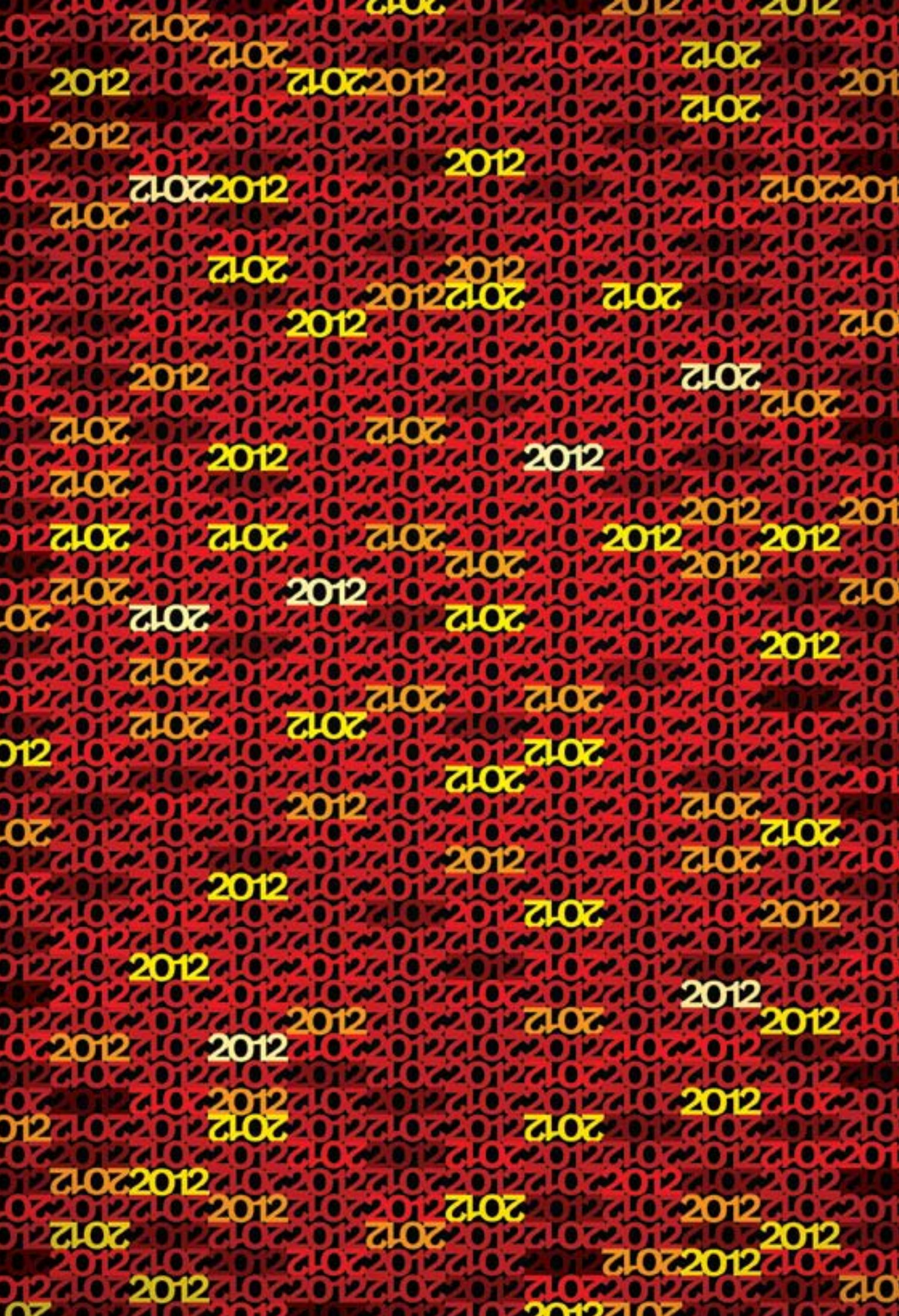


SKUPINA ELEKTRO GORENJSKA

KONSOLIDIRANO
LETNO
POROČILO
2012



2012



KONSOLIDIRANO LETNO POROČILO SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA 2012

KAZALO

A. POSLOVNO POROČILO	11
1 PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV IN NAGRAD SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012	13
2 POUDARKI POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012 IN CILJI DRUŽB V SKUPINI	19
3 POROČILO UPRAVE	25
3.1 IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE	28
3.2 POROČILO NADZORNEGA SVETA	29
4 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA	35
4.1 SESTAVA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA IN POVEZANA PODJETJA	36
4.1.1 OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	36
4.1.2 OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	37
4.1.3 OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE	38
4.2 POVEZANA PODJETJA	39
4.3 GLAVNE DEJAVNOSTI IN PODROČJA POSLOVANJA	39
4.4 GLAVNO OBMOČJE POSLOVANJA	40
4.5 OSNOVNI TEHNIČNI PODATKI	40
4.6 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽB V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA	41
4.6.1 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	41
4.6.2 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	42
4.6.3 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE	43
4.7 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA	43
4.7.1 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	43
4.7.2 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	44
4.7.3 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE	44
4.8 VIZIJA, POSLANSTVO IN VREDNOTE SKUPINE	45
4.9 ANALIZA OKOLJA IN NJEGOV VPLIV NA DELOVANJE SKUPINE	45
4.9.1 SPLOŠNO GOSPODARSKO OKOLJE IN NAPOVEDI GOSPODARSKIH GIBANJ	45
4.9.2 ENERGETSKO ZAKONSKO OKOLJE DELOVANJA SKUPINE V LETU 2012	46
4.9.3 POGODBA S SODO	49
4.9.4 IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE V OMREŽJU	50
4.9.5 OSKRBE SODO	50
4.9.6 ODSTOPANJA OD VOZNIH REDOV	51
4.9.7 SPLOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA	52
4.9.8 ZAKON O VODAH	52
4.9.9 ZAKON O GRADITVI OBJEKTOV	53
4.9.10 ZAKON O VARSTVU OKOLJA	53
4.9.11 TROŠARINA	53

5	SISTEMI VODENJA IN KAKOVOSTI	55
6	ANALIZA POSLOVANJA SKUPINE	61
6.1	KOLIČINE DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE	62
6.2	KAKOVOST OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	62
6.3	KUPLJENE IN PRODANE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE	66
6.4	CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE	68
6.5	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	69
6.6	INVESTICIJSKA VLAGANJA	70
6.7	VZDRŽEVANJE ENERGETSKIH NAPRAV	72
6.8	RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE	73
6.9	FINANČNA MERILA USPEŠNOSTI POSLOVANJA SKUPINE	75
6.9.1	SEZNAM POMEMBNEJŠIH KAZALNIKOV	75
6.9.2	KAZALNIKI FINANCIRANJA	76
6.9.3	KAZALNIKI INVESTIRANJA	76
6.9.4	KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA	77
6.9.5	KAZALNIKI GOSPODARNOSTI OZIROMA DOBIČKONOSNOSTI	78
6.9.6	KAZALNIKI OBRAČANJA SREDSTEV	78
6.9.7	KAZALNIKI DONOSA	78
6.9.8	STRUKTURA SREDSTEV IN OBVEZNOSTI	80
6.9.9	STRUKTURA PRIHODKOV IN ODHODKOV	81
7	TRŽENJE IN PRODAJA	85
7.1	STORITVE IN IZDELKI	86
7.2	KUPCI IN ODJEMALCI ELEKTRIČNE ENERGIJE	87
7.2.1	STORITVE ZA POSLOVNE ODJEMALCE ELEKTRIČNE ENERGIJE	88
7.2.2	STORITVE ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE ELEKTRIČNE ENERGIJE	89
8	INFORMACIJSKA PODPORA IN RAZVOJ	95
9	TRAJNOSTNI RAZVOJ	99
9.1	SKRB ZA ZAPOSLENE	100
9.1.1	DEMOGRAFSKA STRUKTURA	100
9.1.2	ZAPOSLOVANJE	102
9.1.3	ZAPOSLOVANJE INVALIDOV	103
9.1.4	IZOBRAŽEVANJE IN ŠTIPENDIRANJE	104
9.1.5	IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH	105
9.1.6	ŠTIPENDIRANJE	106
9.1.7	MOTIVIRANJE IN NAGRAJEVANJE ZAPOSLENIH	106
9.1.8	LETNI RAZGOVORI	107
9.1.9	ZADOVOLJSTVO IN ZAVZETOST ZAPOSLENIH	107
9.1.10	ODSOTNOSTI ZAPOSLENIH	109
9.1.11	ODNOSI MED ZAPOSLENIMI IN VODSTVOM V DRUŽBI	109
9.1.12	SKRB ZA ZAPOSLENE IN Z NJIMI POVEZANE SKUPINE ZUNAJ DELOVNEGA ČASA	110
9.1.13	KOMUNICIRANJE Z ZAPOSLENIMI	111
9.1.14	POVEZUJEMO ZAPOSLENE IN ŠIRŠO SKUPNOST	111
9.1.15	VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU	112
9.1.16	CERTIFIKAT DRUŽINI PRIJAZNO PODJETJE	113
9.2	SKRB ZA OKOLJE	114
9.2.1	OKOLJSKA POLITIKA	114
9.2.2	DOSEŽKI NA PODROČJU VAROVANJA OKOLJA V LETU 2012	114

9.2.3	CILJI PRI VAROVANJU OKOLJA V LETU 2013	115
9.2.4	OBVLADOVANJE POSAMEZNIH POMEMBNEJŠIH OKOLJSKIH VIDIKOV V LETU 2012	115
9.2.5	OKOLJSKI PRIHRANKI IZ HIDROELEKTRARN	118
9.2.6	OKOLJSKI PRIHRANKI IZ SONČNIH ELEKTRARN	118
9.2.7	OKOLJSKI PRIHRANKI IZ KOGENERACIJSKIH ENOT	119
9.3	SKRB ZA INTERESNE JAVNOSTI – DRUŽBENA ODGOVORNOST	119
9.3.1	KOMUNICIRANJE Z LOKALNO SKUPNOSTJO IN DRUŽBENA ODGOVORNOST	120
9.3.2	KOMUNICIRANJE Z DELEŽNIKI	120
9.3.3	KOMUNICIRANJE S POSLOVNIMI PARTNERJI	121
9.3.4	KOMUNICIRANJE Z MEDIJI	121
9.3.5	KOMUNICIRANJE S KONČNIMI ODJEMALCI	122
9.3.6	KOMUNICIRANJE Z DELNIČARJI IN S FINANČNIMI JAVNOSTMI	122
9.3.7	KOMUNICIRANJE Z VPLIVNIMI JAVNOSTMI	122

B. RAČUNOVODSKO POROČILO 125

10 REVIZORJEVO POROČILO 127

11 RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012 131

11.1	BILANCA STANJA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2012	132
11.2	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012	134
11.3	IZKAZ DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012	135
11.4	IZKAZ DENARNIH TOKOV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2012	136
11.5	IZKAZ GIBANJA KAPITALA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2012	137
11.6	BILANČNI DOBIČEK SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2012	139

12 POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE 141

12.1	SPLOŠNI RAČUNOVODSKI OKVIR	142
12.2	PRIPOZNAVANJE TEČAJNIH RAZLIK	142
12.3	POROČANJE PO OBMOČJIH	142
12.4	ZNAČILNE RAČUNOVODSKE USMERITVE IN OCENE	143
12.4.1	NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	143
12.4.2	OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	143
12.4.3	NALOŽBENE NEPREMIČNINE	144
12.4.4	DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE V KAPITAL DRUGIH PODJETIJ IN OBRESTNA ZAMENJAVA	145
12.4.5	SREDSTVA ZA PRODAJO	146
12.4.6	ZALOGE	147
12.4.7	TERJATVE	147
12.4.8	DENARNA SREDSTVA	148
12.4.9	KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	148
12.4.10	KAPITAL	148
12.4.11	REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	148
12.4.12	DOLGOROČNI DOLGOVI	149

12.4.13	KRATKOROČNI DOLGOVI	149
12.4.14	KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	149
12.4.15	PRIHODKI	150
12.4.16	STROŠKI IN ODHODKI	150
12.4.17	IZKAZ DENARNIH TOKOV	151
12.4.18	TERJATVE IN OBVEZNOSTI ZA ODLOŽENI DAVEK	151

13	POMEMBNI VIRI NEGOTOVOSTI IN UPORABLJENE PREDPOSTAVKE	
TER PODLAGE PRI PRESOJANJU TEH NEGOTOVOSTI IN OCEN		153
13.1	POSLOJI Z DRUŽBO SODO	154
13.2	SPORI V TEKU IN Z NJIMI POVEZANE REZERVACIJE	155
13.3	OBRAČUNI NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE V OMREŽJU IN ZA IZVAJANJE DRUGIH DEJAVNOSTI PO POGODBI S SODO	155
13.4	OBRAČUN NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE – ODPISANJA OD VOZNIH REDOV	156

14	POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA	159
14.1	NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	160
14.2	OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	160
14.3	NALOŽBENE NEPREMIČNINE	162
14.4	DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	163
14.5	DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	164
14.6	SREDSTVA ZA PRODAJO	164
14.7	ZALOGE	165
14.8	KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	165
14.9	KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	166
14.10	DENARNA SREDSTVA	167
14.11	KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	167
14.12	KAPITAL	168
14.13	REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	169
14.14	DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	170
14.15	KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI	171
14.16	KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	172
14.17	KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	172
14.18	POTENCIALNA SREDSTVA, OBVEZNOSTI IN ZUNAJBILANČNA EVIDENCA	173

15	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA	175
15.1	ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE	176
15.2	USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE	176
15.3	DRUGI POSLOVNI PRIHODKI	177
15.4	FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	177
15.5	FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	178
15.6	FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	178
15.7	DRUGI PRIHODKI	178
15.8	NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA	179
15.9	STROŠKI STORITEV	180
15.10	STROŠKI DELA	181
15.11	ODPISI VREDNOSTI	182
15.12	DRUGI POSLOVNI ODHODKI	182
15.13	FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB	183

15.14	FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	183
15.15	FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI	183
15.16	DRUGI ODHODKI	183
15.17	RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH	184
15.18	DAVEK IZ DOBIČKA	184
15.19	ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK IN ODLOŽENI DAVKI	184
16	POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA	188
17	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV	188
18	POGOJNE OBVEZNOSTI	189
19	POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI	189
19.1	POSLI Z DRUŽBAMI V SKUPINI V LETU 2012	189
19.2	POSLI Z UPRAVO, NADZORNIM SVETOM IN ZAPOSLENIMI PO POGODBAH, ZA KATERE NE VELJA TARIFNI DEL KOLEKTIVNE POGODBE	190
20	STROŠKI REVIDIRANJA	192
21	DATUM ODOBRITVE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV	192
22	DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	192
23	IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA	193

KAZALO SLIK

1: ORGANIZACIJSKA SHEMA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA	36
2: OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	36
3: OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	37
4: OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE	38
5: PRIKAZ OBMOČJA OSKRBE DISTRIBUCIJSKIH PODJETIJ Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	40
6: ORGANIZACIJSKA SHEMA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012	41
7: GIBANJE ŠTEVILA DELNIČARJEV DRUŽBE ELEKTRA GORENJSKA OD 31. 12. 2008 DO 31. 12. 2012	43
8: LASTNIŠKA STRUKTURA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2012 (v %)	44
9: MODEL OSKRBE	47
10: TRG ELEKTRIČNE ENERGIJE	47
11: STRUKTURA CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA KONČNEGA ODJEMALCA	48
12: DELEŽI ELEMENTOV V KONČNI CENI ELEKTRIČNE ENERGIJE IN DELEŽI ELEMENTOV V CENI ZA UPORABO OMREŽIJ ZA ZNAČILNEGA GOSPODINJSKEGA ODJEMALCA V SLOVENIJI NA DAN 1. 7. 2011 – LETNA PORABA 3500 kWh	48
13: RESNOST TVEGANJA	57
14: PDCA KROG (DEMINGOV PRISTOP)	58
15: GIBANJE DISTRIBUIRANIH KOLIČIN ELEKTRIČNE ENERGIJE OD LETA 2002 DO LETA 2012	62
16: SAIDI - POVPREČNI ČAS TRAJANJA VSEH NENAČRTOVANIH DOLGOTRAJNIH PREKINITEV (DALJŠIH OD TREH MINUT)	63
17: SAIFI - POVPREČNO ŠTEVILO VSEH NENAČRTOVANIH DOLGOTRAJNIH PREKINITEV (DALJŠIH OD TREH MINUT)	64
18: NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETIH 2011 IN 2012	66
19: GIBANJE PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE OD LETA 2002 DO LETA 2012	66
20: PRODAJA PO SKUPINAH GOSPODINJSKIH ODJEMALCEV (ŠTEVILO ODJEMALCEV)	67
21: MODRA ENERGIJA (v MWh)	67
22: GIBANJE CEN PASOVNE ELEKTRIČNE ENERGIJE	68
23: GIBANJE CEN TRAPEZNE ELEKTRIČNE ENERGIJE	68
24: IZGRADNJA NOVIH OZIROMA OBNOVITEV STARIH TRANSFORMATORSKIH POSTAJ IN 20 kV KABLOVODOV OD LETA 2008 DO LETA 2012	71
25: CAIDI - NAČRTOVANE DOLGOTRAJNE PREKINITVE (v min)	72
26: GIBANJE STROŠKOV VZDRŽEVANJA OD LETA 2008 DO LETA 2012 (v EUR)	73
27: PODATKI O IZDELANEM ŠTEVILU PROJEKTNIH DOKUMENTACIJ OD LETA 2008 DO 2012	74
28: STRUKTURA SREDSTEV NA DAN 31. 12. 2012 IN 31. 12. 2011	80
29: STRUKTURA VIROV SREDSTEV NA DAN 31. 12. 2012 IN 31. 12. 2011	81
30: STRUKTURA POSLOVNIH ODHODKOV	82
31: ŠTEVILO ODJEMALCEV DRUŽBE ELEKTRA GORENJSKA PRODAJA	87
32: ŠTEVILO POSLOVNIH ODJEMALCEV MODRE ENERGIJE PO LETIH	89
33: ŠTEVILO KLICEV V KLIČNI CENTER PO LETIH	91
34: ŠTEVILO IZPADOV S STRANI IZVAJALCA INFORMACIJSKE PODPORE, DRUŽBE INFORMATIKA, OD LETA 2008 DO LETA 2012	96
35: GIBANJE ŠTEVILA ZAPOSLENIH V OBDOBJU OD 2008 DO 2012	101
36: DELEŽ ZAPOSLENIH V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA PO STAROSTNIH SKUPINAH	101
37: DELEŽ NOVIH ZAPOSLENCEV, KI IMAJO OB ZAPOSLOTIVI NAJMANJ VISOKO STOPNJO STROKOVNE IZOBRAZBE	102
38: DELEŽ ZAPOSLENIH Z ELEKTROTEHNIČNO OZIROMA STROJNO USMERITVIJO	102
39: ZADOVOLJSTVO ZAPOSLENIH Z USPOSABLJANJI	104
40: GIBANJE IZOBRAZBENE STRUKTURE ZAPOSLENIH V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA PO LETIH	105
41: POVPREČNA STOPNJA IZOBRAZBE V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA	105
42: POVPREČNE OCENE PODROČIJ ANKETE	108

43: ZAVZETOST ZAPOSLENIH V DRUŽBAH ELEKTRO GORENJSKA IN ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	108
44: RESNOST POŠKODB	112
45: POGOSTOST NEZGOD	113
46: STROŠKI ODVOZA KOMUNALNO - PISARNIŠKIH ODPADKOV	116
47: TONERJI IN KARTUŠE V KG	116
48: ŠTEVILO IZLITIJ GORIV IN OLJ OB PREVOZU IN SKLADIŠČENJU	116
49: ŠTEVILO LETNIH MERITEV HRUPA NA RTP	117
50: ŠTEVILO LETNIH MERITEV EMS NA RTP	117
51: DELEŽ VRNENIH ODPADNIH OLJ GLEDE NA NABAVO	117
52: DELEŽI PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH VIROV V GORENJSKIH ELEKTRARNAH (%)	118
53: OKOLJSKI PRIHRANEK ZMANJŠANJA EMISIJ CO ₂ ZARADI PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE V HIDROELEKTRARNAH IN SKUPAJ V HIDRO IN SONČNIH ELEKTRARNAH TER KOGENERACIJSKIH ENOTAH	118
54: OKOLJSKI PRIHRANEK ZMANJŠANJA EMISIJ CO ₂ ZARADI PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE V SONČNIH ELEKTRARNAH	119
55: SPONZORSTVA IN DONACIJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012	120

KAZALO TABEL

1: DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI ELEKTRO GORENJSKA (v EUR)	37
2: DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA (v EUR)	37
3: DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI GORENJSKE ELEKTRARNE (v EUR)	38
4: OSNOVNI TEHNIČNI PODATKI ELEKTRODISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	40
5: LASTNIKI DELNIC, KI IMAJO NA DAN 31. 12. 2012 VEČ KOT 1-ODSTOTNI DELEŽ	44
6: JESENSKA NAPoved GOSPODARSKIH GIBANJ	45
7: NENAČRTOVANE DOLGOTRAJNE PREKINITVE PO TIPU OMREŽJA V LETU 2012	63
8: NAČRTOVANE DOLGOTRAJNE PREKINITVE V LETU 2012	63
9: KRATKOTRAJNE PREKINITVE V LETU 2012	63
10: SKLADNOST PARAMETROV KAKOVOSTI NAPETOSTI GLEDE NA STANDARD SIST EN 50160 NA VN NIVOJU ZA LETO 2012	64
11: PARAMETRI KOMERCIALNE KAKOVOSTI V LETU 2012	65
12: SESTAVA POSLOVNEGA IZIDA PO SEGMENTIH POSLOVANJA (v EUR)	81
13: POSLOVNI IZID V LETIH 2012 IN 2011 (v EUR)	82
14: FINANČNI IZID V LETIH 2012 IN 2011 (v EUR)	82
15: REZULTAT IZ IZREDNEGA DELOVANJA V LETIH 2012 IN 2011 (v EUR)	82
16: ČISTI DOBIČEK V LETIH 2012 IN 2011 (v EUR)	82
17: ŠTEVILO POSLOVNIH ODJEMALCEV MODRE ENERGIJE	89
18: PODATKI O ZAPOSLENIH V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA V LETIH 2011 IN 2012	101
19: STOPNJA FLUKTUACIJE V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA	103
20: PODATKI O INVALIDIH	103
21: IZOBRAŽEVANJE V OBDOBJU OD 2010 DO 2012	104
22: IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2012	105
23: BOLNIŠKE ODSOTNOSTI V POSAMEZNEM LETU	109
24: VKLJUČENOST ZAPOSLENIH V PROSTOVOLJNO DODATNO POKOJNINSKO ZAVAROVANJE	110
25: PORABA ENERGENTOV V LETU 2012	117
26: ŠTEVILO OBJAV MEDIJSKIH POROČANJ	122

SEZNAM KRATIC

AUKN	AGENCIJA ZA UPRAVLJANJE KAPITALSKIH NALOŽB
BDP	BRUTO DOMAČI PROIZVOD
BTP	BAZA TEHNIČNIH PODATKOV
DCV	DISTRIBUCIJSKI CENTER VODENJA
DDV	DAVEK NA DODANO VREDNOST
DO	DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE
DV	DALJNOVOD
DVE	DOMAČI VIRI ENERGIJE
EURIBOR	EURO INTERBANK OFFERED RATE JE MEDBANČNA OBREŠTNA MERA ZA DEPOZITE V EVRIH, KI SE OBLIKUJE NA EVROPSKEM MEDBANČNEM DEVIZNEM TRGU
EZ	ENERGETSKI ZAKON (URADNI LIST RS, ŠT. 27/07, 70/08, 22/10)
FE	FOTOVOLTAIČNA ELEKTRARNA
GIS	GAS ISOLATED SUBSTATION
GJS SODO	GOSPODARSKA JAVNA SLUŽBA SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO
HE	HIDROELEKTRARNA
JARŠE	JAVNA AGENCIJA REPUBLIKE SLOVENIJE ZA ENERGIJO
kW	KILOVATNA URA
OE	ORGANIZACIJSKA ENOTA
OVE	OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE
MWh	MEGAVATNA URA
MHE	MALA HIDROELEKTRARNA
NN	NIZKA NAPETOST
NNO	NIZKO NAPETOSTNO OMREŽJE

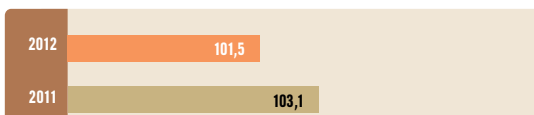
Pogodba s	Pogodba o NAJEMU ELEKTRODISTRIBUCIJSKE INFRASTRUKTURE IN
SODO, p. o. o.	O IZVAJANJU STORITEV ZA SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO
RTP	RAZDELILNA TRANSFORMATORSKA POSTAJA
SAIDI	SYSTEM AVERAGE INTERRUPTION DURATION INDEX
SAIFI	SYSTEM AVERAGE INTERRUPTION FREQUENCY INDEX
SN	SREDNJA NAPETOST
SNO	SREDNJE NAPETOSTNO OMREŽJE
SODO	SISTEMSKI OPERATER DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA
SOPO	SISTEMSKI OPERATER PRENOSNEGA OMREŽJA
SPDOEE	SPOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE (URADNI LIST RS ŠT. 126/2007)
SPTe	SOPROIZVODNJA TOPLOTNE ENERGIJE
TR	TRANSFORMATOR
URE	UČINKOVITA RABA ENERGIJE
VN	VISOKA NAPETOST
VNO	VISOKO NAPETOSTNO OMREŽJE
ZGD-1	ZAKON O GOSPODARSKIH DRUŽBAH

POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

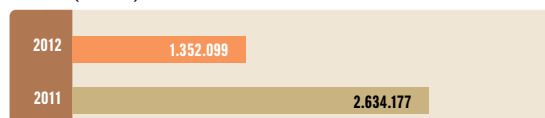
ČISTI POSLOVNI IZID (EUR)



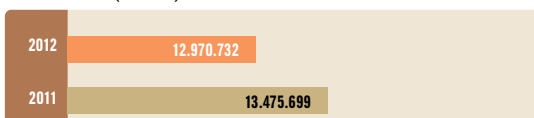
GOSPODARNOST POSLOVANJA (%)



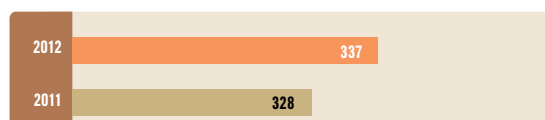
EBIT (EUR)



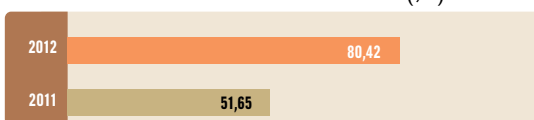
EBITDA (EUR)



POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH



DELEŽ ZAPOSLENIH VKLJUČENIH V RAZNA IZOBRAŽEVANJA IN USPOSABLJANJA (%)



STROŠKI IZOBRAŽEVANJA NA ZAPOSLENEGA (EUR)



POVPREČNA STOPNJA IZOBRAZBE



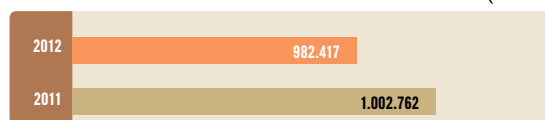
SAIDI (POVPREČNI ČAS TRAJANJA NENAČRTOVANIH PREKINITEV DALJŠIH OD 3 MIN /ODJEMALCA)



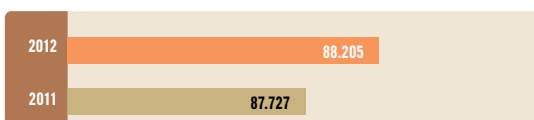
SAIFI (POVPREČNO ŠTEVILO NENAČRTOVANIH PREKINITEV DALJŠIH OD 3 MIN /ODJEMALCA)



KOLIČINA DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE (MWh)

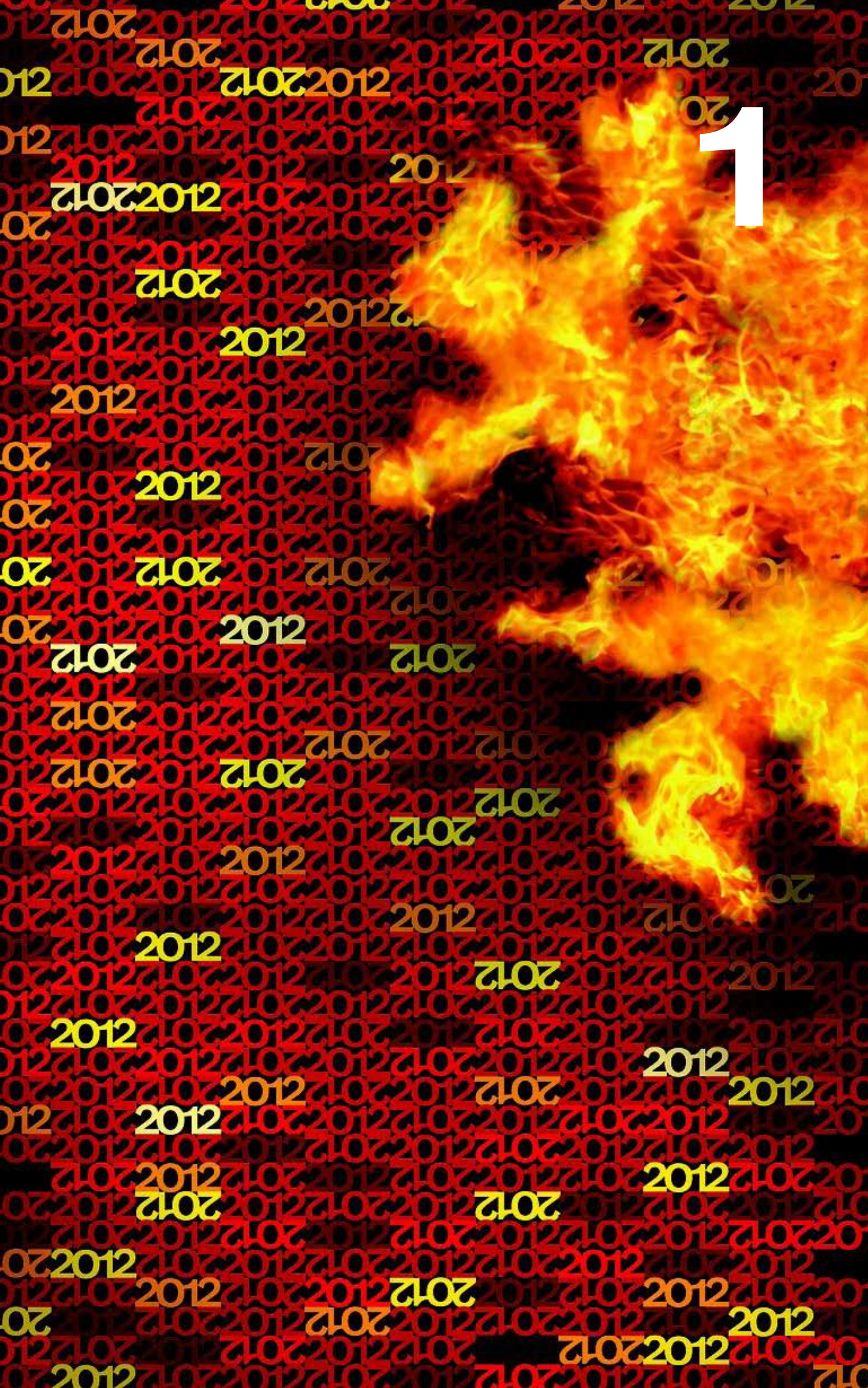


ŠTEVILO UPORABNIKOV PRIKLJUČENIH NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE





POSLOVNO POROČILO



1. PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV IN NAGRAD SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012

JANUAR

- Orkanski veter na omrežju Elektra Gorenjska povzroči številne poškodbe na daljnovodih.
- Elektro Gorenjska prenovi in osveži interno spletno stran podjetja.
- Elektro Gorenjska Prodaja na novinarski konferenci predstavi prenovljeno ponudbo za prodajo električne energije gospodinjskim odjemalcem in predstavi nov cenik.
- Elektro Gorenjska sprejme več internih pravilnikov v okviru certifikata Družini prijazno podjetje, ki zaposlenim nudijo dodatne možnosti usklajevanja poklicnega in družinskega življenja.

FEBRUAR

- Elektro Gorenjska sodeluje na dogodku En.Grids, namenjen strokovnjakom, ki so povezani z oblikovanjem pametnih omrežij.
- Elektro Gorenjska začne z načrtovanjem gradnje 2 x 110 kV daljnovoda Kamnik - Visoko.
- Elektro Gorenjska Prodaja z 10 evri nagradi 1.205 odjemalcev, ki so v preteklem letu svojo letno porabo zmanjšali za vsaj 10 odstotkov.
- Predstavniki Gorenjskih elektrarn sodelujejo na strokovnem seminarju o fotovoltaiki v Sloveniji v organizaciji Gradbenega inštituta ZRMK.
- Predstavniki Gorenjskih elektrarn začnejo z izvajanjem letnega plana izobraževanja in osveščanja različnih javnosti o pomenu izrabe obnovljivih virov. Prvo predavanje o alternativah pridobivanja električne energije izvedejo na Osnovni šoli Orehek.

MAREC

- Elektro Gorenjska prične z gradnjo RTP 110/20 kV Bohinj s priključnim 110 kV kablovodom.
- Gorenjske elektrarne, Holding Slovenske elektrarne, Domplan in Petrol, ki so združeni v družbo Soenergetika, d. o. o., uradno predajo v delovanje novo soproizvodno napravo za toplotno in električno energijo SPTE Planina Kranj, eno največjih SPTE na Gorenjskem.
- Gorenjske elektrarne v obratovanje vključijo novo napravo za soproizvodnjo električne in toplotne energije v Domu starejših občanov v Ajdovščini.
- Gorenjske elektrarne sodelujejo na konferenci OVE in URE za Slovenijo do 2030, ki poteka v organizaciji Zveze društev za biomaso Slovenije.
- Predstavniki Gorenjskih elektrarn sodelujejo na delavnici Kogeneracija na zemeljski plin, v organizaciji Gospodarskega interesnega združenja za distribucijo zemeljskega plina in v sodelovanju s Centrom za energetska učinkovitost z Inštituta Jožef Stefan.
- Skupina Elektro Gorenjska sodeluje na vseslovenski čistilni akciji Očistimo Slovenijo, kjer poskrbi za čiščenje vodotokov ob HE Sava in HE Škofja Loka.

APRIL

- Elektro Gorenjska prejme pozitivno mnenje s strani Urada za varstvo konkurence glede morebitnega kapitalskega sodelovanja med Holdingom Slovenske elektrarne, Elektrom Gorenjska in Elektrom Gorenjska Prodaja.
- Elektro Gorenjska Prodaja osveži ponudbo paketa Reenergija, v katerem ponuja izdelke s področja OVE in URE. Ponudbo paketa začne EGP skupaj z zunanjimi partnerji promovirati na dogodkih skupine Elektro Gorenjska po gorenjskih občinah. Prva med njimi je občina Šenčur.
- Gorenjske elektrarne zaposlenim v Osnovni šoli Jela Janežiča v Škofji Loki pripravijo predavanje o fotovoltaičnih sistemih in organizirajo ogled sončne elektrarne na strehi omenjene šole.
- Gorenjske elektrarne slavnostno predajo svojemu namenu sončno elektrarno na Osnovni šoli Šenčur.

- Gorenjske elektrarne z referatom sodelujejo na seminarju z naslovom Sončni sistemi od solarnih naprav do fotonapetostnih sistemov. Na seminarju je predstavljena tudi knjiga z naslovom Osnovne uporabe solarnih toplotnih in fotonapetostnih sistemov, katere soavtor so Gorenjske elektrarne.
- Predstavniki Gorenjskih elektrarn sodelujejo na Dnevih energetikov v Portorožu, kjer skupaj z Domplanom predstavijo projekt celotne prenove daljinskega sistema ogrevanja Planine Kranj, ki se uvrsti med finaliste za prejem energetske učinkovitega projekta na konferenci.
- Na prvi znanstveni konferenci VIVUS, ki jo organizira BC Naklo, sodeluje raziskovalna skupina Gorenjskih elektrarn. Na konferenci predstavijo projekte s področij hidroelektrarn, sončnih elektrarn, toplotnih črpalk in sočasne proizvodnje toplotne ter električne energije.

MAJ

- Elektro Gorenjska izda zloženko Elektro Gorenjska – družini prijazno podjetje, z namenom, da zaposlene seznani kaj lahko pričakujejo na področju usklajevanja družinskega in poklicnega življenja.
- V okviru popularizacije elektrotehničnih poklicev podjetje Elektro Gorenjska obišče skupina dijakov Tehniškega šolskega centra Kranj. Dijaki si ogledajo daljinski center vodenja, prav tako se jim predstavi posamezne dele elektroenergetskega omrežja.
- Elektro Gorenjska Prodaja z namenom spodbujanja odjemalcev k večji izrabi obnovljivih virov energije in k uporabi okolju prijaznih izdelkov svojo ponudbo dopolni z električnim skuterjem Tomos E-lite za okolju prijaznejšo mobilnost.
- Elektro Gorenjska Prodaja za zaposlene v skupini Elektro Gorenjska pripravi Dan reenergije, kjer predstavi izdelke in storitve, ki jih ponuja končnim odjemalcem.
- Gorenjske elektrarne sodelujejo na 16. sejmu Energetika, kjer pridobijo tudi certifikat kakovosti Združenja slovenske fotovoltaične industrije za področje projektiranja in montaže sončnih elektrarn.
- V okviru projekta »Evropski sončni dnevi v Sloveniji«, ki vsako leto poteka v prvi polovici maja, predstavniki Gorenjskih elektrarn v OŠ Matija Valjavca v Preddvoru in na BC Naklo organizirajo delavnice in predstavitve s področja izrabe obnovljivih virov.

JUNIJ

- Elektro Gorenjska prejme srebrno priznanje za najboljše inovacije gorenjske regije v letu 2011, in sicer za inovacijo Izvedba kompaktiranega 110 kV daljnovoda s togimi kompozitnimi izolatorskimi konzolami.
- Gorenjske elektrarne slavnostno predajo svojemu namenu sončno elektrarno na strehah osnovnih šol Jela Janežiča in Ivana Groharja.
- Elektro Gorenjska Prodaja ob odprtju sončne elektrarne na strehah Osnovne šole Jela Janežiča in Osnovne šole Ivana Groharja obiskovalcem predstavi paket Reenergija. S predstavitvijo paketa Reenergija sodeluje tudi v občini Naklo.
- Mesto direktorja Elektra Gorenjska Prodaja d. o. o. prevzame mag. Ambrož Bogataj.
- Gorenjske elektrarne v obratovanje vključijo pet novih sončnih elektrarn, od tega štiri lastne sončne elektrarne. Dve elektrarni postavijo na strehah javnih ustanov, dve pa na strehah podjetja Merkur. V obratovanje vključijo tudi največjo sončno elektrarno za trg, ki se nahaja na strehi podjetja Iskratel Holding v Kranju. Gorenjske elektrarne tako električno energijo iz obnovljivih virov proizvajajo že v 16 lastnih sončnih elektrarnah na Gorenjskem s skupno močjo 3.055,7 kilovatov.

JULIJ

- Na omrežju Elektra Gorenjska po temeljitih pripravih prvič v Sloveniji poteka zamenjava obstoječe optične telekomunikacijske povezave na 110 kV daljnovodu ob istočasnem izpolnjevanju pogoja zagotavljanja neprekinjene telekomunikacijske povezave v času zamenjave optične vrvi.
- Elektro Gorenjska izda Konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska 2011 v slovenskem in angleškem jeziku, Poročilo o ravnanju z okoljem in Poročilo o varnosti in zdravju pri delu 2011.
- Elektro Gorenjska gradi svojo lastno širokopasovno brezžično omrežje za potrebe nadzora in vodenja elektroenergetskega sistema, obratovalnih meritev, monitoringa kakovosti in tudi obračunskih meritev. Tako uspešno vključi v sistem daljinskega odčitavanja prvi industrijski števec MT831, ki je preko ethernet komunikacijskega vmesnika priključen na WiMax modem.

AVGUST

- Skupino Elektro Gorenjska, in sicer Gorenjske elektrarne obišče predsednik republike Slovenije, dr. Danilo Türk. Predstavniki Gorenjskih elektrarn in Elektra Gorenjska mu predstavijo ključne projekte podjetij, prav tako priložnosti in problematiko, s katero se soočajo na področju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije.
- Elektro Gorenjska ponovno kandidira za priznanje RS za poslovno odličnost, zato na sedežu podjetja poteka uvodno srečanje med ocenjevalci in prijaviteljem. Vloga je bila ocenjevalcem oddana že aprila.
- Elektro Gorenjska nadaljuje z gradnjo nove razdelilno transformatorske postaje 110/20 kV Bohinj. Za povezavo med novo RTP 110/20 kV Bohinj in daljnovodom med Mostami in Bohinjem Elektro Gorenjska zgradi specifično in zahtevno kilometer dolgo kabelsko traso.
- V Gorenjskih elektrarnah zgradijo nadzorni sistem za spremljanje delovanja malih hidroelektrarn SCADA.

SEPTEMBER

- Elektro Gorenjska hitro, učinkovito in varno sanira razpad elektroenergetskega sistema na Gorenjskem, ki je bil v noči med 12. in 13. septembrom. Razpad elektroenergetskega sistema je povzročila okvara v RTP 400 kV/110 kV Okroglo, ki je v lasti Elektro Slovenija.
- Elektro Gorenjska Prodaja odjemalcem in ostalim občanom v primeru nakupa toplotnih črpalk iz njihove ponudbe ponudi možnost prejema nepovratnih sredstev, do katerih so bili kupci pred tem upravičeni pri Eko skladu.
- Gorenjske elektrarne v podjetju Merkur v Naklem zaključijo z izgradnjo nove naprave za sproizvodnjo toplote in električne energije moči 150 kilovatov.
- Elektro Gorenjska in Gorenjske elektrarne obeležijo 100 let prihoda elektrike v vas Sorica. Skupaj s Turističnim društvom Sorica pripravijo več zanimivih dogodkov, med njimi tudi razstavo z naslovom »Od zadružne elektrarne do javne elektrike«, ki je v oktobru in novembru na ogled tudi na sedežu podjetja Elektro Gorenjska v Kranju.

OKTOBER

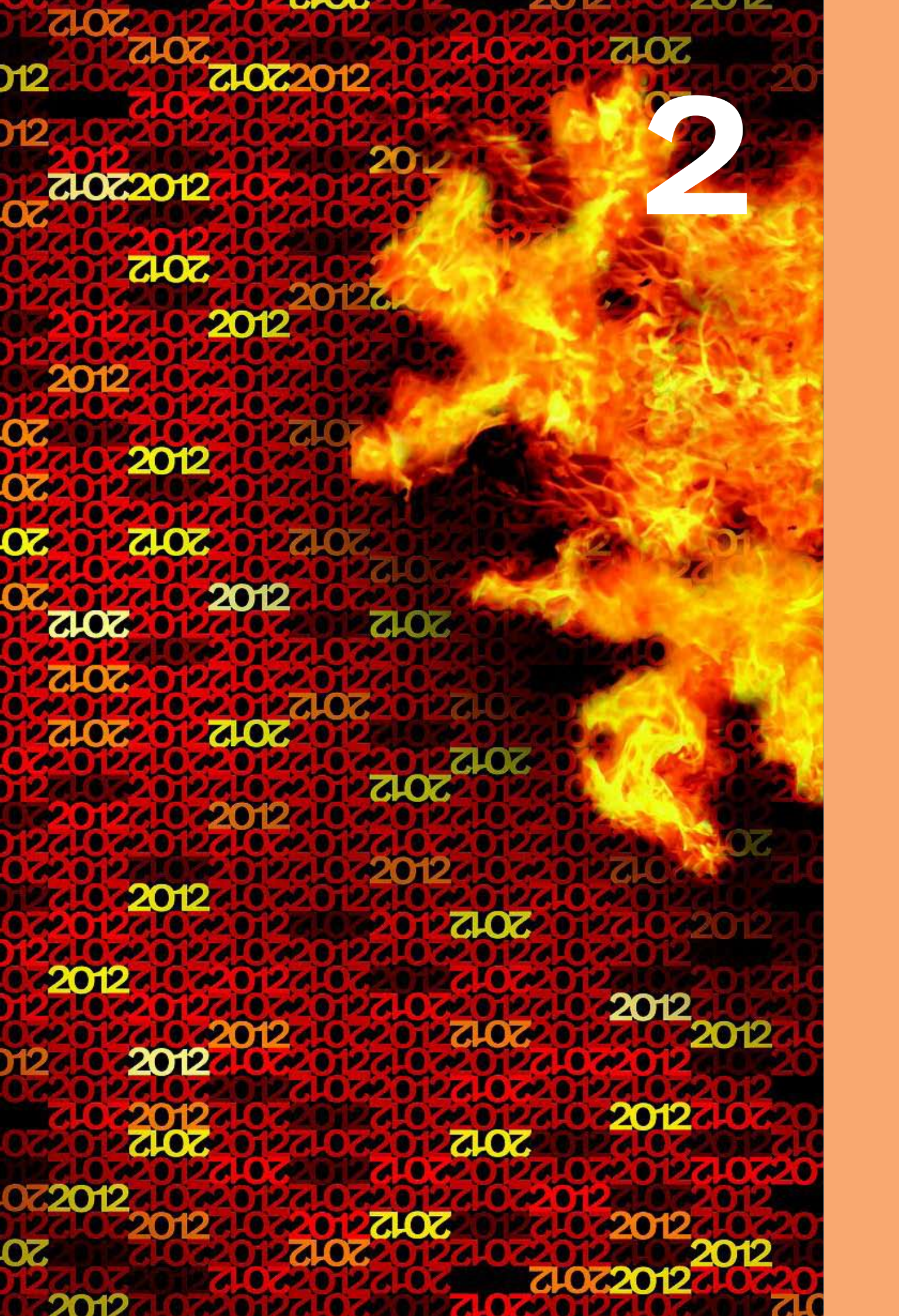
- Elektro Gorenjska z inovacijo s področja projektiranja sodeluje na energetske strateškem srečanju Inovacija energetike.
- Elektro Gorenjska uspešno prestane redno presojo sistema vodenja kakovosti, redno presojo vodenja varnosti in zdravja pri delu ter obnovitveno presojo sistema ravnanja z okoljem.
- Elektro Gorenjska prenove svojo spletno stran in jo naredi bolj pregledno za uporabnike.
- Gorenjske elektrarne s pomočjo pridobljenih nepovratnih sredstev na področju energetske učinkovitosti pristopijo k novemu projektu, zamenjavi razsvetljave v trgovskem centru Merkur na Primskovem. Projekt predstavlja primer dobre prakse sodelovanja dveh poslovnih subjektov.
- Gorenjske elektrarne izvedejo inženiring sončne elektrarne, ki je postavljena na strehi Mestne občine Kranj.

NOVEMBER

- Elektro Gorenjska predstavi inovacijo s področja projektiranja na sedmem Slovenskem forumu inovacij, ki poteka na Gospodarskem razstavišču v Ljubljani.
- Obilne padavine in narasle vode na omrežju Elektra Gorenjska in hidroelektrarnah Gorenjskih elektrarn povzročijo kar nekaj težav in škode.
- Elektro Gorenjska Prodaja v sodelovanju s podjetjem GA aparati pripravi izbor energijsko varčnih gospodinjskih aparatov, ki jih bodo odjemalci lahko kupili po akcijskih cenah.

DECEMBER

- Skupina Elektro Gorenjska organizira dobrodelno srečanje za poslovne partnerje v Planetu Tuš v Kranju. S pomočjo zbranih sredstev bo pomagala pri izvedbi preventivnega družbeno odgovornega programa Ne-odvisen.si na Gorenjskem v letu 2013.
- Gorenjske elektrarne v decembru zaključijo nov, že tretji projekt izgradnje sončne elektrarne za trg, in sicer na strehi podjetja Iskratel Holding v Kranju. Pri vseh investicijah je podjetje sodelovalo na področju inženiringa.
- Elektro Gorenjska uspešno prestane prvo preverjanje certifikata Družini prijazno podjetje. Preverja se izvajanje ukrepov v skladu s planom implementacije, ustreznost dokumentacije in ugotavlja morebitne potrebe po spremembah pri ukrepih.



2. POUDARKI POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2012 IN CILJI DRUŽB V SKUPINI

Za skupino Elektro Gorenjska je bilo leto 2012 zelo pestro in naporno. Ključne poudarke poslovanja skupine Elektro Gorenjska v letu 2012 tako lahko strnemo v naslednjih točkah:

1. ZANESLJIVA IN KAKOVOSTNA OSKRBA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO JE NA PRVEM MESTU

Na osnovi izdelanega Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v primerjavi z ostalimi distribucijami v Sloveniji že nekaj let dosegamo najboljšo kakovost na področju neprekinjenosti.

Vlagali smo v elektroenergetsko infrastrukturo in skrbeli za ustrezno nadgradnjo, saj je bilo med drugim v omrežje potrebno vključiti kar 172 novih sončnih elektrarn s skupno nazivno močjo 10.292 kilovatov.

2. ZAKLJUČILI SMO TISTE INVESTICIJSKE PROJEKTE, KI SO NAJPOMEMBNEJŠI ZA NADALJNI RAZVOJ REGIJE

Z ustrezno optimizacijo in s skrbnim planiranjem smo zaključili tiste investicijske projekte, ki so najpomembnejši za nadaljnji razvoj gorenjske regije.

- Na visoko napetostnem omrežju je bila ključna naloga pridobiti vsa soglasja soglasodajalcev za potrebe izgradnje gorenjske energetske zanke, ki bo povezala Bohinj in Železnike ter omogočila celovito napajanje regije. V letu 2013 tako pričakujemo pridobitev gradbenega dovoljenja za 110-kilovoltni daljnovod, sama izgradnja pa naj bi bila zaključena v letu 2015. Glavnina del je bila tako usmerjena v izgradnjo nove razdelilno transformatorske postaje 110/20 kV Bohinj s priključnim 110 kV kablovodom.
- V okviru državnega lokacijskega načrta in v sodelovanju z Elektrom Ljubljana smo v letu 2012 pristopili k načrtovanju in pripravam za gradnjo 110-kilovoltne daljnovodne povezave med Kamnikom in Visokim, ki je prav tako nujna za zagotovitev nadaljnjega razvoja na področju občin Šenčur in Cerklje, vključno z razvojem poslovno logistične cone letališča in elektrifikacijo bodoče hitre železniške povezave z Ljubljano.
- Za potrebe kakovostnejšega napajanja smučarskega centra Krvavec, celotne Jezerske doline in delno odjemalcev na področju občin Šenčur in Cerklje smo dokončali izgradnjo RP Visoko in jo vključili v 20 kV omrežje skupaj z novimi 20 kV kablovodi.
- Prav tako smo letos velik del investicijskih sredstev namenili za celovito posodobitev nekaterih delov vaških in mestnih srednje in nizko napetostnih omrežij. Sledili smo ostalim občinam in lokalnim skupnostim ter skupaj z njihovimi prenovami cest in kanalizacijskih omrežij gradili lastno kabelsko kanalizacijo, ki jo bomo v naslednjih letih uporabili za prenovo elektroenergetskega omrežja.
- Skupaj s Savskimi elektrarnami smo zaključili izgradnjo kabelske kanalizacije med HE Mavčiče in HE Medvode, ki nam bo služila za izgradnjo 20 kV kabelske povezave in obnovo nizko napetostnih omrežij na tem območju, Savskim elektrarnam pa za posodobitev komunikacijske povezave med elektrarnama.

3. IZVEDLI SMO 47 DEL POD NAPETOSTJO NA NIZKI NAPETOSTI IN S TEM POSTAVILI TEMELJE ZA NADALJNJE ŠIRJENJE DELA POD NAPETOSTJO TUDI NA SREDNJE NAPETOSTNEM NIVOJU

V letu 2012 smo izvedli kar 47 nalog za delo pod napetostjo na NN, kot so predelave priključno merilnih mest, priklopi kablovodov, montaže varovalnih podnožij v NN razdelilnih omarah, zamenjave tarifnih odklopnikov, zamenjave prenapetostne zaščite na nizko napetostnem omrežju, prav tako smo pod napetostjo obnavljali nadzemne vode s SKS.

4. NAREDILI SMO NOVE KORAKE NA DRUŽBENO ODGOVORNEM PODROČJU

Skupina daje velik poudarek svojim zaposlenim. Z načrtnim delom in nudenjem dodatnih aktivnosti nam uspeva ohranjati motivirane zaposlene, ki s svojo zavzetostjo vplivajo na končni rezultat poslovanja. V letu 2012 smo uspešno implementirali osnovni certifikat Družini prijazno podjetje, ki pomaga pri usklajevanju družinskega in poklicnega življenja.

Skupina Elektro Gorenjska je prav tako prepoznana na področju sponzorstev in donacijskih projektov. V skladu z zmožnostmi pomagamo širši javnosti. V letu 2012 smo na področju podpore družbeno odgovornim akcijam k sodelovanju povabili tudi poslovne partnerje in skupaj podprli izvedbo petih družbeno odgovornih dogodkov za otroke in starše na Gorenjskem.

5. NADALJEVALI SMO S POSTOPKI ZA UREDITEV POSLOVANJA

Postopek izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje je bil sicer zaključen v letu 2011, leto 2012 pa je pokazalo, v kakšnih težkih razmerah se je znašla dejavnost prodaje električne energije. V letu 2012 smo tako uspešno izvedli proces spremenjenega načina poslovanja in optimizirali procese, ki bodo omogočili prihodnjo poslovno uspešnost in razvoj samostojnih podjetij v skupini Elektro Gorenjska ter postavili nove smernice za nadaljnji razvoj podjetij v skupini.

6. POVEČALI SMO PROIZVODNJO ELEKTRIČNE ENERGIJE

V letu 2012 smo proizvedli 50.483 MWh električne energije, kar pomeni 4,7 % več kot v letu 2011. To je povezano z realizacijo novih proizvodnih enot tako na strani sončnih elektrarn kot tudi na strani soproizvodnje električne in toplotne energije.

Leto 2013 bo izredno zahtevno leto. Glavni napor v družbi Elektro Gorenjska bodo usmerjeni v naslednje cilje:

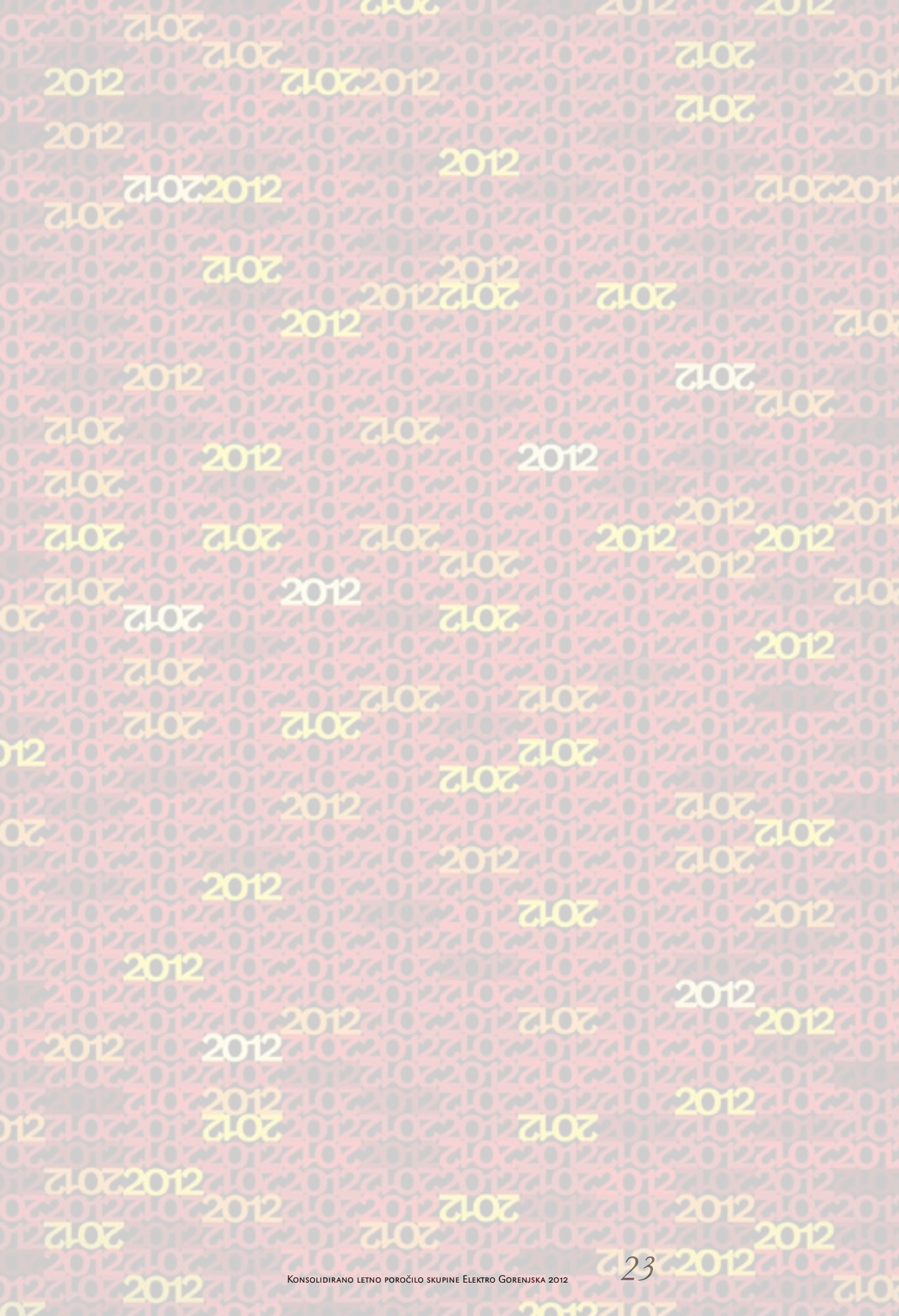
1. Zagotoviti kakovostno, pravočasno in stroškovno učinkovito obratovanje in vzdrževanje omrežja ter izvajanje investicij v lastno elektroenergetsko infrastrukturo.
2. Implementirati tako informacijsko podporo, ki bo omogočala kakovosten način spremenjenega načina poslovanja.
3. Povečati obseg nadstandardnih storitev na področjih:
 - a. daljinskega odčitavanja merilnih podatkov (širjenje na področje odčitavanja drugih energentov),
 - b. izdelave študij in projektov za tuje naročnike.
4. Ostati eden najpomembnejših akterjev na trgu z električno energijo in storitvami v Sloveniji z namenom doseganja večje dodane vrednosti pri poslovanju.
5. Postati pomemben dejavnik strokovnega razvoja v regiji in skrbeti za dodatno osveščanje javnosti.
6. Iskati in realizirati nove tržne priložnosti izven tradicionalnih elektroenergetskih področij.
7. Pripravljati projekte z dodano vrednostjo in z možnostjo učinkovitega črpanja razvojnih sredstev.
8. Širiti podjetniško klimo v podjetju in skrbeti za kakovosten dialog z zaposlenimi.
9. Poslovati skladno s politiko kakovosti.
10. Sodelovati v različnih projektih, sponzorstvih in donacijah z namenom trajnostnega razvoja regije.

Družba Elektro Gorenjska Prodaja bo glavne napore v prihodnje usmerila v naslednje cilje:

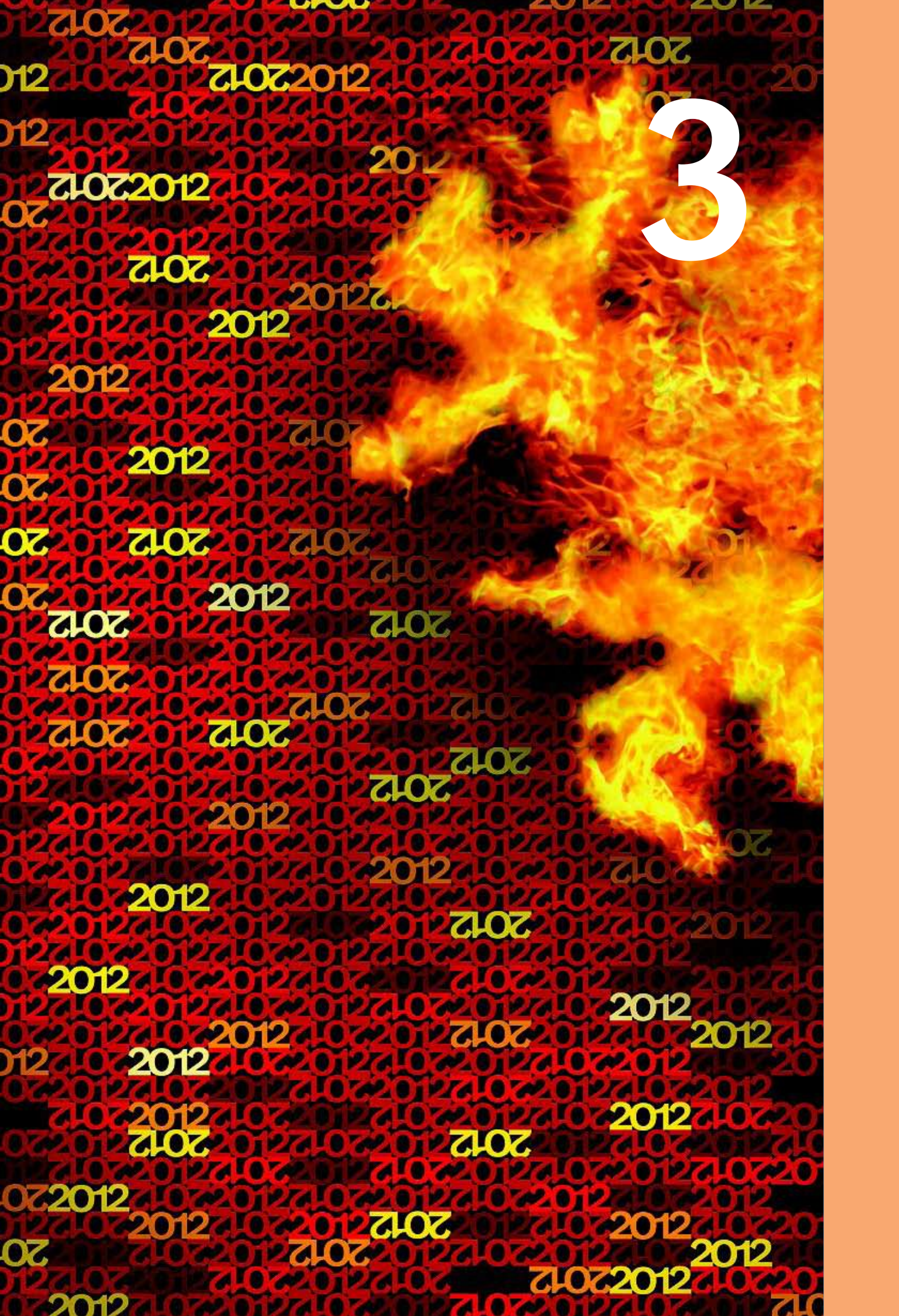
1. V letu 2013 družba načrtuje povezavo s strateškim partnerjem. Eden glavnih ciljev povezave je doseganje ugodnejših nakupnih cen električne energije. Z vstopom strateškega partnerja si je družba zadala tudi ambicioznejšo rast prodaje v prihodnjih letih in vstop na trg plina. Nova strategija družbe vključuje krepitev pozicije v matični regiji, prodajo novih energentov in širitev v tujino ter poudarek na energetskih storitvah, s katerimi bo družba krepila partnerske odnose z odjemalci.
2. Družba želi doseči ustrezno razliko v ceni, ki bo zagotavljala pokrivanje vseh stroškov in prinesla ustrezen donos za lastnike.
3. Poudarja učinkovito in ustrezno komuniciranje s kupci preko vseh kanalov komuniciranja.
4. Postaviti namerava kupca v središče pozornosti poslovanja.
5. Načrtuje povečanje kvalitete prodajne in poprodajne storitve.
6. Zagotoviti želi zanesljive vire, lastne vire in strateška partnerstva, ki omogočajo dolgoročni razvoj družbe in posledično optimalno ponudbo odjemalcem.
7. Zagotoviti namerava ustrezno informacijsko podporo, ki bo omogočala širitev ponudbe produktov in vstop na trge ostalih energentov.
8. Načrtuje povečanje učinkovitosti in produktivnosti z uvedbo novih informacijskih tehnologij.
9. Poostreno želi nadzorovati zapadle terjatve končnih odjemalcev in povečati učinkovitost izterjave dolga.
10. Poudarja razvoj in uvedbo novih produktov električne energije za končne odjemalce.
11. Načrtuje vstop na trg z zemeljskim plinom in večanje tržnega deleža na tem področju.
12. Načrtuje razvoj in uvedbo novih kombiniranih produktov električne energije in zemeljskega plina za končne odjemalce.
13. S ponudbo dodatnih storitev namerava kupcem omogočiti osredotočenje na njihovo osnovno dejavnost.

