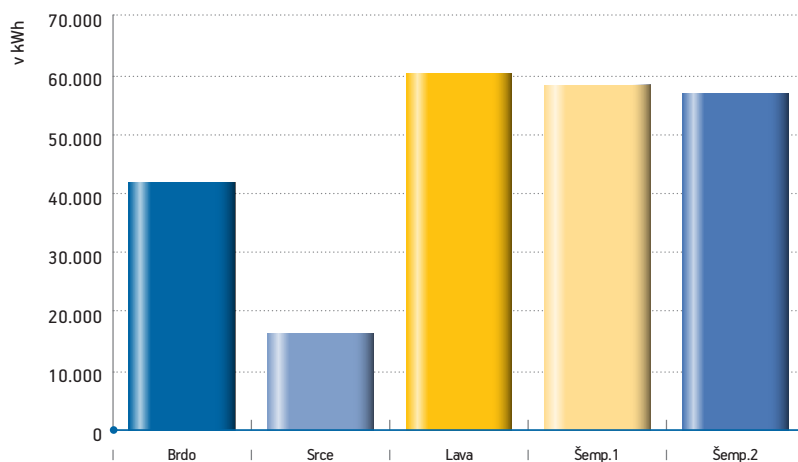
Slika 12: Proizvodnja posamezne MHE v letu 2012



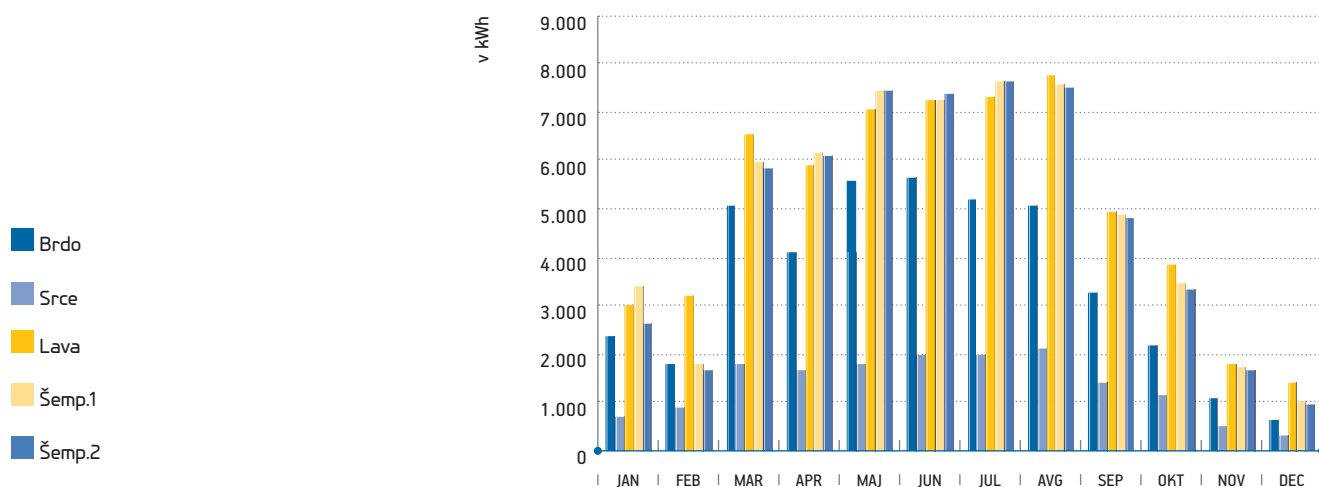
Slika 13: MHE skupaj – po mesecih leta 2012

### 7.3.3 Obratovanje in vzdrževanje malih fotovoltaičnih elektrarn

MFE so v letu 2012 obratovale normalno in zaradi ugodnih vremenskih razmer proizvajale električno energijo zelo dobro. V gospodarskem načrtu za leto 2012 je bila predvidena proizvedena količina električne energije iz MFE presežena za 36.842 kWh ali 18,6 %.



Slika 14: Proizvodnja posamezne male fotovoltaične elektrarne v letu 2012



Slika 15: Male fotovoltaične elektrarne skupaj – po mesecih leta 2012

# 8 Investicijska vlaganja Skupine Elektro Celje

Investicijska vlaganja skupine Elektro Celje so v letu 2012 znašala 23.346.107 EUR.

## 8.1 Investicije Elektra Celje, d.d.

V letu 2012 smo realizirali investicije v višini 22.473.248,00 EUR, kar predstavlja 94 % letnega načrta (23.970.000,00 EUR). Investicije smo financirali z lastnimi sredstvi amortizacije v višini 3.673.248,00 EUR in s krediti v višini 18.800.000,00 EUR.

Distribucijska enota	Celje	Krško	Velenje	Sl. Gradec	Skupaj
Novi objekti	2.528.990 EUR	1.612.333 EUR	1.496.425 EUR	1.490.777 EUR	7.128.525 EUR
Obnova	459.694 EUR	717.975 EUR	489.691 EUR	478.909 EUR	2.146.269 EUR
Nadomestitve in povečanje zmogljivosti	2.431.167 EUR	1.121.006 EUR	1.141.161 EUR	1.096.945 EUR	5.790.279 EUR
Ostale energetske investicije	2.765.565 EUR	406.158 EUR	922.622 EUR	888.765 EUR	4.983.110 EUR
Neenergetske investicije	1.691.209 EUR	227.919 EUR	328.865 EUR	177.072 EUR	2.425.065 EUR
<b>SKUPAJ</b>	<b>9.876.625 EUR</b>	<b>4.085.390 EUR</b>	<b>4.378.764 EUR</b>	<b>4.132.469 EUR</b>	<b>22.473.248 EUR</b>

**Tabela 4:** Realizacija investicij v letu 2012 po posameznih investicijskih skupinah in distribucijskih enotah

### Novi objekti SN in NN

Za gradnjo novih SN- in NN-vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.874.763,00 EUR. Realizacija znaša 7.128.525,00 EUR, kar predstavlja 91 % letnega načrta. Zgradili smo 48 novih transformatorskih postaj (20/0,4 kV), 42,9 km SN nadzemnih vodov, 39,14 km SN podzemnih vodov in 30,7 km NN kabljskih vodov.

### Obnova in nadomestitve ter povečanje zmogljivosti

Za potrebe obnove, nadomestitve in povečanja zmogljivosti SN- in NN-vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.467.237 EUR; realizacija znaša 7.936.548 EUR, kar je 106 % letnega načrta. Sredstva so bila namenjena menjavi vodnikov, drogov z opremo in ločilnikov, nadzemnih vodov, za izgradnjo nadomestnih SN podzemnih vodov, za menjavo NN-omarič, odvodnikov prenapetosti ter obnovo gradbenega dela ali SN-opreme v transformatorskih postajah, za menjavo drogov nadzemnih NN-vodov in za kabliranje NN-omrežja.

### Ostale energetske investicije

Investicije v pomembne energetske objekte in vode smo načrtovali v višini 5.308.000,00 EUR. Realizacija je 4.983.110,00 EUR, kar predstavlja 94 % letnega načrta.

### Neenergetske investicije

Neenergetske investicije smo načrtovali v višini 3.320.000,00 EUR. Realizacija je dosežena v višini 2.425.064 EUR, kar predstavlja 73 % letnega načrta.

## Najpomembnejše investicije v letu 2012

### KB 2 x 110 kV za RTP Vojnik

Investicija je povezana z izgradnjo RTP 110 kV Vojnik. V letu 2012 se je od občine Vojnik za traso kablovoda pridobila pogodba o služnosti. Izgradnja kabelske kanalizacije, ki se bo izvajala v sklopu kabliranja dela 20 kV omrežja v poslovni coni Arclin, je načrtovana v prihodnjih letih.

### DV 2 x 110 kV RTP Trebnje–RTP Mokronog–RTP Sevnica

Projekt je v fazi izdelave študije variant, idejnih rešitev in okoljskega poročila.

### DV 2 x 110 kV RTP Ravne–Mežica

Usklajevanje okoljskega poročila in OPPN za tri občine, vključene v izgradnjo tega objekta, je v zaključni fazi. V letu 2013 načrtujemo javne razgrnitve in urejanje zemljiškoknjižnih zadev.

### RTP 110/20 kV Žalec

V teku je izgradnja gradbenega dela objekta RTP in javno naročilo za 110 kV GIS-stikališče. V letu 2013 bomo zaključili gradbeni del objekta, izvedli nakup in vgradnjo 110 kV GIS-stikališča in 20 kV stikališča z zaščito in vodenjem ter lastne rabe. Vgradnja energetskih transformatorjev 110/20 kV bo realizirana v sodelovanju s SODO d.o.o. Načrtujemo, da bo objekt v letu 2013 vključen v obratovanje.

### RTP 110/20 kV Ravne

Vgradnja 20 kV kovinskih oklopljenih celic z zaščito in vodenjem, vgradnja zaščite in vodenja za oba energetska transformatorja, zamenjava dotrajanega enosmernega in izmeničnega razvoda, zamenjava zastarelih naprav za merjenje kvalitete električne energije (KEE) ter vgradnja resonančne dušilke so bile izvedene po načrtu. Sanacijo temeljev in oljnih jam energetskih transformatorjev bomo izvedli v letu 2013.

### RTP 110/20 kV Slovenj Gradec

Izvedli smo predvideno vgradnjo FPC za podfrekvenčno zaščito, sanacijo temeljev ter antikorozijsko zaščito 110 kV stikališča.

### RTP 110/20 kV Velenje

Obnovili smo dve rezervni vodni celici v 10 kV delu stikališča, zamenjali zaščite in vodenja za TR 2 ter vgradili resonančne dušilke. Dodatno smo izvedli še prestavitev opreme iz kabelskega prostora v pritličje ter zamenjali elemente enosmernega in izmeničnega razvoda.

### RTP 110/20 kV Mozirje

Zamenjava zastarelih naprav za merjenje kvalitete električne energije ter sanacija temeljev in oljnih jam v 110 kV stikališču sta bili zaključeni po načrtu.

### RTP 110/20 kV Podlog

Zamenjan je bil 110 kV ločilnik spojnega polja, prav tako tudi zastarele naprave za merjenje kvalitete električne energije.

### RTP 110/10 kV Lava

V teku je realizacija del za izgradnjo prizidka k 10 kV stikališču, ki se bo zaključila v letu 2013. Sanacija temeljev in oljnih jam energetskih transformatorjev ter vgradnja nove zaščite in vodenja za TR 2 sta bili zaključeni po načrtu. Zaradi težav z javnimi naročili bo oprema za 20 kV stikališče dobavljena v letu 2013.

### RTP 110/20/10 kV Trnovlje

Prestavitev obstoječih SN kabelskih izvodov v celice, ki so opremljene s posodobljeno opremo za zaščito in vodenje, je zaključena. Izvedena je bila v sklopu zamenjave 10 kV kablov z 20 kV, realizacija je na SN- in NN-objektih.

### RTP 110/20/10 kV Šentjur

Javno naročilo za nakup 110 kV ločilnika in odklopnika je bilo zaključeno, ločilnik in odklopnik pa sta že bila dostavljena na objekt. Vgradnja bo potekala v letu 2013.

### RTP 110/20 kV Rogaška Slatina

Zamenjana je bila sekundarna oprema v 110 kV daljnovodnih poljih in NMT ter DV ločilnika za DV 110 kV Cirkovce.



#### **RTP 110/20 kV Laško**

Izvedena je bila zamenjava UPS. Za predvideno preureditev sistema vodenja za transformatorska polja ter lastno rabo je potrebno predhodno izdelati projektno dokumentacijo.

#### **RTP 110/20 kV Sevnica**

Preurejene so bile SN merilne celice in izvedena antikorozijska zaščita 110 kV stikališča.

#### **RTP 110/20 kV Krško**

Zamenjana je bila zaščita v treh vodnih 20 kV celicah. Zamenjane so bile tudi zastarele naprave za merjenje kvalitete električne energije.

#### **RTP 110/20 kV Brežice**

Vgrajena je bila resonančna dušilka.

#### **RTP 110/20 kV Selce**

Zaradi ugotovljene napake na 20 kV zbiralničnem sistemu se je izvedla dodatna izolacija zbiralnic.

#### **Merilne naprave**

Merilno krmilne naprave so bile zamenjane v skladu z načrtom. Števci na nedostopnih merilnih mestih bodo zamenjani v dogovoru s strankami.

#### **Telekomunikacijsko omrežje**

Dobava digitalnih radijskih postaj in programiranje sta bila izvedena v decembru. Izvedena sta bila tudi nakup in priključitev dveh enot videokonferenčnega sistema (DE Velenje, DE Celje).

#### **Avtomatizacija SN-omrežja**

Na 20 kV omrežju smo nadaljevali z vgradnjo daljinsko krmiljenih stikal na lokacijah, ki so težje dostopne in kjer so priključeni pomembnejši odjemalci električne energije.

Zaradi možnosti preklapljanja smo na mejnih stikalih med dvema daljnovodoma postavili nekaj daljinsko krmiljenih stikal.

Na posamezne odcepe ali na linije z nameščenimi daljinsko vodenimi ločilnimi mesti z odklopniki smo namestili indikatorje okvar z namenom hitrejšega odkrivanja sektorja okvare.

#### **DCV**

Izveden je bil nakup licence za videonadzorni sistem in posluževanje oziroma oddaljeno upravljanje central in tipkovnic.

#### **Poslovna informatika**

Finančno večji del načrtovanih investicij so predstavljali programska oprema in informacijski sistemi GIS, DMS in AMI. Projekt GIS je bil zaključen v celoti, projekta DMS in AMI pa v letu 2012 nista bila realizirana. Projekt ERP tudi ni bil izveden, saj je bilo javno naročilo ustavljeno. Nabava računalniške strojne opreme je bila realizirana v celotnem predvidenem obsegu.

#### **Poslovni prostori in inventar**

Na upravni stavbi v Celju smo zamenjali senčila in klimatizirali IV. nadstropje ter obnovili streho na objektu Srce. V Selcah smo obnovili pisarne za skupinovodje, garderobo in sanitarije, izvedli protipožarni sistem v elektromontažnih in avtodelavnicah. Zaključena je bila prenova dveh garaž za potrebe delavnice elektromontažne skupine. V Šentjurju smo na nadzorništvo obnovili streho z nadstreškom. Izvedena je bila obnova stopnišča pri poslovni stavbi na Lavi. V Velenju smo obnovili vzhodni del poslovne stavbe DE Velenje, zaključili smo obnovo prostorov, namenjenih zaposlenim v elektromontažnih skupinah. Prostore starih delavnic smo preuredili v pisarne in jih opremili z novim inventarjem. V Krškem smo zaključili s prvo fazo obnove dvorišča pri poslovni stavbi DE Krško, izvedli smo tudi odvodnjavanje. Zaradi vremenskih pogojev obnova dvorišča v Krškem ni bila v celoti izvedena, s finim asfaltom je potrebno preplastiti še polovico dvorišč. Obnovitvena dela na poslovnem objektu starega nadzorništva v Žalcu so se odvila skladno s terminskim načrtom. Načrtovani nakup zemljišča v Mestinju za novo skupno združeno nadzorništvo Rogaške Slatine in Šmarja pri Jelšah se je zaradi dolgotrajnega usklajevanja z lastnikom zemljišča zavlekel v leto 2013.

**Transportna sredstva**

Javna naročila za nakup osebnih in tovornih vozil do 3.500 kg ter delovnih strojev so bila izvedena. Dobava in prevzem vozil sta bila opravljena v skladu s pogodbo. Opremo za potujoče delavnice smo vgradili v vsa vozila. Realizirali smo tudi nakup agregata 250 kVA. Nakup delovnega stroja za kopanje in postavljanje drogov ni bil izveden zaradi organizacijskih sprememb v družbi.

**Ekološke investicije ter velika in drobna orodja**

V Šentjurju smo izvedli priklop objekta RTP na javni kanalizacijski sistem, priklopa poslovne stavbe nadzornišva v Sevnici na javni kanalizacijski sistem pa zaradi vremenskih pogojev še nismo v celoti dokončali. Zamenjali smo azbestno kritino na nadstrešnici za vozila nadzornišva Brežice. V avtodelavnicah Selce in Krško smo zamenjali kompresorja za zrak. Zamenjali smo dotrajano orodje.

## 8.2 Investicije Elektra Celje Energije d.o.o.

Elektro Celje Energija d.o.o. je imela v letu 2012 minimalne investicije, in sicer v računalniško programsko opremo 81.633 EUR ter 29.447 EUR v drugo opremo in inventar za nujno delovanje družbe.

## 8.3 Investicije Mhe - Elpro d.o.o.

Družba je v skladu s sprejetim načrtom v letu 2012 povečala proizvodne kapacitete električne energije v segmentu malih fotovoltaičnih elektrarn (MFE). V novembru 2012 so bile na garažnih prostorih Elektra Celje, d.d., v Slovenj Gradcu postavljene in priklopljene tri elektrarne; dve elektrarni z močjo 49,9 kW in ena z močjo 33,9 kW, ki bodo letno proizvedle 125.884 kWh. Skupna vrednost investicij je znašala 158.988 EUR, od tega v MFE 152.588 EUR in v obnovo male hidroelektrarne Rastke 6.400 EUR.

# 9 Rezultati poslovanja

## 9.1 Poslovni izid

Skupina Elektro Celje, d.d., je poslovno leto 2012 zaključila s **čistim dobičkom v višini 6.905.850 EUR**, kar je za 45,4 % več od načrtovanega in 3,3 % več od doseženega v letu 2011.

Postavka	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2011	Plan 2012	Doseženo v letu 2012	dos. '12 / dos. '11	dos. '12 / plan '12
<b>Čisti prihodki od prodaje</b>	<b>139.176.453</b>	<b>146.737.851</b>	<b>145.793.897</b>	<b>105</b>	<b>99</b>
- električna energija	88.570.199	94.600.874	93.847.325	106	99
- SODO (najem, storitve, izgube)	47.702.513	49.936.977	49.753.796	104	100
- prihodki od prodaje proizvodov in storitev	2.903.741	2.200.000	2.192.776	76	100
<b>Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>	<b>16.084.100</b>	<b>14.400.000</b>	<b>14.648.562</b>	<b>91</b>	<b>102</b>
<b>Drugi poslovni prihodki</b>	<b>1.033.740</b>	<b>816.400</b>	<b>1.397.779</b>	<b>135</b>	<b>171</b>
<b>POSLOVNI PRIHODKI</b>	<b>156.294.293</b>	<b>161.954.251</b>	<b>161.840.238</b>	<b>104</b>	<b>100</b>
<b>Stroški blaga, materiala in storitev</b>	<b>109.368.427</b>	<b>115.705.000</b>	<b>113.886.960</b>	<b>104</b>	<b>98</b>
Nakup električne energije	89.934.697	96.669.700	95.429.365	106	99
<b>Stroški materiala</b>	<b>12.564.451</b>	<b>11.637.800</b>	<b>11.268.377</b>	<b>90</b>	<b>97</b>
- za vzdrževanje	621.706	600.000	561.166	90	94
- za odpravo škod	224.174	300.000	138.593	62	46
- drugi stroški materiala	11.718.571	10.737.800	10.568.618	90	98
<b>Stroški storitev</b>	<b>6.869.279</b>	<b>7.397.500</b>	<b>7.189.218</b>	<b>105</b>	<b>97</b>
- za vzdrževanje	1.803.152	1.970.000	1.935.576	107	98
- za odpravo škod	191.248	400.000	207.378	108	52
- drugi stroški storitev	4.874.879	5.027.500	5.046.264	104	100
<b>Stroški dela</b>	<b>20.382.045</b>	<b>20.675.560</b>	<b>20.653.960</b>	<b>101</b>	<b>100</b>
Stroški plač	13.948.125	14.776.900	14.391.303	103	97
Str. dodat. pokojnin. zavarovanja zaposlencev	650.031	669.400	658.297	101	98
Str. delodajal. prispevkov in drugih dajatev iz plač	2.331.443	2.409.060	2.335.017	100	97
Drugi stroški dela	3.452.446	2.820.200	3.269.343	95	116
<b>Odpis vrednosti</b>	<b>17.376.395</b>	<b>18.209.700</b>	<b>18.502.188</b>	<b>106</b>	<b>102</b>
Amortizacija	17.035.693	17.379.700	17.526.008	103	101
Prevrednotovalni posl. odh. pri osnovnih sred.	153.164	60.000	127.921	84	213
Prevrednotovalni posl. odh. pri obratnih sred.	187.538	770.000	848.259	452	110
<b>Drugi poslovni odhodki</b>	<b>984.549</b>	<b>1.004.600</b>	<b>1.207.231</b>	<b>123</b>	<b>120</b>

Postavka	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2011	Plan 2012	Doseženo v letu 2012	dos. '12 / dos. '11	dos. '12 / plan '12
<b>POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA</b>	<b>8.182.877</b>	<b>6.359.391</b>	<b>7.589.899</b>	<b>93</b>	<b>119</b>
Finančni prihodki iz deležev	10.285	10.400	2.072	20	20
Finančni prihodki iz danih posojil	325.244	151.000	166.355	51	110
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	403.390	360.000	344.539	85	96
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	1.157.117	1.067.000	955.536	83	90
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	23.586	5.100	10.773	46	211
<b>POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA</b>	<b>7.741.093</b>	<b>5.808.691</b>	<b>7.136.556</b>	<b>92</b>	<b>123</b>
Drugi prihodki	212.927	212.700	278.490	131	131
Drugi odhodki	127.128	85.000	106.641	84	125
<b>POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA</b>	<b>85.799</b>	<b>127.700</b>	<b>171.849</b>	<b>200</b>	<b>135</b>
<b>CELOTNI DOBIČEK</b>	<b>7.826.892</b>	<b>5.936.391</b>	<b>7.308.405</b>	<b>93</b>	<b>123</b>
Davek iz dobička	1.143.619	1.187.278	809.892	71	68
Odloženi davki			-407.337		
<b>ČISTI DOBIČEK</b>	<b>6.683.273</b>	<b>4.749.113</b>	<b>6.905.850</b>	<b>103</b>	<b>145</b>

V letu 2012 so prihodki skupine Elektro Celje znašali 162.631.694 EUR, kar je za 0,03 % pod načrtovanimi prihodki in za 3,4 % več od prihodkov skupine, doseženih v letu 2011.

**Poslovni prihodki** v višini 161.840.238 EUR predstavljajo 99,5 % vseh prihodkov skupine. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od prodaje električne energije (57,7 %), sledijo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (30,6 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (9,0 %).

**Prihodki od prodaje električne energije** skupine Elektro Celje so znašali v letu 2012 93.847.325 EUR. Prihodki od prodaje električne energije so bili za 0,8 % nižji od načrtovanih (v hčerinski družbi Elektro Celje Energija za 0,5 %), v primerjavi z realizacijo leta 2011 pa višji za 6 % (v hčerinski družbi Elektro Celje Energija za 5,9 %). V letu 2012 je bilo v družbi Elektro Celje Energija prodanih 1.500.519 MWh električne energije, kar je 0,6 % manj kot v predhodnem letu. Od tega je prodaja poslovnim odjemalcem znašala 986.595 MWh (2,6 % več kot v predhodnem letu), prodaja gospodinjstvom pa 513.924 MWh (6,1 % manj kot v predhodnem letu). V letu 2012 je Elektro Celje, d.d., distribuiralo 1.891.762 MWh električne energije, kar je 1,1 % manj kot v predhodnem letu. Od tega je bilo poslovnim odjemalcem distribuiranih 1.323.749 MWh (70 %), gospodinjstvom pa 568.013 MWh (30 %), obema skupinama odjemalcev pa za 1,1 % manj kot v predhodnem letu.

**Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture**, opravljanja storitev za SODO d.o.o. in pokrivanja izgub električne energije v omrežju so znašali 49.753.796 EUR, kar je 2.051.283 EUR več kot v letu 2011, vendar za 183.181 EUR manj, kot je bilo načrtovano. Februarja 2012 je bila podpisana pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za leto 2011. V njej je določeno, da se v skladu z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine presežek upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 2.238.557 EUR upošteva v letih 2011 in 2012, v vsakem letu po polovici. Vsebinsko gre pri tem za upravičene stroške obdobja od 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 odjemalcem električne energije tudi zaračunavajo. Za polovico tj. 1.119.278 EUR so bili v letu 2012 v skladu s pogodbo sistemskemu operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. Septembra 2012 je bil podpisan Aneks št. 1 k pogodbi s SODO za leto 2012. V skladu z aneksom je SODO 15. marca 2013 poslal preliminarni poročilo regulativnega leta 2012 v višini 964.374 EUR, za kolikor je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2012.



