

**DISTRIBUCIJA**



**ODNOS**



# LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje  
in skupine Elektro Celje

# 2016



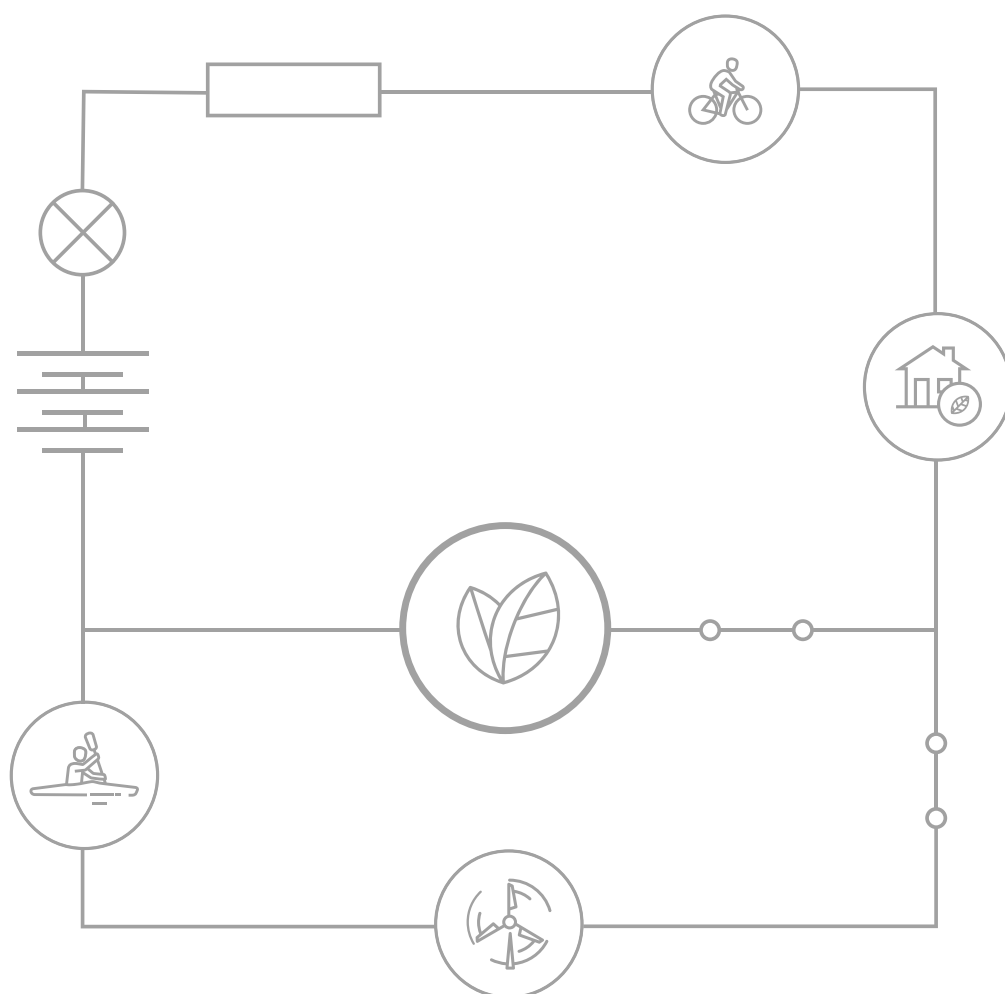
**Elektro Celje**



## DISTRIBUCIJA



## ODNOS



# LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje  
in skupine Elektro Celje

# 2016



Elektro Celje

# KAZALO vsebine



<b>UVOD</b> .....	9	<b>07 RAZVOJNA STRATEGIJA</b> .....	40
<b>01 POUDARKI POSLOVANJA DRUŽBE IN SKUPINE ELEKTRO CELJE</b> .....	10	7.1 Strateške usmeritve, strateški cilji in merila za uresničevanje strategije .....	40
<b>02 PISMO PREDSEDNIKA UPRAVE</b> .....	14	7.2 Poslovni cilji družbe Elektro Celje .....	42
<b>03 POROČILO NADZORNEGA SVETA</b> .....	16	7.3 Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja .....	43
<b>POSLOVNO POROČILO</b> .....	20	7.4 Poslovni cilji skupine Elektro Celje .....	46
<b>04 PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV</b> .....	22	<b>08 POGOJI POSLOVANJA</b> .....	47
<b>05 UPRAVLJANJE IN VODENJE</b> .....	25	8.1 Analiza gospodarskega okolja .....	47
5.1 Izjava o upravljanju družbe Elektro Celje .....	25	8.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na obseg porabe električne energije .....	47
<b>06 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE</b> .....	28	8.1.2 Vpliv gospodarskega okolja, ponudbe in povpraševanja na ceno električne energije in drugih energentov .....	48
6.1 Obvladujoča družba Elektro Celje .....	28	8.2 Zakonski in regulativni okvir delovanja .....	48
6.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje .....	28	8.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca .....	50
6.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje .....	30	8.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstva odjemalca .....	50
6.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje .....	31	<b>09 ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE</b> .....	51
<b>6.2 Odvisna družba ECE</b> .....	32	9.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja .....	51
6.2.1 Osnovni podatki o družbi ECE .....	32	9.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja .....	51
6.2.2 Strateške usmeritve družbe ECE .....	33	9.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor .....	52
6.2.3 Poslovanje družbe ECE .....	33	9.1.1.2 GIS in BTP .....	53
6.2.3.1 Nakup električne energije .....	33	9.1.1.3 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja .....	54
6.2.3.2 Prodaja električne energije .....	33	9.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja .....	57
6.2.3.3 Obnovljivi viri energije .....	34	9.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje .....	59
6.2.3.4 Zemeljski plin .....	34	9.1.4 Telekomunikacije .....	60
6.2.3.5 Lesna biomasa .....	35	9.1.5 Dostop do omrežja in števčne meritve .....	61
<b>6.3 Odvisna družba MHE – ELPRO</b> .....	36	9.1.5.1 Energetska bilanca .....	62
6.3.1 Osnovni podatki o družbi MHE – ELPRO .....	36	9.1.5.1.1 Prezemna bilanca .....	62
6.3.2 Poslovanje družbe MHE – ELPRO .....	36	9.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije .....	63
		9.1.5.1.3 Odjemalci električne energije .....	63
		9.1.5.2 Merilne naprave .....	64

9.1.6 Obračun omrežnine .....	64
<b>9.2 Vzdrževanje in inženiring .....</b>	<b>64</b>
9.2.1 Vzdrževanje .....	64
9.2.2 Inženiring .....	66
9.2.2.1 Projektiranje .....	66
9.2.2.2 Investicije .....	67
9.2.3 Tržne storitve družbe Elektro Celje .....	71

## **10 ANALIZA USPEŠNOSTI**

### **POSLOVANJA .....**

#### **10.1 Analiza uspešnosti poslovanja družbe**

<b>Elektro Celje .....</b>	<b>74</b>
10.1.1 Poslovni izid .....	74
10.1.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev .....	77
10.1.3 Izkaz denarnih tokov družbe .....	78
10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje .....	78

#### **10.2 Analiza uspešnosti poslovanja skupine**

<b>Elektro Celje .....</b>	<b>84</b>
10.2.1 Poslovni izid .....	84
10.2.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev .....	87
10.2.3 Izkaz denarnih tokov .....	88
10.2.4 Kazalniki uspešnosti poslovanja skupine Elektro Celje .....	88

## **11 ORGANIZACIJSKI RAZVOJ .....**

### **11.1 Sistemi vodenja .....**

#### **11.2 Upravljanje s tveganji družbe**

<b>Elektro Celje .....</b>	<b>97</b>
11.2.1 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje .....	97
11.2.1.1 Skupine strateških tveganj .....	97
11.2.1.2 Skupine operativnih tveganj .....	98
11.2.1.3 Finančna tveganja .....	99
11.2.2 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v skupini Elektro Celje .....	100

#### **11.3 Notranja revizija .....**

#### **11.4 Korporativna integriteta in etični kodeks ...**

## **12 TRAJNOSTNI RAZVOJ .....**

### **12.1 Vlaganja v raziskave in razvoj ter**

#### **investicijska vlaganja .....**

### **12.2 Družbeno-socialni vidik .....**

12.2.1 Odgovornost do zaposlenih .....	106
12.2.1.1 Število in struktura zaposlenih .....	106
12.2.1.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih .....	108
12.2.1.3 Skrb za razvoj zaposlenih .....	109
12.2.2 Odgovornost do vlagateljev in finančne javnosti .....	110
12.2.3 Odgovornost do odjemalcev .....	110
12.2.4 Družbena odgovornost .....	111
<b>12.3 Okoljski vidik .....</b>	<b>112</b>

## **RAČUNOVODSKO POROČILO .....**

## **13 POROČILI NEODVISNEGA**

### **REVIZORJA .....**

## **14 RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE**

### **ELEKTRO CELJE .....**

<b>14.1 Bilanca stanja .....</b>	<b>120</b>
<b>14.2 Izkaz poslovnega izida .....</b>	<b>122</b>
<b>14.3 Izkaz vseobsegajočega donosa .....</b>	<b>123</b>
<b>14.4 Izkaz denarnih tokov .....</b>	<b>124</b>
<b>14.5 Izkaz gibanja kapitala .....</b>	<b>125</b>

## **15 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM**

### **IZKAZOM .....**

<b>15.1 Podlage za pripravo računovodskih izkazov .....</b>	<b>127</b>
<b>15.2 Prehod na SRS 2016 .....</b>	<b>128</b>
<b>15.3 Pomembne računovodske usmeritve .....</b>	<b>129</b>
<b>15.4 Pojasnila postavk v bilanci stanja .....</b>	<b>136</b>
15.4.1 Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve .....	136



# KAZALO vsebine



15.4.2 Opredmetena osnovna sredstva .....	138
15.4.3 Dolgoročne finančne naložbe .....	139
15.4.4 Odložene terjatve za davek .....	140
15.4.5 Zaloge .....	141
15.4.6 Terjatve .....	142
15.4.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve .....	143
15.4.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve .....	143
15.4.7 Denarna sredstva .....	144
15.4.8 Aktivne časovne razmejitve .....	144
15.4.9 Kapital .....	145
15.4.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve .....	146
15.4.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti .....	147
15.4.12 Odložene obveznosti za davek .....	148
15.4.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti .....	148
15.4.14 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve .....	149
15.4.15 Pogojne obveznosti .....	150
15.4.16 Potencialne terjatve in ostala izvenbilančna evidenca .....	150
<b>15.5 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja .....</b>	<b>151</b>
<b>15.6 Pojasnila postavk v izkazu poslovnega izida .....</b>	<b>151</b>
15.6.1 Čisti prihodki od prodaje .....	151
15.6.2 Usredstvene lastne storitve .....	152
15.6.3 Drugi poslovni prihodki .....	152
15.6.4 Stroški blaga, materiala in storitev .....	152
15.6.5 Stroški dela .....	153
15.6.6 Odpisi vrednosti .....	154
15.6.7 Drugi poslovni odhodki .....	155
15.6.8 Finančni prihodki iz deležev .....	155
15.6.9 Finančni prihodki iz danih posojil .....	155
15.6.10 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev .....	156
15.6.11 Finančni odhodki iz oslabilte in odpisov finančnih naložb .....	156
15.6.12 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti .....	156
15.6.13 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti .....	156