Za družbo Gorenjske elektrarne bodo glavni cilji v prihodnosti naslednji:

1. Zagotovitev ustreznega proizvodnega portfelja glede na vrsto primarnega vira z namenom, da si na tak način družba zniža tveganja, ki so povezana z vremenskimi dejavniki. Prav tako se bo družba usmerila v druge projekte, povezane z upravljanjem z energijo in na ta način še dodatno prispevala k stabilnosti denarnih tokov.
2. Obnavljanje obstoječih in gradnja novih objektov za pridobivanje električne energije na okolju prijazen način, iskanje ostalih strateških povezav za nastop na trgu električne energije.
3. Stalno zmanjševanje stroškov poslovanja.
4. Vzdrževanje naprav in objektov: še naprej bo družba usmerjena k uresničevanju strateških ciljev s pomočjo ohranjanja visokega stanja obratovalne pripravljenosti in zanesljivosti proizvodnih naprav, optimalno bomo izkoriščali obnovljive vire energije in stremeli k povečevanju proizvodnih kapacitet.
5. Izvedba projektov učinkovite rabe energije.
6. Prizadevanje za uspešne odnose tako s svojimi poslovnimi partnerji kot tudi z zaposlenimi, saj le dobra informiranost, razumevanje, pripadnost in motivacija vodijo k še boljšim rezultatom.
7. Širjenje proizvodnih kapacitet na področju soproizvodnje električne in toplotne energije.
8. Izvedba večjega števila projektov na področju učinkovite rabe energije. Poleg tega bo družba ponujala storitve vzdrževanja sočnih elektrarn tudi na trgu.
9. Strokovna usposobljenost, informiranost in motiviranost zaposlenih na področju ravnanja z okoljem.



3



3. POROČILO UPRAVE

SPOŠTOVANI DELNIČARJI, VLAGATELJI IN PARTNERJI!

Ključna naloga vseh podjetij v skupini Elektro Gorenjska je slediti potrebam regije na področju elektroenergetske infrastrukture in ponuditi take izdelke in storitve, ki bodo v najboljši možni meri osredotočeni na naše končne uporabnike in odjemalce.

Elektro Gorenjska je podjetje, ki s svojo elektroenergetsko infrastrukturo pomembno prispeva k zagotavljanju pogojev za obstoj in razvoj gospodarstva v Sloveniji oziroma na Gorenjskem. Kljub neugodnim gospodarskim razmeram in negativnim gibanjem na finančnih trgih smo v podjetju znova uresničili večino ključnih zastavljenih ciljev. Med njimi so bili naslednji:

1. Zagotavljali smo zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo

Podjetje na osnovi izdelanega Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo Javne agencije Republike Slovenije za energijo v primerjavi z ostalimi distribucijami v Sloveniji že nekaj let dosegla najboljšo kakovost na področju neprekinjenosti napajanja z električno energijo. Načrt preprečevalnega vzdrževanja je bil izveden v celoti. V okviru popravljalnega vzdrževanja so bile vse okvare odpravljene hitro, strokovno in predvsem varno.

2. Zaključili smo tiste investicijske projekte, ki so najpomembnejši za nadaljnji razvoj regije

Načrt investicij je bil izveden v celoti. Poleg temeljite prenove ali novogradnje več nizko in srednje napetostnih omrežij in transformatorskih postaj smo v rekordnem času zgradili 110 KV stikališče, transformacijo in priključni 110 kV kablovod za RTP 110 kV/20 kV Bohinj. Elektro Gorenjska je lastnik in skrbnik za 5.385 km visoko, srednje in nizko napetostnega omrežja. Ponašamo se z največjim deležem kabelskega omrežja v Sloveniji; 49 % srednje napetostnega in 62 % nizko napetostnega omrežja je že v robustni kabelski izvedbi, kar ima pomemben vpliv na kakovost oskrbe z električno energijo. Pri tem pa je potrebno opozoriti, da zaradi neprimerne omrežninske politike podjetje nima na voljo zadostnih sredstev za realizacijo celotnega načrta razvoja omrežja. Posledice premajhnega vlaganja v omrežje v tem trenutku še niso vidne, bodo pa postale očitne v trenutku povečane gospodarske aktivnosti in nezmožnosti, da bi pravočasno zagotovili potrebno infrastrukturo za zagon gospodarstva. Posledic večletnega zmanjšanega obsega investicij v omrežje pa ne bo mogoče odpraviti v kratkem času.

3. Povečali smo proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov

Gorenjske elektrarne, odvisna družba Elektra Gorenjska, ki se ukvarja s proizvodnjo električne energije, je v letu 2012 močno presegla svoje ambiciozne načrte na področju proizvodnje električne energije. V dobri polovici leta je zgradila kar štiri nove sončne elektrarne, skupaj jih ima tako že 16, v katerih bodo na letnem nivoju proizvedli kar 3,2 milijona kilovatnih ur električne energije. Podjetje tako postaja eden vodilnih slovenskih proizvajalcev električne energije tudi v sončnih elektrarnah, kjer postaja pomemben partner tudi na področju vzdrževanja sončnih elektrarn.

4. Implementirali smo nov način poslovanja, ki ločuje regulatorni, proizvodni in tržni del v skladu z veljavno zakonodajo

V letu 2012 smo uspešno izvajali procese spremenjenega načina poslovanja, optimizirali procese, ki bodo omogočili prihodnjo poslovno uspešnost in razvoj samostojnih podjetij v skupini Elektro Gorenjska, in postavili nove smernice, ki bodo omogočale nadaljnji razvoj podjetij v skupini.

5. Poslovali smo v skladu s politiko kakovosti in poslovno odličnostjo

Poleg standardov kakovosti podjetje Elektro Gorenjska pri poslovanju že od leta 2007 naprej uporablja model poslovne odličnosti. Za družbo je model poslovne odličnosti priložnost za samooceno poslovanja, pridobitev objektivnega mnenja, kar posledično omogoča oblikovanje priložnosti in izvedbo akcijskih načrtov izboljšav v podjetju. Za leto 2012 je podjetje prejelo najvišjo državno nagrado za poslovno odličnost, ki jo po merilih, procesu ocenjevanja in metodologiji podeljujejo po vzoru evropske nagrade za odličnost in temelji na zakonu in predpisih. Nagrado je do sedaj prejelo zgolj 11 slovenskih družb.

Rezultati poslovanja

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2012 realizirala celotne prihodke v višini 90,8 mio EUR, kar je za 2 % več kot v letu 2011. Poslovni izid iz poslovanja je skupina realizirala v višini 1,4 mio EUR, kar je zaradi negativnega poslovanja družbe Elektro Gorenjska Prodaja za 1,2 mio EUR manj kot v letu 2011. Čisti poslovni izid družbe po obdavčitvi je znašal 234.246 EUR, kar je le 14 % rezultata iz leta 2011. Slabši rezultat Skupine je predvsem posledica visokih stroškov nakupa električne energije in višjih prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.

Sodelujemo z okoljem, povezujemo se z najboljšimi

Brez zanesljivega in delujočega energetskega omrežja ter novih objektov za proizvodnjo električne energije razvoj ni mogoč, zato so se investicijske aktivnosti skupine v letu 2012, ki so znašale 16 mio EUR, usmerjale v nadgradnjo obstoječega sistema in iskanje priložnosti, ki bodo dodano povečevale proizvodne zmogljivosti in zanesljivo ter kakovostno omrežje.

V središču razvojne vizije skupine Elektra Gorenjska ostajajo naši uporabniki in poslovna učinkovitost. V Elektru Gorenjska bomo nadaljevali z našo temeljno dejavnostjo in skrbeli za ustrezen dialog z lokalno skupnostjo, s pomočjo katerega bomo skrbeli za celosten in urejen razvoj elektroenergetske infrastrukture na Gorenjskem.

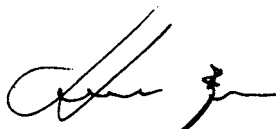
Za leto 2013 smo si zastavili visoke poslovne smernice, vendar tudi jasne razvojne usmeritve. Našim uporabnikom želimo nuditi poleg kakovostne ponudbe storitev tudi najsodobnejše in kar najbolj udobne storitve s pomočjo novih tehnologij. Sistematično gradimo transparenten informacijsko-komunikacijski sistem, ki pomeni evolucijo distribucijskega omrežja v bolj aktivno oz. pametno omrežje. Izvajajo se številni pilotni in razvojni projekti, preizkušene tehnologije pa se uvajajo v operativno uporabo. Na področju obračunskih meritev smo v fazi izvajanja terenskih testiranj interoperabilnosti, saj od proizvajalcev zahtevamo medsebojno dopolnjevanje vgrajenih elementov v sistem. V letu 2012 smo z zgraditvijo lastnega širokopasovnega omrežja v tehnologiji WiMAX in z digitalizacijo analognega radia za potrebe vodenja zagotovili lastno komunikacijsko infrastrukturo za vse potrebe aktivnih omrežij. Pri novogradnjah velikih objektov uvajamo sodobne komunikacijske standarde (IEC 61850). V sodelovanju z Elektroinštitutom Milan Vidmar in EDF (Francija) smo evropski pionirji integracije tehničnih informacijskih sistemov v distribuciji na osnovi skupne informacijske platforme CIM (Common Information Model). Vodenje omrežja in nadzor nad omrežjem širimo na celotno srednje napetostno omrežje. Podatkovni in merilni sistemi se nadgrajujejo s ciljem še optimalnejšega načrtovanja omrežja.

Uspeh gradijo ljudje in njihove vrednote

Ob predanosti delu za svoje podjetje znamo prepoznavati in razumeti tudi potrebe okolja, v katerem delujemo. Verjamemo, da so usmerjenost v trajnostni razvoj, izkazovanje družbene odgovornosti in aktivno varovanje okolja temelji uspešnosti in prodornosti vsakega podjetja. Ob tem pa s sponzorstvi in z donatorstvi v okoljih, kjer delujemo, še dodatno spodbujamo doseganje vrhunskih dosežkov v športu, kulturi in znanosti. Kot odgovorni člani družbe se vključujemo v razumevanje človeških stisk in socialnih težav. Dobri odnosi z uporabniki in lokalno skupnostjo so tudi prejeta priznanja, ki jih je družba prejela v letu 2012. Smo edino distribucijsko podjetje in eno od 11 podjetij v Sloveniji, ki se lahko pohvali z najvišjim državnim priznanjem v procesu poslovne odličnosti za leto 2012. Odličnost poslovanja je naša odgovornost, ki jo bomo dokazovali še naprej!

Spoštovani vlagatelji, delničarji in partnerji, skupaj s sodelavci bomo še naprej skrbeli za rast in razvoj našega podjetja. Pri tem si želimo vaše podpore in ustvarjalnega sodelovanja.

Skupaj s kolegi iz uprave in z vsemi sodelavci se vam zahvaljujem za izkazano zaupanje.



Predsednik uprave
mag. Bojan Luskovec

3.1 IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE

Skupina Elektro Gorenjska in družba Elektro Gorenjska delničarje in javnost obvešča, da posluje v skladu z veljavnimi predpisi in akti, ki veljajo v posamezni družbi. Uprava posamezne družbe zastopa in predstavlja družbo ter vodi posle samostojno in na lastno odgovornost. Pri tem sprejema odločitve, skladne s strateškimi cilji družbe in v korist delničarjev. Družbe v skupini Elektro Gorenjska so prostovoljno sprejele in uporabljajo tudi Kodeks upravljanja javnih delniških družb, sprejet s strani Ljubljanske borze d. d., Združenja nadzornikov Slovenije in Združenja Manager, in Kodeks upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države, ki priporoča predvsem načela, postopke in merila za ravnanje članov organov vodenja in nadzora družb s kapitalskimi naložbami države. Skupina je pričela z uveljavljanjem določb tega kodeksa s sprejemom statuta, ki je bil sprejet na 16. redni skupščini družbe dne 24. 8. 2011.

Veljavni predpisi, pomembni za poslovanje predvsem matične družbe in statut matične družbe so objavljeni na spletni strani družbe (<http://www.elektro-gorenjska.si/>). Za matično družbo veljavna kodeksa sta dostopna na spletnih straneh Ljubljanske borze d. d.

(<http://www.ljse.si/cgi-bin/jve.cgi?doc=656>) in Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS (http://www.auknrs.si/pomembni_dokumenti/).

Pri pregledu poslovanja družb v skupini v letu 2012 ugotavljamo, da te niso odstopale od načel, postopkov in meril, ki jih predpisujeta navedena kodeksa. Matična družba izjavlja, da ne spoštuje določb kodeksov pri urejanju tistih vprašanj, ki so za družbo urejena z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta na drugačen način, kot je to določeno s kodeksi oziroma v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Matična družba izraža tudi mnenje, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog v skladu z določili Kodeksa upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države.

V okviru skupine Elektro Gorenjska je uprava obvladujoče družbe aktivno spremljala in neposredno nadzirala poslovanje odvisnih družb Gorenjske elektrarne in Elektro Gorenjska Prodaja skladno s strateškimi usmeritvami, katerih namen je dosegati zastavljene poslovne cilje. Pri vodenju in upravljanju odvisnih družb je uveljavljala enotne standarde korporativnega upravljanja, kot veljajo za obvladujočo družbo v skupini Elektro Gorenjska.

Skupina Elektro Gorenjska bo priporočila kodeksov spoštovala tudi v prihodnje in skladno s tem izpopolnjevala in izboljševala svoj sistem upravljanja. Ob morebitnem odstopanju od podane izjave o spoštovanju kodeksov bo družba poskrbela za pravočasno objavo.

3.2 POROČILO NADZORNEGA SVETA

POROČILO NADZORNEGA SVETA O PREVERITVI IN POTRĐITVI REVIDIRANEGA LETNEGA POROČILA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D. D., IN REVIDIRANEGA KONSOLIDIRANEGA LETNEGA POROČILA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO 2012 (282. ČLEN ZGD)

1. Poročilo o delu nadzornega sveta v letu 2012

Nadzorni svet je v letu 2012 deloval v sestavi:

- Darjan Petrič, predsednik,
- Alenka Bradač, namestnica predsednika,
- Aleš Groznik, član,
- Duško Kapevski, član,
- Vojko Oman, član, in
- Leopold Zupan, član.

Nadzorni svet je v letu 2012 svoje delo opravljal skladno s temeljno funkcijo nadzora nad vodenjem poslovanja družbe in dolžnostjo skrbnega ter vestnega gospodarjenja na podlagi pristojnosti, ki mu jih dajejo veljavni predpisi in akti družbe.

Nadzorni svet je poslovanje družbe med letom preverjal predvsem na podlagi periodičnih poročil uprave družbe in pridobljenih podatkov o poslovanju. Sestal se je na enajstih rednih (na vseh prisotni vsi člani), dveh izrednih (na eni prisotni vsi člani, na drugi odsoten en član) in eni dopisni seji (glasovali vsi člani).

Pri obravnavi točk dnevnega reda je nadzorni svet spremljal in nadziral poslovanje družbe in pripravil ter potrdil gradivo za 18. skupščino delniške družbe. Nadziral je izvajanje investicij po investicijskih skupinah.

Gradiva je uprava nadzornemu svetu posredovala pisno in jih dodatno ustno razlagala. Za nadzorni svet je redno pripravljala poročila o izvrševanju sklepov in druga poročila, ki jih je od uprave zahteval nadzorni svet.

Glavna usmeritev dela nadzornega sveta v preteklem letu je bila spremljanje poslovanja družbe, v skladu s planiranimi rezultati, na podlagi poročil, ki jih je pripravljala uprava družbe. Še posebej pa se je posvetil poslovanju družbe, in sicer:

- poslovanju hčerinske družbe Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o.,
- uresničevanju skupščinskih sklepov,
- uresničevanju gospodarskega načrta,
- uresničevanju priporočil AUKN,
- razvoju korporativnega upravljanja v skupini Elektro Gorenjska in poslovanju družb v skupini (v ta namen se je sestal na več posebnih sejah in obravnaval ti temi),
- v skladu z 28. in 39. členom Statuta je dal soglasja k štirim pravnim poslom s področja gradbenih del na EE-omrežju ter dobave in montaže primarne EE- opreme nad vrednostjo 835.000,00 EUR, v skupni vrednosti 5.166.040,53 EUR; eno soglasje k prodaji nepremičnin (dveh apartmajev v Izoli) ter dve soglasji k pogodbam, pri katerih je Elektro Gorenjska nastopila kot pogodbeni partner še s preostalimi elektrodistribucijskimi podjetji.

Posebno pozornost je NS posvetil uvedbi stalne profesionalne funkcije notranje revizije, upravljanju s tveganji in ustanovitvi revizijske komisije NS, ki jo sestavljajo:

- Duško Kapevski, član NS, predsednik revizijske komisije,
- Alenka Bradač, namestnica predsednika NS, in
- Darja Orožen, zunanja članica revizijske komisije.

Delo nadzornega sveta je bilo ustrezno organizirano in je potekalo v skladu s poslovnikom o delu nadzornega sveta. Člani so prejeli strokovno pripravljena gradiva, kar je omogočalo, da so bili seznanjeni z zadevo, o kateri so odločali.

Nadzorni svet je imel dovolj poročil, informacij, morebitnih potrebnih dodatnih pojasnil in obrazložitev, da je lahko med letom odgovorno spremljal poslovanje družbe, aktivno sodeloval pri oblikovanju politike upravljanja družbe in nadziral vodenje družbe. Posebno pozornost pa je nadzorni svet posvečal poslovanju hčerinske družbe Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o.

Člani nadzornega sveta so izvajali tudi previdnostne ukrepe, da bi se izognili nasprotju interesov, ki bi lahko vplivali na njihovo presojo. Vsi člani nadzornega sveta so v skladu s kodeksom upravljanja javnih delniških družb podpisali izjavo, na podlagi katere so se opredelili, da izpolnjujejo kriterije neodvisnosti, da so strokovno usposobljeni za delo v nadzornem svetu ter da imajo za tako delo dovolj izkušenj in znanja.

Sestava nadzornega sveta, katerega člani razpolagajo z ustreznim strokovnim znanjem, izkušnjami in veščinami, zagotavlja odgovoren nadzor in sprejemanje odločitev v korist družbe. Člani se s svojim znanjem in z izkušnjami medsebojno dopolnjujejo, zagotovljena pa je tudi ustrezna osebna integriteta in poslovna etičnost.

Člani nadzornega sveta so se se redno udeleževali in so se nanje tudi ustrezno pripravili.

Predsednik nadzornega sveta je opravljal vlogo v skladu s pooblastili in poslovnikom o delu nadzornega sveta ter je z upravo sodeloval tudi med sejami. Predsednik je člane spodbujal k učinkovitemu in aktivnemu opravljanju funkcije. Seje je vodil na način, ki je zagotavljal odgovorno sprejemanje odločitev.

Nadzorni svet ocenjuje, da so njegovi člani opravljali svojo funkcijo odgovorno in angažirano. V letu 2012 so se člani izobraževali tudi na seminarjih in predavanjih, ki sta jih organizirala Združenje nadzornikov Slovenije in Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (AUKN).

Nadzorni svet je svojo pozornost posvetil tudi skladnosti poslovanja družbe z določili Zakona o gospodarskih družbah in Zakona o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju ter preveril, ali družba objavlja svoje zadeve v skladu z Zakonom o trgu finančnih instrumentov.

NS ocenjuje in ugotavlja, da je v skladu z 272. in 281. členom ZGD-1 in v okviru svojih pristojnosti redno in dovolj poglobljeno preverjal poslovanje družbe in tako ustrezno preverjal vodenje in poslovanje družbe z revizijsko komisijo nadzornega sveta, ki se je sestala na desetih rednih in eni izredni seji, in stalno profesionalno funkcijo notranje revizije v družbi, ugotavljajo, da je nadzorni svet svoje delo v primerjavi s preteklimi poslovnimi leti še izboljšal. Člani nadzornega sveta so bili sproti seznanjeni tako z vabili na seje revizijske komisije kot tudi z zapisniki sej komisije.

2. Preveritev in potrditev revidiranega letnega poročila družbe in revidiranega konsolidiranega letnega poročila skupine ter stališče do revizijskega poročila s predlogi sklepov za poslovno leto 2012

Skupino Elektro Gorenjska poleg matične družbe sestavljata še družbi Gorenjske elektrarne, proizvodnja elektrike, d. o. o., in družba Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o., ki sta obe v 100 % lasti matične družbe.

Družba Elektro Gorenjska, d. d., je poslovno leto zaključila z dobičkom, enako tudi hčerinsko podjetje Gorenjske elektrarne, d. o. o.; hčerinska družba Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o., pa je poslovno leto 2012 zaključila z izgubo. Bilančni dobiček Elektra Gorenjska, d. d., skupaj s prenesenim čistim dobičkom iz prejšnjih let, za leto 2012 znaša 1.384.165,68 EUR. Uprava družbe Elektro Gorenjska, d. d., je predlagala skupščini, da se ves bilančni dobiček izplača delničarjem v obliki dividend. Bruto dividenda na delnico znaša 0,08 EUR.

Predlog za uporabo bilančnega dobička je nadzorni svet preveril, strinja se s predlogom uprave in je soglasje k takšni delitvi dobička podal na svoji 43. redni seji 15. 5. 2013.

Revizijska družba Deloitte Revizija, d. o. o., je revidirala računovodsko poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in skupine Elektro Gorenjska. Iz poročil je razvidno, da je revizijska družba revidirala računovodske izkaze, ki jih sestavljajo bilanca stanja na dan 31. decembra 2012 ter izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov in izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto ter povzetek pomembnih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Prav tako je revidirala konsolidirane računovodske izkaze skupine Elektro Gorenjska, ki jih sestavljajo skupinska bilanca stanja na dan 31. december 2012 in skupinski izkaz poslovnega izida, skupinski izkaz denarnih tokov, skupinski izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto, povzetek pomembnih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Po mnenju revizorja so navedeni računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja Elektra Gorenjska, d. d., in skupine Elektro Gorenjska na dan 31. december 2012, njenega poslovnega izida in izida denarnih tokov v tedaj končanem letu ter so v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi. Prav tako je mnenje revizorja, da je poslovno poročilo skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi. Tudi nadzorni svet je zavzel pozitivno stališče do mnenja revizorja.

Nadzorni svet je revidirano Letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano Konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska za leto 2012 obravnaval na 43. redni seji 15. maja 2013 in potrdil na 44. redni seji 29. maja 2013. Na osnovi temeljitega pregleda in preveritve revidiranega Letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidiranega Konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Gorenjska za leto 2012 je nadzorni svet ugotovil, da vsebina revidiranega letnega poročila družbe in vsebina revidiranega konsolidiranega letnega poročila skupine realno prikazujeta poslovanje družbe v letu 2012, zato na osnovi preveritve revidiranega letnega poročila in pregleda obeh revizijskih poročil za leto 2012 pooblaščenega revizorja družbe ugotavlja:

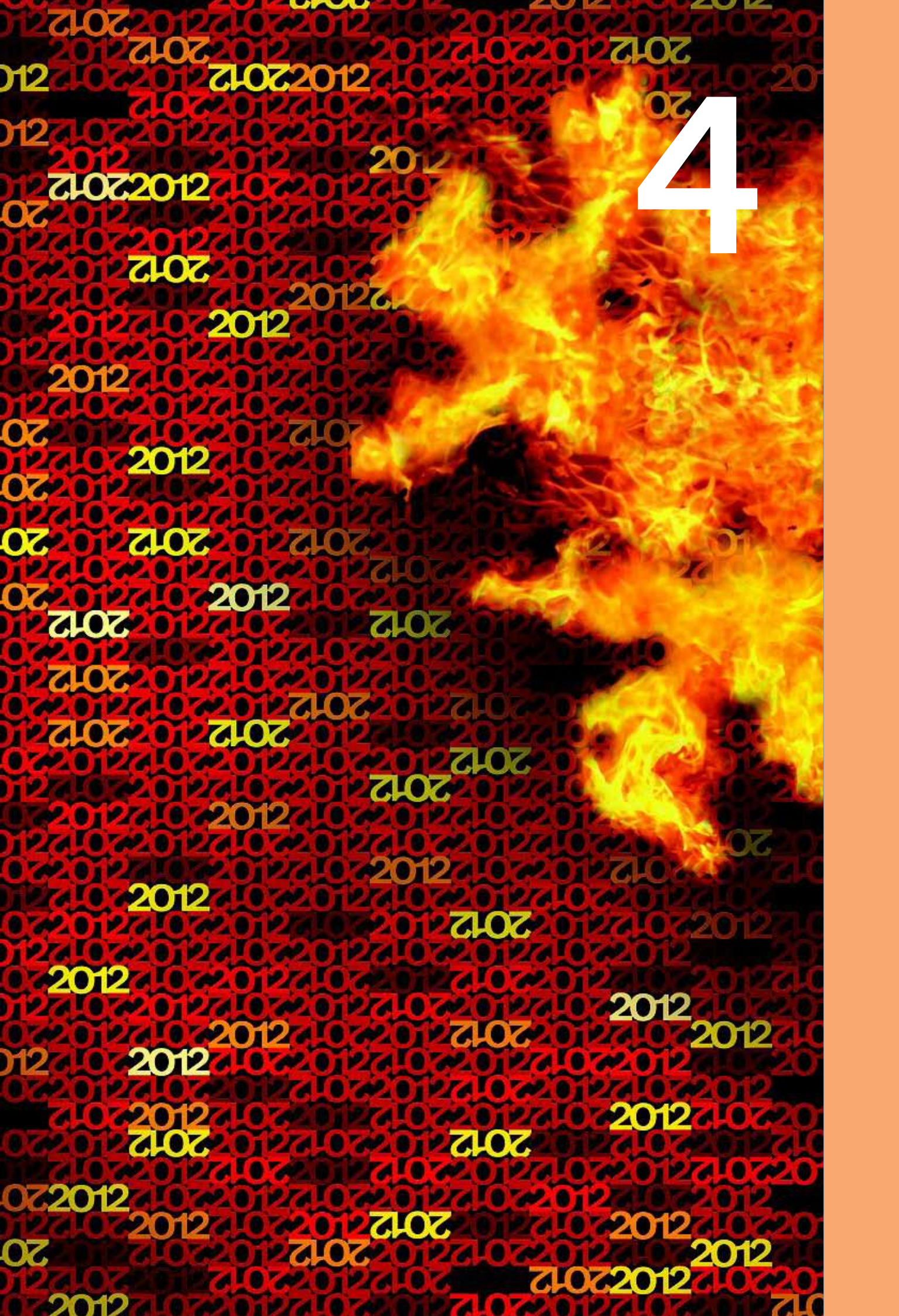
- da sta revidirano letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in računovodskimi standardi,
- da sta revidirano letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., za poslovno leto 2012 in revidirano konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto 2012 in vsi njuni podatki verodostojen odraz poslovanja družbe in skupine v preteklem poslovnem letu,
- da nadzorni svet nima po končni preveritvi revidiranega letnega poročila družbe in revidiranega konsolidiranega letnega poročila skupine nobenih pripomb in potrjuje revidirano letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., za leto 2012 in revidirano konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska za leto 2012,
- da daje pozitivno stališče k revizijskima poročiloma o poslovanju družbe in skupine v letu 2012, saj ugotavlja, da sta sestavljeni v skladu z zakonom, izdelani pa sta na osnovi skrbnega in celovitega pregleda tako letnega poročila in poslovanja družbe kot konsolidiranega letnega poročila skupine in njenega poslovanja,
- da predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2012,
- da je uprava vodila družbo skrbno in skladno s predpisi ter akti družbe,
- da se je seznanil s predlogom sklica 18. skupščine družbe in predlogi sklepov ter se z dnevnim redom in predlaganimi sklepi v celoti strinja.

Nadzorni svet je sprejel to poročilo nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi revidiranega Letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidiranega Konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto 2012 na svoji 44. redni seji 29. maja 2013.

V Kranju, 29. maja 2013

mag. Darjan Petrič,
predsednik nadzornega sveta





4. PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

4.1 SESTAVA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA IN POVEZANA PODJETJA

Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo obvladujoča družba Elektro Gorenjska, d. d., in odvisni družbi, ki sta v 100-odstotni lasti obvladujoče družbe, Gorenjske elektrarne, d. o. o., in Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o. Nobena izmed družb v skupini nima podružnic.

Upravljanje odvisnih družb se izvaja neposredno na podlagi sklepov ustanovitelja, saj nobena od odvisnih družb nima nadzornega sveta. V letu 2012 je bilo za družbo Gorenjske elektrarne izdanih skupno 7 sklepov ustanovitelja, za družbo Elektro Gorenjska Prodaja pa je bilo izdanih skupno 14 sklepov.

Slika 1: Organizacijska shema skupine Elektro Gorenjska



Skupina Elektro Gorenjska si neprestano prizadeva za razvoj, inovativnost in okoljsko učinkovitost ter prijaznost. Skupina je imetnik treh standardov kakovosti, ISO 9001/2000, ISO 14001/2004 in OHSAS 18001, ki jih vsako leto ponovno certificira. Je lastnik osnovnega certifikata Družini prijazno podjetje. Sodeluje v procesih poslovne odličnosti (PRSPO) in je edino distribucijsko podjetje, ki se lahko pohvali s prejemom bronastega in dveh srebrnih priznanj. Tehnološko gledano podjetje zaseda vodilno mesto v Sloveniji. V podjetju aktivno sodelujejo pri razvojnih projektih, ki predstavljajo gibalno prihodnosti, med njimi je zagotovo na prvem mestu razvoj pametnih omrežij (SMART GRIDS).

4.1.1 OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Firma:	ELEKTRO GORENJSKA, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšana firma:	ELEKTRO GORENJSKA, d. d.
Sedež družbe:	Ulica Mirka Vadnova 3a, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 000
Faks:	04 20 83 600
Klicni center za okvare:	04 20 83 333
Spletni naslov:	www.elektro-gorenjska.si
E-naslov:	info@elektro-gorenjska.si
Matična številka:	5175348
Identifikacijska številka za DDV:	SI20389264
Šifra glavne dejavnosti:	35.130 distribucija električne energije
Pravna oblika:	delniška družba
Številka vpisa v sodni register:	1/00259/00
Datum vpisa v sodni register:	27. 1. 1998
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2012:	72.019.068,61 EUR
Število delnic na dan 31. 12. 2012:	17.302.071
Predsednik uprave:	mag. Bojan Luskovec
Predsednik nadzornega sveta:	mag. Darjan Petrič

Slika 2: Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska

DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI ELEKTRO GORENJSKA

v EUR

	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Knjigovodska vrednost kapitala	131.391.662	130.988.724
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	190.304.953	186.221.657
	Leto 2012	Leto 2011
Čisti dobiček poslovnega leta	2.507.737	1.544.243

Tabela 1: Drugi pomembnejši podatki o družbi Elektro Gorenjska (v EUR)

4.1.2 OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA

Firma:	ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA, podjetje za prodajo elektrike, d. o. o.
Skrajšana firma:	ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA d. o. o.
Sedež družbe:	Ulica Mirka Vadnova 3, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 660
Faks:	04 20 83 294
Klicni center:	080 22 04
Spletni naslov:	www.eg-prodaja.si
E-naslovi:	info@eg-prodaja.si za.gospodinjstva@eg-prodaja.si za.podjetja@eg-prodaja.si reenergija@eg-prodaja.si modra.energija@eg-prodaja.si
Matična številka:	3926770000
Identifikacijska številka za DDV:	SI37692186
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo (d. o. o.)
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d. d.
Številka vpisa v sodni register:	Srg 2011/8382
Datum vpisa v sodni register:	7. 3. 2011
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2012:	3.000.000,00 EUR
Direktor:	Iztok Sotošek (do 31. 5. 2012) mag. Ambrož Bogataj (od 1. 6. 2012)

Družba Elektro Gorenjska Prodaja nima odvisnih družb in tudi ne naložb v kapital pridruženih družb in povezanih družb.

Slika 3: Osebna izkaznica odvisne družbe Elektro Gorenjska Prodaja

DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA

v EUR

	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Knjigovodska vrednost kapitala	3.740.261	6.588.727
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	14.227.547	16.996.768
	Leto 2012	Leto 2011
Čisti dobiček poslovnega leta	-2.550.802	65.852

Tabela 2: Drugi pomembnejši podatki o družbi Elektro Gorenjska Prodaja (v EUR)

4.1.3 OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE

Firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, proizvodnja elektrike, d. o. o.
Skrajšana firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, d. o. o.
Sedež družbe:	Kranj
Poslovni naslov:	Stara cesta 3, 4000 Kranj
Telefon:	04 208 35 31
Faks:	04 208 35 12
Spletni naslov:	www.gek.si
E-naslov:	info@gek.si
Matična številka:	1658298000
Identifikacijska številka za DDV:	SI76567788
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d. d.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo (d. o. o.)
Šifra dejavnosti:	35.111 proizvodnja električne energije v hidroelektrarnah
Številka vpisa v sodni register:	1/06934/00
Datum vpisa v sodni register:	4. 1. 2002
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2012:	13.684.880,11 EUR
Direktor:	Aleš Ažman, MBA

Slika 4: Osebna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne

Družba Gorenjske elektrarne kot povezano osebo obravnava družbo Soenergetika, v kateri ima 25 % lastniški delež.

	v EUR	
	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Knjigovodska vrednost kapitala	17.165.436	16.992.464
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	19.571.259	17.939.499
	Leto 2012	Leto 2011
Čisti dobiček poslovnega leta	219.344	69.610

Tabela 3: Drugi pomembnejši podatki o družbi Gorenjske elektrarne (v EUR)

4.2 POVEZANA PODJETJA

Skupina Elektro Gorenjska identificira povezane osebe na podlagi določb Mednarodnih standardov računovodskega poročanja, predvsem MRS 24 in MRS 28, Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) in Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb (ZDDPO-2).

Elektro Gorenjska v nobeni drugi družbi, razen zgoraj navedenih (Gorenjske elektrarne, Elektro Gorenjska Prodaja in Soenergetika) nima neposredno ali posredno v lasti najmanj 20 % vrednosti ali števila delnic ali deležev v kapitalu, upravljanju ali nadzoru. Prav tako družba ne obvladuje druge družbe na podlagi pogodbe na način, ki se razlikuje od razmerij med nepovezanimi osebami, oziroma nima pomembnega vpliva na nobeno izmed drugih družb.

4.3 GLAVNE DEJAVNOSTI IN PODROČJA POSLOVANJA

Pomembnejše registrirane dejavnosti skupine po standardni klasifikaciji so:

- distribucija električne energije (šifra dejavnosti 35.130),
- trgovanje z električno energijo (šifra dejavnosti 35.140),
- proizvodnja električne energije v hidroelektrarnah (šifra dejavnosti 35.111),
- druga proizvodnja električne energije (šifra dejavnosti 35.119),
- gradnja drugih objektov nizke gradnje (šifra dejavnosti 42.990),
- inštaliranje električnih napeljav in naprav (šifra dejavnosti 43.210),
- popravila strojev in naprav (šifra dejavnosti 33.120),
- popravila električnih naprav (šifra dejavnosti 33.140),
- druga zaključna gradbena dela (šifra dejavnosti 43.390),
- druga specializirana gradbena dela (šifra dejavnosti 43.990),
- telekomunikacijske dejavnosti po vodih (šifra dejavnosti 61.100),
- oddajanje in obratovanje lastnih ali najetih nepremičnin (šifra dejavnosti 68.200),
- drugo tehnično projektiranje in svetovanje (šifra dejavnosti 71.129).

Na splošno lahko dejavnosti skupine Elektro Gorenjska razvrstimo v naslednje skupine:

- dejavnost distribucije električne energije, ki je povezana z izvajanjem pogodbeno dogovorjenih storitev za družbo SODO Maribor (v nadaljevanju tudi dejavnost Pogodba s SODO) in je podrobneje predstavljena tudi v poglavju 4.9.2 – Energetsko zakonsko okolje delovanja skupine v letu 2012;
- druge neenergetske tržne dejavnosti, ki obsegajo predvsem izvajanje novogradenj in opravljanje drugih storitev, tako za potrebe skupine kot tudi za potrebe zunanjih naročnikov oziroma za trg (v nadaljevanju tudi druge storitve za trg ali Ostale dejavnosti);
- energetska dejavnost trgovanja, zastopanja in posredovanja na trgu z električno energijo: nakup in prodaja električne energije za gospodinjstva odjemalce in poslovne odjemalce;
- energetska tržna dejavnost, ki obsega proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah in proizvodnjo električne energije v sončnih elektrarnah ter soproizvodnjo toplotne in električne energije z visokim izkoristkom;
- inženiring sončnih elektrarn;
- drugi projekti učinkovite rabe energije.

4.4 GLAVNO OBMOČJE POSLOVANJA

Glavno območje poslovanja skupine Elektro Gorenjska je severozahodni del Slovenije – območje Gorenjske. Na območju 2.091 km² oskrbujemo preko 88.000 odjemalcev. V Sloveniji že več let dosegamo najvišje standarde na področju kakovostne in zanesljive oskrbe z električno energijo.

Slika 5: Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo



4.5 OSNOVNI TEHNIČNI PODATKI

Tabela 4: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja na dan 31. 12. 2012

	31. 12. 2012		31. 12. 2011	
DALJNOVODI 110 kV	59.163	m	59.163	m
DALJNOVODI 35 kV	40.302	m	40.302	m
DALJNOVODI 20 kV	743.800	m	754.537	m
DALJNOVODI 10 kV	0	m	0	m
DALJNOVODI SKUPAJ	843.265	m	854.002	m
KABLOVODI 110 kV	1.022	m	1.022	m
KABLOVODI 35 kV	1.045	m	1.045	m
KABLOVODI 20 kV	757.326	m	735.136	m
KABLOVODI 10 kV	6.416	m	6.416	m
KABLOVODI SKUPAJ	765.809	m	743.619	m
NN-OMREŽJE SKUPAJ	3.775.845	m	3.750.692	m
OMREŽJE SKUPAJ	5.384.919	m	5.348.313	m
RTP	15		15	
RP	5		5	
TP	1.326		1.317	

4.6 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽB V SKUPINI ELEKTRO GORENJSKA

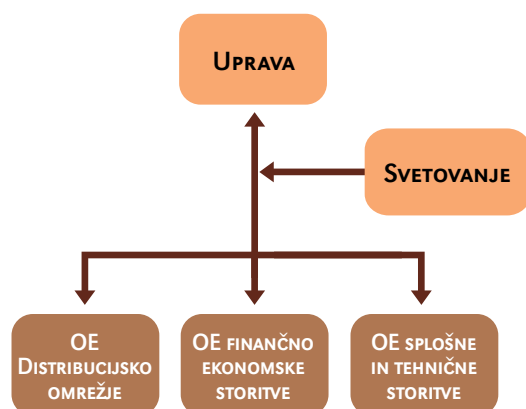
Organi upravljanja družbe so: uprava, nadzorni svet in skupščina delničarjev.

4.6.1 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Uprava

Enočlansko upravo imenuje nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska. Uprava je bila imenovana za štiri leta, in sicer za mandatno obdobje od 15. 9. 2010 do 14. 9. 2014. Uprava družbe ima v skladu s statutom pooblastila v zvezi z vsemi vprašanji organizacije in vodenja družbe. Na podlagi zakona, statuta in poslovnika o delu nadzornega sveta je uprava družbe dolžna redno, izčrpno in točno seznanjati nadzorni svet o poteku poslov in stanju družbe najmanj štirikrat letno.

Predsednik uprave Elektro Gorenjska, d. d., je mag. Bojan Luskovec.



Slika 6: Organizacijska shema družbe Elektro Gorenjska v letu 2012

Posamezno organizacijsko enoto vodi izvršni direktor.

Družba Elektro Gorenjska je imela v okviru kabineta uprave na dan 31. 12. 2012 tehničnega direktorja in notranjega revizorja.

Nadzorni svet

Pristojnosti in sestava nadzornega sveta je določena s statutom družbe. Nadzorni svet sestavlja šest članov, pri čemer so štirje predstavniki kapitala, dva med njimi pa sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so izvoljeni 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. Člana, ki sta predstavnika delavcev, imenuje svet delavcev družbe.

Sestava nadzornega sveta se v letu 2012 ni spreminjala. Vsem predstavnikom kapitala v nadzornem svetu se mandat izteče avgusta 2013.

Sestava nadzornega sveta

NADZORNI SVET EG, d. d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
mag. Darjan Petrič	predsednik	26. 8. 2009 (kot predsednik od 24. 8. 2011)	26. 8. 2013
mag. Alenka Bradač	namestnica predsednika	8. 7. 2011 (kot namestnica od 24. 8. 2011)	26. 8. 2013
dr. Aleš Groznik	član	26. 8. 2009	26. 8. 2013
mag. Duško Kapevski	član	8. 7. 2011	26. 8. 2013
Leopold Zupan	član	7. 8. 2011	7. 8. 2015
Vojko Oman	član	7. 8. 2011	7. 8. 2015

Skupščina delničarjev

Uprava družbe Elektro Gorenjska je v letu 2012 sklicala eno redno sejo skupščine družbe.

Na 17. skupščini delničarjev družbe Elektro Gorenjska, ki je bila dne 2. 7. 2012 je bilo prisotnih 87,15 % vseh članov s pravico glasovanja. Na dnevnem redu je bilo 7 točk, točka z naslovom Pooblastila Upravi za nakup lastnih delnic je bila na sami skupščini umaknjena. Potrjeno in odobreno je bilo delo uprave in nadzornega sveta, posledično jima je bila podeljena razrešnica za preteklo poslovno leto. Delničarji družbe so se seznanili z revidiranim letnim poročilom in konsolidiranim letnim poročilom za leto 2011 ter pisnim poročilom nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Gorenjska za leto 2011. Delničarji so odločali o uporabi bilančnega dobička, ki je 31. 12. 2011 znašal 1.384.166 EUR in se je razdelil delničarjem v obliki dividend, bruto dividenda na delnico je znašala 0,08 EUR na delnico. V skladu s Priporočiloma št. 7 in št. 9 AUKN se je skupščina tudi seznanila s poročili nadzornega sveta, in sicer s Poročilom nadzornega sveta o izvedbi aktivnosti v zvezi s priporočilom št. 9 Agencije za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (pregled poslovanja določenih poslov) in s Poročilom nadzornega sveta o izplačilu regresa za letni dopust za leto 2012 ter Poročilom o izvajanju priporočila št. 7 Agencije za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (optimizacija stroškov dela). Skupščina se je seznanila tudi s prejemki članov vodenja in nadzora, ki so jih za opravljanje nalog v družbi prejeli v letu 2011 in z izvajanjem 6. člena Zakona o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti Republike Slovenije in samoupravnih lokalnih skupnostih. Na predlog uprave in nadzornega sveta se je glasovalo tudi o spremembah statuta, predlagano in sprejeto je bilo črtanje 52. člena statuta. Sprejet je bil tudi sklep o imenovanju pooblaščenega revizijske hiše za leto 2012.

4.6.2 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA

Družba Elektro Gorenjska Prodaja je v 100 % lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je družbe Elektro Gorenjska. Družba nima odvisnih družb in tudi ne naložb v kapital pridruženih družb in povezanih družb. Računovodski izkazi družbe se vključujejo v skupinske računovodske izkaze nadrejene družbe Elektro Gorenjska, ki je tudi končna nadrejena družba.

Družbo je do 31. 5. 2012 vodil Iztok Sotošek, MBA, od 1. 6. 2012 dalje pa jo vodi mag. Ambrož Bogataj, ki ima štiriletni mandat.

4.6.3 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE

Družba Gorenjske elektrarne je vse od ustanovitve dalje v 100 % lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je družbe Elektro Gorenjska. Družba nima odvisnih družb, ima pa 25 % delež v družbi Soenergetika, ki jo obvladuje skupaj s še tremi enakovrednimi družbeniki. Računovodski izkazi družbe se vključujejo v skupinske računovodske izkaze nadrejene družbe Elektro Gorenjska, ki je tudi končna nadrejena družba.

Direktor družbe, ki je bil s strani ustanovitelja za obdobje štirih let imenovan 15. 11. 2010, je Aleš Ažman, MBA.

4.7 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA

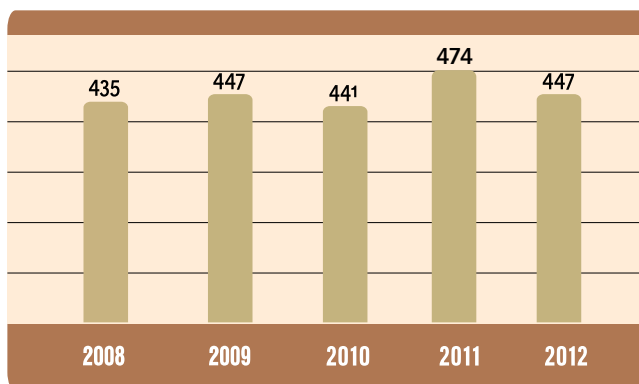
4.7.1 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska je 31. 12. 2012 znašal 72.019.069 EUR. Razdeljen je na 17.302.071 navadnih imenskih kosovnih delnic (oznaka EGKG). Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu in enake druge pravice. Vse delnice so delnice enega razreda.

Z delnicami družbe Elektro Gorenjska se ne trguje na organiziranem trgu.

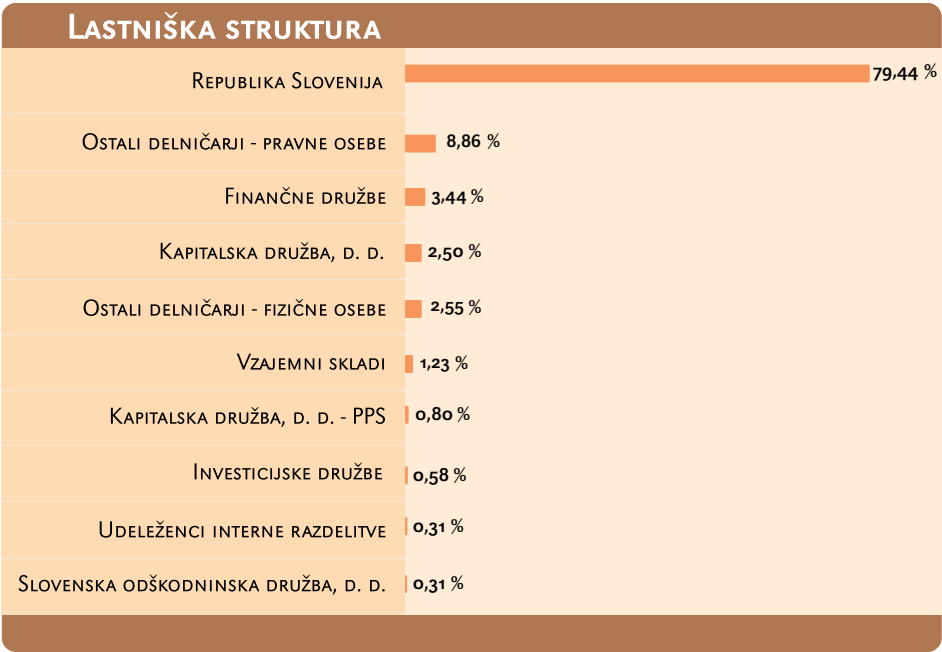
Družba nima odobrenega kapitala. Tako kot v prejšnjih letih, družba tudi v letu 2012 ni imela poslov z lastnimi delnicami.

Na dan 31. 12. 2012 je imela družba 447 delničarjev, na zadnji dan leta 2011 pa 474. Na dan 31. 12. 2012 je bilo v lasti pravnih oseb, ki predstavljajo 9,17 % vseh delničarjev, 97,14 % delnic družbe.



Slika 7: Gibanje števila delničarjev družbe Elektro Gorenjska od 31. 12. 2008 do 31. 12. 2012

Slika 8: Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2012 (v %)



Po stanju na dan 31. 12. 2012 je največji delničar, z 79,44-odstotnim deležem, Republika Slovenija. Sledi ji Kapitalska družba z 2,50-odstotnim deležem in Sava-Re z 1,62-odstotnim deležem.

Število lastnikov, ki imajo več kot 1-odstotni delež, se je, glede na stanje iz leta 2011, povečalo za enega. Največjih 10 lastnikov je imelo na dan 31. 12. 2012 v lasti skupaj 90,86-odstotni delež družbe.

Tabela 5: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2012 več kot 1-odstotni delež

LASTNIŠTVO NAD 1 %	ŠTEVILO DELNIC	V %
Republika Slovenija	13.744.577	79,44
Kapitalska družba, d. d.	431.933	2,50
Sava Re d. d.	280.000	1,62
Pivovarna Laško, d. d.	270.648	1,56
Nova KBM d. d.	207.200	1,20
DZS, d. d.	200.000	1,16
Poslovni biro, d. o. o.	190.732	1,10
SKUPAJ	15.325.090	88,57

4.7.2 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska Prodaja (3.000.000 EUR) predstavlja vlogo v kapital in je vse od ustanovitve dalje v 100-odstotni lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je družbe Elektro Gorenjska.

4.7.3 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE

Osnovni kapital družbe Gorenjske elektrarne (13.684.880 EUR) predstavlja vlogo v kapital in je vse od ustanovitve dalje v 100-odstotni lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je družbe Elektro Gorenjska.

4.8 VIZIJA, POSLANSTVO IN VREDNOTE SKUPINE

Vizija skupine Elektro Gorenjska je doseganje odličnosti poslovanja z zagotavljanjem prijaznih in inovativnih storitev svojim kupcem ter z odgovornim odnosom do okolja in zaposlenih.

Poslanstvo skupine Elektro Gorenjska je:

- zagotavljanje kakovostne in zanesljive distribucije električne energije skladno s predpisi in pogodbenimi obveznostmi,
- razvijanje in trženje elektroenergetskih storitev,
- zagotavljanje pogojev za razvoj in sam razvoj novih inovativnih podjetniških idej,
- zagotovitev konkurenčne cene in ponudba celovite storitve oskrbe z električno energijo končnim odjemalcem,
- maksimiranje proizvedene električne energije z upoštevanjem naravnih vodnih danosti in spreminjajoče dinamike razpoložljivih količin vode med letom,
- optimizacija obstoječe proizvodnje električne energije, vizionarsko pa pričetek širitve proizvodnih kapacitet z vsemi vrstami energentov in tudi v različnih lastniških strukturah.

Vrednote skupine Elektro Gorenjska so:

- poslovanje v okviru zakonskih določil in etičnih norm,
- skrb za zaposlene in prizadevanje za izboljšanje njihovega zadovoljstva,
- delovanje skladno s politiko kakovosti,
- dolgoročni partnerski odnosi z odjemalci,
- skrb za varovanje okolja.

4.9 ANALIZA OKOLJA IN NJEGOV VPLIV NA DELOVANJE SKUPINE

4.9.1 SPLOŠNO GOSPODARSKO OKOLJE IN NAPOVEDI GOSPODARSKIH GIBANJ

KAZALNIKI ZA RS SLOVENIJO	2011	2012	NAPOVED 2013
BDP (rast, %)	0,6	-2,0	-1,4
Zaposlenost (rast, %)	-1,6	-1,4	-2,3
Brezposelnost (stopnja, %)	11,8	11,9	13,1
Inflacija (%)	2,0	2,7	2,2
Povprečna bruto plača RS (nominalna rast, %)	2,0	0,9	0,9
Povprečna bruto plača RS (realna rast, %)	0,2	-2,3	-1,3
Produktivnost dela-BDP na zaposlenega (realna rast, %)	2,2	-0,6	0,9

Tabela 6: Jesenska napoved
gospodarskih gibanj

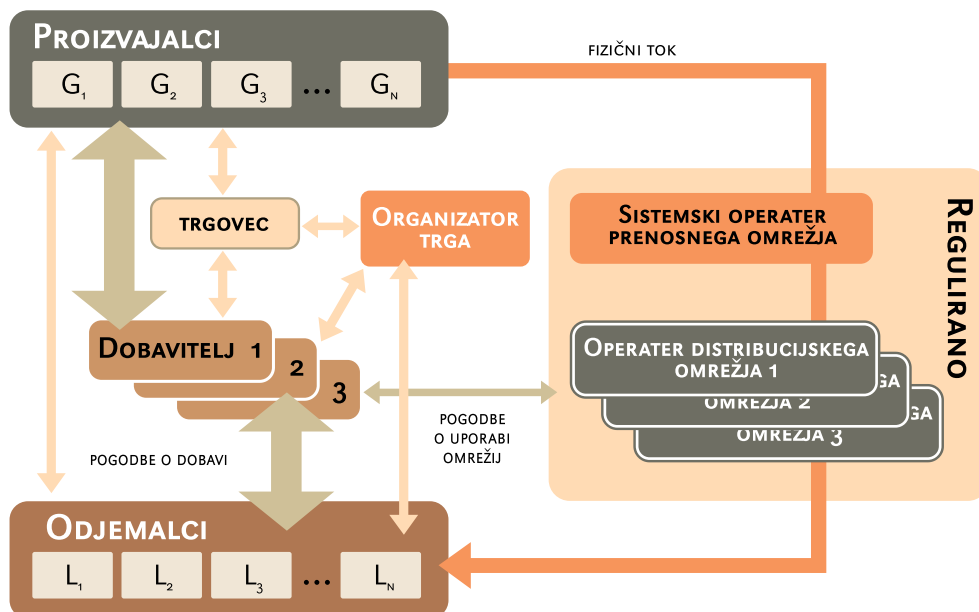
Vir: UMAR

4.9.2 ENERGETSKO ZAKONSKO OKOLJE DELOVANJA SKUPINE V LETU 2012

Skupina je pri svojem poslovanju v letu 2012 upoštevala naslednje bistvene zakonske podlage:

- Energetski zakon s spremembami in dopolnitvami,
- Zakon o gospodarskih družbah,
- Zakon o graditvi objektov, prostorskem načrtovanju, urejanju prostorov in varstvu okolja,
- Zakon o splošnem in upravnem postopku,
- Zakon o vodah,
- Zakon o varstvu okolja,
- Direktiva 2009/72/ES Evropskega Parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo,
- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije,
- Akt o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo,
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem,
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije,
- Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine,
- Odločba JARSE o regulativnem okviru za izvajalca dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za obdobje 2011 - 2012,
- Cenik za uporabo omrežja (omrežnina in dodatki k omrežnini),
- Prispevek za zagotavljanje zanesljive oskrbe z elektriko iz domačih virov,
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije,
- Uredba o dopolnitvi uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen,
- Uredba o energetski infrastrukturi,
- Uredba o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah,
- Ministrstva (finance, infrastruktura in prostor, gospodarstvo),
- Javna agencija Republike Slovenije za energijo,
- Agencija za upravljanje kapitalskih naložb,
- Pogodba s SODO in pripadajoči aneksi,
- Prejet preliminarni obračun regulativnega leta 2012 s strani SODO,
- Uredba o vodnih povračilih,
- Uredba o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči,
- Zakon o trošarinah.

Udeleženci na trgu z električno energijo so proizvajalci električne energije, trgovci z električno energijo in dobavitelji, ki dobavljajo električno energijo odjemalcem. Električna energija se od elektrarn do odjemalcev prenaša po prenosnem in distribucijskih omrežjih, za kar so odgovorni sistemski operaterji omrežij.



Vir: Javna agencija Republike Slovenije za energijo

Z odprtjem trga z električno energijo v letu 2007 je električna energija postala tržno blago. Trg je v Sloveniji povsem odprt, kar pomeni, da lahko vsi odjemalci prosto izbirajo svojega dobavitelja električne energije. Slovenski organiziran trg z električno energijo se deli na veleprodajni in maloprodajni trg. Na veleprodajnem trgu električne energije nastopajo proizvajalci, trgovci in dobavitelji električne energije, ki med seboj sklepajo zaprte pogodbe. Na maloprodajnem trgu nastopajo dobavitelji in odjemalci, ki sklepajo odprte pogodbe, pri katerih količine dobavljene električne energije in časovni potek dobave niso vnaprej določeni.

Slovenski veleprodajni trg (to je trg, na katerem se električna energija prodaja le za nadaljnjo prodajo) obvladujeta družbi HSE in GEN energija. Na maloprodajnem trgu (to je trg, na katerem nastopajo dobavitelji električne energije na ponudbeni strani in končni odjemalci na strani povpraševanja) je dejavnih 16 aktivnih dobaviteljev električne energije.

Električno energijo proizvajajo elektrarne, ki uporabljajo različne obnovljive (npr. voda, veter, sonce) in neobnovljive (npr. premog, nafta, plin, jedrsko gorivo) vire energije. Odprtje trga odjemalcem omogoča tudi izbiro električne energije glede na način proizvodnje oziroma glede na uporabljen energetske vir. Okoljsko ozavešeni odjemalci lahko izbirajo električno energijo, proizvedeno na okolju prijaznejši način, na primer iz obnovljivih virov energije ali v objektih soproizvodnje toplote in električne energije (URL: <http://www.agen-rs.si/sl/default.asp>).

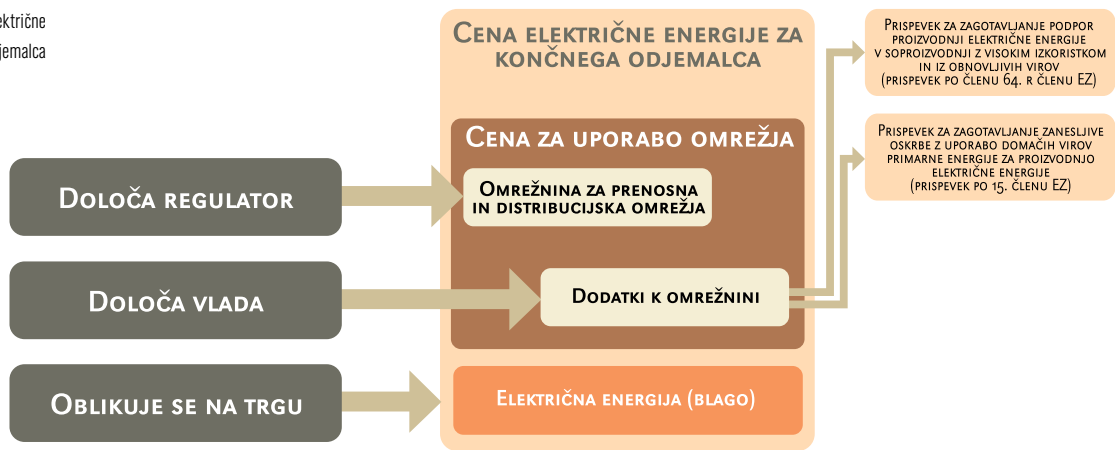


Slika 10: Trg električne energije

Vir: Javna agencija Republike Slovenije za energijo

Končna cena, ki jo plača odjemalec električne energije, vključuje ceno energije, ceno za uporabo omrežja (to so omrežnina in dodatki k omrežnini ter prispevki), trošarina, prispevek za povečanje učinkovitosti rabe električne energije in davek na dodano vrednost.

Slika 11: Struktura cene električne energije za končnega odjemalca



Vir: Javna agencija Republike Slovenije za energijo

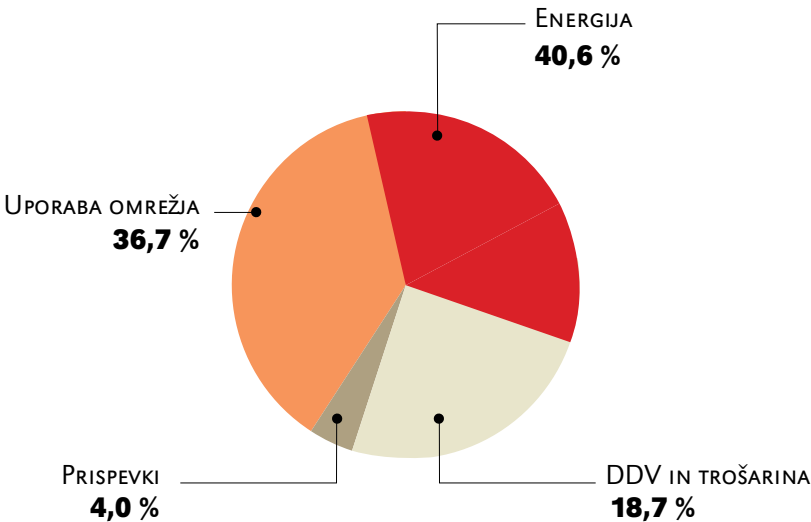
Odjemalci z izbiro dobavitelja električne energije lahko vplivajo le na ceno električne energije. Ne vplivajo pa na ceno za uporabo omrežij (ta vključuje omrežnino in dodatke k omrežnini). Cena za uporabo omrežja ostaja regulirana in jo bosta tudi v prihodnje določali JARSE (omrežnina) in Vlada Republike Slovenije (dodatki k omrežnini).

Omrežnina je namenjena za delovanje, vzdrževanje in razvoj elektroenergetskega omrežja, dodatki k omrežnini pa so namenjeni za pokrivanje stroškov delovanja JARSE in delovanje organizatorja trga, razen stroškov za izvajanje dejavnosti Centra za podpore. Vlada je določila tudi prispevke za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo z uporabo domačih virov primarne energije (DVE), za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (OVE) ter za povečanje učinkovitosti rabe električne energije (URE).

Omrežnina za prenos in distribucijo se v Sloveniji ni spremenila od leta 2008 pa do 1. 1. 2011, preostale postavke končne cene električne energije pa so se v tem času zviševale.

V nadaljevanju je prikazana struktura cene električne energije za značilnega gospodinjstkega odjemalca na dan 1. 7. 2011.

Slika 12: Deleži elementov v končni ceni električne energije in deleži elementov v ceni za uporabo omrežij za značilnega gospodinjstkega odjemalca v Sloveniji na dan 1. 7. 2011 - letna poraba 3500 kWh



Vir: Javna agencija Republike Slovenije za energijo

Cena za uporabo omrežij za predstavljenega značilnega gospodinjstkega odjemalca je dne 1. 7. 2011 znašala 54,71 EUR/MWh. Največji delež v strukturi maloprodajne cene gospodinjstkega odjema predstavljata cena za dobavo energije (40,6 %) in cena za uporabo omrežja (36,7 %).

4.9.3 POGODBA S SODO

Nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska je na 3. izredni seji dne 27. 2. 2012 dal soglasje k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ki se uporablja od 1. 1. 2011 dalje, in sicer pod pogojem, da uprava družbe, v skladu z mnenjem odvetniške družbe, pripravi pisne predloge za spremembo določenih pogodbenih določil, s katerimi se družba Elektro Gorenjska ne strinja, ker so v nasprotju s poslovnimi interesi družbe. Več o zadržkih je pojasnjeno v poglavju 13.1 - Posli z družbo SODO.

V letu 2012 (dne 18. 9. 2012) je uprava družbe z družbo SODO sklenila še Aneks št. 1 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (v nadaljevanju Aneks št. 1).

Na podlagi Pogodbe in veljavnega Aneksa št. 1 družba še vedno opravlja enake dejavnosti, kot jih je opravljala pred podpisom nove Pogodbe. Aneks št. 1 pa dodatno podrobneje ureja akontativno višino najemnine, storitev in izgub za leto 2012 (kot podlaga za fakture, ki jih Elektro Gorenjska izdaja SODO-u), preliminarni obračun regulativnega leta 2012 in izvajanje storitev, ki jih Elektro Gorenjska zaračuna neposredno uporabnikom (t. i. nadstandardne storitve, ki jih bo Elektro Gorenjska opravljal od 1. 1. 2013 v svojem imenu in za račun SODO).

Te dejavnosti obsegajo poleg dajanja elektrodistribucijske infrastrukture v najem še opravljanje pogodbeno dogovorjenih storitev, ki jih na splošno lahko razvrstimo v naslednje skupine:

- vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture in organiziranje dežurne službe,
- vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja,
- razvoj, načrtovanje in vlaganje v elektroenergetsko infrastrukturo,
- priprava in vodenje investicij,
- spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe,
- izvajanje merjenja električne energije,
- izvajanje storitev dostopa do distribucijskega omrežja in drugih storitev za uporabnike omrežja.

Pri drugih storitvah so pomembni predvsem posli nakupovanja električne energije za zasilno, nujno oskrbo in neupravičen odjem ter za izgube. Več o slednjih je pojasnjeno v poglavju 4.9.4 - Izgube električne energije v omrežju, oskrbe pa v 4.9.5 - Oskrbe SODO.

Tudi po tej Pogodbi s SODO družba Elektro Gorenjska izstavlja končnim uporabnikom distribucijskega omrežja račune za uporabo omrežja na podlagi vsakokrat veljavnega Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetsko omrežja, kakor tudi v skladu z drugimi predpisi, predvsem EZ. Družba Elektro Gorenjska te račune izstavlja v svojem imenu in za račun SODO. Končni uporabniki prejete račune (ločenih računov, ki jih samo za omrežnino izda Elektro Gorenjska, je na mesec približno 930 – podatek za mesec december; največ celotne distribuirane električne energije na distribucijskem področju Elektra Gorenjska predstavljajo poslovni odjemalci, in sicer 64 %) poravnajo na transakcijski račun družbe Elektro Gorenjska.

Za elektroenergetsko infrastrukturo, dano v najem in za opravljanje prej predstavljenih storitev pa družba Elektro Gorenjska izstavlja družbi SODO račune za najemnino in opravljene storitve, ki predstavljajo prihodke iz najemnine za elektrodistribucijsko infrastrukturo in prihodke za izvajanje različnih storitev za družbo SODO. Podrobnosti so predstavljene tudi v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje.

4.9.4 IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE V OMREŽJU

Izgube električne energije v omrežju nastajajo zaradi:

- fizikalnih izgub električne energije, ki so posledica transformacije, prenosa in dinamike ter načina porabe električne energije;
- lastne rabe električne energije, ki predstavlja tudi porabo električne energije za zaščito in meritve;
- izgube zaradi nedovoljenega odjema električne energije oz. kraje električne energije.

Družba je po Pogodbi s SODO in v skladu s predpisi (Odločba JARSE o regulativnem okviru) v zvezi z nastalimi stroški nabavne vrednosti kupljene električne energije za pokrivanje izgub v njenem omrežju, upravičena do ustreznih prihodkov (glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 15.1 – Čisti prihodki od prodaje).