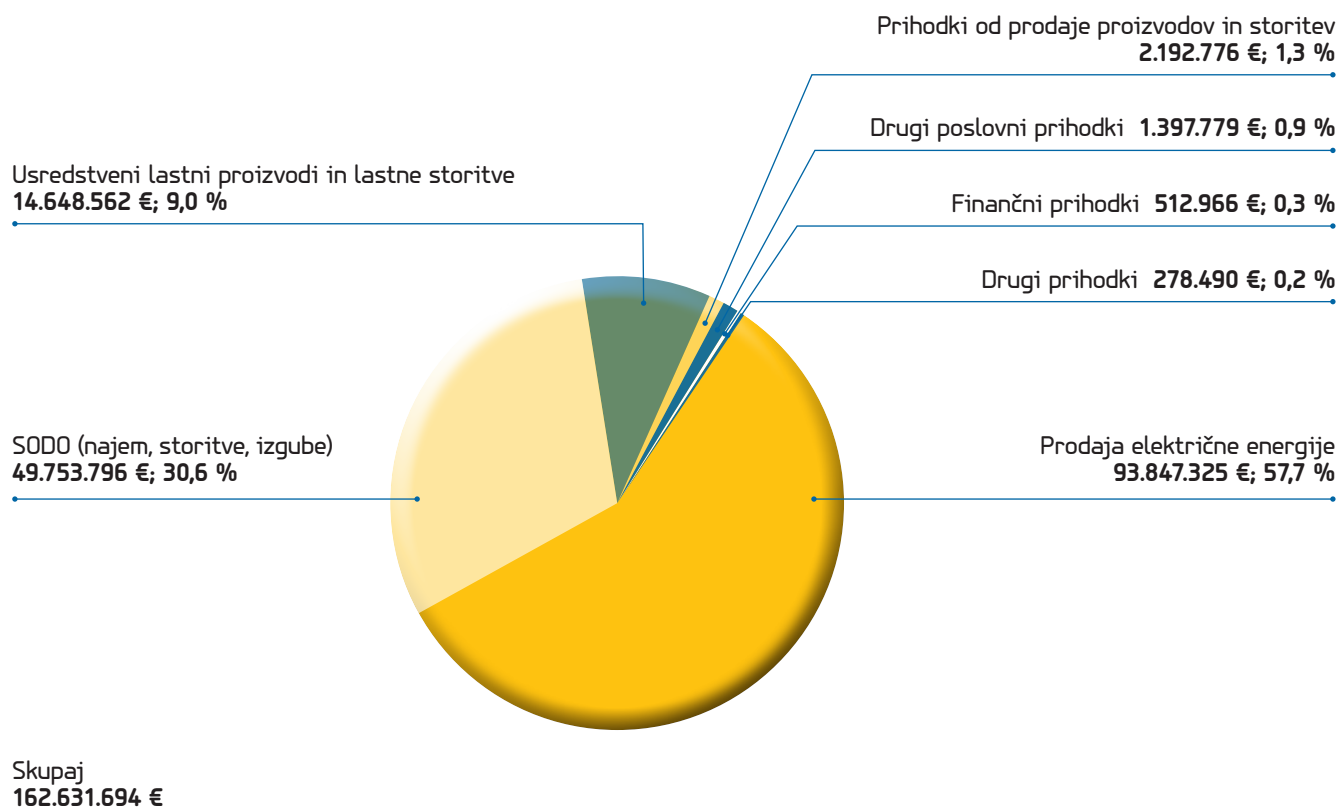
**Prihodki od prodaje proizvodov in storitev** obsegajo predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike, prodajo lesnih peletov (66.879 EUR) ter najemnine in imajo v strukturi prihodkov 1,3-odstotni delež. V letu 2012 so bili realizirani v višini 2.192.776 EUR in so bili za 0,3 % nižji od načrtovanih oziroma za četrtno nižji od doseženih v predhodnem letu zaradi upada investicijskih aktivnosti na območju, ki ga pokriva skupina.

**Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev**, v višini 14.648.562 EUR, imajo v prihodkih 20,9-odstotni delež. Ker je bilo investicijskih vlaganj Elektra Celje, d.d., opravljenih z lastnimi delavci, več, kot je bilo v načrtu investicij predvideno, so tovrstni prihodki načrtovane presegle za 1,7 %; glede na dosežene v letu 2011 pa so bili nižji za 8,9 %, saj so bila investicijska vlaganja za 11,3 % nižja kot v predhodnem letu.

**Drugi poslovni prihodki** v višini 1.397.779 EUR predstavljajo 0,9 % vseh prihodkov in močno presegajo načrtovane in dosežene v predhodnem letu. 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 431.234 EUR, nagrade za preseganje kvote invalidov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov, in sicer v višini 238.846 EUR, 98.222 EUR odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU, prihodke iz naslova odpisa obveznosti v višini 4.866 EUR in še druge manjše zneske.

**Finančni prihodki** v višini 512.966 EUR predstavljajo 0,3 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto nižji za 30,6 %, glede na načrtovane pa za 1,6 %, predvsem na račun obresti od bančnih depozitov. Obsegajo zamudne obresti za nepravčasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve (344.539 EUR), dividende (2.072 EUR) ter obresti od depozitov, sredstev na računih in posojil (166.355 EUR).

**Drugi prihodki zunaj rednega delovanja** so v letu 2012 znašali 278.490 EUR, tj. 0,2 % celotnih prihodkov, in so bili za 31 % višji od načrtovanih in od realiziranih v predhodnem letu. Obsegali so prejete odškodnine zavarovalnice (101.872 EUR), druge prejete odškodnine (36.347 EUR), prejeta plačila stroškov izvršiteljev in sodnih stroškov (29.135 EUR), izterjane odpisane terjatve (7.784 EUR), zaračunane stroške opominov (96.290 EUR) in druge izredne postavke (7.062 EUR).



Slika 16: Struktura prihodkov v letu 2012

**Odhodki** skupine Elektro Celje so v letu 2012 znašali 155.323.289 EUR in so bili za 0,9 % nižji od načrtovanih ter za 4 % višji od doseženih v letu 2011.

**Poslovni odhodki** v višini 154.250.339 EUR predstavljajo 99,3 % vseh odhodkov; bili so za 0,9 % nižji od načrtovanih, dosežene v predhodnem letu pa so presegle za 4,1 %.

**Stroški nakupa električne energije** so v skupini Elektro Celje v letu 2012 znašali 95.429.365 EUR. Stroški nakupa električne energije so v odvisni družbi Elektro Celje Energija d.o.o. v letu 2012 znašali 89.521.378 EUR za 1.500.519 MWh in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 0,9 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa višji za 6,6 %. Od tega je nakup pri HSE znašal 82.018.996 EUR, pri GEN Energiji 890.832 EUR, pri GEN-I 1.314.460 EUR, pri Atel Energiji 94.248 EUR in pri kvalificiranih proizvajalcih 5.115.180 EUR. Vračunana odstopanja znašajo 87.662 EUR.

Stroški nakupa električne energije za izgube pri obvladujoči družbi Elektro Celje, d.d., so v letu 2012 znašali 6.098.673 EUR in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 4,3 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 0,4 %. Izgube električne energije so znašale 111.114 MWh oz. 5,87 % distribuiranih količin, kar je manj od 6,54 % priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS. Izgube električne energije so bile skoraj enake kot predhodno leto.

**Stroški materiala** v višini 11.268.377 EUR predstavljajo 7,3 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 3,2 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 10,3 % zaradi nižjega obsega izvedenih investicij v lastni režiji. Nanašajo se na stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (8.912.895 EUR), stroške materiala za storitve strankam (404.653 EUR), stroške goriva in energije (797.335 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (561.166 EUR), stroške materiala za odpravo škod (138.593 EUR), odpis drobnega inventarja (149.328 EUR), stroške pisarniškega materiala in strokovne literature (158.810 EUR) ter druge stroške materiala (145.597 EUR).

**Stroški storitev** v višini 7.189.218 EUR predstavljajo 4,6 % odhodkov in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 2,5 %, od doseženih v predhodnem letu pa višji za 4,7 %. Obsegajo stroške storitev za vzdrževanje (1.935.576 EUR), stroške storitev za odpravo škod (207.378 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev strankam (164.358 EUR), zavarovalne premije (748.880 EUR), stroške informatike (1.663.506 EUR), stroške reklame in reprezentance (91.597 EUR), stroške bančnih storitev (251.425 EUR), stroške transportnih, poštnih in telefonskih storitev (930.291 EUR), stroške najemnin (134.474 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (21.097 EUR), stroške intelektualnih in osebnih storitev (356.399 EUR) ter stroške drugih storitev (684.237 EUR).

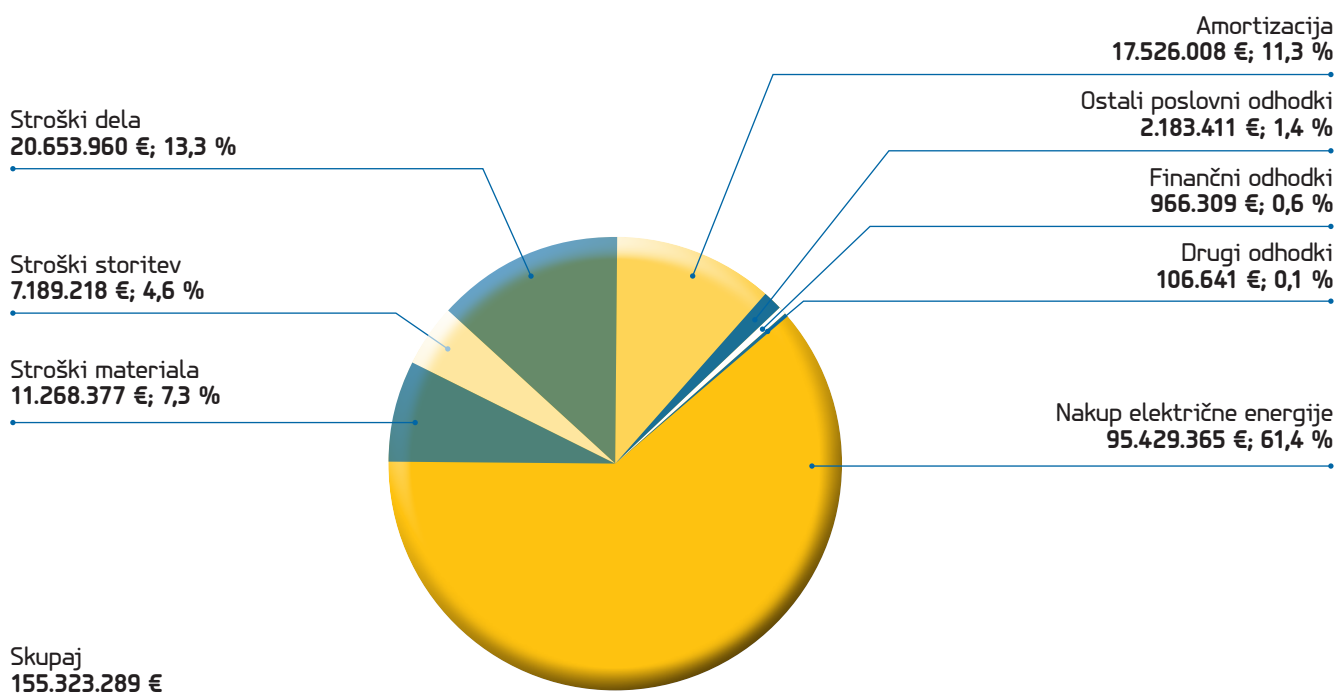
**Stroški dela** so v letu 2012 znašali 20.653.960 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 13,3 odstotni delež. Stroški dela so za 0,1 % pod načrtovanimi, glede na dosežene v predhodnem letu pa so višji za 1,3 %. Stroški plač so znašali 14.391.303 EUR in so bili za 2,6 % nižji od načrtovanih ter za 3,2 % višji od doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v skupini v letu 2012 znašala 1.794 EUR oz. 117,6 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.335.017 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 658.297 EUR, ostali stroški dela v višini 3.269.343 EUR pa vključujejo 685.880 EUR vračunanih stroškov dela za neizkoriščeni dopust na bilančni datum, 625.021 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 849.229 EUR regresa za prehrano med delom, 529.182 EUR regresa za letni dopust, 563.524 EUR rezervacij za neizplačan regres za letni dopust ter 16.507 EUR drugih prejemkov.

**Odpisi vrednosti** so znašali 18.502.188 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 11,9-odstotni delež. Amortizacija v višini 17.526.008 EUR je bila za 0,8 % višja od načrtovane, realizirano amortizacijo leta 2011 pa je preseгла za 2,9 % oz. za 490.315 EUR. Prevrednotovalni poslovni odhodki so znašali 976.180 EUR in so bili za 17,6 % višji od predvidenih oz. skoraj trikrat višji kot v predhodnem letu. Nanašajo se na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev v višini 127.921 EUR (skoraj v celoti pri Elektru Celje, d.d.) in prevrednotenje pri obratnih sredstvih v višini 848.259 EUR, ki vključuje popravke zalog materiala v višini 50.050 EUR (pri Elektru Celje, d.d.) in 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 (večinoma pri Elektru Celje Energiji d.o.o.).

**Drugi poslovni odhodki** so bili realizirani v višini 1.207.231 EUR, kar je za 20,2 % več od načrtovanih oz. za 22,6 % od doseženih v predhodnem letu, njihov delež v strukturi odhodkov pa je znašal 0,8 %. Največji del predstavljajo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 888.057 EUR ter nadomestila za stavbno zemljišče v višini 192.129 EUR, ki so se občutno povečala glede na predhodno leto. Drugi poslovni odhodki vključujejo še izdatke za varstvo okolja, štipendije in nagrade dijakom in študentom ter ostale stroške.

**Finančni odhodki** v višini 966.309 EUR predstavljajo 0,6-odstotni delež odhodkov in so bili za 9,9 % nižji od načrtovanih in zaradi nižje medbančne obrestne mere EURIBOR za 18,2 % nižji kot v predhodnem letu. Vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah v višini 953.760 EUR.

**Drugi odhodki zunaj rednega delovanja** so v letu 2012 znašali 106.641 EUR in vključujejo odškodnine (24.192 EUR), rente (14.272 EUR), solidarnostne pomoči (19.810 EUR), humanitarne pomoči in donacije (43.800 EUR) ter ostale odhodke (4.567 EUR).



Slika 17: Struktura odhodkov v letu 2012

**Poslovni izid iz poslovanja** znaša 7.589.899 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša **poslovni izid iz rednega delovanja** 7.136.556 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je **celotni dobiček** leta 2012 7.308.405 EUR, ob upoštevanju davka iz dobička pa znaša **čisti dobiček skupine Elektro Celje** 6.905.850 EUR.

## 9.2 Premoženjsko in finančno stanje

V letu 2012 se je vrednost sredstev skupine Elektro Celje povečala za 3,5 % in je ob koncu leta znašala 277.757.706 EUR.

v EUR

Sredstva	31. 12. 2011	31. 12. 2012
<b>Dolgoročna sredstva</b>	<b>230.274.705</b>	<b>235.603.601</b>
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	2.432.319	2.267.992
Opredmetena osnovna sredstva	225.611.436	230.975.080
Naložbene nepremičnine	353.804	335.460
Dolgoročne finančne naložbe	1.455.461	1.474.700
Dolgoročne poslovne terjatve in odložene terjatve za davek	421.685	550.369
<b>Kratkoročna sredstva</b>	<b>36.322.728</b>	<b>40.727.972</b>
Zaloge	1.610.290	1.455.128
Kratkoročne finančne naložbe	2.002.414	6.258.047
Kratkoročne poslovne terjatve	31.753.152	32.185.783
Denarna sredstva	956.872	829.014
<b>Kratkoročne aktivne časovne razmejitve</b>	<b>1.797.221</b>	<b>1.426.133</b>
<b>Skupaj aktiva</b>	<b>268.394.654</b>	<b>277.757.706</b>

Kratkoročne poslovne terjatve  
32.185.783 €; 11,6 %

Kratkoročne finančne naložbe  
6.258.047 €; 2,3 %

Zaloge  
1.455.128 €; 0,5 %

Dolgoročne poslovne terjatve  
in terjatve za davek 550.369 €; 0,2 %

Dolgoročne finančne naložbe  
1.474.700 €; 0,5 %

Opredmetena osnovna sredstva  
230.975.080 €; 83,2 %

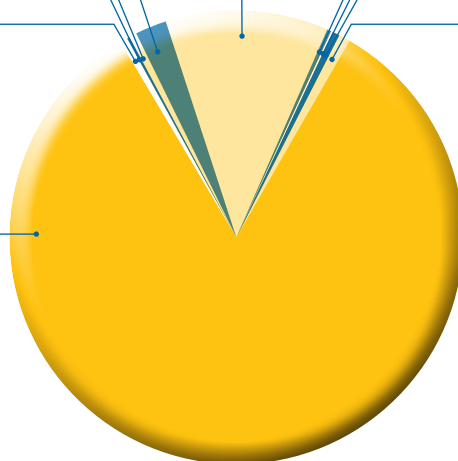
Skupaj aktiva  
277.757.706 €

Denarna sredstva  
829.014 €; 0,3 %

Naložbene nepremičnine  
335.460 €; 0,1 %

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve  
1.426.133 €; 0,5 %

Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR  
2.267.992 €; 0,8 %

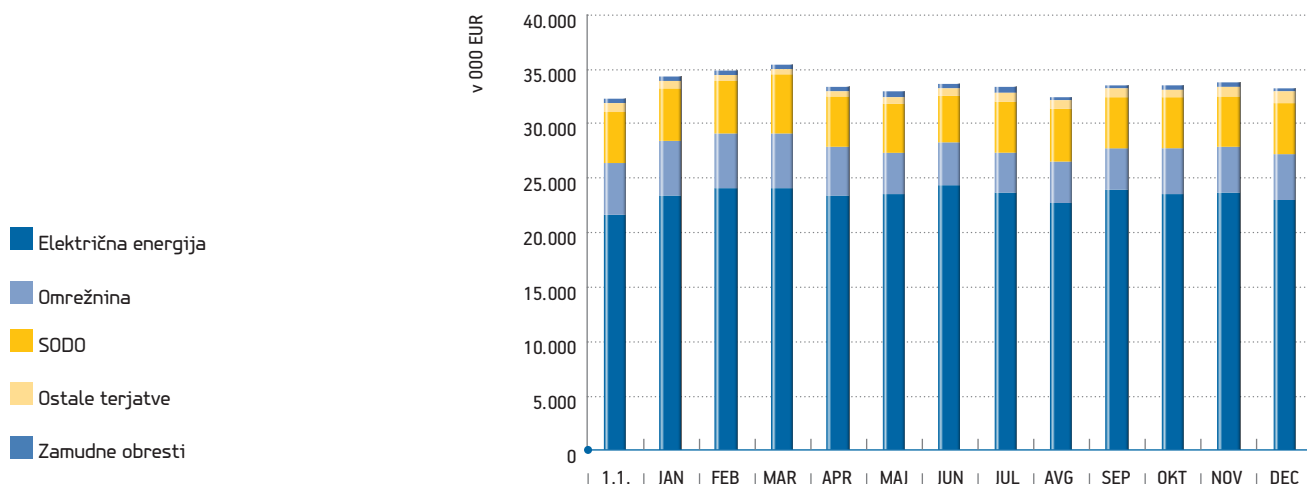


Slika 18: Sredstva skupine na dan 31. 12. 2012



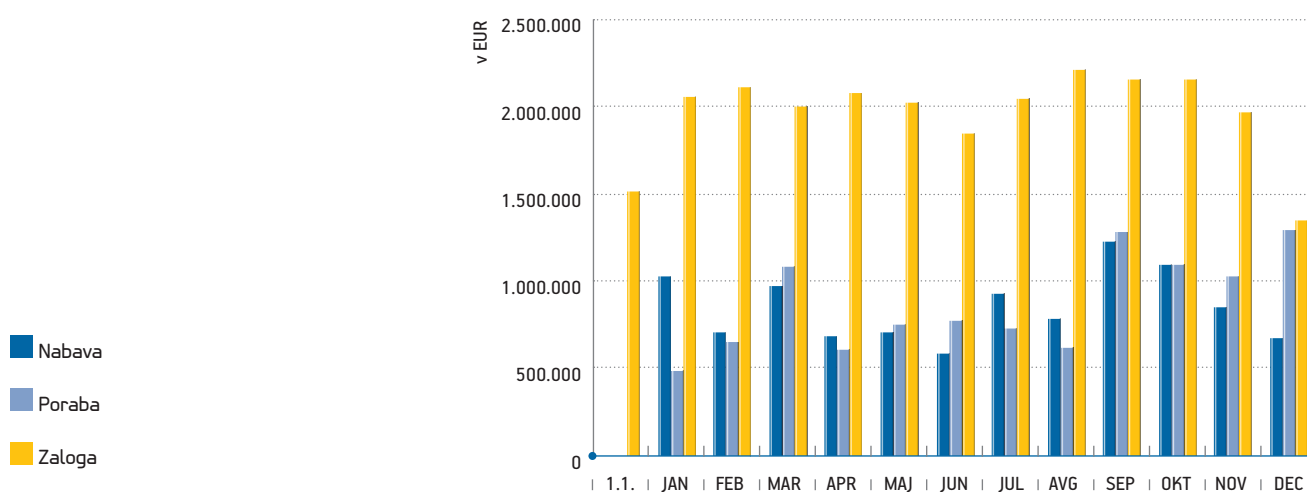
Opredmetena osnovna sredstva znašajo na dan 31. 12. 2012 230.975.080 EUR, kar je za 2,4 % več kot na začetku leta, in predstavljajo 83,2 % sredstev. Investicije so v letu 2012 znašale 23.346.107 EUR. Odpisanost osnovnih sredstev skupine je visoka (70,3 % pri zgradbah in 59,5 % pri opreми), zato bodo v prihodnjih letih še potrebna večja investicijska vlaganja od obračunane amortizacije.

Kratkoročne poslovne terjatve skupine v višini 32.185.783 EUR predstavljajo 11,6 % vseh sredstev in so v primerjavi z začetkom leta za 1,4 % višje zaradi višjih terjatev za električno energijo (te so na bilančni dan brez upoštevanja popravkov vrednosti znašale 22.950.459 EUR, kar je za 6,1 % več kot leto poprej, medtem ko so se terjatve za omrežnino v višini 4.227.018 EUR in terjatev do SODO v višini 4.616.609 EUR znižale).



Slika 19: Terjatve do kupcev

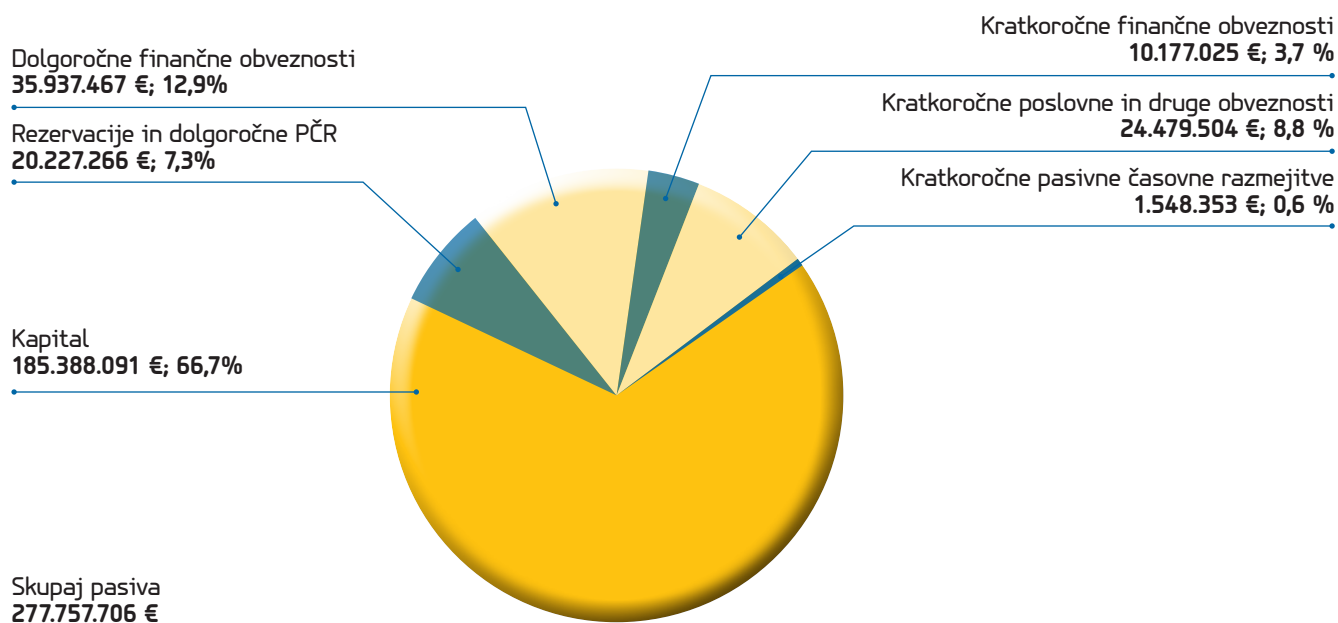
Vrednost zalog materiala in drobnega inventarja je 31. 12. 2012 znašala 1.455.128 EUR, kar je za 9,6 % manj od stanja na začetku leta. Vrednost zalog materiala je dne 31. 12. 2012 znašala 1.345.588 EUR, kar je za 11,2 % manj od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalog se je povečal z 68 dni v letu 2011 na 69 dni v letu 2012.