15.6.14 Drugi prihodki .....	156
15.6.15 Drugi odhodki .....	157
15.6.16 Poslovni izid .....	157
15.6.17 Izkaz vseobsegajočega donosa .....	157
15.6.18 Davek od dobička .....	157

## **15.7 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov .....**

15.7.1 Prejemki pri poslovanju .....	157
15.7.2 Izdatki pri poslovanju .....	158
15.7.3 Prejemki pri investiranju .....	158
15.7.4 Izdatki pri investiranju .....	158
15.7.5 Prejemki pri financiranju .....	158
15.7.6 Izdatki pri financiranju .....	158

## **15.8 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala .....**

15.9.1 Kreditno tveganje .....	159
15.9.2 Tržno tveganje .....	161
15.9.3 Likvidnostno tveganje .....	161
15.9.4 Kapitalno tveganje .....	162

## **15.10 Posli s povezanimi osebami .....**

15.10.1 Povezave z družbami v skupini .....	163
15.10.2 Podatki o skupinah oseb .....	164

## **15.11 Razkritja po Energetskem zakonu .....**

15.11.1 Bilanca stanja po dejavnostih .....	167
15.11.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih .....	172
15.11.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih .....	175

## **16 KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE .....**

16.1 Konsolidirani izkaz finančnega položaja .....	180
16.2 Konsolidirani izkaz poslovnega izida .....	181
16.3 Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa .....	181
16.4 Konsolidirani izkaz denarnih tokov .....	182
16.5 Konsolidirani izkaz gibanja kapitala .....	183

## 17 POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

17.1 Poročevalska družba	185
17.2 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov	185
17.3 Prehod na MSRP	187
17.4 Pomembne računovodske usmeritve	187
17.5 Določanje poštene vrednosti	197
17.6 Sestava skupine Elektro Celje	197
17.7 Neopredmetena sredstva	198
17.8 Opredmetena osnovna sredstva	199
17.9 Naložbene nepremičnine	200
17.10 Finančne naložbe	201
17.11 Odložene terjatve in obveznosti za davek	202
17.11.1 Odložene terjatve za davek	202
17.11.2 Odložene obveznosti za davek	203
17.12 Zaloge	203
17.13 Poslovne terjatve	204
17.13.1 Dolgoročne poslovne terjatve	204
17.13.2 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in druge poslovne terjatve	205
17.13.3 Terjatve za davek iz dobička	206
17.14 Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	206
17.15 Kapital in rezerve	207
17.16 Rezervacije	209
17.17 Dolgoročno odloženi prihodki	210
17.18 Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	211
17.19 Dolgoročne poslovne obveznosti	212
17.20 Kratkoročne poslovne in druge obveznosti	212
17.21 Obveznosti za davek iz dobička	212
17.22 Pogojne obveznosti	213
17.23 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca	214
17.24 Določanje poštene vrednosti	214

17.25 Pomembni dogodki po datumu izkaza finančnega položaja skupine	215
17.26 Čisti prihodki od prodaje	215
17.27 Usredstveni lastni proizvodi	215
17.28 Drugi poslovni prihodki	216
17.29 Stroški porabljenega materiala in storitev	216
17.30 Stroški dela	217
17.31 Amortizacija	218
17.32 Prevrednotovalni poslovni odhodki	218
17.33 Drugi poslovni odhodki	219
17.34 Finančni prihodki in finančni odhodki	219
17.35 Davek od dobička	220
17.36 Dobiček na delnico	220
17.37 Pojasnila postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov	221
17.37.1 Prejemki pri poslovanju	221
17.37.2 Izdatki pri poslovanju	221
17.37.3 Prejemki pri naložbenju	221
17.37.4 Izdatki pri naložbenju	221
17.37.5 Prejemki pri financiranju	221
17.37.6 Izdatki pri financiranju	221
17.38 Upravljanje finančnih tveganj	222
17.38.1 Kreditno tveganje	222
17.38.2 Tržno tveganje	224
17.38.3 Likvidnostno tveganje	224
17.38.4 Kapitalsko tveganje	225
17.39 Posli s povezanimi osebami	225
17.39.1 Povezave z lastniki	225
17.39.2 Povezave obvladujoče družbe z odvisnimi družbami v skupini	226
17.39.3 Podatki o skupinah fizičnih oseb	226
17.40 Stroški revizorja	229

## 18 IZJAVA UPRAVE

## SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC

# ODNOS



# POŠTENOST

Spoštujemo pravila igre. Kot strokovnjaki za prenos električne energije ravnamo v skladu z zakonodajo, internimi pravili, standardi in Etičnim kodeksom. Pri delovanju nas vodita nepristranskost in neodvisnost od osebnih interesov.





# UVOD



Elektro Celje

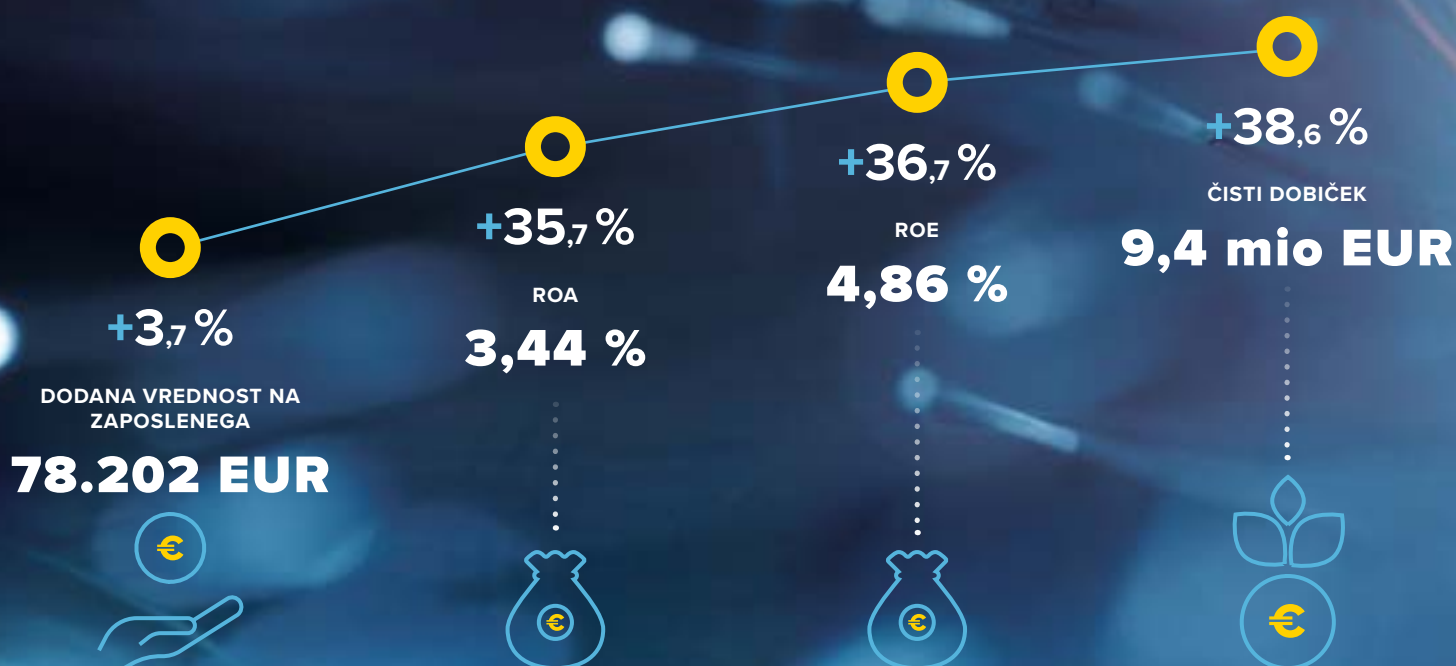
# POUDARKI POSLOVANJA

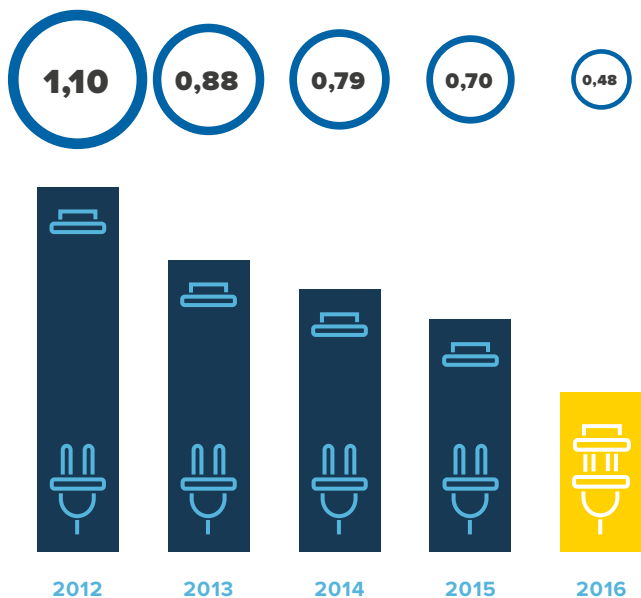
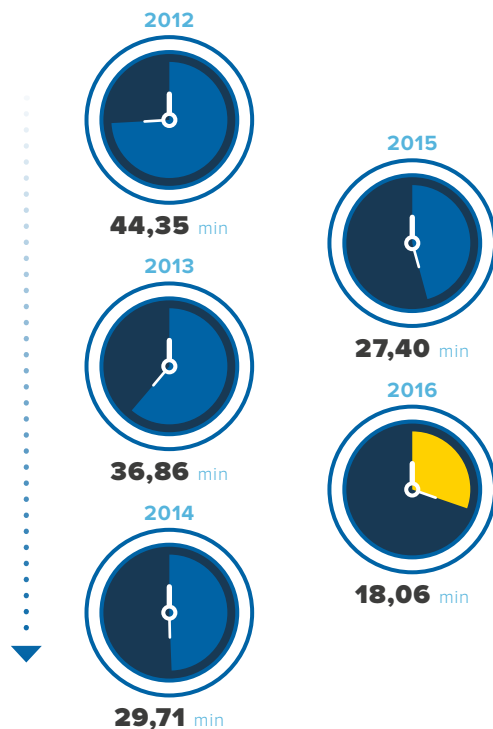
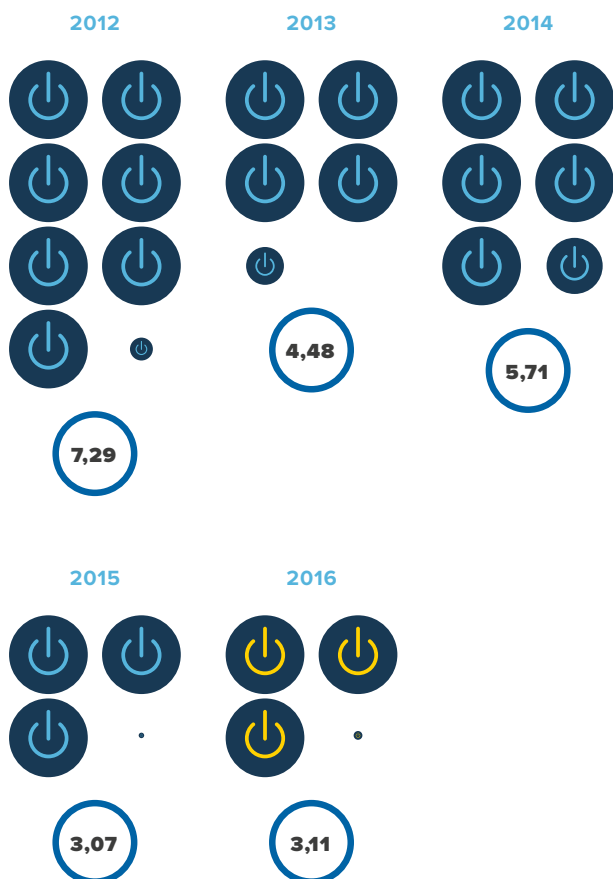
## družbe in skupine Elektro Celje