4.9.5 OSKRBE SODO

Med posle GJS SODO sodijo tudi posli nakupovanja električne energije za zasilno oskrbo, za nujno oskrbo in za neupravičeni odjem. K opravljanju tovrstnih poslov smo zavezani na podlagi dolgoročne pogodbe s SODO kot je pojasnjeno tudi v poglavju 4.9.3 - Pogodba s SODO.

Vsebina poslov zasilne oskrbe, nujne oskrbe in neupravičenega odjema je podrobneje opredeljena v predpisih, predvsem v Splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 126/2007; odslej tudi SPDOEE). V SPDOEE so podrobneje opredeljene tudi metode, pogoji in način zaračunavanja teh storitev končnim odjemalcem.

Nujna oskrba je dobava električne energije ranljivim odjemalcem, katerim bi ustavitev dobave električne energije pod količino, ki je glede na okoliščine (letni čas, bivalne razmere, kraj prebivanja, premoženjsko stanje...) nujno potrebna, da ne pride do ogrožanja življenja in zdravja odjemalca in ljudi, ki z njim prebivajo; vsi stroški, ki zato nastanejo pri dobavitelju, se pokrijejo iz cene za uporabo omrežja (2. člen SPDOEE). Po SPDOEE stroške nujne oskrbe pokriva SODO iz cene za uporabo omrežja.

Zasilna oskrba je dobava električne energije končnim odjemalcem skladno z določili EZ in Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (2. člen SPDOEE). SODO mora zagotoviti zasilno oskrbo z električno energijo tistim odjemalcem, ki jim je dobavitelj odpovedal pogodbo o dobavi, ki nastopi kot posledica nesolventnosti dobavitelja. Če odjemalec nima dobavitelja, pa mora SODO pod določenimi pogoji zagotoviti zasilno oskrbo tudi na zahtevo gospodinjstva odjemalca in odjemalca, ki opravlja gospodarsko ali drugo dejavnost z manj kot 50 zaposlenimi in letnim prometom, manjšim od 10 milijonov EUR. Zasilna oskrba traja največ 60 dni, odjemalec pa lahko zaprosi za podaljšanje. Po SPDOEE pogoje zasilne oskrbe in cenik s cenami električne energije za zasilno oskrbo določi SODO, skladno z EZ, vnaprej in ju javno objavi.

Kot neupravičen odjem se šteje, če:

- je uporabnik priključen na omrežje brez ustrezne pogodbe o dostopu in pogodbe o dobavi, niso pa izpolnjeni pogoji za zasilno ali nujno oskrbo,
- uporabnik odjema električno energijo brez zahtevanih ali dogovorjenih merilnih naprav ali mimo njih ali če onemogoča pravilno registriranje merilnih podatkov,
- je z merilnih naprav odstranil varnostno plombo,
- se uporabnik svojevoljno priključi na omrežje,
- uporabnik da netočne podatke za določanje odjemne skupine.

SODO v primerih iz prejšnjega odstavka, ko so količine izmerjene, uporabniku zaračuna neupravičeno porabljeno električno energijo in uporabo omrežja, in sicer v količinah, kot so jih izmerile merilne naprave in po ceni, ki je enaka ceni električne energije višje dnevne tarifne postavke za zasilno oskrbo na dan izstavitve računa, povečani za 30 %. Pri izračunu uporabe omrežja se obračunska moč upošteva za obdobje od priključitve do dneva ugotovitve takšne priključitve na omrežje. Poleg stroškov porabljene električne energije in uporabe omrežja SODO uporabniku zaračuna tudi stroške odklopa in stroške ugotavljanja neupravičenega odjema.

Glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 15.8 - Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala ter poglavje 15.1 - Čisti prihodki od prodaje. Stroški, ki so bili pripoznani v letu 2011 iz naslova neupravičenega odjema in drugih oskrb, predstavljajo primanjkljaj prihodkov pri končnem obračunu prihodkov in stroškov iz naslova teh oskrb v razmerju z družbo SODO.

4.9.6 Odstopanja od voznih redov

Osnove za zaračunavanje odstopanj od voznih redov so določene s predpisi, ki urejajo delovanje trga z električno energijo.

Odstopanje bilančnih skupin ugotavlja organizator trga z izračunavanjem razlike med celotno dejansko realizacijo bilančne skupine in med napovedanim voznim redom iste bilančne skupine. Organizator trga ugotavlja tudi odstopanja za vsako bilančno podskupino, in sicer z izračunavanjem razlike med celotno realizacijo bilančne podskupine in med napovedanim voznim redom iste bilančne podskupine.

Določeno je, da mora vsako prevzemno - predajno mesto pripadati natanko eni bilančni skupini in bilančni podskupini, ima pa lahko poljubno število pogodb o dobavi, pri čemer sme biti le ena od njih odprta pogodba. Odstopanja bilančne skupine med kupljeno električno energijo in dejansko porabljeno električno energijo bo odgovornemu bilančne skupine v imenu sistemskega operaterja prenosnega omrežja (v nadaljevanju SOPO), ki izravnava odstopanja na nivoju elektroenergetskega sistema, obračunal organizator trga z električno energijo Borzen. SOPO zaračuna odstopanja od voznih redov odgovornemu bilančne skupine. Slednji pa nato odstopanja obračuna svojim članom bilančne podskupine. Družba Elektro Gorenjska Prodaja je vključena v bilančno skupino Holdinga Slovenske elektrarne.

V letu 2009 je bila ustanovljena nova bilančna podskupina SODO, v katero je bila vključena tudi družba Elektro Gorenjska v zvezi z dejavnostmi nakupa in prodaje električne energije, ki jih opravlja po Pogodbi s SODO. To so dejavnosti nakupa električne energije za potrebe pokrivanja izgub v omrežju družbe Elektro Gorenjska za potrebe nujne in zasilne oskrbe, za neupravičeni odjem oziroma za druge dejavnosti, ki jih družba Elektro Gorenjska opravlja po pogodbi s SODO. Omenjene dejavnosti nakupa in prodaje tako od 1. 1. 2009 potekajo preko bilančne podskupine SODO. Zato se tudi odstopanja napovedanih od uresničenih voznih redov obračunavajo ločeno za del, ki predstavlja nakup električne energije za potrebe pokrivanja izgub električne energije v omrežju družbe Elektro Gorenjska za izvajanje oskrbe in drugih dejavnosti po pogodbi s SODO in ločeno za del, ki predstavlja nakup električne energije za potrebe trgovanja z električno energijo. Omenjeni posli so predstavljeni tudi v Računovodskem poročilu v poglavju 13.3 – Obračuni nakupa električne energije za izgube v omrežju in za izvajanje drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO.

4.9.7 SPLOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

Soglasje k Splošnim pogojem za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije daje Vlada Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 126/07). Ker so se 1. 7. 2007 bistveno spremenila razmerja med udeleženci na trgu, je bila obstoječa Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije tako pomanjkljiva, da je bilo potrebno sprejeti nove splošne pogoje, ki rešujejo najbolj problematična razmerja med izvajalci.

Splošni pogoji določajo:

- odnose med SODO in odjemalci,
- priključitev na distribucijsko omrežje električne energije,
- odjem in oddajo električne energije,
- merilne naprave in merjenje električne energije,
- obračun, način zaračunavanja in plačevanja uporabe omrežij,
- odnose med SODO in dobavitelji električne energije,
- odnose med odjemalci in dobavitelji električne energije,
- evidenco merilnih mest in
- kakovost storitev SODO.

4.9.8 ZAKON O VODAH

V letu 2002 je bil sprejet Zakon o vodah (Uradni list RS št. 67/2002), ki ureja upravljanje z vodami ter vodnimi in priobalnimi zemljišči.

Družba Gorenjske elektrarne je kot imetnik vodne pravice za rabo vode dolžna plačevati vodno povračilo in sicer v sorazmernem obsegu vodne pravice. Način določanja višine vodnega povračila, način obračunavanja, odmere in plačevanje vodnega povračila sta podrobneje določena v Uredbi o vodnih povračilih (Uradni list RS št. 103/2004 in Uradni list RS št. 122/2007). Osnova za obračun vodnega povračila je potencialna energija vode, ki je razpoložljiva za proizvodnjo elektrike v skladu s pridobljeno vodno pravico, izražena v MWh. Ceno za osnovo vodnega povračila določi Vlada RS do 31. 12. tekočega leta za naslednje leto.

Po določilih Zakona o vodah (Uradni list RS št. 67/2002) in Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči ima družba Gorenjske elektrarne za hidroelektrarne sklenjene ustrezne koncesijske pogodbe.

Koncesnina za rabo vode se obračuna v višini 3 % - 4,2 % povprečne prodajne vrednosti proizvedene električne energije, odvisno od vodotoka. Povprečno prodajno vrednost na kWh električne energije s sklepom določi pristojno ministrstvo. Za leto 2011 je povprečna prodajna vrednost za kWh znašala 0,0764 EUR (Uradni list RS št. 93/2010), za leto 2012 pa 0,0823 EUR (Uradni list RS št. 86/2011).

4.9.9 ZAKON O GRADITVI OBJEKTOV

Zakon o graditvi objektov (Uradni list RS, 102/04 (ZGO-1-UPB1), 14/05 – popravek, 92/05 (ZJC-B), 111/05 (odločba US), 93/05, 120/06 (odločba US), 126/07 (ZGO-1B), 108/2009, 57/2012) ureja pogoje za graditev vseh objektov, določa bistvene zahteve in njihovo izpolnjevanje glede lastnosti objektov, predpisuje način in pogoje za opravljanje dejavnosti, ki so v zvezi z graditvijo objektov, ureja organizacijo in delovno področje dveh poklicnih zbornic, ureja inšpekcijsko nadzorstvo, določa sankcije za prekrške, ki so v zvezi z graditvijo objektov ter ureja druga vprašanja, povezana z graditvijo objektov. Graditev objekta po tem zakonu obsega projektiranje, gradnjo in vzdrževanje objekta.

Določila tega zakona so posebej pomembna pri graditvi sončnih in hidro elektrarn ter kogeneracij in se nanašajo na zadeve od projektiranja, pridobivanja projektne dokumentacije, pridobitve gradbenega dovoljenja, gradnje pa vse do pridobitve uporabnega dovoljenja in kasnejšega vzdrževanja objekta.

4.9.10 ZAKON O VARSTVU OKOLJA

Zakon o varstvu okolja (Uradni list RS, 39/06 (ZVO-1-UPB1), 28/06 (sklep US), 49/06 (ZMetD), 66/06 (odločba US), 33/07 (ZPNačrt), 57/08 (ZFO-1A), 70/08 (ZVO-1B), 108/2009) ureja varstvo okolja pred obremenjevanjem kot temeljni pogoj za trajnostni razvoj in v tem okviru določa temeljna načela varstva okolja, ukrepe varstva okolja, spremljanje stanja okolja in informacije o okolju, ekonomske in finančne instrumente varstva okolja, javne službe varstva okolja in druga, z varstvom okolja povezana vprašanja.

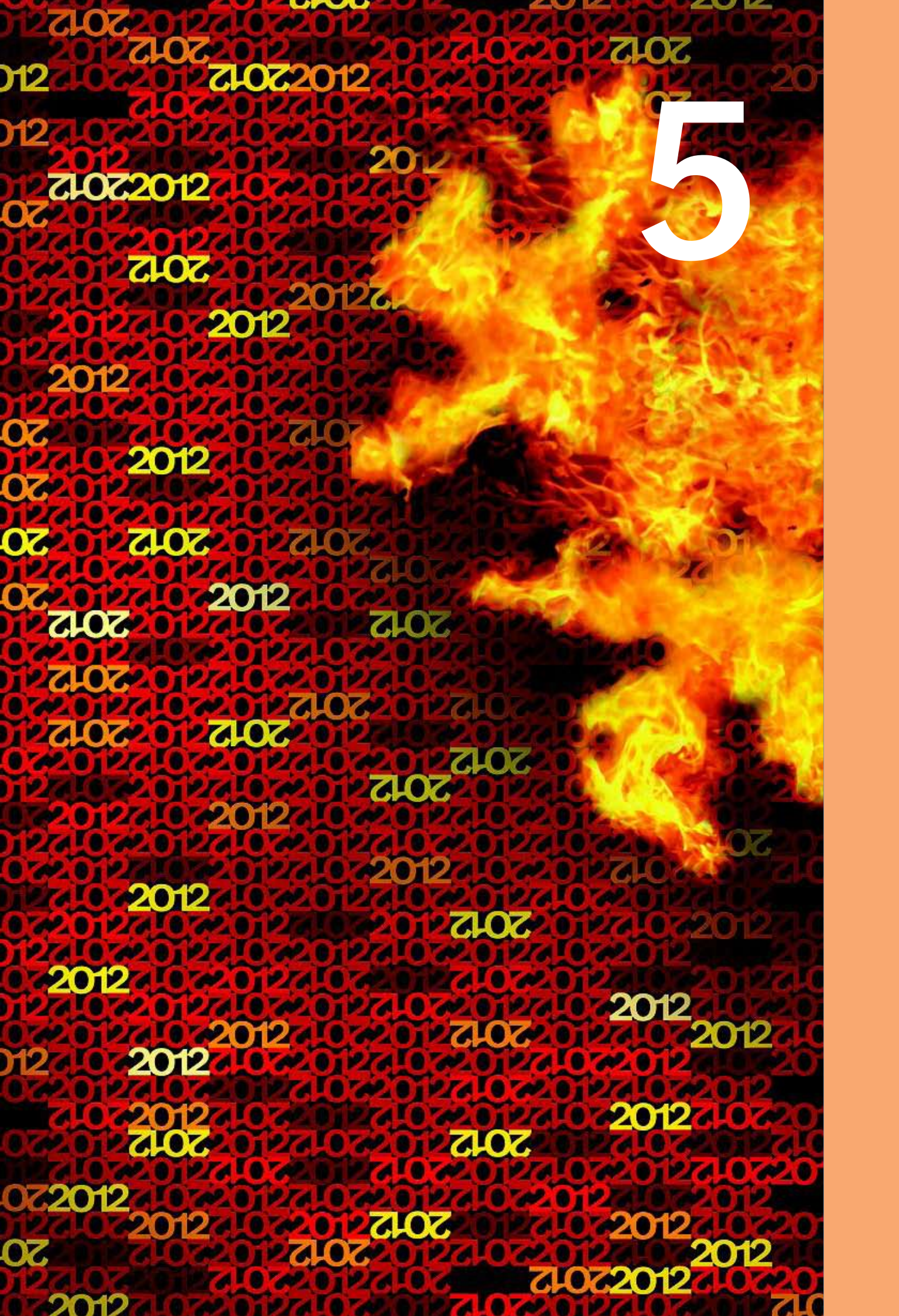
Okolje je tisti del narave, kamor seže ali bi lahko segel vpliv človekovega delovanja. Določbe zakona so tako za posameznika kot za družbe pomembne v vsakdanjem življenju, saj ravnanje v nasprotju z zakoni narave in načeli tega zakona prinaša dolgoročne posledice na okolje in s tem na kakovost življenja vseh subjektov v okolju.

4.9.11 TROŠARINA

Trošarina za električno energijo je bila z zakonom uvedena v letu 2004. Zakon o trošarinah je opredelil električno energijo kot trošarinsko blago. Osnova za izračun trošarine je proizvedena količina električne energije na območju Slovenije, vnesena količina z ozemlja članic EU in uvožena količina iz držav, ki niso članice Unije.

V letu 2012 je trošarina za električno energijo za poslovno in neposlovno uporabo znašala 3,05 EUR/MWh (Uradni list RS, št. 61/10).

5



5. SISTEMI VODENJA IN KAKOVOSTI

Skupina Elektro Gorenjska, d. d., je kot vsako leto doslej tudi v letu 2012 uspešno vzdrževala in dopolnjevala integriran sistem vodenja kakovosti, ki se sestoji iz naslednjih certifikacijskih sistemov:

- sistem vodenja kakovosti po zahtevah SIST ISO 9001:2008,
- sistem ravnanja z okoljem po zahtevah SIST EN ISO 14001:2004,
- sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu po zahtevah OHSAS 18001:2007.

Z uvedbo integriranega sistema vodenja so vse aktivnosti povezane v učinkovit sistem, ki vodi k uresničevanju vizije, strategije in poslanstva.

Sam sistem vodenja kakovosti, ki smo ga v letu 2011 nadgradili s certifikacijskim sistemom obvladovanja tveganj (ISO 31000), obvladujemo znotraj skupine s pomočjo vzpostavljenih organov, ki skrbno nadzorujejo in obvladujejo delovanje svojega področja:

- Odbor za kakovost,
- Svet sistema vodenja ravnanja z okoljem in
- Svet sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu.



Na področju obvladovanja tveganj smo v letu 2012 tako:

- sprejeli organizacijski predpis, ki določa pravila in postopke za osnovno prepoznavanje tveganj, oceno in njihovo spremljanje – metodologijo;
- prepoznali najpomembnejša tveganja, ki so bila združena v skupni katalog – register tveganj, in prepoznana tako znotraj posamezne družbe v skupini Elektro Gorenjska kot v skupini sami in
- znotraj družbe Elektro Gorenjska, d. d., imenovali skrbnika sistema obvladovanja tveganj, ki bo skrbel tudi za obvladovanje tveganj skupine Elektro Gorenjska.

Stalno oziroma redno nadziranje in obvladovanje tveganj je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev. Skupina se pri poslovanju srečuje z različnimi vrstami tveganj:

Finančna tveganja

To so tveganja, ki vsebujejo finančne spremenljivke. Z vidika skupine to še zlasti vključuje valutno, kreditno, obrestno in likvidnostno tveganje. Obvladovanje finančnih tveganj vključuje sredstva, obveznosti, lastniški kapital, prihodke, stroške in dobiček.

Postopkovna tveganja

Sem sodi nepravilno izvajanje predpisanih povezanih aktivnosti.

Tržna in zunanja tveganja

Nanašajo se na tveganje spremembe tržnih cen (na primer cene električne energije) ali dodatne zunanje dejavnike, ki lahko vplivajo na skupino (na primer spremembe na trgu dela).

Operativna tveganja

Vključujejo razmere, v katerih posamezna družba strankam ne more ponuditi svojih storitev ali izvajanj nujno pomembnih funkcij za ohranjanje njihovih poslovnih dejavnosti na učinkovit in stroškovno učinkovit način. Ta kategorija vključuje tudi potencialne izgube zaradi dogodkov, kot so okvare ali neučinkovitost procesov, človeške napake, napake v tehnologiji in infrastrukturi, prekinitev gospodarskih dejavnosti, spremenjeni postopki in nepravilno notranje ter zunanje poročanje.

Strateška in regulatorna tveganja

Sem štejemo tveganja, povezana s situacijo, da sistem upravljanja družbe in organizacijska struktura družbe nista učinkovita in da strategija ni bila učinkovito pripravljena, upoštevana ali izvedena. Na področju zakonodajnega okvira to pomeni tveganje, da so zaradi sprememb v zakonodajnem in političnem okolju ogrožene dejavnosti, ki so pomembne za skupino.

Poslovna in druga tveganja

Poslovna tveganja vključujejo nabor tveganj, ki so povezana z učinki dejavnikov tveganja, ki vplivajo na poslovne dejavnosti skupine. Npr. tveganje ugleda družbe izhaja iz dejstva, da nekatere dejavnosti

družbe ali njenih predstavnikov vodijo k poslabšanju podobe družbe v očeh javnosti, kar lahko posledično vodi do izgube v poslovanju in/ali v sodne spore. To se lahko zgodi zaradi napačne razlage ali zadrževanja informacij, ki jih stranke potrebujejo, da lahko ozaveščeno izbirajo storitve. Na splošno tveganje, povezano z ugledom, ni tveganje samo po sebi, temveč gre za rezultat ali posledico neobvladovanja drugih tveganj.

Pravno tveganje in skladnost

Pravno tveganje pomeni potencialno izgubo zaradi negotovosti pri pravnih postopkih. Lahko se nanaša na:

- napačno transakcijo,
- zahtevek, ki pomeni obveznost družbe,
- neuspeh pri varovanju sredstev družbe,
- spremembo zakonodaje.

Skladnost zajema tveganja pravnih ali regulativnih sankcij, ki lahko povzročijo materialne in finančne izgube ali izgubo ugleda družbe zaradi nespoštovanja predpisov, pravil, povezanih standardov, kodeksov ravnanja ipd.

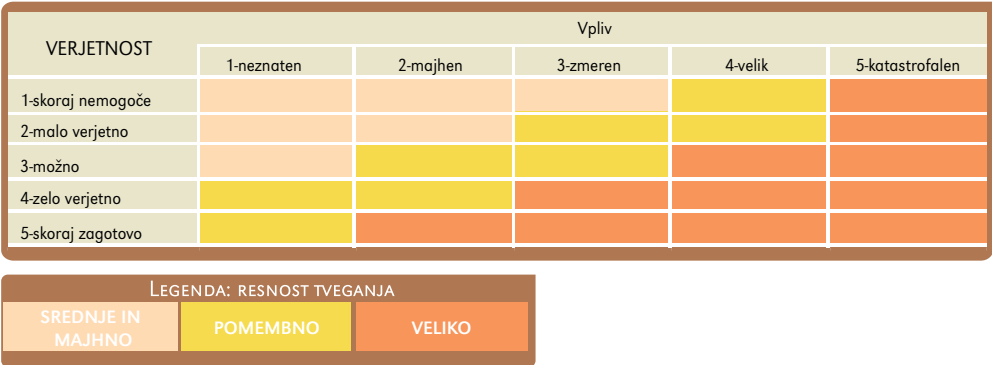
Korporativno upravljanje

To tveganje je posledica manjkajočih predpisov za interno komuniciranje, vodenje projektov ali drugih bistvenih procesov odločanja v družbi.

Neprekinjenost poslovanja je tveganje, ki izhaja iz izvajanja poslovnih dejavnosti kot posledica izrednih dogodkov, ki vplivajo na poslovanje družbe.

Tveganja v zvezi s človeškimi viri so posledica dejstva, da ima družba premalo zaposlenih s potrebnim znanjem, iz izkušnjami in lastnostmi, ki so bistvenega pomena za doseganje poslovnih ciljev družbe. To tveganje vključuje tudi zadovoljstvo zaposlenih, merjenje uspešnosti, zaposlovanje, ohranjanje zaposlenih, načrtovanje nasledstva, vodenje in tveganja, ki izhajajo iz politik in postopkov zaposlovanja.

Nastanek izgube ali škode, ki nastopi kot posledica materializacije tveganj, lahko negativno vpliva na poslovni uspeh skupine.



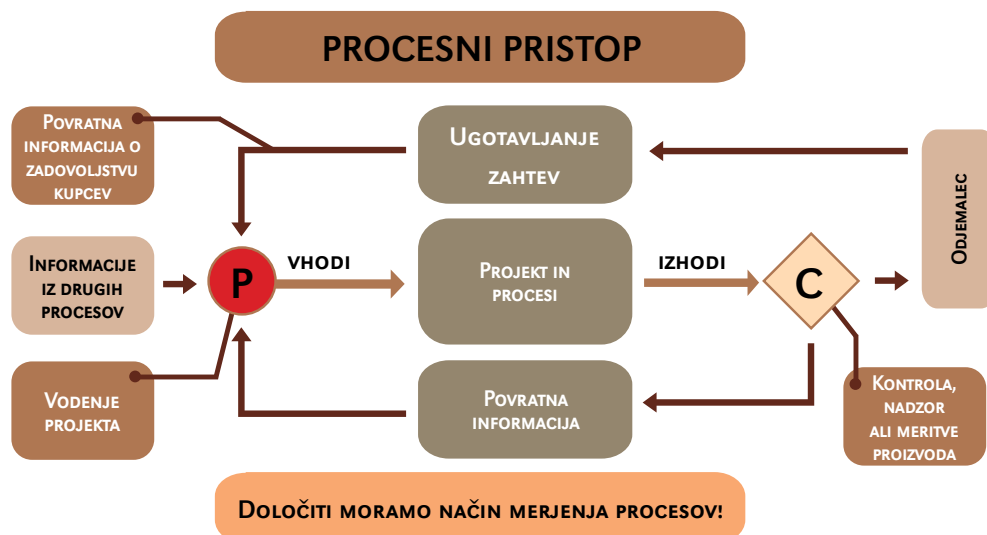
Slika 13: Resnost tveganja

Temelj obvladovanja tveganj je njihova identifikacija in ocena resnosti posameznega tveganja. Resnost tveganja ocenjujemo kot produkt dveh dimenzij tveganja, verjetnosti materializacije tveganja in obsega škode, ki bi jo materializacija tveganja predstavljala za skupino.

Kakovost vodenja smo tako v letu 2012 spremljali s pomočjo 77 poslovnih procesov in 174 kazalnikov kakovosti. V letu 2012 je prišlo do optimiziranja poslovnih procesov, saj smo na področju OE Distribucijsko omrežje pristopili k procesnemu načinu prepoznave poslovnih procesov, jih povezali s prepoznanimi tveganji ter jim določili indikatorje, ki nas bodo opozarjali na možnost izgube.

Trendi rasti kakovosti izvajanja posameznih poslovnih procesov se preverjajo kvartalno in obravnavajo na Odboru za kakovost, kjer se poroča tudi o aktivnostih drugih sistemov vodenja.

Slika 14: PDCA krog
(Demingov pristop)



V letu 2012 smo izvedli kot vsako leto notranjo presojo prej navedenih sistemov. V mesecu oktobru je bila izvedena zunanja obnovitvena presoja sistema ravnanja z okoljem (ISO 14001), redna presoja sistema vodenja kakovosti (ISO 9001) in sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu (OHSAS 18001). Ugotovljenih ni bilo nobenih neskladnosti, podanih je bilo 32 priporočil. Izboljšave, ki nam jih na eni strani narekujejo standardi kakovosti in zagotavlja tudi Demingov pristop (PDCA krog), obravnavamo sistematično. V letu 2012 je bilo tako podanih 77 predlogov – ukrepov, izboljšav, ki so pripomogli k izboljšanju tako delovanja sistema kot tudi k temu, da zaposlene spodbujajo k iskanju izboljšav in dodatnih ukrepov, ki ugodno vplivajo na dobro poslovanje in spodbujajo k dodatni zavzetosti zaposlenih in ravnanju z okoljem.

Ker je bilo leto 2011 polno sprememb, smo v letu 2012 želeli pridobiti oceno, ovrednotenje svojih prizadevanj za izboljševanje kakovosti po evropskem modelu odličnosti EFQM s strani neodvisnega ocenjevalca. V ta namen smo se prijavili na razpis za Priznanje RS za poslovno odličnost (PRSPO).

Tako kot leta 2009 in 2010 smo bili uvrščeni v ožji izbor za finaliste, vendar nas je, za razliko od omenjenih let, Odbor za priznanja Republike Slovenije za poslovno odličnost prepoznal kot zgled odličnega poslovanja v kategoriji organizacij z več kot 250 zaposlenimi na področju zasebnega sektorja in nam podelil priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost 2012, kar je najvišje državno priznanje na področju kakovosti in odličnosti poslovanja kot rezultata razvoja znanja in inovativnosti ter nenehnih izboljšav.

Politiko kakovosti smo uresničevali z vizijo doseganja postavljenih dolgoročnih ciljev:

- uvajanje standardov za kakovostno in zanesljivo oskrbo z električno energijo končnim odjemalcem na svojem distribucijskem področju, ki je osnovni cilj družbe Elektro Gorenjska, d. d.,
- postopno zmanjševanje stroškov poslovanja in izboljševanje poslovnih procesov,
- sistematičen dvig kakovosti vodenja skozi uvedeni standard ISO 9001/2008,
- zavezanost za dvig kakovosti na področju uvedenega sistema ravnanja z okoljem ISO 14001/2004,
- zavezanost za dvig kakovosti na področju varovanja zdravja in varnosti pri delu OHSAS 18001/2012,
- prijaznost do odjemalcev (tako zunanjih kot notranjih) in povečanje njihovega zadovoljstva,
- povečevanje zadovoljstva zaposlenih, ki se ugotavlja tudi s pomočjo letnih razgovorov in izvedenih anket,
- zavezanost za sistematično analiziranje in ocenjevanje že prepoznanih tveganj ter nenehno prepoznavanje novih,
- zavezanost stalnim izboljšavam pri vseh certificiranih sistemih kakovosti.

Dolgoročni cilji na področju sistema vodenja kakovosti so tako:

- Skrb za stalno informiranje zaposlenih, njihovo usposabljanje in dviganje njihove motivacije, kar posledično vodi k večji pripadnosti zaposlenih do podjetja.
- Uresničevanje kakovosti poslovanja, ki je naravnano k zmanjševanju stroškov poslovanja ob istočasni visoki profesionalni stopnji opravljanja dejavnosti.
- Kakovost, ki jo načrtujejo in uresničujejo vsi zaposleni. Vsak zaposleni pa je odgovoren za kakovost svojega dela, s katerim posledično vpliva na poslovni videz skupine.
- Vodstvo, ki omogoča pogoje in načine za vzpostavitev in vzdrževanja sistema kakovosti tako, da zagotavlja neprestano rast kakovosti na poti k poslovni odličnosti.
- Nenehno vzdrževanje sistema stalnih izboljšav na sistemu kakovostnega vodenja (SVK), kakovostnega ravnanja z okoljem (SRO), na sistemu kakovosti varnosti in zdravja pri delu (VZD) kot tudi na sistemu obvladovanja tveganj (OT).
- Načrtovanje poslovanja in razvoja posamezne družbe.
- Stalno izobraževanje, izpopolnjevanje in ciljno usposabljanje zaposlenih.

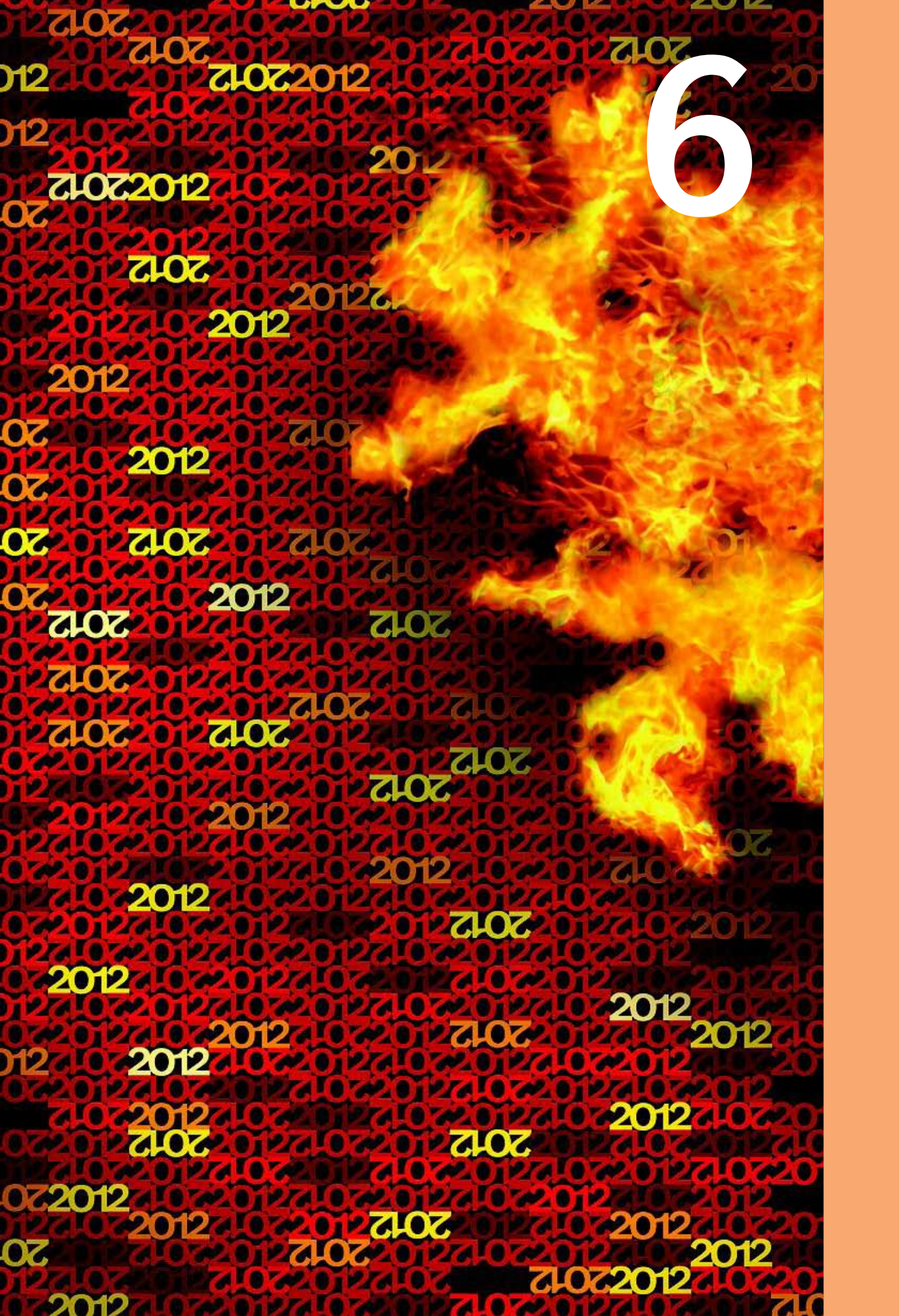
Na področju usklajevanja dela z zasebnim življenjem je skupina Elektro Gorenjska v letu 2012 uspešno implementirala planirane ukrepe in uspešno prestala prvo letno ocenjevanje znotraj postopka pridobitve certifikata Družini prijazno podjetje s strani podjetja Ekvilib.

Podjetje Ekvilib je potrdilo tudi spremenjeni plan izbora in implementacije ukrepov DPP. Iz osnovnega nabora izbranih ukrepov je bil izločen Ukrepi 7 – Aktivni preventivni oddih, tako da je trenutno 13 izbranih ukrepov, nekateri izmed obstoječih pa so bili delno vsebinsko spremenjeni.

Z izbranimi ukrepi si podjetje prizadeva za vsesplošno dobro počutje svojih zaposlenih na delovnem mestu in jim s tem sporoča, da skrbi zanje in da so soustvarjalci skupnih dosežkov in uspehov.



6



6. ANALIZA POSLOVANJA SKUPINE

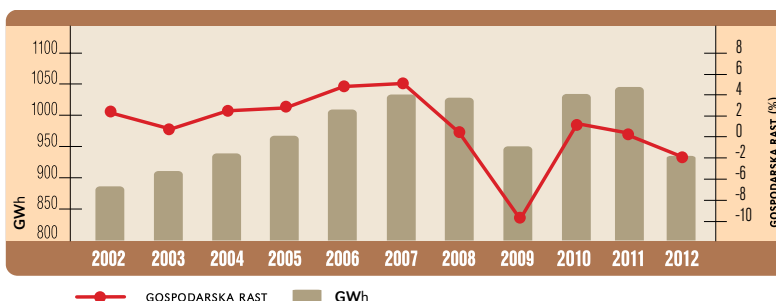
6.1 KOLIČINE DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE

V letu 2012 je bilo po omrežju družbe Elektro Gorenjska **distribuirane 982.417 MWh** električne energije oz. 2 % manj kot v letu 2011 (1.002.762 MWh).

Gospodinjiskim odjemalcem smo v letu 2012 znotraj omrežja družbe Elektro Gorenjska distribuirali 323.686 MWh električne energije, kar je za 0,8 % manj kot v letu 2011 (326.310 MWh). Poslovnim odjemalcem pa je bilo distribuiranih 658.730 MWh električne energije, kar je 2,6 % manj kot v letu 2011 (676.452 MWh).

Razlog za manjše količine distribuirane električne energije v letu 2012 je ponovno naraščanje gospodarske krize, ki je imela predvsem v drugi polovici leta velik vpliv na zmanjšanje odjema predvsem poslovnih pa tudi gospodinjiskih odjemalcev.

Slika 15: Gibanje distribuiranih količin električne energije od leta 2002 do leta 2012



6.2 KAKOVOST OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

Uporabnik električne energije pričakuje, da je električna energija na voljo takrat, ko jo potrebuje (zanesljivost/stalnost oskrbe, neprekinjenost napajanja – angl.: continuity) in da vse naprave delujejo varno in zadovoljivo (kakovost električne napetosti – angl.: power quality). Poleg tega se vsak dan pojavljajo novi odjemalci in vse številčnejši proizvajalci električne energije, ki se priključujejo na distribucijsko omrežje ali želijo spremeniti pogoje svoje priključitve. Potrebna je vrsta storitev, ki jih moramo izvesti v pričakovanem času in na način, ki ga predvideva zakonodaja. Kakovost oskrbe električne energije tako zajema:

- neprekinjenost napajanja,
- kakovost napetosti in
- komercialno kakovost oziroma kakovost storitev, ki jih podjetje nudi uporabnikom omrežja.

Neprekinjenost napajanja spremljamo po že utečenem postopku skladno z zakonodajo. V letu 2012 smo poleg kazalnikov SAIDI, SAIFI in MAIFI začeli še s poročanjem kazalnika CAIFI.

Na področju neprekinjenosti napajanja je v primerjavi z letom 2011 v letu 2012 opaziti tako povečanje števila kot tudi trajanja načrtovanih dolgotrajnih prekinitev, kar odraža aktivnosti na področju vzdrževanja omrežja. Število in trajanje nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vseh vzrokih se je glede na leto 2011 močno povečalo.

Podrobnejša analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev pokaže, da je vzrok za to povečanje predvsem razpad elektroenergetskega sistema Elektro Gorenjska v mesecu septembru zaradi okvare v RTP Okroglo (ELES). Ta dogodek se je uvrstil med tuje vzroke, predstavlja pa večinski delež vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev v letu 2012. Delež prekinitev, uvrščenih med lastne vzroke, se je glede na prejšnje leto le malenkostno povečal, delež prekinitev, uvrščenih med višjo silo v letu 2012, pa se je v primerjavi z letom 2011 skoraj prepolovil. V primerjavi z letom 2011 je bilo manj tudi kratkotrajnih prekinitev.

Parametri neprekinjenosti napajanja z električno energijo, na katere lahko vplivamo, so na visoki ravni v primerjavi z ostalimi slovenskimi distribucijami. Prav tako pa se uspešno spopadamo tudi z nepredvidenimi dogodki, zahvaljujoč se dobremu stanju omrežja in vrhunski usposobljenosti ter strokovnosti zaposlenih.

Tabela 7: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2012

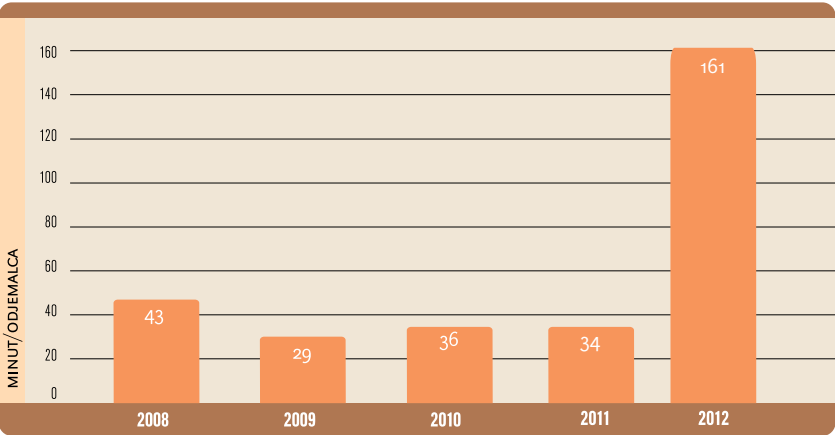
	LASTNI				TUJI				VIŠJA SILA				SKUPAJ			
	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI
	[prek./ odj.]	[min./ odj.]	[prek./ odj.]	[min./ prek.]	[prek./ odj.]	[min./ odj.]	[prek./ odj.]	[min./ prek.]	[prek./ odj.]	[min./ odj.]	[prek./ odj.]	[min./ prek.]	[prek./ odj.]	[min./ odj.]	[prek./ odj.]	[min./ prek.]
Skupaj mestni	0,155	3,576	0,000	23,075	0,771	77,672	0,000	100,794	0,000	0,000	0,000		0,926	81,248	0,000	87,781
Skupaj mešani	0,102	3,856	0,000	37,965	0,154	16,147	0,000	104,972	0,043	1,174	0,000	27,307	0,298	21,178	0,000	70,972
Skupaj podeželski	0,307	7,902	0,000	25,764	0,569	45,960	0,000	80,836	0,074	5,203	0,000	70,198	0,949	59,065	0,000	62,215
SKUPAJ	0,563	15,334	0,000	27,224	1,493	139,779	0,000	93,624	0,117	6,377	0,000	54,454	2,173	161,491	0,000	74,305

	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI
	[PREK./ODJ.]	[MIN./ODJ.]	[PREK./ODJ.]	[MIN./PREK.]
Skupaj mestni	0,287	19,725	0	68,666
Skupaj mešani	0,147	16,569	0	112,989
Skupaj podeželski	0,340	46,005	0	135,483
SKUPAJ	0,773	82,299	0	106,403

Tabela 8: Načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2012

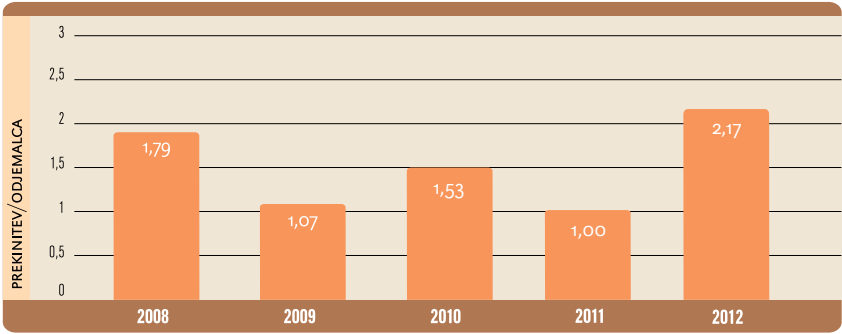
	MAIFI
	[PREK./ODJ.]
Skupaj mestni	0,664
Skupaj mešani	0,915
Skupaj podeželski	3,055
SKUPAJ PODJETJE	4,634

Tabela 9: Kratkotrajne prekinitve v letu 2012



Slika 16: SAIDI - povprečni čas trajanja vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (daljših od treh minut)

Slika 17: SAIFI - povprečno število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (daljših od treh minut)



Ugotavljamo, da se razmere na področju **kakovosti napetosti** v primerjavi z letom 2011 niso bistveno spremenile. Večinoma vzrok za neskladne napetostne razmere predstavlja fliker, ki se prenaša s prenosnega 110 kV omrežja in širi na nižje napetostne nivoje. Ostali parametri prestopajo določene meje le izjemoma in so običajno posledica izrednih stanj v omrežju. Število zabeleženih porastov napetosti se je v letu 2012 na visokem napetostnem nivoju bistveno zmanjšalo zaradi prilagoditve nominalne vrednosti napetosti na merilnih inštrumentih. Ta sprememba, ki je pri prikazanih vrednostih očitna, sicer na kakovost napetosti pri končnih odjemalcih nima vpliva.

Tabela 10: Skladnost parametrov kakovosti napetosti glede na standard SIST EN 50160 na VN nivoju za leto 2012

Ocenjujemo, da je stanje kakovosti napetosti na področju Elektra Gorenjska dobro in da bomo z gradnjo komunikacijske in merilne infrastrukture na NN nivoju še izboljšali proces ugotavljanja in odprave neustreznih napetostnih razmer.

OBJEKT RTP 110/X	ŠTEVILO TEDNOV POD NADZOROM	ŠTEVILO NESKLADNIH TEDNOV						ŠTEVILO UPADOV NAPETOSTI	ŠTEVILO PORAS- TOV NAPETOSTI	SKLADNOST KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Neravno- težje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
RTP Jesenice 110 kV	50	0	0	47	1	0	1	146	21	3	47
RTP Labore – DV Okroglo 110 kV	51	0	0	50	0	0	0	60	27	1	50
RTP Primskovo 110 kV	51	0	0	49	0	0	0	57	30	2	49
RTP Radovljica 110 kV	51	0	0	50	0	0	0	291	12	1	50
RTP Škofja loka 110 kV – Okroglo	51	0	0	49	0	0	0	84	51	2	49
RTP Škofja Loka – DV Kleče 110 kV	51	0	0	49	0	0	0	81	52	2	49
RTP Tržič 110 kV	51	0	0	49	0	0	0	124	45	2	49
RTP Zlato polje 110 kV	51	0	0	51	0	0	0	64	31	0	51

Komercialno kakovost smo v letu 2012 pričeli spremljati skladno s spremenjenim Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo (Ur. List RS št. 73/2012), ki zmanjšuje število parametrov komercialne kakovosti v smislu, da se spremljajo samo parametri, ki evidentirajo odzivne čase storitev za uporabnike. Ugotavljamo, da so odzivni časi pri večini kazalnikov krajši, kot so določeni z mejnimi vrednostmi. Ugotavljamo tudi, da je cca. 50 % vseh pritožb uporabnikov upravičenih, pritožbe pa se večinoma nanašajo na napačno izmerjene količine električne energije zaradi okvar krmilnih naprav oz. stikalnih ur, ki so tehnično v dokaj slabem stanju. Rešitev problema načrtujemo s postopno uvedbo AMI števecv. Zahtev za kompenzacije od uporabnikov nismo prejeli. Pomemben razlog ohranjanja kakovosti oskrbe v letu 2012 glede na leto 2011 so tudi ustrezna vlaganja v investicije in vzdrževanje omrežja, ki jih predvidevamo tudi v prihodnje v okviru razpoložljivih finančnih sredstev. Pri tem opozarjamo, da pri morebitnem manjšem obsegu letnih investicij v omrežje, kot jih določa Razvojni načrt za geografsko območje Elektra Gorenjske za obdobje 2013 – 2022, ne bomo mogli ohraniti sedanjega nivoja kakovosti oskrbe.

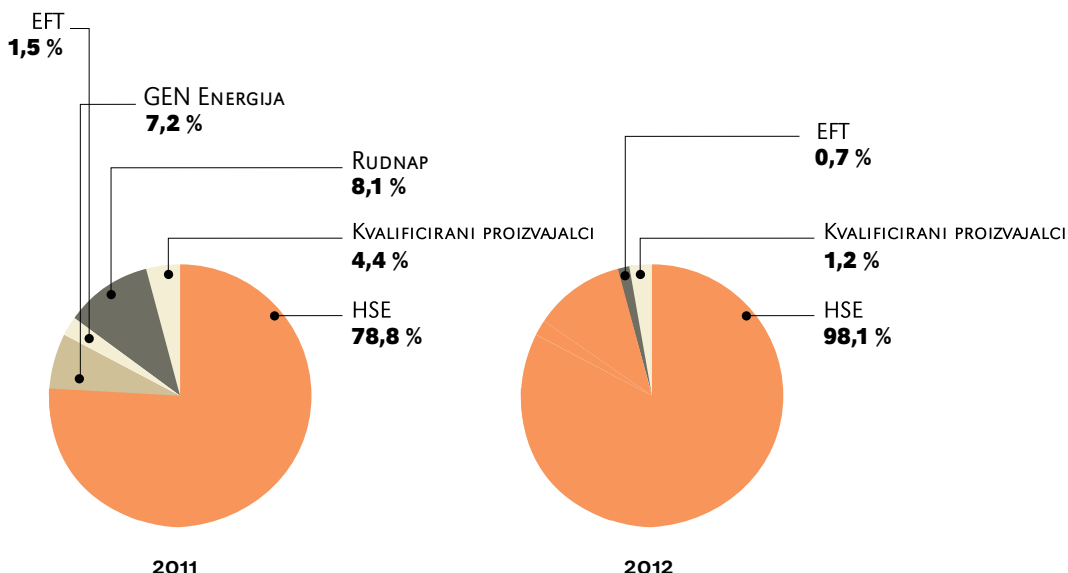
PARAMETER KOMERCIJALNE KAKOVOSTI			DOLOČI AGEN-RS (KONFIGURABILNI DEL)				PODATKI IZVAJALCA ZA POSREDOVANJE PODATKOV					
			MINIMALNI STANDARDI KAKOVOSTI (MSK)				DOSEŽENE VREDNOSTI				DELEŽ OPRAVLJENIH STORITEV	
			Sistemski (S)/zajamčeni standard (Z)	Zahtevana raven skladnosti [%]	Mejna vrednost	Enota	Število vseh zahtevanih / izvedenih storitev	Število upravičenih izvetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost kazalnika	Standardna deviacija	Do vključno mejne vrednosti [%]	Nad mejno vrednostjo [%]
Priključevanje na omrežje	1	Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev [dni]	S	80 %	20	delovnih dni	1428	0	14,0	15,7	78	22
	2	Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela [dni]	Z	-	10	delovnih dni	44	0	5,4	2,5	95	5
	3	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-omrežje [dni]	S	95 %	20	delovnih dni	1187	0	8,0	5,4	96	4
	4	Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje [dni]	Z	-	10	delovnih dni	614	0	5,2	12,9	100	0
Skrb za odjemalce	5	Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov [dni]	Z	-	8	delovnih dni	316	0	10,0	21,0	70	30
	6	Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru [s]	-	-	-	-	5259	0	16,0	10,0	-	-
	7	Kazalnik ravni nivoja strežbe klicnega centra [%]	-	-	-	-	2042	0	79,0	0,0	-	-
Tehnične storitve	9	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00) [h]	Z	-	5	ur	238	0	1,5	2,1	96	4
	10	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00) [h]	Z	-	8	ur	9	0	1,4	2,5	100	0
	12	Čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti [dni]	S	90 %	30	delovnih dni	1	0	28,0	0,0	100	0
	13	Čas, potreben za rešitev odstopanj napetosti [mesecev]	S	0,2	6	mesecev	1	0	9,5	0,0	0	100
Merjenje in zaračunavanje	16	Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca [dni]	Z	-	8	delovnih dni	558	0	4,0	5,7	90	10
	20	Povprečni čas do vzpostavitve ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila [h]	Z	-	3	delovni dnevi	810	0	1,0	0,0	100	0

Tabela 11: Parametri komercialne kakovosti v letu 2012

6.3 KUPLJENE IN PRODANE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE

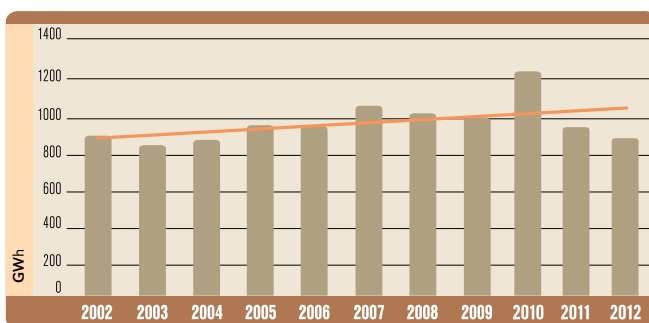
Za potrebe kupcev je bilo v letu **2012** od dobaviteljev električne energije skupno **kupljenih 865.560 MWh** električne energije. Vrednosti kupljenih količin so predstavljene v Računovodskem poročilu, poglavje 15.8 - Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala. Gledano količinsko je bil skupen nakup za 72.458 MWh oziroma za 8 % nižji kot v letu 2011.

Slika 18: Nakup električne energije v letih 2011 in 2012



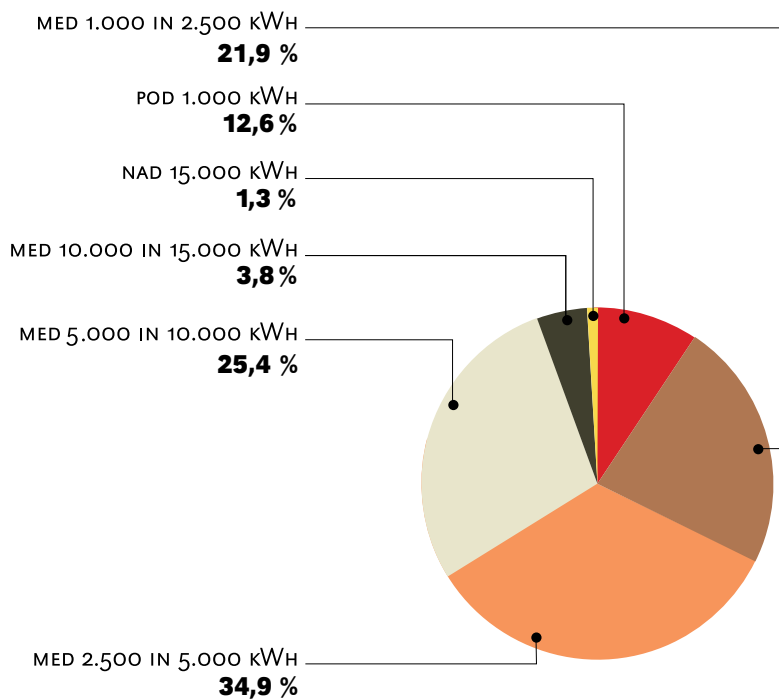
Našim kupcem smo v letu **2012 prodali 860.154 MWh** električne energije, kar je za 10 % manj kot v letu 2011. Podatek vključuje tudi trgovanje, to je prodaja viškov zakupljene električne energije večjim trgovcem z električno energijo v državi in Evropski uniji. Vrednosti prodanih količin so predstavljene v Računovodskem poročilu, poglavje 15.1 - Čisti prihodki od prodaje.

Slika 19: Gibanje prodaje električne energije od leta 2002 do leta 2012



Če izvezemo trgovanje, smo končnim (gospodinjskim in poslovnim) odjemalcem prodali 749.782 MWh električne energije, kar je za 4,8 % manj kot v letu 2011.

Od tega smo gospodinjskim odjemalcem prodali za 286.833 MWh električne energije oziroma 7 % manj kot v letu 2011.

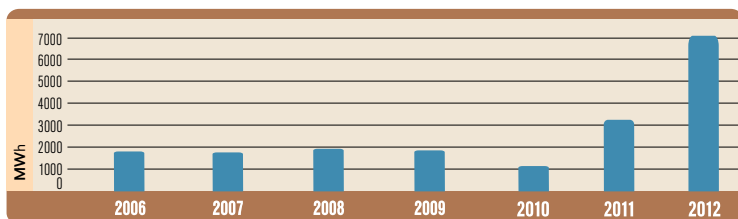


Slika 20: Prodaja po skupinah gospodinjstev (število odjemalcev)

Poslovnim odjemalcem smo prodali 462.948 MWh električne energije, kar je 4 % manj kot v letu 2011. Zmanjšanje prodaje je rezultat izgube večjega poslovnega odjemalca kot tudi posledica gospodarske krize, ki je povzročila propad nekaj večjih gospodarskih družb na Gorenjskem.

V letu 2012 smo prodali za 110.372 MWh viškov električne energije, kar je 33 % manj kot v letu 2011.

V letu 2012 smo nadaljevali s trženjem Modre energije. Modra energija je električna energija, pridobljena iz okolju prijaznih, obnovljivih virov energije. V letu 2012 smo po količinah prodali dvakrat več Modre energije kot v letu prej. Količinska prodaja Modre energije po posameznih letih je prikazana v grafu, druge podrobnosti v zvezi s prodajo Modre energije pa so pojasnjene v poglavju 7.2 – Kupci in odjemalci električne energije.



Slika 21: Modra energija (v MWh)

6.4 CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Cene električne energije v Sloveniji se oblikujejo v odvisnosti od gibanja cen električne energije na blagovni borzi električne energije EEX v Leipzigu. Na njej se trguje za sprotno dobavo in s terminskimi produkti, ki odražajo pričakovanja tržnih igralcev o gibanju prihodnjih cen. Ker se električne energije ne da skladiščiti, je na trgu ves čas prisotno delno neravnovesje med ponudbo in povpraševanjem, zato so cene izpostavljene velikim nihanjem. Ta so odvisna od spremembe strukture proizvodnih virov, energetske bilance določenega cenovnega področja, omejenosti čezmejnih prenosnih zmogljivosti, spremenljivosti cen drugih energentov, vremena, hidrologije, remontov elektrarn, trenutne zasedenosti prenosnih zmogljivosti in predvidene gospodarske rasti.

V Sloveniji so se po letu 1992 cene električne energije do leta 1998 zviševale predvsem s ciljem, da bi dosegli raven, ki bi pokrivala podjetniške in zunanje stroške proizvodnje električne energije in postopoma uveljavili tržno oblikovanje cen v energetiki. Po začetku uvajanja in odpiranja trga v državi so se cene električne energije v industriji znižale in do leta 2005 ustalile. Po letu 2006 so se začele realno spet povečevati, predvsem kot posledica gibanja cen na širšem trgu EU, kjer so rasle zaradi večjega povpraševanja, vpliva vrednosti emisijskih kuponov in visokih cen naftnih derivatov na svetovnem trgu.

Povečanje maloprodajne cene električne energije za industrijske odjemalce za 7,0 % med leti 2008 in 2011 je bilo v večji meri posledica višje trošarine, cena brez vseh davkov se je namreč zmanjšala za 1,1 %. V letu 2011 se je glede na preteklo leto maloprodajna cena zmanjšala za 0,6 %, za 2,9 % pa se je zmanjšala cena brez davkov.

Cene električne energije za gospodinjstva so se v obdobju od 1995 do 2000 povečale za 19,9 %. Razloga sta bila predvsem dvig davčne obremenitve in cene energije. 1. julija 2007 se je trg z električno energijo odprl tudi za gospodinske uporabnike. Cena električne energije za gospodinjstva pred odprtjem trga še ni odražala tržne cene, odprte trga z električno energijo za gospodinske porabnike ni prineslo vidnejših cenovnih sprememb v letu 2008. Cene so se med letoma 2008 in 2011 povečale za 22,1 %, in sicer zaradi povečanja cene energije za 15,1 % in 49,1-odstotnega dviga davkov v tem obdobju.

Cene električne energije v Sloveniji ostajajo pod ravniyo cen držav EU-27. Leta 2011 so bile za gospodinske odjemalce nižje od povprečja EU-27 za 16 %, za industrijske odjemalce pa za 5 %.

Na spodnji sliki je prikazano gibanje cen pasovne energije na borzi EEX.

Slika 22: Gibanje cen pasovne električne energije



Na naslednji sliki je prikazano gibanje cen trapezne energije na borzi EEX.

Slika 23: Gibanje cen trapezne električne energije



Cene električne energije za končne odjemalce se določajo na osnovi terminskih cen električne energije za posamezno leto dobave, urnih cen, ki se oblikujejo na sprotnem trgu, in predvidenega urnega diagrama odjema kupca.

Trg z električno energijo je razdeljen na terminski, dnevni in izravnalni trg. Na terminskem trgu se trguje z dolgoročnimi produkti za nakup in prodajo produktov za dobavo v prihodnosti in ta je osnova za določanje drobnoprodajnih cen za končne odjemalce. Dnevni trg je namenjen izravnavi dnevnih potreb posameznih bilančnih skupin, bodisi proizvodnje bodisi potrošnje, na njem pa se trgujejo količine, ki predstavljajo razliko med kratkoročno napovedanimi količinami proizvodnje oz. potrošnje ter dolgoročno sklenjenimi pogodbami. Namenjen je izravnavi odstopanj med realizacijo proizvodnje oz. potrošnje in dolgoročnimi ter kratkoročnimi sklenjenimi posli.

Električno energijo smo v letu 2012 kupovali na slovenskem veleprodajnem trgu. Dosežene nakupne cene so tržne cene. Glavni prodajalec je družba HSE, od katere smo v letu 2012 kupili večino električne energije. Na drugi strani so drobnoprodajne cene ravno tako zelo pregledne in tudi tu prodajamo električno energijo po tržnih cenah. Na visoke povprečne nakupne cene so v prvi polovici leta 2012 vplivale tudi zelo visoke cene na dnevnem trgu, ko je zaradi izredno nizkih zunanjih temperatur ozračja prišlo do skokovitega porasta odjema električne energije v celotni regiji in posledično visokih cen na dnevnem veleprodajnem trgu.

V marcu 2011 je prišlo do potresa na Japonskem in posledično do jedrske nesreče v Fukušimi. Na nabavnih trgih se je nesreča odrazila v skokovitem povečanju cen električne energije za leto 2012, kar je vidno tudi na slikah 22 in 23. Cene so vztrajale na visokih nivojih vse do decembra 2011, ko so začele padati. Nakupi so bili v večini izvedeni v letu 2011. Posledica so visoke nabavne cene na terminskih pogodbah.

Na dnevnem trgu so cene najbolj poskočile v mesecu februarju, ki je bil nepričakovano mrzel mesec. Posledica je bila povečana poraba električne energije pri naših odjemalcih, zato je bilo potrebno dokupiti dodatne količine električne energije po visokih cenah, kar je bistveno zvišalo stroške nakupa električne energije.

6.5 PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

V letu 2012 smo električno energijo proizvajali v 15-ih hidroelektrarnah in 16-ih sončnih elektrarnah na območju Gorenjske in v eni sončni elektrarni v Mariboru. Poleg tega smo v šestih kogeneracijah proizvajali toplotno in električno energijo v soproizvodnji z visokim izkoristkom.

Od obnovljivih virov energije izkoriščamo tako vodne vire (hidroelektrarne) kot tudi sončno energijo (sončne elektrarne). Obratovanje elektrarn je v veliki meri odvisno od naravnih danosti, to je od trenutnih količin padavin, ki vplivajo na količino vode v vodotokih, saj hidroelektrarne v glavnem nimajo svoje akumulacije (z izjemo HE Lomščica). To pomeni, da se v primeru obilnejših padavin visoko narasle vode prelivajo preko naprav, zato HE ne more izkoristiti višje vode za proizvodnjo električne energije. Ob sušnih obdobjih pa vodotoki močno usahnejo, kar spet pomeni omejeno in v skrajnem primeru celo onemogočeno proizvodnjo električne energije. Količina proizvedene električne energije v hidroelektrarnah pa ni odvisna le od količine vode, temveč tudi od višinske razlike vodnega padca, geografske lege posamezne elektrarne in drugih značilnosti, ki vplivajo na proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah.

Prednost izkoriščanja hidroenergije je predvsem uporaba OVE, slabost pa je nihanje proizvodnje glede na razpoložljivost vode. Izgradnja hidroelektrarne predstavlja tudi velik poseg v okolje in visoke investicijske stroške. Poleg tega je pri režimu izkoriščanja vodotokov potrebno upoštevati še zahteve, ki jih postavljajo ribiči in naravovarstveniki.

Pri sončni elektrarni gre za neposredno pretvarjanje sončnega sevanja v električno energijo. Glavne prednosti izkoriščanja sončne energije so prijaznost do okolja, možnost oskrbe odročnih območij, proizvodnja in poraba na istem mestu. Glavna težava pri izkoriščanju sončne energije nastane zaradi različnega sončnega obsevanja.

Soproizvodnja električne in toplotne energije je sočasna proizvodnja električne in toplotne energije. Predstavlja način pretvorbe energije goriva v električno energijo, kjer se koristno uporabi pretežen del toplote, ki pri tej pretvorbi nastaja kot stranski produkt. Različne tehnologije omogočajo uporabo različnih goriv z različnimi izkoristki. Vsem tehnologijam pa je skupen učinkovitejši proces pretvorbe energije zaradi koristne uporabe toplote, kot je sicer prisoten v klasičnih termoelektrarnah. Prednosti pridobivanja električne energije na ta način so predvsem v učinkoviti pretvorbi energije goriva v koristno toploto in električno energijo. Navedeni način zmanjšuje odvisnost od obstoječih načinov pridobivanja električne energije.

V letu 2012 je bilo **proizvedenih 50.483 MWh**, kar je v primerjavi z doseženim v letu 2011 (48.193 MWh) 4,8 % več. Kljub zelo slabi hidrologiji v letu 2012 smo skupaj z novo zgrajenimi proizvodnimi objekti (FE, SPTE) presegli proizvedeno količino električne energije v letu 2011.

6.6 INVESTICIJSKA VLAGANJA

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2012 investirala 16.017.796 EUR (leta 2011: 16.753.342 EUR). Pomembnejše naložbe so predstavljene v nadaljevanju.