Slika 20: Zaloge materiala

v EUR

Obveznosti do virov sredstev	31.12.2011	31. 12. 2012
<b>Kapital</b>	<b>180.937.886</b>	<b>185.388.091</b>
Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	13.712.385	17.642.666
Presežek iz prevrednotenja	4.018	23.258
Preneseni čisti poslovni izid	61.041	1.533.080
Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.946.924	2.975.569
<b>Rezervacije in dolgoročne PČR</b>	<b>19.771.997</b>	<b>20.227.266</b>
<b>Dolgoročne obveznosti</b>	<b>26.125.735</b>	<b>35.937.467</b>
Dolgoročne finančne obveznosti	26.125.735	35.937.467
<b>Kratkoročne obveznosti</b>	<b>40.165.916</b>	<b>34.656.529</b>
Kratkoročne finančne obveznosti	10.969.132	10.177.025
Kratkoročne poslovne obveznosti	29.196.784	24.479.504
Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	1.393.120	1.548.353
<b>Skupaj pasiva</b>	<b>268.394.654</b>	<b>277.757.706</b>

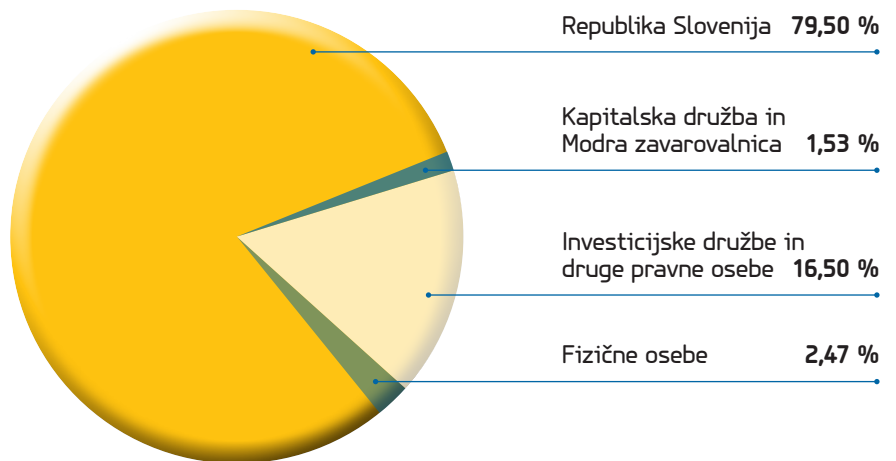


Slika 21: Obveznosti do virov sredstev na dan 31. 12. 2012

V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 66,7 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitev 7,9 %, obveznosti pa 25,4 %.

Dolgoročne finančne obveznosti skupine Elektro Celje so se povečale, saj je Elektro Celje, d.d., v letu 2012 za financiranje investicij najelo za 18.800.000 EUR dolgoročnih kreditov in odplačalo 10.969.134 EUR glavnice obstoječih investicijskih kreditov. Skupno stanje investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2012 znaša 44.925.733 EUR.

Kapital skupine Elektro Celje znaša 185.388.091 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 2,5 %. Kapital Elektra Celje, d.d., znaša 184.435.940 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 %) imata Kapitalska družba in Modra zavarovalnica, 3.992.696 delnic (16,50 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 596.513 delnic (2,47 %) pa imajo fizične osebe.



Slika 22: Lastniška struktura družbe Elektro Celje, d.d.

Knjigovodska vrednost delnice Elektra Celje, d.d., na dan 31. 12. 2012 znaša 7,62 EUR.

## 9.3 Kazalniki poslovanja

A. Kazalniki stanja financiranja (vlaganja) (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Kapital	180.937.886	185.388.091	102,5
Obveznosti do virov sredstev	268.394.654	277.757.706	103,5
<b>Stopnja lastniškosti financiranja</b>	<b>67,41%</b>	<b>66,74%</b>	<b>99,0</b>
Vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	226.835.618	241.552.824	106,5
Obveznosti do virov sredstev	268.394.654	277.757.706	103,5
<b>Stopnja dolgoročnosti financiranja</b>	<b>84,52%</b>	<b>86,97%</b>	<b>102,9</b>

B. Kazalniki stanja investiranja (naložbenja) (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	225.611.436	230.975.080	102,4
Sredstva	268.394.654	277.757.706	103,5
<b>Stopnja osnovnosti investiranja</b>	<b>84,06%</b>	<b>83,16%</b>	<b>98,9</b>
Vsota osn. sredstev, dolg. aktivnih časovnih razmejitev, naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	230.274.705	235.196.264	102,1
Sredstva	268.394.654	277.757.706	103,5
<b>Stopnja dolgoročnosti investiranja</b>	<b>85,80%</b>	<b>84,68%</b>	<b>98,7</b>
Realizirane investicije	25.341.183	22.584.328	89,1
Načrtovane investicije	24.000.000	24.279.000	101,2
<b>Stopnja realizacij investicij</b>	<b>105,59%</b>	<b>93,02%</b>	<b>88,1</b>

C. Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Kapital	180.937.886	185.388.091	102,5
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	225.611.436	230.975.080	102,4
<b>Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev</b>	<b>0,802</b>	<b>0,803</b>	<b>100,1</b>
Likvidna sredstva	956.872	829.014	86,6
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	34.656.529	86,3
<b>Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>100,0</b>
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	32.710.024	33.014.797	100,9
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	34.656.529	86,3
<b>Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)</b>	<b>0,814</b>	<b>0,953</b>	<b>117,1</b>
Kratkoročna sredstva	36.322.728	40.727.972	112,1
Kratkoročne obveznosti	40.165.916	34.656.529	86,3
<b>Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)</b>	<b>0,904</b>	<b>1,175</b>	<b>130,0</b>



D. Kazalnik gospodarnosti (v EUR)	Leto 2011	Leto 2012	indeks 12/11
Poslovni prihodki	156.294.293	161.840.238	103,5
Poslovni odhodki	148.111.416	154.250.339	104,1
<b>Koeficient gospodarnosti poslovanja</b>	<b>1,055</b>	<b>1,049</b>	<b>99,4</b>

E. Kazalniki dobičkonosnosti (v EUR)	Leto 2011	Leto 2012	indeks 12/11
Čisti dobiček obračunskega obdobja	6.683.273	6.905.850	103,3
Povprečni kapital (brez čistega pi proučevanega obdobja)	175.515.415	179.710.064	102,4
<b>Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>100,0</b>
Vsota dividend za poslovno leto	2.500.000	2.476.667	99,1
Povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100,0
<b>Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>100,0</b>
Izplačana dividenda v tekočem letu	2.500.000	2.476.667	99,1
Povprečni kapital	178.857.052	183.162.989	102,4
<b>Stopnja dividendnosti kapitala</b>	<b>1,40%</b>	<b>1,35%</b>	<b>96,7</b>
Dobiček in dane obresti obračunskega obdobja	7.863.976	7.859.610	99,9
Povprečna sredstva	266.720.356	273.076.180	102,4
<b>Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>100,0</b>
Čisti dobiček	6.683.273	6.905.850	103,3
Povprečno stanje aktive	266.720.356	273.076.180	102,4
<b>Donos na sredstva (ROA)</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>100,9</b>

F. Ostali kazalniki in kazalci	Leto 2011	Leto 2012	indeks 12/11
<b>SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)</b>	<b>42,29</b>	<b>44,35</b>	<b>104,9</b>
<b>SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)</b>	<b>1,12</b>	<b>1,10</b>	<b>98,2</b>
Izgube (MWh)	111.409	111.114	99,7
Prenesena električna energija (MWh)	1.912.436	1.891.762	98,9
<b>Delež izgub na preneseno električno energijo</b>	<b>0,0583</b>	<b>0,0587</b>	<b>100,8</b>
Povprečna prenesena moč (MW)	231,117	228,048	98,7
Konična moč v časovnem intervalu (MW)	313,493	332,732	106,1
<b>LF</b>	<b>0,74</b>	<b>0,69</b>	<b>93,0</b>

Z dolgoročnimi viri skupina več kot pokriva dolgoročna sredstva, tako da statično primerjanje konstitucije sredstev in virov izkazuje ustrezno pokrivanje. Stopnja dolgoročnosti financiranja se je izboljšala in znaša 87 %.

Tudi koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev se je glede na predhodno leto zvišal; s kapitalom pokriva skupina 80,3 % opredmetenih osnovnih sredstev. Kazalniki stanja investiranja so glede na predhodno leto nižji. Koeficienti pokritosti kratkoročnih obveznosti so primerni oz. so se glede na predhodno leto še izboljšali.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je v letu 2012 znašal 1,049 in se je glede na predhodno leto znižal za 0,6 % zaradi nižjega koeficienta v hčerinski družbi Elektro Celje Energija. Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) je znašala 3,8 %, enako kot v predhodnem letu.

Donos na sredstva (ROA) je v letu 2012 znašal 2,5 % in je glede na predhodno leto tudi ostal nespremenjen. Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev, ki predstavlja povprečno donosnost lastniškega in dolžniškega kapitala, saj upošteva tudi stroške obresti za dolžniški kapital, pa je znašal 2,9 %.

Izplačilo dividend in odstotni koeficient dividendnosti osnovnega kapitala v višini 2,5 % sta ostala na ravni predhodnega leta, 1,35-odstotna dividendnost vsega kapitala pa je presegla priporočila Agencije za upravljanje kapitalskih naložb.

Med ostalimi kazalci uspešnosti poslovanja je treba izpostaviti delež izgub v omrežju na preneseno električno energijo, ki je znašal 5,87 % in je ostal na ravni predhodnega leta ter občutno pod dolgoletnim predhodnim obdobjem, kar je nižje od priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS (6,54 %).

Indeks povprečnega trajanja prekinitev v sistemu (SAIDI) se je glede na predhodno leto povišal za 4,9 % zaradi izpadov daljnovoda Trnovlje–Vojnik in je bil višji od načrtovanega, indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu (SAIFI) pa je bil za 1,8 % nižji kot v predhodnem letu in nižji od načrtovane vrednosti za leto 2012.

S svojim ravnanjem želimo biti zgled varčnosti, inovativnosti in učinkovitosti na vseh področjih delovanja.









# 10 Trajnostni razvoj družbe

## 10.1 Upravljanje s tveganji in notranja revizija

V Skupini Elektro Celje smo v letu 2012 uvedli sistem upravljanja tveganj, ki je opredeljen v Pravilniku o upravljanju tveganj. Sistem upravljanja tveganj je uveden v Elektru Celje, d.d., Elektru Celje Energiji d.o.o. in tudi na ravni skupine. Upravljanje tveganj je tudi del sistema vodenja kakovosti po ISO 9001 v matični družbi kot podproces krovnega procesa kakovosti vodenja podjetja.

Tveganje je možnost nastanka dogodka ali vrste dogodkov z (ne)ugodnim vplivom na poslovanje družbe. Obravnavamo tako nevarnosti (neugodni vpliv) kot priložnosti (ugodni vpliv). Sistem upravljanja tveganj je prikazan v spodnji sliki.



Slika 23: Sistem upravljanja tveganj v Skupini Elektro Celje

Vse prikazano se spremlja in vodi v treh registrih tveganj (za skupino, za Elektro Celje, d.d., ter za Elektro Celje Energijo d.o.o.). Registri tveganj vsebujejo vsa prepoznana in ovrednotena tveganja, povezavo s cilji poslovanja, vpliv in ocene tveganj, odzive na tveganja, odgovorne osebe, roke za izvedbo ukrepov, potrebno poročanje ter povezavo s sistemom vodenja kakovosti po ISO 9001. Registre tveganj je treba nenehno pregledovati in obnavljati, saj se morajo nenehno spreminjati glede na sama tveganja.

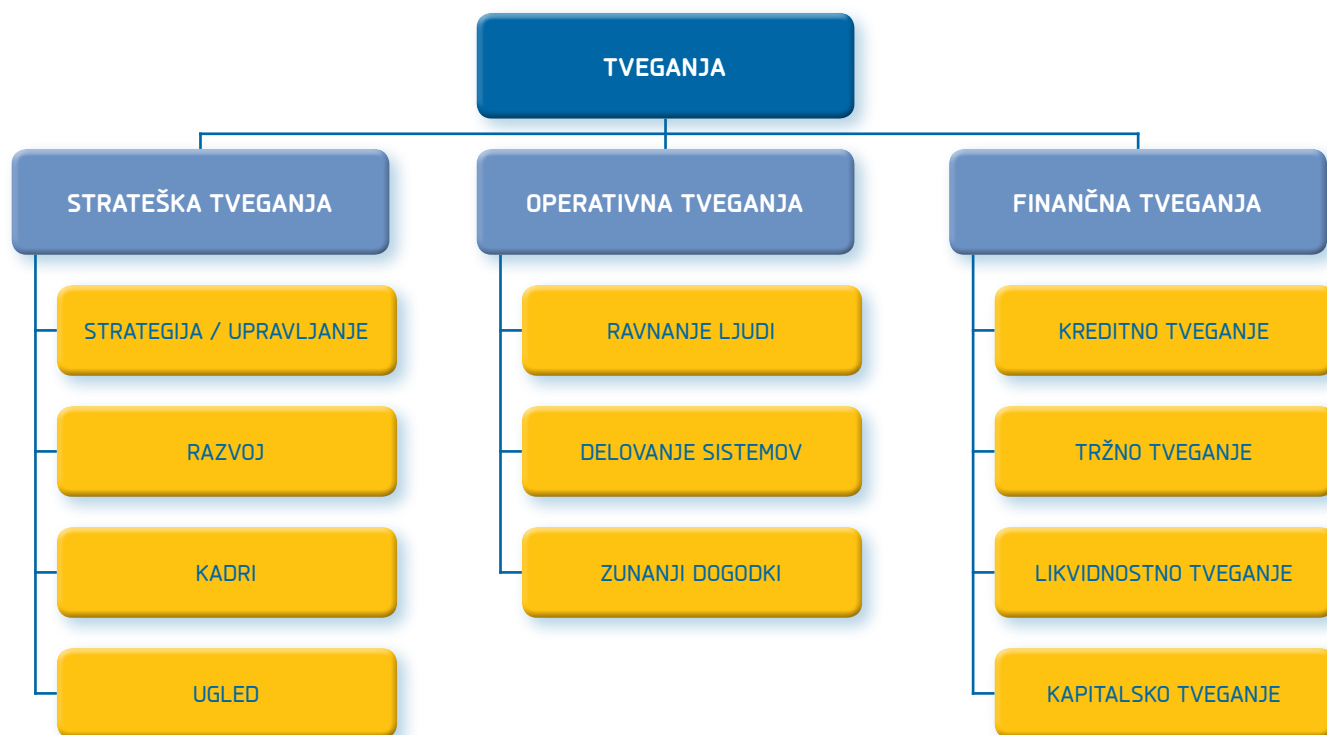
Pri tem imajo ključno vlogo skrbniki tveganj (sporočajo koordinatorju zaznana tveganja, svoje ocene in odzive, druge spremembe registra tveganj) in koordinatorski upravljanja tveganj (posodablja registre tveganj, usklajuje aktivnosti, svetuje in spodbuja, poroča upravi in revizijski komisiji nadzornega sveta). Dodatno vlogo pa imajo tudi vsi zaposleni, ki so odgovorni za nenehno prepoznavanje morebitnih odstopanj od uveljavljenih pravil, opozarjanje nanje in predlaganje njihovih izboljšav s poročanjem svojemu neposredno nadrejenemu, skrbnikom tveganj ali koordinatorju upravljanja tveganj.

Poleg registrov tveganj vodimo tudi evidence (ne)želenih dogodkov z namenom, da se na podlagi izkušenj izboljšuje zavedanje in obvladovanje tveganj.

Gre za dodaten način prepoznavanja tveganj po načelu »iz napak se učimo« oziroma »izkušnje nas krepijo in usposabljaajo«. Odzive na tveganja delimo na obvladovanje, porazdelitev, izognitev ali sprejemanje tveganja. Najpogostejši odzivi so obvladovanje tveganj, med katere spadajo notranje kontrole (metode, ukrepi, navodila in postopki, ki zagotavljajo obvladovanje tveganj in doseganje naših ciljev).

Ocenjujemo vgrajena tveganja z namenom prepoznavanja celotnega obsega tveganj. Ocenjujemo tudi ustreznost njihovega obvladovanja, da s tem določimo preostala, prevzeta tveganja (tista, ki ostanejo po implementaciji odziva, npr. po notranjih kontrolah). Ocenjevanje tveganj je potrebno tudi za notranjerevizijsko delovanje, saj se na podlagi najvišje ocenjenih tveganj (ključnih tveganj) načrtujejo in izvedejo revizije na področju ključnih tveganj. To je potrebno zaradi sledenja cilju, da so koristi sistema upravljanja tveganj in notranje revizije večje od stroškov, ki ob tem nastanejo.

Tveganja v skupini delimo na tri skupine: strateška, operativna in finančna tveganja.



Slika 24: Skupine in vrste tveganj v letu 2012 v Elektru Celje, d.d., in v Elektru Celje Energiji d.o.o.



Slika 25: Skupine in vrste tveganj v letu 2012 na ravni skupine Elektro Celje

## Strateška tveganja

Strateška tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje srednjeročnih ali dolgoročnih ciljev poslovanja družb v skupini. Strateška tveganja so povezana s strategijo družb, usmeritvami lastnikov, usmeritvami za obvladovanje odvisnih družb, načrtovanjem poslovanja, nadzorom nad odvisnimi družbami, regulatornim tveganjem ter prevladujočim položajem enega dobavitelja električne energije. Obvladujemo jih s postavljanjem, spremljanjem in analiziranjem strateških in letnih poslovnih ciljev v odvisnosti od sprejetih dolgoročnih načrtov razvoja distribucijskega omrežja električne energije.

Ostala strateška tveganja so:

- nove tehnologije, ki so priložnost za družbe. Obvladujemo jih s podrobno analizo obstoječega stanja ter izobraževanjem in analizo novih tehnologij;
- ugled družbe obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva kupcev, delničarjev, zaposlenih, dobaviteljev in širše javnosti ter ukrepanjem na podlagi izsledkov;
- kompetence, razvoj in motiviranje zaposlenih obvladujemo z izvajanjem kadrovske strategije, usmerjenim izobraževanjem, merjenjem organizacijske klime, vzpostavitvijo modela kompetenc in letnimi razvojnimi pogovori.

## Operativna tveganja

Operativna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja družb in predstavljajo tveganje nastanka izgub (koristi) skupaj s pravnim tveganjem zaradi:

- (ne)ustreznosti ali (ne)pravilnega izvajanja notranjih postopkov ter drugega (ne)pravilnega ravnanja ljudi, ki spadajo v notranje poslovno področje družb, kot so pretok informacij, spremembe organiziranosti, projektno vodenje, javno naročanje, sklepanje pogodb, prevare, varnost in zdravje pri delu, izvajanje postopkov obvladovanja odvisnih družb ipd.;
- (ne)ustreznosti ali (ne)pravilnega delovanja sistemov, ki spadajo v notranjo poslovno področje družb, kot so izpadi distribucijskega omrežja, tveganja informacijskih sistemov, vplivi na okolje, ipd. Obvladujemo jih s preventivnim vzdrževanjem, zračnimi posnetki vodov, avtomatizacijo omrežja in z izvajanjem strateškega plana informatike;
- zunanjih dogodkov ali dejanj, kot so vremenske ujme, katastrofe, dogovori z odjemalci in lastniki zemljišč ter agresivna konkurenca.

Zgoraj naštetih operativnih tveganj se v veliki meri obvladujejo, saj ima matična družba certificiran sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001:2008, certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004 ter sistem varnosti in zdravja pri delu po standardu OHSAS 18001:2007 in s tem vse pogoje za uspešno in učinkovito obvladovanje procesov in doseganje zastavljenih ciljev v družbi.

Našteti certifikati poleg formalizacije, standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitev odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavljajo tudi redne notranje in zunanje presoje skladnosti s standardom.

## Finančna tveganja

Finančna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje strateških in letnih ciljev financiranja družb in vključujejo:

- **kreditno tveganje** kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi (ne)izpolnitve obveznosti dolžnika do družb. Obvladujemo ga z rednim spremljanjem terjatev, opominjanjem kupcev, bonitetnimi ocenami kupcev, predpisanimi načini izterjave glede na vrsto terjatev ipd.;
- **tržno tveganje** kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi spremembe obrestnih mer, ki ga obvladujemo z zavračanjem vseh določil pogodb, ki bi kreditodajalcu omogočala naknadno spremembo obrestne mere zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalskem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditojemalca ipd. ter tveganja spreminjanja cen električne energije in nekonkurenčnosti prodajnih pogojev;
- **likvidnostno tveganje** kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi kratkoročne plačilne (ne)spособnosti, kar obvladujemo z načrtovanjem prilivov in odlivov, spoštovanjem načrtovanih okvirov poslovanja, dnevnim spremljanjem realizacije prilivov in odlivov, izterjavo dolžnikov ter najemanjem premostitvenih likvidnostnih in okvirnih kreditov;
- **kapitalsko tveganje** kot tveganje dolgoročne plačilne nesposobnosti, ki ga obvladujemo z načrtovanjem virov financiranja, investiranjem v okviru razpoložljivih virov financiranja in uresničevanjem drugih načrtovanih postavk poslovanja, med drugim tudi dobička, ter z rednim spremljanjem in poročanjem o virih financiranja, in kot tveganje nevratil posojil med povezanimi družbami, ki ga obvladujemo z ustreznim zavarovanjem kreditov in nadziranjem poslovanja odvisnih družb, še posebej načrtov in realizacije denarnih tokov odvisnih družb.

## Notranja revizija

Notranja revizija je neodvisna dejavnost, ki daje zagotovila in svetuje z namenom povečevanja koristi in izboljševanja delovanja matične družbe in skupine. Ocenjuje uspešnost upravljanja tveganj, preverja obvladovanje ključnih tveganj in svetuje pri izboljševanju ravnanja s tveganji. Po vsaki opravljeni reviziji pripravi notranjerevizijsko poročilo, ki ga posreduje revidirancu in upravi matične družbe. Notranja revizija upravi matične družbe in revizijski komisiji nadzornega sveta matične družbe najmanj enkrat letno poroča o svojem delovanju, vključno z najpomembnejšimi ugotovitvami in priporočili iz pregledov upravljanja tveganj in notranjih kontrol .

Podroben načrt delovanja notranje revizije se opredeli v letnem načrtu notranjerevizijske aktivnosti, ki se predloži v sprejem upravi matične družbe in na predlog revizijske komisije nadzornega sveta matične družbe v potrditev nadzornemu svetu matične družbe.

Svetovalka za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji opravlja obe funkciji: je koordinatorka upravljanja tveganj in notranja revizorka.



## 10.2 Zaposleni in komuniciranje v skupini

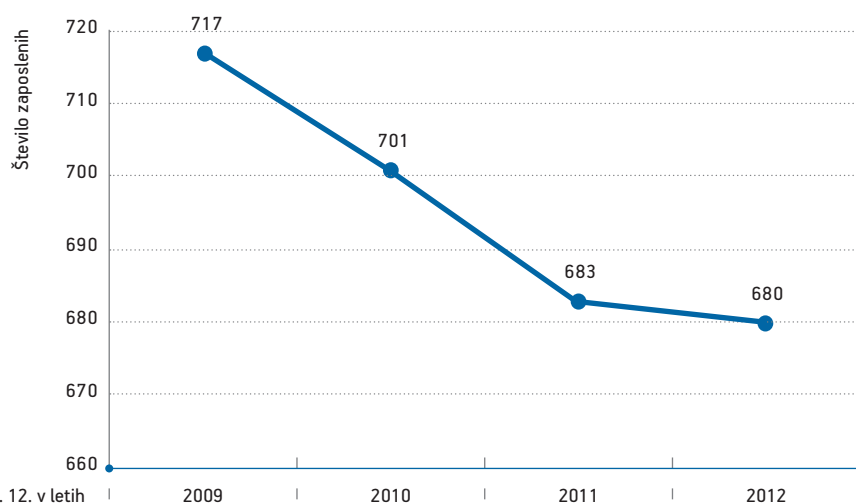
### 10.2.1 Zaposleni

#### Struktura zaposlenih

Ob koncu leta, na dan 31. 12. 2012, je bilo v Skupini Elektro Celje 680 zaposlenih, povprečno število zaposlenih v letu 2012 pa je bilo 687. Glede na status zaposlitve je bilo 654 delavcev zaposlenih za nedoločen čas in 22 za določen čas zaradi potreb procesa dela ali nadomeščanja odsotnih delavcev. Za določen čas opravljanja pripravništva so bili ob koncu leta zaposleni 4 pripravniki. Nižje število zaposlenih glede na pretekla leta je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na ravni skupine.

Spodnja preglednica prikazuje število zaposlenih po statusu v matični in hčerinski družbi ter v skupini na dan 31. 12. 2012. Hčerinska družba MHE - ELPRO nima zaposlenih.

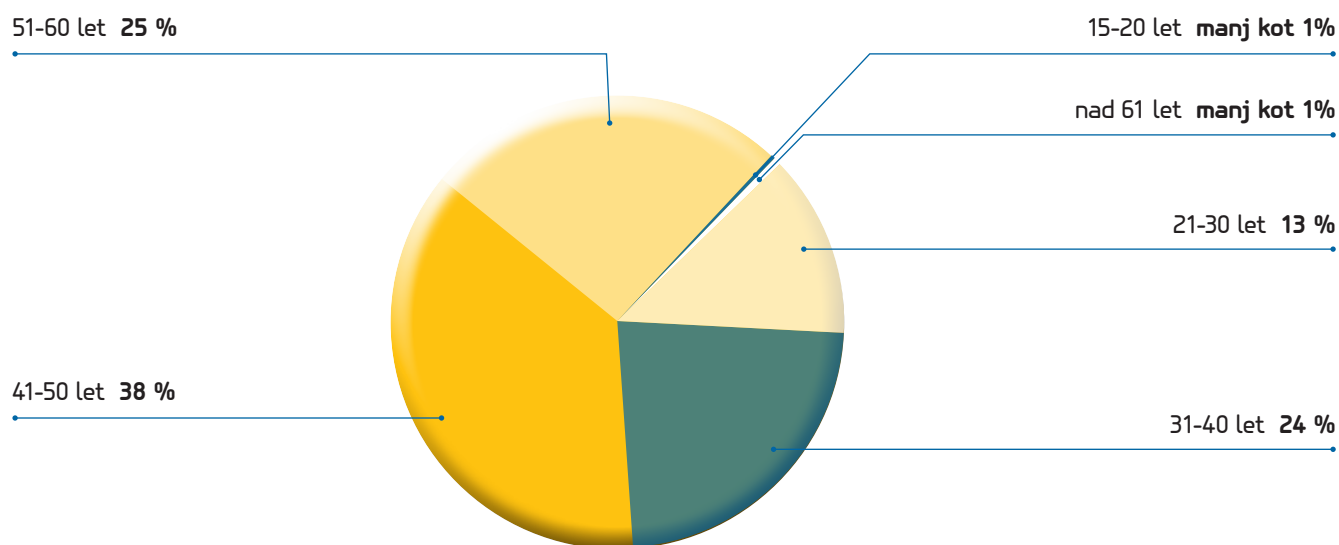
Zaposleni po statusu dne 31. 12. 2012	Elektro Celje, d.d.	Elektro Celje Energija d.o.o.
Št. zaposlenih za nedoločen čas	609	45
Št. zaposlenih za določen čas	19	3
Št. pripravnikov	4	0
Skupaj	632	48



Slika 26: Gibanje števila zaposlenih v okviru skupine v preteklih štirih letih

Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu, povprečna starost zaposlenih v skupini je znašala 43 let, za 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; v hčerinski družbi je zaposlenih 39 žensk in 9 moških, kar pomeni, da je razmerje med spoloma 81 % proti 19 % v korist žensk.