01

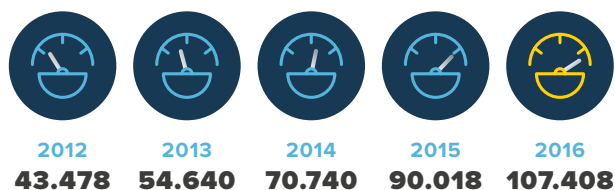
### Družba Elektro Celje

Družba Elektro Celje (v EUR)	2012	2013	2014	2015	2016
EBIT	7.198.584	7.802.081	9.749.430	8.539.422	9.518.167
EBITDA	24.729.201	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.596.970
EBITDA marža	36,3 %	38,1 %	40,3 %	38,4 %	42,6 %
DODANA VREDNOST	43.868.395	45.685.077	48.943.645	47.732.674	49.345.560
ČISTI DOBIČEK	7.486.250	5.580.713	8.841.612	6.808.482	9.435.710
KAPITAL	184.435.940	186.467.766	192.935.102	196.443.080	200.929.373
SREDSTVA	260.465.989	262.241.480	264.813.515	272.260.993	276.059.990
Realizirane investicije	22.473.248	24.510.162	23.123.000	21.765.222	20.072.117
Distribuirana električna energija	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.944.411
Število odjemalcev	168.445	168.865	169.414	170.006	170.688

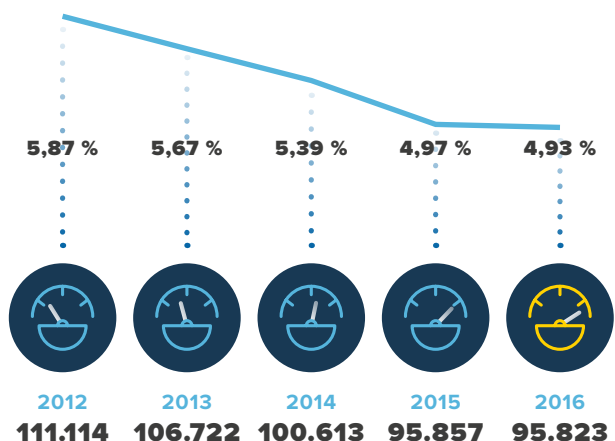


**SAIFI** – povprečno število izpadov na odjemalca – lastni vzrok**SAIDI** – povprečno trajanje minut izpada na odjemalca – lastni vzrok**MAIFI** – povprečno število kratkotrajnih izpadov na odjemalca**ZAGOTAVLJAMO KAKOVOSTNE STORITVE ZA ODJEMALCE S KREPITVIJO DISTRIBUCIJSKE MREŽE.**

Število merilnih mest daljinskega odčitavanja

**OHRANJAMO OPTIMIZACIJO IN POVEČUJEMO UČINKOVITOST POSLOVNIH PROCESOV.**

Izgube električne energije v omrežju (MWh)



# POUDARKI POSLOVANJA

## družbe in skupine Elektro Celje

01

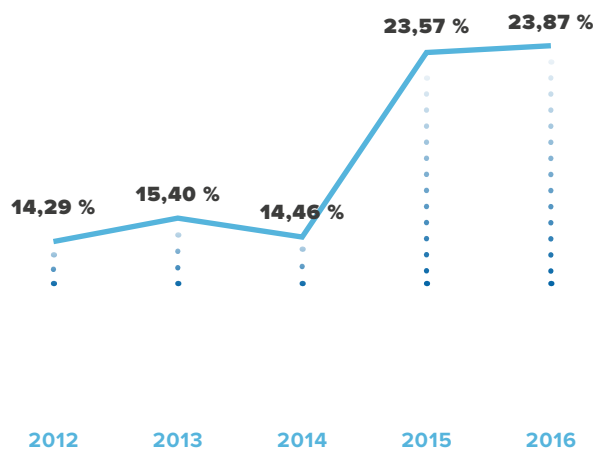
### Skupina Elektro Celje

Skupina Elektro Celje (v EUR)	2012	2013	2014	2015	2016
PRIHODKI OD PRODAJE	145.793.897	156.542.174	140.389.018	162.405.192	182.114.244
DODANA VREDNOST	46.746.047	48.783.276	54.553.794	54.680.314	55.176.463
ČISTI DOBIČEK	6.905.850	6.639.381	10.733.939	10.233.231	10.747.578
KAPITAL	185.388.091	188.478.584	196.839.551	207.638.928	213.314.562
SREDSTVA	277.757.706	283.699.999	285.713.412	312.244.544	314.273.205

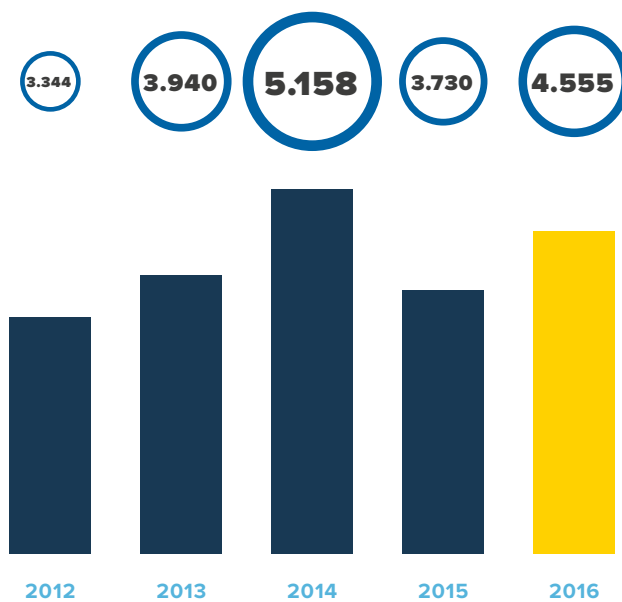




## Tržni delež odvisne družbe ECE v Sloveniji



## Proizvodnja EE (v MWh) v odvisni družbi MHE – ELPRO



## PISMO predsednika uprave



# 02



### Poslovali smo uspešno

Delniška družba Elektro Celje je upoštevala ključne cilje upravljavca SDH, d.d., pri upravljanju naložb elektro-distribucijskih podjetij v letu 2016. Vsa dela so bila, skladno s potrjenim načrtom poslovanja, uspešno izvedena, hkrati pa smo ustvarili letni dobiček pred obdavčitvijo v višini 9,3 mio EUR. Investicije smo realizirali v višini 20,1 mio EUR, električno energijo pa smo distribuirali 170.688 gospodinjstvom in poslovnim odjemalcem. Uporabnikom distribucijskega omrežja smo dobavili 1.944 GWh električne energije, omrežnina, ki je bila zaračunana za SODO, pa je znašala 86,6 mio EUR, kar je 9,2 % več od načrtovane (79,2 mio EUR). Delež izgub na preneseno električno energijo je v letu 2016 znašal 4,93 %, kar je manj od načrtovanih (5,3 %) in priznanih izgub po regulativnem okviru AE (5,7 %). Izvedenih je bilo za 1,5 mio EUR storitev strankam (načrtovanih 0,8 mio EUR).

#### Gradimo robustno omrežje

V obratovanje smo vključili novozgrajeno RTP 110/20 kV Žalec. Investicija, katere vrednost je nekaj več kot 5 mio EUR, je izjemnega pomena za nadaljnji gospodarski razvoj Savinjske

regije. Obratovanje nove RTP 110/20 kV Žalec med drugim omogoča hitrejši in preprostejši prehod samega mesta Celje na višji napetostni nivo. V tem obdobju smo zgradili prvo fazo pokabljenosti obstoječih DV 2 x 20 kV Nazarje – Ljubno in DV 20 kV Vuhred ter več transformatorskih postaj 20/0,4 kV, obnovili pa tudi veliko NN distribucijskega omrežja. Aktivno delamo na projektu umeščanja DV 2 x 110 kV RTP Trebnje – RTP 110/20 kV Mokronog – RTP 110/20 kV Sevnica v prostor. Vlada RS je v letu 2016 izdala Sklep o potrditvi najugodnejše trase DV, zato smo začeli z nadaljnjimi postopki za dokončanje DPN. Umeščanje objekta DV 2 x 110 kV Ravne – Mežica v prostor je ustavljeno, ker občina Prevalje v letu 2016 ni potrdila predlaganega občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN). V letu 2017 bomo posledično začeli z aktivnostmi umestitve predmetnega DV 2 x 110 kV v prostor po državnem prostorskem načrtu (DPN).

V letu 2016 smo nadaljevali proces zamenjave električnih števec s sodobnejšimi, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih ko-

munikacijskih poteh. Ob koncu leta 2016 nam je uspelo število merilnih mest, vključenih v sistem naprednega merjenja, povečati na 107.408, kar predstavlja **63 %** vseh merilnih mest na distribucijskem območju Elektra Celje, d.d. V letu 2017 bomo v sistem naprednega merjenja vključili še vsaj 13 tisoč merilnih mest. Tako bomo vključenost merilnih mest povečali za 10 %.