Visokonapetostno omrežje v višini 4.765.459 EUR, med katerimi so pomembnejše naložbe:

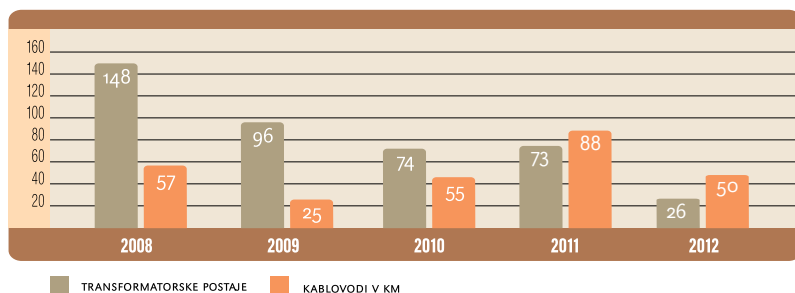
- 110 kV DV RTP Železniki – RTP Bohinj: Izdelane in usklajene so bile dopolnitve za pridobitev OVS (okoljevarstveno soglasje), ki je bilo jeseni tudi pridobljeno. Na podlagi tega je bila zbrana vsa potrebna dokumentacija za pripravo vloge za pridobitev gradbenega dovoljenja, vložene v začetku leta 2013.
- 110 kV DV RTP Jesenice – RTP Kranjska Gora: V letu 2012 se je nadaljevalo z aktivnostmi za rekonstrukcijo na podlagi uredbe o vzdrževanju v javno korist. Ker se je finančna situacija med letom spremenila, so se pridobivali zgolj služnosti in soglasja, predvsem na področju Triglavskega narodnega parka. V letu 2013 načrtujemo izvedbo zamenjave cca. 15 stojnih mest.
- 2x110 kV DV RTP Moste – RTP Bled: Zamenjana je bila obstoječa optična telekomunikacijska povezava.
- RTP Bohinj 110/20 kV: Pridobljeno je bilo gradbeno dovoljenje. Izvedena so bila vsa gradbena in obrtniška dela. Dobavljena in zmontirana je bila vsa elektroenergetska oprema VN (primarna in sekundarna), SN (primarna in sekundarna). Iz RTP Zlato polje je bil premeščen energetski transformator. Izvedena je bila tudi izgradnja 110 kV priključnega kablovoda. Ob koncu leta je bil objekt gradbeno in elektromontažno zaključen po terminskem planu. Opravljeni so bili tudi že nekateri preizkusi.
- RTP Jesenice 110/20 kV: Za potrebe priključitve novih sektorjev 20 kV celic in postavitev dušilk smo izdelali še kabelsko kineto po stikališču. Opravljeni so bili vsi preizkusi v preteklem letu dobavljene in montirane opreme. Zaradi pomanjkanja finančnih sredstev je bila le delno izvedena zunanja ureditev, čaka pa nas še manjša gradbena obnova objekta in dokončna zunanja ureditev.
- RTP Škofja Loka 110/20 kV: Izdelani so bili podstavki za montažo dušilk in opravljena obnova temeljev v 110 kV stikališču. Izvedena je bila dobava in montaža dušilk.

- RTP Zlato polje 110/20 kV: Za potrebe obratovanja je bil v novo RTP Bohinj vgrajen obstoječi energetski transformator 110/20 kV 20kVA iz RTP Zlato polje. V RTP Zlato polje je bil nameščen nov energetski transformator 110/20 kV 31,5 kVA, za kar je bilo potrebno predelati temelje in izvesti nove 20 kV kabelske povezave.

Srednje- in nizkonapetostno omrežje v višini 6.391.865 EUR, med katerimi so pomembnejše naložbe:

- RP Visoko 20 kV: Objekt je bil v letu 2012 gradbeno zaključen. Dobavljena in vgrajena je bila vsa potrebna primarna in sekundarna oprema. V letu 2013 se predvideva pridobitev uporabnega dovoljenja.
- RP Balos: Izdelana je bila fasada in opravljena preostala zaključna dela.
- Pridobljeno je bilo gradbeno dovoljenje in izvedeno SN in NN kabelsko omrežje na področju Hraš pri Smledniku.
- Izvedene so bile večje obnove oziroma rekonstrukcije (kablitve) SN omrežja na področju od HE Mavčiče do HE Medvode iz zgradnje kabelske kanalizacije (skupaj z družbo Savske elektrarne), na področju od RTP Tržič proti Kovorju in Žiganji vasi, na področju nove RP Visoko.
- Skupaj je bilo zgrajenih in obnovljenih cca. 20 km 20 kV vodov, izključno v kabelski izvedbi.
- Obnovljenih je bilo 18 in zgrajenih 8 novih transformatorskih postaj.
- Obnovljenih in na novo zgrajenih je bilo cca. 50 km nizkonapetostnega omrežja v pretežno kabelski izvedbi.

Na naslednji sliki so prikazani številčni podatki o izgradnji novih oziroma obnovitvi starih transformatorskih postaj in 20 kV kablovodov od leta 2008 do 2012.



Slika 24: Izgradnja novih oziroma obnovitev starih transformatorskih postaj in 20 kV kablovodov od leta 2008 do leta 2012

Ostale naložbe (4.860.472 EUR), med katerimi so pomembnejše sledeče:

- telekomunikacije in zaščita (telekomunikacijska oprema, krmiljenje in nadzor...),
- merilne naprave (AMI projekt),
- poslovno-tehnična oprema,
- sončna elektrarna z močjo 931 kilovatov na strehi skladišč družbe Merkur Kranj v Naklem,
- sončna elektrarna z močjo 408 kilovatov na strehi trgovskega centra Merkur Kranj na Primskovem,
- sončna elektrarna z močjo 134 kilovatov na strehi športne dvorane Trata v Škofji Loki,
- sončna elektrarna z močjo 241 kilovatov na strehi Osnovne šole Šenčur,
- sončna elektrarna z močjo 40 kilovatov na strehi Doma starejših občanov v Naklem, kogeneracija električne moči 150 kilovatov v poslovni stavbi Merkurja v Naklem,
- menjava razsvetljave v trgovskem centru Merkur Primskovo in
- izgradnja centra vodenja za hidroelektrarne.

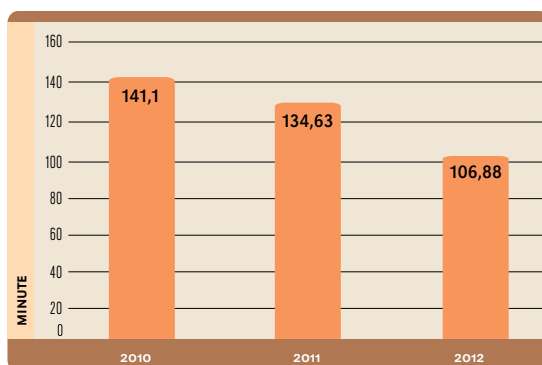
6.7 VZDRŽEVANJE ENERGETSKIH NAPRAV

Na infrastrukturi se je v letu 2012 izvajalo pretežno načrtovano (preventivno) vzdrževanje s ciljem, da bi zmanjšali verjetnost nastanka odpovedi delovanja sestavnega dela naprave ali sistema, kar dosežemo z ustreznimi posegi, ki jih izvajamo po vnaprej opredeljenih merilih.

Preventivno vzdrževanje je obsegalo pregledovanje stanja elektroenergetskih naprav, izvajanje posekov v koridorjih daljnovodov in niskonapetostnih nadzemnih vodov, revizijo stikal in transformatorjev, revizijo strojev in naprav v HE, izvajanje kontrolnih meritev in izvajanje kontrolnih meritev ter preizkusov delovanja zaščitnih naprav.

Z optimizacijo del, natančnim načrtovanjem vzdrževalnih del in aplikativno podprtim projektnim vodenjem nam je v zadnjih letih uspelo dodatno izboljšati faktorje zanesljivosti napajanja (SAIDI, SAIFI, CAIDI ...). Ključen podatek prikaza učinkovitosti izvedbe preventivnih vzdrževalnih del je podatek o trajanju posamezne načrtovane prekinitev zaradi izvajanja vzdrževalnih del - CAIDI, izražen v minutah na prekinitev. V letu 2012 nam je uspelo povprečne čase posamezne prekinitev zmanjšati za 21 % glede na leto 2011.

Slika 25: CAIDI - načrtovane dolgotrajne prekinitev (v min)



V letu 2012 smo aktivno nadaljevali z izvajanjem del pod napetostjo na niskonapetostnem omrežju (64 izvedb). Pričeli smo tudi z uvajanjem dela pod napetostjo na srednji napetosti. V prvi fazi je predvideno izvajanje del čiščenja transformatorskih postaj. Predvidoma v prvi polovici leta 2013 pa bodo zaključena vsa usposabljanja in kupljena ustrezna specialna orodja.

Delo pod napetostjo bomo razvijali še naprej, pri čemer pa bo kriterij za obseg dela pod napetostjo predvsem izboljšanje varnosti pri delu na elektroenergetskih napravah in optimalni skupni stroški vzdrževanja ob upoštevanju zahtevane ciljne neprekinjenosti napajanja odjemalcev.

Vzdrževanje kot odpravljanje posledic napak je v letu 2012 predstavljalo drugo vrsto vzdrževanja (kurativno), ki je časovno nepredvidljivo in ga je mogoče samo približno oceniti na podlagi dogodkov v preteklosti. Vzroki za okvare so bili različni, od vremenskih pojavov, okvar na opremi, do povzročitve škod s strani tretjih oseb. Težave so povzročale tudi lokalne nevihte in močnejši nalivi v poletnih mesecih.

V mesecu januarju nam je orkanski veter povzročil kar nekaj preglavic v obratovanju. V obdobju od 5. do 7. 1. smo zabeležili 49 večjih prekinitev dobave električne energije. Najdaljši čas prekinitev električne energije smo zabeležili na področju Davče in Sorice, kjer je bila dobava pri nekaj odjemalcih motena do 16 ur. Dostop za popravila in dovoz nadomestnih agregatov zaradi zapore cest in razpršenosti odjema nista bila mogoča.

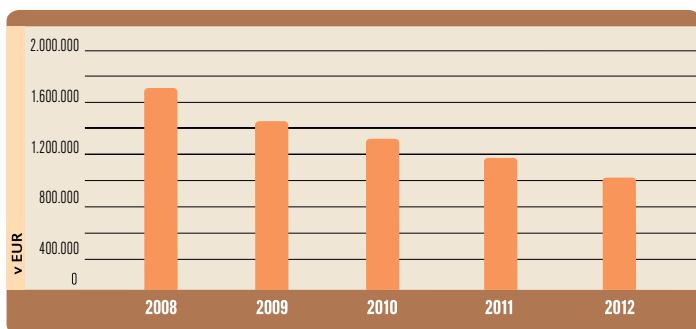
V mesecu septembru smo zabeležili enega največjih izpadov oz. razpadov energetskega sistema na Gorenjskem v zadnjih dveh desetletjih. Zaradi okvare v 110 kV stikališču RTP Okroglo (v lasti ELES-a) je bilo motenih več kot 70.000 odjemalcev električne energije.

V mesecu novembru so nam preglavice povzročale obilne padavine in posledično poplave ter zemeljski plazovi. Največ težav smo imeli v okolici Mojstrane, kjer nam je reka Sava odnesla del kabelske trase kablovodov 2 x 20 kV Jesenice – Kranjska Gora in kablovod do TP Aljažev dom. Nekaj manjših plazov in posledično okvar na daljnovodih je bilo tudi na področju Poljanske doline.

Glede na izkušnje in predvidevanja menimo, da bomo v prihodnosti za vzdrževanje potrebovali vedno več sredstev, saj bo preventivno vzdrževanje postalo še pomembnejši dejavnik, predvsem z vidika zanesljive oskrbe odjemalcev z električno energijo (neprekinjenost napajanja).

Poudariti pa velja, da vplivi sodobnih tehnoloških naprav in rešitev, ki tehnično zagotavljajo izpolnjevanje strogih kriterijev zanesljivosti dobave električne energije, posredno vplivajo na zniževanje stroškov vzdrževanja. Med te nedvomno sodijo sistemi zajemanja podatkov in daljinskega upravljanja distribucijskega omrežja (DCV – daljinski centri vodenja), avtomatizacija srednjenapetostnega omrežja z daljinsko vodenimi stikali, sistemi registracije kvalitete napetosti, telekomunikacijski sistemi in podobno.

Gibanje stroškov vzdrževanja, ki predstavljajo stroške storitev vzdrževanja in stroške materiala za vzdrževanje od leta 2008 do leta 2012 prikazujemo v naslednji sliki.



Slika 26: Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2008 do leta 2012 (v EUR)

6.8 RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE

Na področju zagotavljanja raziskav in razvoja distribucijskega omrežja je organizirana Služba za razvoj. S tem zagotavljamo sistematično uporabo znanja, pridobljenega z raziskovanjem in s praktičnimi izkušnjami. Področje dela zagotavlja nujna znanja za potrebe razvoja novih tehnoloških rešitev, sistemov in procesov distribucije električne energije ter ostalih storitev, ki smo jih v skladu s svojim poslanstvom dolžni zagotavljati. Stroški znanstvenoraziskovalnega dela, povezanega z razvojem in projektiranjem, so predstavljeni tudi v Računovodskem poročilu, poglavje 15.9 - Stroški storitev.

Služba za razvoj s pripravo sodobnih razvojnih načrtov usmerja investicijska vlaganja v nove naprave in zagotavlja ustrezne obnove obstoječih naprav, predvsem z uvajanjem novih in sodobnih tehnologij. Naloge opravlja na naslednjih področjih:

- načrtovanja porabe in proizvodnje električne energije (izdelava razvojnih načrtov po EZ, obdelava podatkov za študije, referate, utemeljitve in porabnike, sodelovanje pri pripravi in obdelavi BTP in izdelava prognoz porabe in proizvodnje),

- razvoj omrežja (sodelovanje pri študijah, načrtovanje in obdelave VN, SN in NN omrežja, rešitve za večje odjemalce, oblikovanje omrežja, recenzije študij in predlogi izdelave novih, sodelovanje pri pripravi pogojev za priključitev na omrežje in svetovanje),
- uvažanje novih tehnologij in tipizacija (spremljanje in uvažanje novih tehnologij in tipizacij, priprava projektnih nalog in sodelovanje pri izdelavi idejnih zasnov in načrtov).

Poslovne procese izvajamo v skladu z veljavno zakonodajo, ki predpisuje tudi uporabo sodobnih tehnologij. V ta namen z institucijami znanja in s podjetji z raziskovalnimi oddelki na področju elektrodistribucijskih tehnologij v skladu z letnim programom investicij uvažamo tudi nove razvojno usmerjene produkte. Uvažanje sodobnih tehnologij je pogojeno z napredkom na področju razvoja, s trenutnimi zahtevami podjetja in z možnostmi v okviru letnih investicijskih programov.

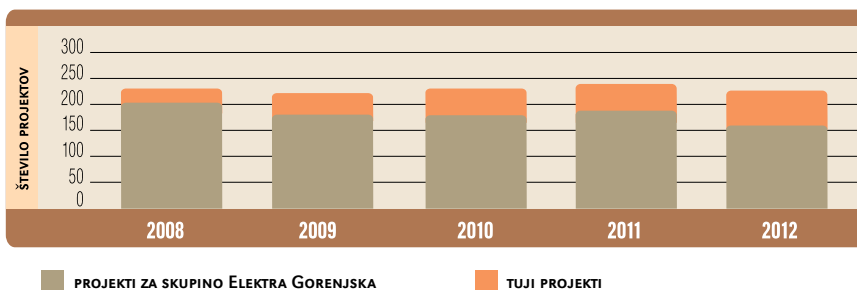
Za potrebe nekaterih investicij iz investicijskega načrta Elektra Gorenjska za leto 2012 je bila v sodelovanju z institucijami znanja predvidena izdelava različnih strokovnih elaboratov, idejnih študij in zasnov ter različna projektna dokumentacija na omenjenih razvojnih področjih. Investicije, za katere je bila predvidena pridobitev omenjenih razvojnih dokumentov, so predvsem tehnološko zahtevnejše in predvidoma zajemajo naslednja investicijska področja:

- področje 110 kV distribucijskih vodov,
- področje 110 kV razdelilnih transformatorskih naprav,
- področje 20 kV distribucijska omrežja (20 kV DV in kabelsko omrežje),
- področje TP 20/0,4 kV (transformatorske postaje 20 kV omrežja),
- področje NN distribucijskega omrežja,
- področje telekomunikacij in sistemov vodenja.

V letu 2012 so potekale izdelave razvojnih študij z naslednjih področij:

- analiza okoljske problematike pri obstoječi in načrtovani distribucijski infrastrukturi,
- prilagoditev distribucijskih RTP prisotnosti razpršenih virov v omrežju,
- DSM in napredno merjenje,
- sodoben pristop k zagotavljanju kakovosti ob nakupu VN opreme v pogojih odprtega trga,
- tehno-ekonomsko vrednotenje monitoringa z raznimi diagnostičnimi sistemi za zagotavljanje neprekinjenega obratovanja starih in novih distribucijskih transformatorjev,
- izboljšava programskega paketa Gredos za analizo priključitve razpršenih virov v omrežje,
- splošni informacijski model – CIM,
- REDOS 2040: razvoj elektroenergetskega distribucijskega omrežja Slovenije, osnovna petletna pogodba.

Slika 27: Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2008 do 2012



6.9 FINANČNA MERILA USPEŠNOSTI POSLOVANJA SKUPINE

6.9.1 SEZNAM POMEMBNEJŠIH KAZALNIKOV

Poslovne dosežke z vidika finančnega ovrednotenja je skupina spremljala z naslednjimi kazalniki:

VSEBINA KAZALNIKA		31. 12. 2012	31. 12. 2011
1	KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA		
A)	STOPNJA LASTNIŠKOSTI FINANCIRANJA (v %)	65,1	67,3
	kapital / obveznosti do virov sredstev		
B)	STOPNJA DOLŽNIŠKOSTI FINANCIRANJA (v %)	28,0	25,4
	dolgovi / obveznosti do virov sredstev		
C)	STOPNJA KRATKOROČNOSTI FINANCIRANJA (v %)	10,8	10,9
	kratk. dolgovi (s kratk. pasivnimi čas. razmejitvami) / obv. do virov sredstev		
D)	STOPNJA DOLGOROČNOSTI FINANCIRANJA (v %)	89,2	89,1
	kapital + dolg. dolgovi (z rezervacijami) + dolg.pas.čas.razm./ obv. do virov sredstev		
E)	STOPNJA OSNOVNOSTI KAPITALA (v %)	54,0	53,1
	osnovni kapital / kapital		
F)	KREDITNA SPOSOBNOST	3,1	2,5
	neto dolg (dolg.+kratk.fin.obv.- dobroimetje pri bankah) / EBITDA		
2	KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA		
A)	STOPNJA OSNOVNOSTI INVESTIRANJA (v %)	89,1	88,5
	osnovna sredstva (po knjig. vred.) / sredstva		
B)	STOPNJA DOLGOROČNOSTI INVESTIRANJA (v %)	90,3	89,9
	osnovna sredstva in dolg. AČR (po knjig. vred.) + dolg. fin. nal. + dolg. posl. terj. / sredstva		
3	KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA		
A)	KOEFICIENT KAPITALSKE POKRITOSTI OSNOVNIH SREDSTEV	0,7	0,8
	kapital / osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)		
B)	HITRI KOEFICIENT	0,07	0,16
	likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti		
C)	POSPEŠENI KOEFICIENT	0,9	1,0
	likvidna sredstva + kratkoročne terjatve / kratkoročne obveznosti		
D)	KRATKOROČNI KOEFICIENT	0,9	1,0
	kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti		
4	KAZALNIKI GOSPODARNOSTI IN DOBIČKONOSNOSTI		
A)	KOEFICIENT GOSPODARNOSTI POSLOVANJA (v %)	101,5	103,1
	poslovni prihodki / poslovni odhodki		
B)	KOEFICIENT CELOTNE GOSPODARNOSTI (v %)	100,5	102,5
	celotni prihodki / celotni odhodki		
C)	KOEFICIENT ČISTE DOBIČKONOSNOSTI KAPITALA (v %)	0,2	1,2
	čisti dobiček v poslovnem letu / povprečni kapital		
D)	STOPNJA DOBIČKOVNOSTI PRIHODKOV (v %)	0,5	2,5
	dobiček pred obdavčitvijo / prihodki		
E)	DODANA VREDNOST (v EUR)	24.589.483	24.818.730
	poslovni prihodki - stroški blaga, materiala, storitev - drugi poslovni odhodki		
5	KAZALNIKI GOSPODARNOSTI IN DOBIČKONOSNOSTI		
A)	OBRAČANJE CELOTNIH SREDSTEV	0,4	0,4
	prihodki / povprečna sredstva		
B)	OBRAČANJE TERJATEV IZ POSLOVANJA	5,3	4,7
	prihodki iz poslovanja / povprečne terjatve iz poslovanja		

Tabela se nadaljuje na naslednji strani



6	KAZALNIKI DONOSA		
A) EBITDA (v EUR)		12.970.732	13.475.699
poslovni prihodki - poslovni odhodki + amortizacija in odpisi o.s. + prevrednotovalni odhodki			
B) EBIT (v EUR)		1.352.099	2.634.177
poslovni prihodki - poslovni odhodki			
C) FINANČNI IZID (v EUR)		-1.096.610	-643.267
finančni prihodki - finančni odhodki			
D) DOBIČEK PRED OBDAVČITVIJO (v EUR)		428.387	2.184.508
celotni prihodki - celotni odhodki			
E) ČISTI DOBIČEK (v EUR)		234.246	1.671.242
celotni prihodki - celotni odhodki - davek od dohodka pravnih oseb			
F) ROA (%)		0,1	0,8
čisti dobiček po obdavčitvi / povprečna sredstva			
G) ROE (%)		0,2	1,2
čisti dobiček po obdavčitvi / povprečni kapital			
7	LASTNIŠKI KAPITAL		
A) ŠTEVILO DELNIC			
število vpisanih delnic		17.302.071	17.302.071
B) KNJIGOVODSKA VREDNOST DELNICE (v EUR)			
kapital / število delnic		7,71	7,84
C) ČISTI DOBIČEK NA DELNICO (v EUR)			
čisti dobiček / število delnic		0,01	0,10
8	KAZALNIKI DONOSA		
A) POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH		337	328
B) POSLOVNI PRIHODKI NA ZAPOSLENEGA (v EUR)		268.032	268.968
poslovni prihodki / povprečno število zaposlenih			
C) DODANA VREDNOST NA ZAPOSLENEGA (v EUR)		72.966	75.725
dodana vrednost / povprečno število zaposlenih			

V nadaljevanju analiziramo gibanje kazalnikov, s katerimi spremljamo poslovanje skupine Elektro Gorenjska.

6.9.2 KAZALNIKI FINANCIRANJA

Pri kazalnikih stanja financiranja nas zanima delež kapitala, dolgov in časovnih razmejitev v strukturi vseh virov financiranja. Kazalniki so za skupino pomembni zlasti pri dolgoročnih odločitvah o politiki financiranja (kapitalska struktura). Visok delež kapitala v financiranju in nizka stopnja kratkoročnosti financiranja dajeta upnikom informacijo o varnosti naložb.

- **Stopnja lastniškosti financiranja** prikazuje delež lastniškega financiranja vseh sredstev. Iz kazalca je razvidno, da je bila v letu 2012 stopnja lastniškosti financiranja 65,1 %, kar je za 2,2 odstotne točke manj kot v letu 2011. Na nekoliko nižjo vrednost kazalca so imele največji vpliv dolgoročne finančne obveznosti, ki so se povečale za 4,2 mio EUR. V letu 2012 je skupina Elektro Gorenjska najela tri nova dolgoročna posojila v skupni višini 10.400.000 EUR in odplačala 6.307.926 EUR glavnice dolgoročnih posojil. Gibanje dolgoročno dobljenih posojil je pojasnjeno v poglavju 14.14 - Dolgoročne obveznosti.
- **Stopnja dolžniškosti financiranja** kaže dolžniško financiranje sredstev skupine. Kazalec je v letu 2012 znašal 28 % in je za 2,6 odstotne točke višji kot v letu 2011, kar je posledica rasti dolgoročnih finančnih obveznosti. Povečanje dolgoročnih finančnih obveznosti je posledica stalnega investiranja v razpršitev proizvodnih kapacitet in investiranja v elektrodistribucijsko infrastrukturo, h kateremu je družba Elektro Gorenjska že vseskozi zavezana (od 1. 7. 2007 dalje je k temu zavezana po Pogodbi s SODO in na podlagi sprejetih 10-letnih Razvojnih načrtov; pred tem datumom pa kot imetnica koncesije za izvajanje GJS SODO). Ker skupina nima dovolj lastnih virov za financiranje načrtovanih oziroma potrebnih investicij, mora pridobivati tuje, dolžniške vire financiranja. Lastni viri sredstev za financiranje investicij v energetska infrastrukturo so prihodki od najemnine in opravljene storitve po Pogodbi s SODO, ki jih podrobneje pojasnjujemo v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje in poglavju 13.1 - Posli z družbo SODO.

- **Stopnja kratkoročnosti financiranja** prikazuje delež kratkoročnih dolgov v sredstvih. V letu 2012 je stopnja kratkoročnosti financiranja znašala 10,8 % in je za 0,1 odstotno točko nižja kot v letu 2011. Nižja stopnja je predvsem posledica dejstva, da so se obveznosti do virov sredstev povečale za 1,7 %, medtem ko so se kratkoročni dolgovi povečali za 1,4 %.
- **Stopnja dolgoročnosti financiranja** je v letu 2012 znašala 89,2 % in je za 0,1 odstotno točko višja kot v letu 2011. Razlog je v povečanju dolgoročnih dolgov.
- **Stopnja osnovnosti kapitala** prikazuje delež osnovnega kapitala v celotnem kapitalu. V primerjavi z letom 2011 je delež nekoliko višji, in sicer predstavlja 54,0 % celotnega kapitala. Razlog je v dejstvu, da se osnovni kapital v letu 2012 ni spreminjal, medtem ko se je celotni kapital predvsem na račun znižanja presežka iz prevrednotenja (zaradi negativne poštene vrednosti obrestne zamenjave, ki je posledica padca variabilne obrestne mere) znižal.
- **Kreditna sposobnost:** varno stopnjo zadolževanja spremljamo s kazalnikom, ki izraža razmerje NETO FINANČNI DOLG/EBITDA. Ta je na dan 31. 12. 2012 znašal 3,1, medtem ko je vrednost kazalnika konec leta 2011 znašala 2,5. Za skupino predstavlja nesprejemljivo stopnjo zadolženosti vrednost kazalnika, ki bi presegla vrednost 4. To bi pomenilo, da z dobičkom iz poslovanja EBITDA ne bi mogli več pokrivati tekočih obresti na dolg. To zavezo uporabljajo tudi nekatere banke v že obstoječih kreditnih pogodbah. Vrednost kazalnika je v precejšnji meri odvisna od poslovanja osnovne dejavnosti (pozitiven rezultat leta 2012 je predstavljen tudi v poglavju 6.9.9 - Struktura prihodkov in odhodkov), saj bi večja odstopanja od načrtovanih poslovnih prihodkov in odhodkov negativno dvignila vrednost kazalnika. Ob manjših prihodkih ali ob stroških, večjih za 1 mio EUR, bi to pomenilo poslabšanje kazalnika za 0,3. V primeru dodatnega zadolževanja za 1 mio EUR (ob enakih prihodkih in odhodkih) pa se vrednost kazalnika poslabša za 0,1.

6.9.3 KAZALNIKI INVESTIRANJA

Kazalniki stanja investiranja so za skupino pomembni predvsem pri odločanju o investicijskih projektih.

- **Stopnja osnovnosti investiranja** prikazuje delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih. V letu 2012 je delež osnovnih sredstev predstavljal 89,1 % vseh sredstev, kar je za 0,6 odstotne točke več kot leta 2011. Visoka stopnja osnovnosti investiranja je za skupino Elektro Gorenjska pričakovana, saj je panoga, v kateri deluje skupina, tehnološko zelo intenzivna. Razlog za zvišanje vrednosti kazalnika v letu 2012 glede na leto 2011 je v dejstvu, da se je vrednost osnovnih sredstev relativno bolj povečala kot vrednost vseh sredstev.
- **Stopnja dolgoročnosti investiranja** je bila konec leta 90,3 %, kar je za 0,4 odstotne točke več kot leta 2011.

6.9.4 KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

V zvezi z dolgoročnim finančnim ravnotežjem skupina spremlja kazalnike vodoravnega finančnega ustroja, med katerimi je najpomembnejši pospešeni koeficient, s katerim se izkazuje vpliv višine in strukture obratnih sredstev glede na tekoče obveznosti.

- **Koeficient kapitalске pokritosti osnovnih sredstev** je razmerje med kapitalom in osnovnimi sredstvi in je leta 2012 znašal 0,7, kar je za 0,1 odstotno točko manj kot leta 2011. Višina kapitala se je glede na leto 2011 znižala, osnovna sredstva pa so višja.
- **Hitri, pospešeni in kratkoročni koeficienti** prikazujejo plačilno sposobnost. Hitri koeficient je v primerjavi z letom 2011 nižji, kar je posledica nižjih denarnih sredstev v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011. Vrednost pospešenega in kratkoročnega koeficienta je 0,9, medtem ko je bila vrednost omenjenih koeficientov konec leta 2011 enaka 1. Slabša vrednost koeficientov je predvsem posledica nižjih denarnih sredstev na zadnji dan leta 2012 v primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2011.

6.9.5 KAZALNIKI GOSPODARNOSTI OZIROMA DOBIČKONOSNOSTI

Za učinkovito uporabo sredstev pri presojanju kakovosti poslovanja spremljamo različne kazalnike gospodarnosti oziroma dobičkonosnosti.

- **Koeficient gospodarnosti poslovanja** je razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki. Za skupino Elektro Gorenjska za leto 2012 znaša 101,5 % in je v primerjavi z letom 2011 za 1,6 odstotne točke nižji, kar je predvsem posledica visokih stroškov nakupa električne energije in višjih prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.
- **Koeficient celotne gospodarnosti** je razmerje med celotnimi prihodki in celotnimi odhodki. Koeficient je v letu 2012 znašal 100,5 %, kar je v primerjavi z lanskim letom za 2 odstotni točki manj.
- **Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala** kaže, kolikšen odstotek čistega dobička pripada lastnikom glede na njihov delež v lastništvu. Čista dobičkonosnost kapitala je za skupino Elektro Gorenjska konec leta 2012 znašala 0,2 %. Kazalnik je odvisen tudi od strukture financiranja; višji kazalnik lahko pomeni večje tveganje na račun velike zadolženosti. Pri tem velja, da ima družba Elektro Gorenjska zelo omejene možnosti obvladovanja uspešnosti dejavnosti, saj je po Pogodbi s SODO obvezana k izvajanju številnih dejavnosti, v zvezi s katerimi nastajajo raznovrstni stroški (odhodki), po drugi strani pa je omejena tudi pri obvladovanju svojih prihodkov, ki ji pripadajo po tej Pogodbi (glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 13.1 - Posli z družbo SODO).
- **Stopnja dobičkovnosti** prihodkov nam pove, da je skupina ustvarila 0,5 EUR dobička na 100 EUR doseženih prihodkov, kar je za 2,0 EUR dobička manj kot leta 2011.
- **Dodana vrednost** skupine Elektro Gorenjska je v letu 2012 znašala 24.589.483 EUR in se je glede na leto 2011 znižala za 229.247 EUR.

6.9.6 KAZALNIKI OBRAČANJA SREDSTEV

Kazalniki obračanja sredstev izražajo, koliko prihodkov ustvari skupina z obstoječimi sredstvi. Na kazalnike vplivajo proizvodna tehnologija, delež stalnih sredstev med vsemi sredstvi, vrsta proizvodov ipd. Skupina spremlja naslednje kazalnike:

- **Kazalnik obračanja celotnih sredstev** kaže, kako hitro se sredstva obračajo oziroma koliko prihodkov ustvari skupina z obstoječimi sredstvi. Kazalnik je konec leta 2012 znašal 0,4 in je bil na enakem nivoju kot v letu 2011.
- **Kazalnik obračanja terjatev** iz poslovanja kaže, kolikokrat letno se obrnejo terjatve iz poslovanja v denar. Tako je konec leta 2012 znašal 5,3, kar pomeni, da je bil denar v povprečju pri kupcih vezan 68 dni, kar je 10 dni manj kot v letu 2011.

6.9.7 KAZALNIKI DONOSA

- **EBITDA** je v letu 2012 znašal 12.970.732 EUR in je za 0,5 mio EUR nižji kot v letu 2011, kar je predvsem posledica višjih stroškov nakupa električne energije in višjih prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.
- **EBIT** predstavlja razliko med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki. V letu 2012 je znašal 1.352.099 EUR, kar je 1,3 mio EUR manj kot v letu 2011. Kot je že omenjeno, so pglavitni razlog za slabši kazalnik visoki stroški nakupa električne energije in višji prevrednotovalni poslovni odhodki.
- **Finančni izid** je bil v letu 2012 za skupino Elektro Gorenjska negativen, znašal je -1.096.610 EUR in je za 453 tisoč EUR slabši kot leta 2011, kar je posledica višjih odhodkov od obresti zaradi obrestne zamenjave (obrestno ščitenje). Višina neodplačanih glavnih se je v primerjavi s stanjem

na dan 31. 12. 2012 povečala za 4,1 mio EUR, kar je pojasnjeno tudi v poglavju 14.14 - Dolgoročne obveznosti. Dodatno je finančni izid slabši zaradi oslabitve dolgoročne finančne naložbe v delnice Nove Ljubljanske banke (pojasnjeno tudi v poglavju 15.13 - Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb).

- **Dobiček pred obdavčitvijo** je za skupino Elektro Gorenjska v letu 2012 znašal 428.387 EUR, kar je za 1.756 tisoč EUR manj kot v letu 2011. Nižji dobiček pred obdavčitvijo v letu 2012 glede na 2011 je predvsem posledica visokih stroškov nakupa električne energije in višjih prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.
- **Čisti dobiček** je v letu 2012 znašal 234.246 EUR, medtem ko je leta 2011 znašal 1.671.242 EUR.
- **Število delnic** se med letom 2012 ni spreminjalo. Knjigovodska vrednost delnice je konec leta 2012 znašala 7,71 EUR, čisti dobiček na delnico pa 0,01 EUR.
- **Povprečno število zaposlenih** je bilo v obravnavanem letu 337, kar pomeni 9 zaposlencev več kot v letu 2011. Gibanje števila zaposlenih je pojasnjeno tudi v poglavju 9.1.1 - Demografska struktura v skupini.
- **Poslovni prihodki na zaposlenega** so v letu 2012 znašali 268.032 EUR, kar je 0,3 % manj kot v letu 2011. Poslovni prihodki so sicer za 2 % višji kot v letu 2011, vendar se je v letu 2012 povečalo število zaposlenih.
- **Dodana vrednost na zaposlenega** je v skupini Elektro Gorenjska v letu 2012 znašala 72.966 EUR. Glede na leto 2011 je bila dodana vrednost nižja za 3,6 %. Vrednost je nižja predvsem zaradi povečanja števila zaposlenih.
- **ROA:** Vrednost kazalnika je relativno nizka, kar je posledica konstantnega investiranja skupine, saj je poslanstvo skupine med drugim tudi zagotavljanje kakovostne in zanesljive distribucije električne energije ter diverzifikacija in izgradnja novih proizvodnih virov. Tega brez vlaganj v neopredmetena in opredmetena sredstva ne bi bilo mogoče doseči. Potrebno je omeniti, da se kakovost in zanesljivost oskrbe z električno energijo na distribucijskem omrežju merita s kazalcema SAIDI in SAIFI (več o kakovosti je pojasnjeno v poglavju 6.2 - Kakovost oskrbe z električno energijo), ki se v zadnjih letih ohranjata in po mnenju JARSE predstavljata slovensko izhodišče glede na zakonske zahteve. Zato v prihodnosti ni pričakovati, da se bo v osnovna sredstva investiralo manj kot doslej, kar pomeni, da se sama višina neopredmetenih in opredmetenih sredstev ne bo zmanjševala. To nadalje pomeni, da je vrednost kazalnika odvisna predvsem od rezultata poslovanja oziroma prihodkov, ki jih dobimo po Pogodbi s SODO in katere regulativne vrednosti so odvisne od regulatorja JARSE in prihodkov od prodaje električne energije, na drugi strani pa od stroškov delovanja in vzdrževanja, ki jih ima skupina pri poslovanju (izvzeti so finančni odhodki zaradi najema kreditov), ter stroškov nakupa električne energije. Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije je glede bodočega poslovanja postavila enotno zahtevo po doseganju vsaj 4,1 % donosnosti na sredstva (cilj do konca leta 2015). V kolikor bi ciljna vrednost kazalnika veljala že danes, bi glede na zgoraj navedeno skupina morala imeti vsaj 10 mio EUR prihodkov več ob enakih doseženih stroških, kar kljub povečevanju proizvodnih zmogljivosti in glede na dejstvo, da delujemo regulirano, v tem trenutku ni mogoče pričakovati. Druga možnost je ob enakih prihodkih realizirati za 10 mio EUR manj stroškov. Slednje bi pomenilo drastično znižanje obsega storitev, ki jih družba opravlja za SODO, ali drastično znižanje stroškov materiala, storitev in ostalega v enaki višini, kar kljub vsakoletnemu povečevanju omrežja in s tem povečanemu obsegu storitev za SODO tudi ni realno pričakovati. Omenjeno izhodišče Agencije je relativno visoko, saj je panoga, v kateri deluje skupina, tehnološko zelo intenzivna, kar potrjuje in pokaže tudi visok kazalnik stopnje osnovnosti investiranja. Skupina je v veliki meri odvisna od prihodkov iz naslova prodaje električne energije, naslova najemnine elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ki jih določa JARSE. Zato je posledično znižanje stroškov v tako visoki višini glede na obseg del, kot je pojasnjeno zgoraj, v prihodnosti nerealno pričakovati. Poudariti je potrebno tudi dejstvo, da se je glede na povečan obseg naprav (dolžina omrežja, število RTP, RP, TP ...) v zadnjih letih povečala učinkovitost skupine.
- **ROE:** Podobno kot kazalnik ROA se tudi kazalnik ROE dotikajo povsem enake značilnosti. Agencija je ROE ob smiselni uporabi metodologije JARSE postavila kot alternativen kazalnik, in sicer ga določa v višini 6 % (cilj do konca leta 2015). Dosežen kazalec skupine za leto 2012 znaša 0,2, kar je bistveno manj. V kolikor bi ciljna vrednost kazalnika veljala že danes, bi morala skupina glede na zgoraj navedeno imeti vsaj 9,5 mio več EUR prihodkov ob enakih doseženih stroških oz.

9,5 mio EUR manj stroškov, kar je, glede na predstavljeno pri kazalcu ROA, v prihodnosti nerealno pričakovati. K temu je potrebno dodati še dejstvo, da je Agencija postavila dodaten pogoj, in sicer dosegati 1 % dividendnost kapitala, kar pomeni, da se kljub letnemu ustvarjenemu donosu kapital relativno znižuje, kar po eni strani sicer dviguje vrednost kazalnika, po drugi strani pa se mora družba zaradi pomanjkanja lastnih likvidnih sredstev dodatno zadolževati (kratkoročno, predvsem pa dolgoročno), kar pa zaradi višjih stroškov obresti znižuje čisti dobiček in s tem vrednost kazalnika ROE.

6.9.8 STRUKTURA SREDSTEV IN OBVEZNOSTI

SREDSTVA

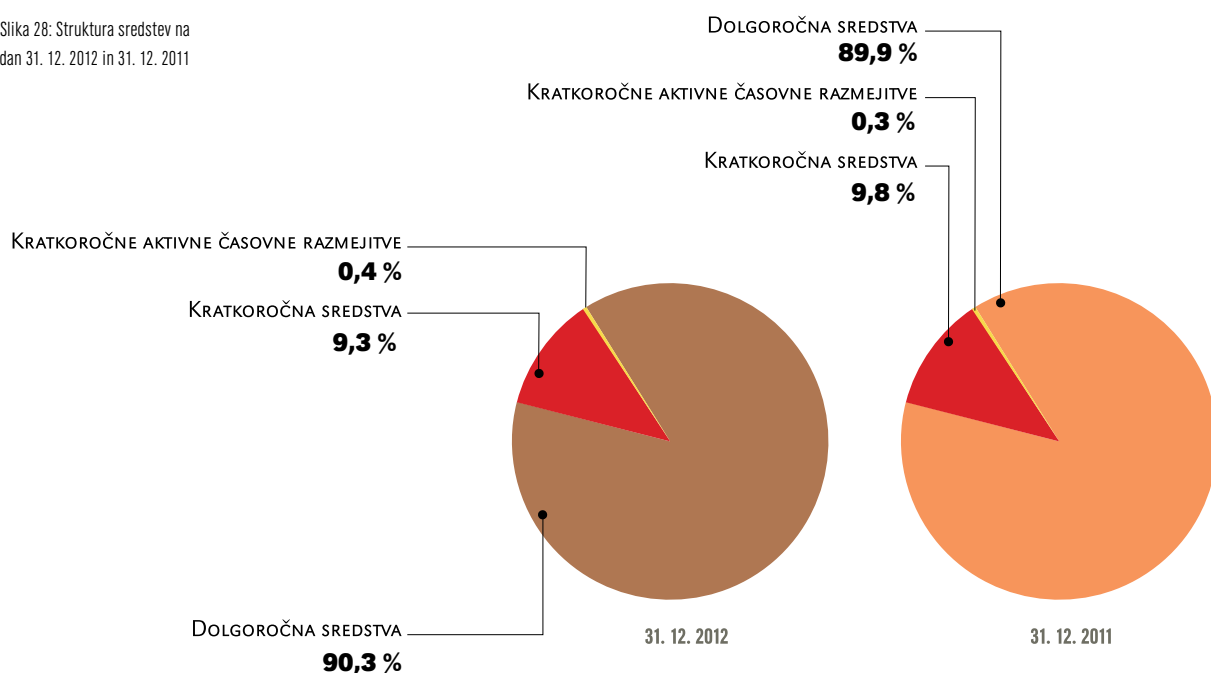
Sredstva skupine Elektro Gorenjska so na zadnji dan leta 2012 znašala 204.889.160 EUR (31. 12. 2011: 201.568.554 EUR) in so se od začetka leta povečala za 1,7 %. Dolgoročna sredstva so se v letu 2012 povečala za 2,0 %, kratkoročna sredstva pa so se znižala za 3,1 %.

Dolgoročna sredstva predstavljajo 90,3 % vseh sredstev skupine. V okviru slednjih so najpomembnejša opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 97,1 % vseh dolgoročnih sredstev. Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je v letu 2012 povečala za 2,9 % oz. za 5.010.377 EUR.

Poleg opredmetenih osnovnih sredstev dolgoročna sredstva sestavljajo še naslednje kategorije (Podrobneje so pojasnjene v poglavju 14 – Pojasnila postavk v bilanci stanja):

- neopredmetena osnovna sredstva, ki so se v letu 2012 zmanjšala za 49,4 % oz. 819.742 EUR, kar je posledica odpisa informacijskega sistema,
- naložbene nepremičnine, katerih vrednost se je znižala za 6,1 % oz. 133.621 EUR, kar je posledica odprodaje in
- dolgoročne finančne naložbe, katerih vrednost se je v letu 2012 zmanjšala za 13,7 % oz. 385.493 EUR, in sicer zaradi prevrednotenja delnic na nižjo vrednost.

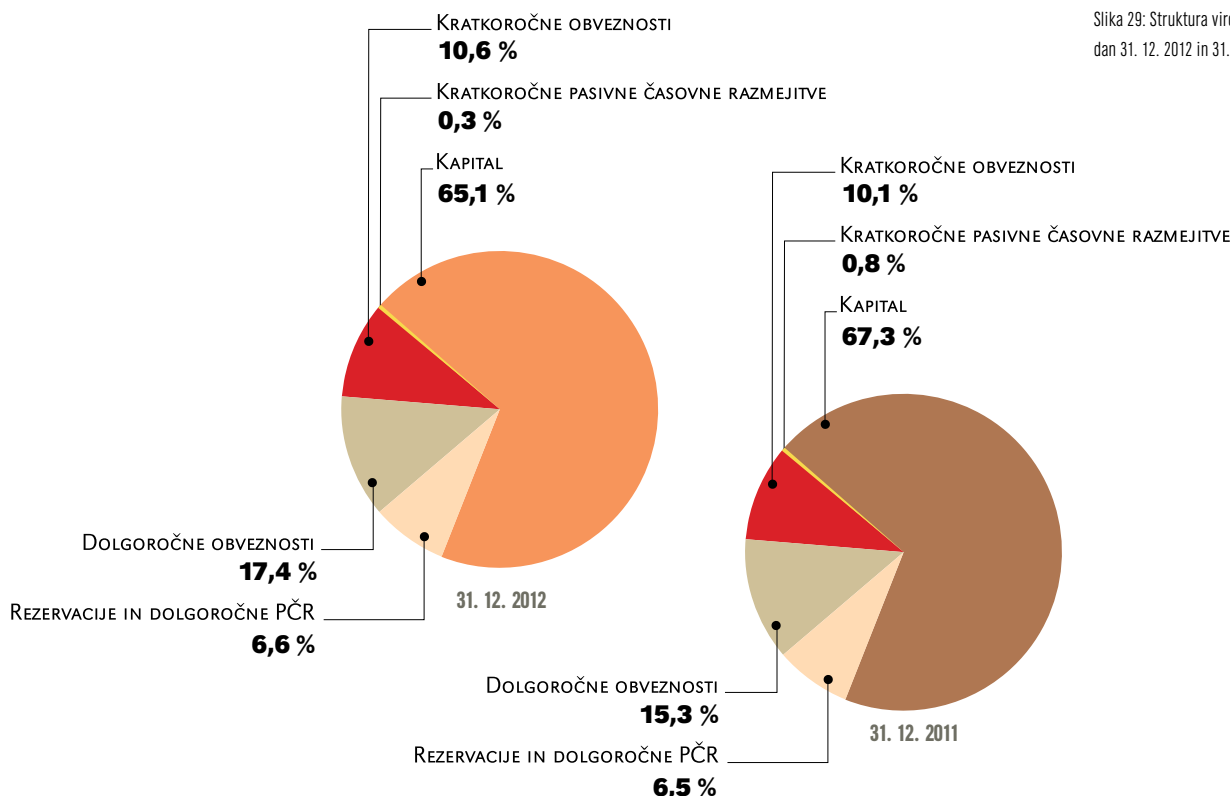
Slika 28: Struktura sredstev na dan 31. 12. 2012 in 31. 12. 2011



KAPITAL IN DOLGOVI

Na dan 31. 12. 2012 je skupina Elektro Gorenjska imela razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom **1,9 : 1**, kar je skoraj enako kot leto prej.

V okviru obveznosti do virov sredstev kapital predstavlja 65,1 % celotne bilančne vsote. V letu 2012 se je kapital znižal za 1,6 % oz. 2.214.590 EUR. Dolgoročne obveznosti, v veliki večini gre za dolgoročne finančne obveznosti do bank, so 31. 12. 2012 predstavljale 17,4 % vseh virov sredstev. V letu 2012 so se povečale za 15,8 % oz. 4.859.483 EUR. Kratkoročne obveznosti so predstavljale 10,6 % vseh virov sredstev in so se v letu 2012 povečale za 6,6 % oz. 1.333.687 EUR. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve so konec leta 2012 predstavljale 6,6 % virov sredstev. V letu 2012 so se povečale za 2,8 % oz. 369.273 EUR. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve so konec leta 2012 predstavljale 0,3 % virov sredstev in so se glede na leto prej zmanjšale za 66,6 % oz. 1.027.247 EUR.



6.9.9 STRUKTURA PRIHODKOV IN ODHODKOV

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2012 dosegla poslovni izid pred obdavčitvijo v višini **428.387 EUR**.

OPIS POSTAVKE	2012	2011
IZID IZ POSLOVANJA	1.352.099	2.634.177
FINANČNI IZID	-1.096.611	-643.267
IZREDNI IZID	172.899	193.598
DOBIČEK PRED OBDAVČITVIJO	428.387	2.184.508

Tabela 12: Sestava poslovnega izida po segmentih poslovanja (v EUR)

K pozitivnemu poslovanju v letu 2012 je odločilno prispeval izid iz poslovanja, predvsem dejavnosti Pogodba s SODO in proizvodnja električne energije, medtem ko je bil finančni izid v letu 2012 pričakovano negativen, saj je panoga, v kateri deluje skupina, tehnološko zelo intenzivna, kar se odraža tudi na povečanju dolgoročnih sredstev, predvsem opredmetenih osnovnih sredstev v elektroenergetsko infrastrukturo in novih proizvodnih zmogljivosti, ki se jih financira predvsem z dolžniškimi viri.

Tabela 13: Poslovni izid v letih 2012 in 2011 (v EUR)

OPIS POSTAVKE	2012	2011
POSLOVNI PRIHODKI	90.326.925	88.154.295
POSLOVNI ODHODKI	88.974.827	85.520.118
POSLOVNI IZID	1.352.099	2.634.177

Poslovni izid je v letu 2012 znašal 1.352.099 EUR. Glede na leto 2011 je bil nižji za 48,7 % oz. 1.282.078 EUR. Slabši poslovni izid je posledica visokih nakupnih cen električne energije in odpisa informacijskega sistema.

Struktura doseženih poslovnih odhodkov v letu 2012 je prikazana v spodnji sliki:

Slika 30: Struktura poslovnih odhodkov

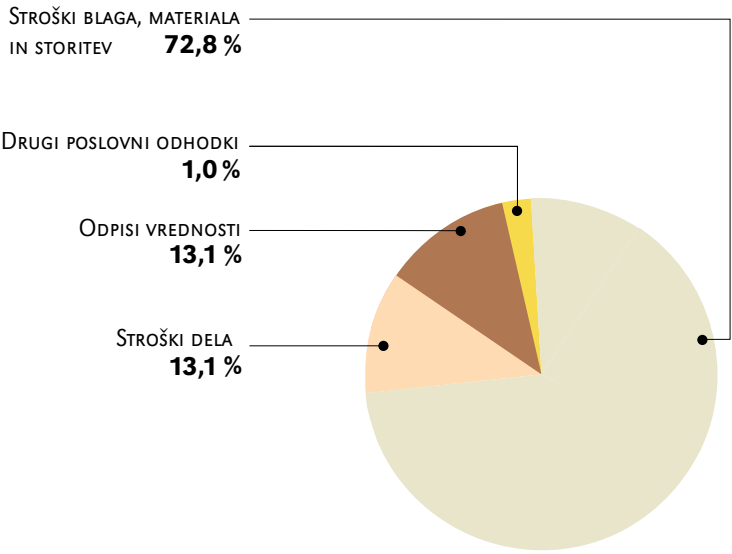


Tabela 14: Finančni izid v letih 2012 in 2011 (v EUR)

OPIS POSTAVKE	2012	2011
FINANČNI PRIHODKI	259.494	403.842
FINANČNI ODHODKI	1.356.105	1.047.109
FINANČNI IZID	-1.096.611	-643.267

Finančni izid je pričakovano negativen, saj skupina pozitivni rezultat ustvarja z izidom iz poslovanja oz. delovanjem v okviru osnovne dejavnosti. Na negativen izid najbolj vplivajo obresti za posojila, prejeta od bank za financiranje investicij, in obresti zaradi obrestne zamenjave (obrestno ščitenje).

V primerjavi z letom 2011 je finančni izid slabši za 453.344 EUR. Slabši finančni izid je posledica višjih odhodkov za obresti zaradi obrestne zamenjave in realiziranih finančnih odhodkov iz oslabitve finančnih naložb v znesku 104.701 EUR v letu 2012.

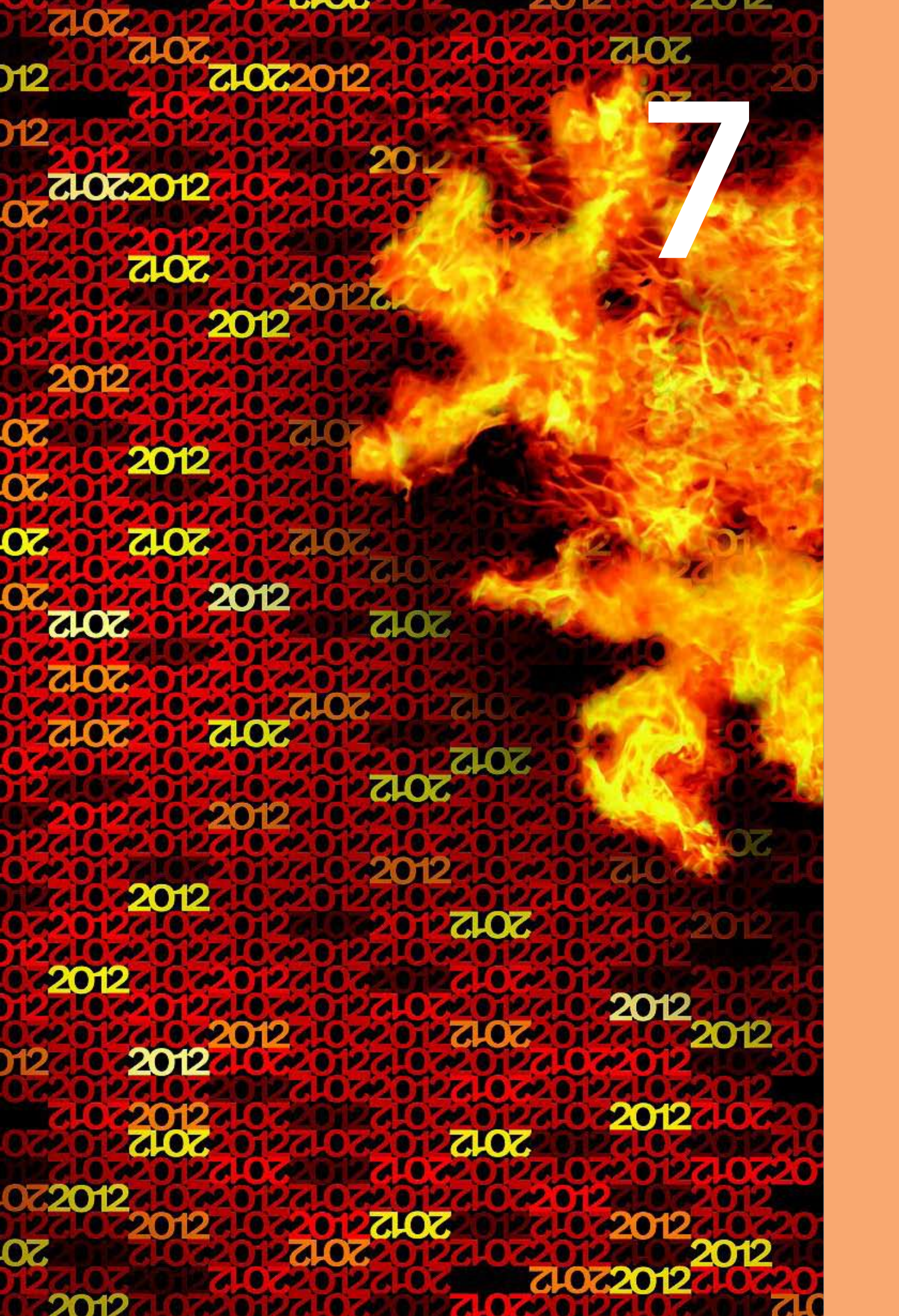
Tabela 15: Rezultat iz izrednega delovanja v letih 2012 in 2011 (v EUR)

OPIS POSTAVKE	2012	2011
DRUGI PRIHODKI	183.965	204.057
DRUGI ODHODKI	11.066	10.458
IZREDNI IZID	172.899	193.598

Pozitiven izredni izid je v glavnem rezultat povrnjenih škod od zavarovalnic in prejetih odškodnin, ki se nanašajo na pogodbene kazni za odstop od pogodbe o nakupu in prodaji električne energije.

Tabela 16: Čisti dobiček v letih 2012 in 2011 (v EUR)

OPIS POSTAVKE	2012	2011
DOBIČEK PRED OBDAVČITVIJO	428.387	2.184.508
DAVEK IZ DOHODKA	194.141	513.266
ČISTI DOBIČEK	234.246	1.671.242



7. TRŽENJE IN PRODAJA

7.1 STORITVE IN IZDELKI

Petdeset let že zagotavljamo zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo več kot 88.000 odjemalcem na območju 2.091 km² na severozahodu Slovenije. Poleg tega skrbimo za zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo 24 ur na dan vse dni v letu in za vzdrževanje elektroenergetskega omrežja, izvajamo pa tudi tržne storitve, ki jih predstavljamo v nadaljevanju.

Tržne storitve

Strankam omogočamo celostno upravljanje elektroenergetskih objektov in naprav, nudimo možnosti sodelovanja pri načrtovanju, gradnji in vzdrževanju vseh vrst elektroenergetskih objektov naprav.

V sklopu celovitih rešitev ponujamo storitve, kot so:

- **Elektroenergetski pregledi:** Predstavljajo pomembno začetno fazo pri pripravi programa obvladovanja porabe in učinkovite rabe električne energije. Uporabnikom svetujemo, izvajamo različne vrste analiz energetskega virov in porabe, oblikujemo programe z ukrepi za obvladovanje porabe in učinkovitejšo rabo električne energije in pripravljamo ustrezno investicijsko dokumentacijo.
- **Energetsko svetovanje in učinkovitejša raba električne energije:** Pri upravljanju z električno energijo se na področju tehnoloških procesov dosežejo največji prihranki s pomočjo optimizacije obratovanja naprav glede na zahteve tehnološkega procesa, analize možnosti tehnoloških posodobitev z namenom manjše rabe, časovno optimiziranega obratovanja z namenom preprečevanja nastajanja konic, prilagajanja obratovanja proizvodnje tarifnim sistemom in kompenzacije jalove energije.
- **Projektantske storitve:** Z znanjem in izkušnjami svetujemo in pomagamo pri pripravi vodilnih map in urbanizma energetskega objekta, soprodukcij, hidro in sončnih elektrarn, projektov za javno in cestno razsvetljavo, pripravi projektov za elektroenergetsko infrastrukturo industrijskih, obrtnih, trgovskih in/ali stanovanjskih con, prav tako sodelujemo pri pripravi elektroinstalacij v objektih.
- **Vzdrževanje in gradnja elektroenergetskih objektov in naprav s pomočjo uporabe sodobnih tehnologij:** Nudimo pogodbene oblike vzdrževanja elektroenergetskih objektov in naprav, izvajamo meritve po programu EDISON in EDISON PLUS, ponujamo konkurenčne storitve pri novogradnjah, opravljamo ostala tekoča in načrtovana vzdrževalna dela, izvajamo dela pod napetostjo na napravah in vodih nizke napetosti, prav tako opravljamo ostala elektromontažna dela in storitve.
- **Izvajanje različnih vrst meritev** (umerjanje zaščite, meritve električnih veličin, meritve elektroenergetskih kablov) in
- **Ostale tržne storitve** (najem elektroenergetskih naprav).

Storitve za uporabnike

Z uporabniki komuniciramo preko različnih komunikacijskih kanalov, med katerimi so ključni:

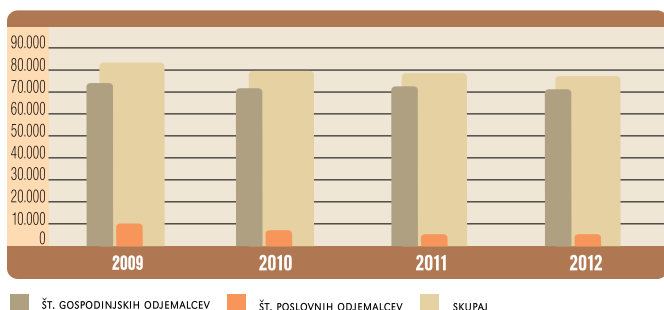
- klasična pošta.
- elektronska pošta (info@elektro-gorenjska.si), kjer zbiramo tako ponudbe različnih podjetij kot tudi ostala pisma uporabnikov (vloge, reklamacije, pritožbe, itd.),
- e-storitve, ki so dostopne na spletni strani www.elektro-gorenjska.si, s pomočjo katerih uporabniki lahko urejajo aktivnosti s področja omrežne dejavnosti, npr. pridobijo podatke o pretekli porabi, oddajo stanja porabe in drugo.
- Center za odpravo napak na omrežju (telefon 04 / 2083 - 333), ki deluje neprekinjeno 24 ur na dan vse dni v letu. Na telefonski številki sprejemamo obvestila uporabnikov o izpadih električne energije in posredujemo informacije o prekinitvah dobave električne energije in predvidenem času odprave okvar.
- spletna stran podjetja www.elektro-gorenjska.si, kjer uporabniki poleg ostalih informacij lahko spremljajo tudi urnike predvidenih odklopov električne energije na distribucijskem omrežju Elektro Gorenjska.

7.2 KUPCI IN ODJEMALCI ELEKTRIČNE ENERGIJE

Na oblikovanje tržne strategije pri prodaji električne energije najmočnejše vplivata razvoj trga električne energije in večji vpliv konkurence, kar se najbolj odraža pri upoštevanju pričakovanj in zahtev odjemalcev. Dobro poznavanje odjemalcev in dejavnikov, ki vplivajo na njihovo izbiro dobavitelja (cena, plačilni pogoji, zanesljivost oskrbe, podpora kupcem, ponudba dodatnih storitev, možnost nakupa ekološko čistih virov energije in drugo), je ključno.

Odjemalci so razdeljeni v posamezne tržne segmente, v katerih so odjemalci s podobnimi zahtevami in potrebami. Segmentacija odjemalcev nam omogoča boljše prilagajanje in izpolnjevanje njihovih zahtev.

V letu 2012 smo z električno energijo oskrbovali 77.812 odjemalcev, večinoma na območju Gorenjske. Razdeljeni so na poslovne in gospodinske odjemalce. V nadaljevanju je prikazano število odjemalcev po letih.



Slika 31: Število odjemalcev družbe Elektra Gorenjska Prodaja

Poslovni odjemalci

Odjemalci v tej skupini lahko od 1. 7. 2004 dalje prosto izbirajo najugodnejšega dobavitelja električne energije. Ta segment v bilančni podskupini Elektro Gorenjska Prodaja po številu merilnih mest predstavlja 12,3-odstotni delež vseh merilnih mest oziroma 62 % končne porabe električne energije.

Glede na količino odjema so razvrščeni v tri skupine:

- veliki industrijski ali ključni odjemalci,
- srednje velika podjetja in
- majhni obrtniki ter ostali poslovni odjemalci.

Odjemalci iz skupin velikih industrijskih odjemalcev in srednje velikih podjetij so obravnavani individualno, imajo svojega skrbnika, ponudbe so oblikovane v skladu z njihovimi željami in potrebami. Izredno je pomembna skupina malih obrtnikov in ostalih poslovnih odjemalcev, v kateri so pritiski na cene pri oblikovanju ponudbe manjši.

Gospodinski odjemalci

Odjemalci v tem segmentu lahko od 1. 7. 2007 prosto izbirajo svojega dobavitelja električne energije. S popolnim odprtjem trga električne energije 1. 7. 2007 so se prizadevanja na področju zadovoljevanja odjemalcev povečala. Poleg poenostavljanja poslovanja in oblikovanja prijaznejših storitev gospodinskim odjemalcem ponujamo nove storitve, s katerimi jih spodbujamo k učinkovitejši rabi električne energije in rabi obnovljivih virov energije. V letu 2009 smo gospodinskim odjemalcem ponudili paket Porabim, kar rabim in varčevalni program 10 korakov do učinkovitejše rabe električne energije, v letu 2010 pa paket Reenergija s cenovno ugodno ponudbo solarnih sistemov, toplotnih črpalk in kotlov na lesno biomaso. Dodatno ponudbo za nakup toplotne črpalke in električne energije iz obnovljivih virov Modra energija za toplotne črpalke smo predstavili v letu 2011.

V letu 2012 smo poenostavili ponudbo, ukinili dodatek za visoko porabo in odjemalcem omogočili, da si v novem akcijskem paketu Zakleni cene! zagotovijo nespremenjene cene za izbrano obdobje, in sicer do konca leta 2012, 2013 ali 2014. Predstavili smo tudi program nagrajevanja zvestobe, v okviru katerega smo v sodelovanju s poslovnimi partnerji odjemalcem ponudili dodatne ugodnosti.

Glavni cilj je ohraniti konkurenčnost na obeh segmentih z osredotočenostjo na ključne dejavnike izbire v posameznih skupinah.

V segmentu poslovnih odjemalcev so ključni dejavniki izbora ugodne cene, svetovanje, termin za ugoden trenutek nakupa, kakovostne storitve za zagotavljanje pregleda nad porabo in zagotavljanje svetovanja na področju racionalnejše rabe električne energije. Veliko pozornost namenjamo večjim odjemalcem, kjer je razvit sistem skrbništva ključnih kupcev. Večjim in zahtevnejšim kupcem omogočamo tudi strukturiran nakup električne energije.

V segmentu gospodinskih odjemalcev so prizadevanja usmerjena predvsem v oblikovanje kakovostne in konkurenčne ponudbe, s katero želimo ohraniti tržni delež. Kljub spremenjenim tržnim razmeram nam je uspelo zadržati večino odjemalcev.

7.2.1 STORITVE ZA POSLOVNE ODJEMALCE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Poleg prodaje električne energije smo v skladu s poslanstvom v letu 2012 poslovnim odjemalcem ponujali tudi dodatne storitve, prilagojene njihovim potrebam. Poslovni odjemalci so lahko izbirali med različnimi paketi podatkovnih in svetovalnih storitev. Odločali so se lahko tudi za nakup električne energije iz obnovljivih virov.

Podatkovne storitve obsegajo štiri različne pakete. Vsak paket je prilagojen potrebam različnih skupin kupcev in tehničnim zmožnostim njihovih merilnih mest:

- Osnovni paket prejmejo vsi kupci in je brezplačen. V paketu je zajet letni pregled porabe električne energije za posamezno merilno mesto.
- Standardni paket vključuje dva letna pregleda porabe električne energije za posamezno merilno mesto.
- S paketom EG kupec dobi dostop do diagrama obremenitve na internetu.
- Paket EG PLUS vsebuje vse značilnosti osnovnega in standardnega paketa ter paketa EG. Kupcu zagotavlja še elektroenergetsko analizo obremenitev na podlagi merilnih podatkov in svetovanje o racionalni rabi energije z napotki za uporabo varčnih porabnikov električne energije.

Svetovalne storitve delimo na dva paketa, in sicer:

- Osnovni paket, ki je standardiziran in vključuje izračun predvidenih stroškov za električno energijo ter
- Osebni paket, ki upošteva individualne želje in potrebe posameznega odjemalca ter vključuje svetovanje o racionalni rabi energije, elektroenergetsko analizo obremenitev in raziskavo možnosti optimizacije porabe.