Slika 27: Starostna struktura zaposlenih

V skupini ni večje fluktuacije zaposlenih. V letu 2012 se je v matični družbi starostno upokojilo 27 delavcev, en delavec pa invalidsko, kar je več kot v preteklem letu. Razlog za to je starostna struktura kolektiva ter sprememba pokojninske in invalidske zakonodaje.

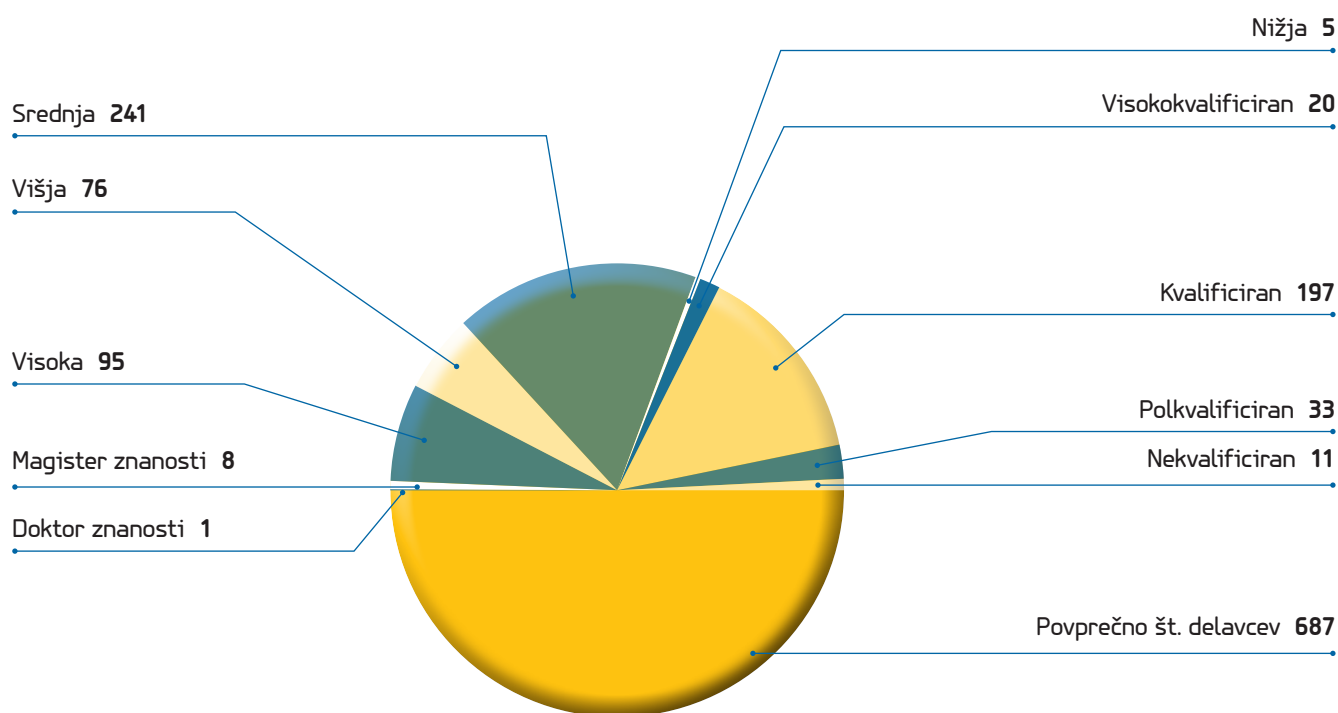
Pri organiziranosti delovnih procesov in razporejanju delavcev upoštevamo več vidikov. Skrbimo za delovno okolje in opremo zaposlenih ter dajemo poseben poudarek varnosti in zdravju pri delu, požarni varnosti ter varovanju okolja. Kolikor nam delovni proces omogoča, vanj vključujemo tudi študente in dijake.

Obe družbi z zaposlenimi prav tako presegata delež zaposlenih s statusom invalida, kot ga za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. Invalidom in zaposlenim z različnimi zdravstvenimi omejitvami s prilagoditvijo delovnega procesa ali s prerazporeditvijo na ustrežnejše delovno mesto, prilagojeno preostalim zmožnostim za delo, zagotavljamo, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Vzpodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

Večina delavcev je zaposlenih za polni delovni čas, le 2 % delavcev imata 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.

### Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Po izobrazbeni strukturi ima večji del zaposlenih srednjo strokovno izobrazbo ali gre za kvalificirane delavce, skupaj kar 64 %. Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu po posamezni skupini glede na izobrazbo je prikazano v naslednjem grafu:



**Slika 28:** Povprečno število zaposlenih glede na izobrazbo

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran projekt, poseben poudarek dajemo tudi temu področju. Vsakoletno načrtujemo okvir izobraževanj zaposlenih ter z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji tekom leta vzdržujemo in nadgrajujemo nivo strokovnosti. Posebna pozornost je bila preteklo leto namenjena področju mehkih veščin in v drugi polovici leta je bilo za vodstveni kader organizirano usposabljanje na področju vodenja in komuniciranja. Organizirano je bilo tudi intenzivno in poglobljeno usposabljanje vseh zaposlenih, ki delajo na področju prodaje. Eno izmed pomembnejših usposabljanj je bilo organizirano aprila, ko so se delavci koordinatorji in monterji, vključeni v projekt »delo pod napetostjo«, udeležili dvotedenskega izobraževanja v izobraževalnem centru hrvaškega elektrogospodarstva. Pri tem spremljamo kakovost izvedenih usposabljanj in izobraževanj, neposredno nadrejeni pa ocenjujejo doseganje učinkovitosti usposabljanj.

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

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

## Skrb za zaposlene

V letu 2012 smo v matični družbi nadaljevali s projektom merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. Namen vsakoletne raziskave je preveriti stanje in pridobiti povratne informacije o izpolnjevanju pričakovanj zaposlenih. Udeležba zaposlenih v raziskavi je bila dobra, 67-odstotna, in ostaja na zelo visoki ravni. Tudi odziv znotraj posameznih lokacij je bil dober, kar je omogočalo kakovostno analizo rezultatov.

Glede na podane ocene od 1 do 5 je povprečna vrednost klime v organizaciji 2,98, kar je za 2,4 % boljši rezultat kot leto poprej. V oceni so napredovale vse dimenzije klime, razen dimenzij pripadnosti in medsebojnih odnosov, ki pa sta sicer med najvišje ocenjenimi. Rezultati so pokazali, da ključne prednosti organizacije ostajajo inovativnost, organiziranost, pripadnost in medsebojni odnosi.

Srednje ocenjene dimenzije so razvoj kariere in napredovanje, razumevanje razvojne strategije, zadovoljstvo, notranje komuniciranje, vodenje, odnos do kakovosti in količine dela. Ukrepi za izboljšave so usmerjeni predvsem v sklope dimenzij, ki so jih zaposleni slabše ocenili, to so, kot doslej, motiviranje, nagrajevanje, razvoj kariere, strokovno usposabljanje. Skupni rezultat izraža dobro oceno klime in zadovoljstva ter pozitiven odklon od povprečja družb elektrogospodarstva, ki so sodelovala v projektu.

V letu 2011 sta obe družbi z zaposlenimi v skupini pridobili osnovni certifikat »Družini prijazno podjetje«, kar pomeni, da delujemo družbeno odgovorno in s sprejetimi ukrepi bogatimo kulturo podjetja kot družini prijaznega ter izražamo razumevanje za usklajevanje poklicnega in zasebnega življenja zaposlenih. Opravljen je bil prvi letni obisk zunanje svetovalke v projektu, izdelano pa je bilo tudi prvo letno poročilo.



*Naložba v vašo prihodnost*

OPERACIJO DELNO FINANCIRA EVROPSKA UNIJA  
Evropski sklad za regionalni razvoj

Ob zavedanju, da sta za uspešen razvoj najpomembnejša zadovoljstvo in pripadnost zaposlenih, posebno pozornost namenimo osebnotnemu razvoju zaposlenih. Uvajamo tudi sistem upravljanja kompetenc zaposlenih, ki bo zaposlenim omogočal nenehen osebni, strokovni in profesionalni razvoj tako, da bodo na najboljši način izkoristili in razvili svoje potenciale, z njimi pa na učinkovit način dosegali pričakovane rezultate.

V okviru športnega društva se spodbuja tudi športno aktivnost zaposlenih v skupini. Za oddih imajo vsi zaposleni in tudi že upokojeni delavci na razpolago nekaj počitniških kapacitet družbe ob morju, v termah in hribih. Objekti so dobro obiskani in v okviru finančnih zmožnosti jih tudi obnavljamo.



## 10.2.2 Komuniciranje družbe Elektro Celje z interesnimi skupinami

Sodobno in proaktivno korporativno oziroma organizacijsko komuniciranje združuje številne aktivnosti na različnih ravneh v organizaciji, zato smo v letu 2012 usmerili naše aktivnosti k izpopolnjevanju dosedanjih načinov in poti komuniciranja ter oblikovanju novih.

### Interno komuniciranje

Zaposleni danes veljajo za eno pomembnejših, če ne celo najpomembnejšo javnost za podjetje. Dobri odnosi z njimi so namreč bistveni, da podjetje uspešno deluje tudi navzven. K doseganju odličnih odnosov z internimi javnostmi pa pripomore predvsem obvladanje procesa internega komuniciranja.

Pri internem komuniciranju gre za komuniciranje v vse smeri, v zadnjem času pa v našem podjetju še posebej spodbujamo komuniciranje navzgor z namenom pridobivanja povratnih informacij od zaposlenih. Slednje so namreč ključne za delovanje organizacije in igrajo pomembno vlogo pri zadovoljevanju potreb zaposlenih.

Zagotavljanje posredovanja informacij zaposlenim v družbi v okviru internega komuniciranja pripomore k izboljšanju delovanja družbe in neposredno vključuje zaposlene v doseganje ciljev kakovosti. Ustrezno informiranje zaposlenih izvajamo skozi različne oblike. Najpogostejši komunikacijski kanali so različne oblike sestankov z neposrednim sporočanjem in sprejemanjem informacij, osebni pogovori, telefonski pogovori, spletne strani Elektra Celje, d.d., elektronska pošta in intranetne strani. Ena od oblik informiranja zaposlenih je tudi interno glasilo GEC kot skupno glasilo Elektra Celje, d.d., in Elektra Celje Energije d.o.o., ki izhaja trikrat letno in v katerem pišemo o organizacijskih načrtih, internem redu ali kodeksih ter dogodkih, ki imajo vpliv na podobo našega podjetja na trgu. Pri oblikovanju glasila sodelujejo predstavniki obeh družb.

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, pravočasne in jasne.

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

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

### Komuniciranje z odjemalci

Komuniciranje z odjemalci nadgrajujemo, in sicer tako, da poteka obojestransko, saj si odjemalci to želijo in pričakujejo. Zaposleni v klicnem centru posredujejo ključnim želene informacije in pomagajo rešiti reklamacije oz. napake. Ugotovljene neskladnosti so osnova, na podlagi katere se trudimo izboljšati naše storitve. Za odjemalce smo uvedli plačevanje računov preko spletne banke. Odjemalce in javnost obveščamo o vseh novostih na naši spletni strani. V podjetju se zavedamo, da so dobri odnosi z odjemalci ključ do poslovnega uspeha. Kakovostno upravljanje odnosov s strankami je lahko pomembna konkurenčna prednost družbe.

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

Nadgradnjo klicnega centra, ki je pripomogla k temu, da odjemalci v čim krajšem času prejmejo želene informacije. Pri naših odjemalcih bomo gradili kakovostno sliko o dogajanjih, spremljali njihove reklamacije in pridobili predloge za izboljšave.

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

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, informacij na hrbtne strani računov, preko brošur ipd..

### Komuniciranje z lokalnimi skupnostmi in družbena odgovornost

Podjetja postanejo uspešna, če se jim uspe uveljaviti v lokalnem okolju ter se uspešno predstavljajo svojim obstoječim in potencialnim strankam. Zavedamo se, da je danes nujno, da uspešna podjetja del svojega uspeha vračajo okolju, saj s tem pokažejo, da se zavedajo svoje družbene odgovornosti in presežejo usmerjenost izključno na svoje interese. Prav tako povratno prispevajo k razvoju celotne družbe in posledično k nadaljnjemu doseganju dobrih poslovnih rezultatov. Uspeh se namreč ustvarja v sinergiji med celotno družbo oziroma posamezniki, ki v njej delujejo, in podjetji. Dolgoročno uspešno poslovanje in obstoj lahko pričakujemo le, če si prizadevamo za odgovorno, skrbno in pošteno ravnanje do okolja. Stopnja zavezanosti in predanosti podjetij družbeno odgovornemu ravnanju odloča o tem, ali bodo imeli od tega koristi ali bo na dolgi rok tvegalo izgubo ugleda. Med koristi družbeno odgovornega ravnanja podjetij lahko navedemo tudi boljše odnose s strankami, lokalno skupnostjo, večjo lojalnost zaposlenih in podobno.

V družbi Elektro Celje 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.

Družba Elektro Celje namenja del sredstev za donacije in sponzorstva, in sicer na podlagi sistema, ki zagotavlja pregledno, ekonomično in konkurenčno naravnano poslovanje družbe na področju sklepanja poslov, ki zadevajo izdatke družbe, med katere štejemo tudi donacijska in sponzorska sredstva. Pri sponzorstvih upoštevamo načelo uravnoteženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti.

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

Družba vsako leto v prednovoletnem času namenja del sredstev v dobrodelne namene v okviru lokalnih skupnosti na področju, kjer deluje.

### Odnosi z mediji

Naše vodilo v odnosih z mediji je pregledno in ažurno komuniciranje. Da bi medijem zagotavljali kakovostne in celovite informacije, smo v družbi razširili krog govornikov ter načrtno komunicirali novosti in dogajanje v družbi. Z mediji komuniciramo zlasti o poslovanju družbe, o novih storitvah in sponzorskih sodelovanjih, o novostih na omrežju in o dokončanih pomembnih investicijskih elektroenergetskih objektih. Medijem prav tako aktivno in pravočasno odgovarjamo na njihova vprašanja.

Dobro sodelujemo tudi pri ustvarjanju revije slovenskega elektrogospodarstva Naš stik, kjer objavljamo aktualne novice in prispevke ter seznanjamo širšo strokovno javnost z dejavnostmi, ki se izvajajo v naši družbi.

Medijem redno in celovito odgovarjamo na njihova vprašanja.

### 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.

### 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.

### Komuniciranje in marketing v Elektru Celje Energiji d.o.o.

V letu 2012 je vsa komunikacija potekala samostojno, neodvisno od matične družbe Elektro Celje, d.d.. Podjetje Elektro Celje Energija d.o.o. je na novo pot krenilo z vizualno oznako ECEN in temu v prvem delu 2012 prilagodilo tudi celotno grafično podobo.

Zaradi potreb po razločnejšem razlikovanju je podjetje v jeseni 2012 ponovno prilagodilo celotno grafično podobo z vizualno oznako ECE. Prenova celotne grafične podobe skupaj s prilagoditvami vseh vizualnih nosilcev in menjavo tiskovin je bila v letu 2012 večji projekt.

Prilagoditev celotne podobe je bila predstavljena v internem glasilu GEC, v branžnem glasilu Naš stik in interno na intranetni strani. Novo podobo odraža tudi prenovljena spletna stran podjetja.

Med večje in uspešnejše projekte v 2012 prištevamo tudi pionirski projekt masovnega obveščanja poslovnih odjemalcev o ugodni ponudbi, ki je vključevala podaljšanje pogodbenega razmerja in nižjo ceno za odjemalce.

Tak pristop je bil v 2012 uporabljen prvič doslej in se je izkazal za zelo uspešnega. Veliko število poslovnih odjemalcev se je odzvalo na poslano ponudbo in se odločilo za podaljšanje.

V okviru obstoječih načinov komuniciranja z odjemalci smo uporabili sledeče kanale komuniciranja:

- klicni center
- program ElektriKaPlus, v okviru katerega smo gospodinjskim odjemalcem vsak mesec poleg računov pošiljali ekskluzivne ugodne ponudbe za storitve in izdelke naših poslovnih odjemalcev.
- E-račun
- spletna stran [www.ece.si](http://www.ece.si)

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

V okviru interne komunikacije imajo zaposleni možnost spremljanja aktualnih novosti na intranetni strani podjetja ter v glasilu GEC, ki ga urejamo skupaj z matičnim podjetjem, Elektro Celje, d.d..

S sponzorskimi in donatorskimi vložki se trudimo pomagati športnim in kulturnim društvom v regiji, ki jo pokrivamo.

## 10.3 Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika

### 10.3.1 Sistem vodenja kakovosti Elektra Celje, d.d.

Podjetje je leta 2003 pridobilo certifikat za sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001. Delovanje in obvladovanje sistema v matičnem podjetju preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification z letnimi zunanjimi presojami.

V letu 2012 so bile na področju sistema vodenja kakovosti izpeljane naslednje pomembne aktivnosti:

- reorganizacija in uskladitev poslovnih procesov z reorganizacijo podjetja,
- sistemski pristop za spremljanje kazalnikov uspešnosti,
- noveliranje politike kakovosti,
- noveliranje poslovnika vodenja,
- načrtovanje in spremljanje zastavljenih ciljev po procesih,
- izvajanje korektivnih in preventivnih ukrepov,
- izvajanje notranjih presoj,
- izvajanje sestankov Odbora za sisteme vodenja,
- izvedba vodstvenega pregleda.

Recertifikacijska presoja se je izvajala od 22. do 24. 10. 2012 in je bila združena s sistemom ravnanja z okoljem. Delovanje sistema vodenja kakovosti je bilo v skladu z zahtevami veljavnega standarda ISO 9001:2008, politike kakovosti, spremljanja kazalcev uspešnosti in z zastavljenimi cilji po procesih.

### 10.3.2 Sistem ravnanja z okoljem v Elektru Celje, d.d.

Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem (v nadaljevanju SRO) po standardu ISO 14001:2004 z dne 19. 4. 2007. Delovanje in obvladovanje SRO preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification z zunanjimi presojami, ki jih izvaja letno.

V letu 2012 smo aktivnosti na področju usposabljanja in osveščanja zaposlenih usmerjali v postopke prepoznavanja, zbiranja, ločevanja in oddajanja odpadkov prevzemnikom ter izpolnjevanje evidenčnih listov pri oddajanju odpadkov.

Redne naloge odgovornih so bile sprotno prepoznavanje in upoštevanje zakonskih in drugih predpisov, doseganje okoljskih ciljev ter izvajanje usposabljanj na področju SRO. V letu 2012 smo z analizo pristopili k optimizaciji obstoječega sistema ravnanja z odpadki po lokacijah.

#### a. Usposabljanje zaposlenih

V letu 2012 je bilo izvedeno interno usposabljanje za vse zaposlene, ki delajo na delovnih mestih s povečano nevarnostjo, v okviru rednega usposabljanja za varnost in zdravje pri delu ter požarno varnost. Interno usposabljanje smo izvedli tudi za vse novozaposlene v podjetju.

#### b. Učinek sistema ravnanja z okoljem

V podjetju imamo določene okvirne cilje in letne izvedbene okoljske cilje. V letu 2012 smo realizirali zastavljene izvedbene okoljske cilje, ki jih prikazuje tabela.



Okvirni okoljski cilji	Realizacija izvedbenih okoljskih ciljev
1. Zamenjava azbestne kritine na vseh objektih do leta 2012	Azbestna kritina je bila zamenjana na nadzorništvu Šentjur (nadstrešek in del ostrešja) in nadzorništvu Brežice (nadstrešek).
2. Odstranitev vseh transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg do 31. 12. 2031	Odstranjenih je bilo 9 transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg. Odstranjeni so bili vsi transformatorji z vsebnostjo PCB, tako da podjetje nima več v obratovanju transformatorjev s vsebnostjo PCB.
3. Zmanjševanje in obvladovanje skladiščnega demontiranega odpadnega materiala	Izvajali smo postopek lupljenja kablov in ločevanja Fe iz Al-Fe vodnikov na lokaciji Šempeter ter logistiko transporta odpadnih kablov in vodnikov
4. Sanacija greznic iz poslovnih in EE-objektov ter priključitev na čistilno napravo	Na kanalizacijsko omrežje smo priključili nadzorništvo Sevnica in RTP Šentjur.

Tabela 5: Realizacija okvirnih in izvedbenih ciljev

### c. Izdatki na področju ravnanja z okoljem v letu 2012

Izdatki na področju sistema ravnanja z okoljem, ki se nanašajo na opravljene storitve, izdatke za redno vzdrževanje in izdatke za investicijska vlaganja, so predstavljeni v spodnji tabeli.

		v EUR
Zap. št.	Izdatki	Realizacija
1.	Izdatki za storitve	65.990
2.	Izdatki za redno vzdrževanje	21.864
3.	Izdatki za investicije	31.206
<b>Skupaj</b>		<b>119.060</b>

Tabela 6: Izdatki v letu 2012

Skupni izdatki sistema ravnanja z okoljem so v letu 2012 znašali 119.060 EUR. Skupni prihodki s prodajo odpadkov so znašali 239.928 EUR. Za izvajanje SRO je bilo porabljenih 827 delovnih ur.

### d. Ravnanje z odpadki

Sistem ravnanja z odpadki je urejen v skladu z veljavnim 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. Za odstranjevanje odpadkov imamo sklenjene pogodbe s prevzemniki, ki so vpisani v evidenco zbiralcev odpadkov pri Agenciji Republike Slovenije za okolje.

### e. Okoljski monitoring

V podjetju redno spremljamo in merimo ključne parametre pri dejavnostih podjetja, ki lahko pomembno vplivajo na okolje. Izvajali smo zakonski monitoring izpustov v zrak iz kurilnih naprav, meritve tesnosti klimatskih naprav in meritve hrupa na transformatorskih postajah.

V okviru notranjega monitoringa, ki ga opravljajo zaposleni v podjetju, smo izvajali preglede oljnih jam, oljnih lovilcev in malih čistilnih naprav, spremljali količine odpadkov po lokacijah in porabo energentov.

### 10.3.3 Skrb za okolje v Elektru Celje Energiji d.o.o.

V podjetju se zavedamo pomena in vpliva proizvodnje in porabe energije na okolje. Klimatske spremembe, onesnaženost zraka, zemlje in vode so v pomembni meri povzročene s proizvodnjo in porabo energije. 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 ključnega pomena 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, ki smotrneje izkoriščajo električno energijo (toplotne črpalke), na posojanje merilnikov porabe, na primerjalne analize porabe ter sodelovanje na 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 omogočimo 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. Tako promoviramo modro in zeleno električno energijo, ki je proizvedena v hidro-, 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 s sredstvom, ki se v celoti napaja z energijo iz obnovljivih virov. Cilj podjetja je kupiti čim več energije, proizvedene iz obnovljivih virov, zato tudi spodbujamo proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in pomagamo pri investiranju vanjo.

# 11 Načrti in pričakovani razvoj

Dolgoročni cilj je uspešen razvoj in poslovanje posameznih družb v okviru skupine ELEKTRO CELJE.

## 11.1 Elektro Celje, d.d.

Prihodnje delovanje družbe opredeljuje načrt poslovanja za leto 2013 z izhodišči za leti 2014 in 2015 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije, ki se vsaki dve leti skladno z zahtevo 18. člena Energetskega zakona uskladi z nacionalnim energetskega programom. Temeljni cilj poslovanja je trajna in kvalitetna oskrba odjemalcev s kakovostno električno energijo, ob doseganju planiranega dobička. Skladno z metodologijo Javne Agencije Republike Slovenije za energijo družba srednjeročno načrtuje doseganje 4,1-odstotne donosnosti sredstev in 1-odstotno stopnjo dividendnosti kapitala.

Družba načrtuje, da bo na področju zagotavljanja kakovosti oskrbe z električno energijo dosegla vse zastavljene cilje: komercialno kakovost, neprekinjenost (zanesljivost) oskrbe in stanje kakovosti napetosti, določene z Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije ter s slovenskim standardom SIST EN 50160. Načrtovane vrednosti kazalcev neprekinjenosti napajanja distribucijskega omrežja SAIDI in SAIFI so usklajene z zahtevami AGEN-RS za regulativno obdobje 2013–2015.

Načrt investicij za leto 2013 v višini 24 mio. EUR temelji na desetletnem razvojnem načrtu distribucijskega omrežja električne energije od leta 2013 do leta 2022, v skupni vrednosti 256 mio. EUR. Načrtovanje temelji na zahtevah, ki izhajajo iz veljavnih pravnih aktov in dokumentov, ki urejajo področje energetike, elektroenergetike ter distribucijo električne energije.