Z digitalno transformacijo in posledično s spreminjanjem poslovnega modela poslovanja se v Elektru Celje, d.d., ukvarjamo že nekaj let. Obnovljivi viri energije, e-mobilnost, avtomatizacija distribucijskega omrežja in uporaba sodobnih merilnih naprav pri odjemalcih sprožajo procese zbiranja, obdelave in izmenjave podatkov, na podlagi katerih izvajamo tehnološko optimizacijo delovanja omrežja ter povečujemo njegovo učinkovitost, ki se odraža tudi v ekonomiki njegovega delovanja. Ob tem je pomembno spoznanje, da so pridobljeni podatki lahko tudi tržno blago in nova poslovna priložnost za naše podjetje in hkrati za uporabnike distribucijskega omrežja. Slednji na podlagi struk-

turiranih podatkov pridobijo možnost upravljati svojo porabo na zanje primeren in razumljiv način.

Ker se zavedamo kompleksnosti digitalizacije in sprememb, ki se v družbi že dogajajo, smo v Elektru Celje, d.d., pristopili k projektu prenove informacijskega sistema z implementacijo dveh novih sodobnih programov (Microsoft Dynamics AX – projekt AXEC in EAM IBM Maximo – projekt MaxEC), s pomočjo katerih bo družba sposobna obvladovati elektroenergetsko infrastrukturo in hitro spreminjajoče se poslovne procese. Prvi projekt se nanaša na vzpostavitev celovitega informacijskega sistema za podporo poslovanju, z drugim pa načrtujemo in vzpostavljamo sistem za upravljanje s sredstvi v celotnem življenjskem ciklu.

#### Krepimo sodelovanje v mednarodnih projektih

Podjetje sodeluje v dveh mednarodnih projektih, **slovensko-japonskem projektu NEDO**, v okviru katerega se bodo vzpostavile napredne funkcionalnosti, ki bodo omogočale boljšo koordinacijo med deležniki v elektroenergetskem sistemu in učinkovitejše obratovanje sistema, ter evropskem

projektu **Flex4Grid**, ki se osredotoča na razvoj odprtega tehnološkega sistema za upravljanje podatkov in zagotavljanje storitev, ki bodo omogočale upravljanje fleksibilnosti uporabnikov distribucijskega omrežja tako pri porabi kot tudi pri proizvodnji električne energije.

#### Strateške usmeritve

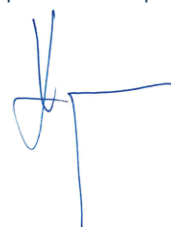
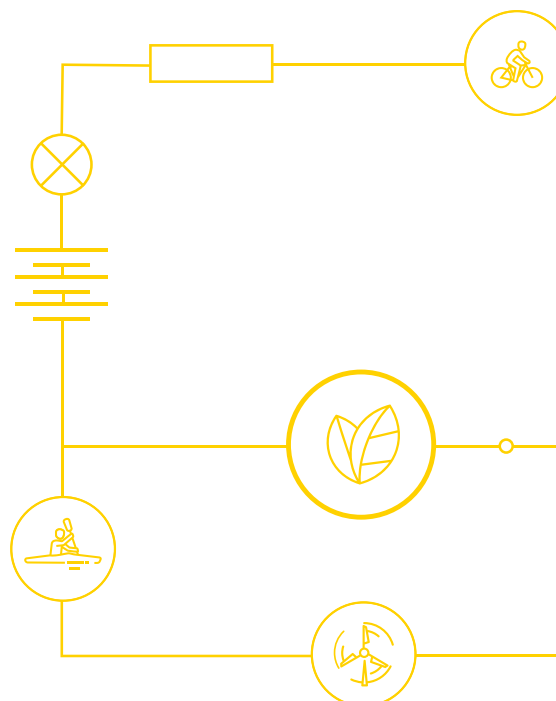
V družbi Elektro Celje imamo sprejet strateški poslovni načrt za obdobje 2015-2018 ter posledično strateške usmeritve, cilje, aktivnosti in naloge. Strukturirani so na način, da omogočajo sistem nadzora izvajanja strategije s sistemom uravnoteženih kazalnikov. Skupaj z nadzornim svetom določamo obseg tveganj, ki jih družba prevzema pri doseganju ciljev. Namen upravljanja s tveganji je prepoznati prednostna tveganja (skladnost z zakonodajo, varnost ljudi, kakovost storitev, projektno vodenje ipd.), jih obravnavati in sprejeti ukrepe za njihovo obvladovanje v sprejemljivih mejah.

#### Stremimo k odličnosti

V družbi Elektro Celje smo pred leti sprejeli odločitev in zavezo za delovanje po načelih odličnosti. Z uvajanjem standardov na področju vodenja kakovosti, oblikovanja standardov

in spoštovanja predpisov za varno delo, skrbjo za zdravje zaposlenih in varstvo okolja ter z ukrepi družni prijaznega podjetja so bile dane osnove za spogledovanje in dokazovanje odličnosti organizacije, kot jo opredeljuje model odličnosti **EFQM**. V letu 2016 smo opravili tretjo samoocenitev po modelu EFQM in se na podlagi rezultatov odzvali na poziv ministrstva za gospodarski razvoj in tehnologijo ter se prijavili na natečaj za priznanje RS za poslovno odličnost (PRSPO). Namen je bil predvsem preveriti našo samoocenitev, cilj pa nastaviti ogledalo naše organizacije zunanjim ocenjevalcem za pridobitev nabora priložnosti za izboljšave in potrditve področij, kjer smo dobri. Ugotovljeno število točk je potrdilo pričakovanja iz notranjega ocenjevanja in Elektro Celje uvrstilo med finaliste PRSPO, ob tem pa smo si prislužili Priznanje za uvrstitev v ožji izbor in certifikat EFQM scheme »Prepoznani v odličnosti – Recognised for Excellence«.

mag. Boris Kupec,  
predsednik uprave

## 03 POROČILO NADZORNEGA SVETA

### I. UVOD

Nadzorni svet je v letu 2016 nadziral poslovanje družbe Elektro Celje, d.d., in skupine Elektro Celje v skladu z zakonskimi predpisi, statutom družbe, poslovnikom o delu nadzornega sveta, kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, priporočili upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije ter drugimi priporočili dobre prakse korporativnega upravljanja. Redno se je seznanjal s poročili o poslovanju družbe in drugimi ključnimi aktivnostmi družbe, sprejemal ustrezne sklepe ter spremljal njihovo realizacijo.

### II. SPLOŠNI PODATKI

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., je v letu 2016 deloval v šestčlanski sestavi, v kateri so bili štirje predstavniki delničarjev:

- dmag. Mirjan Trampuž, univ. dipl. inž. el., predsednik;
- Dejan Božič, univ. dipl. ekon., MBA, namestnik predsednika (do 19. 6. 2016);
- Mitja Vatovec, dipl. ekon., član (do 12. 9. 2016) in namestnik predsednika NS (od 13. 9. 2016);
- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., članica;
- mag. Miha Kerin, član (od 1. 9. 2016);

ter dva predstavnika zaposlenih:

- Tomislav Pajić, dipl. inž. energetike;
- Boris Počivavšek, elektrotehnik energetik.

V letu 2016 se je zaradi izteka štiri-letnega mandata članu nadzornega sveta sestava nadzornega sveta spremenila, v obdobju od 19. 6. do 31. 8. 2016 je nadzorni svet deloval v petčlanski sestavi.

Nadzorni svet je imel v letu 2016 petnajst rednih in štiri korespondenčne seje. Večje število sej je bilo potrebno zaradi imenovanja novega predsednika uprave, za kar nadzorni svet ni imenoval posebne kadrovske komisije.

Nadzorni svet je imenoval revizijsko komisijo nadzornega sveta, ki je svoje delo opravljala v naslednji sestavi:

- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., predsednica;
- Dejan Božič, univ. dipl. ekon., MBA, član (do 19. 6. 2016);
- dmag. Mirjan Trampuž, univ. dipl. inž. el., član;
- Darinka Virant, univ. dipl. ekon., zunanja neodvisna strokovna članica revizijske komisije s področja računovodstva in financ.

Revizijska komisija nadzornega sveta je od 19. 6. 2016 delovala v tričlanski sestavi, sprva zaradi izteka mandata članu nadzornega sveta, ki je bil tudi član revizijske komisije, od 1. 9. 2016 pa zaradi spremembe statuta družbe, ko je bila določena tričlanska sestava revizijske komisije. Preostali imenovani člani revizijske komisije so, skladno s sklepom nadzornega sveta, nadaljevali delo.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na sedmih rednih sejah, medtem ko korespondenčnih sej Revizijske komisije ni bilo.

Stroški za delovanje nadzornega sveta in revizijske komisije, ki so sestavljeni iz plačil za opravljanje funkcije, sejnin, stroškov za izobraževanje in službenih poti, so v skladu s sklepi skupščine ter so razkriti v poglavju 15.10.2 letnega poročila družbe za leto 2016. Z neodvisno članico revizijske komisije je bila sklenjena pogodba o sodelovanju ob upoštevanju kriterijev in priporočil upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije.

### III. NADZOROVANJE POSLOVANJA IN VODENJA DRUŽBE

V okviru temeljne naloge odgovornega nadzora vodenja poslovanja družbe je nadzorni svet nadzoroval doseganje načrtovanih ciljev in gospodarnost poslovanja družbe. Posebno pozornost je namenil razvojnim usmeritvam družbe, obvladovanju tveganj in izboljšavam ter s

svojo proaktivnostjo in priporočili v družbo vpeljal višjo raven korporativnega upravljanja.

Na podlagi poročil in informacij, ki jih je pripravila uprava, je bilo nadzornemu svetu omogočeno učinkovito izvajanje nadzora in kompetentno sprejemanje sklepov. Uprava je, razen pri nekaterih pravnih zadevah, upoštevala in uresničevala priporočila, navodila in sklepe nadzornega sveta ter redno pripravljala poročila o njihovem izvrševanju. Nadzorni svet je v skladu z določili statuta podal posamezna soglasja glede poslov uprave. Na sejah se je še posebej posvetil naslednjim nalogam in posameznim področjem poslovanja družbe:

#### Imenovanje predsednika uprave

- Nadzorni svet je izpeljal postopek izbora, imenovanja ter določitev pravic in obveznosti novega predsednika uprave. Pri tem je upošteval priporočila Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, Praktične napotke za nadzorne svete pri kadrovanju uprav in specifičnost družbe oziroma panoge. V postopku izbora je upošteval izločilne in ocenjevalne kriterije, zahtevani kompetenčni profil, rezultate psiholoških testiranj ter celovitost pristopov programa dela in vizije kandidatov. V postopku izbora so bili tako zunanji kot notranji prijavljeni kandidati enako obravnavani.
- Nadzorni svet je v skladu z ZGD-1 poskrbel, da so prejemki uprave v ustreznem sorazmerju z nalogami uprave in finančnim stanjem družbe ter v skladu z določbami ZPPOGD.