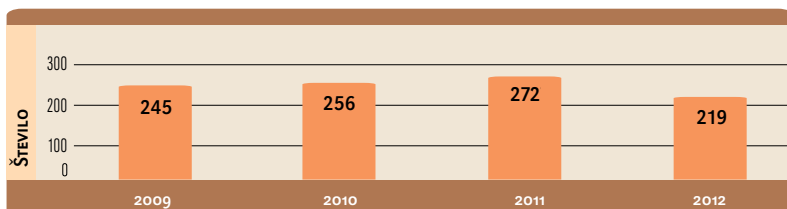
V okviru svetovanj izvajamo natančnejše preračune in analize porabe odjemalcem. Izračuni zajemajo predvidene stroške električne energije za prihodnje obdobje in možnosti racionalizacije porabe in stroškov.

Modra energija

V letu 2012 smo odjemalce spodbujali k nakupu Modre energije in jim tako ponudili možnost in izbiro, da tudi sami prispevajo k čistejšemu okolju in zmanjševanju emisij toplogrednih plinov, ki so glavni povzročitelj globalnega segrevanja našega planeta. Modra energija je blagovna znamka energije, pridobljene iz obnovljivih virov velikih slovenskih rek. Nosilec blagovne znamke je Holding Slovenske elektrarne, družba Elektro Gorenjska Prodaja pa je v vlogi posrednika pri prodaji končnim kupcem. Kupci, ki se odločijo za Modro energijo, plačujejo dodatek k ceni električne energije. Sredstva se zbirajo v Modrem skladu, ki je namenjen spodbujanju pridobivanja energije iz obnovljivih virov, raziskavam na področju pospeševanja pridobivanja energije iz obnovljivih virov ter obnovi in izgradnji enot, ki proizvajajo energijo iz obnovljivih virov.

LETO	ŠT. KUPCEV ME	KOLIČINA ME (v kWh)
2009	245	1.811.291
2010	256	1.174.251
2011	272	3.287.282
2012	219	7.145.075

Tabela 17: Število poslovnih odjemalcev Modre energije



Slika 32: Število poslovnih odjemalcev Modre energije po letih

7.2.2 STORITVE ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Z vzpostavitvijo spremenjenih tržnih razmer smo prilagodili in dopolnili ponudbo storitev za gospodinske odjemalce z željo, da bi tudi v prihodnje gradili medsebojno zaupanje in krepili dobre poslovne odnose.

Paket Zakleni cene!

V letu 2012 smo predstavili prenovljeno ponudbo za gospodinske odjemalce. Nova ponudba je enostavnejša in preglednejša. Število paketov smo z osem zmanjšali na štiri.

Popolna novost v ponudbi je akcijski paket Zakleni cene!. S tem paketom so si odjemalci od 1. 2. do 30. 4. 2012 lahko zagotovili nespremenjene cene električne energije za obdobje, ki so si ga izbrali, in sicer do konca leta 2012, 2013 ali 2014. Takšnih odjemalcev je bilo 111.

Paket Reenergija

Po ukinitvi prispevka za Reenergijo, električno energijo iz obnovljivih virov v letu 2010, smo v sodelovanju s partnerji pripravili ponudbo na področju izrabe obnovljivih virov, ki jo ponujamo v paketu Reenergija. Namenjena je posameznikom, ki so v odnosu do okolja pripravljeni tudi sami aktivno sodelovati.

Z odločitvijo za rabo obnovljivih virov lahko odjemalci v paketu Reenergija izbirajo med kakovostno ponudbo izdelkov, ki spodbujajo do okolja prijazno rabo energije po najugodnejših pogojih. Poleg tega prihranijo tudi pri električni energiji, saj so cene v paketu Reenergija še posebno ugodne.

Leta 2012 je aktualna ponudba vključevala:

- solarne sisteme Bramac,
- toplotne črpalke Atlas in Thermia ter
- električne skuterje Tomos e-Lite.

Kupcem toplotnih črpalk v paketu Reenergija smo za določen čas, od 1. 9. do 31. 12. 2012, ponudili tudi finančno spodbudo do 200 evrov ob nakupu toplotne črpalke za pripravo tople sanitarne vode in od 1.000 do 1.500 evrov pri nakupu toplotne črpalke za ogrevanje ter tako ohranili zanimanje za ponudbo tudi po ukinitvi nepovratnih finančnih spodbud Eko Sklada.

Porabim, kar rabim in varčevalni program

Smu edini dobavitelj električne energije, ki svoje gospodinske odjemalce nagraduje za učinkovitejšo rabo električne energije. Gospodinskim odjemalcem že od leta 2009 ponujamo varčevalni program Porabim, kar rabim - 10 korakov do učinkovitejše rabe električne energije, ki smo ga pripravili v sodelovanju s Centrom za energetska učinkovitost na Inštitutu Jožef Stefan. V okviru varčevalnega programa Porabim, kar rabim gospodinskim odjemalcem pojasnjujemo, kateri so največji porabniki električne energije v gospodinjstvu, in kako ter koliko lahko privarčujejo pri njihovi uporabi. V pomoč pri spremljanju in nadzoru porabe električne energije smo za odjemalce pripravili tudi kontrolno tabelo in tabelo za dnevno spremljanje porabe. S pomočjo pripravljenih ukrepov jih usmerjamo na poti do varčevanja porabe električne energije.

Varčevalni program Porabim, kar rabim je podprt s spletno aplikacijo (www.porabimkarrabim.si), s pomočjo katere odjemalci lahko hitro ugotovijo kakšen porabnik električne energije so v primerjavi s povprečnim primerljivim gospodinjstvom v Sloveniji in kakšen bi bil učinek, če bi prevzeli navade učinkovitejše rabe električne energije. V spletno aplikacijo lahko vnašajo dnevno številčno stanje in spremljajo, kaj se dogaja z njihovo porabo električne energije pri dnevni porabi različnih gospodinskih aparatov.

Ker je prevzemanje navad učinkovitejše rabe električne energije odvisno od prihrankov, ki so sproti vidni na računih za porabljeno električno energijo, je varčevalni program povezan s paketom Porabim, kar rabim, v katerem so se odjemalci obvezali, da mesečno sporočajo stanje števca in električno energijo tako plačujejo po dejanski in ne po povprečni porabi. Odjemalci, ki letno porabo električne energije zmanjšajo za vsaj 10 %, so za svojo učinkovitejšo rabo še dodatno nagrajeni z bonusom 10 evrov.

Zaradi ugodnosti, ki jih odjemalcem prinaša paket, se je nanj odzvalo že preko 9.100 odjemalcev, ki mesečno spremljajo svojo porabo električne energije in izvajajo varčevalne ukrepe.

Gospodinskim odjemalcem nudimo tudi brezplačno izposojlo merilnikov za merjenje porabe električne energije.

Modra energija za toplotne črpalke

V letu 2011 smo pristopili k vseslovenski akciji Modra energija za toplotne črpalke, da bi ugodnosti akcije omogočili tudi svojim gospodinskim odjemalcem. Akcija Modra energija za toplotne črpalke, ki je potekala tudi v letu 2012, je namenjena spodbujanju učinkovitega ogrevanja in hlajenja z obnovljivimi viri energije. Poteka v sklopu kampanje Energija si, bodi učinkovit, katere pobudnik je Holding Slovenske elektrarne, upravljalec in izvajalec kampanje pa Informa Echo.

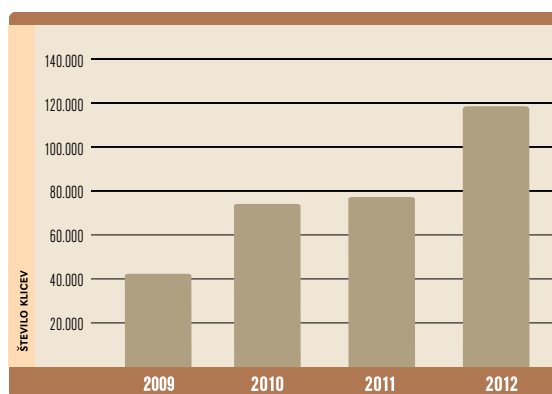
Akcija je potekala na spletnem portalu www.pozitivnaenergija.si, kjer so se odjemalci lahko seznanili s sodelujočimi ponudniki toplotnih črpalk, ki so jih ponujali v akciji. V letu 2012 so bile poleg toplotnih črpalk za ogrevanje dodane tudi toplotne črpalke za pripravo tople sanitarne vode. Ponudniki so nudili različne popuste pri nakupu toplotnih črpalk, in sicer od 5 do 13 %. Kupci so s potrjenim garancijskim listom in kuponom za cenejšo električno energijo, ki so ju prejeli ob nakupu, pri svojem dobavitelju uveljavili popust za električno energijo. V paketu Modra energija za toplotne črpalke so kupci pridobili 10-odstotni popust za ceno električne energije po svojem osnovnem paketu za dve leti, za ceno navadne energije pa so dobili Modro energijo.

V primeru nakupa toplotne črpalke, namenjene samo pripravi tople sanitarne vode, je popust za ceno električne energije znašal 5 % za dve leti.

Poenostavljeni načini poslovanja

eStoritve – spletna aplikacija, do katere lahko gospodinjiski odjemalci dostopajo na www.eg-prodaja.si, ponuja popoln pregled in kontrolo porabe električne energije na posameznem merilnem mestu. V spletni aplikaciji odjemalci lahko izdelajo informativni obračun porabljene električne energije, pregledujejo izstavljene račune in prejeta plačila v tekočem obračunskem obdobju, preverijo tehnične podatke svojega merilnega mesta, se prijavijo na neakontacijski način obračuna električne energije, oddajo stanje števca za obračun električne energije, pregledujejo porabo električne energije na merilnem mestu, se prijavijo na e-račun in arhiv prejetih e-računov ter izdelajo kontrolni obračun in kopijo računa, saj je njihova uporaba v spletni aplikaciji brezplačna. V letu 2012 je spletno aplikacijo uporabljalo preko 5.150 odjemalcev.

Klicni center – pomembna stična točka odjemalca s podjetjem, v kateri se obdelujejo telefonski klici s podporo računalniške avtomatizacije. Klicni center lahko obdela veliko količino klicev ob istem času in pregleda ter preda klice kvalificirani osebi. Klicni center tipično beleži celotno dogajanje.



Slika 33: Število klicev v klicni center po letih

Komuniciranje z odjemalci

Pri komuniciranju z odjemalci o storitvah in izdelkih smo uporabljali različna komunikacijska orodja, od oglaševanja, pospeševanja prodaje, neposrednega načina komuniciranja – s pomočjo posredovanja informacij na hrbtnih straneh računov in predstavitev na lokalnih dogodkih, do spletnih mest www.eg-prodaja.si, www.porabimkarabim.si in www.reenergija.si. V letu 2012 smo v prvem četrtletju največ oglaševali novi akcijski paket Zakleni cene!, v preostalem delu leta pa paketa Porabim, kar rabim in Reenergija.

Razvoj novih storitev

Zadovoljstvo odjemalcev je na prvem mestu. V letu 2012 smo naročili dve raziskavi, in sicer Zadovoljstvo in odnos do znamke Elektro Gorenjska Prodaja in Skrivnostni kupec, ki sta v pomoč pri oblikovanju do odjemalca prijaznejših storitev. Pri razvoju novih storitev je glavno vodilo konkurenčna in kakovostna ponudba, ki je pisana na kožo različnim skupinam odjemalcev.

Postopek reševanja pritožb: V letu 2012 smo predstavili dvostopenjski postopek reševanja pritožb. Če odjemalec ni zadovoljen z odgovorom na pritožbo na prvi stopnji, bo njegovo pritožbo na drugi stopnji izvensodnega postopka obravnavala neodvisna in nepristranska oseba.

Program nagrajevanja zvestobe: Cenimo zvestobo in zaupanje odjemalcev, zato v okviru kakovostne in konkurenčne ponudbe gospodinjiskim odjemalcem nudimo možnosti za ugoden nakup in dodatne ugodnosti pri ceni električne energije. Obstoječo ponudbo smo v letu 2012 nadgradili s programom nagrajevanja zvestobe, v okviru katerega smo v sodelovanju s poslovnimi partnerji odjemalcem ponudili akcijske ugodnosti pri oddihu v Termah 3000 v Moravskih Toplicah, Termah Banovci in v Zdravilišču Radenci ter pri aktivnem preživljanju prostega časa v Poletnem parku Krvavec.

V mesecu oktobru smo v sklopu programa nagrajevanja zvestobe v poslovalnicah GA predstavili trajnejšo ponudbo ugodnih nakupov energijsko varčnih gospodinjskih aparatov s petletnim jamstvom kakovosti. Pri nakupu aparatov so odjemalci lahko prihranili od 100 do 140 evrov, ob nakupu pa so prejeli tudi bon za električno energijo v vrednosti do 40 evrov. Vešči gospodarji so lahko akcijske cene energijsko varčnih gospodinjskih aparatov nadgradili z ugodnostmi v paketu Porabim, kar rabim, kjer odjemalce nagrajujemo za učinkovitejšo rabo električne energije.

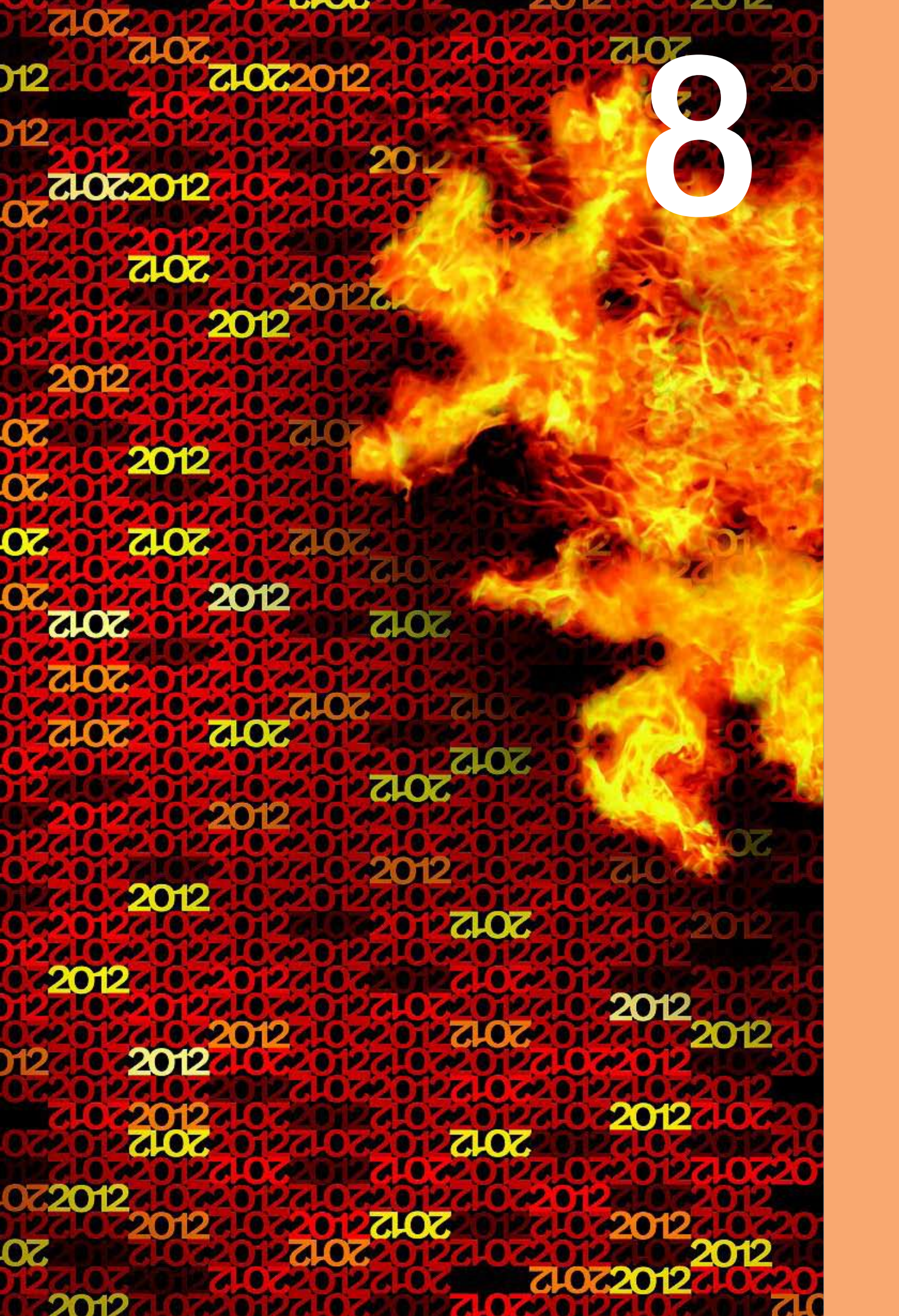
Program nagrajevanja zvestobe bomo v letu 2013 dopolnili z dodatno ponudbo in s še več ugodnostmi za gospodinjske odjemalce.

Prenova varčevalnega programa Porabim, kar rabim – 10 korakov do učinkovitejše rabe električne energije: V sodelovanju z Inštitutom Jožef Stefan smo varčevalni program iz leta 2009 posodobili z aktualnimi strukturami rabe električne energije v gospodinjstvih, novimi tehnologijami in s cenami električne energije. Pripravili pa smo tudi nov nabor kazalcev učinkovitosti rabe električne energije, ki bodo odjemalcem še dodatno osvetlili razumevanje njihove rabe energije. Prenovljeno spletno mesto www.porabimkarrabim.si in brošuro bomo gospodinjiskim odjemalcem predstavili v letu 2013.

Spletna aplikacija Moj EGP: V letu 2013 bomo vse spletne storitve Elektra Gorenjska Prodaja, vključno z elektronskim sporočanjem mesečnega števnega stanja, prenesli na novo aplikacijo Moj EGP. V tej aplikaciji bomo združili elektronske storitve spletnih portalov Porabim, kar rabim in eStoritve. S tem bomo vsem uporabnikom ponudili enake elektronske storitve na enem mestu.

Z letom 2013 Elektro Gorenjska Prodaja uvaja sofinanciranje naložb v povečanje energetske učinkovitosti objektov. V okviru Programa za doseganje prihrankov energije bo imela družba na voljo 400.000 EUR za zamenjavo opreme kotlovnice, prehod na uporabo obnovljivih virov energije, energetske sanacije razsvetljave ter izvedbo energetskih pregledov objektov in ukrepov informiranja oziroma ozaveščanja uporabnikov. Nepovratna sredstva bo podelila na podlagi več javnih razpisov. Prvi javni razpis bo objavljen predvidoma v začetku marca, program pa bodo podrobneje predstavili na Forumu o obnovljivih virih in učinkoviti rabi energije, ki bo na Bledu 20. 3. 2013. Javni razpisi za posamezne programske sklope bodo objavljeni v Uradnem listu Republike Slovenije, na spletnih mestih in v medijih. Na javnih razpisih lahko kandidirajo pravne osebe in podjetniki s sedežem v Republiki Sloveniji, ki nameravajo izvesti začetno investicijo v projekte učinkovite rabe in obnovljive vire energije. Pričakovana višina nepovratnih sredstev znaša okvirno 20 % upravičenih stroškov pri investicijskih posegih in 50 % pri svetovalnih storitvah.

8



8. INFORMACIJSKA PODPORA IN RAZVOJ

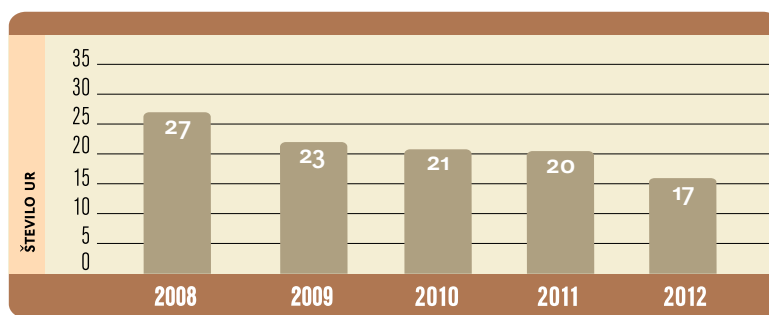
Tudi v letu 2012 je družba Elektro Gorenjska skrbela za ustrezno informacijsko podporo. V tem okviru je:

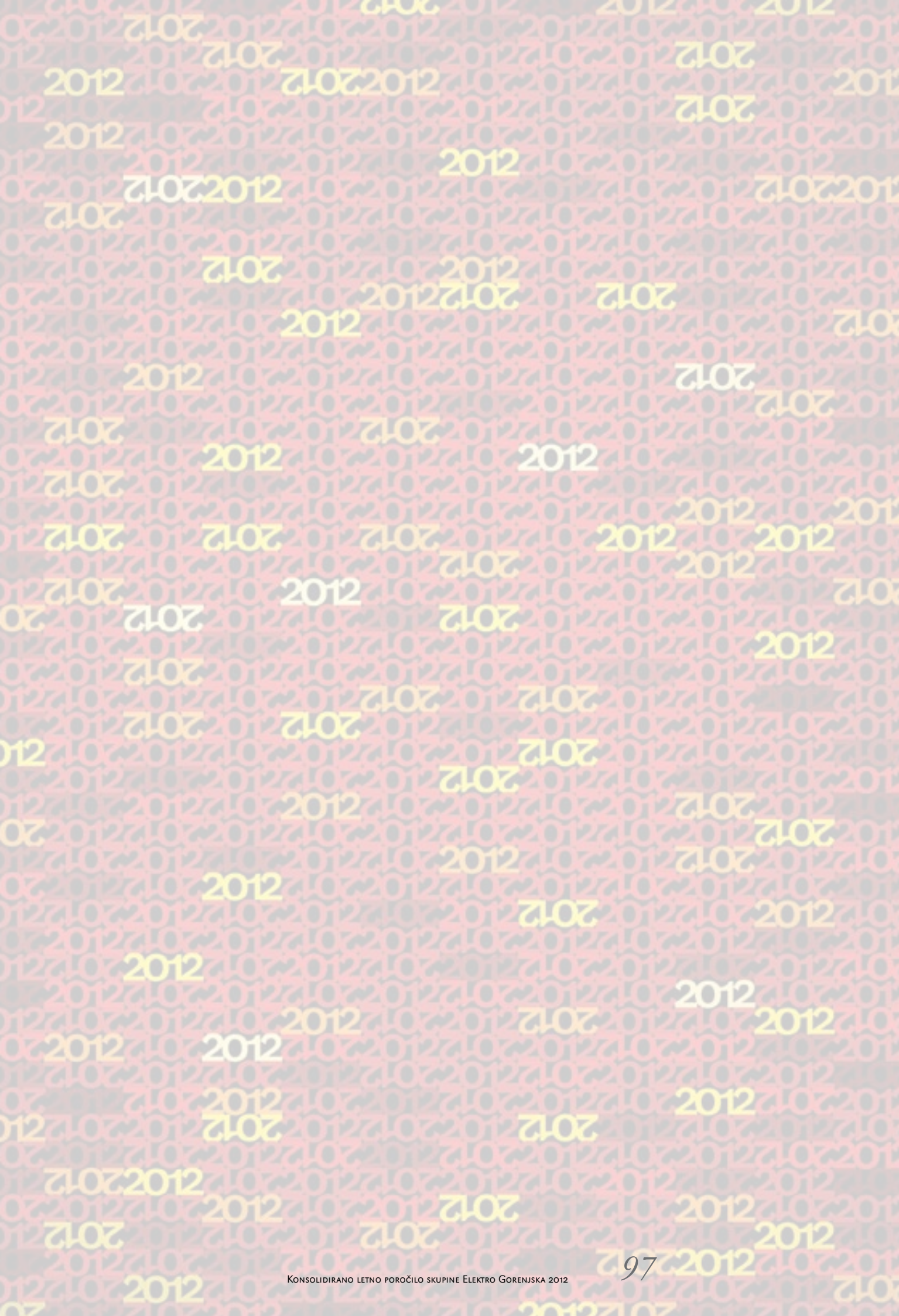
- prenovila interno spletno mesto (Središče EG),
- nudila informacijsko pomoč pri informacijski osamosvojitvi hčerinskega podjetja,
- uvedla nov sistem za izdelavo varnostnih kopij sistema,
- začela s postopkom ukinitve papirja pri menjavi števca,
- nadgradila aplikacijo za delo z dlančniki (MFW).

V letu 2012 smo s ciljem večje učinkovitosti zaposlenih uspešno vzpostavili naslednje informacijske tehnologije:

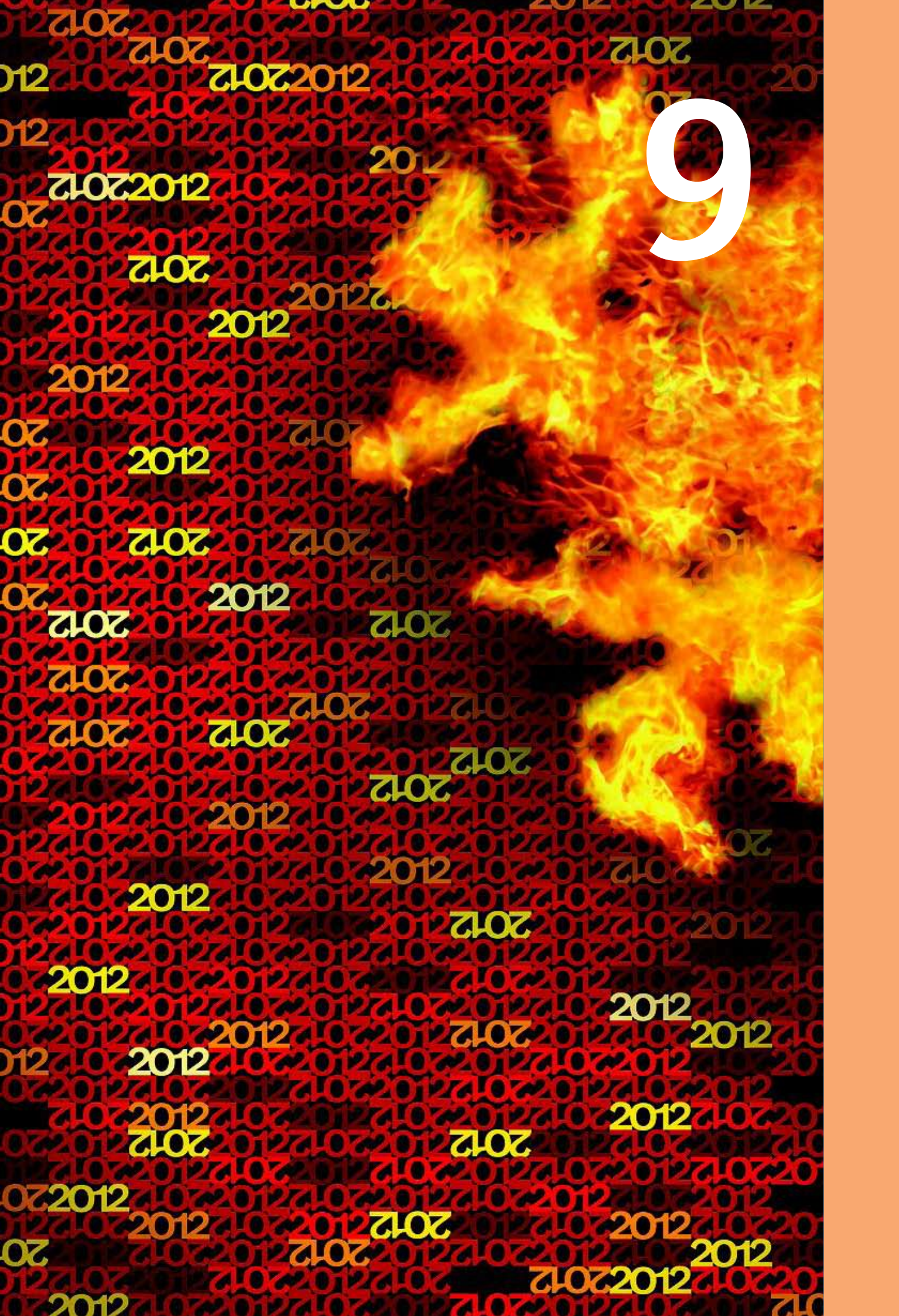
- postavitve systemske sobe na rezervni lokaciji (Žirovnica),
- zamenjava ročnih terminalov na vseh KN (krajevnih nadzorništvih),
- uvedba samodejnega arhiviranja podatkov,
- nabava in postavitve SAN,
- postavitve prvega Wimax sistema.

Slika 34: Število ur izpadov s strani izvajalca informacijske podpore, družbe Informatika, od leta 2008 do leta 2012, za skupino Elektro Gorenjska





9



9. TRAJNOSTNI RAZVOJ

Trajnostni razvoj je skupina Elektro Gorenjska zastavila jasno – ima jasno zastavljene cilje, okoljska strategija je integrirana s poslovno strategijo, dosežene rezultate se jasno predstavlja. V skupini delujemo po sistemu, da odgovornost dokažemo tam, kjer delujemo.

Današnje sodelovanje mora omogočiti pogoje za kakovost bivanja tudi prihajajočim generacijam. To uresničujemo z energijo.

9.1 SKRB ZA ZAPOSLENE

Pomemben vidik pri zaposlovanju je pridobiti profesionalne in ambiciozne sodelavce. Omogočanje novih izzivov in samoiniciativnosti, napredovanje, izobraževanje in strokovno usposabljanje so dejavniki, s katerimi si neprestano prizadevamo sodelavce navezati na družbo in jih prepričati, da ostanejo. Ker želimo postati učeča se organizacija, poudarjamo enakost, odprte informacije in organizacijsko kulturo, ki spodbuja sodelovanje ter s tem nastanek idej kjerkoli v družbi, tako da smo sposobni hitreje najti priložnosti in se spopadati s spremembami in kriznimi situacijami. Pospešujemo komunikacijo, tako da je vsakdo vpet v reševanje problemov, kar družbi omogoča neprestano eksperimentiranje, izboljševanje in povečevanje njenih zmožnosti, zaposlenim pa doseganje svojih ciljev in posledično tudi skupnih ciljev.

Z namenom, da bi dosegli cilj skupine, katerega temelj je permanentni razvoj na področju dela z zaposlenimi, ustvarjamo podporno okolje, ki spodbuja zadovoljstvo zaposlenih:

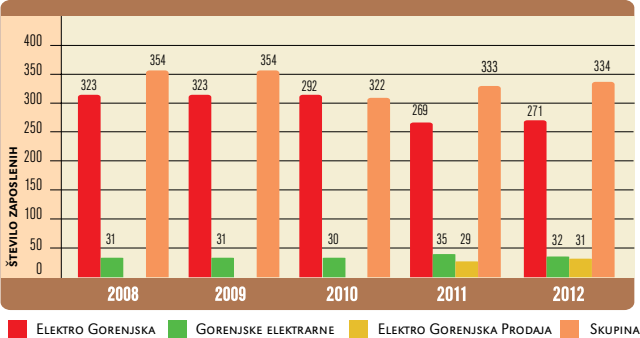
- smo družinam prijazno podjetje,
- z načrtnim zaposlovanjem in izobraževanjem dvigamo izobrazbeno strukturo zaposlenih nad zastavljenim ciljem,
- izvajamo delavnice s področja vodenja in komuniciranja,
- zaposlenim na spletni strani kadrovske službe nudimo odgovore na najpogostejša vprašanja in stran redno obnavljamo,
- omogočamo elektronsko izpolnjevanje kadrovskih obrazcev,
- zaposleni imajo neposredno povezavo do spletne strani s koristnimi nasveti za uporabnike Microsoft Office,
- vsem zaposlenim omogočamo dostop do video usposabljanja za izvedbo letnega razgovora.

9.1.1 DEMOGRAFSKA STRUKTURA

V skupini Elektro Gorenjska je bilo 31. 12. 2012 zaposlenih 334 delavcev. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 se je število zaposlenih v skupini povečalo za enega delavca. V letu 2012 smo imeli v skupini devetnajst prenehanj delovnega razmerja in dvajset novih zaposlitev. Med letom sta znotraj skupine zamenjali delodajalca dve delavki.

Konec leta 2012 je bilo v skupini zaposlenih 6,59 odstotkov delavcev za določen čas, kar je nekoliko več kot v letu 2011, vendar precej manj kot v preteklih letih.

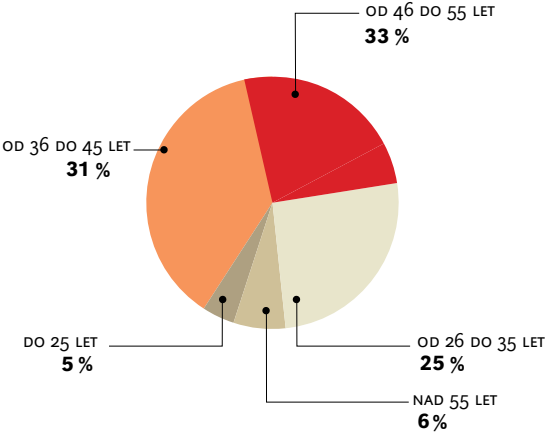
Ena delavka je bila zaposlena za skrajšani delovni čas zaradi starševskega varstva, ena delavka pa je bila zaposlena za polovični delovni čas. Vsi ostali zaposleni so imeli sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za polni delovni čas.



Slika 35: Gibanje števila zaposlenih v obdobju od 2008 do 2012

Konec leta 2012 je bilo v skupini Elektro Gorenjska zaposlenih 72,5 odstotkov moških in 27,5 odstotkov žensk, kar je v celoti primerljivo s preteklimi leti in tesno povezano s primarno dejavnostjo dveh družb. Razmerje med spoloma v družbi Gorenjske elektrarne vsa leta odstopa od podatkov za skupino, saj je v družbi zaposlena pretežno moška populacija.

Povprečna starost zaposlenih v skupini znaša 41,4 let, kar je za malenkost nižje kot v preteklih letih. To je povezano z večjim številom prenehanj delovnih razmerij starejših delavcev. Analiza skupin zaposlenih po letih nam kaže, da je v skupini Elektro Gorenjska letos največ zaposlenih v starostni skupini od 46 do 55 let, in sicer 33 odstotkov vseh zaposlenih. Na razvrstitev v višje starostne skupine močna vpliva višja starostna struktura v družbi Gorenjske elektrarne, kjer je v starostni skupini od 46 do 55 let kar 56 odstotkov vseh zaposlenih.



Slika 36: Delež zaposlenih v skupini Elektro Gorenjska po starostnih skupinah

	ELEKTRO GORENJSKA		GORENJSKE ELEKTRARNE		ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA		SKUPINA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH	272	269	34	35	31	24	337	328
POVPREČNA STAROST	41,3 let	41,4 let	46,6 let	46,8 let	36,4 let	36,9 let	41,4 let	41,6 let
POVPREČNA DELOVNA DOBA V SKUPINI	16,5 let	16,8 let	21,4 let	20,5 let	10 let	10,4 let	16,2 let	16,7 let

Tabela 18: Podatki o zaposlenih v skupini Elektro Gorenjska v letih 2011 in 2012

9.1.2 ZAPOSLOVANJE

Kadrovsko načrtovanje je sestavni del strateškega načrta in letnih načrtov družb. Kadre v skupini v skladu s tem ciljem načrtujemo z letnimi gospodarskimi načrti in izvedbenimi plani kadrov in izobraževanja. Nove zaposlene pridobivamo prek javnih razpisov in objav na spletnih straneh. Vse prošnje za zaposlitev, ki nam jih pošljejo iskalci zaposlitve, shranimo in uporabimo, ko se pojavi potreba po zaposlitvi novega delavca.

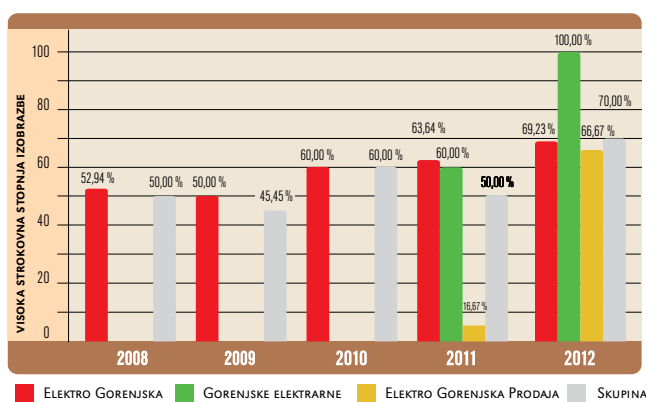
Da bi bolje prepoznavali iskalce zaposlitve in možnosti selekcioniranja kandidatov, smo izdelali zaposlitveni vprašalnik, ki ga kandidati za zaposlitev najdejo na spletnih straneh družb.

Razvoj, spremembe in potrebe delovnega procesa zahtevajo vedno več znanja in visoko stopnjo usposobljenosti naših zaposlenih, zato je bilo tudi v zadnjem letu v skupini med novo zaposlenimi 70 % oseb z visoko strokovno izobrazbo, univerzitetno stopnjo izobrazbe ali z znanstvenim magisterijem.

V Gorenjskih elektrarnah je še vedno največ zaposlenih na področju obratovanja proizvodnje in vzdrževanja proizvodnih objektov, za kar zadostujeta poklicna in srednješolska izobrazba. Razvoj in projektiranje sta bila nekaj zadnjih let v obsegu, ki so ga obstoječi zaposleni v družbi Gorenjske elektrarne obvladovali, in zato ni bilo potreb po zaposlovanju kadrov z visoko ali univerzitetno stopnjo. S širitvijo dejavnosti proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov pa se je v zadnjih dveh letih povečal obseg zaposlitev z višjimi stopnjami izobrazbe.

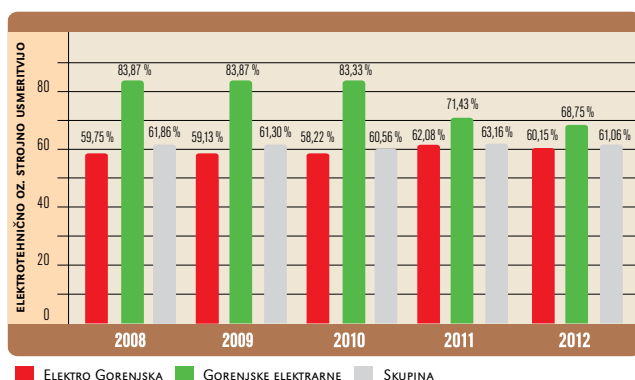
Tudi v Elektru Gorenjska Prodaja se je v preteklem letu odstotek novo zaposlenih z višjimi stopnjami izobrazbe močno povečal.

Slika 37: Delež novih zaposlencev, ki imajo ob zaposlitvi najmanj visoko stopnjo strokovne izobrazbe



Skozi leta ohranjamo visok delež zaposlenih elektrotehnične stroke v družbi Elektro Gorenjska ter elektrotehnične in strojne stroke v družbi Gorenjske elektrarne, saj sta prav ti stroki tesno povezani z glavnimi dejavnostmi družb.

Slika 38: Delež zaposlenih z elektrotehnično oziroma strojno usmeritvijo



Če razpisujemo prosto delovno mesto, za katerega še niso potrebne delovne izkušnje, pogosto zaposlimo študente in dijake, ki so pri nas že opravljali prakso ali počitniško delo. V letu 2012 smo med dvajsetimi novimi zaposlitvami zaposlili tri štipendiste in šest študentov, ki so že v času študija spoznali posamezno družbo, mi pa njihovo usposobljenost in pripravljenost za delo.

Fluktuacija kadrov v skupini Elektro Gorenjska je majhna. Nastaja predvsem zaradi upokojevanja delavcev in zaposlovanja za določen čas, ko s prenehanjem potreb po začasno povečanem obsegu dela ali prenehanjem potrebe po nadomeščanju delavcu preneha delovno razmerje. Zelo redko pa se posameznik sam odloči za odpoved pogodbe o zaposlitvi. V letu 2010 je bila stopnja fluktuacije nadpovprečno visoka zaradi velikega števila upokojitev, ki pa jih nismo nadomestili z novimi zaposlitvami, v letu 2011 pa se je ponovno spustila na raven preteklih let. Ker sta družbi Gorenjske elektrarne in Elektro Gorenjska Prodaja po številu zaposlenih majhni, ima vsako prenehanje delovnega razmerja, ki ni nadomeščeno z novo zaposlitvijo, velik vpliv na višji odstotek fluktuacije, kar se pri obeh družbah odraža v letu 2012.

	2008	2009	2010	2011	2012
ELEKTRO GORENJSKA	2,69 %	3,00 %	12,31 %	2,54 %	3,90 %
GORENJSKE ELEKTRARNE	6,06 %	3,13 %	6,25 %	0,00 %	11,10 %
ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	-	-	-	2,54 %	11,40 %
SKUPINA	3,00 %	3,01 %	11,54 %	2,06 %	5,38 %

Tabela 19: Stopnja fluktuacije v skupini Elektro Gorenjska

9.1.3 ZAPOSLOVANJE INVALIDOV

Na dan 31. 12. 2012 je bilo v skupini zaposlenih osem invalidov. Skladno z obvezno predpisano kvoto zaposlovanja invalidov, ki znaša 5 odstotkov v Gorenjskih elektrarnah in Elektru Gorenjska Prodaja ter 6 odstotkov v Elektru Gorenjska, bi morala skupina na mesec zaposlovati približno dvajset invalidov. V letu 2012 smo v družbah Elektro Gorenjska in Gorenjske elektrarne s sklenitvijo pogodb z invalidskimi podjetji izkoristili možnost uveljavljanja nadomestne izpolnitve kvote za trinajst invalidov. S prakso nameravamo v prihodnjih letih nadaljevati.

	ELEKTRO GORENJSKA		GORENJSKE ELEKTRARNE		ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
ŠTEVILO ZAPOSLENIH INVALIDOV NA DAN 31. 12.	7	7	1	1	0	0
ŠTEVILO INVALIDOV ZA PRISPEVEK NA DAN 31. 12.	9	9	1	1	2	2
ZNESEK PRISPEVKA V LETU	57.153	54.669	1.602	4.713	11.751	6.076
ŠTEVILO REALIZIRANIH INVALIDOV V LETU, NA	4	4	9	3	0	0
PODLAGI POGODB Z INVALIDSKIMI PODJETJI						

Tabela 20: Podatki o invalidih

Delavcu, ki mu je priznana določena kategorija invalidnosti skladno z odločbo Zavoda za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, zagotovimo ustrezno delovno mesto, pri čemer največkrat reorganiziramo delovni proces. Do sedaj smo lahko zagotovili ustrezno delo in ohranili zaposlitev vsem invalidom v skupini.

9.1.4 IZOBRAŽEVANJE IN ŠTIPENDIRANJE

Naložbe v znanje so naložbe v prihodnost družb, zato v skupini veliko pozornosti namenjamo ustreznemu razvoju kadrov. Z nudenjem možnosti izobraževanja in ostalih oblik usposabljanj gojimo skrben odnos do zaposlenih. Zaposlene, pri katerih se opaža, da niso dovolj učinkoviti zaradi neustrezne usposobljenosti, napotimo na ustrezna izobraževanja ali usposabljanja.

V organizacijsko kulturo želimo vpeljati željo po nenehnem, permanentnem usposabljanju, izpopolnjevanju in izobraževanju. Da smo zaposlene k temu že spodbudili, dokazuje njihovo veliko zanimanje za izobraževanje.

Ponosni smo na sodelavce, ki poleg službenih in družinskih obveznostih zaključijo izobraževanje in si pridobijo višjo stopnjo izobrazbe. Če je le mogoče, jim omogočimo tudi delo na zahtevnejšem delovnem mestu, kjer lahko uporabijo novo pridobljeno znanje ter s tem vlagajo v svoj razvoj in razvoj družbe. V letu 2012 je višjo stopnjo izobrazbe pridobilo 11 zaposlenih. Nekateri med njimi so si izobraževanje plačali sami.

Tabela 21: Izobraževanje v obdobju od 2010 do 2012

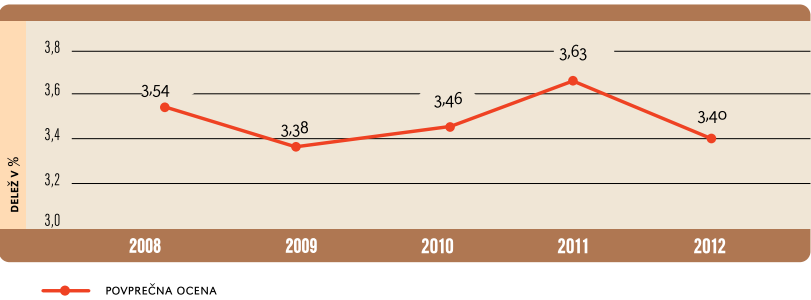
OPIS POSTAVKE	2010	2011	2012
ZAPOSLENI NA USPOSABLJANJH (%)	84,93	51,65	80,42
ŠTEVILO DNI USPOSABLJANJ NA ZAPOSLENEGA	2 DNI	2,52 DNI	2,28 DNI
STROŠKI IZOBRAŽEVANJ IN USPOSABLJANJ NA ZAPOSLENEGA (v EUR)	452	460	459
ŠTEVILO ZAPOSLENIH, KI PRIDOBIVAJO VIŠJO STOPNJO IZOBRAZBE NA	40	40	34
PODLAGI POGODBE O IZOBRAŽEVANJU			
ŠTEVILO ŠTIPENDISTOV	10	5	3

V letu 2010 se je večina zaposlenih udeležila izobraževanj za prehod na Office 2010, v letu 2012 pa usposabljanj za uporabo internih aplikacij in usposabljanj s področja varnosti in zdravja pri delu, zato je v teh dveh letih visok odstotek zaposlenih na usposabljanjih.

Da bi imeli urejeno zbirko podatkov s področja usposabljanj in posledično kvalitetnih podatkov in analiz, smo pripravili obrazec »obvestilo o prijavi na usposabljanje« v elektronski obliki, ki so ga zaposleni dolžni posredovati v kadrovsko službo vsakokrat, ko se prijavijo na usposabljanje.

Po končanem usposabljanju zaposleni izpolnijo vprašalnik, s katerim ugotavljamo zadovoljstvo udeležencev z usposabljanji. Analize so pokazale, da so zaposleni zadovoljni z usposabljanji, na katera so napoteni, saj se povprečne ocene na lestvici od 1 do 4 že od leta 2005 gibljejo nad oceno 3. Poleg tega zaposleni po opravljenem usposabljanju podajo poročilo o izobraževanju, v katerem opišejo novo pridobljena znanja, s katerimi se lahko seznanijo vsi zainteresirani.

Slika 39: Zadovoljstvo zaposlenih z usposabljanji



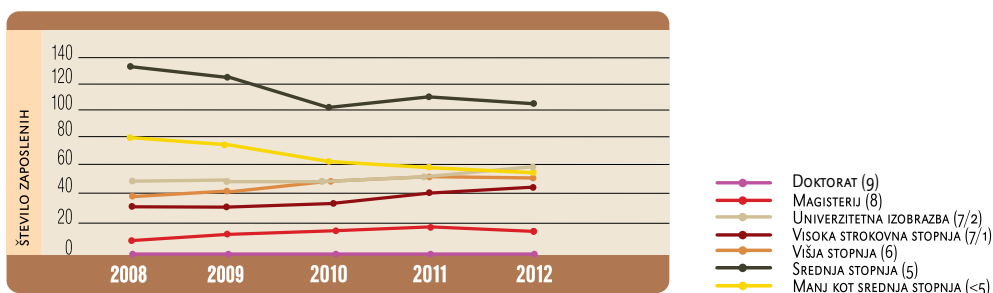
Spodbujamo samoučenje, raziskovanje in prenos znanj. V preteklih letih smo pristopili k ureditvi knjižnice gradiv, ki jih zaposleni pridobijo na seminarjih in drugih vrstah usposabljanj.

9.1.5 IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH

Z zaposlovanjem visoko strokovnih delavcev in izobraževanjem zaposlenih za pridobitev višje stopnje izobrazbe se v posameznih družbah in posledično v skupini zelo hitro dviga stopnja izobrazbe.

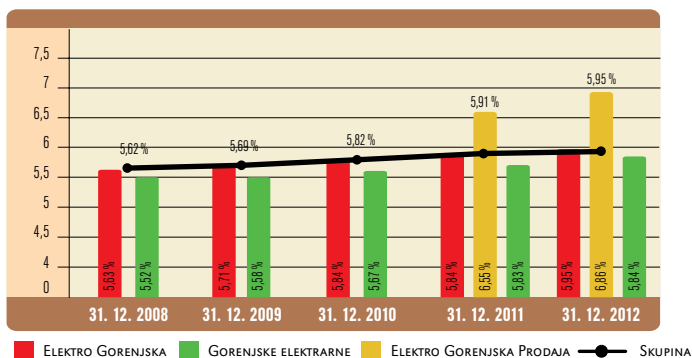
Tabela 22: Izobrazbena struktura zaposlenih v skupini Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2012

STOPNJA IZOBRAZBE 31. 12. 2012	ELEKTRO GORENJSKA		GORENJSKE ELEKTRARNE		ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA		SKUPINA	
	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)
DOKTORAT (9)	1	0,4	0	0,0	0	0,0	1	0,3
MAGISTERIJ (8)	12	4,4	1	3,1	3	9,7	16	4,8
UNIVERZITETNA STOPNJA (7/2)	47	17,3	6	18,8	6	19,4	59	17,7
VISOKA STROKOVNA STOPNJA (7/1)	35	12,9	5	15,6	5	16,1	45	13,5
VIŠJA STOPNJA (6)	44	16,2	2	6,3	4	12,9	50	15,0
SREDNJA STOPNJA (5)	81	29,9	12	37,5	13	41,9	106	31,7
TRILETNA POKLICNA STOPNJA (4)	49	18,1	5	15,6	0	0,0	54	16,2
DVOLETNA POKLICNA STOPNJA (3)	2	0,7	1	3,1	0	0,0	3	0,9
OSNOVNA ŠOLA (1)	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
SKUPAJ ZAPOSLENI	271	100	32	100	31	100	334	100



Slika 40: Gibanje izobrazbene strukture zaposlenih v skupini Elektro Gorenjska po letih

Povprečna stopnja izobrazbe v skupini Elektro Gorenjska je na dan 31. 12. 2012 znašala 5,95, pri čemer stopnja 5 predstavlja srednješolsko izobrazbo. Družba Gorenjske elektrarne ima vsa leta nekoliko nižjo stopnjo povprečne izobrazbe, ker ima manjši delež zaposlenih z visoko in univerzitetno stopnjo izobrazbe. Zelo visoka pa je povprečna stopnja izobrazbe v Elektru Gorenjska Prodaja.



Slika 41: Povprečna stopnja izobrazbe v skupini Elektro Gorenjska

9.1.6 ŠTIPENDIRANJE

V letu 2012 smo štipendirali tri študente. Vsi štipendisti so pridobivali elektrotehnično izobrazbo. Dva štipendista smo štipendirali s pomočjo Gorenjske štipendijske sheme in Javnega Sklada RS za razvoj kadrov in štipendiranje, ki nam zagotavljata 50 % sredstev za štipendije.

9.1.7 MOTIVIRANJE IN NAGRAJEVANJE ZAPOSLENIH

Nudenje ugodnosti je eden od segmentov nagrajevanja, katerega cilj je povečevanje zadovoljstva zaposlenih in izboljševanje kakovosti dela. Nagrajevanje zaposlenih je povezano tudi s prerazporeditvami na druga delovna mesta, politiko zaposlovanja in strategijo. Znanje in sposobnosti zaposlenih nagrajujemo z razvojem njihove poklicne kariere. S tem poskušamo ohranjati visoko stopnjo motiviranosti zaposlenih in povečati konkurenčnost notranjega trga delovne sile. Odhode iz družbe največkrat nadomestimo z notranjimi prerazporeditvami, predvsem pri zahtevnejših, vodstvenih ali strokovnih delovnih mestih, s čimer ohranjamo vključevanje in prevzemanje večje odgovornosti zaposlenih. Vsako leto povečujemo zasedenost zahtevnejših delovnih mest. V Elektru Gorenjska so zaradi različnih dejavnosti, ki se izvajajo v družbi, in večjega števila zaposlenih spremembe mnogo bolj pogoste kot v hčerinskih družbah. V preteklem letu je na bolj zahtevna delovna mesta napredovalo 23 delavcev, kar znaša skoraj sedem odstotkov vseh zaposlenih v skupini.

Za šest prostih vodstvenih delovnih mest v letu 2012 nismo iskali kandidatov zunaj skupine, ampak smo dali priložnost že zaposlenim delavcem. Če je le mogoče, prisluhnemo tudi sodelavcem, ki bi radi zamenjali področje dela.

Individualno delovno uspešnost ugotavljamo na letnem razgovoru, kjer vodja in delavec pregledata realizacijo nalog in ciljev ter doseganje zahtevanih kompetenc, postavljenih na preteklem letnem razgovoru.

Od zaposlenih pričakujemo tudi samoiniciativnost na področju dajanja predlogov. Na podlagi sistematičnih ukrepov na tem področju se je pojavilo več inovacijskih predlogov.

Izvajamo tudi mentorstva za novo zaposlene delavce, ki že imajo delovne izkušnje, vendar ne poznajo družbe, njenega poslovanja in podrobnosti s področja njihovega novega dela ali za delavce, ki v okviru družbe popolnoma zamenjajo področje dela. Poleg navedenega izvajamo tudi mentorstva pripravnikom.

Zaposlenim izplačujemo jubilejne nagrade. V skladu z družbeno odgovorno usmeritvijo zaposlenim, ki darujejo kri, omogočamo, da se udeležujejo krvodajalskih akcij in jim za to po podjetniški kolektivni pogodbi dvakrat letno pripada dodaten dan izrednega plačanega dopusta.

9.1.8 LETNI RAZGOVORI

Med najbolj načrtne oblike pridobivanja povratnih informacij zagotovo spadajo letni razgovori. Zaposleni iz Elektra Gorenjska in Elektra Gorenjska Prodaja so bili v preteklem letu na letne razgovore povabljeni sedmič, v Gorenjskih elektrarnah pa četrtič.

Razlogi za izvajanje letnih razgovorov v skupini Elektro Gorenjska:

- delavec z njimi izve, kako mu gre, kje je in kam gre,
- delavcu dajejo možnost, da izrazi svoje mnenje, ideje in stališča,
- delavec dobi pravo priložnost za podroben razgovor o svojem delu, se lahko pogovori o svoji prihodnosti v družbi in pove, kako vidi svoj razvoj,
- delavec je seznanjen s priložnostmi in z možnostmi v družbi ter hkrati motiviran za še boljše delo,
- vodja ugotovi delavčev odnos do dela in potrebe po usposabljanju ter zazna delavčevo razmišljanje o tem, kaj dela dobro in kaj bi lahko bilo bolje,
- letni razgovori omogočajo, da delavec skupaj z vodjo odkrije morebitne pomanjkljivosti v delovnih procesih, ki jih bo družba v prihodnjih letih lahko tudi izboljšala.

V skupini Elektro Gorenjska izvajamo letne razgovore tudi zato, ker se zaradi njih izboljšujejo delovni odnosi, klima, kakovost dela in zavzetost zaposlenih. Omogočajo nam tudi odkrivanje potencialov v ljudeh, ključnih kadrov in talentov.

Za lažjo pripravo in izvedbo letnega razgovora tako za delavca kot za vodjo smo vsem zaposlenim omogočili stalen dostop do video usposabljanja za izvedbo letnega razgovora. Celotno video usposabljanje obsega skoraj sedemurni seminar z možnostjo preverjanja znanja. Prednost video usposabljanja je v tem, da je zaposlenim na voljo ves čas, razdeljeno je na nekajminutne zaokrožene vsebine, ki si jih je možno ogledati nešteto krat.

Vodjem pa so pri njihovem delu lahko v pomoč tudi članki z različnimi vsebinami (komuniciranje, delegiranje, delo v timih, izrekanje pohval ...), ki jih kadrovska služba objavlja na interni spletni strani v rubriki kotiček za vodje.

9.1.9 ZADOVOLJSTVO IN ZAVZETOST ZAPOSLENIH

Zavedamo se, da je družba živa organizacija, znotraj katere so delavci ključni dejavnik. K uspešnosti podjetja pomembno prispeva ustrezna kakovost opravljenega dela vsakega posameznika. Kakovost podjetja je odvisna tudi od zadovoljstva in zavzetosti zaposlenih. Povratne informacije o dojemljanju delovnega okolja in odnosih v Elektru Gorenjska in Elektru Gorenjska Prodaja dobimo od zaposlenih s pomočjo anonimne ankete o zadovoljstvu in zavzetosti zaposlenih, ki jo izvedemo vsaka tri leta. Anketo bomo v bodoče razširili tudi na Gorenjske elektrarne.

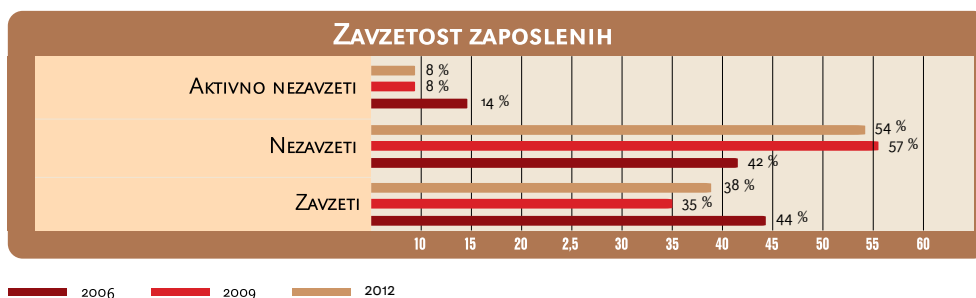
Pridobljene podatke analiziramo, z izvajanjem različnih ukrepov pa se nato trudimo odpraviti ugotovljene negativne vplive. Iz rezultatov dosedanjih anket je razvidno, da so zaposleni v družbah visoko pripadni, imajo pozitiven odnos do kakovosti in do obvladovanja procesov, družbe pa zaposlenim zagotavljajo nadpovprečno delovno okolje z učinkovitim sistemom izobraževanja.

Izobraževanje vodij in vztrajno poudarjanje in širjenje pomena komuniciranja so zagotovo razlog za še boljše ocene v letu 2012 na področju vodenja, komuniciranja in notranjih odnosov.

Slika 42: Povprečne ocene
področij ankete



Slika 43: Zavzetost zaposlenih v
družbah Elektro Gorenjska in
Elektro Gorenjska Prodaja



Z namenom obveščanja zaposlenih in racionalizacije določenih kadrovskih postopkov imamo oblikovano spletno stran kadrovske službe. Delavcem omogoča neposreden vpogled v delovno zakonodajo, aktualne pravilnike in organiziranost družb, kadrovske preglede in obrazce s krajšimi pojasnili in z navodili za izpolnjevanje. Zaposleni imajo pogosta vprašanja o obveznih zdravstvenih zavarovanjih družinskih članov, uveljavljanju davčnih olajšav za vzdrževane družinske člane, koriščenju izrednega dopusta za izobraževanje, prijavah na usposabljanja in o izobraževanjih, študentskem delu in postopkih ob prenehanju delovnega razmerja. Ker delavci običajno lahko najdejo odgovore na svoja vprašanja na spletni strani in ker izpolnjujejo elektronske kadrovske obrazce, je kadrovske službi delo olajšano.

Spletno stran smo dobro opremili tudi z napotki za izvajanje rednih letnih razgovorov, nadgrajujemo jo tudi s koristnimi nasveti s področja vodenja in komuniciranja.

K dvigu zadovoljstva zaposlenih smo zagotovo prispevali s pridobitvijo osnovnega certifikata Družini prijazno podjetje. Hčerinski družbi nista pristopili k pridobitvi certifikata, sta se pa s podpisom medsebojnega dogovora zavezali izvajati vse ukrepe, ki jih je sprejela družba Elektro Gorenjska. Projektna skupina, v katero je bilo vključenih 10 zaposlenih z različnih področij dela in iz različnih starostnih skupin, torej z različnimi potrebami po usklajevanju poklicnega in družinskega življenja, je izbrala 14 ukrepov, ki jih bomo v družbi vpeljali do sredine leta 2014.

9.1.10 ODSOTNOSTI ZAPOSLENIH

Odsotnosti zaradi bolezni se razvrščajo v različne kategorije. Najosnovnejši delitvi sta glede na to, ali finančno bremenijo delodajalca ali ne. V letu 2012 je bilo v Elektru Gorenjska in Gorenjskih elektrarnah manj bolezenskih odsotnosti na zaposlenega kot v preteklih letih. Če je določene odsotnosti nekoliko več, se zaradi majhnega števila zaposlenih v družbi Elektro Gorenjska Prodaja hitro poveča povprečna odsotnost na zaposlenega. V tej družbi dolgotrajna bolezen delavca in njegova skoraj celoletna odsotnost predstavlja kar 36-odstotni delež med odsotnostmi zaradi bolezni.

	ELEKTRO GORENJSKA		GORENJSKE ELEKTRARNE		ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	
BOLNIŠKE ODSOTNOSTI V LETU	2012	2011	2012	2011	2012	2011
NEREFUNDIRANE BOLNIŠKE ODSOTNOSTI (DNI)	1.289	1.460	212	227	290	160
REFUNDIRANE BOLNIŠKE ODSOTNOSTI (DNI)	526	1.010	17	108	268	133
POVPREČNO ŠTEVILO DNI BOLNIŠKE ODSOTNOSTI / ZAPOSLENEGA	6,70	8,70	6,74	9,57	17,97	11,27

Tabela 23: Bolniške odsotnosti v posameznem letu

Poleg bolniških odsotnosti zaposleni koristijo tudi porodniški, očetovski in starševski dopust. Z upoštevanjem odsotnosti zaradi bolezni in navedenih dopustov je bila v letu 2012 povprečna odsotnost na zaposlenega v Elektru Gorenjska 8 dni. V družbi Gorenjske elektrarne v letu 2012 ni bilo odsotnosti zaradi koriščenja navedenih dopustov. V Elektru Gorenjska Prodaja porodniški in starševski dopusti med vsemi obravnavanimi odsotnostmi predstavljajo skoraj 41-odstotni delež, kar je tesno povezano s starostno strukturo zaposlenih, saj je 35 % zaposlenih v starostni skupini od 26 do 35 let. Tako je odsotnost zaradi bolezni in koriščenja porodniškega in starševskega dopusta v letu 2012 v Elektru Gorenjska Prodaja znašala 30 dni na zaposlenega.

V povprečju so imeli zaposleni v letu 2012 odmerjeno 32 dni rednega letnega dopusta, medtem ko so ga izkoristili v povprečju 24 dni. Preostanek dopusta imajo možnost izkoristiti do 31. 3. 2013.

9.1.11 ODNOSI MED ZAPOSLENIMI IN VODSTVOM V DRUŽBI

Uprava Elektra Gorenjska in direktorja obeh hčerinskih družb posebno pozornost namenjajo sodelovanju s sindikati in sveti delavcev. V skupini Elektro Gorenjska delujeta dva sindikata, sindikat SDE in sindikat EDS. Za vsako družbo je oblikovan svet delavcev, ki skrbi za ustrezno informiranost in možnost posredovanja mnenj vseh zaposlenih. Sodelovanje z organi poteka v obliki rednih sej med vodstvom družbe in predstavniki sindikata in sveta delavcev. Seje se sklicujejo najmanj enkrat na tri mesece, po potrebi tudi pogostejše. Poudariti je potrebno, da se vodstvo družbe sestaja z vsakim organom posebej. S strani vodstva sta na sejah vedno prisotna predsednik uprave ali njegov namestnik in član posloводства. S tem je dodatno poskrbljeno, da so zaposleni obveščeni o poslovanju družb, tekočih aktivnostih in načrtih za prihodnost. Na teh sejah je možno posredovati pobude, mnenja, prav tako se lahko izpostavlja problematika, s katero se dnevno soočajo zaposleni.

Družbe imajo s sindikatoma podpisano podjetniško kolektivno pogodbo, s svetom delavcev pa dogovor o načinu sodelovanja delavcev pri upravljanju družbe. V obeh dokumentih so natančno opredeljene pravice in obveznosti partnerjev, kar dodatno prispeva k dobremu sodelovanju med predstavniki sindikata, sveta delavcev in upravo, vse to pa pripomore k veliki socialni varnosti vseh zaposlenih.

Proces spremenjenega načina poslovanja družb skupine Elektro Gorenjska v okviru projekta izčlenitve tržne dejavnosti nakupa in prodaje elektrike je zahteval še tesnejše sodelovanje s predstavniki sveta delavcev in sindikati. Oba delavska organa sta bila v ta proces dejavno vključena, sodelovanje delodajalca z zaposlenimi in socialni dialog pa sta potekala po uveljavljenih načelih dogovarjanja in posvetovanja. Predstavnikom zaposlenih smo zagotavljali redno in pravočasno informiranje, skladno z obstoječo zakonodajo.

Predstavniki zaposlenih in sindikalni zaupniki so aktivno sodelovali pri dogovarjanju o pravicah iz delovnega razmerja, pri organiziranosti in spremembah aktov ter skladno s svojim načinom dela skrbeli za zaposlene.

Poleg uveljavljanja rednih zakonskih pravic so sindikati skrbeli tudi za družabno plat življenja zaposlenih.