Vključene so tudi zahteve in usmeritve iz direktiv in predpisov Evropske skupnosti s področja oskrbe z energijo in njene rabe. Družba bo tudi v prihodnje z ustreznim načrtovanjem razvoja omrežja, njegovo izgradnjo in vzdrževanjem zagotavljala dolgoročno zmožljivost distribucijskega omrežja ter sledila pričakovanim trendom porabe električne energije.

Zagotavljanje kakovostne oskrbe z električno energijo zahteva ustrezno infrastrukturo s stalnimi vlaganji v njeno nadgradnjo z novimi tehnologijami in opremo, ki mora omogočati varno in zanesljivo oskrbo ob upoštevanju učinkovite rabe električne energije, gospodarne izrabe obnovljivih virov energije ter pogojev varovanja okolja. Med večjimi investicijskimi vlaganji, ki jih družba namerava izvesti v prihodnjem letu, je pričetek izgradnje RTP Žalec 110/20 kV. Hkrati je potrebna izgradnja kablovoda 2 x 110 kV v dolžini 0,6 km med predvideno RTP Žalec in DV 110kV RTP Podlog–RTP Lava. V prihodnosti so previdene še izgradnje RTP Mokronog 110/20 kV (v letu 2018), RTP Vojnik 110/20kV (v letu 2021), RTP Nazarje 110/20kV (v letu 2022) in RTP Mežica 110/20kV (v letu 2026).

V letu 2013 se bodo pričele izvajati aktivnosti za pridobitev potrebne dokumentacije in umeščanje daljnovoda v državni lokacijski načrt s katerim bo bodoča RTP Mokronog 110/20 kV priključena na 2 x DV 110 kV Trebnje–Mokronog (ca. 10 km, zgrajen predvidoma v letu 2019) in 2 DV 110 KV Mokronog–RTP 110/20 kV Sevnica (ca. 15 km, zgrajen predvidoma v letu 2030). Nadaljujejo se tudi aktivnosti v zvezi z pridobivanjem in urejanjem dokumentacije za izgradnjo DV 2 x110 kV od RTP Ravne do RTP Mežica.

Pomembni investicijski načrt je prehod na 20-kilovoltno napajalno napetost na območju mesta Celja do leta 2015.

Skladno z napovedjo rasti porabe električne energije tudi zaradi izgradnje novih poslovnih in stanovanjskih con ter ustreznega zagotavljanja kakovosti oskrbe in priključevanja novih razpršenih virov v distribucijsko omrežje (sončne elektrarne, kogeneracije, MHE) bo na distribucijskem območju podjetja zgrajenih 44 novih tipskih TP SN/0,4 kV. Ocene bodoče porabe električne energije zaradi vpliva krize napovedujejo kratkoročni zastoj v rasti porabe, ne pa tudi večjega zmanjševanja celotnega obsega.

V Mestinju bo v letu 2013 zgrajen objekt za združeno nadzorništvo Rogaška Slatina in Šmarje pri Jelšah, v Kozju pa v letu 2015 za trenutni nadzorništvi Planina in Bistrica. Obnovljeni bodo objekti, ki so energetske najbolj neučinkoviti.

Srednjeročno se predvideva izgradnja dveh razdelilnih postaj: RP Podčetrtek 20 kV v letu 2014 in RP Ločica 20 kV v letu 2017. Zaradi dotrajanosti so v določenih RTP predvidena obnovitvena gradbena dela in tudi zamenjava primarne ter sekundarne opreme (RTP Ravne, RTP Velenje, RTP Vuzenica, RTP Rogaška Slatina, RTP Mozirje). Skladno s predvidevanji porabe električne energije, s stanjem tehnike, z okoljevarstvenimi zahtevami in s pogoji soglasodajalcev so predvidena vlaganja v že obstoječe TP. Nadaljevala se bodo vlaganja v nadomestitve, povečanja zmogljivosti ter obnovo SN- in NN-vodov ter naprav.

Družba bo tudi v prihodnje nadaljevala z namestitvijo elektronskih števecov za daljinsko odčitavanje porabe električne energije, in sicer planira zamenjavo 12.000 števecov letno. Ob tem trendu bi aktivnosti zaključila do leta 2020 ter s tem izpolnila zahteve EU in Direktive 2009/73/ES Evropskega parlamenta in sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo.

Nadaljujejo se vlaganja na področju informacijske tehnologije v potrebno strojno in programsko opremo ter nadgradnja že obstoječih informacijskih sistemov z namenom vzpostavitve celovitega informacijskega sistema za upravljanje s podatki, predvsem na področju komunikacij in upravljanja s strankami.

Družba Elektro Celje, d.d., bo tudi v prihodnje usmerjena v načrtovanje, razvoj in uresničevanje projektov, ki zagotavljajo stroškovno učinkovito, zanesljivo in dolgoročno stabilno distribucijsko omrežje, varno in kakovostno oskrbo uporabnikov z električno energijo, njeno učinkovito rabo ter proizvodnjo iz obnovljivih virov energije.

## 11.2 Elektro Celje Energija d.o.o.

Načrti in razvoj družbe Elektro Celje Energija d.o.o. so usmerjeni v celostno oskrbo odjemalcev s širšim portfeljem energentov. Zemeljski plin bo v letih 2013 in 2014 postal velik izziv za družbo. Načrtujemo, da bodo stroški poslovanja ostali na enaki ravni kot predhodno leto kljub povečanemu obsegu poslovanja za vsaj 50 %.

Družba bo v aprilu 2013 prva v Sloveniji, ki bo predstavila aplikacijo za mobilne telefone, s katero želimo postati moderno, k stranki usmerjeno podjetje. Z njo bodo kupci lahko spremljali svojo porabo in finančno stanje, javljali stanje števca, ugotavljali porabo električnih naprav in sporočali spremembo paketa.

V letu 2013 družba načrtuje, da bo vsem gospodinjstvom ponudila energijo zgolj in izključno iz obnovljivih virov. Tako bomo prvo podjetje v Sloveniji, ki ne bo več ponujalo energije s potencialno negativnim vplivom na okolje.

## 11.3 MHE - ELPRO d.o.o.

Primarna naloga družbe je uresničitev potrjenega Poslovnega načrta za leto 2013, ki sledi v preteklosti začrtanim smernicam o iskanju novih možnosti in priložnosti za širitev na področju obnovljivih virov energije ter seveda optimizacije obstoječih. Na tej poti bo družba skrbela za zanesljivo, kakovostno, stroškovno učinkovito in okolju prijazno proizvodnjo električne energije.

V letu 2013 bodo najpomembnejši projekti izgradnja novih MFE in SPT na objektih Elektra Celje, d.d..



Smo del okolja, v katerem delujemo odgovorno, saj želimo z dejanji prižigati luč življenja še v naslednjih 100 letih.



# Računovodsko poročilo

---

## 12 Računovodski izkazi

12.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012	69
12.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2012	73
12.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	74
12.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2012	75
12.5	Izkaz gibanja kapitala	76



## 12.1 Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>235.603.601</b>	<b>230.274.705</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>2.267.992</b>	<b>2.432.319</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.656.953	2.409.831
2. Dobro ime		
3. Predujmi za neopredmetena sredstva		22.488
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	597.868	
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	13.171	
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>230.975.080</b>	<b>225.611.436</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	162.521.670	159.919.849
a) Zemljišča	5.653.800	5.665.161
b) Zgradbe	156.867.870	154.254.688
2. Proizvajalne naprave in stroji	59.546.220	58.173.879
3. Druge naprave in oprema	103.374	112.757
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	8.803.816	7.404.951
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	8.803.000	7.404.951
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	816	
<b>III. Naložbene nepremičnine</b>	<b>335.460</b>	<b>353.804</b>
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>1.474.700</b>	<b>1.455.461</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	1.474.700	1.455.461
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		
c) Druge delnice in deleži	1.474.700	1.455.461
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)	0	0
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini		
b) Dolgoročna posojila drugim		
c) Druga dolgoročno vložena sredstva		
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital		



## Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>143.032</b>	<b>421.685</b>
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini		
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	135.043	412.323
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	7.989	9.362
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>	<b>407.337</b>	
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>40.727.972</b>	<b>36.322.728</b>
<b>I. Sredstva za prodajo</b>		
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>1.455.128</b>	<b>1.610.290</b>
1. Material	1.455.128	1.610.290
2. Nedokončana proizvodnja		
3. Proizvodi in trgovsko blago		
4. Predujmi za zaloge		
<b>III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>6.258.047</b>	<b>2.002.414</b>
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	0	0
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		
b) Druge delnice in deleži		
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	6.258.047	2.002.414
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini		
b) Kratkoročna posojila drugim	6.258.047	2.002.414
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital		
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>32.185.783</b>	<b>31.753.152</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	29.831.449	29.356.751
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.354.334	2.396.401
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>829.014</b>	<b>956.872</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve</b>	<b>1.426.133</b>	<b>1.797.221</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>277.757.706</b>	<b>268.394.654</b>
Zunajbilančna sredstva	20.050.175	9.837.153

## Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>A. Kapital</b>	<b>185.388.091</b>	<b>180.937.886</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>100.953.201</b>	<b>100.953.201</b>
1. Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital		
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>62.260.317</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>17.642.666</b>	<b>13.712.385</b>
1. Zakonske rezerve	1.503.468	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	16.139.198	12.583.229
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>	<b>23.258</b>	<b>4.018</b>
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>1.533.080</b>	<b>61.041</b>
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	1.533.080	61.041
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let		
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>2.975.569</b>	<b>3.946.924</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.975.569	3.946.924
2. Čista izguba poslovnega leta		
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja		
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>20.227.266</b>	<b>19.771.997</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	5.245.431	4.831.432
2. Druge rezervacije	580.979	
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	14.400.856	14.940.565
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)</b>	<b>35.937.467</b>	<b>26.125.735</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>35.937.467</b>	<b>26.125.735</b>
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini		
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	35.937.467	26.125.735
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic		
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		

## Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Znesek	
	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		
3. Dolgoročne menične obveznosti		
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>		
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>34.656.529</b>	<b>40.165.916</b>
<b>I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev</b>		
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>10.177.025</b>	<b>10.969.132</b>
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini		
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	9.988.266	10.969.132
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic		
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	188.759	
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>24.479.504</b>	<b>29.196.784</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	14.766.636	16.372.655
3. Kratkoročne menične obveznosti		
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	6.900.822	7.330.781
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.245.687	1.204.091
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	775.308	3.237.897
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	407.533	385.386
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	383.518	665.974
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b>	<b>1.548.353</b>	<b>1.393.120</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č +D)</b>	<b>277.757.706</b>	<b>268.394.654</b>
Zunajbilančne obveznosti	20.050.175	9.837.153

## 12.2 Izkaz poslovnega izida za leto 2012

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)</b>	<b>145.793.897</b>	<b>139.176.452</b>
a. na domačem trgu	145.793.897	139.176.452
b. na tujem trgu		
<b>2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>	<b>14.648.562</b>	<b>16.084.100</b>
<b>4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)</b>	<b>1.397.779</b>	<b>1.033.741</b>
<b>5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)</b>	<b>113.886.960</b>	<b>109.368.427</b>
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	106.697.742	102.499.148
b. Stroški storitev	7.189.218	6.869.279
<b>6. Stroški dela (a + b + c + d)</b>	<b>20.653.960</b>	<b>20.382.045</b>
a. Stroški plač	14.391.303	13.948.125
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	658.297	650.031
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.335.017	2.331.443
d. Drugi stroški dela	3.269.343	3.452.446
<b>7. Odpisi vrednosti (a + b + c)</b>	<b>18.502.188</b>	<b>17.376.395</b>
a. Amortizacija	17.526.008	17.035.693
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred.osnov.sred.	127.921	153.164
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	848.259	187.538
<b>8. Drugi poslovni odhodki</b>	<b>1.207.231</b>	<b>984.549</b>
<b>9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)</b>	<b>2.072</b>	<b>10.285</b>
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	2.072	10.285
c. finančni prihodki iz drugih naložb		
<b>10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)</b>	<b>166.355</b>	<b>325.244</b>
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini		
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	166.355	325.244
<b>11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)</b>	<b>344.539</b>	<b>403.390</b>
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	344.539	403.390
<b>12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)</b>	<b>955.536</b>	<b>1.157.117</b>
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini		
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	953.760	1.157.117
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic		
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	1.776	

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)</b>	<b>10.773</b>	<b>23.586</b>
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	10.481	
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	292	23.586
<b>15. Drugi prihodki</b>	<b>278.490</b>	<b>212.927</b>
<b>16. Drugi odhodki</b>	<b>106.641</b>	<b>127.128</b>
<b>17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)</b>	<b>7.308.405</b>	<b>7.826.892</b>
<b>18. Davek iz dobička</b>	<b>809.892</b>	<b>1.143.619</b>
<b>19. Odloženi davki</b>	<b>-407.337</b>	
<b>20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)</b>	<b>6.905.850</b>	<b>6.683.273</b>

## 12.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

v EUR

Postavka	2012	2011
<b>1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja</b>	<b>6.905.850</b>	<b>6.683.273</b>
2. Spremembe presežka iz prevrednotenja neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev		
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	19.240	-22.526
4. Dobički in izgube, ki izhajajo iz prevedbe računovodskih izkazov podjetij v tujini (vpliv sprememb deviznih tečajev)		
5. Druge sestavine vseobsegajočega donosa		
<b>6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1+2+3+4+5)</b>	<b>6.925.090</b>	<b>6.660.747</b>
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba	1.533.080	61.041
8. Zmanjšanje (sprostitvev) kapitalskih rezerv		
9. Zmanjšanje (sprostitvev) rezerv iz dobička		
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	3.930.281	2.736.349
- zakonske rezerve	374.312	260.605
- druge rezerve iz dobička	3.555.969	2.475.744
<b>11. Bilančni dobiček (1+7+8+9-10)</b>	<b>4.508.649</b>	<b>4.007.965</b>



## 12.4 Izkaz denarnih tokov za leto 2012

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>Začetno stanje denarnih sredstev</b>	<b>956.872</b>	<b>1.636.414</b>
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>		
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>258.983.396</b>	<b>254.747.405</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	257.400.308	240.532.719
Drugi prejemki pri poslovanju	1.583.088	14.214.686
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>250.064.014</b>	<b>241.346.861</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev	216.230.705	210.996.792
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	19.655.803	19.696.316
Izdatki za dajatve vseh vrst	13.165.219	9.687.663
Drugi izdatki pri poslovanju	1.012.287	966.090
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju</b>	<b>8.919.382</b>	<b>13.400.544</b>
<b>B. Denarni tokovi pri naložbenju</b>		
<b>a) Prejemki pri naložbenju</b>	<b>9.362.756</b>	<b>13.810.662</b>
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	162.506	337.068
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	200.250	63.594
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	0	0
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	0	0
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	9.000.000	13.410.000
<b>b) Izdatki pri naložbenju</b>	<b>23.902.750</b>	<b>17.156.772</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	892.008	1.864.110
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	9.760.742	10.292.662
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	0	0
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	0	0
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	13.250.000	5.000.000
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju</b>	<b>-14.539.994</b>	<b>-3.346.110</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>		
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>93.200.000</b>	<b>13.000.000</b>
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	18.800.000	0
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	74.400.000	13.000.000
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>87.707.246</b>	<b>23.733.976</b>
Izdatki za dane obresti	964.402	1.160.137
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	10.969.134	7.185.646
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	73.400.000	13.000.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	2.373.710	2.388.193
<b>c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju</b>	<b>5.492.754</b>	<b>-10.733.976</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>	<b>829.014</b>	<b>956.872</b>

## 12.5 Izkaz gibanja kapitala

Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta	Skupaj
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba		
<b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	1.129.156	12.583.229	4.018	61.041	0	3.946.924	0 180.937.886
<b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	1.129.156	12.583.229	4.018	61.041	0	3.946.924	0 180.937.886
<b>B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki</b>	0	0	0	0	0	0	-2.474.885	0	0	0 -2.474.885
a) Izplačilo dividend							-2.474.885			-2.474.885
<b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>	0	0	0	0	0	19.240	0	0	6.905.850	0 6.925.090
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja						19.240			6.905.850	6.905.850
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb										19.240
<b>B.3. Spremembe v kapitalu</b>	0	0	0	374.312	3.555.969	0	3.946.924	0	-7.877.205	0 0
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala							3.946.924		-3.946.924	0
b) Razporeditev dela ČD leta 2012 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			374.312		3.555.969				-3.930.281	0
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine										0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala										0
<b>C. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	1.503.468	16.139.198	23.258	1.533.080	0	2.975.569	0 185.388.091
<b>Bilančni dobiček</b>							1.533.080	0	2.975.569	0 4.508.649

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012

v EUR

## IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011

v EUR

Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid pos. leta	Skupaj
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba		
<b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	868.551	9.660.861	26.544	0	0	3.006.743	0 176.714.846
<b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>										
<b>B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki</b>	0	0	0	0	0	0	-2.499.078	0	0	0 -2.499.078
a) Izplačilo dividend							-2.499.078			-2.499.078
<b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>	0	0	0	0	0	-22.526	0	0	6.683.273	0 6.660.747
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja									6.683.273	6.683.273
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb						-22.526				-22.526
<b>B.3. Spremembe v kapitalu</b>	0	0	0	260.605	2.922.368	0	2.560.119	0	-5.743.092	0 0
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2010 na druge sestavine kapitala							3.006.743		-3.006.743	0
b) Razporeditev dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta				260.605	2.475.744				-2.736.349	0
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine					446.624		-446.624			0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala										0
<b>C. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>	100.953.201	0	62.260.317	1.129.156	12.583.229	4.018	61.041	0	3.946.924	0 180.937.886
<b>Bilančni dobiček</b>							61.041	0	3.946.924	0 4.007.965

# 13 Razkritja in pojasnila postavk v računovodskih izkazih

## 13.1 Računovodske usmeritve

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi 2006 (v nadaljevanju SRS) in po določilih Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1-UPB3).

Družbe, vključene v skupino Elektro Celje in v skupinske računovodske izkaze, so: Elektro Celje, d.d., Elektro Celje Energija d.o.o. in MHE - ELPRO d.o.o..

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni na podlagi posamičnih računovodskih izkazov uskupinjenih podjetij z upoštevanjem uskupinjevalnih (konsolidacijskih) popravkov, ki pa niso predmet evidentiranja v računovodskih razvidih uskupinjenih podjetij. Računovodski izkazi družb skupine Elektro Celje so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja s seštevanjem sorodnih postavk sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov. Skupina je predstavljena, kot da bi šlo za eno samo podjetje, zato so izločene finančne naložbe obvladujoče družbe v kapital odvisnih družb in pripadajoči deleži obvladujočih družb v kapitalu odvisnih družb, medsebojne terjatve in obveznosti, medsebojni prihodki in odhodki, dana in prejeta posojila družb v skupini ter neiztrženi čisti dobički in čiste izgube, ki so rezultat poslov znotraj skupine.

Skupina pri pripravi računovodskih izkazov upošteva splošna pravila o vrednotenju: časovno neomejenost delovanja, dosledno stanovitnost in nastanek poslovnega dogodka. Pri tem so upoštevane kakovostne značilnosti računovodskih izkazov: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temelji na prevdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnosti. Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo standardi. Vrednotenje postavk, pri katerih dajejo standardi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, je opredeljeno z računovodskimi usmeritvami in te so v letnem poročilu razkrite. Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve premoženja in obveznosti skupine, njenega finančnega položaja ter poslovnega izida. Skupina v letu 2012 ni uvajala sprememb računovodskih usmeritev.

V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje Zakon o gospodarskih družbah, in razkritja po slovenskih računovodskih standardih za družbe, zavezane k reviziji. Skupina ne razkriva podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja lahko nastala pomembnejša škoda.

Poslovno leto je enako koledarskemu. Mera natančnosti pri poročanju je 1 EUR.

## 13.2 Razkritja postavk v konsolidirani 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 2012. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 24.4 in v ZGD-1-UPB3.

Konsolidirana bilanca stanja skupine Elektro Celje vključuje sredstva in obveznosti do virov sredstev obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., ter odvisnih družb Elektro Celje Energija d.o.o. in MHE - ELPRO d.o.o.. V postopkih konsolidiranja so bile izločene kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v znesku 116.305 EUR, kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do družb v skupini v znesku 2.503.684 EUR, kratkoročna posojila družbam v skupini v znesku 2.387.379 EUR ter naložbe obvladujoče družbe v odvisna podjetja in kapital odvisnih družb v znesku 7.246.976 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. Pri nobeni postavki ni bilo popravkov bistvenih napak.

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.

### 13.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Družbe v skupini pri vrednotenju neopredmetenih sredstev uporabljajo model nabavne vrednosti in jih vodijo po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti.

Neopredmetena sredstva v skupini se nanašajo na premoženjske pravice (1.656.953 EUR) in sredstva v pripravi (597.868 EUR).

Neopredmetena dolgoročna sredstva obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., predstavljajo 82,7 % neopredmetenih sredstev skupine, ostala pripadajo odvisni družbi Elektro Celje Energija d.o.o..

Premoženjske pravice skupine so naložbe v programsko opremo v znesku 1.618.370 EUR, ki se amortizira po letni stopnji 33,33 %, in materialne pravice za uporabo apartmajev za dobo 30 let v znesku 38.583 EUR.

Amortizacija programske opreme znaša 905.058 EUR, amortizacija vlaganj v druga neopredmetena dolgoročna sredstva pa 3.355 EUR. Amortiziranje programske opreme se začne, ko je programska oprema na razpolago za uporabo.

Vrednost novih nabav v letu 2012 znaša 1.246.309 EUR (od tega nadgradnja GIS v višini 581.519 EUR in nadgradnja DMS v DCV Celje v višini 258.291 EUR).

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

Skupina nima neopredmetenih sredstev, danih kot poroštvo za obveznosti.



## Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev v lasti podjetja

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Predujmi za neopredmetena sredstva	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2012	5.806.383	1.090.669	22.488	6.919.540
Povečanja		753.508		753.508
Prenos z investicij v teku	1.246.309	-1.246.309		0
Zmanjšanja	-190.435		-22.488	-212.923
Stanje 31. 12. 2012	6.862.257	597.868	0	7.460.125
<b>Popravek vrednosti</b>				
Stanje 1. 1. 2012	4.487.221	0	0	4.487.221
Amortizacija	905.058			905.058
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355			3.355
Povečanja	105			105
Zmanjšanja	-190.435			-190.435
Stanje 31. 12. 2012	5.205.304	0	0	5.205.304
<b>Neodpisana vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2012	1.319.162	1.090.669	22.488	2.432.319
Stanje 31. 12. 2012	1.656.953	597.868	0	2.254.821

Za pridobitev neopredmetenih sredstev skupina na dan 31. 12. 2012 izkazuje obveznosti do dobaviteljev v višini 257.941 EUR.

Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve se nanašajo na vnaprej plačane in dolgoročno odložene stroške v znesku 13.171 EUR.

### 13.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva skupine 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 od njega pritekale gospodarske koristi 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 nakupna cena sredstva, z njim povezane 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 ali telefonska omrežja ter za strelovodna in druga zaščita,
- drugi stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno usposobitvi objektov za uporabo.

V nabavno vrednost, ki je osnova za amortizacijo gradbenih objektov, se ne všttevajo izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem gradbeni objekti stojijo, 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 katere je bila oprema nabavljena,
- izdatki za ugotavljanje tehnične in druge brezhibnosti, izdatki za pridobitev soglasij, izdatki za carino in druge uvozne davščine ...).

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbah znotraj skupine, 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 zgraditvijo ali izdelavo sredstva, 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 razmejitev.

Investicije, ki se izvajajo v družbah skupine, se delijo na:

- obnove, ki zajemajo vlaganja v 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. Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje so določene glede na pričakovano dobo koristnosti. Dobo koristnosti oziroma pričakovano dobo uporabe osnovnega sredstva določi za to imenovana komisija. Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca po tem, ko je razpoložljivo za uporabo. Zemljišča in osnovna sredstva umetniškega in kulturnega pomena se ne amortizirajo.

Amortizacijske stopnje skupine Elektro Celje, uporabljene v letu 2012, so naslednje:

	Najnižja (v %)	Najvišja (v %)
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
Motorna vozila	8,33	14,29

Popravki vrednosti skupine so se v letu 2012 povečali za obračunano amortizacijo v znesku 16.602.606 EUR, ostala povečanja in zmanjšanja se nanašajo na prevzeta in izločena osnovna sredstva.

#### Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev v lasti podjetja

v EUR

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi zaOS	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2012	5.665.161	520.051.087	141.944.337	7.404.951	0	675.065.536
Povečanja	1.035	330.829	16.323	21.987.310	1.097	22.336.594
Prenos z investicij v teku	24.458	13.440.436	7.124.367	-20.589.261		0
Zmanjšanja	-36.854	-4.053.623	-1.635.170		-281	-5.725.928
Stanje 31. 12. 2012	5.653.800	529.768.729	147.449.857	8.803.000	816	691.676.202
<b>Popravek vrednosti</b>						
Stanje 1. 1. 2012	0	365.796.399	83.657.701	0	0	449.454.100
Amortizacija		10.972.404	5.630.202			16.602.606
Povečanja		185.680	146.281			331.961
Zmanjšanja		-4.053.624	-1.633.921			-5.687.545
Stanje 31. 12. 2012	0	372.900.859	87.800.263	0	0	460.701.122
<b>Neodpisana vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2012	5.665.161	154.254.688	58.286.636	7.404.951	0	225.611.436
Stanje 31. 12. 2012	5.653.800	156.867.870	59.649.594	8.803.000	816	230.975.080

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.