#### Strateško načrtovanje in poslovna odličnost

- Spremljal je realizacijo strateških ciljev, opredeljenih s Strateškim poslovnim načrtom družbe za obdobje 2015-2018, ter se seznanil z aktivnostmi priprave novega Strateškega poslovnega načrta.
- Po tem, ko je usmeril družbo v poslovno odličnost, se je seznanil s



poročilom o samoocenitvi po modelu odličnosti EFQM v letu 2016 ter družbo podprl pri prijavi za ocenjevanje za priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost.

#### Nadzorovanje poslovanja

- Seznanjal se je s četrletnimi poročili o poslovanju družbe Elektro Celje, d.d., ter družb ECE d.o.o., in MHE – ELPRO, d.o.o., ki sta v skupini Elektro Celje, poročili o izterjavi terjatev in obveznosti, pravnimi zadevami ter posebej pozorno spremljal kazalnike uspešnosti poslovanja.
- Seznanjal se je s četrletnimi poročili o upravljanju s tveganji v družbi Elektro Celje, d.d. S svojim pogledom je opozarjal na možna tveganja po posameznih poslovnih področjih in priporočal posodobitev metodologije ocenjevanja tveganj.
- Od uprave družbe EC je pridobil in obravnaval poročilo družbe ECE d.o.o., o realizaciji sinergij združitve družb ECE in EGP ter poročila skupščin družbe ECE d.o.o.
- Dal je soglasje za vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje za leto 2017 z izhodišči za leti 2018 in 2019.
- Spremljal je izvedbo programa odkupa lastnih delnic.

#### Organiziranosti družbe

- S ciljem krepitve poslovnih procesov je potrdil ustanovitev nove štabne službe za organizacijski razvoj in druge predlagane organizacijske spremembe v družbi, ki so bile uvedene s 1. 5. 2016 in nato še s 1. 1. 2017.
- Podrobneje je preučeval posamezne poslovne procese, predvsem procese naročil, nabavo, sklepanja pogodb in področje kadrov, pri tem pa priporočal izboljšave ter opozarjal na morebitna možna tveganja.
- Spremljal je aktivnosti o možnostih povezovanja hčerinskih družb s strateškimi partnerji.

#### Digitalizacija

- NS je podrobno preučil pogodbo z Informatiko, d.d., za opravljanje informacijskih storitev in predlagal uskladitve.
- Podal je soglasje k pogodbi z Informatiko, d.d., za uvedbo sistema za upravljanje in vzdrževanje sredstev ter spremljal projekt prenove.
- Podal je soglasje k pogodbi o najemu poslovno-informacijskega sistema (ERP) Microsoft Dynamics AX in spremljal projekt prenove.

#### Pogodbe

- Podeljeval je soglasja za sklenitev pomembnejših poslov v skladu z določili statuta družbe.
- Pregledal je posamezne pogodbe, predvsem pogodbe za najem kreditov, zavarovanja, informacijske podpore in nabave ključne opreme, v zvezi z njimi pa zahteval ter tudi prejel dodatna pojasnila.
- S pomočjo notranjerevizijskega posla Pregled pogodb o vzdrževanju informacijskih storitev je dosegel spremembe v kakovosti sklenjenih pogodb in internih predpisov, ki urejajo to področje.

#### Notranja revizija

- Potrdil je načrt delovanja notranjerevizijske dejavnosti za leto 2016, večletni načrt dela notranje revizije in posodobitev temeljne listine notranjerevizijske dejavnosti z novimi standardi ter sprejel letno poročilo notranjerevizijske dejavnosti za leto 2015.

#### Skupščina

- Potrdil je Letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2015 in Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter sprejel poročilo o preveritvi letnega poročila.
- Podal je pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2015.
- Predlagal je skupščini družbe, da za pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2016 imenuje revizijsko družbo BDO Revizija, d.o.o., ter sklenil pogodbo.

- Predlagal je skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2015 ter podprl tudi predlog uprave o razdelitvi bilančnega dobička.

#### Korporativno upravljanje

- Sprejel je Politiko upravljanja, ki predstavlja okvir upravljanja družbe ter v kateri se nadzorni svet in uprava znotraj zakonskih in statutarjih določb zavezuje in razkrivata, kako bosta nadzirala in vodila družbo.
- Sprejel je dividendno politiko družbe in politiko prejemkov posloводства.
- Sprejel je kompetenčni profil za člane nadzornega sveta družbe z vidika optimalne velikosti in sestave nadzornega sveta ter skupščini družbe predlagal imenovanje člana nadzornega sveta, ki se mu je iztek mandata, ter spremembe statuta družbe.
- Prenovil je vsebine poslovnika o delu nadzornega sveta in revizijske komisije.
- Seznanjal se je z noveliranim Etičnim kodeksom in poročili Pooblaščenca za korporativno integriteto ter priporočal planiranje aktivnosti ter merjenje učinkov le-teh.

#### IV. REVIZIJSKA KOMISIJA NADZORNEGA SVETA

Revizijska komisija je pred sejami nadzornega sveta pregledala poročila o poslovanju za obdobje poročanja ter izdelala mnenje za nadzorni svet in priporočila za upravo. Pri svojem delu je tesno sodelovala z notranjo revizijo. Na sejah je redno obravnavala področje računovodskega poročanja, sistema notranjih kontrol in sistema za obvladovanje tveganj. Obravnavala je posamezna poročila notranje revizije, pa tudi poročila o stanju terjatev in obveznosti ter podrobneje pregledovala posamezne ključne procese in posle.

Revizijska komisija je izpeljala ločeni srečanju brez prisotnosti uprave z notranjim in zunanjim revizorjem. Sodelovala je pri izboru izvajalca revizije računovodskih izkazov. Z njimi je opravila več razgovorov, pregledala nerevidirano in revidirano Letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., ter Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje, med drugim pa tudi oblikovala mnenje za nadzorni svet.

Revizijska komisija je o svojem delu poročala nadzornemu svetu. Pri točkah, ki jih je obravnavala, je pojasnila svoj vidik in priporočila, ki jih je oblikovala. Vsi člani nadzornega sveta prejemajo zapisnike sej Revizijske komisije, kar zagotavlja transparentnost delovanja in večjo učinkovitost dela nadzornega sveta. Samoocenitev delovanja revizijske komisije je bila za leto 2016 opravljena v februarju 2017. Rezultati kažejo, da revizijska komisija dobro opravlja svoje delo, na področjih, kjer so še priložnosti za izboljšave, pa bodo sledile aktivnosti.

#### V. SESTAVA NADZORNEGA SVETA IN SAMOOCENA

Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so bili izbrani na podlagi strukturiranega nominacijsko akreditacijskega postopka takratne AUKN in SOD, d.d., oziroma v letu 2016 SDH, d.d. Z izvolitvijo jih je potrdila skupščina delničarjev, predstavnika zaposlenih pa sta bila izvoljena na svetu delavcev.

Vsi člani nadzornega sveta poleg zakonskih meril izpolnjujejo tudi zahteve Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države. Člani nadzornega sveta imajo ustrezno izobrazbo, strokovna znanja, delovne izkušnje in veščine ter z družbo niso v morebitnem navzkrižju interesov. V sestavi nadzornega sveta sta zagotovljeni zastopanost različnih strokovnih kompetenc ter komplementarnost znanj in veščin. K delovanju nadzornega sveta s svojimi dolgotrajnimi izkušnjami in specifičnimi

znanji s področja elektrodistribucije ter s poznavanjem razmer v družbi prispevata tudi predstavnika zaposlenih. Člani odgovorno, strokovno in profesionalno nadzirajo delo uprave družbe ter se pri tem osebno angažirajo. Pri opravljanju funkcije so člani neodvisni, objektivni in samostojni, pri delu upoštevajo interes družbe ter sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse. Odlikujeta jih osebna integriteta in poslovna etičnost. Vsi člani so tudi podpisali izjave o neodvisnosti in odsotnosti navzkrižja interesov, ki so objavljene na spletni strani družbe.

Na predlog nadzornega sveta je skupščina delničarjev v letu 2016 sprejela sklep, s katerim se namenijo sredstva za ta namen. Člani nadzornega sveta se samoiniciativno izobražujejo in usposablajo na strokovnih področjih, ki so vsebinsko povezana z opravljanjem funkcije nadzora poslovanja družbe. Člani nadzornega sveta se redno udeležujejo izobraževalnih srečanj, ki jih organizira SDH, d.d., prav tako pa spremljajo spremembe zakonodaje, sledijo aktualnim dogodkom, pomembnim za poslovanje družbe, ali so na njih prisotni.

Nadzorni svet je nadaljeval prakso preteklih let in izvedel samoocenitev oziroma vrednotenje učinkovitosti dela z namenom izboljšanja učinkovitosti, komunikacije in kakovosti dela nadzornega sveta in revizijske komisije ter izboljšanja poslovne prakse. Uporabljena je bila metodologija Združenja nadzornikov Slovenije. Skupna ocena samoocenitve je bila višja kot predhodno leto. Nadzorni svet je posebej obravnaval posamezne vsebine, kjer ni dosegel načrtovane ocene, in sprejel ustrezne ukrepe.

#### VI. SPREMLJANJE POSLOVANJA DRUŽBE IN SKUPINE PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Po koncu poslovnega leta 2016 je bila posebna pozornost nadzornega sveta namenjena kadrovskemu področju,

poteku preurejanja poslovnih procesov, področju obvladovanja tveganj, korporativne integritete in notranjerevizijske dejavnosti, seznanitvi z letnim načrtom upravljanja SDH, d.d., seznanitvi s stanjem pri odkupu lastnih delnic, obravnavi letnega poročila družbe za leto 2016, obravnavi predloga spremembe strateškega poslovnega načrta in dopolnitve načrta poslovanja hčerinske družbe MHE – ELPRO, d.o.o., ter spremljanju zaključne faze revidiranja računovodskih izkazov za leto 2016.

#### VII. PREGLED IN POTRDITEV LETNEGA POROČILA

Nadzorni svet je revidirano Letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje za leto 2016 obravnaval na 5. redni seji dne 25. maja 2017.

Revidiranje letnega poročila je opravila pooblaščen revizijska družba BDO revizija, d.o.o. Revidiranje je bilo opravljeno tudi za hčerinsko družbo ECE d.o.o. Revizijska družba je dne 28. 4. 2017 izdala pozitivno mnenje o Letnem poročilu družbe Elektro Celje, d.d., in pozitivno mnenje o konsolidiranem Letnem poročilu Skupine Elektro Celje za leto 2016.

Skladno z dobro prakso je revizijska komisija pred sejo nadzornega sveta z vso potrebno pozornostjo obravnavala letno poročilo za leto 2016, vključno z revizijskim poročilom in pisnom poslovodstvu, ter podala predloge dopolnitev, stališča in mnenja, ki jih je nadzorni svet upošteval.