9.1.12 ŠKRBI ZA ZAPOSLENE IN Z NJIMI POVEZANE SKUPINE ZUNAJ DELOVNEGA ČASA

Družba Elektro Gorenjska namenja posebno skrb zaposlenim v skupini Elektro Gorenjska in njihovim otrokom ter upokojenim sodelavcem tudi zunaj delovnega okolja. V naših družbah smo bili dejavni na naslednje načine:

- podprli smo Društvo upokojencev družbe Elektro Gorenjska in druga interesna društva,
- ob koncu leta smo obdarili 172 predšolskih in šoloobveznih otrok do 10. leta starosti,
- zaposlenim smo omogočali letovanje v počitniških kapacitetah Elektra Gorenjska na morju, v hribih ali toplicah. V letu 2012 smo si zadali cilj povečati število zaposlenih, ki letujejo v počitniških kapacitetah in cilj tudi dosegli.

V družbi deluje Športno društvo Elektro Gorenjska, ki promovira rekreativne športne aktivnosti z nakupom letnih smučarskih kart in zakupom dvoran ter igrišč. Kolesarska sekcija športnega društva letno organizira dva kolesarska izleta, planinska sekcija dva pohoda v hribe. Pozornost namenjamo ljubiteljem fotografije, ki svoj fotografski talent nadgrajujejo v fotografski sekciji. Svoje fotografske umetnine predstavljamo v internem glasilu in na razstavah znotraj družbe.

V družbah vsem svojim zaposlenim nudimo nezgodno zavarovanje. Urejanje in uresničevanje načela socialne varnosti zaposlenih je del poslovne politike družbe. Eden izmed segmentov, ki skrbi za dobro socialno stanje zaposlenih, je tudi skupna odločitev partnerjev za dogovor o financiranju dodatnega pokojninskega zavarovanja za zaposlene v energetiki in s tem tudi v skupini Elektro Gorenjska. Vključitev v pokojninski načrt (PN1 K) – prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje – povečuje socialno varnost zaposlenih v času upokojevanja.

Tabela 24: Vključenost zaposlenih v prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje

PROSTOVOLJNO DODATNO POKOJNINSKO ZAVAROVANJE	ELEKTRO GORENJSKA		GORENJSKE ELEKTRARNE		ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011
ZAPOSLENI VKLJUČENI V PDPZ (%)	91,14	88,48	100,00	100	70,97	75,86
POVPREČNA LETNA PREMIJA	1.302	1.293	1.450	1.512	1.376	1.478

Zaposlenim, ki so stari najmanj 50 let, zaposlenim, ki imajo status invalida oz. zaposlenim s telesnimi okvarami (če jim je priznana 60-odstotna ali večja telesna okvara), in zaposlenim, ki negujejo in varujejo težje telesno in duševno prizadeto osebo, pripada dodatnih pet dni letnega dopusta, kar je dva dni več od zakonskega minimuma.

Zaposleni v skupini in upokojeni sodelavci lahko že vrsto let v času oddiha koristijo počitniške kapacitete na morju, v hribih in v toplicah, s katerimi razpolaga družba Elektro Gorenjska. Vsako leto sta objavljena dva razpisa, poletni in zimski; predstavljeni so termini in pogoji letovanja.

Družbe tistim zaposlenim, ki jih prizadenejo različne naravne nesreče, nudijo solidarnostno pomoč.

9.1.13 KOMUNICIRANJE Z ZAPOSLENIMI

Odkrita in poštena komunikacija ter skrb za zaposlene so naše trajne aktivnosti, usmerjene k večanju zavzetosti in motivacije zaposlenih. Učinkovito interno komuniciranje je tako bistvenega pomena v podjetju, zato zaposlene v vseh družbah v skupini seznanjamo z novostmi, internimi akti in ostalimi pomembnimi informacijami o posamezni družbi, in to:

- neposredno na sestankih,
- s kratkimi vestmi in z obvestili po elektronski pošti, na intranetu in oglasnih deskah,
- s pomočjo objav na intranetu in internetni strani,
- z izdajo četrtletnika – internega glasila ELGO ter
- z izdajo elektronskega internega mesečnika.

V skupini Elektro Gorenjska je vodenje uspešnega komuniciranja z zaposlenimi zahtevno, saj se zaposleni nahajajo na različnih lokacijah, nekaj jih nima dostopa do elektronske pošte in računalnika zaradi del, ki jih opravljajo na terenu. Zaradi tega uporabljamo različne kanale komuniciranja z zaposlenimi:

Interno glasilo Elgo, ki ga zaposleni v skupini Elektro Gorenjska, upokojeni in štipendisti prejmejo kvartalno. Enkrat letno ga posredujemo tudi poslovnim partnerjem. Z glasilom zaposlene in strokovne javnosti obveščamo o poslovnih in delovnih dogodkih. Poleg informacij interni časopis prinaša tudi dokumentarno, izobraževalno, kulturno, umetniško, športno in družabno vsebino.

E-mesečnik Elgo prejmejo vsi zaposleni v skupini Elektro Gorenjska v svoje elektronske poštne nabiralnike vsak prvi petek v mesecu. V njem predstavljamo tiste aktualne vsebine, ki so v obdobju meseca najbolj zaznamovale družbe v skupini, služi pa tudi kot dodatna podpora obveščanju o različnih dogodkih in aktivnostih, ki so predvideni v naslednjem mesecu. Zaposleni so e-mesečnik zelo dobro sprejeli.

Glasilo elektrogospodarstva Naš stik, ki ga izdaja Elektro Slovenija, zaposlenim nudi širino pri razumevanju energetske panoge, v kateri delujemo. Vodja službe za korporativno komuniciranje je članica časopisnega sveta in njena naloga je, da je skupina ustrezno predstavljena na njegovih straneh. V glasilu predstavljamo tudi svoje dosežke, primere dobre prakse, nagrajene inovacijske predloge in drugo.

Klasične oglasne deske se med kanali komuniciranja uporabljajo zaradi raznolikosti dela zaposlenih in so namenjene tistim zaposlenim, ki zaradi narave dela (terensko delo) večino časa preživijo na terenu.

9.1.14 POVEZUJEMO ZAPOSLENE IN ŠIRŠO SKUPNOST

Z zaposlenimi ne pretrgamo vezi ob njihovem odhodu v pokoj. O novostih jih obveščamo z internim glasilom Elgo, prav tako jih vabimo na različne dogodke, ki so povezani z dejavnostmi družb. Spodbujamo in finančno podpiramo aktivnosti Društva upokojencev Elektra Gorenjska, ki deluje od leta 2006. Za svoje člane organizirajo različne aktivnosti, informativne in športne izlete, obiskujejo bolne in ostarele člane ter pomagajo svojcem na različne načine.

9.1.15 VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU

Varno in zdravo delovno okolje je eno temeljnih načel poslovanja skupine Elektro Gorenjska. Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu urejamo sistematično s pomočjo standarda OHSAS 18001, ki ga od leta 2008 dalje letno uspešno certificiramo.

Poleg delovanja, skladnega z zakonodajo, imamo že vrsto leto vzpostavljene učinkovite mehanizme za prepoznavanje negativnih vidikov in tveganja, v okviru katerih pripravimo ukrepe, cilje in izboljšave.

Nad izpolnjevanjem pogojev za varno in zdravo delo zaposlenih bedi Svet sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu, ki ga sestavlja sedem članov iz različnih organizacijskih enot. Predstavniki poročajo o ugotovitvah; vse informacije o delovanju pa zaposleni spremljajo v internem glasilu in na intranetu, kjer se nahajajo tudi vsa zakonodaja, interni predpisi in navodila za varno in zdravo delo.

V letu 2012 je svet za sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu izvedel naslednje aktivnosti:

- Odpravili smo pomanjkljivosti in nepravilnosti, ki so bile ugotovljene ob notranji in zunanji presoji OHSAS 18001.
- Obravnavali smo poročilo o poškodbah pri delu za preteklo leto.
- Obravnavali smo incidente v zvezi z varnostjo in zdravjem pri delu ter predlagali in sprejeli ukrepe za odpravo nepravilnosti in pomanjkljivosti.
- Realizirali smo sklepe, ki so bili sprejeti na naših sejah.
- Obravnavali smo spremembe, ki so bile izvedene v Izjavi o varnosti z oceno tveganja.

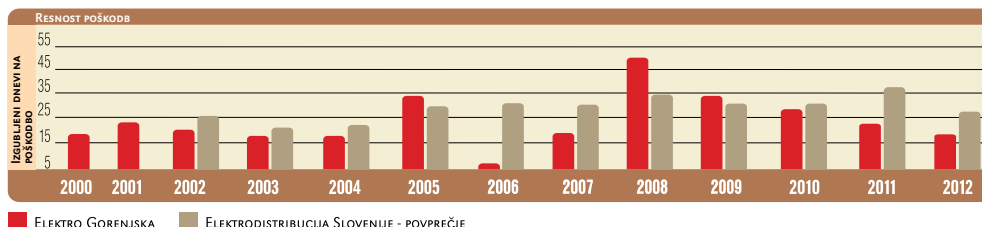
V okviru programov OHSAS 18001 so bile opravljene naslednje naloge:

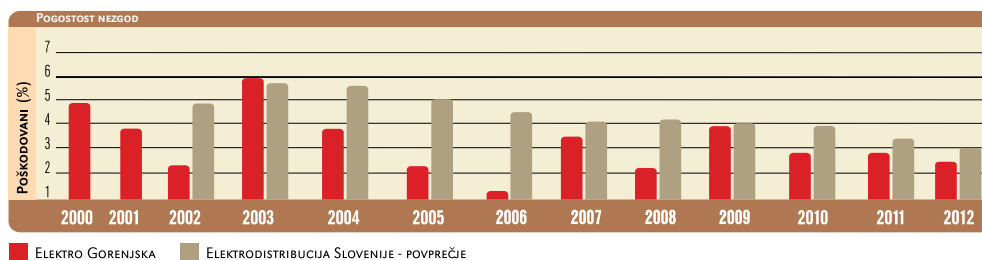
- Zaključili smo dva programa, program za zmanjševanje nevarnosti zaradi dela v jaških ter program za povečanje požarne varnosti za celoten kompleks Elektra Gorenjska.
- V okviru programa za zmanjšanje nevarnosti zaradi prisotnosti v cestnem prometu smo usposobili osem voznikov službenih delovnih vozil.
- V okviru programa za zmanjševanje nevarnosti pri izvajanju pisarniških del pa smo 39 stolov zamenjali z ergonomskimi pisarniškimi stoli.

Za spremljanje kakovosti dela Sveta za sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu ter službe za varnost in zdravje pri delu imamo vpeljanih pet kazalnikov kakovosti. Najpomembnejša sta »resnost« in »pogostost nezgod«, ki sta osnova tudi za primerjavo z Elektrodistribucijo Slovenije.

Kot je razvidno na slikah 44 in 45, smo bili v letu 2012 zelo uspešni, saj smo v primerjavi s preteklim letom uspeli znižati tako resnost poškodb za 9,3 izgubljenih dni na poškodbo kot tudi pogostost nezgod za 0,24 % poškodovanih delavcev. V primerjavi z Elektrodistribucijo Slovenije sta tako resnost poškodb kot tudi pogostost nezgod nižji.

Slika 44: Resnost poškodb





Slika 45: Pogostost nezgod

Tako kot leta poprej je tudi leto 2012 zaznamovala gospodarska kriza, ki bo tudi v letu 2013 predstavljala velik izziv za družbo in posledično ukrepe s področja varnega in zdravega dela. Varčevati pri ukrepih za zagotavljanje varnosti in zdravja pri delu ni primerno. Že najmanjše odstopanje od nujnih ukrepov za zaščito največje vrednote, to je naše zdravje, se nam lahko hitro maščuje. Vsekakor je v danih razmerah potrebno še posebno paziti, da izbiramo programe in aktivnosti, s katerimi kar največ prispevamo k čim bolj zdravemu in varnemu delovnemu okolju zaposlenih.

Tudi v letu 2013 bo velika pozornost namenjena usposabljanju delavcev za varno delo, ureditvi požarne varnosti, pregledu delovne opreme, izvajanju zdravstvenih pregledov, nakupu kakovostne osebne varovalne opreme, reševanju problematike osamljenih delovnih mest, nakupu javljalnikov ogljikovega monoksida za počitniške kapacitete, označevanju prostorov za gasilska vozila in programu za promocijo zdravja na delovnem mestu.

9.1.16 CERTIFIKAT DRUŽINI PRIJAZNO PODJETJE

V letu 2011 je družba Elektro Gorenjska pridobila osnovni certifikat Družini prijazno podjetje. V vseh družbah v skupini smo lani uspešno izvedli ukrepe, ki smo si jih zadali v okviru tega certifikata. Več v poglavju 5.

Med aktivnostmi v sklopu certifikata Družini prijazno podjetje velja izpostaviti naslednje:

- sprejeli smo gibljiv delovni čas, ki omogoča lažje usklajevanje družinskih in službenih obveznosti zaposlenih,
- staršem prvošolčkov smo omogočili prost delovni dan na prvi šolski dan,
- staršem predšolskih otrok smo omogočili lažje uvajanje otroka v vrtec,
- imenovali smo pooblaščenko, ki bo v prihodnje zbiral in urejala vprašanja in pobude zaposlenih v okviru pridobljenega certifikata.

Ukrepi so namenjeni boljšemu upravljanju človeških virov z vidika usklajevanja poklicnega in družinskega življenja zaposlenih.

Positiven odnos do certifikata Družini prijazno podjetje se kaže v visokem odstotku koriščenja sprejetih ugodnosti.

9.2 SKRB ZA OKOLJE

Odgovorno ravnanje z okoljem kot sestavni del korporativne odgovornosti skupine Elektro Gorenjska temelji na sprejeti okoljski politiki in smernicah trajnostnega razvoja. Pri tem so naše pglavlitne usmeritve:

- načrtno delovanje na področju preprečevanja in zmanjševanja vplivov naše dejavnosti na okolje in življenjski prostor,
- redno spremljanje porabe virov, zlasti energije in stroškov,
- zastavljanje do okolja prijaznih strateških in izvedbenih ciljev, ki so uravnoteženi s posebnostmi našega poslovanja in razvoja,
- nenehno izboljševanje zaščite okolja,
- prenos najboljših lastnih in drugih okoljskih dobrih praks na družbe v okviru skupine Elektro Gorenjska,
- spremljanje in izpolnjevanje zahtev slovenskega in evropskega pravnega reda ter
- izpolnjevanje normativnih in etičnih okoljskih zavez, ki presegajo zakonodajne okvire.

9.2.1 OKOLJSKA POLITIKA

V družbah v skupini si nenehno prizadevamo zmanjševati vplive naše dejavnosti na okolje. Z izobraževanjem in ozaveščanjem skrbimo, da okoljsko odgovornost spoštujejo vsi zaposleni in tudi naši dobavitelji. Svoje delovanje redno prilagajamo zahtevam okoljske zakonodaje. Sistemski pristop ravnanja z okoljem se v družbi izvaja na podlagi načel mednarodnega standarda za ravnanje z okoljem SIST EN ISO 14001:2004 (več v Poglavju 5 - Sistemi vodenja in kakovosti). Za izvajanje ustrezne okoljske politike skrbi Svet za ravnanje z okoljem, ki ga vodi skrbnik, člani pa so predstavniki posameznih organizacijskih enot, ki skrbijo za obvladovanje posameznih okoljskih vidikov in izvedbo ciljev programov.

Prednostni cilji Sveta za ravnanje z okoljem so:

- gospodarno ravnanje z energijo, s surovinami in z naravnimi viri;
- ločeno zbiranje in recikliranje odpadkov in s tem zmanjšanje količine preostalih odstranjenih odpadkov;
- preprečevanje onesnaženja okolja na lokacijah, kjer se nahajajo elektroenergetski objekti, in del, ki so z njimi povezana (izlivi nevarnih olj);
- nadzor posameznih vplivov z meritvami in s tem upoštevanje vrednosti hrupa, sevanja in svetlobnega onesnaženja in
- stalno izobraževanje zaposlenih.

Z doslednim izvajanjem nalog in programov bomo dolgoročno preprečevali možne nevarnosti s področja ravnanja z okoljem, se ustrezno odzivali na zahteve poslovnih partnerjev, lastnikov in zainteresirane javnosti ter dodatno poskrbeli za trajnostni razvoj družb v skupini na vseh področjih.

9.2.2 DOSEŽKI NA PODROČJU VAROVANJA OKOLJA V LETU 2012

Na področju varovanja okolja smo tudi v letu 2012 posameznim okoljskim vidikom posvečali veliko pozornosti. Ponovno smo izvedli ocenjevanje okoljskih vidikov, natančno pregledali izvedbo zastavljenih ciljev, ki so vključeni v posamezne programe ter po potrebi sprejeli nove programe oziroma ažurirali obstoječe. Spremljali smo spremembe okoljske zakonodaje in po potrebi uvajali zahtevane ukrepe. Uvedli smo dodatne in bolj učinkovite kazalce kakovosti, iz katerih so še bolj razvidni trendi uspešnosti pri obvladovanju okoljske problematike.

Po priporočilu zunanje ISO presoje smo poleg neposrednih začeli spremljati tudi posredne okoljske vplive, in sicer porabo električne energije v poslovnih prostorih, porabo energentov za ogrevanje (plin, olje) in porabo goriv za vozila.

Glavni izziv, ki smo si ga zadali v letu 2012 poleg obvladovanja posameznih okoljskih vplivov in uspešnega ponovnega certificiranja, ostaja nespremenjen in predstavlja skrb za osveščanje med zaposlenimi o pomenu pravilnega ravnanja z okoljem. Zaposleni s svojim ravnanjem namreč bistveno vplivajo na uspešnost na tem področju.

Skrbeli smo za boljši pretok informacij med zaposlenimi z namenom boljšega poznavanja sistema ravnanja z okoljem. Izdali smo poseben priročnik za pravilno ločevanje odpadkov, iz katerega je razvidna točna lokacija odlaganja posameznega odpadka. Preverjanje poslovnih procesov glede upoštevanja sistema za ravnanje z okoljem in istočasno informiranje zaposlenih sta bila izvedena v obliki notranjih presoj, kjer smo ponovno preverili izvajanje sistema ravnanja z okoljem na vseh lokacijah podjetja. V mesecu marcu smo se prostovoljci že drugič udeležili vseslovenske akcije Očistimo Slovenijo. Povezali smo se s področnimi koordinatorji občin Kranj in Škofja Loka in očistili porečji rek Sora in Sava ob dveh elektroenergetskih objektih, kjer je večji nanos odpadkov. V okviru zunanje ISO presoje je bila oktobra izvedena tudi obnovitvena presoja standarda ISO 14001, pri kateri so ocenjevalci pohvalili način dela in vodenja aktivnosti, ki so v skladu z zahtevami standarda okolja.

9.2.3 CILJI PRI VAROVANJU OKOLJA V LETU 2013

Na področju varovanja okolja bomo tudi v letu 2013 posameznim okoljskim vidikom posvečali veliko pozornosti. Ponovno bomo izvedli ocenjevanje okoljskih vidikov, natančno pregledali izvedbo zastavljenih ciljev, ki so vključeni v posamezne programe, in po potrebi sprejeli nove programe oziroma ažurirali obstoječe. Med ključnimi cilji, ki smo si jih zadali za leto 2013, so:

- Upoštevati bomo začeli okoljski vidik Izpust hladilnih sredstev klimatskih naprav in ugotovili izpolnjevanje zakonskih določb družb v skupini na tem področju.
- Pri okoljskem vidiku Izliv sanitarnih in meteoritnih voda bomo skladno z uredbo, ki je bila sprejeta v letu 2012, določili ukrepe za ustrezno odvajanje pri posameznih objektih in začeli z montažo oljnih lovilcev.
- Pri programu Svetlobno onesnaževanja okolja bomo na osnovi ugotovitev v izdelanih projektih svetlobnega onesnaževanja v letu 2012 izdelali plan sanacije in odpravo nepravilnosti za leti 2013 in 2014.
- Pristopili bomo k postopku oddaje lesnih odpadkov, ki nastajajo pri vzdrževanju tras oz. posekov pri prostozračnih vodih, z namenom nadaljnje predelave v biomaso (sekanci).
- Skrbeli bomo za ustrezno osveščanje zaposlenih o okoljski problematiki in nadaljevali z okoljskimi akcijami znotraj in zunaj skupine.

9.2.4 OBVLADOVANJE POSAMEZNIH POMEMBNEJŠIH OKOLJSKIH VIDIKOV V LETU 2012

Za ustrezno obvladovanje pomembnih okoljskih vidikov imamo vzpostavljene okoljske kazalce kakovosti, ki kažejo na uspešnost obvladovanja standarda kakovosti 14001. V nadaljevanju so predstavljeni ključni kazalci.

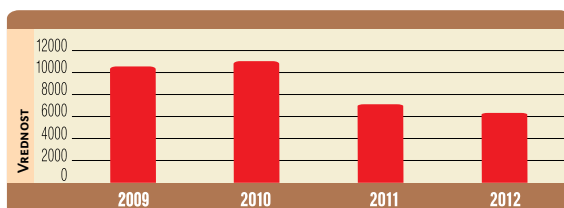
Ravnanje z odpadki

V skupini je organiziran sistem ločenega zbiranja vseh vrst odpadkov, s pomočjo katerega skrbimo za celostno obvladovanje koristnih in nekoristnih odpadkov. Koristne odpadke posredujemo posrednikom, ki jih uporabljajo za nadaljnjo predelavo. Pri tem izdajamo evidenčne liste, ki služijo za transparenten prikaz oddanih odpadkov in prikaz finančnih prihrankov. Podobno imamo organizirano tudi zbiranje papirja, kartonske embalaže ter izrabljenih tonerjev in kartuš, ki jih pošiljamo v ustrezno in ekološko nadaljnjo obdelavo.

Skladno z zakonodajnimi zahtevami smo v letu 2012 vzpostavili sistem ločenega zbiranja odpadkov, ki nastajajo po pisarnah (odpadna embalaža, papir, steklo, baterije, plastika). Na osnovi programa, ki smo ga oblikovali v letu 2011, smo v letih 2011 in 2012 na tem področju zaznali velik napredek tako glede osveščenosti kot tudi načina ločevanja odpadkov med zaposlenimi. Vse izvedbene cilje, ki smo jih oblikovali v okviru programa, smo v letu 2012 dosegli, zato smo program zaključili.

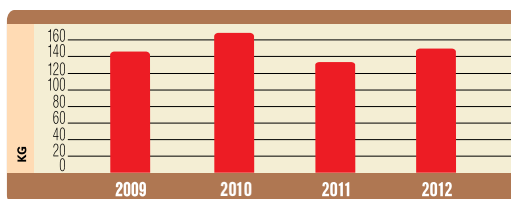
Stroške komunalnih storitev spremljamo v okviru kazalca kakovosti, trend padanja stroškov je predstavljen v nadaljevanju. V letu 2012 smo v primerjavi z letom 2011 dodatno znižali stroške komunalnih storitev za 7 odstotkov.

Slika 46: Stroški odvoza komunalno-pisarniških odpadkov (v EUR)



Od leta 2005 naprej ločeno zbiramo tonerje in kartuše in jih v sodelovanju s podjetjem Bitea recikliramo. Od leta 2005 do konca leta 2012 smo zbrali in posredovali v reciklažo že 1.113 kg odpadnih tonerjev in kartuš.

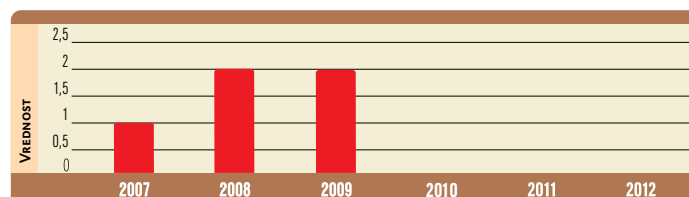
Slika 47: Tonerji in kartuše (v kg)



Izlivi nevarnih snovi (olja, goriva, ostale tekočine)

V preteklih letih smo sprejeli številne ukrepe v zvezi s pravilnim skladiščenjem in prevozi nevarnih snovi, zato v družbah skupine v zadnjih treh letih nismo zabeležili nobenih izlitij goriv ali olj. Izlive nevarnih snovi spremljamo s kazalcem kakovosti. Njegovo gibanje predstavljamo na naslednji sliki:

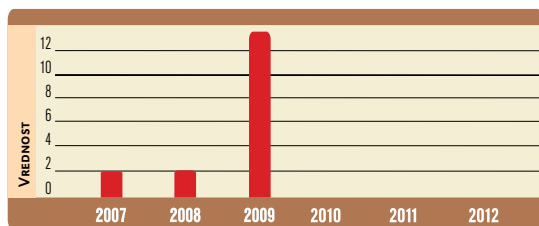
Slika 48: Število izlitij goriv in olj ob prevozu in skladiščenju



Hrup in elektromagnetno sevanje (EMS) elektroenergetskih naprav ter svetlobno onesnaževanje

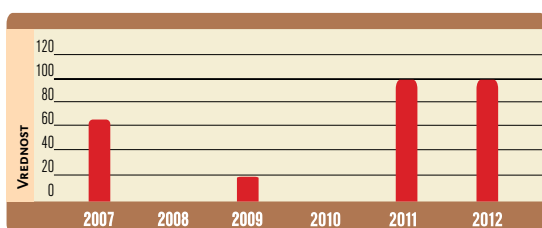
Pri projektiranju in postavitvi novih elektroenergetskih objektov upoštevamo zakonodajo, ki obravnava tovrstne škodljive vplive na okolje.

Hrup, ki ga povzročajo transformatorji v transformatorskih postajah (SN/NN), ne presega dovoljenih mej, ki jih opredeljujejo obstoječi predpisi. Pri razdelilnih transformatorskih postajah (VN/SN) se skladno z zakonodajo izvaja monitoring hrupa vsakih 5 let, in sicer povsod, kjer je to potrebno. Meritve bomo tako izvedli v letu 2014. Število opravljenih meritev spremljamo s kazalcem kakovosti, katerega gibanje je prikazano na naslednji sliki:



Slika 49: Število letnih meritev hrupa na RTP

Glede na dosedanje meritve EMS ugotavljamo, da se izven varovanih območij elektroenergetskih naprav nikjer ne pojavljajo prekomerne vrednosti, zato dodatni ukrepi varstva pred sevanjem niso potrebni. Kljub temu skladno z zakonodajo po razdelilnih transformatorskih postajah (RTP) izvajamo periodične meritve EMS, ki jih spremljamo s kazalcem kakovosti. Kot je razvidno na naslednji sliki, smo v letu 2012 opravili 100 meritev.

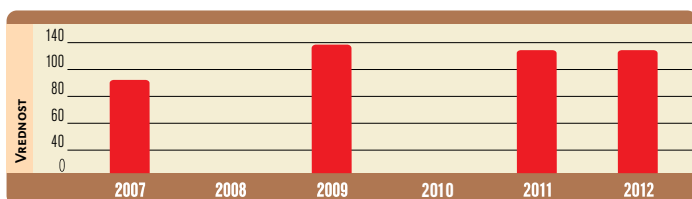


Slika 50: Število letnih meritev EMS na RTP

Skladno z zakonodajo izvajamo tudi meritve osvetljenosti in projekte svetlobnega onesnaževanja razsvetljave za stikališča RTP in dvorišča poslovnih objektov. V letu 2012 so bili dokončno izdelani vsi projekti svetlobnega onesnaževanja za vse objekte RTP 110/20 kV (visokonapetostna stikališča) in tudi za lokacije poslovnih objektov, kjer se z zunanjo razsvetljavo povzroča svetlobno onesnaženje.

Skladiščenje nevarnih snovi

Vse prepoznane nevarne snovi skladiščimo v ustreznih zabojih in objektih, ki zagotavljajo visoko stopnjo nadzora in varnosti. Opredeljene imamo natančno določene postopke in načine skladiščenja ter prevoza nevarnih snovi. Delež vrnjenih odpadnih olj spremljamo s kazalcem kakovosti, ki je predstavljen na naslednji sliki:



Slika 51: Delež vrnjenih odpadnih olj glede na nabavo (v %)

Poraba energentov (električna energija, zemeljski plin)

V okviru sistema ravnanja z okoljem smo skladno s priporočili zunanje presoje v letu 2012 začeli spremljati porabo električne energije in porabo zemeljskega plina za ogrevanje poslovnih objektov. Cilj je ohraniti oz. zniževati količine energentov na letnem nivoju. Poraba energentov v letu 2012 je predstavljena v naslednji tabeli:

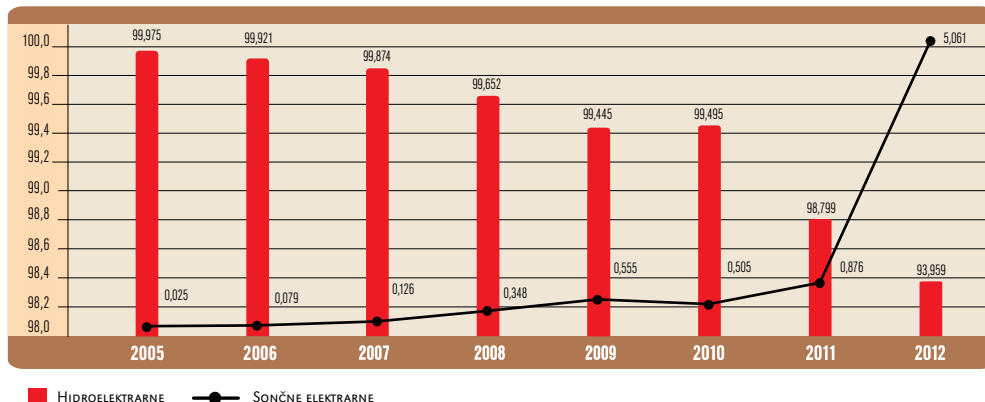
LETO 2012	
PORABA ELEKTRIČNE ENERGIJE v kWh	574.875 kWh
PORABA ELEKTRIČNE ENERGIJE v EUR	75.646 EUR
PORABA ZEMELJSKEGA PLINA v m ³	94.436 m ³
PORABA ZEMELJSKEGA PLINA v EUR	76.137 EUR

Tabela 25: Poraba energentov v letu 2012

9.2.5 OKOLJSKI PRIHRANKI IZ HIDROELEKTRARN

Proizvodnja električne energije iz hidroelektrarn pomeni 93,96 % delež proizvodnje, iz sončnih elektrarn 5,06 % delež in iz soproizvodnje enoodstotni delež.

Slika 52: Deleži proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov v Gorenjskih elektrarnah (%)

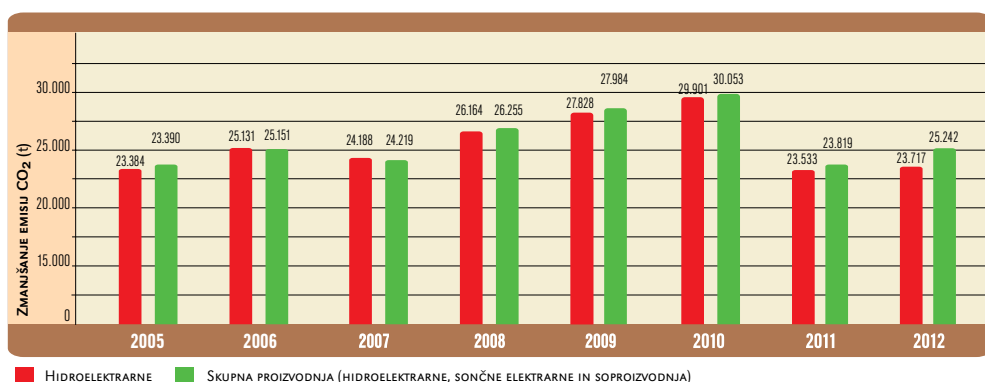


V letu 2012 je bila skupna proizvodnja ekološko čiste električne energije iz 15 hidroelektrarn 47.433.700 kWh. Proizvedena električna energija iz hidroelektrarn daje okoljske prihranke, in sicer po metodologiji Centra za energetska učinkovitost Inštituta Jožef Stefan pri izračunu CO₂ (0,5 kg CO₂/kWh) je zmanjšanje 23.717 ton emisij CO₂ za leto 2012. Leta 2011 je bil prihranek 23.810 ton emisij CO₂, leta 2010 27.828 ton emisij CO₂, leta 2009 29.874 ton emisij CO₂, leta 2008 26.164 ton emisij CO₂ in leta 2007 24.188 ton emisij CO₂.

Skupno zmanjšanje CO₂ iz hidroelektrarn, sončnih elektrarn in soproizvodnje toplote in električne energije v letu 2012 je zmanjšanje za 25.242 ton emisij CO₂. Leta 2011 je bilo zmanjšanje 23.819 ton emisij CO₂, leta 2010 30.053 ton emisij CO₂, leta 2009 27.984 ton emisij CO₂, leta 2008 26.255 ton emisij CO₂, leta 2007 pa 24.219 ton emisij CO₂.

Hidroelektrarne so tako leta 2012 predstavljale 93,96 % (leta 2011 98,81 %, leta 2010 99,5 %, leta 2009 99,45 %) vseh okoljskih prihrankov v proizvodnji podjetja Gorenjske elektrarne.

Slika 53: Okoljski prihranek zmanjšanja emisij CO₂ zaradi proizvodnje električne energije v hidroelektrarnah in skupaj v hidro in sončnih elektrarnah ter kogeneracijskih enotah



9.2.6 OKOLJSKI PRIHRANKI IZ SONČNIH ELEKTRARN

V letu 2012 je bila skupna proizvodnja električne energije iz 16 sončnih elektrarn Radovljica, Labore, FERI, Strahinj, Predvdor, Križe, Trata, Labore 2, Primskovo, Radovljica 2, Šenčur, Jela Janežiča Škofja Loka ter štirih novozgrajenih sončnih elektrarn Dom starejših občanov Naklo, Športna dvorana Trata,

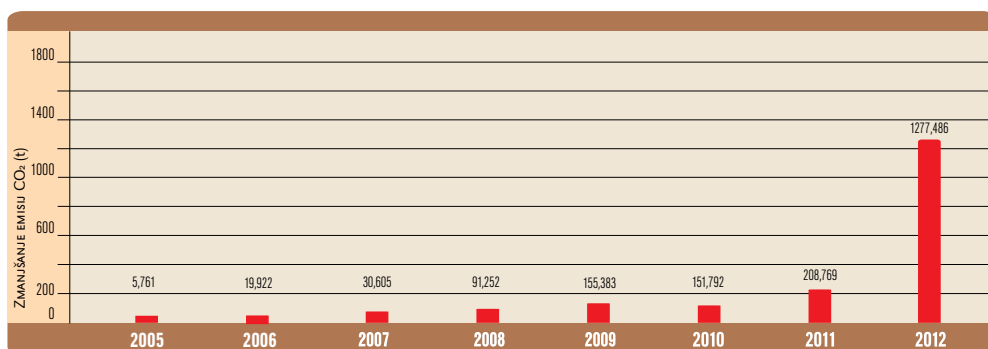
Merkur 2 v Naklem in Merkur Primskovo (junij 2012) 2.554.972 kWh, kar predstavlja 5,06 % delež vse električne energije, ki smo jo proizvedli.

Za primerjavo je bil leta 2011 ta delež 0,87 %, leta 2010 0,50 %, leta 2009 0,56 % , leta 2008 0,35 % in leta 2007 0,13 % vse proizvedene električne energije družbe Gorenjske elektrarne.

Do konca leta 2012 je bila dosežena skupna proizvodnja ekološko čiste električne energije iz 16 lastnih sončnih elektrarn in ene sončne elektrarne v najemu 3.881.936 kWh (leta 2011 1.326.964 kWh, leta 2010 909.427 kWh, leta 2009 605.844 kWh).

Proizvedena električna energija iz sončnih elektrarn daje okoljske prihranke, in sicer po metodologiji Centra za energetske učinkovitost Inštituta Jožef Stefan pri izračunu CO₂ (0,5 kg CO₂/kWh) za leto 2012 1.277 ton emisij CO₂. Okoljski prihranki leta 2011 so znašali 209 ton emisij CO₂, leta 2010 151 ton emisij CO₂, leta 2009 155 ton emisij CO₂, leta 2008 91 ton emisij CO₂ in leta 2007 31 ton emisij CO₂.

Kumulativni okoljski prihranek emisij CO₂ iz sončnih elektrarn od leta 2005 do konca leta 2012 je 1.941 ton emisij CO₂.



Slika 54: Okoljski prihranek zmanjšanja emisij CO₂ zaradi proizvodnje električne energije v sončnih elektrarnah

9.2.7 OKOLJSKI PRIHRANKI IZ KOGENERACIJSKIH ENOT

V letu 2012 je bila skupna proizvodnja električne energije iz kogeneracijskih enot na zemeljski plin EG Primskovo, Osnovna šola Tržič, DSO Ajdovščina in Merkur Naklo (oktober 2012) 494,54 kWh (154,61 kWh leta 2011), kar predstavlja 0,98 % delež (0,32 % delež leta 2011).

9.3 ŠKRB ZA INTERESNE JAVNOSTI – DRUŽBENA ODGOVORNOST

Odgovoren odnos do širšega družbenega okolja in lokalnih okolij, v katerih delujejo družbe v skupini Elektro Gorenjska, je pomembna stalnica v okviru naše strateške usmerjenosti v trajnostni razvoj. V vseh družbah se zavedamo, da učinkovito komuniciranje z javnostmi pomembno prispeva k utrjevanju pozitivne podobe posameznega podjetja in njenega ugleda v očeh posameznikov, tako zaposlenega kot novinarja, stranke ali poslovnega partnerja. Prav zaradi slednjega procesa komuniciranja nikoli ne prepuščamo naključju. Za vzpostavitev in ohranjanje dobrih dvosmernih odnosov ter za sistematično, strokovno načrtovano in koordinirano komuniciranje družb v skupini Elektro Gorenjska z njenimi javnostmi skrbi služba za korporativno komuniciranje.

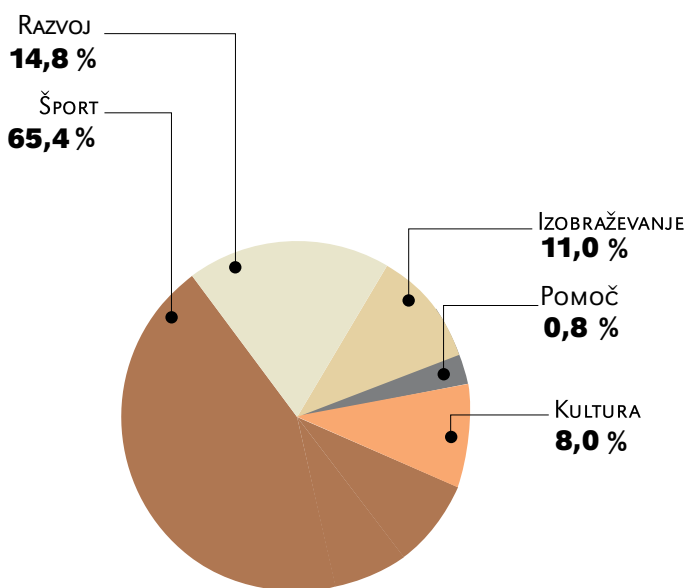
9.3.1 KOMUNICIRANJE Z LOKALNO SKUPNOSTJO IN DRUŽBENA ODGOVORNOST

Kakovostno in zanesljivo ter delujoče distribucijsko omrežje je za vsako državo izjemnega pomena. Industrijske cone rastejo, na obrobju mest se gradijo nova trgovsko-industrijska območja, narašča število stanovanjskih naselij. Za zanesljivo dobavo električne energije je ključno kakovostno distribucijsko omrežje.

Sponzorstva in donacije

Družbe v skupini Elektro Gorenjska se aktivno vključujejo v izvedbo različnih aktivnosti na športnem, izobraževalnem in kulturnem področju, ki so usmerjene predvsem na območje Gorenjske. Da so področja podpore široka, priča raznovrstnost projektov, ki jim po svojih močeh zagotavljamo finančno pomoč. Skrbimo za razvoj mladih in perspektivnih športnih skupin, podpiramo kulturo in umetnost različnih generacij, z donacijami prispevamo k boljšim pogojem za izobraževanje in prenosu znanja v prakso. Imamo posluh za humanitarne projekte, pomagamo različnim društvom. Projekte, ki jih finančno in strokovno podpiramo, izberemo na podlagi internega pravilnika, ki opredeljuje merila kakovosti in družbene relevantnosti projekta. Upoštevamo tako kratkoročne kot dolgoročne pozitivne učinke za lokalno skupnost, družbo in naravo in s tem uresničujemo svojo povezanost z okoljem.

Slika 55: Sponzorstva in donacije skupine Elektro Gorenjska v letu 2012



Za donacije in sponzorstva smo v letu 2012 namenili enak obseg sredstev kot v letu 2011, in sicer 39.377 EUR. Od tega znašajo stroški sponzoriranja 25.727 EUR, stroški donacij pa 13.650 EUR.

Že tradicionalno sredstva, ki bi jih namenili za nakup poslovnih daril, ob zaključku leta doniramo lokalni skupnosti. V letu 2012 smo naredili korak več. Ob zaključku leta smo skupaj s poslovnimi partnerji, ki so se odzvali vabilu, zbirali sredstva za program Ne-odvisen.si in njegovo delovanje na Gorenjskem v letu 2013. Skupaj smo zbrali 12.750 EUR, s pomočjo katerih se bodo v letu 2013 izvedli dogodki v petih gorenjskih občinah.

9.3.2 KOMUNICIRANJE Z DELEŽNIKI

Cilj družb v skupini je vzpostavljanje dialoga in zagotavljanje kakovostnega obveščanja različnih deležnikov.

Glavna načela, ki jih upoštevamo pri komuniciranju, so pošteno in enakopravno obravnavanje zaposlenih, etično in pošteno poslovanje, spoštovanje temeljnih človekovih pravic, odgovorno ravnanje z okoljem v smislu skrbi za prihodnje generacije, skrbnost v odnosu do ožje lokalne skupnosti in širšega družbenega okolja. Posebno pozornost pri komuniciranju pomembnih poslovnih odločitev, novosti v poslovanju ter novosti na področju storitev in produktov namenjamo naslednjim skupinam deležnikov:

- zaposleni,
- poslovni partnerji,
- mediji,
- delničarji in finančne javnosti,
- druge vplivne javnosti (država, regulatorji).

Za produktivno, učinkovito, jasno in pregledno komunikacijo s posameznimi skupinami deležnikov so odgovorni uprava, direktorji sektorjev, posamezni strokovni delavci in služba za korporativno komuniciranje.

O komuniciranju do zaposlenih podrobneje poročamo v poglavju 9.1 - Skrb za zaposlene.

9.3.3 KOMUNICIRANJE S POSLOVNIMI PARTNERJI

Družbe v skupini Elektro Gorenjska v skladu z dobrimi poslovnimi običaji skrbijo za permanentno komunikacijo s poslovnimi partnerji. Poleg osebne pristopa s poslovnimi partnerji družbe v skupini Elektro Gorenjska skrbijo za obveščanje poslovnih partnerjev tudi s pomočjo internega glasila Elgo, ki ga 600 največjih poslovnih partnerjev prejme v mesecu septembru. Vsebinsko je interno glasilo prilagojeno potrebam poslovnih partnerjev. V letu 2012 je družba Elektro Gorenjska skupaj s hčerinskimi družbami ob zaključku leta pripravila dobrodelno srečanje s poslovnimi partnerji. Poleg druženja in izmenjave mnenj je bilo srečanje namenjeno tudi zbiranju sredstev za podporo vseslovenskega družbeno odgovornega programa Ne-odvisen.si, ki ga izvaja Zavod 7. V letu 2013 bo zavod s pomočjo zbranih sredstev izvedel kar pet celodnevni dogodkov na Gorenjskem.

9.3.4 KOMUNICIRANJE Z MEDIJI

Skupina skrbi za redno in proaktivno komuniciranje z mediji, pri tem pa uporablja širok nabor orodij. Poleg novinarskih konferenc, na katerih medijem predstavimo poročila o poslovanju, pripravljamo različne dogodke za novinarje tudi ob drugih pomembnejših priložnostih. Z mediji komuniciramo tudi preko spletnih medijev. Na našem spletnem mestu <http://www.elektro-gorenjska.si> redno posredujemo informacije na podstrani Za medije.

Temeljne komunikacijske cilje na področju odnosov z mediji dosegamo z organizacijo novinarskih konferenc, aktualnimi sporočili za javnost, različnimi informativnimi gradivi, s prirejanjem dogodkov, kjer predstavimo pilotne projekte, s spremljanjem objav v medijih in z njihovo analizo ter aktivnostmi, ki med drugim obsegajo tudi nekoliko manj formalne oblike odnosov z mediji. V letu 2012 smo tako pripravili eno novinarsko konferenco družbe Elektro Gorenjska Prodaja, v sodelovanju s hčerinsko družbo Gorenjske elektrarne pa eno novinarsko konferenco in več dogodkov ob odprtju novih objektov.

Medijem aktivno in pravočasno odgovarjamo na njihova vprašanja. Na osnovi izvedene letne analize medijev postavimo letne komunikacijske cilje, ki se odražajo tudi v številu objav v medijih in deležu negativnih objav.

V letu 2012 je bilo o skupini Elektro Gorenjska v medijih zaslediti 350 objav, število katerih se je v primerjavi z letom 2011 malenkost znižalo. Med tremi podjetji se je matično podjetje Elektro Gorenjska pojavljalo največkrat v medijih, vendar največkrat v sekundarni luči, v pretežno korporativno obarvanih objavah. Mediji so Elektro Gorenjska uvrščali na lestvice največjih in najuspešnejših

slovenskih podjetij, večkrat pa so Elektro Gorenjska omenjali tudi v povezavi s Slovenskim državnim holdingom in slabo banko. Izrazito pozitivne objave o podjetju so se nanašale predvsem na družbeno odgovornost. Medijske objave so bile v večini primerov nevtralne, saj so bile tudi poročane teme zelo nevtralnega značaja.

Tabela 26: Število objav medijskih poročanj

LETO	2012	2011
ŠTEVILO OBJAV	350	360

9.3.5 KOMUNICIRANJE S KONČNIMI ODJEMALCI

V skladu z vizijo in s poslanstvom skrbimo za kakovostno in konkurenčno ponudbo ter storitve do okolja prijaznega dobavitelja električne energije. Z odjemalci komuniciramo po različnih komunikacijskih kanalih:

- Osebnost na sedežu podjetja v prenovljenem prostoru, ki s svojo odprtostjo stranke že takoj ob vstopu v poslovno stavbo vodi do mesta, kjer jim prijazno svetujemo in jim pomagamo pri urejanju poslov.
- Prek brezplačne telefonske številke klicnega centra 080 22 04.
- S pomočjo spletnih mest www.eg-prodaja.si, www.porabimkarrabim.si in www.reenergija.si ter elektronskih poštnih naslovov info@eg-prodaja.si, za.gospodinjstva@eg-prodaja.si, za.podjetja@eg-prodaja.si, za.racunovodstvo@eg-prodaja.si, reenergija@eg-prodaja.si in modra.energija@eg-prodaja.si. Obiskovalci lahko posredujejo številčno stanje, podajo vprašanja ali mnenja in prejmejo želene odgovore.
- Z dopisi in s pomočjo prilog k mesečnim računom, na katerih jih obveščamo o aktualni ponudbi in načinih, kako do različnih vrst informacij.

Redno spremljamo in odgovarjamo na pohvale, pritožbe in predloge kupcev, ki jih prejemamo osebno, po pošti, elektronski pošti ali po telefonu. Prizadevamo si ohranjati zadovoljstvo odjemalcev in njihovo zvestobo.

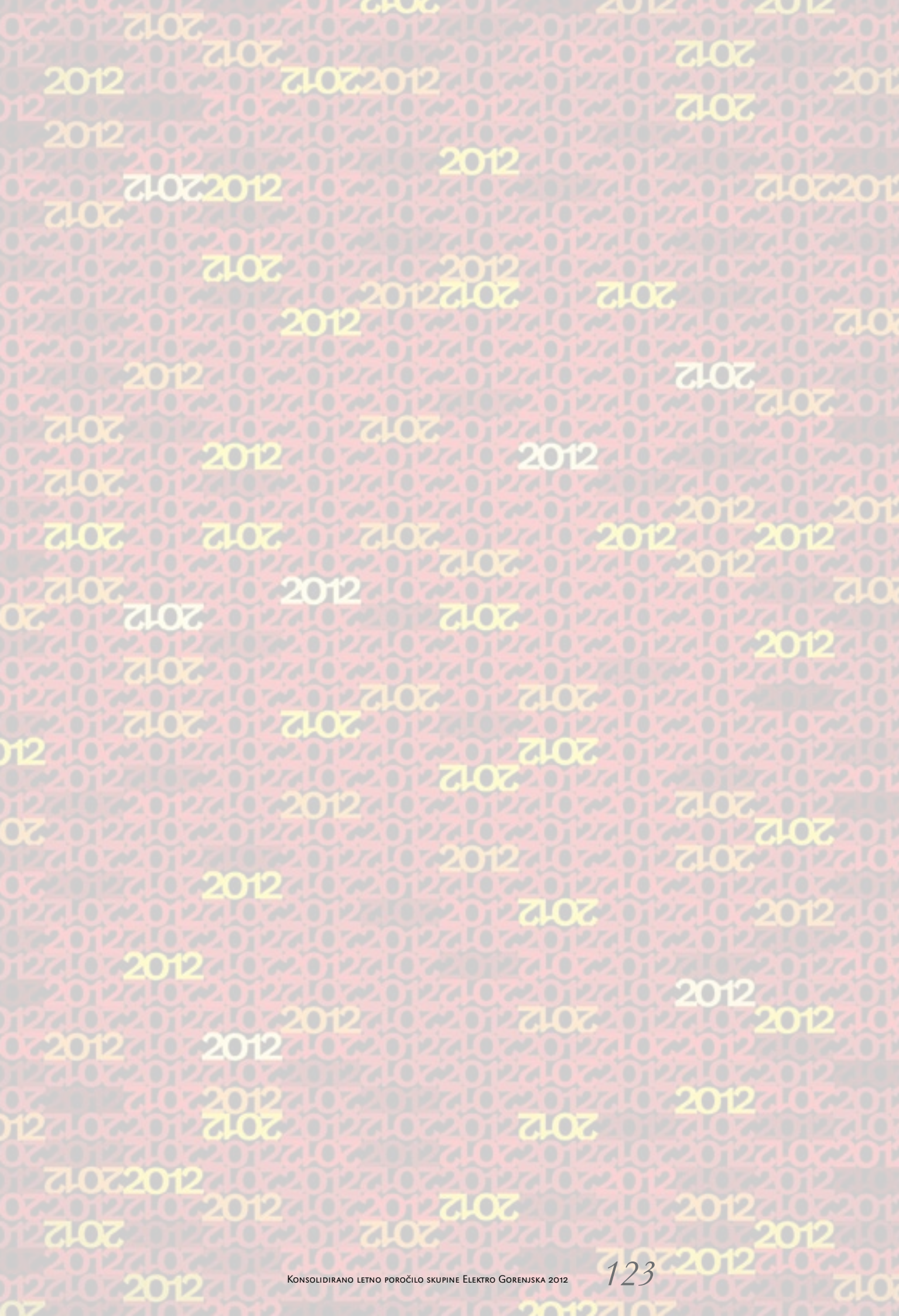
9.3.6 KOMUNICIRANJE Z DELNIČARJI IN S FINANČNIMI JAVNOSTMI

Prizadevamo si redno, odkrito, sproti in natančno komunicirati z obstoječimi in s potencialnimi delničarji ter z ostalimi finančnimi javnostmi. Letno poročilo družbe je eden od najpomembnejših virov komuniciranja z delničarji in s finančnimi javnostmi, pri katerem so transparentnost, pravočasnost in točnost obveščanja o poslovanju in poslovnih načrtih v skladu z določili veljavnih predpisov glavno poslanstvo.

Na spletni strani www.elektro-gorenjska.si smo izoblikovali samostojno poglavje Za delničarje, v katerem redno in transparentno obveščamo o novostih in finančnih poročilih.

9.3.7 KOMUNICIRANJE Z VPLIVNIMI JAVNOSTMI

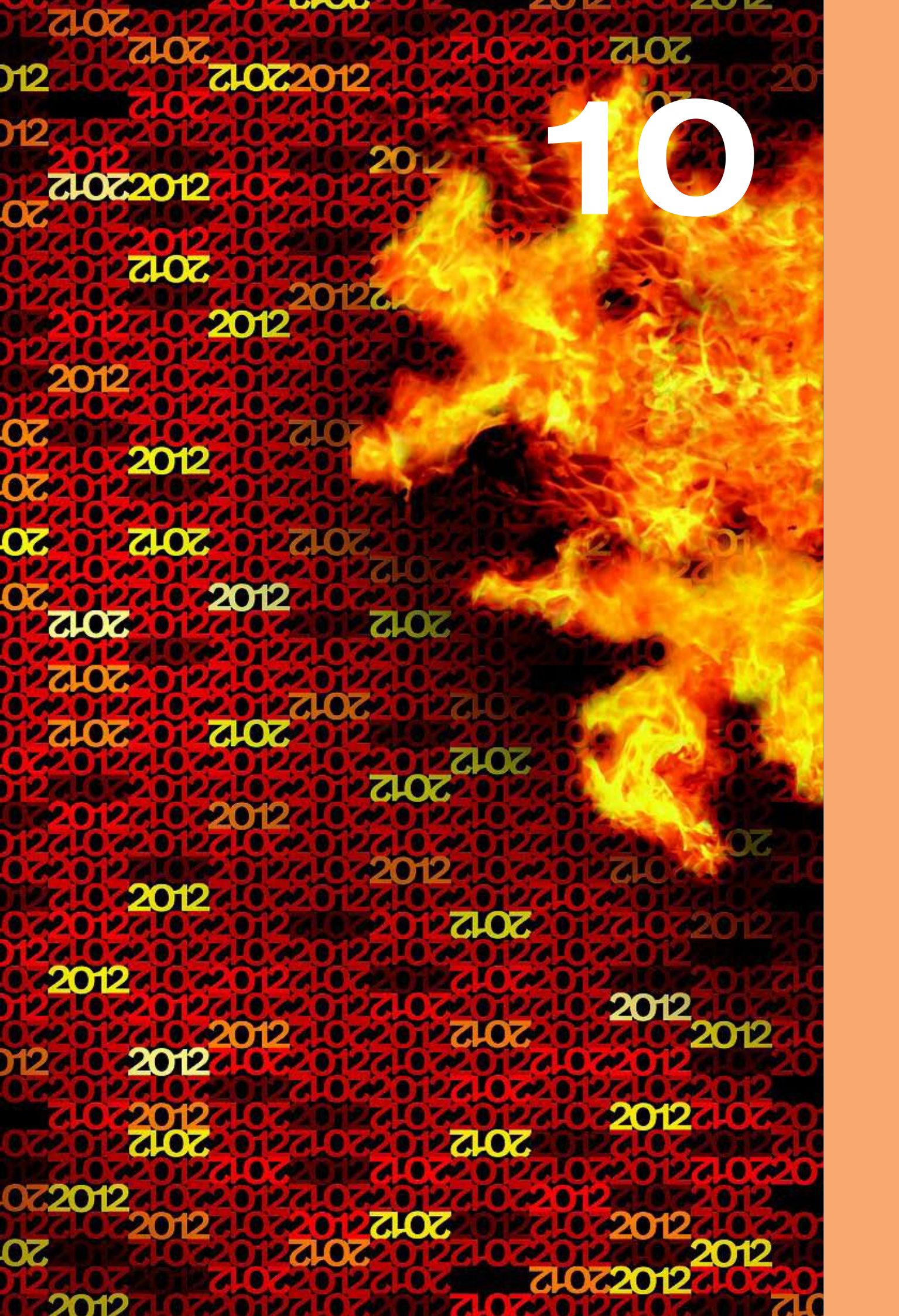
O vsebinah, povezanih z regulativo in zakonodajo, in urejanju odnosov med različnimi institucijami smo redno in odprto komunicirali s ključnimi vplivnimi javnostmi. Mednje sodijo vladne ustanove Republike Slovenije kot večinskega lastnika, resorna ministrstva in ostale pomembne institucije, kot so Javna agencija republike Slovenije za energijo, Agencija za upravljanje kapitalskih naložb in druge.



B

RAČUNOVODSKO POROČILO

10



10. REVIZORJEVO POROČILO

**POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA**
lastnikom družbe ELEKTRO GORENJSKA d.d.**Poročilo o računovodskih izkazih**

Revidirali smo priložene konsolidirane računovodske izkaze Skupine Elektro Gorenjska, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2012, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh konsolidiranih računovodskih izkazov v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, in za takšen notranji nadzor, ki je po mnenju posloводства potreben za pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Revizorjeva odgovornost

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

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanjem in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

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

Mnenje

Po našem mnenju konsolidirani računovodski izkazi podajajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja Skupine Elektro Gorenjska na dan 31. decembra 2012 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poročilo o drugih zakonskih in regulativnih zahtevah

Poslovodstvo je odgovorno tudi za pripravo poslovnega poročila v skladu z zahtevami Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Naša odgovornost je podati oceno o tem, ali je poslovno poročilo skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi. Naši postopki v zvezi s tem so opravljeni v skladu z mednarodnim standardom revidiranja 720 in omejeni zgolj na oceno skladnosti poslovnega poročila z revidiranimi računovodskimi izkazi. Po našem mnenju je poslovno poročilo skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.