Skupina zaradi oslabitve praviloma prevrednoti opredmetena osnovna sredstva, takoj ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva bodisi poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, bodisi vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja.

Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijsko opremo ocenjujejo pooblaščen cenilci. Ostale opreme družbe praviloma ne slabijo, saj predstavljajo manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev.

Obvladujoči družbi Elektro Celje, d.d., pripada 99 % opredmetenih osnovnih sredstev skupine. Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2012 znašali 14.648.562 EUR, nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 7.152.812 EUR, brezplačnih prevzemov je bilo za 347.152 EUR, drugih aktiviranj v obliki nepovratnih sredstev pa za 1.035 EUR.

Odvisna družba MHE - ELPRO d.o.o. je v letu 2012 za investicije namenila 156.341 EUR (od tega za male fotovoltaične elektrarne na objektu v Slovenj Gradcu 152.588 EUR), odvisna družba Elektro Celje Energija d.o.o. pa 29.595 EUR.

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev skupina na dan 31. 12. 2012 izkazuje obveznosti v višini 1.854.433 EUR.

Skupina nima osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako nobeno opredmeteno osnovno sredstvo v skupini ni zastavljeno kot jamstvo za dolgove.

### 13.2.3 Naložbene nepremičnine

Naložbena nepremičnina je nepremičnina, posedovana z namenom, 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.

#### Preglednica naložbenih nepremičnin

v EUR

Naložbene nepremičnine	Naložbene nepremičnine	Investicije v teku	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>			
Stanje 1. 1. 2012	917.182	0	917.182
Povečanja			0
Prenos z investicij v teku			0
Zmanjšanja			0
Stanje 31. 12. 2012	917.182	0	917.182
<b>Popravek vrednosti</b>			
Stanje 1. 1. 2012	563.378	0	563.378
Amortizacija	18.344		18.344
Povečanja	0		0
Zmanjšanja	0		0
Stanje 31. 12. 2012	581.722	0	581.722
<b>Neodpisana vrednost</b>			
Stanje 1. 1. 2012	353.804	0	353.804
Stanje 31. 12. 2012	335.460	0	335.460

Skupina meri naložbene nepremičnine po modelu nabavne vrednosti. Popravek vrednosti naložbenih nepremičnin se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije (z metodo enakomernega časovnega amortiziranja).

Pričakovana doba koristnosti naložbene nepremičnine je 50 let. Prihodki od najemnin so v letu 2012 znašali 22.334 EUR, stroški iz tega naslova pa 26.665 EUR.

### 13.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava skupina 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 od dokazano iztržljive vrednosti teh dolgoročnih finančnih naložb.

Prihodki od dolgoročnih finančnih naložb so finančni prihodki.

#### Preglednica gibanja dolgoročnih finančnih naložb

v EUR

Postavka	Neodpisana vrednost 31. 12. 2011	Pridobitve v letu 2012	Popravek	Odtujitve	Prevrednotenje	Prenos na kratk. del 31. 12. 2012	Neodpisana vrednost 31. 12. 2012
Druge delnice in deleži	1.455.461				19.239		1.474.700
<b>Skupaj</b>	<b>1.455.461</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.239</b>	<b>0</b>	<b>1.474.700</b>

Dolgoročne finančne naložbe skupine Elektro Celje se nanašajo na naložbe obvladujoče družbe v delnice bank in zavarovalnic v višini 1.107.612 EUR (od tega 4.334 delnic Banke Celje v skupni nabavni vrednosti 654.190 EUR, 11.824 delnic NLB v skupni vrednosti 404.582 EUR, 2.960 delnic Zavarovalnice Triglav v skupni vrednosti 48.840 EUR), naložbe v 2.479 delnic družbe Informatika, d.d., v višini 310.495 EUR in delež v podjetju 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, vrednotimo po nabavni vrednosti. Nabavna vrednost finančnih naložb v delnice bank je nižja od njihovih knjigovodskih vrednosti v bilancah bank. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja njihove vrednosti pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednosti, ki najbolje predstavljajo največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, so vrednosti, izkazane v bilanci stanja: pri NLB znaša ta vrednost 1 EUR za delnico.

Zaradi uskupinjanja so izločene dolgoročne finančne naložbe do družb v skupini v znesku 7.246.976 EUR.



### 13.2.5 Odložene terjatve za davek

Terjatve za odloženi davek so zneski davka iz dobička, ki bodo povrnjeni v prihodnjih obdobjih. Terjatve za davek za obravnavano poslovno leto in pretekla obdobja se ugotovijo na podlagi zneska, za katerega se pričakuje, da bo povrnjen od davčnih oblasti, ob uporabi davčnih stopenj (in davčnih predpisov), veljavnih na dan bilance stanja. Odložene terjatve za davek se izmerijo po davčnih stopnjah, za katere se pričakuje, da se bodo uporabljale v poslovnem letu, ko bo terjatev za odloženi davek povrnjena, zasnovanih na davčnih stopnjah in davčnih predpisih, uveljavljenih do dneva bilance stanja.

v EUR	2012
Terjatve za odloženi davek, ki se bodo realizirale v več kot 12 mesecih	85.000
Terjatve za odloženi davek, ki se bodo realizirale v 12 mesecih	322.337
<b>Skupaj</b>	<b>407.337</b>

Terjatve za davek so bile v skupini za leto 2012 skladno s SRS 2006, ki določa, da mora skupina oceniti nepripoznane terjatve za odloženi davek in pripoznati prej nepripoznane terjatve za odloženi davek, če je verjetno, da bo prihodnji obdavčljivi dobiček omogočil uporabo terjatev za odloženi davek, ter je terjatev pomembna za skupino. Terjatve za odloženi davek se nanašajo na oblikovanje popravkov vrednosti terjatev, na stroške rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, za jubilejne nagrade in za solidarnostno pomoč za primer smrti zaposlenca.

#### Oblikovanje terjatev za odloženi davekv

v EUR

	1. 1. 2012	Oblikovanje	Odprava	31. 12. 2012
Poslovne terjatve		361.261		361.261
Dolgoročne rezervacije		46.076		46.076
<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>407.337</b>	<b>0</b>	<b>407.337</b>

### 13.2.6 Zaloge

Zaloge v skupini pripadajo obvladujoči družbi. Predstavljata jih material in drobni inventar, ki ima naravo zalog materiala (zaščitna sredstva in orodja). V analitični evidenci so zaloge materiala spremljane 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.

Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2012 znašala 1.345.589 EUR, kar je za 11,2 % manj od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalog materiala je 69 dni, kar je za 1 dan več kot v letu 2011. Ponderirana povprečna nabavna cena je bila v letu 2012 za 3,4 % višja kot v letu 2011. Vrednost zalog drobnega inventarja je na dan 31. 12. 2012 znašala 108.380 EUR, kar je za 14,2 % več kot na začetku leta.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Material in surovine	1.345.589	1.515.384
Material v obdelavi, dodelavi	1.159	
Drobni inventar	108.380	94.906
<b>Skupaj</b>	<b>1.455.128</b>	<b>1.610.290</b>

### 13.2.7 Terjatve

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

#### Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2012	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2012
			Oblikovanje	Odprava	
Popravek terjatev - omrežnina	601.977	30.238	128.077		699.816
Popravek terjatev - storitve	74.270	7.117		9.863	57.290
Popravek terjatev - tarifni	347.678	44.126	100.375		403.927
Popravek terjatev - upravičeni	1.480.864	98.791	615.519		1.997.592
Popravek terjatev - ostalih	57.972	15.864	8.472	1.479	49.101
<b>A Skupaj popravki - terjatve</b>	<b>2.562.761</b>	<b>196.136</b>	<b>852.443</b>	<b>11.342</b>	<b>3.207.726</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrežnina	77.778	2.533		2.954	72.291
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	219.932	28.290		30.954	160.688
Popravek terjatev zamudnih obr. - tarifni	742			28	714
Popravek terjatev zamudnih obr. - upravičeni	15.023	6.368	354		9.009
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	120	72		4	44
<b>B Skupaj popravki - obresti</b>	<b>313.595</b>	<b>37.263</b>	<b>354</b>	<b>33.940</b>	<b>242.746</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	29.839	1.122	14.650		43.367
<b>C Skupaj popravki - razne kratkoročne ter.</b>	<b>29.839</b>	<b>1.122</b>	<b>14.650</b>	<b>0</b>	<b>43.367</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C)</b>	<b>2.906.195</b>	<b>234.521</b>	<b>867.447</b>	<b>45.282</b>	<b>3.493.839</b>

V bilanci stanja skupine so terjatve izkazane v neto zneskih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Družbe v skupini skladno s SRS oblikujejo 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 2012 oblikovan v višini 867.448 EUR, njegova odprava pa je znašala 45.282 EUR. Celotni popravek terjatev skupine je bil oblikovan v višini 3.493.840 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 v skupini najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja, preverijo ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve.

### 13.2.7.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Skupina Elektro Celje med dolgoročnimi poslovnimi terjatvami izkazuje terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta. Dolgoročne poslovne terjatve v bruto znesku 143.032 EUR sestavljajo dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 135.043 EUR in dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 7.989 EUR. Del dolgoročnih poslovnih terjatev v znesku 292.089 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2013, je prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je oblikovan v višini 2.685 EUR, od tega za kupce stanovanj po Stanovanjskem zakonu 1.624 EUR (20 % stanovanjski sklad RS, javni sklad, 10 % Slovenska odškodninska družba) in za druge kupce v višini 1.061 EUR.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	423.722	507.222
Manj popravek vrednosti	-1.061	-1.061
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-287.618	-93.838
	<b>135.043</b>	<b>412.323</b>
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	14.084	20.940
Manj popravek vrednosti	-1.624	-4.440
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-4.471	-7.138
	<b>7.989</b>	<b>9.362</b>
<b>Skupaj</b>	<b>143.032</b>	<b>421.685</b>

### 13.2.7.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve skupine Elektro Celje so izkazane v znesku 32.185.783 EUR, od tega je kratkoročnih terjatev do kupcev 29.831.449 EUR. Večino le-teh, v višini 70,09 %, izkazuje odvisna družba Elektro Celje Energija d.o.o. (prodaja električne energije za poslovni odjem v znesku 14.813.111 EUR, za gospodinjski odjem v znesku 8.147.145 EUR in druge terjatve v znesku 302.580 EUR). Obvladujoča družba jih izkazuje v višini 29,90 % (terjatve do kupcev za omrežnino znašajo 3.527.485 EUR, terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o. znašajo 4.616.609 EUR, terjatve do kupcev za storitve znašajo 415.939 EUR, terjatve do kupcev za najemnino, prodana osnovna sredstva in odpadni material pa 333.686 EUR), odvisna družba MHE - ELPRO d.o.o. pa le v 0,01-odstotnem deležu.

Elektro Celje Energija d.o.o. ima večino terjatev do kupcev zavarovanih s pogodbo pri zavarovalnici SID - Prva kreditna zavarovalnica d.d., Ljubljana. Elektro Celje, d.d., terjatev za omrežnino nima zavarovanih z instrumenti za zavarovanje plačil, saj tega ne predvideva Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije. Terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o., znašajo 4.616.609 EUR in so v celoti nezapadle ter zavarovane z menicami.

Med kratkoročnimi poslovnimi terjatvami skupine do drugih v višini 2.354.334 EUR je največji del terjatev do države iz naslova vstopnega DDV (1.025.891 EUR) in preveč vplačanega davka od dohodkov pravnih oseb po akontacijah za leto 2012 (266.579 EUR).

Družbe v skupini ne izkazujejo terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za električno energijo.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročne terjatve do kupcev:		
- na domačem trgu	32.884.005	31.770.056
Manj popravek vrednosti	-3.207.726	-2.562.761
Terjatve za obresti	371.585	436.599
Manj popravek vrednosti	-242.746	-313.594
Dani predujmi	26.331	26.451
	<b>29.831.449</b>	<b>29.356.751</b>
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.396.729	2.426.146
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	292.089	103.504
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-43.367	-29.839
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	972	94
	<b>2.354.334</b>	<b>2.396.401</b>
<b>Skupaj</b>	<b>32.185.783</b>	<b>31.753.152</b>

V postopku konsolidacije so bile izločene kratkoročne poslovne terjatve v višini 116.305 EUR.

### 13.2.8 Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe so prosta sredstva, ki jih skupina nalaga, da bi z donosi, ki izhajajo iz njih, povečevala svoje finančne prihodke.

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

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročni depoziti	6.258.047	2.002.414
<b>Skupaj</b>	<b>6.258.047</b>	<b>2.002.414</b>

Celotno vrednost kratkoročnih finančnih naložb skupine Elektro Celje predstavljajo kratkoročno naložena sredstva obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., pri bankah.

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami so izločena kratkoročna posojila, dana družbam v skupini, v višini 2.387.379 EUR.

### 13.2.9 Denarna sredstva

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

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Denarna sredstva na računih	203.067	192.684
Denar na poti	1.740	6.220
Kratkoročni depoziti na odpoklic	624.207	757.968
<b>Skupaj</b>	<b>829.014</b>	<b>956.872</b>

Med denarnimi sredstvi so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri poslovnih bankah v višini 203.067 EUR, denar na poti 1.740 EUR in kratkoročni depozit čez noč v vrednosti 624.207 EUR.

### 13.2.10 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške (odhodke), ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem 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. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročno odloženi stroški	300.907	875.678
Kratkoročno nezaračunani prihodki	1.059.941	866.755
DDV od prejetih predujmov	65.285	54.788
<b>Skupaj</b>	<b>1.426.133</b>	<b>1.797.221</b>

Aktivne časovne razmejitve skupine znašajo 1.426.133 EUR. Pretežni del se nanaša na nezaračunane prihodke obvladujoče družbe v višini 1.059.941 EUR (med temi je največja postavka 964.374 EUR preliminarni poračun regulativnega okvirja za leto 2012 po pogodbi s SODO d.o.o. in znesek vračunanega dobropisa iz naslova nakupa električne energije za izgube v omrežju v višini 140.451 EUR).

### 13.2.11 Kapital

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

Stanje kapitala na dan 31. 12. 2012 znaša 185.388.091 EUR. Gibanje kapitala tekom leta 2012 je prikazano v izkazu gibanja kapitala.

Osnovni kapital skupine Elektro Celje predstavlja delniški kapital obvladujoče 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 nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralni klirinško depotni družbi, d. d.. 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 v višini 17.642.666 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.503.468 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 374.312 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 16.139.198 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 3.555.969 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 23.258 EUR (povečanje za 19.240 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

Čisti dobiček poslovnega leta, ki je izkazan v bilanci stanja v višini 2.975.569 EUR, je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v znesku 2.087.165 EUR in dobičkov odvisnih podjetij: Elektro Celje Energija d.o.o. v znesku 838.140 EUR ter MHE - ELPRO d.o.o. v znesku 50.264 EUR.

Preneseni čisti dobiček skupine na dan 31. december 2012 znaša 1.533.080 EUR. Kapital odvisnih družb je v postopkih uskupinjevanja izločen v znesku 7.246.975 EUR.

### 13.2.12 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.

Rezervacije po stanju na dan 31. 12. 2012 znašajo 5.826.410 EUR in v strukturi obveznosti do virov sredstev predstavljajo 2,1 %. Glavnina se nanaša na rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine (90 %), preostanek pa so oblikovane rezervacije za znesek neizplačanega regresa do višine, ki jo določa podjetniška kolektivna pogodba.

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

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.245.431	4.831.432
Rezervacije za neizplačan regres	580.979	
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.414.221	1.725.156
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.096.344	10.217.125
- iz naslova priključnin	2.890.291	2.998.284
<b>Skupaj</b>	<b>20.227.266</b>	<b>19.771.997</b>

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

Dolgoročne pasivne časovne rezervacije so bile v letu 2012 oblikovane v višini 343.757 EUR, njihova odprava iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in povprečnih stroškov priključitve pa je znašala 572.531 EUR.

### 13.2.12.1 Gibanje rezervacij

Obveznosti iz naslova rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo predvidene pomembnosti enot (metodo Projected Unit Credit) 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. 2012 v višini 5.245.431 EUR. Med letom je bilo za 461.833 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz tega naslova, v višini 888.057 EUR dodatno oblikovanih rezervacij, odprava rezervacij pa je znašala 12.225 EUR.

#### Preglednica gibanja rezervacij

v EUR

Postavka	Stanje 31. 12. 2011	Črpanje 2012	Oblikovanje 2012	Odprava 2012	Stanje 31. 12. 2012
Jubilejne nagrade	1.546.551	177.829	397.264		1.765.986
Odpravnine	3.101.282	277.829	490.793	8.884	3.305.362
Pomoč ob smrti	183.599	6.175	0	3.341	174.083
<b>Skupaj</b>	<b>4.831.432</b>	<b>461.833</b>	<b>888.057</b>	<b>12.225</b>	<b>5.245.431</b>
<b>Rezervacije za neizplačan regres</b>	<b>0</b>		<b>580.979</b>		<b>580.979</b>

### 13.2.13 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Dolgoročne finančne obveznosti skupine so obveznosti obvladujoče družbe do poslovnih bank za prejeta posojila, namenjena investiranju. Skupina je v letu 2012 najela za 18.800.000 EUR investicijskih kreditov z rokom vračila 6 let. Ostala posojila skupine zapadejo v roku, krajšem od 5 let. Obrestne mere najetih posojil so vezane na enomesečni EURIBOR s pribitkom med 0,8 % in 2,9 %, trimesečni EURIBOR s pribitkom 2,9 % ter šestmesečni EURIBOR s pribitkom 2,25 % letno.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	35.937.467	26.125.735

Posojila so zavarovana z menicami. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR skupina ne varuje s finančnimi instrumenti.

Kratkoročni del dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2013, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Obresti iz dolgoročnih finančnih obveznosti so finančni odhodki. Zapadli obroki glavnice in obresti se poravnajo v rokih.

Dolgoročnih dolgov v tuji valuti skupina nima. Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi pošteni vrednosti. Dolgoročni dolgovi niso izpostavljeni posebnim valutnim in kreditnim tveganjem. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja izpostavljenost spremembam referenčne obrestne mere EURIBOR.

### 13.2.14 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

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

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
<b>Kratkoročne finančne obveznosti</b>		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	9.988.266	10.969.132
Druge kratkoročne finančne obveznosti	188.759	
	<b>10.177.025</b>	<b>10.969.132</b>
<b>Kratkoročne poslovne obveznosti</b>		
Kratkoročne obveznosti el. energija in omrežnina	9.920.227	9.585.282
Ostale kratkoročne obveznosti	4.846.409	6.787.373
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	6.900.822	7.330.781
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.245.687	1.204.091
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	775.308	3.237.897
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	407.533	385.386
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	383.518	665.974
	<b>24.479.504</b>	<b>29.196.784</b>
<b>Skupaj</b>	<b>34.656.529</b>	<b>40.165.916</b>

Družbe skupine Elektro Celje enkrat letno pred sestavitvijo računovodskih izkazov presodijo pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb, in 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 skupina ne ugotavlja in ne izkazuje.

Kratkoročne finančne obveznosti skupine so kratkoročni deli dolgoročno najetih kreditov pri bankah v višini 8.988.266 EUR, ki zapadejo v plačilo v letu 2013, in kratkoročni premostitveni bančni kredit hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. v višini 1.000.000 EUR, z rokom vračila 7. 1. 2013.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi skupina izkazuje zneske neizplačanih dividend iz preteklih let v višini 188.759 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.

Skupina konec leta 2012 izkazuje za 9,8 % manj kratkoročnih obveznosti do dobaviteljev kot konec leta 2011. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun v višini 6.900.822 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO d.o.o. za uporabo omrežja v skladu s pogodbo. Obveznosti do dobaviteljev, izkazane na dan 31. 12. 2012, so vse nezapadle in zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev v višini 1.245.687 EUR se nanašajo na decembrske obračune plač. Obveznosti do državnih in drugih institucij znašajo 775.308 EUR in vsebujejo obveznost za obračunan DDV (177.531 EUR), obveznost za trošarino (367.362 EUR) ter ostale obveznosti do državnih institucij. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov so prejeti predujmi za storitve, prejeta predplačila za omrežnino in stroške priključitve ter prejeta plačila iz naslova električne energije.

Skupina nima obveznosti do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov, razen iz naslova plač in sejnin članov nadzornega sveta za mesec december 2012.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 2.384.667 EUR kratkoročnih finančnih obveznosti iz naslova posojil družb v skupini in 119.017 EUR kratkoročnih poslovnih obveznosti.

### 13.2.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve so 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. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.301.748	1.380.824
Kratkoročno odloženi prihodki	245.608	7.531
DDV od danih predujmov	997	4.765
<b>Skupaj</b>	<b>1.548.353</b>	<b>1.393.120</b>

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški se nanašajo na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2012 in vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi. Kratkoročno odloženi prihodki se nanašajo na škode po pogodbah o prodaji električne energije.

### 13.2.16 Izvenbilančna evidenca

V izvenbilančni evidenci skupine Elektro Celje so izkazane davčne olajšave za zaposlovanje invalidov, tožbeni zahtevki družbe Elektro Celje, d.d., odobrene garancije bank, terjatve do družbenikov, ki odgovarjajo za izpolnitev obveznosti izbrisanih pravnih oseb (442. in 496. člen Zakona o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju – ZFPPIPP), osnovna sredstva, ki so bila prenesena na SODO d.o.o., in škodni zahtevki do zavarovalnic.

Končni poračun po pogodbi s SODO za leto 2010 znaša 94.844 EUR, za leto 2011, ki ga je obvladujoča družba prejela 21. marca 2013, pa 132.190 EUR. Vsebinsko gre pri tem za upravičene stroške teh dveh let, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, in bodo zato upoštevani pri določitvi upravičenih stroškov v regulativnem obdobju 2013–2015, v vsakem letu tretjina.

Vrednost osnovnih sredstev, ki so bila prenesena na SODO d.o.o. na osnovi medsebojnega dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja in prodajne pogodbe ter pripadajočega aneksa št. 1, znaša 4.131.606 EUR.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	79.365	
Odperti pravdni postopki	3.049.232	3.021.574
Terjatve do družbenikov izbrisanih družb	81.444	64.621
Poračun regulativnega okvirja SODO	227.034	1.214.113
Škodni zahtevki	169.106	133.257
Garancije bank	12.312.389	1.303.050
Izločena osnovna sredstva SODO	4.131.605	4.100.538
<b>Skupaj</b>	<b>20.050.175</b>	<b>9.837.153</b>

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

## 13.3 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.

### 13.3.1 Prihodki

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge prihodke. Poslovni prihodki so prihodki od prodane električne energije, od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o. v skladu s pogodbo ter drugi prihodki od prodaje proizvodov in storitev, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve ter drugi poslovni prihodki. Finančni prihodki so prihodki iz deležev, danih posojil ter poslovnih terjatev. Drugi prihodki 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 dokončnosti del na dan bilance stanja.

#### 13.3.1.1 Poslovni prihodki

Poslovni prihodki skupine Elektro Celje so znašali 161.840.238 EUR. Čisti prihodki od prodaje so bili doseženi v višini 145.739.897 EUR in se nanašajo predvsem na prihodke od prodane električne energije v višini 93.847.325 EUR in prihodke od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o. v višini 49.753.796 EUR.

Odčitavanje in zaračunavanje električne energije in omrežnine se izvaja na tri različne načine:

- mesečno po dejanski porabi za koledarski mesec za odjemalce z daljinskim odčitavanjem merilnih mest (večjim odjemalcem se na osnovi porabe prejšnjega meseca izstavljajo med mesecem desetdnevni delni računi, ki se upoštevajo v končnem mesečnem računu);
- mesečno po dejanski porabi z zamikom glede na odčitavanje odjema od 1. do 8. delovnega dne v mesecu;
- letni način obračuna za gospodinjstva odjemalce (med letom se izstavljajo mesečne akontacije na osnovi povprečne porabe preteklega obračunskega obdobja, enkrat letno po popisu števca pa se izdela obračun dejanske porabe).

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

v EUR	2012	2011
Prihodki iz prodaje električne energije	93.847.325	88.570.199
Prihodki od prodaje drugih energentov	66.879	
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	49.753.796	47.702.513
Drugi čisti prihodki od prodaje	2.125.897	2.903.740
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	14.648.562	16.084.100
Drugi poslovni prihodki	1.397.779	1.033.741
<b>Skupaj</b>	<b>161.840.238</b>	<b>156.294.293</b>



Usredstvene lastne proizvode in lastne elektromontažne storitve je skupina usredstvila kot dolgoročna osnovna sredstva in iz tega naslova ne izkazuje dobička. Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je skupina ustvarila 14.648.562 EUR prihodkov, kar je 9 % vseh prihodkov.

Drugi poslovni prihodki skupine so znašali 1.397.779 EUR, od tega je bilo 99 % realiziranih v obvladujoči družbi. Predstavljajo predvsem prihodke od odprave rezervacij, prevrednotovalne poslovne prihodke ter spodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje invalidov nad zakonsko predpisano kvoto.

Izločeni so prihodki od prodaje, doseženi znotraj skupine, v skupni višini 731.555 EUR.

### 13.3.1.2 Finančni prihodki

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

v EUR	2012	2011
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	2.072	10.285
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	166.355	325.244
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	344.539	403.390
<b>Skupaj</b>	<b>512.966</b>	<b>738.919</b>

Finančni prihodki skupine iz deležev v drugih družbah v višini 2.072 EUR se nanašajo na izplačane dividende Zavarovalnice Triglav, d.d. Za vezavo sredstev v bankah v obliki depozitov je skupina v letu 2012 prejela obresti v višini 166.355 EUR. Finančni prihodki od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev do kupcev za omrežnino, električno energijo in storitve ter pozitivne tečajne razlike znašajo 344.539 EUR.