Nadzorni svet je ugotovil, da je Letno poročilo družbe Elektro Celje za leto 2016, ki ga je pripravila uprava in preveril revizor, sestavljeno jasno, pregledno in skladno z določbami ZGD-1 ter Slovenskimi računovodskimi standardi za družbo in mednarodnimi standardi za skupino Elektro Celje. Nadzorni svet meni, da Letno poročilo družbe in skupine Elektro Celje daje verodostojen odraz poslovanja

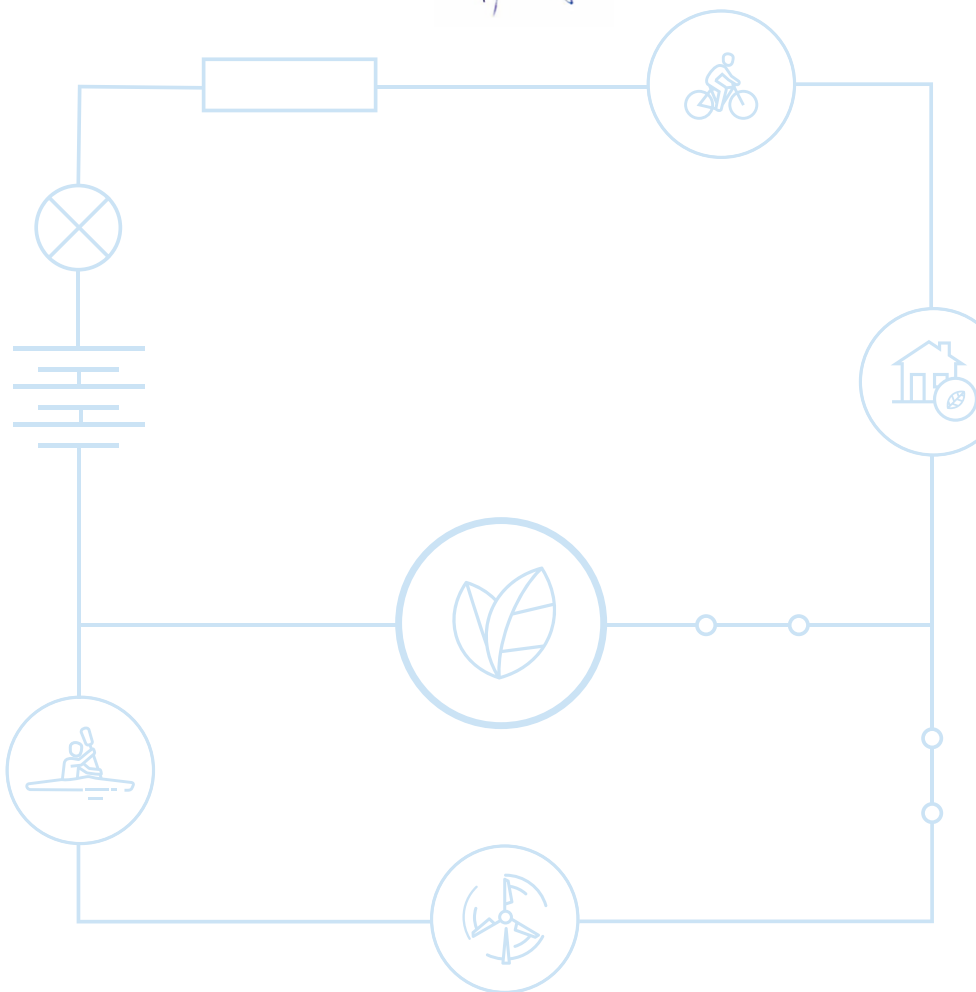
družb v preteklem poslovnem letu ter podaja resničen in pošten prikaz finančnega položaja družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje na dan 31. 12. 2016, njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2016.

Zato na podlagi lastne preveritve letnih poročil, pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2016 in poročila revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2016 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje:

- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., po končni preveritvi letnih poročil nima nobenih pripomb ter potrjuje Letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2016 in Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2016.
- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2016, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom ter izdelano na podlagi skrbnega in celovitega pregleda poslovanja in letnih poročil družb v skupini.
- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2016, saj ocenjuje, da je družba poslovala v skladu z načrtanimi cilji ter planom za leto 2016.
- nadzorni svet sprejme Poročilo nadzornega sveta o preveritvi Letnega poročila družbe in Konsolidiranega letnega poročila za leto 2016.

Celje, 25. 5. 2017

dmag. Mirjan Trampuž  
predsednik nadzornega sveta



Elektro Celje

# POSLOVNO POROČILO






# ODNOS



# PODJETNOST



Krepimo  
samoiniciativnost  
in podjetniški duh.  
Stremimo k ustvarjanju  
produktivnega  
delovnega okolja, ki  
omogoča osebni in  
strokovni razvoj vseh  
zaposlenih. Spodbujamo  
ustvarjalnost in  
prepoznavanje priložnosti  
za napredek.

## 04 PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV



### Januar

- **S 1. januarjem 2016 sta bili ukinjeni organizacijski enoti Nadzorništvo Rogaška Slatina in Nadzorništvo Šmarje pri Jelšah;** namesto teh je nastala nova organizacijska enota Nadzorništvo Mestinje. Prav tako je bila ukinjena organizacijska enota Skladišče Selce.
- **Zunanji presojevalci presojevalske hiše Bureau Veritas Certification, d.o.o.,** so 20. januarja 2016 opravili kontrolno presojo sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu,

ki je pokazala, da spoštujemo zaveze, ki smo jih sprejeli ob uvedbi sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu.

- **Vlada RS je 21. januarja 2016 imenovala medresorski skupini na področju energetike** z namenom iskanja sinergijskih učinkov pri investicijah v gradnjo pametnih omrežij in širokopasovne infrastrukture. Nalogi delovne skupine za ureditev izvajanja GJS SODO sta izvedba potrebnih aktivnosti za izpolnitev

zavez iz odzivnega poročila in oblikovanje načrta potrebnih aktivnosti za doseg ciljev, ki se nanašajo na pridobitev stoddotnega lastništva RS v 5-ih elektrodistribucijskih podjetjih ter odprodajo ali oddelitev hčerinskih podjetij za prodajo in trgovanje z električno energijo od matičnih distribucijskih družb, ki imajo v lasti pomemben del distribucijskega omrežja v RS, ali morebitna reorganizacija distribucijskih skupin v holdinške družbe.



### Marec

- **Nadzorni svet družbe je na 5. redni seji, ki je bila 21. marca 2016, sprejel sklep o imenovanju novega predsednika uprave.** Za naslednje 4-letno mandatno obdobje, od

1. 5. 2016 do 30. 4. 2020, je bil za predsednika uprave družbe Elektro Celje imenovan mag. Boris Kupec, univ. dipl. inž. el.

- V skladu s sklepom nadzornega sveta je družba Elektro Celje pristopila k oddaji vloge za **poslovno odličnost po metodi EFQM.**



### April

- Od 4. do 18. aprila 2016 je v družbi, skladno s sklepom SO SDE, potekala napovedana splošna stavka s stavkovnimi zahtevami, ki so bile, skladno z določbami Zakona o stavki, posredovane Vladi RS.
- **5. aprila so EDP na 2. strateški konferenci elektrodistribucije Slovenije** predstavila stanje razvoja pametnih omrežij v Sloveniji z izpostavitvijo zakonodajnih ovir ter po-

udarkom na številnih prednostih in izzivih, ki jih pametna omrežja prinašajo končnemu uporabniku.

- **Na seju Energetika,** ki je potekal od 12. do 15. aprila, se je družba Elektro Celje predstavila skupaj s partnerskima podjetjema ECE d.o.o., in Gorenjske elektrarne, d.o.o., in sicer z evropskim razvojnim projektom Flex4Grid. Cilj projekta je razviti pametno omrežje prihodnosti, ki bo

uporabniku omogočilo prilagajanje porabe ali proizvodnje električne energije potrebam drugih deležnikov distribucijskega omrežja.

- **Začeli smo tudi s postopkom tretje samoocenitve po modelu EFQM.** Poleg ocenjevanja in priznavanja dosežkov je motiv sodelovanja predvsem primerjanje z najboljšimi organizacijami.



## Maj

- **Začetek menjave ponudnika elektronske pošte in orodja za sodelovanje Lync.** Obstoječi nabiralniki

elektronske pošte in računi Lync, ki so bili gostovani na infrastrukturi Informatike, d.d., so bili migrirani

v oblak podjetja Microsoft Office 365.



## Junij

- **Elektro Celje, d.d., je v juniju 2016 pristopilo k izvajanju dveh velikih informacijskih projektov,** ki ju bo uvedlo do konca leta 2017:  
- **vzpostavitev celovitega informacijskega sistema za podpo-**

**ro poslovanju** (ERP – Enterprise Resource Planning). Z izvajalcem Informatika, d.d., in podizvajalcem Adacta, d.o.o., bo vzpostavljen sistem Microsoft Dynamics AX.

- **vzpostavitev sistema za upravljanje s sredstvi** (EAM – Enterprise Asset Management) IBM Maximo bomo vzpostavili z izvajalcem Informatika, d.d., in podizvajalcema Troia, d.o.o., ter IBM, d.o.o.



## Avgust

- **31. avgusta je potekala 21. redna seja skupščine Elektra Celje, d.d.,** na kateri so se delničarji seznanili s poslovanjem družbe v letu 2015 ter poročili uprave in nadzornega sveta. Delničarji so sprejeli sklep o uporabi bilančnega dobička v višini 3.235.246,43 EUR, in sicer: 3.234.527,22 EUR se uporabi za izplačilo dividend v bruto vrednosti 0,1337 EUR na delnico, preostanek bilančnega dobička v višini 719,21 EUR pa ostane nerazporejen. Za

pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2016 so imenovali revizijsko družbo BDO Revizija, d.o.o. Z začetkom mandata, to je 1. 9. 2016, so delničarji izvolili novega člana nadzornega sveta, mag. Miho Kerina, in potrdili predlog plačil članom nadzornega sveta. Delničarji so potrdili spremembe in dopolnitve statuta družbe v skladu s predlaganim besedilom statuta predlagatelja SDH, d.d., ter sprejeli sklep, s katerim so upravo pooblastili za pridobivanje in odsvajanje lastnih delnic podjetja.

bivanje in odsvajanje lastnih delnic podjetja.

- **Dokončali smo samoocenitev po modelu EFQM** in pripravili prijavo na razpis za PRSPO – poslovna odličnost.
- **Podpisali smo tudi pogodbo za nabavo števcov in pripadajoče opreme med dobaviteljem opreme** in štirimi elektrodistribucijskimi podjetji ter pripravljen terminski plan dobave števcov do konca leta 2016.