Luka Kumer
Pooblaščen revizor



Ljubljana, 26. april 2013

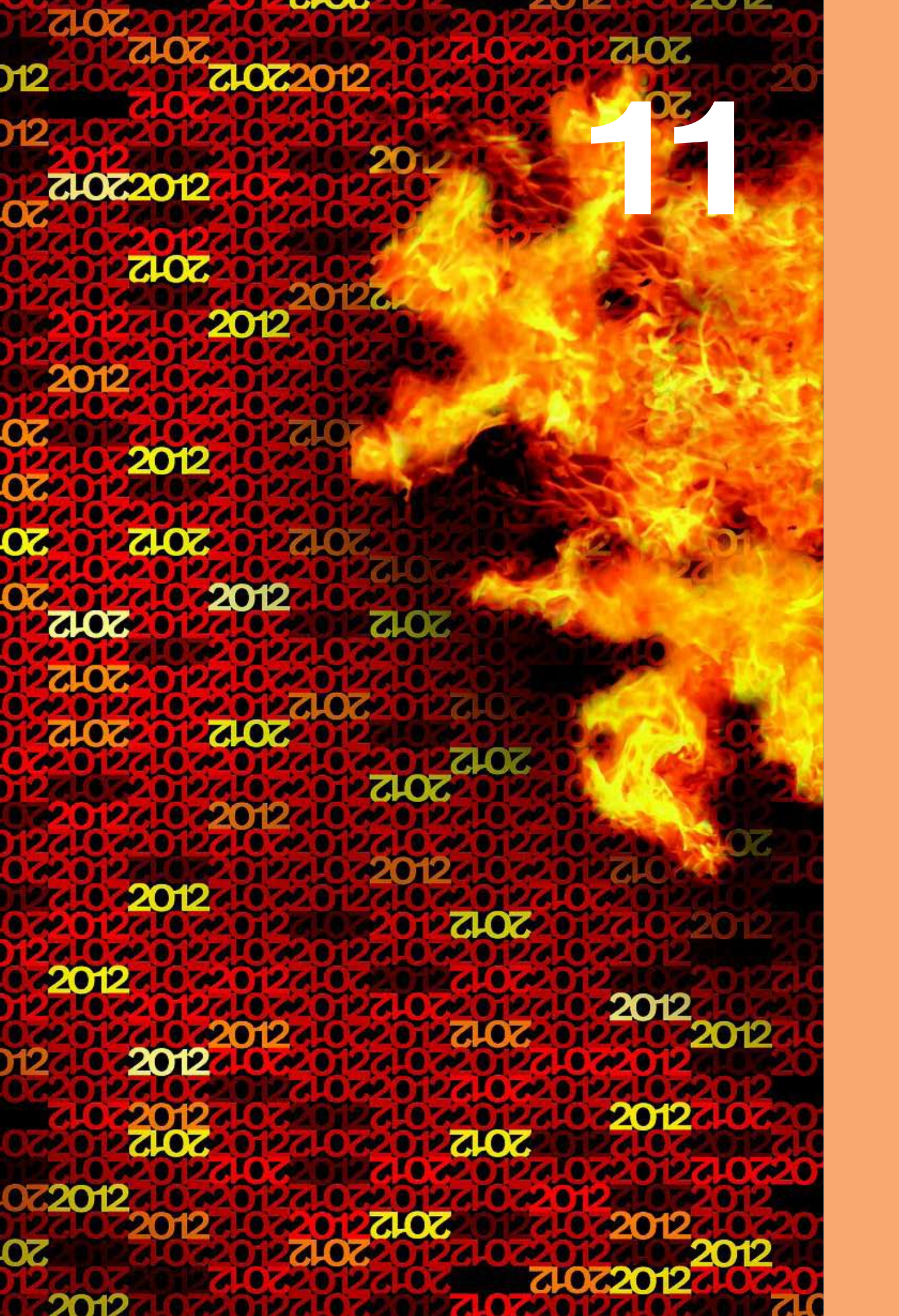
Yuri Sidorovich
Predsednik uprave



Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 3

11



**11. RAČUNOVODSKI IZKAZI
SKUPINE ELEKTRO
GORENJSKA ZA
POSLOVNO LETO,
KONČANO
31. 12. 2012**

11.1 BILANCA STANJA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2012

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2012	31. 12. 2011
SREDSTVA			
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		184.971.484	181.308.907
I. NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AČR	14.1	839.826	1.659.568
1. Dolgoročne premoženjske pravice		531.536	883.089
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		184.877	767.674
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		123.413	8.805
II. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	14.2	179.662.568	174.652.191
1. Zemljišča in zgradbe		116.849.265	113.069.166
a) Zemljišča		7.731.326	7.512.870
b) Zgradbe		109.117.939	105.556.296
2. Proizvajalne naprave in stroji		57.185.677	51.930.120
3. Druge naprave in oprema		156.919	53.168
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		5.470.707	9.599.737
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		5.433.238	9.028.275
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		37.469	571.462
III. NALOŽBENE NEPREMIČNINE	14.3	2.041.383	2.175.004
IV. DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	14.4	2.427.707	2.813.200
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		2.284.909	2.669.722
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		300.637	120.897
c) Druge delnice in deleži		1.984.272	2.548.825
2. Dolgoročna posojila		142.798	143.478
c) Druga dolgoročno vložena sredstva		142.798	143.478
V. DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	14.5	0	8.944
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		0	8.944
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		19.127.508	19.748.529
I. SREDSTVA ZA PRODAJO	14.6	14.274	0
II. ZALOGE	14.7	162.392	211.333
1. Material		162.392	211.333
III. KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	14.8	0	616
2. Kratkoročna posojila		0	616
b) Kratkoročna posojila drugim		0	616
IV. KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	14.9	17.528.554	16.343.792
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		16.208.308	14.917.127
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		1.320.246	1.426.665
V. DENARNA SREDSTVA	14.10	1.422.288	3.192.788
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14.11	790.168	511.118
SKUPAJ SREDSTVA		204.889.160	201.568.554

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2012	31. 12. 2011
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
A. KAPITAL	14.12	133.442.393	135.656.983
I. VPOKLICANI KAPITAL		72.019.069	72.019.069
1. Osnovni kapital		72.019.069	72.019.069
II. KAPITALSKE REZERVE		45.944.898	45.944.898
1. Kapitalske rezerve na podlagi splošnega prevrednotevalnega popravka kapitala		45.944.898	45.944.898
III. REZERVE IZ DOBIČKA		16.415.739	15.188.629
1. Zakonske rezerve		1.191.938	1.058.877
4. Statutarne rezerve		0	3.293
5. Druge rezerve iz dobička		15.223.801	14.126.459
IV. PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA		1.316	1.065.986
V. PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID		0	85.246
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		0	85.246
VI. ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA		-938.629	1.353.155
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		-938.629	1.353.155
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PČR	14.13	13.568.576	13.199.303
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		2.848.777	2.779.773
2. Druge rezervacije		4.367.109	4.169.139
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		6.352.690	6.250.391
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	14.14	35.658.633	30.799.150
I. DOLGOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI		35.452.969	30.435.514
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb		34.332.256	30.077.592
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		1.120.713	357.922
II. DOLGOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI		7.659	7.659
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		7.659	7.659
III. ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK		198.005	355.977
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		21.704.698	20.371.011
II. KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI	14.15	6.173.007	6.327.828
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb		6.145.335	6.307.926
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		27.672	19.902
III. KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	14.16	15.531.691	14.043.183
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		9.575.630	8.201.319
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		3.775.192	3.881.235
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		876.440	817.210
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		601.790	414.199
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		400.989	512.537
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		301.650	216.683
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14.17	514.860	1.542.107
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		204.889.160	201.568.554

Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.2 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	2012	2011
1. ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE	15.1	86.757.335	83.317.940
a. Na domačem trgu		81.828.936	81.883.791
b. Na tujem trgu		4.928.399	1.434.149
3. USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE	15.2	2.791.122	4.310.474
4. DRUGI POSLOVNI PRIHODKI (S PREVREDNOTOVALNIMI POSLOVNIMI PRIHODKI)	15.3	778.469	525.882
5. STROŠKI BLAGA, MATERIALA IN STORITEV		64.816.890	62.544.976
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	15.8	57.814.917	56.493.989
b. Stroški storitev	15.9	7.001.973	6.050.987
6. STROŠKI DELA	15.10	11.618.751	11.343.031
a. Stroški plač		8.307.020	8.108.299
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev		396.039	398.297
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		1.420.034	1.369.218
d. Drugi stroški dela		1.495.658	1.467.217
7. ODPISI VREDNOSTI	15.11	11.618.634	10.841.522
a. Amortizacija		10.719.124	10.348.980
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred.osnov.sred.		894.240	73.374
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		5.270	419.168
8. DRUGI POSLOVNI ODHODKI	15.12	920.553	790.590
9. FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	15.4	82.073	165.566
b. finančni prihodki iz deležev v pridruženih družbah		59.740	0
č. finančni prihodki iz drugih naložb		22.333	165.566
10. FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	15.5	48.382	100.816
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		48.382	100.816
11. FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	15.6	129.040	137.460
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		129.040	137.460
12. FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB	15.13	104.701	10.533
13. FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	15.14	1.239.447	1.034.078
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		1.239.447	1.034.078
14. FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI	15.15	11.957	2.499
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.		2.058	1.728
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		9.899	771
15. DRUGI PRIHODKI	15.7	183.965	204.057
16. DRUGI ODHODKI	15.16	11.066	10.458
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČITVIJO		428.387	2.184.508
18. DAVEK IZ DOBIČKA	15.18	194.141	513.266
19. ODLOŽENI DAVKI	15.19	0	0
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		234.246	1.671.242

Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.3 IZKAZ DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012

v EUR		
NAZIV	2012	2011
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	234.246	1.671.242
Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	-301.879	-568.152
Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-762.791	-357.923
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS	-830.424	745.167

Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.4 IZKAZ DENARNIH TOKOV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2012

v EUR

POSTAVKA	2012	2011
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
A. PREJEMKI PRI POSLOVANJU	134.651.735	141.777.563
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	131.734.253	139.673.150
2. Drugi prejemki pri poslovanju	2.917.482	2.104.413
B. IZDATKI PRI POSLOVANJU	125.800.270	130.366.035
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	106.464.129	106.821.380
2. Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	10.682.280	10.696.085
3. Izdatki za dajatve vseh vrst	6.364.345	9.560.375
4. Drugi izdatki pri poslovanju	2.289.516	3.288.195
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI POSLOVANJU	8.851.465	11.411.528
B DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
A. PREJEMKI PRI NALOŽBENJU	691.994	1.219.612
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	101.100	338.706
2. Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev		1.855
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	34.929	99.600
4. Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	527.849	
5. Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	28.116	193.332
6. Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		586.119
B. IZDATKI PRI NALOŽBENJU	12.768.846	15.242.508
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	552.573	865.923
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	12.096.273	13.548.253
4. Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	120.000	828.332
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI NALOŽBENJU	-12.076.852	-14.022.896
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
A. PREJEMKI PRI FINANCIRANJU	20.734.600	17.132.000
1. Prejemki od vplačanega kapitala		500.000
2. Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	10.397.200	8.500.000
3. Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	10.337.400	8.132.000
B. IZDATKI PRI FINANCIRANJU	19.279.713	15.979.064
1. Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	1.267.505	999.702
3. Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti	6.307.926	5.647.520
4. Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	10.338.000	8.132.000
5. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	1.366.282	1.199.842
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI FINANCIRANJU	1.454.887	1.152.936
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	1.422.287	3.192.788
X. DENARNI IZID V OBDOBJU	-1.770.501	-1.458.431
Y. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	3.192.788	4.651.219

Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

b.) Od 1. januarja 2011 do 31. decembra 2011:

POJAVI PRI POSAMEZNIH POSTAVKAH KAPITALA	VPOKLICANI KAPITAL		KAPITALSKE REZERVE				REZERVE IZ DOBIČKA				PRESEŽEK IZ PREVED.	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZIDI POSLOVNEGA LETA	SKUPAJ KAPITAL	V EUR			
	I		II		III		IV		V	VI							
	OSNOVNI KAPITAL	NEVPOKLICANI KAPITAL	VPLAČANI PRESEŽEK KAPITALA	SPLOŠNI PREV. POPRAVEK KAPITALA	ZAKONSKE REZERVE	STATUTARNE REZ.	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	PRESEŽEK IZ PREVED.	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZIDI POSLOVNEGA LETA								
										III/1		III/2	III/3		III/4	III/5	III/6
										I/1		I/2	II/1		II/2	III/1	III/2
A. 1 STANJE 31. DECEMBER 2010	72.415.419	-396.350	1	45.944.897	974.891	0	13.113.930	1.992.061	0	2.081.721	136.126.570						
A. 2 STANJE 1. JANUAR 2011	72.415.419	-396.350	1	45.944.897	974.891	0	13.113.930	1.992.061	0	2.081.721	136.126.570						
B. 1 SPREMEMBE LASTNIŠKEGA KAPITALA - TRANSAKCIJE Z LASTNIKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.214.754	-1.214.754						
g. IZPLAČILO DIVIDEND																	
B. 2 CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS POROČEVALSKEGA OBDOBJA	0	0	0	0	0	0	0	-926.075	0	1.671.242	745.167						
a. VNOS ČISTEGA POSLOVNEGA IZIDA POROČEVALSKEGA OBDOBJA										1.671.242	1.671.242						
č. SPREMEMBA PRESEŽKA IZ PREVEDNOTENJA FIN. NALOŽB								-568.152			-568.152						
d. DRUGE SESTAVINE VSEOBSEGAJ. DONOSA POROČEVALSKEGA OBDOBJA								-357.922			-357.923						
B. 3 SPREMEMBE V KAPITALU	-396.350	396.350	0	0	83.985	3.293	1.012.530	0	85.246	-1.185.053	0						
a. RAZPOREDITEV PREOSTALEGA DELA ČISTEGA DOBIČKA PRIME RJALNEGA POROČ. OBDOBJA NA DRUGE SESTAVINE KAPITALA							198.986		85.246	-284.232	0						
b. RAZPOREDITEV DELA ČISTEGA DOBIČKA POROČ. OBDOBJA NA DRUGE SESTAVINE KAPITALA PO SKLEPU ORG. VODENJA IN NADZORA							230.809			-318.086	0						
c. RAZPOREDITEV DELA ČISTEGA DOBIČKA ZA OBLIKOVANJE DODATNIH REZERV PO SKLEPU SKUPŠČINE							668.614			-668.614	0						
f. DRUGE SPREMEMBE V KAPITALU	-396.350	396.350					-85.879		85.246	1.353.155	135.656.983						
C. STANJE 31. DECEMBER 2011	72.019.069	0	1	45.944.897	1.058.877	3.293	14.126.459	1.065.987	85.246	1.353.155	1.438.401						
BILANČNI DOBIČEK 2011									85.246	1.353.155	1.438.401						

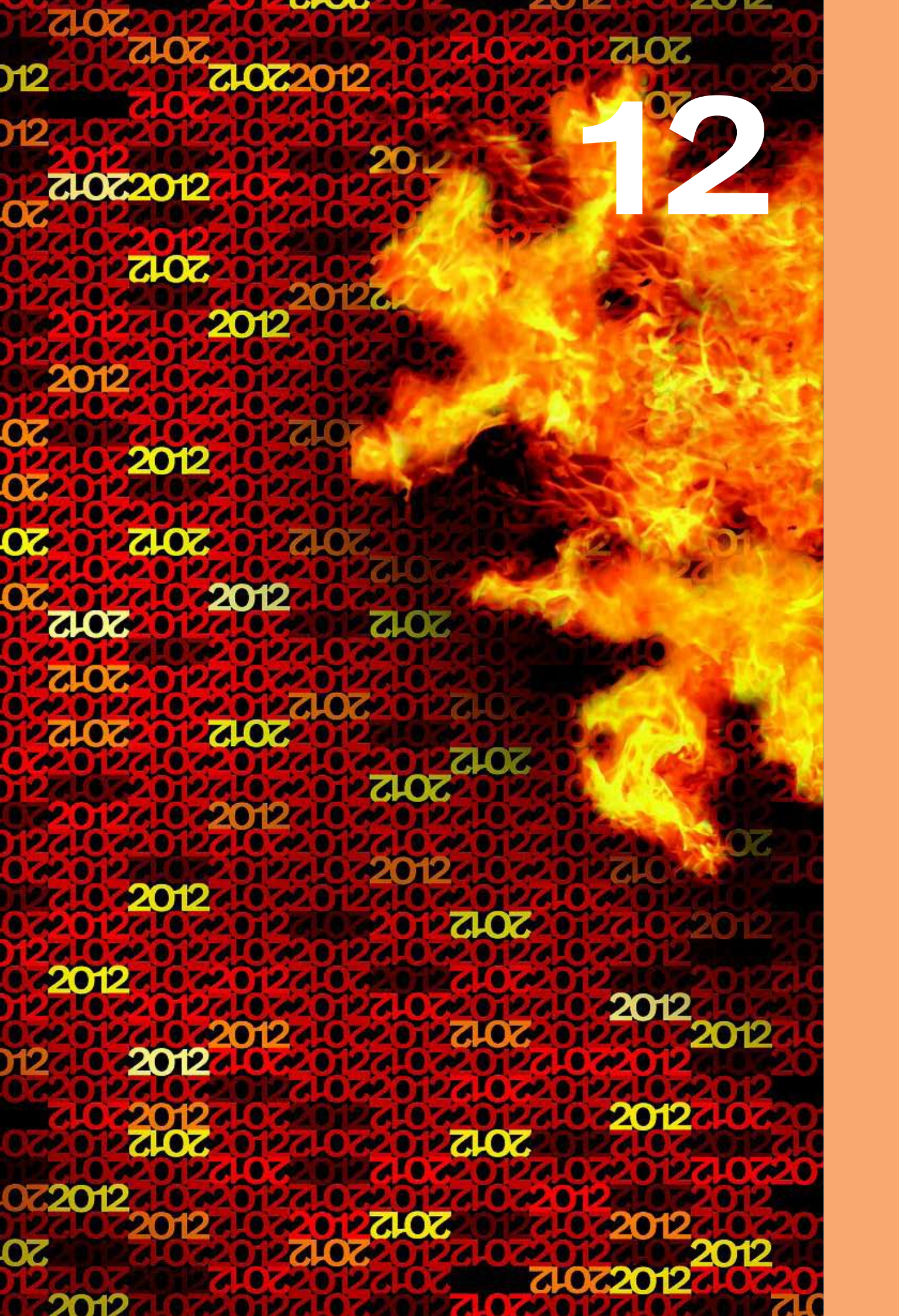
Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.6 BILANČNI DOBIČEK SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2012

			v EUR
	Naziv	2012	2011
1.	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	234.246	1.671.242
2.	+ PRENESENI ČISTI DOBIČEK / PRENESENA ČISTA IZGUBA		85.246
3.	+ ZMANJŠANJE REZERV IZ DOBIČKA:		
	A) ZAKONSKE REZERVE	3.293	
	C) STATUTARNE REZERVE	3.293	
	Č) DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	59.267	
4.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
	A) ZAKONSKE REZERVE	136.354	83.985
	C) STATUTARNE REZERVE		3.293
5.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
	A) DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	1.102.373	230.809
6.	BILANČNI DOBIČEK	-938.629	1.438.401

Pojasnila na straneh od 159 do 188 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

12



12. POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE

12.1 SPLOŠNI RAČUNOVODSKI OKVIR

Skupina Elektro Gorenjska vodi poslovne knjige in pripravlja računovodske izkaze v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (v nadaljevanju SRS) in z Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1). Pri pripravi sta upoštevani temeljni računovodski predpostavki: upoštevanje časovne neomejenosti delovanja in upoštevanje nastanka poslovnega dogodka. Pri računovodskih usmeritvah so upoštevana osnovna računovodska načela: previdnost, prednost vsebine pred obliko in pomembnost.

V skladu s 56. členom ZGD-1 mora družba s sedežem v Sloveniji, ki je nadrejena eni ali več družbam v Republiki Sloveniji ali zunaj nje, sestaviti konsolidirano letno poročilo. Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo:

- obvladujoča družba Elektro Gorenjska, Ul. Mirka Vadnova 3a, Kranj,
- družba Gorenjske elektrarne, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 100 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2012 znašal 17.165.436 EUR, čisti poslovni izid za leto 2012 pa 219.344 EUR,
- družba Elektro Gorenjska Prodaja, ki je v 100 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2012 znašal 3.740.261 EUR, čisti poslovni izid za leto 2012 pa – 2.550.802 EUR,
- pridruženo podjetje Soenergetika, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 25 % lasti družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2012 znašal 1.202.548 EUR, čisti poslovni izid za leto 2012 pa 238.960 EUR.

Skupina ne razkriva tistih podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja v družbi lahko nastala pomembnejša škoda.

Poslovno leto skupine je enako koledarskemu letu.

Mera natančnosti pri poročanju je 1 EUR.

12.2 PRIPOZNAVANJE TEČAJNIH RAZLIK

Predstavitvena valuta in funkcijska valuta je evro (EUR). Tečajne razlike, ki se pojavijo pri poravnavanju denarnih postavk ali pri prevedbi denarnih postavk po tečajih, drugačnih od tistih, po katerih so bile prevedene ob začetnem pripoznanju v obdobju, se pripoznajo v poslovnem izidu v obdobju, v katerem se pojavijo. Za preračun vrednosti, ki so izražene v tujih valutah, skupina uporablja srednji tečaj Banke Slovenije.

12.3 POROČANJE PO OBMOČNIH ODSEKIH

Skupina poroča po naslednjih **območnih odsekih**: Slovenija, druge države EU, ostale države izven EU.

12.4 ZNAČILNE RAČUNOVODSKE USMERITVE IN OCENE

12.4.1 NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Neopredmeteno sredstvo je razpoznavno nedenarno sredstvo, ki praviloma fizično ne obstaja. Praviloma se pojavlja kot neopredmeteno dolgoročno sredstvo. Dolgoročne aktivne časovne razmejitve so dolgoročno odloženi stroški.

Za merjenje po pripoznanju neopredmetenega sredstva se uporablja model nabavne vrednosti.

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva. Amortizacijska osnova amortizirljivih dolgoročnih sredstev je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve.

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

POMEMBNEJŠE SKUPINE AMORTIZIRLJIVIH SREDSTEV	OCENJENA DOBA KORISTNOSTI (V LETIH)	AMORTIZACIJSKA STOPNJA (V %)
Računalniška programska oprema	3	33,33
Druge pravice	3	33,33

12.4.2 OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmeteno osnovno sredstvo je sredstvo, ki ga ima podjetje v skupini v lasti ali finančnem najemu ali ga na drug način obvladuje ter uporablja pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev oziroma dajanju v najem ali za pisarniške namene in ga bo po pričakovanjih uporabljalo v te namene v več kot enem obračunskem obdobju.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva sestavljajo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, oziroma stroški, ki jih povzroči njihova zgraditev ali izdelava in posredni stroški njihove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati, če je bilo osnovno sredstvo zgrajeno ali izdelano v družbi. Nabavna vrednost brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev se ob začetnem pripoznanju izmeri po njihovi ocenjeni pošteni vrednosti. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo opredmetenega osnovnega sredstva do njegove usposobitve za uporabo.

Skupina ocenjuje, da nima bistvenih obvez za razgradnjo, ponovno vzpostavitev in podobnih obveznosti.

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi in ne med naložbenimi nepremičninami je izkazana tudi elektrodistribucijska infrastruktura, dana v poslovni najem družbi SODO po Pogodbi s SODO. Skupina meni, da je tako izkazovanje primernejše, saj gre po vsebini za lastniško uporabljanje sredstev. Skupina pa jih izvirno tudi ne poseduje zato, da bi prinašala najemnino ali druge donose.

Knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev in s tem osnove za amortiziranje teh sredstev, pridobljenih pred 31. 12. 2001, izhajajo iz poročil pooblaščenih ocenjevalcev vrednosti, pripravljenih po stanju na dan 31. 12. 2001. Na podlagi SRS, veljavnih na dan 31. 12. 2001, in na podlagi omenjenih poročil ocenjevalcev vrednosti so bile dotedanje knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, pridobljenih do 31. 12. 2001, na dan 31. 12. 2001 prevrednotene le zaradi oslabitev, ne pa tudi zaradi okrepitev.

Za merjenje po pripoznanju opredmetenega osnovnega sredstva se uporablja model nabavne vrednosti.

Najmanj enkrat letno se preverja morebitna oslabiljenost opredmetenih osnovnih sredstev, pri čemer se kot znaki slabitve upoštevajo fizična poškodovanost, zastarelost, sprememba načina ali obsega uporabe.

Amortizacijska osnova amortizirljivih opredmetenih osnovnih sredstev je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve.

Stroški, ki nastajajo v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi.

Stroški popravil in vzdrževanja opredmetenih osnovnih sredstev, ki so namenjeni obnavljanju ali ohranjanju prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev, se navadno pripoznajo kot stroški oziroma poslovni odhodki.

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Povprečne dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

POMEMBNEJŠE SKUPINE AMORTIZIRLJIVIH SREDSTEV	OCENJENA DOBA KORISTNOSTI (V LETIH)	AMORTIZACIJSKA STOPNJA (V %)
Zgradbe energetske infrastrukture	25-40	2,5-4
Zgradbe hidroelektrarn	5-40	2,5-20
Sončne elektrarne	12-25	4-8,33
Ostale zgradbe	15-50	2-6,67
Oprema energetske infrastrukture	10-35	2,86-10
Računalniška strojna oprema	3	33,33
Oprema hidroelektrarn	3-30	3,33-33,33
Ostala oprema	2-20	5-50
Vlaganja v tuja opredmetena osnovna sredstva	4-25	4-25
Vozila	8-12	8,33-12,5

12.4.3 NALOŽBENE NEPREMIČNINE

Naložbena nepremičnina je tista nepremičnina, ki jo podjetje poseduje zato, da bi prinašala najemnino in / ali da bi povečevala vrednost dolgoročne naložbe. To so predvsem:

- zemljišča, ki niso namenjena prodaji v bližnji prihodnosti v rednem poslovanju, in tista, ki nimajo določene prihodnje uporabe,
- zgradbe, oddane v poslovni najem in
- prazne zgradbe, ki jih podjetje namerava oddati v poslovni najem.

Med naložbene nepremičnine ne sodijo:

- nepremičnine, ki jih uporabljajo zaposleni (na primer stanovanja, dana zaposlenim v poslovni najem),
- nepremičnine, dane v dolgoročni poslovni najem družbi SODO Maribor na podlagi dolgoročne pogodbe z družbo SODO,
- nepremičnine, ki sestavljajo HE Savo, v zvezi s katero poteka denacionalizacijski spor. Do razrešitve spora je HE Sava dana v dolgoročni poslovni najem odvisni družbi Gorenjske elektrarne.

Vse prej našteje nepremičnine se obravnavajo kot sestavni del opredmetenih osnovnih sredstev. Za merjenje po začetnem pripoznanju naložbene nepremičnine se uporablja model nabavne vrednosti. Amortizacijska osnova zgradb oziroma amortizirljivih naložbenih nepremičnin je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve. Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Dobe koristnosti večjih skupin amortizirljivih sredstev so med 30 in 50 let, amortizacijske stopnje pa med 2 in 3,33 %.

12.4.4 DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE V KAPITAL DRUGIH PODJETIJ IN OBRESTNA ZAMENJAVA

Dolgoročna finančna naložba je finančna naložba, ki naj bi jo obdržali več kot leto dni in s katero naj ne bi trgovali. Vsako drugo finančno naložbo v bilanci stanja izkažemo kot kratkoročno.

Vse dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih podjetij so razvrščene v četrto skupino, to je za prodajo razpoložljiva finančna sredstva. Finančne naložbe se pripoznajo na dan, na katerega se družba zaveže kupiti ali prodati sredstvo.

Če poštene vrednosti naložb v delnice in deleže ni mogoče zanesljivo izmeriti, se po SRS 3 in MRS 39 **vrednotijo po modelu nabavne vrednosti**. Izmeritev finančnih naložb po nabavni vrednosti pomeni, da jih v celotnem obdobju njihovega pripoznavanja v računovodskih izkazih izkazujemo po nabavni vrednosti, povečani za stroške posla in zmanjšani za morebitno oslabitev. Na vsak dan bilance stanja je treba presoditi, ali obstaja kak nepristranski dokaz o morebitni oslabljenosti take finančne naložbe. Finančna naložba (ali skupina finančnih naložb) je oslabljena (dolgoročno) in to povzroči izgube, če obstajajo objektivni dokazi o oslabitvi zaradi dogodka ali dogodkov po začetnem pripoznanju naložbe. Znesek izgube zaradi oslabitve se izmeri kot razlika med vrednostjo finančne naložbe v poslovnih knjigah na dan bilance stanja in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov od te naložbe, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti (nadomestljiva vrednost) za podobne finančne naložbe.

Tako ugotovljena razlika se takoj pripozna v izkazu poslovnega izida kot finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslabitve po SRS 3 in MRS 39 ni dovoljeno razveljaviti. Navedeno pravilo tudi pomeni, da mora družba finančne naložbe v delnice in deleže testirati glede oslabitve. MRS 36 zahteva, da se nadomestljiva vrednost izmeri po pošteni vrednosti, zmanjšani za stroške prodaje, ali vrednosti pri uporabi, odvisno od tega, katera je večja:

- a) poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, je znesek, ki ga je mogoče dobiti s prodajo sredstva v prečiščenem poslu med dobro obveščenima in voljnima strankama po zmanjšanju za neposredne dodatne stroške odtujitve;
- b) vrednost pri uporabi je sedanja vrednost ocenjenih prihodnjih denarnih tokov, za katere se pričakuje, da se bodo pojavili zaradi stalne uporabe sredstva in ob njegovi odtujitvi na koncu njegove dobe koristnosti.

Pri ugotavljanju nadomestljive vrednosti izhajajo družbe iz temeljnega izhodišča, da je nadomestljiva vrednost naložbe v delnice oz. delež opredeljena kot tista, ki praviloma ne presega revidirane knjigovodske vrednosti kapitala družbe, v kateri ima družba finančno naložbo. Pri testiranju finančnih naložb v delnice oziroma deleže je v zvezi s presojo, ali gre za oslabitev ali ne, treba upoštevati tudi pomembno oziroma dolgotrajnejše zmanjšanje vrednosti teh finančnih naložb pod njihovo nabavno vrednost v obdobju, daljšem od 12 mesecev. Družba opravi preizkus za ocenitev oslabitve finančne naložbe v kapitalski inštrument, ki ni izmerjen po pošteni vrednosti, če je knjigovodska vrednost take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala tistega podjetja, v katerem ima podjetje naložbo na ta dan. Če knjigovodska vrednost celotnega kapitala (še) ni javno objavljena ali drugače dosegljiva, se lahko uporabijo tudi drugi, manj zanesljivi dokazi o knjigovodski vrednosti celote kapitala na dan bilance stanja (na primer: ocena knjigovodske vrednosti na dan bilance stanja).

V skladu s SRS 3.5. so finančne naložbe tudi naložbe v **izpeljane finančne instrumente**. Skupina v skladu s politiko obvladovanja tveganj sprememb obrestnih mer za ščitenje denarnih tokov (obveznosti) iz naslova najetih dolgoročnih posojil uporablja enostavne obrestne zamenjave, kar pomeni, da pri evidentiranju le teh uporablja metodologijo, ki jo MRS definirajo kot »hedge accounting«.

Pri računovodskem evidentiranju obrestnih zamenjav družbe v skupini uporabljajo predpostavko o odsotnosti neučinkovitosti. To pomeni, da spremembe denarnih tokov zavarovanih postavk popolnoma nevtralizira z denarnimi tokovi iz naslova obrestnih zamenjav oz. da spremembe poštenih vrednosti obrestnih zamenjav ustrezajo spremembam vrednosti denarnih tokov zavarovanih postavk (osnovnih inštrumentov). Pogoji, ki jih morajo sklenjene obrestne zamenjave v skladu z mednarodnimi računovodskimi standardi posledično izpolnjevati, se nanašajo na t.i. enakost kritičnih spremenljivk, tj. elementov, ki določajo osnovne inštrumente in ustrezne obrestne zamenjave.

Če družba ne izpolnjuje sodil za uspešnost varovanja pred tveganjem, prekine z obračunavanjem varovanja pred tveganjem na zadnji dan, ko se je pokazala skladnost z uspešnostjo varovanja pred tveganjem. Če družba prepozna dogodek ali spremembo v okoliščinah, zaradi katerih varovalno razmerje ni bilo uspešno oz. ni izpolnilo sodil uspešnosti, in dokaže, da je bilo varovanje uspešno pred tem dogodkom ali spremembo okoliščin, podjetje prekine z obračunavanjem varovanja z dnem, ko se je zgodil dogodek ali sprememba okoliščin.

12.4.5 SREDSTVA ZA PRODAJO

Sredstva, ki ne ustrezajo definiciji kratkoročnih sredstev, so nekratkoročna sredstva. Družba razvrsti nekratkoročno sredstvo (ali skupino za odtujitev - to so sredstva, ki bodo odtujena s prodajo ali kako drugače skupaj, kot skupina, z eno transakcijo) za prodajo, če bo njegova knjigovodska vrednost poravnana predvsem s prodajo in ne z nadaljnjo uporabo. Tak primer nastopi takrat, ko je sredstvo (ali skupina za odtujitev) na razpolago za takojšnjo prodajo v trenutnem stanju in odvisno le od običajnih pogojev za prodajo takšnih sredstev (ali skupin za odtujitev), pri čemer pa mora biti njegova prodaja zelo verjetna.

Prodaja je zelo verjetna v primeru, ko ustrezna raven poslovno vodstvo dosledno izpolnjuje in sledi načrtu za prodajo sredstva (ali skupine za odtujitev) in že poteka celoten načrt in aktiven program za iskanje kupca. Prav tako mora biti sredstvo (ali skupina za odtujitev) aktivno tržljivo za doseg cene, ki odgovarja njegovi trenutni pošteni vrednosti.

Zaradi posebnih dogodkov in okoliščin se lahko obdobje zaključka prodaje podaljša na več kot eno leto. Podaljšanje obdobja zaključka prodaje ne onemogoča razvrstitve sredstva (ali skupine za odtujitev) med sredstva za prodajo, če zamik povzročijo dogodki ali okoliščine, na katere podjetje ne more vplivati, obstajajo pa zadostni dokazi, da podjetje dosledno izpolnjuje načrt prodaje sredstva (ali skupine za odtujitev).

Sredstvo se preneha amortizirati, ko je opredeljeno kot nekratkoročno sredstvo za prodajo ali uvrščeno v skupino za odtujitev za prodajo ali ko se odpravi pripoznanje, odvisno od tega, kaj se zgodi prej. Takšno nekratkoročno sredstvo ali skupina za odtujitev za prodajo se izmerita po knjigovodski vrednosti ali pošteni vrednosti, zmanjšani za stroške prodaje, in sicer po tisti, ki je manjša (SRS 1.54).

12.4.6 ZALOGE

Zaloge predstavljajo del obratnih sredstev v opredmeteni obliki, ki bodo porabljene pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev oziroma pri proizvodnji za prodajo.

Stroški materiala, ki se pred uporabo zadržujejo v zalogah, se izkazujejo po metodi drsečih povprečnih cen na nivoju posamezne družbe v skupini.

Pri vseh zalogah delov, nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala skupina oblikuje prevrednotovalne popravke vrednosti zaradi oslabitev, in sicer:

- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starejšega od 3 let: 60 % nabavne vrednosti,
- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starega od 2 do 3 let: 40 % nabavne vrednosti,
- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starega od enega do 2 let: v višini 20 %.

12.4.7 TERJATVE

Terjatve so na premoženjskopравnih in drugih razmerjih zasnovane pravice, da od določene osebe zahtevamo plačilo dolga, dobavo kakih stvari ali opravljenega storitev. Terjatve vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačani.

Del dolgoročnih terjatev, ki zapade v plačilo najkasneje v letu dni po datumu bilance stanja, je izkazan kot kratkoročne terjatve.

Družbe v skupini najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavo letnega obračuna poslovanja, preverijo ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve. Družbe v skupini pri presojanju tveganj, da določene terjatve ne bodo poplačane, razvrščajo terjatve na sporne in dvomljive terjatve. V ta namen so vzpostavljene ustrezne evidence. V evidenco spornih terjatev se uvrščajo vse terjatve, predlagane za izvršbo, stečaj ali prisilno poravnano. V evidenco dvomljivih terjatev se uvrščajo terjatve, starejše od 90 dni, razen terjatev iz naslova električne energije in zamudnih obresti iz naslova električne energije (saldakonti električne energije), ki so dvomljive, ko so zapadle več kot 180 dni.

Družbe v skupini lahko popravek vrednosti zmanjšajo na podlagi preveritve vrednosti terjatve po posameznem poslovnem partnerju v primeru:

- plačil do datuma priprave podatkov,
- dogovorov med poslovnimi partnerji o odlogu plačil,
- zavarovanja terjatev,
- drugih utemeljenih razlogov.

Na podlagi utemeljenih razlogov, da posamične terjatve ne bodo poravnane oziroma ne bodo poravnane v celotnem znesku, lahko družbe v skupini razvrstijo med dvomljive terjatve tudi terjatve, ki so zapadle v plačilo manj, kot izhaja iz drugega odstavka tega člena. Terjatve do podjetij v skupini se iz seznama dvomljivih terjatev izločajo.

12.4.8 DENARNA SREDSTVA

Denarna sredstva skupine predstavljajo depoziti pri poslovnih bankah in knjižni denar, to je denar na transakcijskih računih pri naslednjih poslovnih bankah:

ŠTEVILKA TRR	BANKA, PRI KATERI JE ODPRT	DRUŽBA
07000-0000641939	Gorenjska banka, Kranj	Elektro Gorenjska, d. d.
07000-0001282527	Gorenjska banka, Kranj	Elektro Gorenjska Prodaja d. o. o.
07000-0000542805	Gorenjska banka, Kranj	Gorenjske elektrarne d. o. o.
25100-9700516198	Probanka, Maribor	Elektro Gorenjska, d. d.
29000-0001824912	Unicredit banka, Ljubljana	Elektro Gorenjska, d. d.
03138-1000716780	SKB banka, Ljubljana	Elektro Gorenjska Prodaja d. o. o.
04331-002033138	NKBM, Kranj	Gorenjske elektrarne d. o. o.

Vsi transakcijski računi se vodijo v evrih, le transakcijski račun št. 07000-0000641939 pri Gorenjski banki Kranj je odprt tudi kot devizni račun.

Med denarna sredstva uvrščamo tudi denarne ustreznike. Denarni ustrezniki so naložbe, ki jih je mogoče hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno. Skupina med denarne ustreznike uvršča depozite in vloge pri bankah z ročnostjo do treh mesecev.

Prevrednotenje denarnih sredstev v valutah zunaj evrskega območja se izvrši, če se po prvem priznanju spremeni devizni tečaj. Tečajna razlika, ki pri tem nastane, poveča ali zmanjša prvotno izkazano vrednost in predstavlja finančni prihodek oz. finančni odhodek.

12.4.9 KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Kratkoročne aktivne časovne razmejitev zajemajo kratkoročno odložene stroške, ki še ne vplivajo na poslovni izid in kratkoročno nezaračunane prihodke.

12.4.10 KAPITAL

Celotni kapital skupine sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz prevrednotenja in ostanek čistega dobička poslovnega leta ali še neporavnana čista izguba poslovnega leta.

Vse sestavine kapitala izven osnovnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju, v kakršnem so njihovi lastniški deli osnovnega kapitala.

12.4.11 REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Rezervacije se oblikujejo za sedanje obveze, ki izhajajo iz obvezujočih preteklih dogodkov, in se bodo po predvidevanjih poravnale v obdobju, ki ni z gotovostjo določeno, in katerih velikost je mogoče zanesljivo oceniti. Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov, potrebnih za poravnavo na dan bilance stanja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze. Pri ocenjevanju negotovosti se upoštevajo izkušnje v podobnih okoliščinah in mnenja strokovnjakov.

Rezervacije se oblikujejo tudi za jubilejne nagrade in odpravnine pri upokojitvi. Oblikujejo se v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan bilance stanja. V izračunu so upoštevani bodoči stroški odpravnin ob upokojitvah in stroški vseh pričakovanih jubilejnih nagrad do upokojitev. Izračun pripravlja pooblaščenka aktuarka.

Knjigovodska vrednost rezervacij je enaka njihovi izvirni vrednosti, zmanjšani za porabljene zneske, dokler se ne pojavi potreba po njihovem povečanju oziroma zmanjšanju.

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od leta dni, pokrili predvidene odhodke. Med dolgoročno odložene prihodke se uvrščajo tudi brezplačno prevzeta opredmetena osnovna sredstva in prejeta sredstva – prispevki za povprečne stroške priključitve. Namenjeni so za pokrivanje stroškov amortizacije teh sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke, skladno z obračunano amortizacijo.

12.4.12 DOLGOROČNI DOLGOVI

Dolgoročni dolгови so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je treba v obdobju, daljšem od leta dni, vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju. Dolgoročni dolгови so finančni in poslovni. Dolgoročni finančni dolгови se pripoznajo na dan poravnave.

Ob začetnem pripoznavanju se dolgoročni dolгови ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku. Povečujejo se za pripisane obresti, zmanjšujejo pa za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave, če o tem obstaja sporazum z upnikom.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti, zmanjšani za odplačila glavnice in prenose med kratkoročne dolgove.

12.4.13 KRATKOROČNI DOLGOVI

Kratkoročni dolгови so pripoznane kratkoročne obveznosti, ki izvirajo iz ustreznih listin o njihovem nastanku in v primeru kratkoročnih finančnih dolgov dokazujejo prejem denarnih sredstev ali poplačilo dolga, v primeru kratkoročnih poslovnih dolgov pa prejem proizvodov oziroma storitev.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti. Kasneje se lahko neposredno povečajo ali pa ne, glede na opravljeno plačilo ali drugačno poravnavo pa se lahko tudi zmanjšajo za znesek, o katerem obstaja sporazum z upniki.

12.4.14 KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke in kratkoročno odložene prihodke.

12.4.15 PRIHODKI

Prihodki se razvrščajo na poslovne prihodke, finančne prihodke in druge prihodke. Poslovni prihodki in finančni prihodki so redni prihodki.

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve ter drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki. Med slednjimi so tudi prevrednotovalni poslovni prihodki. Ti se pojavljajo predvsem ob prodaji opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost, ob odpravi rezervacij in ob črpanju dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev (dolgoročno razmejenih prihodkov).

Zneski, zbrani v korist družbe SODO pri poslovanju v svojem imenu in za račun družbe SODO, se ne izkazujejo med prihodki, temveč med obveznostmi iz poslovanja do družbe SODO.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami, danimi posojili in terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti in deleži v dobičku drugih, pa tudi prevrednotovalni finančni prihodki. Slednji nastajajo predvsem ob prodaji dolgoročnih finančnih naložb po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost.

Prihodki za zamudne obresti se ob nastanku začasno odložijo, dokler obstoji utemeljen dvom o njihovem plačilu. Šteje se, da je dvom o plačilu obresti utemeljen, dokler ni plačana glavnica.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali prihodki, ki povečujejo poslovni izid.

12.4.16 STROŠKI IN ODHODKI

Odhodki se razvrščajo na poslovne odhodke, finančne odhodke in druge odhodke. Poslovni odhodki in finančni odhodki so redni odhodki.

Poslovne odhodke sestavljajo vsi nastali stroški obdobja in prevrednotovalni poslovni odhodki. Slednji se pojavljajo predvsem zaradi oslabitev opredmetenih osnovnih sredstev, terjatev in zalog, pa tudi ob prodaji ali drugačni odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po ceni, ki je nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje. Prve sestavljajo predvsem stroški danih obresti, drugi pa imajo predvsem naravo prevrednotovalnih finančnih odhodkov. Slednji nastajajo zaradi oslabitve finančnih naložb in zaradi prodaje ali drugačne odtujitve po ceni, ki je nižja od njihove knjigovodske vrednosti. Finančni odhodki za obresti so pripoznani v skladu s pretečenim časom in pogodbeno dogovorjeno obrestno mero.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali odhodki, ki zmanjšujejo poslovni izid.

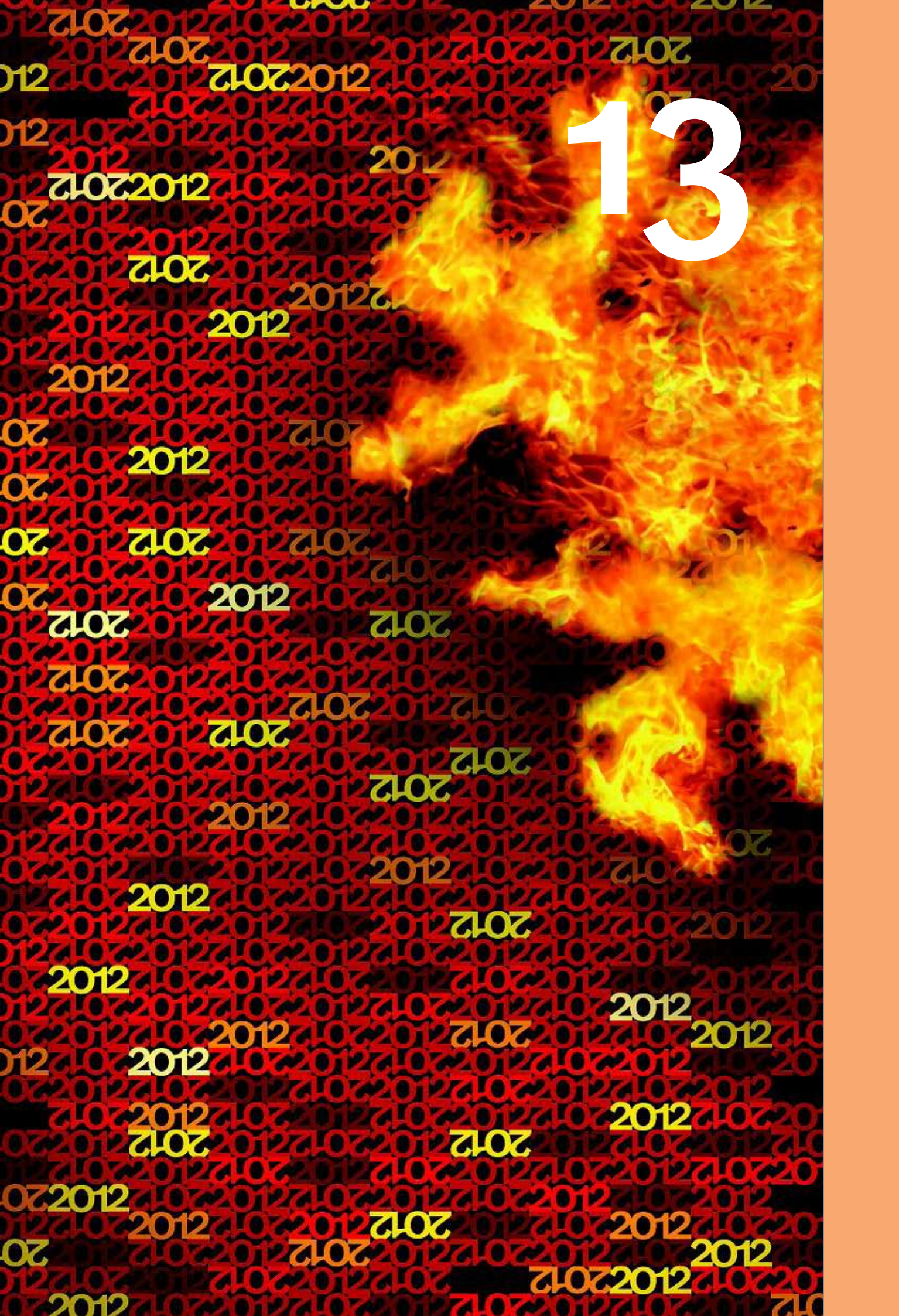
12.4.17 IZKAZ DENARNIH TOKOV

Izkaz denarnih tokov ima zaporedno stopenjsko obliko in se sestavlja po neposredni metodi (različici I). Pri tem se izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb, ki jih predstavljajo depoziti pri poslovnih bankah in prejemi iz naslova njihove odtujitve, obravnavajo kot denarni ustrezniki.

12.4.18 TERJATVE IN OBVEZNOSTI ZA ODLOŽENI DAVEK

Terjatve in obveznosti za odloženi davek se v knjigovodskih razvidih pripoznavajo in odpravljajo, če so zneski terjatev in obveznosti za odloženi davek posamič ali skupno za družbo v skupini pomembni, oziroma se ne pripoznavajo in ne odpravljajo, če so za družbo posamič ali skupno nepomembni ali če ni prepričljivih dokazov o razpoložljivosti prihodnjega obdavčljivega dobička.

13



13. POMEMBNI VIRI NEGOTOVOSTI IN UPORABLJENE PREDPOSTAVKE TER PODLAGE PRI PRESOJANJU TEH NEGOTOVOSTI IN OCEN

Pri uporabi prej predstavljenih računovodskih politik in usmeritev mora skupina Elektro Gorenjska opraviti številne presoje in ocene glede knjigovodskih vrednosti sredstev in obveznosti, ki niso vselej na razpolago iz drugih virov. Ocene in z njimi povezane predpostavke temeljijo na preteklih izkušnjah in dejavnih, za katere skupina meni, da so primerni. Ocene in uporabljene predpostavke se stalno preverjajo. Dejanski izidi se lahko razlikujejo od teh ocen. Preverjanja računovodskih ocen so pripoznana v obdobju, v katerem je ocena preverjena, lahko pa tudi v prihodnjih obdobjih, če spremenjena ocena vpliva tako na tekoče kot na prihodnja obdobja. V nadaljevanju so predstavljene pomembne presoje, poleg že predstavljenih, ki jih je opravila skupina pri uporabi računovodskih usmeritev in ki imajo pomemben vpliv na zneske, pripoznane v računovodskih izkazih.

13.1 POSLI Z DRUŽBO SODO

Posli z družbo SODO so na splošno urejeni v Pogodbi s SODO, ki je podrobneje predstavljena tudi v Poslovnem poročilu, v poglavju 4.9.3.

V marcu 2013 je družba Elektro Gorenjska od SODO prejela preliminarni poračun regulativnega leta 2012. Preliminarni poračun za leto 2012 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz poračuna izhaja, da je bila v letu 2012 že zaračunana pogodbeni vrednost storitev, najema in izgub za **141.252 EUR** višja od vrednosti, ugotovljene na podlagi preliminarne poračuna. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2012 kratkoročno odložila prihodke iz naslova najemnine in storitev po pogodbi s SODO v znesku 141.252 EUR.

Dokončni poračun za regulativno leto 2012 bo SODO izvedel na osnovi revidiranih podatkov obeh pogodbenih strank. V primeru, da JARSE izda odločbo skladno s 46. a členom EZ, v kateri ugotovi drugačne presežke oz. primanjkljaje, kot jih je ugotovil SODO, sta obe pogodbeni stranki zavezani, da upoštevata odločbo JARSE.

Konec leta 2012 nas je družba SODO med drugim seznanila tudi s podatki v zvezi z dokončnim poračunom za regulativno leto 2010 in ocenjenim poračunom regulativnega leta 2011. V marcu 2013 pa smo prejeli še dokončen poračun regulativnega leta 2011. Iz dokončnega poračuna regulativnega leta 2010 izhaja, da je bila že zaračunana pogodbeni vrednost najemnine, storitev in izgub za leto 2010 za **30.082 EUR** nižja od vrednosti, ki izhaja iz dokončnega poračuna. Iz dokončnega poračuna za leto 2011 pa izhaja, da je bila že zaračunana pogodbeni vrednost najemnine, storitev in izgub za leto 2011 za **139.015 EUR** nižja od vrednosti, ki izhaja iz dokončnega poračuna. V skladu s 60. členom pogodbe med Elektrom Gorenjska in SODO se odstopanja med že zaračunanimi zneski in zneski, ki izhajajo iz dokončnega poračuna, upoštevajo pri določitvi upravičenih stroškov regulativnega obdobja, v katerem bodo zajeta v regulativnem okviru, to je v regulativnem okviru za obdobje 2013 – 2015. Premalo zaračunane prihodke v skupni vrednosti 169.097 EUR je družba ustrezno pripoznala v letu 2012.

Kot je pojasnjeno v poglavju 4.9.3, je družba Elektro Gorenjska dne 29. 2. 2012 podpisala Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, katere trajanje je vezano na rok trajanja koncesijske pogodbe, sklenjene med Republiko Slovenijo kot koncedentom in SODO kot koncesionarjem. Uprava družbe Elektro Gorenjska je to storila zaradi zmanjšanja grozeče poslovne škode, ki bi družbi nastala v primeru nesklentve pogodbe, in sicer zaradi nižjega obračuna regulativnega leta 2011, nižjih priznanih stroškov najema, storitev in izgub za leto 2012 (po izhodiščih za leto 2010, kar bi pomenilo za približno 3 mio EUR nižje prihodke) in preprečitve pogajanj za sklenitev Aneksa št. 1 k tej pogodbi za leto 2012. Vsa navedena dejstva je SODO navajal tudi v svojih dopisih.

Kot je bilo že pojasnjeno, je Nadzorni svet Elektra Gorenjska na predlog uprave dal soglasje k Pogodbi, pod pogojem, da družba Elektro Gorenjska obvesti družbo SODO o zadržkih do upoštevanja in izvajanja nekaterih pogodbenih določil, ki jih družba ne more upoštevati in jih ne bo izvajala iz objektivnih razlogov. Posamezna določila družbi nalagajo tudi obveznosti, ki so pretirano

obremenjujoče in posledično nesorazmerne glede na namen ureditve razmerja med obema družbama, ki je v kvalitetnem in učinkovitem izvajanju gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije. Poleg tega so nekatere določbe pogodbe vsebinsko pretirano odprte in tako dopuščajo možnost preširoke razlage obveznosti družbe.

Ključna določila pogodbe, ki jih družba ne more sprejeti kot zavezujoča iz pojasnjenih objektivnih razlogov ali zaradi nesorazmerne obremenitve glede na namen pogodbe, se nanašajo na zaračunavanje »v imenu in za račun SODO«, dostopanje do podatkov, posredovanje podatkov, legitimacijo v sodnih postopkih, bistvene kršitve pogodbe in nadzor nad izvajanjem pogodbe.

13.2 SPORI V TEKU IN Z NJIMI POVEZANE REZERVACIJE

V teku je nekaj sporov, med katerimi je pomembnejši denacionalizacijski postopek, kjer družba Elektro Gorenjska nastopa kot zavezanec za vrnitev. Družba podrobnosti v zvezi s temi spori ne razkriva, ker ocenjuje, da bi tako ravnanje utegnilo ogroziti koristi družbe.

13.3 OBRAČUNI NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE V OMREŽJU IN ZA IZVAJANJE DRUGIH DEJAVNOSTI PO POGODBI S SODO

Stroški (prihodki) iz naslova odstopanj med napovedanimi in realiziranimi voznimi redi odjema električne energije pri nakupu električne energije za pokrivanje izgub v omrežju in zagotavljanje oskrbe SODO

V letu 2012 se nakup električne energije za pokrivanje izgub električne energije v omrežju in zagotavljanje oskrbe SODO, kar družba Elektro Gorenjska opravlja na podlagi Pogodbe s SODO, obravnava v okviru bilančne podskupine SODO, ki je vključena v bilančno skupino Elektro Ljubljana (glejte tudi Poslovno poročilo, poglavje 4.9.6 – Odstopanja od voznih redov). Na tej podlagi nam odgovorni bilančne skupine ni upravičen zaračunavati odstopanj od voznih redov. Družba Elektro Gorenjska zato iz tega naslova za leto 2012 ne pričakuje dodatnih stroškov in jih v računovodskih izkazih za leto 2012 tudi ni vračunala.

Končni obračun stroškov električne energije za izgube v omrežju in za druge dejavnosti po Pogodbi s SODO

Družba Elektro Gorenjska od dobavitelja električne energije še ni prejela končnega obračuna stroškov nakupa električne energije za leto 2012 za pokrivanje izgub v njenem distribucijskem omrežju in tudi ne obračuna nakupa električne energije za izvajanje oskrbe in za neupravičeni odjem. Na podlagi izmerjene (ugotovljene) količine izgub v distribucijskem omrežju v letu 2012 in najboljše ocene nakupnih cen družba ocenjuje, da bo za nakup energije za izgube družbi priznan dobropis v vrednosti **289.619 EUR**.

Družba Elektro Gorenjska še ni prejela tudi obračuna stroškov nakupa električne energije pri izvajanju oskrbe z električno energijo in drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO (zaračunavanje neupravičenega odjema, poračuni pri napakah števecv) za leto 2012.

Na podlagi izmerjenih (ugotovljenih) količin električne energije pri teh dejavnostih in na podlagi verjetne nakupne cene električne energije pri tej dejavnosti družba Elektro Gorenjska ocenjuje, da bo vrednost nakupa električne energije za oskrbe za leto 2012 višja za **9.953 EUR**.

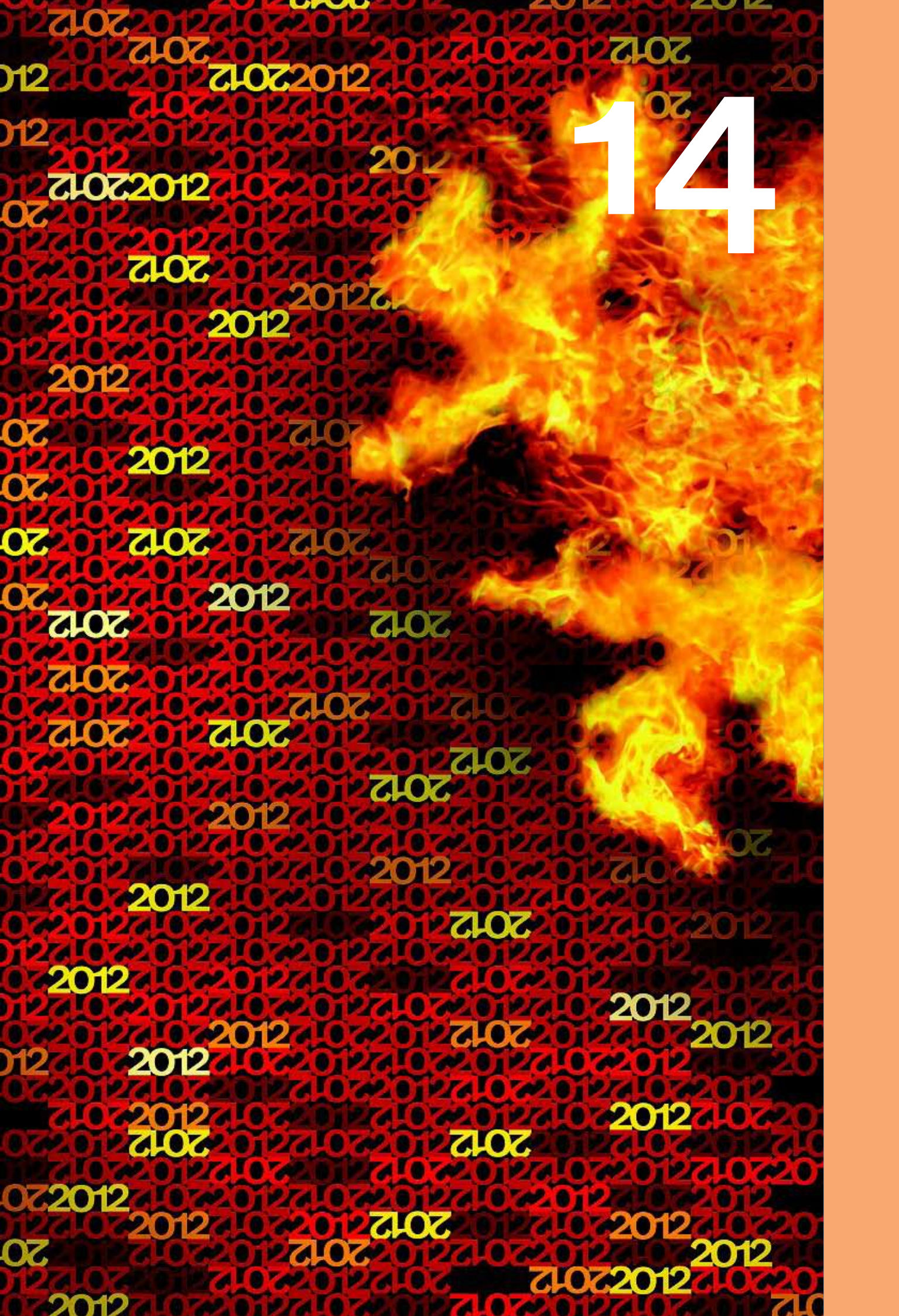
Na dan 31. 12. 2012 sta v računovodskih izkazih družbe ti dve oceni v skupnem znesku **279.666 EUR** pripoznani med **kratkoročno odloženimi stroški** (glejte poglavje 14.11 - Kratkoročne aktivne časovne razmejitve). Posli nakupovanja izgub so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.9.4 - Izgube električne energije v omrežju, oskrbe pa v poglavju 4.9.5 – Oskrbe SODO.

13.4 OBRAČUN NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE – Odstopanja od VOZNIH REDOV

Družba Elektro Gorenjska Prodaja od dobavitelja električne energije HSE, ki je odgovorni bilančne skupine, kamor se uvršča tudi bilančna podskupina Elektro Gorenjska Prodaja, še ni prejela končnega obračuna stroškov nakupa električne energije za leto 2012. Na podlagi evidenc o nakupu in prodaji električne energije v letu 2012 ter na podlagi najboljših ocen cen za odstopanja družba ocenjuje, da bo s končnim obračunom odstopanj za leto 2012 ugotovljeni znesek preveč zaračunanih stroškov nakupa električne energije za odstopanja znašal 274.130 EUR.

Na dan 31. 12. 2012 je v računovodskih izkazih skupine ta ocena pripoznana med kratkoročno preveč vračunanimi stroški (glejte poglavje 14.11 - Kratkoročne aktivne časovne razmejitve).

14



14. POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA

14.1 NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

V naslednji tabeli je prikazano gibanje neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev v letu 2012

v EUR

2012	RAČUNALNIŠKA PROGRAMSKA OPREMA	DRUGE PRAVICE	PREMOŽENJSKE PRAVICE V PRI- DOBITVANJU	DRUGE DOLGOROČNE AČR	SKUPAJ NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AČR
1	2	3	4	5	6 = 2+3+4+5
NABAVNA VREDNOST					
STANJE 1. 1. 2012	3.870.571	7.090	767.674	8.806	4.654.141
Nove pridobitve	140.078	0	408.306	120.707	669.091
Odtujitve, izločitve, prenosi	-1.250	0	-633.600	-6.099	-640.949
Dokončanje investicij v teku	357.503	0	-357.503	0	0
STANJE 31. 12. 2012	4.366.903	7.090	184.877	123.413	4.682.283
POPRAVEK VREDNOSTI					
STANJE 1. 1. 2012	2.989.571	5.002	0	0	2.994.573
Povečanje (amortizacija)	848.898	236	0	0	849.134
Odtujitve, izločitve, prenosi	-1.250	0	0	0	-1.250
STANJE 31. 12. 2012	3.837.219	5.238	0	0	3.842.457
NEODPISANA VREDNOST					
STANJE 1. 1. 2012	881.000	2.088	767.674	8.806	1.659.568
STANJE 31. 12. 2012	529.684	1.852	184.877	123.413	839.826

Neopredmetena sredstva se v pretežni meri nanašajo na dolgoročne premoženjske pravice, ki predstavljajo pravice do uporabe računalniških programskih rešitev oz. licence.

Premoženjske pravice v pridobivanju sestavljajo vlaganja v prenovo in posodobitev računalniške programske opreme.

V okviru odtujitev, izločitev in prenosov premoženjskih pravic v pridobivanju je vključen tudi odpis informacijskega sistema v znesku 613.000 EUR.

Skupina na dan 31. 12. 2012 nima finančnih obveznosti v zvezi s pridobitvijo neopredmetenih osnovnih sredstev.

14.2 OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je na dan 31. 12. 2012 znašala **179.662.568 EUR**, kar predstavlja 87 % bilančne vsote družbe. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 je njihova vrednost večja za 2,9 % oziroma za 5.010.377 EUR.

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev:

v EUR

2012	ZEMLIŠČA	ZGRADBE			OPREMA			OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA V GRADNJI	PREDUJMI	SKUPAJ OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA
		INFRASTRUK-TURA	ELEKTRARNE	DRUGE ZGRADBE	INFRASTRUK-TURA	ELEKTRARNE	DRUGA OPREMA			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=2+3+4+5+6+7+8+9+10
NABAVNA VREDNOST										
STANJE 1. 1. 2012	7.512.870	230.937.568	16.187.343	13.847.572	86.559.680	11.421.614	14.916.619	9.028.276	571.462	390.983.004
Nove pridobitve	191.856	330.737	870	3.100	181.241	19.141	516.897	14.584.590	2.000.043	17.828.476
Slabitev	-4.656	0	-148.409	0	0	-44.880	-4.471	-3.373	0	-205.789
Odtujitve, izločitve, prenosi	-1.681	-2.181.145	0	0	-1.056.028	-12.694	-355.798	0	-2.534.036	-6.141.382
Prenos iz investicij v teku	32.937	8.175.825	41.899	89.780	4.390.358	5.019.873	234.920	-18.176.253	0	-190.662
STANJE 31. 12. 2012	7.731.326	237.262.986	16.081.703	13.940.452	90.075.251	16.403.054	15.308.167	5.433.238	37.469	402.273.646
POPRAVEK VREDNOSTI										
STANJE 1. 1. 2012	0	143.359.292	8.832.852	3.224.043	43.836.821	6.384.193	10.693.611	0	0	216.330.812
Povečanje (amortizacija)	0	4.145.826	454.519	293.567	3.263.268	580.407	1.087.190	0	0	9.824.776
Slabitev	0	0	-26.737	0	0	-18.064	-1.949	0	0	-46.750
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-2.116.159	0	0	-1.055.849	-9.810	-315.941	0	0	-3.497.759
STANJE 31. 12. 2012	0	145.388.960	9.260.634	3.517.610	46.044.240	6.936.726	11.462.910	0	0	222.611.079
NEODPISANA VREDNOST										
STANJE 1. 1. 2012	7.512.870	87.578.276	7.354.491	10.623.529	42.722.859	5.037.421	4.223.008	9.028.276	571.462	174.652.191
STANJE 31. 12. 2012	7.731.326	91.874.026	6.821.069	10.422.842	44.031.011	9.466.328	3.845.256	5.433.238	37.469	179.662.568

Nove pridobitve so predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 6.6.

Med posamično pomembnejšimi pridobitvami so:

Zgradbe:

- RTP Bohinj 35/20 KV in zunanja ureditev,
- RP Visoko,
- nizkonapetostni kablovod Krnica,
- RTP Škofja Loka,
- sončna elektrarna z močjo 931 kilovatov na strehi skladišč družbe Merkur Kranj v Naklem,
- sončna elektrarna z močjo 408 kilovatov na strehi trgovskega centra Merkur Kranj na Primskovem,
- sončna elektrarna z močjo 241 kilovatov na strehi Osnovne šole Šenčur.

Oprema:

- 20 KV primarna in sekundarna elektroenergetska oprema za RTP Bohinj,
- transformator za RTP Zlato polje,
- 20 KV primarna in sekundarna elektroenergetska oprema za RTP Jesenice,
- 20 KV primarna in sekundarna elektroenergetska oprema za RTP Visoko.

Odtujitve in izločitve opredmetenih osnovnih sredstev so posledica novih investicij in investicij v posodobitev in obnovo (rekonstrukcijo) obstoječih sredstev.

Med posamično pomembnejšimi odtujitvami (izločitvami), povezanimi z energetske objekti, so:

Zgradbe:

- 20 KV DV Kamnje - Sveti Duh,
- NN goli vod Gorjuše,
- NN goli vod Koprivnik.

Oprema:

- 20 KV elektro oprema RTP Radovljica.

Postavke **infrastrukture** se v celoti nanašajo na elektroenergetsko distribucijsko infrastrukturo, kot je opredeljena v Uredbi o energetske infrastrukturi (Uradni list RS, št. 62/2003 in naprej). Poleg zgradb in opreme obsega tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost elektroenergetske distribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2012 znaša 139.810.285 EUR (31. 12. 2012: 133.960.229 EUR). Za potrebe izvajanja dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ki jih SODO izvaja na podlagi koncesijske pogodbe za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ima SODO pri družbi Elektro Gorenjska v najemu celotno elektroenergetsko infrastrukturo.

Družba Gorenjske elektrarne je v oktobru 2012 ocenila svoje hidroelektrarne. Cenitev je bila opravljena za potrebe računovodskega poročanja. Cenilec ima licenco pooblaščenega cenilca pri Slovenskem inštitutu za revizijo in je priznan predavatelj na različnih strokovnih seminarjih in srečanjih ocenjevalcev ter nepremičninskih strokovnjakov. Ima strokovni izpit, je pooblaščen inženir IZS-št. G-1365, stalni sodni izvedenec gradbene stroke, pooblaščen ocenjevalec vrednosti strojev in opreme, pooblaščen ocenjevalec vrednosti nepremičnin v skladu s 63.čl. Zakona o revidiranju (Ur.l. RS št. 11/01) in ima 22 let izkušenj na področju ocenjevanja. Je tudi član Društva cenilcev in izvedencev Maribor in član Združenja nepremičninskih strokovnjakov FIABCI Slovenija. Po opravljeni cenitvi je bilo ugotovljeno, da knjigovodske vrednosti določenih HE presegajo njihove nadomestljive vrednosti, v primeru družbe Gorenjske elektrarne vrednost pri uporabi. Družba je pripoznala prevrednotovalne poslovne odhodke v višini 173.844 EUR.

Dve sončni elektrarni z neto sedanjo vrednostjo 1.856.553 EUR sta zastavljeni kot zavarovanje za dolgoročno prejeto posojilo.

Skupina Elektro Gorenjska izkazuje med svojimi opredmetenimi osnovnimi sredstvi tudi hidroelektrarno Sava in sredstva (opremo), ki se nanašajo na HE Jelendol. V zvezi z navedenimi osnovnimi sredstvi sta bila že v preteklih letih začeta denacionalizacijska spora, ki do datuma priprave tega poročila še nista končana.

Za financiranje novih pridobitev osnovnih sredstev je skupina v letu 2012 in v prejšnjih letih najela več dolgoročnih posojil, katerih stanje na dan 31. 12. 2012 znaša 40.150.255 EUR (31. 12. 2011: 35.714.637 EUR). Glejte tudi poglavje 14.14 - Dolgoročne obveznosti.

14.3 NALOŽBENE NEPREMIČNINE

Naložbene nepremičnine so konec leta 2012 znašale **2.041.383 EUR**. Gibanje njihove nabavne vrednosti, popravka vrednosti in njihove neodpisane vrednosti je prikazano v naslednji tabeli.

v EUR

2012	ZEMLJIŠČA	ZGRADBE	SKUPAJ NALOŽBENE NEPREMIČNINE
1	2	3	4=2+3
NABAVNA VREDNOST			
STANJE 1. 1. 2012	967.969	2.453.504	3.421.473
Nove pridobitve	0	0	0
Odtujitve	-148.758	-274.990	-423.747
Prenos iz investicij v teku	0	190.662	190.662
STANJE 31. 12. 2012	819.212	2.369.176	3.188.388
POPRAVEK VREDNOSTI			
STANJE 1. 1. 2012	0	1.246.470	1.246.470
Amortizacija	0	45.214	45.214
Odtujitve	0	-144.679	-144.679
STANJE 31. 12. 2012	0	1.147.005	1.147.005

Tabela se nadaljuje na naslednji strani

2012	ZEMLJIŠČA	ZGRADBE	SKUPAJ NALOŽBENE NEPREMIČNINE
1	2	3	4=2+3
NEODPISANA VREDNOST			
STANJE 1. 1. 2012	967.969	1.207.034	2.175.004
STANJE 31. 12. 2012	819.212	1.222.171	2.041.383

V nadaljevanju je prikazana struktura naložbenih nepremičnin.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Stanovanja	284.047	220.798
Počitniške kapacitete	493.144	450.118
Ostale zgradbe	444.980	536.119
Zemljišča	819.211	967.969
SKUPAJ NALOŽBENE NEPREMIČNINE	2.041.383	2.175.004

Na dan 31. 8. 2010 je bila opravljena cenitev naložbenih nepremičnin. Poštena vrednost naložbenih nepremičnin, ki jih skupina izkazuje v stanju na dan 31. 12. 2012, znaša 4.948.983 EUR.

Prihodki od najemnin pri naložbenih nepremičninah znašajo 154.932 EUR.

Neposredne poslovne odhodke (tudi za popravila in vzdrževanje), izvirajoče iz naložbenih nepremičnin, ki so ustvarile prihodke od najemnin v letu 2012, in neposredne poslovne odhodke, ki niso povzročili prihodkov od najemnin v letu 2012, sestavljajo stroški amortizacije (48.205 EUR) in stroški materiala ter storitev (97.408 EUR).

V letu 2012 večjo novo pridobitev predstavlja obnova in rekonstrukcija naložbene nepremičnine v Kranjski Gori, katere vrednost je skupaj z zunanjo ureditvijo znašala 116.776 EUR. Pomembnejših izločitev oz. odtujitev naložbenih nepremičnin v letu 2012 ni bilo.

14.4 DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Dolgoročne finančne naložbe skupine na dan 31. 12. 2012 znašajo **2.427.707 EUR**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 (2.813.200 EUR) se je njihova vrednost, kljub zvišanju vrednosti naložbe v pridruženo družbo, znižala za 385.493 EUR. Glavni razlog za znižanje vrednosti je prevrednotenje dela naložb na nižjo pošteno vrednost.