Finančni prihodki, ki so bili doseženi iz financiranja v skupini v višini 29.601 EUR, so bili v postopku konsolidiranja izločeni.

### 13.3.1.3 Drugi prihodki

v EUR	2012	2011
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	7.784	5.406
Prejete kazni in odškodnine	173.401	117.979
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	97.305	89.542
<b>Skupaj</b>	<b>278.490</b>	<b>212.927</b>

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, za katere se pričakuje, da se ne bodo pojavljale redno ali pogosto. Pripoznajo se, kadar so za to izpolnjeni pogoji. V letu 2012 so znašali 278.490 EUR. V okviru drugih prihodkov največji del predstavljajo prejete kazni in odškodnine (62,3 %). Izločeni so drugi prihodki v skupini v višini 4 EUR.

### 13.3.2 Odhodki

Odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge odhodke.

#### 13.3.2.1 Poslovni odhodki

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

v EUR	2012	2011
Stroški nakupa električne energije	95.429.365	89.937.645
Stroški materiala	11.268.377	12.561.503
Stroški storitev	7.189.218	6.869.279
Amortizacija	17.526.008	17.035.693
Plače zaposlenih	11.494.757	11.608.085
Nadomestila plač zaposlenih	2.896.546	2.340.040
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	658.297	650.031
Dajatve na plače za socialno varnost	2.335.017	2.331.443
Drugi stroški dela	3.269.343	3.452.446
Prevrednotovalni poslovni odhodki	976.180	340.702
Drugi poslovni odhodki	1.207.231	984.549
<b>Skupaj</b>	<b>154.250.339</b>	<b>148.111.416</b>

Največjo postavko v stroških materiala v skupni višini 106.697.742 EUR predstavljajo stroški nakupa električne energije v višini 95.429.365 EUR. Od tega znaša nakup električne energije za pokrivanje izgub v elektroenergetskem omrežju 6.098.673 EUR.

Stroški storitev so predvsem stroški vzdrževanja osnovnih sredstev, stroški zavarovalnih premij, stroški informatike in drugi stroški za potrebe poslovanja skupine.

Izločeni so stroški materiala v skupini v višini 315.223 EUR in stroški storitev v skupini v višini 406.713 EUR.

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.

**Amortizacija** je bila obračunana na osnovi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana enotna komisija vseh petih distribucij glede na življenjsko dobo osnovnih sredstev.

v EUR

Amortizacija 2012	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Drobni inventar	Naložbene nepremičnine	Skupaj
Amortizacija od novih OS	129.452	25.898	118.466	516	0	274.332
Amortizacija od starih OS	775.606	10.946.507	5.492.002	19.217	18.344	17.251.676
<b>Skupaj amortizacija</b>	<b>905.058</b>	<b>10.972.405</b>	<b>5.610.468</b>	<b>19.733</b>	<b>18.344</b>	<b>17.526.008</b>

Amortizacija, obračunana po enakih stopnjah kot v letu 2012, znaša 17.526.008 EUR in predstavlja 11,3 % celotnih odhodkov skupine.

Stroški so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki (proizvajalni stroški), ali pa splošni (stroški uprave, stroški prodaje).

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Proizvajalni stroški	144.453.854	140.408.194
Stroški prodaje	3.942.155	3.255.900
Stroški uprave	5.854.330	4.447.322
<b>Skupaj</b>	<b>154.250.339</b>	<b>148.111.416</b>

Izločeni so drugi poslovni odhodki v skupini v višini 1.063 EUR.

### 13.3.2.2 Finančni odhodki

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

v EUR	2012	2011
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti:		
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	953.760	1.157.117
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	1.776	
	<b>955.536</b>	<b>1.157.117</b>
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti:		
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev	10.481	
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	292	23.586
	<b>10.773</b>	<b>23.586</b>
<b>Skupaj</b>	<b>966.309</b>	<b>1.180.703</b>

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

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti znašajo 955.536 EUR, od tega pogodbene obresti iz najetih bančnih posojil 953.760 EUR. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 10.773 EUR in predstavljajo obresti iz naslova obveznosti do dobaviteljev, iz obračuna dajatev in negativne tečajne razlike.

V postopkih konsolidiranja je bilo izločenih za 29.601 EUR finančnih odhodkov družb v skupini.

### 13.3.2.3 Drugi odhodki

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali odhodki zunaj rednega delovanja, ki zmanjšujejo poslovni izid. Pripoznajo se, ko so izpolnjeni pogoji zanje.

v EUR	2012	2011
Odškodnine in rente	38.463	72.755
Druge neobičajne postavke	68.178	54.373
<b>Skupaj</b>	<b>106.641</b>	<b>127.128</b>

Odškodnine in rente znašajo 38.463 EUR, od tega znaša odškodnina za neizplačan regres 16.262 EUR. Druge neobičajne postavke v višini 68.178 EUR obsegajo solidarnostne pomoči, humanitarne pomoči in donacije v višini 63.611 EUR ter ostale odhodke v višini 4.567 EUR.

V postopkih konsolidiranja so bili izločeni drugi odhodki družb v skupini v višini 1.063 EUR.

### 13.3.3 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 7.589.899 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 7.136.556 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 809.892 EUR, in odloženih davkov v višini 407.337 EUR pa je čisti poslovni izid skupine za leto 2012 dobiček v višini 6.905.850 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 je v Sloveniji v letu 2012 znašala 2,7 %, zato je kupna moč kapitala ob koncu leta 2012 v primerjavi s kupno močjo kapitala ob koncu leta 2011 nižja za 4.870.474 EUR. V primeru revalorizacije kapitala bi čisti poslovni izid za leto 2012 znašal 2.035.376 EUR.

### 13.3.4 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 Elektro Celje uporablja različico I poslovnega izida po SRS 25.5. V dodatnem izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 18 do 24 pod točko 25.8 SRS in postavke od 25 do 29 pod točko 25.10 SRS.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 6.925.090 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih naložb (delnice Zavarovalnice Triglav, d.d.) za 19.240 EUR višji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (6.905.850 EUR). Bilančni dobiček znaša 4.508.649 EUR. Razporeditev ustvarjenega dobička je podana v točki 17.3.9.

## 13.4 Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov

V izkazu denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu 2012 ter pojasnjuje spremembe v gibanju denarnih sredstev. Skupina kot denarna sredstva opredeljuje gotovino v blagajni, denarna sredstva na transakcijskih računih, 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 prejemki pri poslovanju znašali 258.983.396 EUR, izdatki pri poslovanju 250.064.014 EUR in prebitek prejemkov pri poslovanju 8.919.382 EUR. Prejemki pri naložbenju so znašali 9.362.756 EUR, izdatki pri naložbenju 23.902.750 EUR, prebitek izdatkov pri naložbenju pa 14.539.994 EUR. Prejemki pri financiranju so znašali 93.200.000 EUR, izdatki pri financiranju 87.707.246 EUR in prebitek prejemkov pri financiranju 5.492.754 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev je bilo na dan 1. 1. 2012 956.872 EUR, končno stanje na dan 31. 12. 2012 pa 829.014 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.

V konsolidirani izkaz denarnega toka skladno s SRS niso uvrščene postavke prejemkov in izdatkov med družbami v skupini v višini 41.888.467 EUR.

## 13.5 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2012 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 skupine sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, rezerve, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid poslovnega leta.

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

Rezerve iz dobička v višini 17.642.666 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.503.468 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 374.312 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 16.139.198 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 3.555.969 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 23.258 EUR (povečanje za 19.240 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

Bilančni dobiček skupine znaša 4.508.649 EUR.

## 13.6 Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah

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

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenja posameznih postavk v letnih računovodskih izkazih in pri izračunu odpisov, so pojasnjene že v pojasnilih računovodskih izkazov, zato jih tukaj posebej ne navajamo. Postavke, ki se izvirno glasijo na tujo valuto, se preračunavajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.
2. Obvladujoča družba ima v 100-odstotni lasti:
  - hčerinsko podjetje MHE - ELPRO za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o.. Kapital družbe znaša 1.859.963 EUR. Družba je v letu 2012 ustvarila 50.264 EUR čistega dobička.
  - hčerinsko podjetje ELEKTRO CELJE ENERGIJA, podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov, svetovanje in storitve, d.o.o., s sedežem v Celju. Kapital družbe znaša 6.339.163 EUR. Družba je v letu 2012 ustvarila 838.140 EUR čistega dobička.
3. Družbe skupine niso 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 2012 ni imela lastnih deležev.
6. Vse delnice obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., so delnice enega razreda. Hčerinski družbi sta družbi z omejeno odgovornostjo in nimata delnic.
7. Družbe v skupini niso izdajale obveznic in drugih vrednostnih papirjev.
8. Skupina v bilanci stanja na dan 31. 12. 2012 nima drugih rezervacij.
9. Obvladujoča družba Elektro Celje, d.d. je v letu 2012 najela dolgoročne kredite za financiranje investicij v višini 18.800.000 EUR, z rokom vračila do konca leta 2018.
10. Skupina nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Skupina v izvenbilančni evidenci izkazuje 3.049.232 EUR potencialnih finančnih obveznosti iz odprtih pravnih postopkov.
12. V bilanci stanja ni neizkazanih operacij skupine s pomembnimi tveganji ali koristmi.
13. Obvladujoča družba Elektro Celje, d.d., je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture 21. 2. 2012 sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO d.o.o., ki je izključni nosilec koncesije za izvajanje obvezne gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije. V skladu z določili pogodbe pogodbeni stranki sklepata anekse za tekoče leto in v njih opredelita višino najemnine, obseg izvajanja storitev in pokrivanja izgub v distribucijskem omrežju. V letu 2012 so bili tako na osnovi pogodbe doseženi prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture, opravljanja storitev za SODO d.o.o. ter pokrivanja izgub električne energije v omrežju v skupni višini 49.753.796 EUR. V pogodbi je tudi določeno, da se skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine v letu 2012 upošteva druga polovica poročila za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 1.119.278 EUR. Vsebinsko gre 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 tudi zaračunavajo. V skladu s pogodbo in pripadajočima aneksoma je SODO d.o.o. 15. marca 2013 izvedel preliminarni poročilo regulativnega leta 2012 v višini 964.374 EUR, za kolikor je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2012.
14. Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po posameznih področjih poslovanja:

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
EDI in storitve za SODO	49.753.796	47.702.513
Prodaja električne energije	93.847.325	88.570.198
Prodaja proizvodov in storitev	2.192.776	2.903.741
<b>Skupaj</b>	<b>145.793.897</b>	<b>139.176.452</b>

15. Skupina je imela v poslovnem letu 2012 zaposlenih povprečno 687 delavcev po stanju ob koncu mesecev. Izobrazbena struktura je podana v točki 10.2.1 poslovnega 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 2012 prejeli:
  - uprava obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., – 92.505 EUR bruto, 43.388 EUR neto (Rade Knežević 85.461 EUR kot fiksni del plače, 4.339 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.942 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 763 EUR regresa za letni dopust). Stroški izobraževanja so znašali 1.671 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila. Znesek prejemkov, ki jih je uprava pridobila z opravljanjem nalog v odvisni družbi, znaša 3.293 EUR bruto, 2.552 EUR neto;
  - člani nadzornega sveta obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., (v nadaljevanju NS) in zunanja strokovna članica revizijske komisije NS – 97.524 EUR bruto, 75.581 EUR neto.

v EUR

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	14.728	19.004	18.600	404
Marijan Šunta	namestnik predsednika do 28. 2. 2012	1.835	2.368	2.347	21
Drago Štefe	član do 28. 2. 2012, nato namestnik predsednika	11.190	14.439	14.167	272
Dejan Božič	član od 19. 6. 2012 dalje	5.902	7.615	7.370	245
Marija Žlak	članica	14.495	18.703	18.563	140
Miran Rošer	član	13.291	17.150	17.150	0
Miran Kaiser	član	10.365	13.374	13.225	149
Romana Žlof	zunanja strokovna članica revizijske komisije NS	4.030	5.200	5.200	0
<b>Skupaj</b>		<b>75.836</b>	<b>97.853</b>	<b>96.622</b>	<b>1.231</b>

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

- člani posloводства obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe – 362.978 EUR bruto, 194.084 EUR neto;
- direktor hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o.;
  - do 31. 3. 2012 direktor Boštjan Turinek – 25.779 EUR bruto, 13.328 EUR neto (18.160 EUR kot fiksni del plače, 7.267 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 352 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom), stroški bonitet 752 EUR;
  - Od 1. 4. 2012 dalje direktor Mitja Terče – 56.035 EUR bruto, 27.473 EUR neto (54.205 EUR kot fiksni del plače, 1.067 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom, 763 EUR regresa za letni dopust), stroški bonitet 1.423 EUR;
- člani nadzornega sveta hčerinske družbe MHE - ELPRO d.o.o. – 9.743 EUR bruto, 7.652 neto. Skladno s poslovníkom se članom nadzornega sveta poleg sejin, ki znaša za predsednika 97,5 EUR in za člana 75 EUR, izplačuje tudi osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije v višini 3.000 EUR letno, enako za predsednika in člana.

v EUR

Ime in priimek	Funkcija	Prejemki skupaj (neto) Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije	Prejemki skupaj (bruto) Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije
1	2	3	4
Rade Knežević	predsednik	2.552	3.293
Maks Burja	član	2.550	3.225
Boris Kupec	član	2.550	3.225
<b>Skupaj</b>		<b>7.652</b>	<b>9.743</b>

19. Skupina ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti uprave, članov posloводства ali članov nadzornega sveta.

20. Znesek, porabljen za revidiranje računovodskih izkazov za leto 2012 v skupini Elektro Celje, znaša 10.550 EUR (brez DDV).

# Poročilo neodvisnega revizorja

**ABC revizija**  
DRUŽBA ZA REVIZIJO  
In sorodne storitve d.o.o.  
1000 Ljubljana, Dunajska cesta 101, Slovenija

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

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

TRR: 27000-0000055565, ID številka za DDV: S188534022  
Matična številka: 5662664

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

**POSLOVNA ENOTA MARIBOR**,  
Cankarjeva ulica 24, 2000 Maribor  
Telefon: 00386 (0)2 22 98 082  
Faks: 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 2012 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 odločitljivo poslovodstvom 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 2012 ter njihov poslovni izid in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

**ABC revizija**  
DRUŽBA ZA REVIZIJO  
In sorodne storitve d.o.o.

**JPA**  
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  
Druženiki pooblaščenih revizorji: dr. Branko Mayr, mag. Darinka Kamenšek.  
Član JPA international - mreže neodvisnih računovodskih družb / A member of JPA international network of independent accounting firms.



**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 9.1. Letnega poročila, med prihodki pripoznala za 1.119.278 EUR prihodkov iz naslova poročila za regulativno obdobje 2004 – 2009 na podlagi določil Akta o metodologiji za določitev omrežnine in 35. člena Aneksa št. 3 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 s SODO d. o. o.

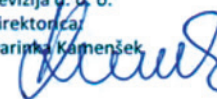
Pooblaščenca revizorka:  
Natalija Pestiček Bohorč



V Ljubljani, dne 5. 4. 2013



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



Zaposleni ustvarjamo in izpolnjujemo skupno vizijo po poti poslanstva z močjo povezovanja in sodelovanja.





# Annual Report

# 1 Report of the management board



The ELEKTRO CELJE Group, consisting of the parent company ELEKTRO CELJE, d.d. and subsidiaries ELEKTRO CELJE ENERGIJA d.o.o. and MHE - ELPRO d.o.o. operated successfully in 2012, despite being faced with difficult external conditions. The objectives set in the annual business plans have been achieved and net profit for the financial year amounted to EUR 6,905,850.

The basic efforts of the parent company were aimed at ensuring quality and a constant supply to electricity customers, alongside continuous rationalisation and cost reduction. Re-organisational changes, which will also have a long-term effect on increasing business capacities and efficiency and improving the defining of management competences and techniques, are also being implemented to this end. Customer satisfaction remains the basic objective in this endeavour.

Investments were set in accordance with the 10-year development plan, with emphasis placed on the renovation of amortized devices and particularly on the construction of a so called »smart network«, which will decrease electricity losses and contribute to more efficient management of electricity data.

The subsidiary Elektro Celje Energija, d.o.o operated independently for the first time in 2012. The company has proven that although it is young, its healthy vision of development enables it to successfully confront market challenges. The poor liquidity of purchasers, bankruptcies and compulsory settlements, which marked the previous year, had a considerable influence on the subsidiary's result. Therefore, intensive effort was given to dealing with the management of such

risks, with set objectives successfully realised. Another large obstacle was the unsuitable software deriving from previous periods, whose renovation is complex and dependant on external factors. This led to the subsidiary relying on its own customer management solutions in the field of CMR (customer relation management).

A new corporate image in form of the new ECE trademark was created in the middle of the year to achieve improved recognition and positive effects.

The subsidiary sold a total of 1.5 TWh of electricity in 2012, concluding the business year with a profit of EUR 838,140. Sales activities for 2013 and partially for 2014 had already commenced during the year, thus enabling record quantities of electricity to be sold in 2013, surpassing any amount produced before in its hundred year's history.

The company MHE - ELPRO marked its eleventh year of operation in 2012. The small hydroelectric power plants experienced a series of fall-outs due to bad weather conditions, which were somewhat mitigated by the small solar power plants. The quantity of produced energy was thus smaller: 3,344,215 kWh. In spite of lower revenues, the company concluded the financial year with a net profit of EUR 50,264.

Support for the construction of new small photovoltaic power plants also decreased drastically, therefore the company MHE - ELPRO opted to build only facilities with lower construction costs and optimum placement thereof in terms of energy efficiency.

Cooperation among the companies was solid and in the spirit of deregulation in the field of electricity.

Chairman of the Management Board  
Rade Knežević, BSEE



## 2 Organisation of the group

The Elektro Celje Group consists of the following companies:

- Elektro Celje, d.d.
- Elektro Celje Energija d.o.o.
- MHE - ELPRO d.o.o.

The organisation of individual companies is adapted to their activities.

### 2.1 The group's primary activities are:

- Distribution of electric power.
- Management, control and operation of the distribution network.
- Assurance of network maintenance and development.
- Implementation of system operating instructions.
- Coordinated operation of the distribution network with connected networks.
- Implementation of measurements and analyses for the quality supply of electricity.
- Implementation of annual investment plans, renovation and replacement of electric facilities and devices.
- Conclusion of contracts for end consumers' access to the distribution network with proprietors of consent for connecting and
- Acquisition of customer information required for the calculation of network charges.
- Acquisition of monitor states for calculations.
- Preparation of disconnection orders and expedition thereof.
- Calculation of SODO supplies (missed measurements, unjustified offtakes, emergency or urgent supplies).
- Preparation of network use accounts for those consumers, who are not charged the fee together with the electricity bills issued by suppliers.
- Customer complaints resolution.
- Provision of support to the call centre for problem resolution within regular working hours.
- Data collection and expedition to SODO and the Energy Agency of the RS.

### 2.2 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 the 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 the public infrastructure for the distribution network, which it leases out to the SODO d.o.o. company in accordance with legal provisions.

The infrastructure comprises the following structures and devices:

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Velenje	Total Elektro Celje
Distribution control centres (RTP)	6	4	4	3	17
Distribution centres (RP)	3	3	4	4	15
Transformer stations (TP)	940	708	945	802	3389
Power lines 110 kV (km)	61,14	0	33,6	6,6	101,3
Power lines SN (km)	818,5	443	872,3	706,8	2814
KB SN (km)	237,2	153	200,1	156,3	705,0
Low Voltage Networks NNO 0,4 kV (km)	4056	2628	3444,2	2949	12908

Table 18: Power devices on 31 December 2012

## 2.3 Elektro Celje Energija d.o.o.

The Elektro Celje Energija d. o. o. company independently performs the activities of purchasing and selling electricity and is wholly owned by the parent company Elektro Celje, d.d.

Invoiced sales to final household and business customers in 2012 totalled 1,500,519 GWh, of which 513,923 GWh were sold to household customers and 986,595 GWh to business customers.

Realized sales to household customers in 2012 were 5.7 % lower than planned (545,000 GWh) and 6.4% less than sales to household customers realised in 2011. Realized sales to business customers (through open sales) in 2012 were 4.29 % higher than planned (946,000 GWh) and 2.6% higher than sales to business customers realised in 2011.

The number of business customers increased by 4.1% in 2012 compared to 2011 with the number of measuring points increasing by 4.0%.

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

Modra Energija sales fell by 15% in 2012 compared to the previous year due to the financial crisis, since smaller, troubled companies ceased 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 four small hydroelectric power plants (SHPs) and eight solar power plants (SPPs).

In 2012, the company produced and transmitted 3,344,215 kWh of electricity to the public electricity power network. The share of electricity produced by the SHPs was 3,109,068 kWh or 93% of the total amount, while the share of electricity produced by the SPPs was 235,147 kWh or 7% of the total amount.

The production of this amount of electricity from renewable sources prevented approximately 2,340 tons of harmful emissions (CO<sub>2</sub>) in 2012.

The company will continue to search for new options and opportunities for expansion in the field of renewable energy sources and implement the optimisation of 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 management system was introduced at the Elektro Celje Group in 2012 as defined in the Risk Management Rules. The risk management system was introduced in the companies Elektro Celje, d.d., Elektro Celje Energija d.o.o. as well as at the group level. Risk management is also part of the quality management system in accordance with the ISO 9001 standard in the parent company as a sub-process of the umbrella quality management process of the company.

Risk is a possibility of an event or a series of events arising that would have an (un)favourable impact on the company's operations. Both threats (unfavourable effects) and opportunities (favourable effects) are taken into account. The risk management system is shown in the figure below.

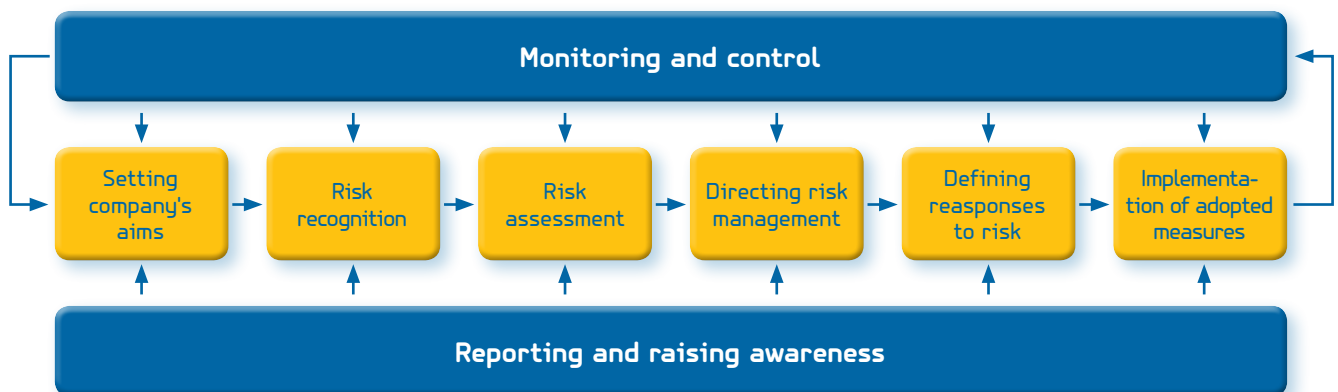


Figure 23: Risk management system in Elektro Celje Group

Everything shown above is monitored and managed by means of three risk registers (for the Group, for Elektro Celje, d.d. and for Elektro Celje Energija d.o.o.). The risk registers include all recognised and evaluated risks, their connection with business objectives, risk impact and assessment, responses to risks, responsible persons, deadlines for implementing measures, required reporting and their connection to the quality management system under ISO 9001. The risk registers have to be reviewed and updated according to the risks themselves.

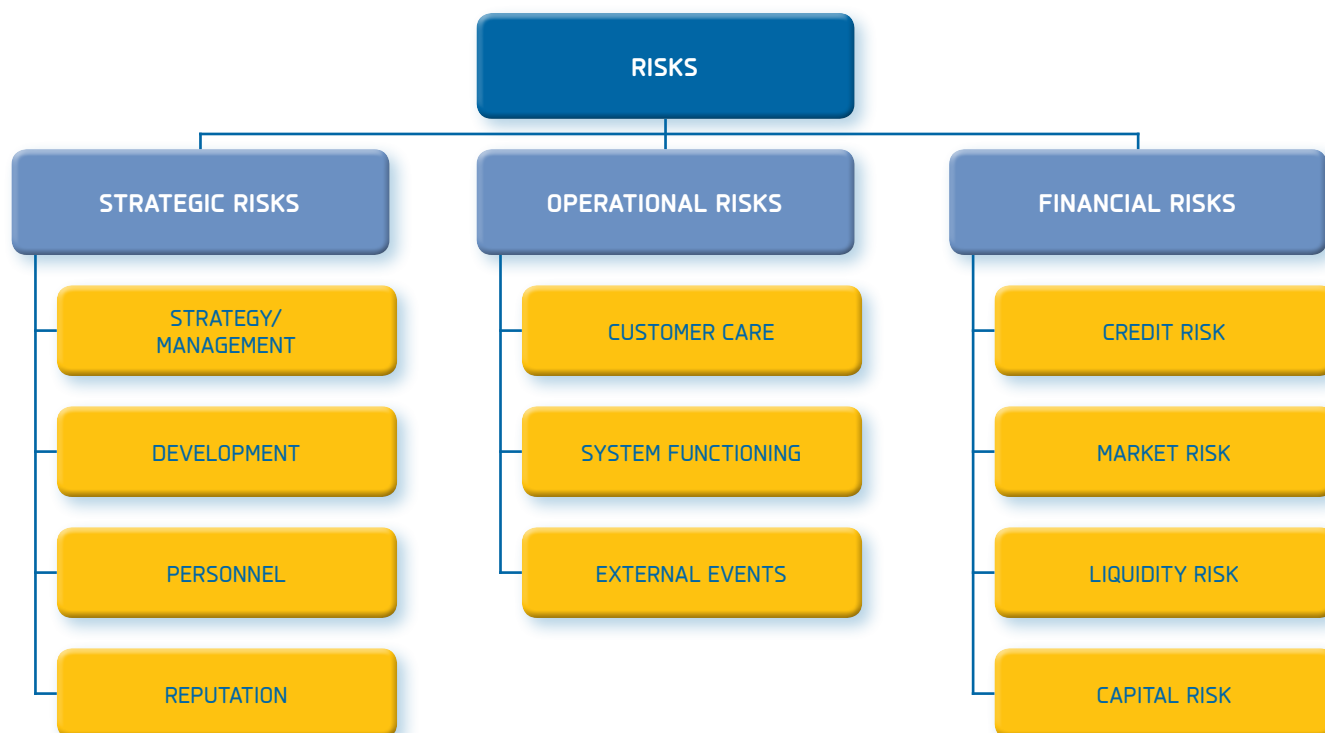
Risk managers (they report recognised risks, their assessments and responses, other changes in the risk register to the coordinator) and the risk management coordinator (updates the risk registers, harmonises the activities, provides advice and encouragement, reports to the Management Board and the Audit Commission of the Supervisory Board) play a crucial role here. All employees are also responsible for continuous recognition of any deviations from the established rules, cautioning management thereof and suggesting improvements by reporting to their immediate superior, risk managers or the risk management coordinator.