## September

- **Za obvladovanje procesov, povezanih s sprejetimi standardi, je bil vzpostavljen dokument – Poslovnik vodenja Elektra Celje, d.d.,** ki se uporablja od 1. 9. 2016.
- **Odpri smo novozgrajeno razdelilno transformatorsko postajo RTP 110/20 kV Žalec.** Investicija, katere vrednost je nekaj več kot 5 milijonov EUR, je izjemnega pomena za nadaljnji gospodarski razvoj Savinjske regije. Trenutno se iz objekta z električno energijo oskrbujejo poslovna cona Arnovski gozd, kompleks Juteks in Novem Car Interior.

Izvedeni so nova kablovoda do Žalca in napajalni vodi proti Celju. Novi RTP Žalec med drugim omogoča hitrejši in preprostejši prehod samega mesta Celje na višji napetostni nivo.

- **Potekale so notranje presoje sistema vodenja kakovosti, sistema ravnanja z okoljem ter sistema za varnost in zdravje pri delu.** Odbor za sisteme vodenja je opravil pregled delovanja sistemov in vseh dokumentov ter začel proces ažuriranja dokumentacije.

- **V sredini septembra je potekalo prvo ocenjevanje EU projekta Flex4Grid,** ki se pri takšnih projektih navadno izvede na polovici trajanja projekta. Elektro Celje, d.d., je uspešno predstavil delovni paket »Izvedba in validacija pilotnega testiranja projekta« ter pri določenih rezultatih presegel pričakovanja Evropske komisije. S tem je podjetje stopilo v drugi del projekta, posledično pa bo odobren tudi drugi del financiranja projekta iz EU finančnega okvirja Obzorje 2020.



## Oktober

- Potekale so zunanje presoje sistemov vodenja (SVK in SRO).



## November

- Na podlagi sklepa skupščine je Elektro Celje, d.d., z 11. 11. 2016 začelo z izvajanjem **Programa odkupa lastnih delnic zunaj organiziranega trga**.

## Dogodki po koncu obračunskega obdobja

### • Sprememba organiziranosti družbe Elektro Celje

Po posvetovanju s socialnimi partnerji in soglasju nadzornega sveta družbe so bile s 1. januarjem 2017 uvedene določene organizacijske spremembe. V času, ko se tempo sprememb pospešuje, se mora tudi družba v določenih procesih prilagoditi in poiskati način, da se na te spremembe odzove. Če želimo biti uspešni, moramo poiskati potenciale, s katerimi bomo delovali še bolje. Ti potenciali pa se odražajo tudi v sami strukturi organizacije.

### • Obračunavanje omrežnine na dan 2. januar 2017

Zakon o spremembi Zakona o praznikih in dela prostih dnevih v RS (Uradni list RS, št. 83 z dne 23. 12. 2016) določa, da je 2. januar dela prost dan. V skladu z usmeritvami, ki smo jih prejeli od AE, smo svoje uporabnike obvestili, da bo sprememba dnevnih obdobj pri obračunavanju omrežnine do 2. januarja 2017 urejena daljinsko za merilna mesta, ki so vključena v sistem naprednega merjenja, in bo mogoče pravočasno izvesti prilagoditev merilne naprave. Na merilnih mestih, kjer je za spremembo dnevnih obdobj pri obračunavanju omrežnine

potreben obisk merilnega mesta na terenu, bo sprememba opravljena do konca leta 2017, saj v tako kratkem času prilagoditev ni mogoča. Na teh merilnih mestih bo, v skladu z mnenjem AE, omrežnina 2. januarja 2017 obračunana tako, kot se obračunava ob delovnih dnevih.

- V februarju je bil **podpisan aneks št. 5 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za regulativno obdobje 2016-2018**.



## 05 UPRAVLJANJE IN VODENJE

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

**Uprava** je enočlanska in jo za obdobje štirih let imenuje nadzorni svet družbe. V letu 2016 je družbo Elektro Celje vodila uprava, ki jo je v obdobju od 1. 1. 2016 do upokojitve 30. 4. 2016 predstavljal predsednik uprave Rade Knežević, univ. dipl. inž. el. Nadzorni svet družbe Elektro Celje je na 5. seji 21. 3. 2016 za štiriletno mandatno obdobje od 1. 5. 2016 do 30. 4. 2020 za novega predsednika uprave imenoval mag. Borisa Kupca.

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

**Nadzorni svet družbe so v letu 2016 sestavljali:**

**Predstavniki delničarjev:**  
dmag. Mirjan Trampuž, MBA – predsednik nadzornega sveta

Dejan Božič, MBA – namestnik predsednika (do 19. 6. 2016)

Mitja Vatovec, dipl. ekon. – član nadzornega sveta (od 1. 1. do 12. 9. 2016) in namestnik predsednika (od 13. 9. 2016)

Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon. – članica nadzornega sveta  
mag. Miha Kerin – član nadzornega sveta (od 1. 9. 2016)

**Predstavnika zaposlenih:**

Tomislav Pajić, dipl. inž. energetike – član nadzornega sveta  
Boris Počivavšek, elektrotehnik – član nadzornega sveta

### 5.1 Izjava o upravljanju družbe Elektro Celje

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., izjavljata, da je bilo upravljanje družbe v letu 2016 skladno z zakoni in drugimi predpisi, statutom delniške družbe Elektro Celje ter priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga, d.d. (februar 2016, objavljeni na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d.d.; [www.sdh.si](http://www.sdh.si)).

Družba pri svojem delu in poslovanju prostovoljno spoštuje ter uporablja Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalno naložbo države (marec 2016, objavljen na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d.d.; [www.sdh.si](http://www.sdh.si)).

Izjava o upravljanju družbe je sestavni del letnega poročila za leto 2016 in je dostopna na spletni strani družbe ([www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si)).

Uprava 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. Sistem vodenja in upravljanja v družbi zagotavlja usmerjanje ter omogoča nadzor nad družbo in njenimi odvisnimi družbami. Določa razdelitev pravic in odgovornosti med organi upravljanja, postavlja pravila in postopke za odločanje o korporativnih zadevah družbe, zagotavlja okvir za postavljanje, doseganje in spremljanje uresničevanja poslovnih ciljev, uveljavlja vrednote, načela in standarde poštenega ter odgovornega odločanja in ravnanja v vseh vidikih poslovanja. Veljavni predpisi, pomembni za poslovanje družbe in statut družbe, so objavljeni na spletni strani družbe ([www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si)).

Sistem vodenja in upravljanja je sredstvo za doseganje dolgoročnih strateških ciljev družbe ter način, s katerim uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., izvajata odgovornost do delničarjev in drugih deležnikov družbe. Vizija in cilj Elektra Celje, d.d., pa tudi njenih odvisnih družb sta uvajanje sodobnih načel vodenja in

upravljanja ter najpopolnejša skladnost z naprednimi domačimi in tujimi praksami.

**Pojasnila v zvezi s Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalno naložbo države ter Priporočila in pričakovanja Slovenskega državnega holdinga, d.d.**

V letu 2016 družba pri poslovanju ni odstopala od načel, postopkov in meril, ki jih predpisuje navedeni kodeks, ter priporočil in pričakovanj družbe SDH. Družba izjavlja, da ne postopa dosledno po tistih določbah kodeksa oz. priporočil in pričakovanj, ki so za družbo urejena že z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta na drugačen način, kot je to določeno s kodeksom oz. v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Družba je odstopala od naslednjih načel, postopkov in meril:

– **Javne obveznosti in naloge** – točka 5.1.2:

Družba Elektro Celje, d.d., nima javnih obveznosti in nalog.

– **Neekonomski cilji** – točka 5.1.3:

Družba Elektro Celje, d.d., nima neekonomskih ciljev.

– **Nadzorni svet** – Postopek izbire kandidatov za člana nadzornega sveta in oblikovanje predlogov za skupščino – točki 6.8.1 in 6.8.2:

Nadzorni svet v letu 2016 pri postopku izbire kandidatov za člane NS ni ustanovil nominacijske komisije in posledično vanjo ni bil vključen zunanji član. Skladno s točko 6.8.7 je nadzorni svet deloval kot nominacijska komisija in upošteval priporočila od točk 6.8.3 do 6.8.5.

– **Uprava oz. poslovodstvo** – Prejemki članov uprave – točka 7.3:

Nadzorni svet pri določanju prejemkov članov uprave spoštuje Zakon o prejemkih poslovodnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti Republike Slovenije in samoupravnih lokalnih skupnosti (Uradni list RS, št. 21/10 in 8/11).

Mnenje družbe je, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog ter delujejo v skladu z določili navedenega Kodeksa pa tudi ob upoštevanju priporočil in pričakovanj Slovenskega državnega holdinga, d.d.

Družba izjavlja tudi, da je uprava obvladujoče družbe v letu 2016 aktivno spremljala in neposredno nadzirala poslovanje odvisnih družb ECE d.o.o., in MHE – ELPRO, d.o.o., v skladu s strateškimi usmeritvami z namenom doseganja zastavljenih poslovnih ciljev. Pri vodenju in upravljanju odvisnih družb je uveljavljala enotne standarde korporativnega upravljanja, kot veljajo za obvladujočo družbo v skupini Elektro Celje.

Družba Elektro Celje bo priporočila SDH spoštovala tudi v prihodnje ter v skladu s tem izpopolnjevala in izboljševala svoj sistem upravljanja. Ob morebitnem odstopanju od podane izjave o spoštovanju kodeksa bo

družba poskrbela tudi za pravočasno objavo.

### **Pojasnila v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1)**

Družba Elektro Celje, d.d., v skladu z določilom 5. odstavka 70. člena ZGD-1, ki določa minimalne vsebine izjave o upravljanju, podaja naslednja pojasnila:

#### **1. Opis glavnih značilnosti sistemov notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi v povezavi s postopkom računovodskega poročanja.**

Notranje kontrole so usmeritve in postopki, ki jih družba Elektro Celje izvaja na vseh ravneh, da bi obvladovala tveganja, med drugim tudi tveganja, povezana z računovodskim poročanjem. Namen tega procesa je zagotoviti učinkovitost in uspešnost delovanja ter zanesljivost računovodskega poročanja v skladu z veljavnimi zakoni pa tudi drugimi zunanjimi in notranjimi predpisi. Računovodsko kontroliranje temelji na preverjanju resničnosti, delitvi odgovornosti, kontroli izvajanja poslov, sprotne evidenc, usklajenosti stanja, izkazanega v poslovnih knjigah, in dejanskega stanja.

Družba ima vzpostavljen sistem notranjih kontrol in obvladovanja tveganj, povezan z računovodskim poročanjem, pri čemer so kontrole vgrajene v poslovne procese in sisteme; natančneje so kontrole, povezane s postopki računovodskega poročanja, opredeljene s Pravilnikom o računovodstvu, Pravilnikom o finančnem poslovanju in Pravilnikom o inventuri ter podrobnejši navodili v okviru ISO dokumentov. Med drugim vključujejo dvojno kontrolo in potrditev pravilnosti, popolnosti in resničnosti poslovnih dogodkov, izkazanih z računi in drugo računovodsko dokumentacijo, kontrolo pravilnosti računovodskih stanj (npr. s preverjanjem usklajenosti postavk s kupci in dobavitelji, preverjanjem usklajenosti knjižnega stanja z dejanskim stanjem) ter razmejitev pristojnosti in odgovornosti (npr. ločeno izvajanje knjiženja računov in njihovega plačevanja in zahtevano dodatno odobritvijo plačil).