Dolgoročna finančna naložba v družbo Soenergetika je v skupinskih računovodskih izkazih pripoznana z uporabo kapitalske metode. Družba Soenergetika je s poslovanjem začela v letu 2010. Poslovanje v letih 2010 in 2011 je predstavljalo pripravljalno fazo, zato družba v teh letih še ni ustvarila prihodkov od prodaje, medtem ko je v letu 2012 družba poslovala z dobičkom.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami je skupina izpostavljena predvsem tveganju neugodnih sprememb poštene vrednosti dolgoročnih finančnih naložb. Skupina nima v posesti posebnih finančnih instrumentov za varovanje pred tem tveganjem. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavju 5 – Sistemi vodenja in kakovosti.

Dolgoročne finančne naložbe so bile prevrednotene na pošteno vrednost. Presežek iz prevrednotenja po stanju na dan 31. 12. 2012 znaša 1.122.030 EUR in je že zmanjšan za odloženi davek v znesku 198.005 EUR. V zvezi s slabitvijo ene od naložb je skupina pripoznala finančne odhodke iz oslabitev finančnih naložb v znesku 104.701 EUR (glejte tudi poglavje 15.13 – Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb).

Posli s povezanimi osebami so predstavljeni v poglavju 19 – Posli s povezanimi osebami.

Pri konsolidiranju dolgoročnih finančnih naložb je bila naložba obvladujočega podjetja v deleže podjetij v skupini (16.266.893 EUR), ki skupaj z delom naložbe v odvisno družbo Elektro Gorenjska Prodaja, prerazporejenim med sredstva za prodajo (2.551.591 EUR), znaša 18.818.484 EUR, pobotana z osnovnim kapitalom odvisnih podjetij v višini 16.684.880 EUR in s kapitalskimi rezervami v višini 2.133.604 EUR.

v EUR

OPIS NALOŽBE	OZNAKA DELNICE	ŠTEVILO DELNIC		DELEŽ V LASTNIŠTVU (v %)		STANJE	POVEČANJA V LETU 2012		ZMANJŠANJA V LETU 2012		STANJE		
		1. 1. 2012	31. 12. 2012	1. 1. 2012	31. 12. 2012		1. 1. 2012	PREVREDNO- TENJA	NOVE PRIDOBITVE	PREVREDNO- TENJA		PRODAJA OZ. PRERAZPO- REDITEV	31. 12. 2012
Soenergetika, d. o. o.				25,00 %	25,00 %	120.897	59.740	120.000			300.637		
SKUPAJ NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE V PRIDRUŽENIH DRUŽBAH						120.897	59.740	120.000	0	0	300.637		
Gorenjska banka, d. d., Kranj	GBKR	2.350	2.350	0,71 %	0,71 %	2.048.279			-471.899		1.576.380		
Zavarovalnica Triglav, d. d., Ljubljana	ZVTG	2.664	2.664	0,01 %	0,01 %	26.640	17.316				43.956		
NLB, d. d., Ljubljana	NLB	3.228	3.228	0,03 %	0,03 %	228.599			-109.969		118.630		
Informatika, d. d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56 %	9,56 %	193.679					193.679		
Stelkom d. o. o., Ljubljana				9,90 %	9,90 %	51.628					51.628		
SKUPAJ DRUGE DELNICE IN DELEŽI						2.548.824	17.316	0	-581.868	0	1.984.272		
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE, RAZEN POSOJIL						2.669.721	77.056	120.000	-581.868	0	2.284.909		
Eldom Maribor						142.798					142.798		
Terme Olimia Podčetrtek						680				-680	0		
SKUPAJ DOLGOROČNA POSOJILA						143.479	0	0	0	-680	142.798		
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						2.813.200	77.056	120.000	-581.868	-680	2.427.707		

14.5 DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE

Skupina po stanju na dan 31. 12. 2012 ne izkazuje dolgoročnih poslovnih terjatev, medtem ko so po stanju na dan 31. 12. 2011 te znašale 8.944 EUR.

14.6 SREDSTVA ZA PRODAJO

Sredstva za prodajo v znesku 14.274 EUR predstavljajo del naložbene nepremičnine (zemljišče).

14.7 ZALOGE

Vrednost zalog materiala in drobnega inventarja na dan 31. 12. 2012 znaša **162.392 EUR**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 so se zaloge zmanjšale za 23 % oziroma za 48.941 EUR. Skupina ocenjuje, da je čista iztržljiva vrednost zalog najmanj enaka knjigovodski vrednosti zalog.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Začetno stanje zalog materiala 1.1.	211.334	321.588
Nakupi	2.132.848	3.462.267
Poraba	-2.008.653	-3.341.043
Popisni presežki	0	9
Popisni primanjkljaji	0	-62
Oslabitve in odprava oslabitev	-5.040	-2.945
Prenos drobnega inventarja v uporabo	-168.096	-228.480
KONČNO STANJE ZALOG MATERIALA 31.12.	162.392	211.333

Pri popisu na dan 31. 10. 2012 ni bilo ugotovljenih viškov ali mankov zalog, pri popisu na dan 31. 10. 2011 pa je bil ugotovljen primanjkljaj v znesku 62 EUR. V letu 2012 so bile zaloge oslabljenje za 5.040 EUR, medtem ko je bila v letu 2011 realizirana oslabitev zalog v znesku 10.492 EUR in odprava oslabitev zalog v znesku 7.547 EUR. Struktura zalog je prikazana v naslednji tabeli.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Material in surovine	147.993	180.055
Drobni inventar	14.399	31.278
SKUPAJ	162.392	211.333

Skupina nima zastavljenih zalog kot jamstvo za njene obveznosti.

14.8 KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Skupina po stanju na dan 31. 12. 2012 ne izkazuje kratkoročnih finančnih naložb. Po stanju na dan 31. 12. 2011 je njihova vrednost znašala 616 EUR.

14.9 KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE

Kratkoročne poslovne terjatve so na dan 31. 12. 2012 znašale **17.528.554 EUR** in so za 7,2 % nižje kot na dan 31. 12. 2011.

Naslednja tabela prikazuje strukturo kratkoročnih poslovnih terjatev:

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
KRATKOROČNE TERJATVE DO KUPCEV	17.874.916	17.247.732
Kratkoročni predujmi	10.670	35.982
Popravek kratkoročnih terjatev do kupcev	-1.677.278	-2.366.588
KRATKOROČNE TERJATVE DO KUPCEV	16.208.308	14.917.126
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.320.403	1.427.440
Popravek kratkoročnih terjatev do drugih	-157	-775
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.320.246	1.426.665
KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	17.528.554	16.343.792

Kratkoročne terjatve do kupcev predstavljajo 92,8 % vseh kratkoročnih poslovnih terjatev iz poslovanja. Terjatve do nekaterih ključnih poslovnih partnerjev so zavarovane z menico, poroštveno izjavo ali izvršnico, sicer pa so v celoti nezavarovane.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za električno energijo, omrežnino in storitve ter terjatve iz naslova obresti na dan 31. 12. 2012 je po rokih zapadlosti razvidna v naslednjem prikazu:

v EUR

OPIS POSTAVKE	NEZAPADLE TERJATVE	DO 30 DNI	31-60 DNI	61-90 DNI	NAD 90 DNI	SKUPAJ
Terjatve do kupcev električne energije, omrežnine in storitev	13.442.858	1.948.490	342.739	149.425	1.755.148	17.638.662
Terjatve za zamudne obresti	40.789	13.610	4.367	5.727	171.761	236.255
SKUPAJ	13.483.648	1.962.101	347.106	155.153	1.926.909	17.874.916

Gibanje popravka vrednosti terjatev je prikazano v naslednji tabeli:

v EUR

OPIS POSTAVKE	STANJE 1. 1. 2012	NOVO OBLIKOVANJE		ČRPAJNE (KORIŠČENJE) IN ODPRAVA			STANJE 31. 12. 2012
		V BREME ODHODKOV OZ. PRIHODKOV	V BREME TERJATEV	ODPISI TERJATEV	PLAČANE OBRESTI - PRENOS V PRIHODKE	ODPRAVA PREVEČ OBLIKOV POPR. VRED.	
Popravek vred. terjatev do kupcev	2.146.988	489	4.725	506.572	0	149.839	1.495.792
Popravek vred. terjatev za obresti	219.600	15.685	32.873	62.047	21.614	3.012	181.486
SKUPAJ POPRAVEK VREDNOSTI TERJATEV	2.366.588	16.174	37.598	568.619	21.614	152.850	1.677.278

14.10 DENARNA SREDSTVA

Na dan 31. 12. 2012 je imela skupina Elektro Gorenjska **1.422.288 EUR** denarnih sredstev na računih pri poslovnih bankah in kratkoročnih depozitov na odpoklic pri bankah v državi.

14.11 KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Aktivne časovne razmejitve po stanju na dan 31. 12. 2012 znašajo **790.168 EUR**. Njihova struktura je prikazana v naslednji tabeli.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročno odloženi stroški oz. odhodki	657.802	308.575
Kratkoročno nezaračunani prihodki	56.364	1.197
Vrednotnice	9.970	9.822
Kratkoročno odložene terjatve za DDV od prejetih predujmov	66.033	191.523
SKUPAJ	790.168	511.118

Kratkoročno odloženi stroški oziroma odhodki so na dan 31. 12. 2012 za 279.050 EUR višji kot na zadnji dan predhodnega leta. Bistveni postavki kratkoročno odloženih stroškov sta:

- kratkoročno odloženi stroški iz naslova izgub na distribucijskem omrežju v znesku 279.666 EUR, kar je podrobneje pojasnjeno v poglavju 13.3 - Obračuni nakupa električne energije za izgube v omrežju in za izvajanje drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO in
- končni obračun odstopanj od voznih redov za leto 2012 v znesku 247.130 EUR, kar je podrobneje pojasnjeno v poglavju 13.4 - Obračun nakupa električne energije – odstopanja od voznih redov.

14.12 KAPITAL

Celotni kapital skupine je sestavljen iz osnovnega kapitala, kapitalskih rezerv, zakonskih rezerv, drugih rezerv iz dobička, presežka iz prevrednotenja in čistega poslovnega izida. Stanje celotnega kapitala na dan 31. 12. 2012 znaša **133.442.393 EUR** in je v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2011 nižje za 2.214.590 EUR oziroma 1,6 %.

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska (72.019.069 EUR) je razdeljen na 17.302.071 navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so v celoti vplačane. Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu. Navadne delnice so delnice, ki dajejo imetnikom pravico do udeležbe, pravico do dela dobička (dividende), pravico do ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju družbe. Vse delnice so delnice enega razreda. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralno klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi. Druge podrobnosti v zvezi z osnovnim kapitalom in lastniškim ustrojem kapitala so pojasnjene tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.7 – Osnovni kapital in lastniška sestava.

Kapitalske rezerve v znesku **45.944.898 EUR** so se 1. 1. 2006 oblikovale v skladu s prehodnimi določbami (točka št. 15 uvoda v SRS 2006) iz dotedanjega splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Uporabijo se skladno s 64. členom ZGD -1.

Zakonske rezerve na dan 31. 12. 2012 znašajo 1.191.938 EUR in so oblikovane skladno s 64. členom ZGD-1.

Druge rezerve iz dobička znašajo 15.223.801 EUR, oblikovane so iz čistega dobička poslovnih let in jih družba uporabi skladno z 11. členom Statuta.

Presežek iz prevrednotenja (1.316 EUR) izhaja iz prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb (1.122.030 EUR), kot je pojasnjeno v poglavju 14.4 – Dolgoročne finančne naložbe in negativne poštene vrednosti obrestne zamenjave (1.120.714 EUR), ki je posledica padca variabilne obrestne mere.

Skupina v skladu s politiko obvladovanja tveganj sprememb obrestnih mer za ščitenje denarnih tokov (obveznosti) iz naslova najetih dolgoročnih posojil uporablja enostavne obrestne zamenjave, kar pomeni, da pri njihovem evidentiranju uporablja metodologijo, ki jo MRS definirajo kot »hedge accounting«.

Pri računovodskem evidentiranju obrestnih zamenjav skupina uporablja predpostavko o odsotnosti neučinkovitosti. To pomeni, da spremembe denarnih tokov zavarovanih postavk popolnoma nevtralizira z denarnimi tokovi iz naslova obrestnih zamenjav oz. da spremembe poštenih vrednosti obrestnih zamenjav ustrezajo spremembam vrednosti denarnih tokov zavarovanih postavk (osnovnih inštrumentov). Spremembe poštene vrednosti izvedenih finančnih instrumentov skupina pripozna kot pozitiven oziroma negativen presežek iz prevrednotenja.

Bilančni dobiček skupine oz. ostanek čistega dobička poslovnega leta je negativen in znaša -938.629 EUR. Družba Elektro Gorenjska po stanju na dan 31. 12. 2012 izkazuje preostanek čistega dobička poslovnega leta v znesku 1.384.166 EUR. Razporejanje preostanka je v pristojnosti skupščine delničarjev družbe. Družba Gorenjske elektrarne na zadnji dan leta 2012 izkazuje preostanek čistega dobička poslovnega leta v znesku 104.189 EUR. Njegovo razporejanje je v pristojnosti lastnika, to je družbe Elektro Gorenjska. Družba Elektro Gorenjska Prodaja po stanju na dan 31. 12. 2012 izkazuje čisto izgubo poslovnega leta v znesku 2.484.950 EUR.

Uporaba bilančnega dobička družbe Elektro Gorenjska za leto 2011 je bila določena s sklepom skupščine dne 2. 7. 2012 (glejte tudi Poslovno poročilo, poglavje 4.6.1 – Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska). V skladu s sklepom skupščine je bil celoten bilančni dobiček v znesku 1.384.166 EUR namenjen za izplačilo dividend lastnikom.

V skladu s sklepom ustanovitelja, družbe Elektro Gorenjska, je bil celotni bilančni dobiček družbe Gorenjske elektrarne za leto 2011 (33.065 EUR) in družbe Elektro Gorenjska Prodaja za leto 2011 (29.633 EUR) razporejen v druge rezerve iz dobička.

Čisti poslovni izid po obdavčitvi bi bil, z upoštevanjem kumulativnega koeficienta rasti cen življenjskih potrebščin, v letu 2012 negativen. Izguba bi znašala 3.428.493 EUR.

v EUR

OPIS POSTAVKE	KAPITAL NA DAN 31. 12. 2011	% RASTI	IZRAČUNANI UČINEK	POSLOVNI IZID S PREVR. UČINKOM
Kapital	135.656.983	2,7	3.662.739	-3.428.493

14.13 REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev so na dan 31. 12. 2012 znašale **13.568.576 EUR**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 so se povečale za 369.273 EUR oziroma za 2,8 %.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskih poročil o izračunu rezervacij za dolgoročne zasluge zaposlencev, pripravljenih za leto 2012. Aktuarski izračuni upoštevajo naslednje aktuarske predpostavke:

- tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2000-2002, znižane za 10 %,
- linearno padajočo fluktuacijo od 2,5 % pri 15 letih do 0,5 % pri 54 letih, nato konstantno 0,5 % fluktuacijo; na zaposlencih na dan 31. 12. 2012 to skupno pomeni 1,16 % fluktuacijo letno za leto 2013,
- rast povprečnih plač v RS za leti 2013 in 2014, ki izhaja iz jesenske napovedi gospodarskih gibanj (2012), za leta od 2015 naprej pa se predvideva 3,7 % nominalna rast plač v RS,
- krivulja donosnosti, ki je izračunana za državne obveznice z oceno AAA za države evro območja (spot rates) na dan 29. 12. 2012.

Rezervacije za odškodnine v zvezi z denacionalizacijskimi zahtevki so dodatno oblikovane v znesku 197.969 EUR.

Brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva sestavljajo priključki odjemalcev, ki jih je družba prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva skupaj s svojo obvezo, da bo skrbela za njihovo vzdrževanje in obnovo v skladu s predpisi, predvsem Splošnimi pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS št. 126/07, 37/11) ter brezplačni prevzem drugih osnovnih sredstev.

Dolgoročno odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključevanja so bili oblikovani do 30.6.2007 v zvezi z izvajanjem GJS SODO na podlagi in v skladu s predpisi, predvsem z Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja (Uradni list RS, št. 121/2005 in naprej). Povprečni strošek priključevanja je enkratni znesek, plačan za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči. Je namenski vir za financiranje naložb v širitev omrežja.

V naslednji tabeli je prikazano gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev:

v EUR

OPIS POSTAVKE	ZAČETNO STANJE	POVEČANJA (OBLIKOVANJA)		ZMANJŠANJA (ČRPAJJE, ODPRAVA)			KONČNO STANJE
	1. 1. 2012	V BREME STROŠKOV (ODHODKOV)	PRIPOZNANJE V BREME SREDSTEV	V DOBRO POSLOVNIH PRIHODKOV	V DOBRO OBVEZNOSTI OZ. KPČR	V DOBRO USTREZNIH SREDSTEV	31. 12. 2012
Rezervacije za jubilejne nagrade	1.015.340	159.363	0	0	90.830	0	1.083.873
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	1.764.433	60.808	0	0	60.336	0	1.764.905
SKUPAJ REZERVACIJE ZA JUBIL.NAGRADE IN ODPRAVNINE	2.779.773	220.171	0	0	151.166	0	2.848.778
Rezerv.za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	4.169.140	197.969	0	0	0	0	4.367.109
SKUPAJ DRUGE REZERVACIJE	4.169.140	197.969	0	0	0	0	4.367.109
SKUPAJ REZERVACIJE	6.948.913	418.140	0	0	151.166	0	7.215.886
Brezplačni prevzem OS	1.138.775	0	0	78.931	0	0	1.059.844
Brezplačni prevzem priključkov	3.025.827	0	330.737	87.565	0	0	3.268.999
Brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	4.164.602	0	330.737	166.496	0	0	4.328.843
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	2.037.427	0	0	85.319	0	0	1.952.108
DPČR - pravica do uporabe	10.440	0	0	580	0	0	9.860
Dolg.odl.prihodki -projekt HIPERDNO	14.476	0	24.722	39.197	0	0	0
Prejete državne podpore	8.250	0	36.140	1.633	0	0	42.757
Dobljena sredstva za Sklad reenergija	15.196	0	0	0	0	0	15.196
Drugi dolgoroč.vkalkulirani stroški	0	3.927	0	0	0	0	3.927
SKUPAJ DOLGOROČNE PČR	6.250.391	3.927	391.599	293.226	0	0	6.352.690
SKUPAJ REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PČR	13.199.303	422.067	391.599	293.226	151.166	0	13.568.576

14.14 DOLGOROČNE OBVEZNOSTI

Na dan 31. 12. 2012 je imela skupina Elektro Gorenjska **35.452.969 EUR** dolgoročnih finančnih obveznosti, kar je 16,5 % več kot na dan 31. 12. 2011. Vse dolgoročne obveznosti imajo rok dospelosti daljši od pet let.

V letu 2012 smo odplačali **6.307.927 EUR** glavnin in plačali **1.285.360 EUR** obresti (obresti v zvezi z dolgoročnimi posojili in pripadajočimi obrestnimi zamenjavami). Obresti v znesku 75.570 EUR so bile kapitalizirane.

V letu 2011 smo odplačali 5.647.521 EUR glavnin in plačali 1.024.184 EUR obresti. Stanje najetih kreditov je na dan 31. 12. 2012 znašalo 40.477.592 EUR, konec leta 2011 pa 36.385.518 EUR.

Pri večini posojil je pogodbeni obrestni mera rezultat zbiranja ponudb zainteresiranih poslovnih bank pri pridobivanju posojil, ki potekajo v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 23/04, 56/05, 65/06, 65/09). Obrestni mera je pri vseh najetih posojilih spremenljiva, vezana na tri- oz. šestmesečni EURIBOR. Pribitek k tri- oz. šestmesečnemu EURIBOR-u se giblje med 0,3- in 3,6-odstotnimi točkami. Vse finančne obveznosti so zavarovane z zavarovanjem z menicami.

Stanje dobljenih posojil za financiranje opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. 12. 2012 znaša 40.150.255 EUR.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi obveznostmi je skupina izpostavljena predvsem obrestnemu tveganju, saj ima skupina najeta dolgoročna posojila po spremenljivi obrestni meri (EURIBOR + pribitek). Ker so prihodnji denarni tokovi negotovi, se je skupina odločila zavarovati denarni tok z nakupom obrestne zamenjave. Na dan 31. 12. 2012 je s fiksno obrestno mero varovanih 55 % dolgoročnih posojil, kar predstavlja znesek 22.142.858 EUR. Poštena vrednost obrestne zamenjave po stanju na dan 31. 12. 2012 znaša –1.120.714 EUR. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v poslovnem poročilu, v poglavju 5 – Sistemi vodenja in kakovosti.

Odložene obveznosti za davek na dan 31. 12. 2012 znašajo 198.972 EUR in so za 157.972 EUR nižje kot na zadnji dan leta 2011.

v EUR

Naziv	LETO ODOBRITVE	LETO ZAPADLOSTI	NAMEN POSOJILA	ZAVAROVANJE POSOJIL	OBRESTNO VAROVANJE	ZAČETNO STANJE 1. 1. 2012	POVEČANJA ZARADI NOVIH NAJEMOV	ODPLAČILA 2012	KONČNO STANJE 31. 12. 2012	KRATKOROČNI DEL DOLGOROČNIH POSOJIL 31. 12. 2012	DOLGOROČNI DEL POSOJIL 31. 12. 2012	ZAPADE OD 31. 12. 2012 DO 31. 12. 2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=7+8+9	11=del 10	12=del 10	13=del 10
kredit 1	2009	2017	investicije	bianco menice	da	7.285.714	0	-1.214.286	6.071.429	1.214.286	4.857.144	6.071.430
kredit 2	2008	2016	investicije	bianco menice	ne	5.022.348	0	-1.004.470	4.017.878	1.004.470	3.013.408	4.017.878
kredit 3	2007	2014	investicije, obratna sredstva	bianco menice	ne	715.359	0	-238.453	476.906	238.453	238.453	476.906
kredit 4	2007	2015	investicije, obratna sredstva	bianco menice	ne	4.982.569	0	-1.245.642	3.736.927	1.245.642	2.491.285	3.736.927
kredit 5	2005	2012	investicije, obratna sredstva	bianco menice	ne	801.392	0	-801.392	0	0	0	0
kredit 6	2006	2013	investicije, obratna sredstva	bianco menice	ne	626.082	0	-357.761	268.321	268.321	0	268.321
kredit 7	2006	2014	investicije, obratna sredstva	bianco menice	ne	1.252.054	0	-417.351	834.703	417.351	417.351	834.703
kredit 8	2010	2018	investicije	bianco menice	da	7.200.000	0	-1.028.571	6.171.429	1.028.571	5.142.858	5.142.857
kredit 9	2011	2023	investicije	bianco menice	da	8.500.000	0	0	8.500.000	637.500	7.862.500	3.187.500
kredit 10	2012	2023	investicije	bianco menice	ne	0	4.500.000	0	4.500.000	0	4.500.000	1.800.000
kredit 11	2012	2023	investicije	bianco menice	ne	0	4.500.000	0	4.500.000	0	4.500.000	1.800.000
kredit 12	2012	2023	investicije v OOS	hipoteka, odstop terjatev	da	0	1.400.000	0	1.400.000	90.741	1.309.259	712.963
SKUPAJ DOLGOROČNA POSOJILA						36.385.518	10.400.000	6.307.926	40.477.592	6.145.335	34.332.256	28.049.485

14.15 KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI

Kratkoročne finančne obveznosti na dan 31. 12. 2012 znašajo **6.173.007 EUR** in so za 2,4 % nižje kot na dan 31. 12. 2011. Kratkoročne finančne obveznosti do bank predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih posojil.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	6.145.335	6.307.926
Druge kratkoročne finančne obveznosti	27.672	19.902
SKUPAJ KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ FINANCIRANJA	6.173.007	6.327.828

14.16 KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI

Kratkoročne poslovne obveznosti v znesku **15.531.691 EUR** so bile konec leta 2012 za 1.488.508 EUR višje kot na zadnji dan leta 2011. Večinoma se nanašajo na obveznosti do dobaviteljev (za svoj račun) in do družbe SODO (poslovanje za tuj račun). Podrobnejša razčlenitev kratkoročnih poslovnih obveznosti je prikazana v naslednji preglednici.

v EUR		
OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Obveznosti do dobaviteljev za svoj račun	9.575.630	8.201.319
do dobaviteljev v državi	9.575.630	8.201.319
Obveznosti do dobaviteljev v svojem imenu in za tuj račun	3.775.193	3.881.235
do družbe SODO, d. o. o.	3.775.168	3.872.145
do drugih	25	9.090
Druge obveznosti, od tega:	2.180.869	1.960.629
do delavcev	876.440	817.211
do države in drugih institucij	601.789	414.199
za prejete predujme in varščine	400.989	512.537
drugo (obresti, odtegljaji delavcem, kapitalna družba ...)	301.650	216.682
SKUPAJ KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ POSLOVANJA	15.531.691	14.043.183

14.17 KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Na dan 31. 12. 2012 znašajo pasivne časovne razmejitve **514.860 EUR**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 so nižje za 1.027.247 EUR.

Največjo postavko v okviru pasivnih časovnih razmejitev (329.877 EUR) predstavljajo vnaprej vračunani stroški neizkoriščene pravice do letnega dopusta za leto 2012.

Pasivne časovne razmejitve v znesku 141.252 EUR predstavljajo kratkoročno odloženi prihodki iz naslova poročuna najemnine, storitev in izgub za leto 2012. Poračun je pojasnjen tudi v poglavju 13.1 – Posli z družbo SODO.

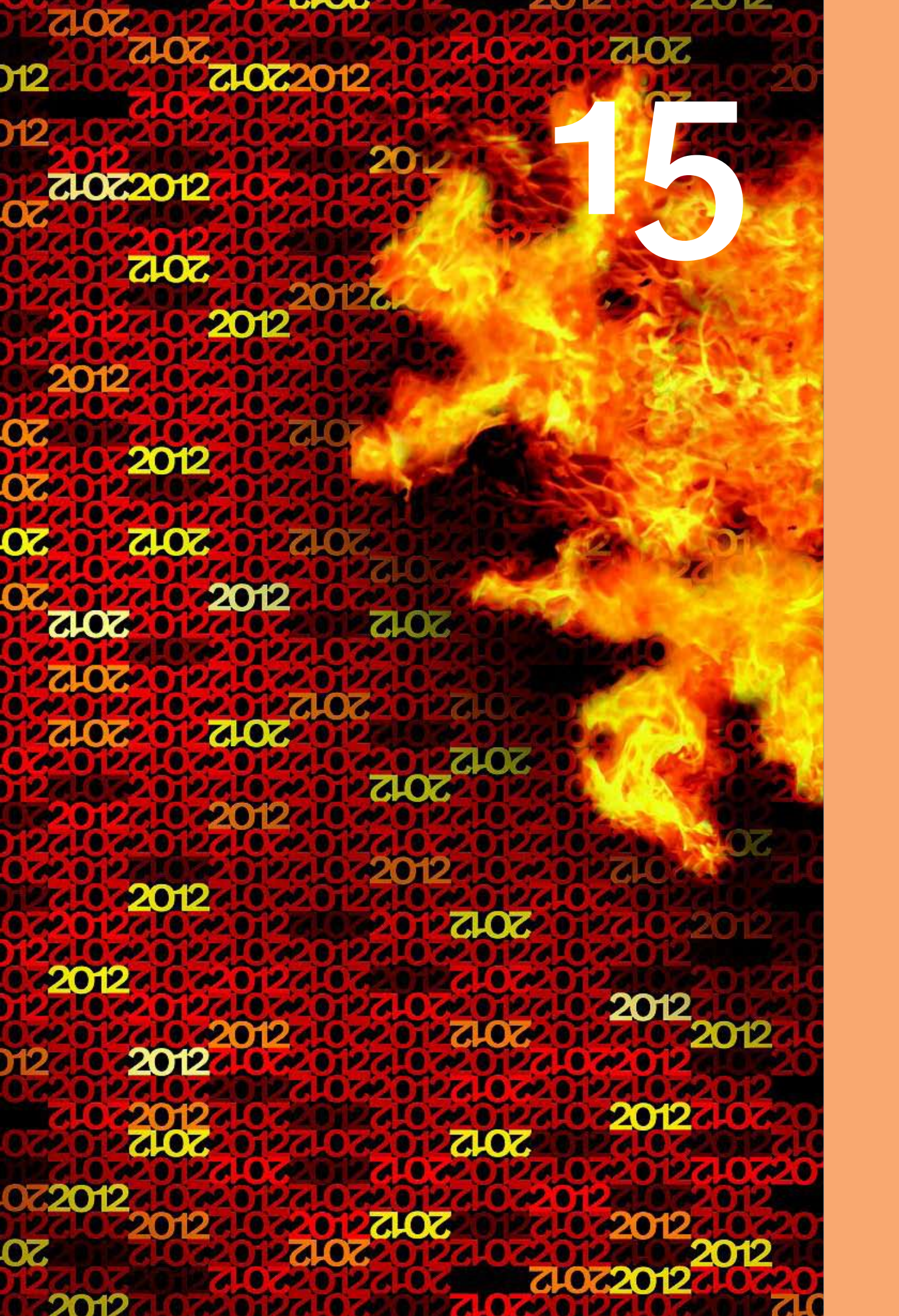
14.18 POTENCIALNA SREDSTVA, OBVEZNOSTI IN ZUNAJBILANČNA EVIDENCA

Zunajbilančna sredstva oziroma obveznosti na dan 31. 12. 2012 znašajo **14.418.829 EUR** in so v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2011 višje za 1.260.204 EUR. Bistvene postavke zunajbilančnih sredstev oziroma obveznosti so izdane garancije (7.120.527 EUR), osnovna sredstva v lasti SODO (2.730.083 EUR), ki jih je družba Elektro Gorenjska v skladu s pogodbo s SODO oz. kupoprodajno pogodbo dolžna voditi v zabilančni evidenci (sredstva, financirana iz povprečnih stroškov priključevanja, ki so bila po stanju na dan 31. 8. 2010 prenesena v last in posredno posest SODO oz. prodana SODO v letu 2011) ter prejete garancije v znesku 2.555.062 EUR.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Tuj material v skladišču	35.478	106.452
Prejete garancije	2.555.062	1.902.899
Izdane garancije	7.120.527	6.861.874
Drobni inventar	1.081.055	1.058.488
Služnostne pravice	896.625	397.500
Osnovna sredstva v lasti SODO	2.730.083	2.831.411
SKUPAJ ZUNAJBILANČNA SREDSTVA IN OBVEZNOSTI	14.418.829	13.158.625

15



15. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

15.1 ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE

V letu 2012 so znašali čisti prihodki od prodaje **86.757.335 EUR**. 94 % čistih prihodkov od prodaje je bilo doseženih na domačem trgu. Struktura je razvidna v naslednji tabeli.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Prihodki od prodaje električne energije	55.292.831	54.593.990
Prihodki od prodaje električne energije - oskrbe SODO	13.959	671
Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO	24.845.998	23.406.027
Prihodki za pokrivanje izgub EE v razmerju s SODO	3.285.655	3.173.926
Prihodki od najemnin	379.869	422.844
Prihodki od gradbenih in montažnih del	1.990.774	760.557
Prihodki od prodaje drugih poslovnih učinkov	948.249	959.925
SKUPAJ ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE POSLOVNIH UČINKOV	86.757.335	83.317.940

Večino čistih prihodkov od prodaje v letu 2012 predstavljajo prihodki od prodaje električne energije (55.292.831 EUR), prihodki od najemnine in storitev v razmerju do SODO (24.845.998 EUR) ter prihodki za pokrivanje izgub električne energije v razmerju s SODO (3.285.655 EUR).

Količine prodane električne energije so predstavljene v poslovnem poročilu, poglavje 6.3 – Kupljene in prodane količine električne energije.

Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO in prihodki za pokrivanje izgub električne energije v razmerju s SODO so doseženi na osnovi dolgoročne pogodbe z družbo SODO o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo. Pogodba s SODO je pojasnjena v poglavju 4.9.3.

Posli v zvezi s prihodki za izgube električne energije v omrežju družbe so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.9.4 – Izgube električne energije v omrežju.

15.2 USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE

V letu 2012 so usredstveni lastni učinki znašali **2.791.122 EUR**. Predstavljajo predvsem investicije v opredmetena osnovna sredstva – energetska infrastrukturo. V primerjavi z letom 2011 je bila vrednost usredstvenih lastnih učinkov v letu 2012 za 1.519.352 EUR oz. 35 % nižja. Razlog je predvsem dejstvo, da je bilo v letu 2012 manj investicij na objektih srednje in nizke napetosti, na katerih se pretežno izvajajo investicije v lastni režiji.

15.3 DRUGI POSLOVNI PRIHODKI

Druge poslovne prihodke v znesku **778.469 EUR** sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Prihodki od odprave rezervacij	0	13.542
Prevrednotovalni poslovni prihodki	478.300	179.443
Prihodki iz naslova prenosa dolgoročno odloženih prihodkov med redne poslovne prihodke:	293.527	298.070
- brezplačni prevzem OS	78.931	78.912
- brezplačni prevzem priključkov	87.565	79.339
- povprečni stroški priključevanja	85.319	85.319
- drugo	41.711	54.500
Ostali poslovni prihodki	6.643	34.827
SKUPAJ DRUGI POSLOVNI PRIHODKI	778.469	525.882

Prevrednotovalne poslovne prihodke predstavljajo predvsem prevrednotovalni poslovni prihodki zaradi zmanjšanja popravka vrednosti terjatev, prevrednotovalni poslovni prihodki, ki so nastali pri prodaji naložbenih nepremičnin, in prevrednotovalni poslovni prihodki zaradi popravka DDV ob stečajih oziroma prisilnih poravnava.

Prihodki iz prenosa dolgoročno odloženih prihodkov (dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev) med redne prihodke in **prihodki iz odprave rezervacij** so pojasnjeni tudi v poglavju 14.13 - Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

15.4 FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV

V letu 2012 je skupina Elektro Gorenjska realizirala za **82.073 EUR** finančnih prihodkov iz deležev. Prihodki v znesku 59.740 EUR predstavljajo sorazmerni del čistega dobička pridružene družbe Soenergetika, ki se konsolidira po kapitalski metodi, prihodki v znesku 22.333 EUR pa se nanašajo na odtujitev dela drugih dolgoročno vloženih sredstev in prejete dividende.

15.5 FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL

Finančne prihodke iz danih posojil sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Prejete obresti za kratkoročne depozite pri poslovnih bankah	48.382	100.775
Prejete obresti od dolgoročnih posojil drugim	0	41
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	48.382	100.816

15.6 FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2012 realizirala **129.040 EUR** finančnih prihodkov iz poslovnih terjatev. Kot je razvidno iz naslednje tabele, večino predstavljajo zamudne obresti za električno energijo in omrežnino.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Zamudne obresti od terjatev za električno energijo in omrežnino	124.970	132.530
Obresti od drugih terjatev in ostalo	4.070	4.930
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	129.040	137.460

15.7 DRUGI PRIHODKI

Druge prihodke v višini **183.965 EUR** sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Prejete odškodnine od zavarovalnic	30.734	187.455
Prejete odškodnine od drugih	105.647	8.245
Ostali drugi prihodki	47.585	8.356
SKUPAJ DRUGI PRIHODKI	183.965	204.057

15.8 NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA

Nabavno vrednost prodanega blaga in stroškov porabljenega materiala sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Nakup električne energije	51.842.413	49.293.925
Nakup električne energije – izgube in oskrbe SODO	2.910.523	2.846.127
Stroški materiala:	3.061.981	4.353.938
– materialni stroški vzdrževanja	306.963	289.306
– stroški mat. v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki, storitve za trg	1.792.583	3.196.152
– stroški energije	638.489	446.521
– odpis drobnega inventarja	168.096	230.771
– stroški pisarniškega materiala	112.273	139.283
– drugi stroški materiala	43.578	51.905
NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI	57.814.917	56.493.989

Največjo postavko v okviru nabavne vrednosti prodanega blaga in stroškov porabljenega materiala predstavljajo stroški nakupa električne energije. V letu 2012 so bili za 2.548.488 EUR višji kot v letu 2011. Razlog so predvsem višje povprečne nakupne cene, ki so pojasnjene v Poslovnem poročilu, poglavje 6.4.

Posli nakupovanja izgub so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.9.4 – Izgube električne energije v omrežju.

Posli oskrbe z električno energijo so podrobneje predstavljeni v Poslovnem poročilu, poglavje 4.9.5 – Oskrbe SODO.

Stroški materiala, porabljenega pri vzdrževanju opredmetenih osnovnih sredstev so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.7 – Vzdrževanje energetskih naprav.

Stroški materiala v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki in storitvami za trg (letu 2012: 1.792.583 EUR in letu 2011: 3.196.152 EUR) obsegajo vrednosti materiala, ki ga skupina nato obravnava kot sestavni del:

- nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, zgrajenih ali izdelanih v družbi za potrebe družbe (usredstveni lastni učinki), kar je podrobneje predstavljeno v poglavju 15.2 – Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve),
- vrednosti storitev (gradbenih, elektromontažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glejte tudi pojasnilo 15.1 – Čisti prihodki od prodaje).

15.9 STROŠKI STORITEV

Stroški storitev so v letu 2012 znašali **7.001.973 EUR**, v letu 2011 pa 6.050.987 EUR. Največji strošek v okviru stroškov storitev predstavljajo stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenergetske infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev. Podrobnejša struktura stroškov storitev je v naslednji tabeli.

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Stroški storitev pri ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev	1.437.845	375.840
Stroški transportnih storitev	535.781	535.991
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenerg. infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev	1.813.226	2.004.744
Najemnine	102.600	58.851
Povračila stroškov zaposlencem v zvezi z delom	37.649	52.957
Stroški plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalnih premij	563.826	488.899
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	745.217	560.053
Stroški reklame in reprezentance	143.824	143.213
Stroški storitev fizičnih oseb, ki ne opravljajo dejavnosti, skupaj z dajatvami, ki bremenijo podjetje (stroški po pogodbah o delu, avtorskih pogodbah, sejnine članov nadzornega sveta ...)	144.536	102.967
Stroški drugih storitev	1.477.469	1.727.472
SKUPAJ STROŠKI STORITEV	7.001.973	6.050.987

Stroški storitev pri ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev v znesku 1.437.845 EUR obsegajo vrednosti gradbenih storitev, elektromontažnih storitev, storitev projektiranja in drugih podobnih storitev, ki jih skupina nato obravnava kot sestavni del:

- nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, zgrajenih ali izdelanih v družbi za potrebe družbe (usredstveni lastni učinki), kar je podrobneje predstavljeno v poglavju 15.2 – Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve),
- vrednosti storitev (gradbenih, elektromontažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glejte tudi pojasnilo 15.1 – Čisti prihodki od prodaje).

Vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture je predstavljeno tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.7 – Vzdrževanje energetskih naprav.

Stroške intelektualnih storitev sestavljajo stroški za potrebe znanstvenoraziskovalnega dela. Predstavljeni so v Poslovnem poročilu, poglavje 6.8 – Razvoj in projektiranje in stroški izobraževanja ter s tem povezani stroški šolnin in stroški dodatnega strokovnega usposabljanja, ki so predstavljeni v Poslovnem poročilu, v poglavju 9.1.4.

Stroški reklame in reprezentance vključujejo tudi stroške sponzoriranja, ki so podrobneje predstavljeni tudi v poslovnem poročilu, poglavje 9.3.1 – Komuniciranje z lokalno skupnostjo in družbena odgovornost.

Stroške drugih storitev predstavljajo predvsem stroški, povezani z računalniško informacijskim sistemom, ki obsegajo skrb za nemoteno in varno delovanje informacijskega sistema skupine, elektronske pošte, dostopa do svetovnega spleta, zagotavljanje primerne ravni varovanja podatkov in storitev, izvajanje skupne varnostne politike, obdelavo podatkov, hrambo računalniško obdelanih podatkov in druge storitve vzdrževanja računalniške programske opreme.

15.10 STROŠKI DELA

Stroške dela v višini **11.618.751 EUR** sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Stroški plač	8.307.019	8.108.299
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	396.039	398.296
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.420.033	1.369.218
Stroški prevoza na delo	326.651	324.323
Stroški malic	519.791	507.984
Stroški zavarovanja delavcev	32.224	31.346
Nagrade, odpravnine, socialne pomoči	359.395	31.104
Regres	257.596	572.460
SKUPAJ STROŠKI DELA	11.618.751	11.343.031

Delež obvladujoče družbe Elektro Gorenjska v omenjenih stroških je 80 %.

Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1.12 – Skrb za zaposlene in z njimi povezane skupine zunaj delovnega časa.

Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač obsegajo tudi prispevke za pokojninsko in invalidsko zavarovanje: leto 2012 v višini 780.578 EUR; leto 2011 v višini 749.138 EUR.

Število zaposlenih in njihova izobrazbena struktura ter druge informacije v zvezi z zaposlenimi so podrobneje predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1 – Skrb za zaposlene.

Prejemki uprave, nadzornega sveta in zaposlenih po individualnih pogodbah pa so podrobneje predstavljeni v poglavju 19.2 – Posli z upravo, nadzornim svetom in zaposlenimi po pogodbah, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe.

15.11 ODPISI VREDNOSTI

Odpisi vrednosti so v letu 2012 znašali **11.618.634 EUR** in so za 7,2 % višji kot v predhodnem letu. Višja vrednost odpisov letu 2012 je predvsem posledica prevrednotovalnih poslovnih odhodkov pri neopredmetenih osnovnih sredstvih zaradi odpisa informacijskega sistema na družbi Elektro Gorenjska Prodaja v znesku 613.000 EUR (glejte tudi poglavje 14.1 – Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve) in oslabitve opredmetenih osnovnih sredstev na družbi Gorenjske Elektrarne v znesku 186.606 EUR (glejte tudi poglavje 14.2 – Opredmetena osnovna sredstva).

Struktura odpisov vrednosti je naslednja:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Amortizacija neopredmetenih osnovnih sredstev	849.134	742.131
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	9.821.785	9.563.792
Amortizacija naložbenih nepremičnin	48.205	43.057
SKUPAJ STROŠKI AMORTIZACIJE	10.719.124	10.348.980
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih	894.240	73.374
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	5.270	419.168
SKUPAJ ODPISI VREDNOSTI	11.618.634	10.841.522

Stroški amortizacije neopredmetenih osnovnih sredstev (849.134 EUR) so predstavljeni tudi v poglavju 14.1 – Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve; stroški amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev (9.821.785 EUR) v poglavju 14.2 – Opredmetena osnovna sredstva; stroški amortizacije naložbenih nepremičnin (48.205 EUR) pa v poglavju 14.3 – Naložbene nepremičnine.

15.12 DRUGI POSLOVNI ODHODKI

Druge poslovne odhodke v višini **920.553 EUR** sestavljajo:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Prispevek za spodbujanje zaposlovanja invalidov	70.507	61.861
Prispevek za mestno zemljišče	99.308	93.244
Prispevek za onesnaženo vodo	9.754	8.518
Koncesija za rabo vode	117.114	108.013
Oblikovanje rezervacij:	418.140	345.734
- za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi	220.171	147.765
- druge rezervacije	197.969	197.969
Drugi odhodki (članarine, str. za varstvo okolja, štipendije ...)	205.730	173.219
SKUPAJ DRUGI POSLOVNI ODHODKI	920.553	790.590

Zaposlovanje invalidov in politika štipendiranja sta podrobneje predstavljena v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1.3 – Zaposlovanje invalidov oziroma v poglavju 9.1.4 – Izobraževanje in v poglavju 9.1.6 – Štipendiranje.

Oblikovanje rezervacij je podrobneje pojasnjeno tudi v poglavju 14.13 – Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

15.13 FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB

Skupina je imela v letu 2012 za **104.701 EUR** finančnih odhodkov iz naslova oslabitve dolgoročne finančne naložbe v delnice Nove ljubljanske banke. V letu 2011 tovrstnih odhodkov skupina ni imela.

15.14 FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti so v letu 2012 znašali **1.239.447 EUR**. Kot je razvidno iz spodnje tabele, jih sestavljajo predvsem odhodki od obresti za prejeta dolgoročna posojila pri poslovnih bankah.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Odhodki od obresti za prejeta dolgoročna posojila pri poslovnih bankah	932.662	1.008.287
Odhodki od obresti za prejete kratkoročne kredite pri poslovnih bankah	29.656	2.200
Odhodki od obresti - obrestna zamenjava	277.129	23.590
SKUPAJ FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	1.239.447	1.034.078

15.15 FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti so v letu 2012 znašali **11.957 EUR** in večinoma predstavljajo odhodke za obresti iz naslova drugih poslovnih obveznosti.

15.16 DRUGI ODHODKI

Druge odhodke sestavljajo odškodnine pri gradnjah in ostali drugi odhodki. V letu 2012 so znašali **11.066 EUR**, v letu 2011 pa 10.458 EUR.

15.17 RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

Razčlenitev stroškov po funkcionalnih družbah prikazuje naslednja preglednica:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2012	LETO 2011
Stroški prodanih poslovnih učinkov	79.380.067	76.957.269
Stroški splošnih dejavnosti	5.816.461	5.297.066
Stroški prodaje	2.878.789	2.773.242
SKUPAJ	88.075.317	85.027.577

15.18 DAVEK IZ DOBIČKA

Obračunani davek iz dobička za poslovno leto 2012 znaša **194.141 EUR** (leto 2011: 513.266 EUR). Razlog za nižje obračunan davek iz dobička je poleg nižjega čistega poslovnega izida pred obdavčitvijo tudi koriščenje olajšave za investiranje v opremo na osnovi spremembe Zakona o davku od dohodka pravnih oseb v letu 2012.

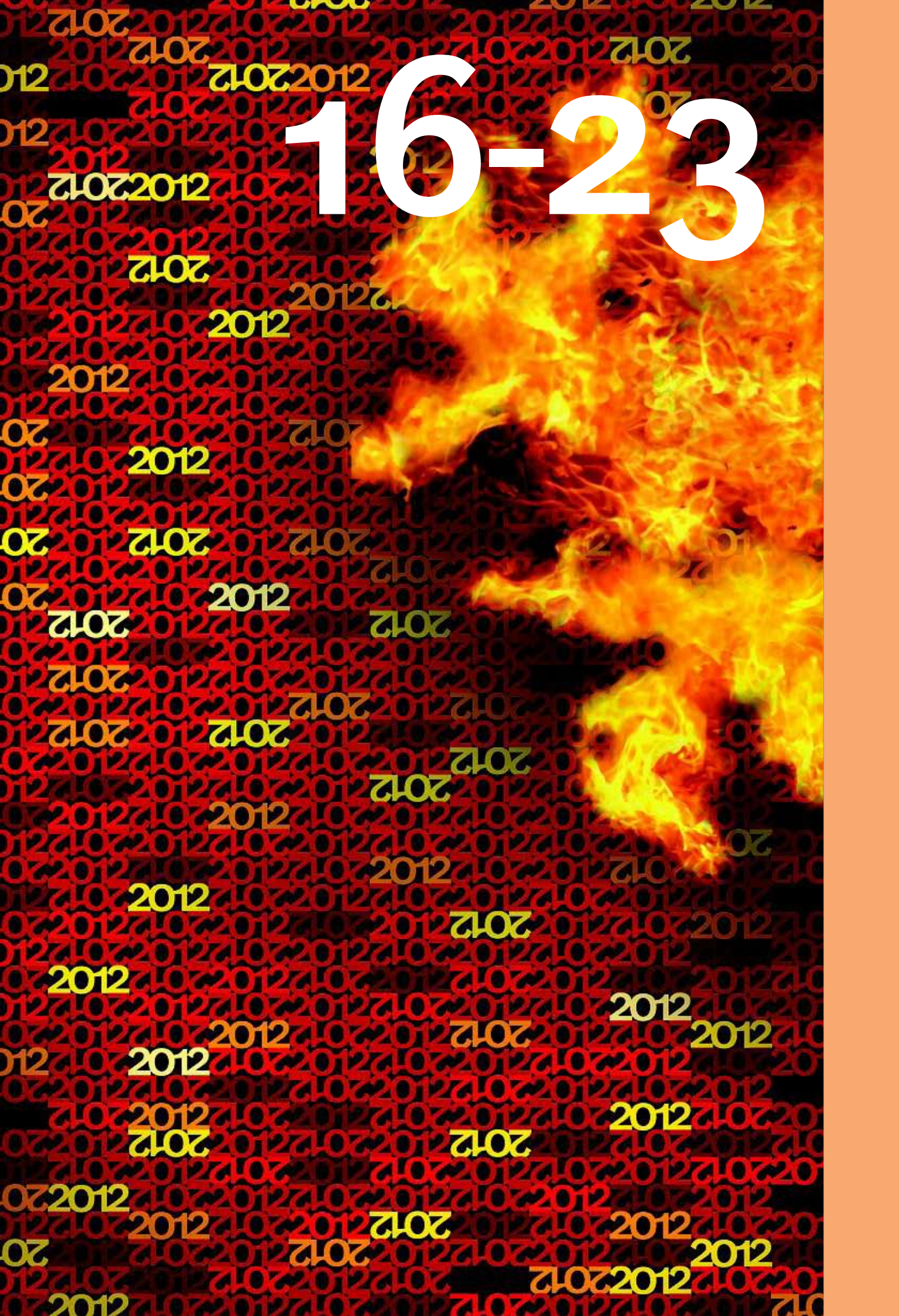
V okviru družb v skupini Elektro Gorenjska izkazuje obveznost za davek iz dobička le družba Elektro Gorenjska. Družba Gorenjske elektrarne nima obveznosti za davek iz dobička zaradi koriščenja olajšave za investiranje v opremo, medtem ko družba Elektro Gorenjska Prodaja nima obveznosti za davek iz dobička zaradi negativnega poslovnega rezultata.

15.19 ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK IN ODLOŽENI DAVKI

Odložene obveznosti za davek po stanju na dan 31. 12. 2012 znašajo 198.005 EUR in se v celoti nanašajo na prevrednotenje dolgoročnih finančnih naložb.

Terjatev za odloženi davek, ki na dan 31. 12. 2012 znašajo 1.265.247 EUR, skupina v skladu s SRS 5.16 ni pripoznala (negotovost glede prihodnjih obdavčljivih dobičkov). Skupina Elektro Gorenjska se je v letu 2011 reorganizirala (izčlenitev dela družbe), zato je prihodnje poslovanje toliko bolj negotovo.

16-23



16. POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA
17. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV
18. POGOJNE OBVEZNOSTI
19. POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI
20. STROŠKI REVIDIRANJA
21. DATUM ODOBRITE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV
22. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA
23. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

16. POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo v znesku -301.879 EUR sestoji iz prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb na nižjo pošteno vrednost (-477.168 EUR), prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb na višjo pošteno vrednost (17.316 EUR) in posledičnega zmanjšanja obveznosti za odloženi davek (157.971 EUR).

Druge sestavine vseobsegajočega donosa v znesku -762.791 EUR se nanašajo na povečanje negativne poštene vrednosti obrestne zamenjave, ki je posledica padca variabilne obrestne mere.

17. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV

V letu 2012 je imela skupina Elektro Gorenjska 156.078.328 EUR prejemkov in 157.848.829 EUR izdatkov. Prejemki in izdatki vključujejo ustrezne zneske dajatev, predvsem DDV in trošarine, skladno z izstavljenimi oziroma prejetimi računi. Denarni izid je bil v letu 2012 negativen in je znašal -1.770.501 EUR.

Skupina je imela na dan 1. 1. 2012 na transakcijskih računih pri bankah in v obliki kratkoročnih depozitov oz. depozitov na odpoklic denarna sredstva v višini 3.192.788 EUR, na dan 31. 12. 2012 pa je stanje teh sredstev znašalo 1.422.287 EUR.

Prebitek prejemkov pri poslovanju je v letu 2012 znašal 8.851.465 EUR, kar pomeni, da družbe v skupini z osnovno dejavnostjo poslujejo pozitivno in ustvarjajo pozitiven denarni tok. S tem je skupina v letu 2012 lahko poravnala vse svoje obveznosti (izdatke), ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročno najetih kreditov ter delno financirala tudi nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev. Največje prejemke predstavljajo prejemki odjemalcev za plačilo električne energije in prejemki, dobljeni po Pogodbi s SODO za izvajanje storitev in najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo.

Prebitek izdatkov pri naložbenju je v letu 2012 znašal 12.076.582 EUR. Panoga, v kateri deluje družba Elektro Gorenjska, je namreč tehnološko zelo intenzivna in za zagotavljanje kvalitetne oskrbe svojih odjemalcev na področju distribucijskega omrežja Elektra Gorenjska zahteva velika in konstantna vlaganja (pojasnjeno predvsem v Poglavju 14.2 - Opredmetena osnovna sredstva). Nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev so se v glavnem financirale s pridobitvijo novih dolgoročnih kreditov v višini 10.400.000 EUR (pojasnjeno v Poglavju 14.14 - Dolgoročne obveznosti), delno pa so se financirale iz prebitkov prejemkov pri poslovanju. Prebitek prejemkov pri financiranju v višini 1.454.887 EUR je zato pričakovan.

18. POGOJNE OBVEZNOSTI

Poleg obveznosti, pripoznanih med dolgoročnimi rezervacijami, skupina Elektro Gorenjska nastopa kot tožena stranka še v nekaterih pravnih zadevah, vendar ne gre za spore večjih vrednosti, zato skupina v zvezi s temi spori tudi ne pričakuje pomembnejših odhodkov oziroma izgub. Pogojne obveznosti skupine so prikazane tudi v poglavju 14.18 – Potencialna sredstva, obveznosti in zunajbilančna evidenca.

19. POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI

19.1 POSLI Z DRUŽBAMI V SKUPINI V LETU 2012

Obvladujoča družba Elektro Gorenjska je v letu 2012 poslovala z odvisnima družbama Gorenjske elektrarne in Elektro Gorenjska Prodaja.

Med transakcijami v okviru skupine, ki so bile v konsolidirani bilanci stanja izločene, so pomembne predvsem terjatve (obveznosti) iz naslova prodaje električne energije v okviru skupine v znesku 100.359 EUR.

Med transakcijami v okviru skupine, ki so bile izločene v konsolidiranem izkazu poslovnega izida, so pomembne predvsem naslednje:

v EUR	
OPIS POSTAVKE	2012
Prihodki od opravljenih storitev splošnih služb obvladujoče družbe (stroški odvisnih družb)	441.467
Prihodki od najemnin (stroški za najemnine odvisnih družb)	268.540
Prihodki (stroški) od prodaje (nakupa) električne energije v okviru skupine	40.038
Drugi prihodki (stroški oz. odhodki) v okviru skupine	66.104

Vse transakcije z odvisnimi družbami so bile opravljene pod običajnimi tržnimi pogoji.

Družba Elektro Gorenjska kot obvladujoča družba ni ovirala oz. oškodovala poslovanja družbe Gorenjske elektrarne in družbe Elektro Gorenjska Prodaja kot odvisnih družb.

19.2 POSLI Z UPRAVO, NADZORNIM SVETOM IN ZAPOSLENIMI PO POGODBAH, ZA KATERE NE VELJA TARIFNI DEL KOLEKTIVNE POGODBE

Predsednik uprave obvladujoče družbe in direktorji odvisnih družb

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2012 spodaj navedenim osebam izplačala naslednje bruto oz. neto prejeme:

v EUR

	OSEBNI PREJEMEK	USPEŠNOST POSLOVANJA	ODPRAV- NINA	JUBILEJNA NAGRADA	REGRES ZA LETNI DOPUST	PLAČILO NEIZK. LETNEGA DOPUSTA	POVRAČILO STROŠKOV	SKUPAJ
1. ELEKTRO GORENJSKA								
bruto prejemek	73.333	0	0	0	0	6.215	3.145	82.694
neto prejemek	34.085	0	0	0	0	3.106	3.145	40.336
2. ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA - DO 31. 5. 2012								
bruto prejemek	32.269	0	0	1.900	0	0	1.879	36.047
neto prejemek	16.236	0	0	1.305	0	0	1.879	19.420
3. ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA - OD 1. 6. 2012								
bruto prejemek	30.104	0	0	0	0	0	889	30.993
neto prejemek	16.607	0	0	0	0	0	889	17.496
4. GORENJSKE ELEKTRARNE								
bruto prejemek	45.096	0	0	0	0	0	1.883	46.979
neto prejemek	25.999	0	0	0	0	0	1.883	27.882

Povračila stroškov (t. i. materialni stroški) vključujejo dnevnice, prevoz na delo, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Obračunavajo se v skladu s podjetniško kolektivno pogodbo oziroma v skladu s pravili družbe.

Ugodnosti predsednika uprave obvladujoče družbe in direktorjev odvisnih družb, ki izhajajo iz pogodbe o zaposlitvi, so bile v letu 2012 naslednje:

v EUR

PREDSEDNIK UPRAVE / DIREKTOR DRUŽBE	ZAVAROVALNE PREMIJE	UPORABA SLUŽB. AVTOMOBILA	UPORABA MOB. TELEFONA
Elektro Gorenjska	721	10.664	977
Elektro Gorenjska Prodaja - do 31. 5. 2012	466	2.749	615
Elektro Gorenjska Prodaja - od 1. 6. 2012	652	4.530	176
Gorenjske elektrarne	793	7.576	650

Nadzorni svet

Nadzorni svet je imel v letu 2012 skupaj 14 sej. Izvedenih je bilo 11 rednih sej (7. 2. 2012, 28. 3. 2012, 24. 4. 2012, 14. 5. 2012, 23. 5. 2012, 27. 6. 2012, 24. 7. 2012, 25. 9. 2012, 23. 10. 2012, 20. 11. 2012, 4. 12. 2012), dve izredni seji (27. 2. 2012, 30. 5. 2012), ena seja pa je bila dopisna (13. - 14. 12. 2012).

Na rednih sejah so bili prisotni vsi člani nadzornega sveta, na eni od izrednih sej je eden od članov nadzornega sveta manjkal. Na dopisni seji so glasovali vsi člani nadzornega sveta.

V okviru nadzornega sveta deluje revizijska komisija, katere člani so mag. Duško Kapevski, mag. Alenka Bradač in Darja Orožen. V letu 2012 je imela 10 rednih sej (19. 1. 2012, 16. 3. 2012, 24. 3. 2012, 24. 4. 2012, 21. 6. 2012, 13. 7. 2012, 3. 9. 2012, 17. 9. 2012, 19. 10. 2012, 13. 11. 2012) in 1 izredno sejo (20. 7. 2012). Ena od članic je na izredni seji manjkala enkrat, na rednih sejah je manjkala dvakrat.

Bruto in neto prejemi članov nadzornega sveta in članov komisij so bili v letu 2012 naslednji:

v EUR

	bruto/neto	UDELEŽBA NA SEJI NS		UDELEŽBA NA KOMISIJI		PLAČILO ZA OPR. FUNKCIJE	SEJNINA NS	SEJNINA KOMISIJA	POTNI STROŠKI	SKUPAJ
		št. sej	prisotnost	št. sej	prisotnost					
1. ZUNANJI ČLANI NS										
mag. Darjan Petrič	bruto	14	13			16.950	3.300	0	0	20.250
	neto					12.973	2.558	0	0	15.530
dr. Aleš Groznik	bruto	14	14			11.300	3.575	0	695	15.570
	neto					8.578	2.771	0	539	11.887
mag. Alenka Bradač	bruto	14	14	11	8	15.428	3.575	1.760	382	21.145
	neto					11.793	2.771	1.364	296	16.224
mag. Duško Kapevski	bruto	14	14	11	11	15.797	3.505	2.420	294	22.016
	neto					12.079	2.716	1.876	228	16.899
2. NOTRANJI ČLANI NS										
Vojko Oman	bruto	14	14			11.300	3.575	0	0	14.875
	neto					8.559	2.771	0	0	11.330
Leopold Zupan	bruto	14	14			11.300	3.575	0	0	14.875
	neto					8.594	2.771	0	0	11.365
3. ZUNANJA ČLANICA KOMISIJE										
Darja Orožen	bruto			11	11	6.799	0	2.640	401	9.840
	neto					5.269	0	2.046	311	7.626

Kot je pojasnjeno v poglavju 4.6.1 – Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska, člani nadzornega sveta in revizijske komisije poleg sejin prejemajo tudi mesečno plačilo za opravljanje funkcije.

Stroški drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2012 so prikazani v naslednji tabeli.

v EUR

	ČLANARINE	STROŠKI MOB. TELEFONA	ZAVAROVANJE	SKUPAJ
1. ZUNANJI ČLANI NS				
mag. Darjan Petrič	0	0	727	727
dr. Aleš Groznik	0	73	727	800
mag. Alenka Bradač	0	0	727	727
mag. Duško Kapevski	0	0	727	727
2. NOTRANJI ČLANI NS				
Vojko Oman	155	0	727	882
Leopold Zupan	0	0	727	727

V spodnji tabeli so prikazana članstva članov nadzornega sveta družbe Elektro Gorenjska v drugih organih vodenja in nadzora.

ČLANSTVO	
1. ZUNANJI ČLANI NS	
mag. Darjan Petrič	nadzorni odbor Fundacije Vincenca Drakslerja za odvisnike Strateško in informacijsko svetovanje Darjan Petrič, s. p.
dr. Aleš Groznik	nadzorni svet Modre zavarovalnice
mag. Alenka Bradač	nadzorni odbor Občine Tržič AB PLUTOS, podjetniško svetovanje Alenka Bradač, s. p.
mag. Duško Kapevski	član uprave Gradbenega inštituta ZRMK d. o. o.
2. NOTRANJI ČLANI NS	
Vojko Orman	-
Leopold Zupan	-

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družbe v skupini Elektro Gorenjska niso prejele in tudi ne odobrile predujmov, posojil ali poroštev v tem poglavju navedenim osebam ali skupinam oseb in do njih na dan 31. 12. 2012 ne izkazujejo nobenih terjatev iz teh naslovov.

20. STROŠKI REVIDIRANJA

Skupina Elektro Gorenjska je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju letnega poročila. Pogodbeni znesek za revidiranje računovodskih izkazov družb v skupini in skupine Elektro Gorenjska za leto 2012 znašajo 24.100 EUR. Skupni stroški revizijskih storitev (različne revizijske družbe) v letu 2012 znašajo 75.625 EUR.

21. DATUM ODOBRITEVE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV

Uprava družbe Elektro Gorenjska je računovodske izkaze skupine, pripravljene za poslovno leto 2012, odobrila na dan 8. 4. 2013.

22. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Po datumu bilance stanja (31. 12. 2012) in do datuma odobritve teh računovodskih izkazov (8. 4. 2013) sta se pojavila dogodka, ki sta pomembno vplivala na predstavljene računovodske izkaze za poslovno leto 2012.

1. Preliminarni poračun SODO za regulativno leto 2012

V marcu 2013 je družba Elektro Gorenjska od družbe SODO prejela preliminarni poračun regulativnega leta 2012. Preliminarni poračun za leto 2012 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz poročila izhaja, da je bila v letu 2012 že zaračunana pogodbeno vrednost storitev, najema in izgub za 141.252 EUR višja od vrednosti, ugotovljenih na podlagi preliminarne poročila. Na tej osnovi je družba v letu 2012 kratkoročno odložila prihodke iz naslova najemnine in storitev po pogodbi s SODO v znesku 141.252 EUR.

2. Dokončni poračun SODO za regulativno leto 2011

V marcu 2013 je družba Elektro Gorenjska od družbe SODO prejela dokončni poračun regulativnega leta 2011. V skladu s petim odstavkom 60. člena Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo je SODO izvedel dokončen poračun regulativnega leta 2011, ki ga je presodila AGEN-RS v skladu z določili Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine. Iz dokončnega poračuna izhaja, da je bila že zaračunana vrednost najemnine, storitev in izgub za leto 2011 za 139.015 EUR nižja od vrednosti, ugotovljenih na podlagi dokončnega poračuna. Prihodke v znesku 139.015 EUR je družba pripoznala in ustrezno razmejila v letu 2012.

23. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

Uprava družbe Elektro Gorenjska potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavne dele tega konsolidiranega letnega poročila. Konsolidirano letno poročilo predstavlja resnično in pošteno premoženjsko stanje skupine.

Uprava družbe Elektro Gorenjska potrjuje, da so bile pri izdelavi konsolidiranih računovodskih izkazov uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarja.

Uprava družbe Elektro Gorenjska je odgovorna za ustrezno vodenje računovodstva skupine, za vzpostavitev in vzdrževanje ustreznega sistema notranjega kontroliranja, povezanega s pripravo in pošteno predstavitvijo konsolidiranih računovodskih izkazov, ki ne vsebuje pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja in drugih sredstev in potrjuje, da so računovodski izkazi izdelani na podlagi predpostavke o nadaljnjem poslovanju skupine ter v skladu z veljavno zakonodajo in Slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je sprejel Slovenski inštitut za revizijo.

Predsednik uprave družbe Elektro Gorenjska sem seznanjen z vsebino sestavnih delov konsolidiranega letnega poročila in s tem tudi s celotnim konsolidiranim letnim poročilom skupine Elektro Gorenjska. Z njim se strinjam in to potrjujem s svojim podpisom.

Kranj, 8. 4. 2013

Predsednik uprave:
mag. Bojan Luskovec





Izdajatelj Elektro Gorenjska, d. d.
Teksti Elektro Gorenjska, d. d.
Grafično oblikovanje Nimbus d. o. o.
Naslovnica Marko Tušek
Tisk Trajanus d. o. o.
Naklada 150 kos

Junij 2013



Elektro Gorenjska,
podjetje za distribucijo
električne energije, d. d.
Ul. Mirka Vodnoga 3a, 4000 Kranj