In addition to the risk registers, the company also keeps records of (un)desired events in order to improve the awareness and management of risks based on experience.

This is an additional risk recognition method in accordance with the »learn from our mistakes« or »learn from experience, which makes us stronger« principles.

Risk response can be divided into risk management, distribution, avoidance or acceptance. Risk management is the most common response and comprises internal controls (methods, measures, instructions and procedures for ensuring risk management and the achievement of our goals).

We assess inherent risks so as to recognise the entire extent of risks. We also assess if their management is appropriate to define remaining assumed risks (risks remaining after the implementation of a response, e.g. after internal controls). Risk assessment is also necessary for the internal audit operation since the auditing of key risks is planned and performed on the basis of the highest-assessed risks (key risks). This is required to ensure that the benefits of the risk management system and internal audit are greater than the incurred costs.



**Figure 24:** Groups and types of risk in Elektro Celje, d.d. and in Elektro Celje Energija d.o.o. in 2012

Risks in the Group are divided into three groups: strategic, operational and financial risks.

# 4 Investments of the Elektro Celje Group

Investments of the Elektro Celje Group in 2012 amounted to EUR 23,346,107.

## 4.1 Investments of Elektro Celje, d.d.

In 2012 investments totalling EUR 22,473,248.00 were realised, representing 94% of the annual plan (EUR 23,970,000.00). Investments were financed with our own depreciation funds in the amount of EUR 3,673,248.00 and loans in the amount of EUR 18,800,000.00.

Distribution unit	Celje	Krško	Velenje	Sl. Gradec	Total
<b>New structures</b>	2.528.990 EUR	1.612.333 EUR	1.496.425 EUR	1.490.777 EUR	7.128.525 EUR
<b>Renovation</b>	459.694 EUR	717.975 EUR	489.691 EUR	478.909 EUR	2.146.269 EUR
<b>Substitution and increase in capacities</b>	2.431.167 EUR	1.121.006 EUR	1.141.161 EUR	1.096.945 EUR	5.790.279 EUR
<b>Other energy investments</b>	2.765.565 EUR	406.158 EUR	922.622 EUR	888.765 EUR	4.983.110 EUR
<b>Non-energy investments</b>	1.691.209 EUR	227.919 EUR	328.865 EUR	177.072 EUR	2.425.065 EUR
<b>TOTAL</b>	<b>9.876.625 EUR</b>	<b>4.085.390 EUR</b>	<b>4.378.764 EUR</b>	<b>4.132.469 EUR</b>	<b>22.473.248 EUR</b>

**Table 4:** Investment realization in 2012 according to individual investment groups and distribution units

## 4.2 Investments of Elektro Celje Energija d.o.o.

The investments of the company Elektro Celje Energija d.o.o. in 2012 were minimal. EUR 81,633 was invested into software and EUR 29,447 into other equipment and inventory required for the company's operations.

## 4.3 Investments of MHE - ELPRO d.o.o.

In accordance with the plan adopted in 2012, the company increased its power production capacities in the small photovoltaic power plant (MFE) segment. Three power plants – two with a capacity of 49.9 kW and one with a capacity of 33.9 kW, which will produce 125,884 kWh a year, were installed and connected in November 2012 on the garage premises of the company Elektro Celje d.d. in Slovenj Gradec. The total amount of investments was EUR 158,988, of which EUR 152,588 was invested in MFEs and EUR 6,400 in the renovation of the small hydroelectric power plant Rastke.

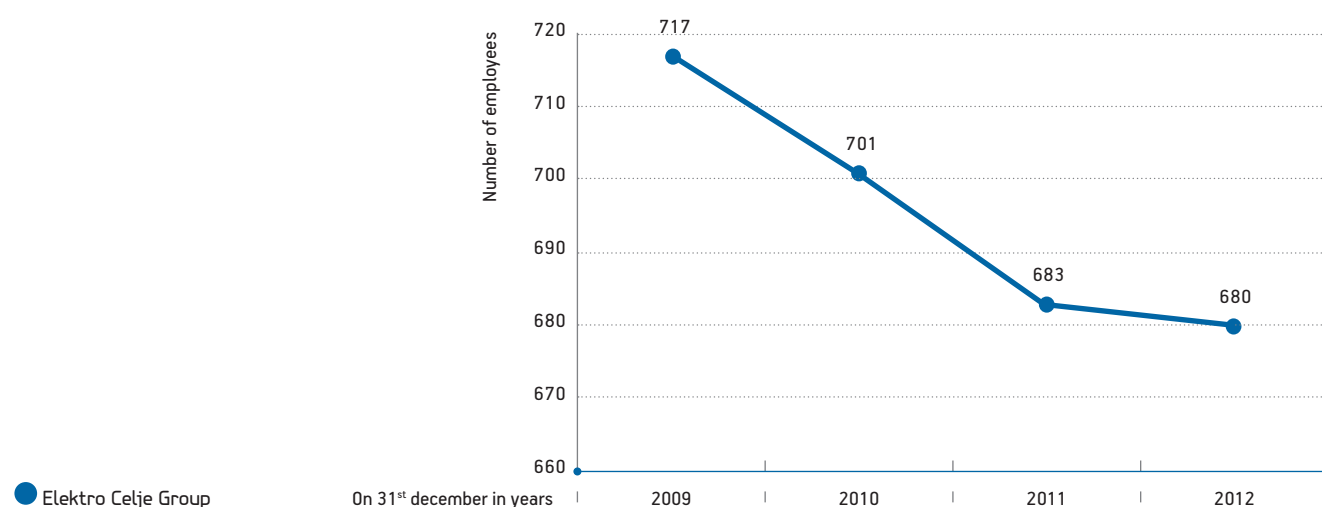
# 5 Employees

## 5.1 Structure of employees

At the end of the year, on 31 December 2012, the Elektro Celje Group had 680 employees and the average number of employees in 2012 was 687. In terms of employment status, 654 workers were employed for an unlimited period and 22 for a limited period, due to the requirements of the work process or for replacing absent workers. Four interns were employed for a limited period of internship at the end of the year. The fewer number of employees, compared to previous years, was the result of planned management of the number of employees at the Group level.

The table below presents the number of employees according to their status in the parent company, the subsidiary and the Group on 31 December 2012. The subsidiary company MHE - ELPRO does not have any employees.

Employees by status on 31 December 2012	Elektro Celje, d.d.	Elektro Celje Energija d.o.o.
Employed for an unlimited period	609	45
Employed for a limited period	19	3
No. Of interns	4	0
<b>TOTAL</b>	<b>632</b>	<b>48</b>



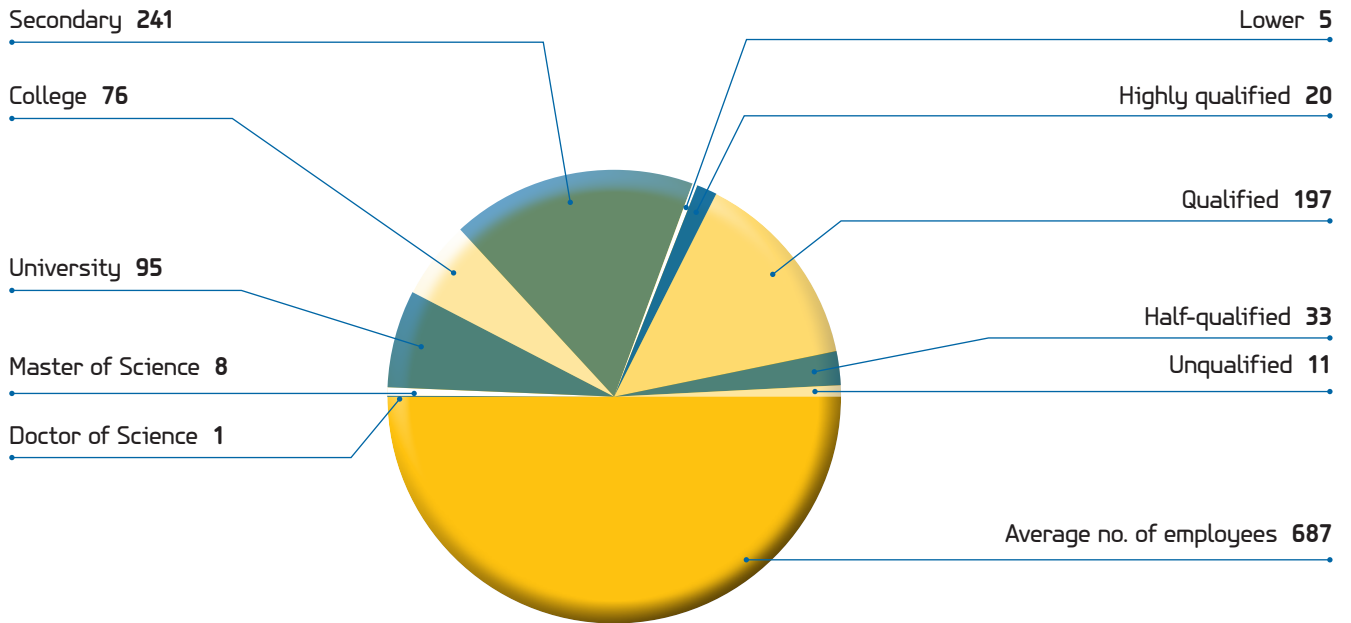
**Figure 26:** Changes in the number of employees within the Group in the past four years

The age structure of employees remained similar to that in the previous year, with the average age of employees amounting to 43 years of age and decreasing by two years in the subsidiary.

The gender ratio of employees in the parent company comprises 86% men and 14% women, with the percentages reversed in the subsidiary: 39 women and 9 men, or 81% women and 19% men.

## 5.2 Education of employees

Most employees have obtained a secondary professional education or are skilled employees and make up 64 % of all employees. The average number of employees in the business year by individual groups according to their education is shown in the following graph:



**Figure 28:** Average number of employees by education



## 5.3 Caring for employees

In 2012 we continued the project of measuring the organizational climate and satisfaction of employees in the parent company. The purpose of this annual activity is to survey the state and gain feedback on the fulfilment of employee expectations. Employee participation in the survey, amounting to 67%, was satisfactory and remains at a high level. Response within individual locations was also good, enabling a quality analysis of results.

Considering the assessments given which ranged from 1 to 5, the average value of organisational climate was 2.98, reflecting a 2.4% improvement compared to the previous year. All dimensions of organisational climate achieved higher scores except for the dimensions of loyalty and mutual relationships, which were among the ones with the highest scores. The results showed that innovation, organisation, loyalty and mutual relationships have remained the crucial advantages of the organisation.

In 2011 both companies with employees in the Group obtained the basic »Family-Friendly Company« certificate, meaning that we operate in a socially responsible manner, enrich company culture as a family-friendly company through adopted measures and express understanding for the harmonisation of the professional and private lives of employees. The first annual visit of the external consultant for the project was carried out and the first annual report prepared.



*Naložba v vašo prihodnost*

OPERACIJO DELNO FINANCIRA EVROPSKA UNIJA  
Evropski sklad za regionalni razvoj

Knowing that the satisfaction and loyalty of our employees are most important factors for successful development, we pay special attention to the personal development of employees. We are also introducing a system for managing employee competences, which will contribute to employees' ongoing personal and professional development by enabling them to use and develop their potential in the best way possible and use them to achieve expected results in an efficient manner.

Sports activities of employees in the Group are also encouraged within the framework of a sports club. Several holiday vacation capacities of the company are available at the seaside, spas and mountains for all employees and retired workers to relax. The facilities are well-visited and are being renovated within the framework of our financial capabilities.

# 6 Quality management system and environmental policy

## 6.1 Quality management system in Elektro Celje d.d.

The company has had a certificate for the quality management system according to the ISO 9001:2000 standard in place since 2003. The functioning and control of the system in the parent company is reviewed by the compliance audit company Bureau Veritas Certification with annual external audits.

The following important activities were carried out in 2012 in the field of the quality management system:

- reorganisation and harmonisation of business processes with the reorganisation of the company,
- systemic approach for monitoring indicators of success,
- updating the quality policy,
- updating the management policy,
- planning and monitoring set goals according to processes,
- conducting corrective and preventive measures,
- conducting internal audits,
- conducting meetings of the Board for management systems,
- conducting the management review.

The recertification assessment was carried out between 22 and 24 October 2012 in conjunction with the environmental treatment system. Operation of the quality management system was in accordance with the requirements of the applicable ISO 9001:2008 standard, quality policy, monitored indicators of success and set goals according to processes.

## 6.2 Environment treatment system in Elektro Celje d.d.

The company has a certified environment treatment system (hereinafter referred to as ETS) according to the ISO 14001:2004 standard in place since 19 April 2007. The functioning and control of the system are regularly checked by the compliance audit company Bureau Veritas Certification during annual external audits.

In 2012 activities of qualifying and raising the awareness of our employees were aimed at the process of recognising, collecting, separating and disposing of waste, as well as filling in record sheets on waste disposal.

A regular task of those responsible was the simultaneous recognition and following of legislative and other regulations to achieve environmental goals and the implementation of trainings in the field of ETS. In 2012 the company began optimising the existing waste treatment system by location through an analysis.

# 7 Balance sheet

as at 31 december 2012

in EUR

Item	2012	2011
<b>A. Long-term assets (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>235.603.601</b>	<b>230.274.705</b>
<b>I. Intangible assets and long-term deferred expenses and accrued revenues (1 to 6)</b>	<b>2.267.992</b>	<b>2.432.319</b>
1. Long-term property rights	1.656.953	2.409.831
2. Goodwill		
3. Advance for intangible assets		22.488
4. Intangible assets in acquisition	597.868	
5. Long-term deferred development costs		
6. Other long-term deferred expenses and accrued revenues	13.171	
<b>II. Tangible fixed assets (1 to 4)</b>	<b>230.975.080</b>	<b>225.611.436</b>
1. Land and buildings (a + b)	162.521.670	159.919.849
a) Land	5.653.800	5.665.161
b) Buildings	156.867.870	154.254.688
2. Production equipment and machines	59.546.220	58.173.879
3. Other devices and equipment	103.374	112.757
4. Tangible fixed assets in acquisition (a + b)	8.803.816	7.404.951
a) Tangible fixed assets in construction and in production	8.803.000	7.404.951
b) Advances for acquisition of tangible fixed assets	816	
<b>III. Investment property</b>	<b>335.460</b>	<b>353.804</b>
<b>IV. Long-term financial investments (1 to 2)</b>	<b>1.474.700</b>	<b>1.455.461</b>
1. Long-term financial investments, except for loans (a + b + c + č)	1.474.700	1.455.461
a) Stocks and shares in companies in the group		
b) Stocks and shares in associated companies		
c) Other stocks and shares	1.474.700	1.455.461
č) Other long-term financial investments		
2. Long-term loans (a + b + c + č)	0	0
a) Long-term loans to companies in the group		
b) Long-term loans to others		
c) Other long-term invested assets		
č) Long-term unpaid called-up capital		

in EUR

Item	2012	2011
<b>V. Long-term operating receivables (1 to 3)</b>	<b>143.032</b>	<b>421.685</b>
1. Long-term operating receivables to companies in the group		
2. Long-term operating receivables to buyers	135.043	412.323
3. Long-term operating receivables to others	7.989	9.362
<b>VI. Deferred tax assets</b>	<b>407.337</b>	
<b>B. Short-term assets (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>40.727.972</b>	<b>36.322.728</b>
<b>I. Assets for sale</b>		
<b>II. Inventories (1 to 4)</b>	<b>1.455.128</b>	<b>1.610.290</b>
1. Material	1.455.128	1.610.290
2. Unfinished production		
3. Products and commercial goods		
4. Advances for inventories		
<b>III. Short-term financial investments (1 to 2)</b>	<b>6.258.047</b>	<b>2.002.414</b>
1. Short-term financial investments, except for loans (a + b + c)	0	0
a) Stocks and shares to companies in the group		
b) Other stocks and shares		
c) Other short-term financial investments		
2. Short-term loans (a + b + c)	6.258.047	2.002.414
a) Short-term loans to companies in the group		
b) Short-term loans to others	6.258.047	2.002.414
c) Short-term unpaid called-up capital		
<b>IV. Short-term operating receivables (1 to 3)</b>	<b>32.185.783</b>	<b>31.753.152</b>
1. Short-term operating receivables to companies in the group		
2. Short-term operating receivables to buyers	29.831.449	29.356.751
3. Short-term operating receivables to others	2.354.334	2.396.401
<b>V. Cash</b>	<b>829.014</b>	<b>956.872</b>
<b>C. Short-term deferred expenses and accrued revenues</b>	<b>1.426.133</b>	<b>1.797.221</b>
<b>TOTAL ASSETS (A + B + C)</b>	<b>277.757.706</b>	<b>268.394.654</b>
Off-balance sheet assets	20.050.175	9.837.153
<b>A. Capital</b>	<b>185.388.091</b>	<b>180.937.886</b>
<b>I. Called-up capital</b>	<b>100.953.201</b>	<b>100.953.201</b>
1. Share capital	100.953.201	100.953.201
2. Uncalled capital		

in EUR

Item	2012	2011
<b>II. Capital reserves</b>	<b>62.260.317</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Profit reserves</b>	<b>17.642.666</b>	<b>13.712.385</b>
1. Statutory reserves	1.503.468	1.129.156
2. Reserves for its own shares and own business assets		
3. Treasury shares and own business assets		
4. Statutory reserves		
5. Other profit reserves	16.139.198	12.583.229
<b>IV. Revaluation surplus</b>	<b>23.258</b>	<b>4.018</b>
<b>V. Net profit or loss from previous periods</b>	<b>1.533.080</b>	<b>61.041</b>
1. Net profit from previous periods	1.533.080	61.041
2. Net loss from previous periods		
<b>VI. Net profit or loss for the period</b>	<b>2.975.569</b>	<b>3.946.924</b>
1. Remaining net profit for the period	2.975.569	3.946.924
2. Net loss for the period		
3. Revaluation surplus brought forward		
<b>B. Provisions and long-term accrued expenses and deferred revenues (1 to 3)</b>	<b>20.227.266</b>	<b>19.771.997</b>
1. Provisions for pensions and similar obligations	5.245.431	4.831.432
2. Other reservations	580.979	
3. Long-term accrued expenses and deferred revenues	14.400.856	14.940.565
<b>C. Long-term liabilities (I. + II. + III.)</b>	<b>35.937.467</b>	<b>26.125.735</b>
<b>I. Long-term financial liabilities (1 to 4)</b>	<b>35.937.467</b>	<b>26.125.735</b>
1. Long-term financial liabilities to companies in the group		
2. Long-term financial liabilities to banks	35.937.467	26.125.735
3. Long-term financial liabilities on the basis of bonds		
4. Other long-term financial liabilities		
<b>II. Long-term operating liabilities (1 to 5)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Long-term operating liabilities to companies in the group		
2. Long-term operating liabilities to suppliers		
3. Long-term bills of exchange payable		
4. Long-term operating liabilities on the basis of advances		
5. Other long-term operating liabilities		
<b>III. Deferred tax liabilities</b>		



in EUR

Item	2012	2011
<b>Č. Short-term liabilities (I. + II. + III.)</b>	<b>34.656.529</b>	<b>40.165.916</b>
<b>I. Liabilities, included in groups for disposal</b>		
<b>II. Short-term financial liabilities (1 to 4)</b>	<b>10.177.025</b>	<b>10.969.132</b>
1. Short-term financial liabilities to companies in the group		
2. Short-term financial liabilities to banks	9.988.266	10.969.132
3. Short-term financial liabilities on the basis of bonds		
4. Other short-term financial liabilities	188.759	
<b>III. Short-term operating liabilities (1 to 8)</b>	<b>24.479.504</b>	<b>29.196.784</b>
1. Short-term operating liabilities to companies in the group		
2. Short-term operating liabilities to suppliers	14.766.636	16.372.655
3. Short-term bills of exchange payable		
4. Short-term liabilities from operation for foreign account	6.900.822	7.330.781
5. Short-term liabilities to employees	1.245.687	1.204.091
6. Short-term liabilities to national and other institutions	775.308	3.237.897
7. Short-term liabilities on the basis of advances	407.533	385.386
8. Other short-term liabilities	383.518	665.974
<b>D. Short-term accrued expenses and deferred revenues</b>	<b>1.548.353</b>	<b>1.393.120</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (A + B + C + Č + D)</b>	<b>277.757.706</b>	<b>268.394.654</b>
Off-balance-sheet liabilities	20.050.175	9.837.153

# 8 Income statement

## for the year 2012

in EUR

Item	2012	2011
<b>1. Net sales revenues (a + b)</b>	<b>145.793.897</b>	<b>139.176.452</b>
a. On the domestic market	145.793.897	139.176.452
b. On foreign markets		
<b>2. Change in inventories of products and work in process</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3. Capitalized own products and services</b>	<b>14.648.562</b>	<b>16.084.100</b>
<b>4. Other operating income (including operating revenues from revaluation)</b>	<b>1.397.779</b>	<b>1.033.741</b>
<b>5. Cost of goods, material and services (a + b)</b>	<b>113.886.960</b>	<b>109.368.427</b>
a. Cost of goods sold and cost of materials used	106.697.742	102.499.148
b. Cost of services	7.189.218	6.869.279
<b>6. Labour costs (a + b + c + d)</b>	<b>20.653.960</b>	<b>20.382.045</b>
a. Cost of wages and salaries	14.391.303	13.948.125
b. Costs of complementary pension insurance for the employees	658.297	650.031
c. Costs of employer's social security contributions and other contributions	2.335.017	2.331.443
d. Other labour costs	3.269.343	3.452.446
<b>7. Write-offs (a + b + c)</b>	<b>18.502.188</b>	<b>17.376.395</b>
a. Amortization	17.526.008	17.035.693
b. Operating expenses from revaluation of intangible or tangible fixed assets	127.921	153.164
c. Operating expenses from revaluation of current assets	848.259	187.538
<b>8. Other operating expenses</b>	<b>1.207.231</b>	<b>984.549</b>
<b>9. Financial revenues from shares (a + b + c)</b>	<b>2.072</b>	<b>10.285</b>
a. Financial revenues from shares in companies in the group		
b. Financial revenues from shares in other companies	2.072	10.285
c. Financial revenues from shares from other investments		
<b>10. Financial revenues from loans given (a + b)</b>	<b>166.355</b>	<b>325.244</b>
a. Financial revenues from loans given to other companies in the group		
b. Financial revenues from loans given to others	166.355	325.244
<b>11. Financial revenues from operating receivables (a + b)</b>	<b>344.539</b>	<b>403.390</b>
a. Financial revenues from operating receivables to companies in the group		
b. Financial revenues from operating receivables to others	344.539	403.390

in EUR

Item	2012	2011
<b>12. Financial expenses from impairments and financial investments write-offs</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>13. Financial expenses from financial liabilities (a + b + c + č)</b>	<b>955.536</b>	<b>1.157.117</b>
a. Financial expenses from loans, received from companies in the group		
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities	953.760	1.157.117
c. Financial expenses from issued bonds		
č. Financial expenses from other financial liabilities	1.776	
<b>14. Financial expenses from operating liabilities (a + b + c)</b>	<b>10.773</b>	<b>23.586</b>
a. Financial expenses from operating liabilities to companies in the group		
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities	10.481	
c. Financial expenses from other operating liabilities	292	23.586
<b>15. Other revenues</b>	<b>278.490</b>	<b>212.927</b>
<b>16. Other expenses</b>	<b>106.641</b>	<b>127.128</b>
<b>17. NET PROFIT OR LOSS BEFORE TAXATION (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)</b>	<b>7.308.405</b>	<b>7.826.892</b>
<b>18. Income tax</b>	<b>809.892</b>	<b>1.143.619</b>
<b>19. Deferred taxes</b>	<b>-407.337</b>	
<b>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)</b>	<b>6.905.850</b>	<b>6.683.273</b>





**Elektro Celje**

---

Letno poročilo  
Annual Report

**2012**

Elektro Celje d.d.