Računovodske kontrole so tesno povezane s kontrolami na področju in-

formacijske podpore, ki med drugim zagotavljajo omejitve in nadzor dostopov do podatkov in aplikacij (pravice dostopa so selektivno dodeljene) ter popolnost (sistemska kontrola) in točnost zajemanja in obdelovanja podatkov.

Ustreznost delovanja notranjih kontrol letno preverja pooblaščen revizijska družba. Poleg tega ima družba organizirano tudi notranjo revizijo, ki presoja primernost in učinkovitost vzpostavljenih notranjih kontrol ter njihovo zanesljivost ob sočasnem obvladovanju tveganj.

#### **2. Pomembno neposredno in posredno lastništvo vrednostnih papirjev družbe v smislu doseganja kvalificiranega deleža, kot ga določa zakon, ki ureja prevzeme.**

Vse delnice družbe so navadne imenske kosovne delnice, ki dajejo njihovim imetnikom pravico do upravljanja družbe, pravico do dividende ter pravico do izplačila preostanka premoženja v primeru likvidacije. Vse delnice so enega razreda in izdane v nematerializirani obliki ter prosto prenosljive.

Na dan 31. 12. 2016 je imetnik kvalificiranega deleža, kot ga določa Zakon o prevzemih družbe, Elektro Celje, d.d., delničar pa Republika Slovenija z lastniškim deležem 19.232.978 delnic oz. 79,50 %.

Družba Elektro Celje nima delniške sheme za delavce.

#### **3. Pojasnila o vsakem imetniku vrednostnih papirjev, ki zagotavljajo posebne kontrolne pravice.**

Posamezni delničarji družbe Elektro Celje, d.d., nimajo posebnih kontrolnih pravic na podlagi lastništva delnic družbe. Ne obstajajo posebni dogovori, ki bi lahko povzročili omejitev prenosa delnic ali glasovalnih pravic.

#### **4. Pojasnila o vseh omejitvah glasovalnih pravic.**

Delničarji družbe Elektro Celje, d.d., nimajo omejitev za izvajanje glasovalnih pravic.

#### **5. Pravila družbe o imenovanju ter zamenjavi članov organov vodenja ali nadzora in spremembah statuta.**

Pravila družbe ne urejajo posebej imenovanja in zamenjave članov organov vodenja ali nadzora ter spremembe statuta. V celoti uporabljamo veljavno zakonodajo.

#### **6. Pooblastila članov posloводства, zlasti pooblastila za izdajo ali nakup lastnih delnic.**

Družba Elektro Celje, d.d., je v letu 2016 na podlagi sklepa skupščine delničarjev z dne 31. 8. 2016 pridobila pooblastilo za odkup lastnih delnic in sprejela Pravilnik o skladu lastnih delnic. Na podlagi pooblastila skupščine, ki velja za obdobje od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018, je uprava družbe pooblaščenca za pridobitev do skupaj 2.419.242 delnic družbe, kar predstavlja 10 % osnovnega kapitala družbe. Na podlagi pooblastila je lahko uprava družbe v letu 2016 pridobila največ do 790.068 lastnih delnic, v 2017 bo lahko pridobila največ do 781.443 lastnih delnic, v 2018 pa največ do toliko lastnih delnic, kolikor znaša razlika med 2.419.242 delnicami ter pridobljenimi lastnimi delnicami v letih 2016 in 2017. V skladu s pooblastilom skupščine družba v obdobju od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018 lahko kupuje lastne delnice po ceni, ki ne bo nižja od 2,38 EUR in ne višja od 3,43 EUR na delnico.

Družba zaradi povečanja vrednosti premoženja družbe in drugih namenov v skladu s pooblastilom in sklepom skupščine pridobiva delnice za namene iz prvega odstavka 247. člena ZGD-1. Družba je na podlagi pooblastila skupščine in izvedenega javnega poziva delničarjem za odkup lastnih delnic v letu 2016 pridobila 227.661 lastnih delnic.

#### **7. Delovanje skupščine družbe in njene ključne pristojnosti.**

Skupščina delničarjev se je v letu 2016 sestala enkrat. Pristojnosti skupščine in pravice delničarjev so navedene v zakonu ter se uveljavljajo na način, ki ga določajo statut družbe, poslovnik skupščine in predsedujoči skupščine.

#### **8. Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja ali nadzora ter njihovih komisij.**

Celovita predstavitev organov vodenja in nadzora ter njihovih komisij je opisana v Letnem poročilu 2016.

#### **9. Sistem skladnosti poslovanja in korporativne integritete**

V letu 2016 je v družbi deloval vzpostavljen sistem korporativne integritete z elementi, ki jih opredeljujejo Slovenske smernice korporativne integritete. Korporativna integriteta in z njo povezana tveganja so vključena v že delujoč sistem upravljanja s tveganji. Tveganja, povezana s korporativno integriteto, so uvrščena v Register tveganj, kjer so prepoznana in ocenjena ter s pomočjo predlaganih ukrepov obvladovana. Prek pooblaščenca za korporativno integriteto je vzpostavljen mehanizem za redno in celovito prepoznavanje tveganj za korporativno integriteto, njihovo vrednotenje ter sistematičen in neodvisen nadzor nad učinkovitostjo izvajanja ukrepov za obvladovanje teh tveganj.

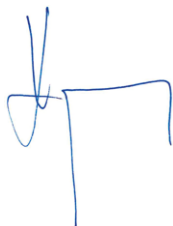
Korporativna integriteta družbe je opredeljena kot eden od strateških ciljev in je vključena v strateške usmeritve skupine Elektro Celje. S tem želimo povečati verjetnost doseganja zastavljenih ciljev, spodbuditi proaktivno upravljanje, izboljšati

prepoznavanje priložnosti in nevarnosti, delovati v skladu z ustreznimi zakonskimi predpisi in standardi ter izboljšati operativno učinkovitost in uspešnost.

V letu 2016 smo prenovili Etični kodeks, v katerem smo opredelili temeljna načela in pravila, po katerih se ravnaajo zaposleni. Z njim dajemo dodatno podlago za zagotavljanje skladnosti poslovanja s pozitivno zakonodajo in kodeksi pa tudi pravni okvir za zagotavljanje varstva in integritete podatkov ter preprečevanja diskriminacije na delovnem mestu v vseh oblikah. Prenovljeni Etični kodeks je bil v tiskani izvedbi razdeljen vsem zaposlenim, objavljen pa na intranetni in spletni strani družbe, tako da je notranja in zunanja javnost seznanjena z njegovo vsebino. Vsi zaposleni so podpisali izjavo o seznanitvi in upoštevanju določil Etičnega kodeksa. Družba je sprejela dodatne organizacijske in tehnične ukrepe, ki z dodatnim komunikacijskim kanalom omogoča anonimno sporočanje morebitnih nepravilnosti ali kršitev skladnosti poslovanja v družbi. Pri pooblaščenca uprave za korporativno integriteto se evidentirajo tudi morebitni postopki razkritja nasprotja interesov, samoizločitve in odločanja o izločitvi.

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., v skladu s 60. a členom Zakona o gospodarskih družbah zagotavljata, da je Letno poročilo družbe Elektro Celje in skupine Elektro Celje za leto 2016 sestavljeno in objavljeno v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah ter Slovenskimi računovodskimi standardi.

mag. Boris Kupec,  
predsednik uprave



dmag. Mirjan Trampuž,  
predsednik nadzornega sveta



## 06 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE

### SKUPINA ELEKTRO CELJE



## 6.1 Obvladujoča družba Elektro Celje

### 6.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje

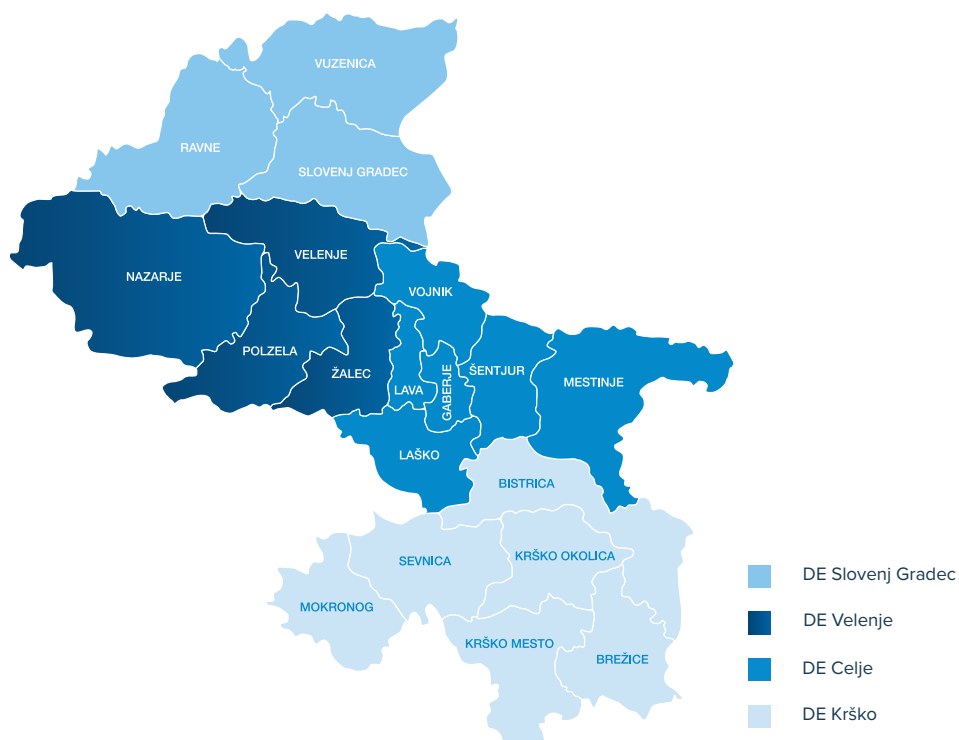
Elektro Celje, d.d., je del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije in eno od petih podjetij za distribucijo električne energije v Sloveniji. Podjetje je od leta 2007 v sodnem registru vpisano kot delniška družba zasebnega prava ter opravlja omrežninsko (t. i. regulirano) dejavnost in z elektroenergetsko infrastrukturo povezane tržne storitve.

Elektro Celje, d.d., je lastnik elektroenergetske infrastrukture, ki obsega več kot 13 tisoč km NN omrežij, več kot 800 km SN kablovodov, 103 km

110 kV daljnovodov, več kot 2.600 km SN daljnovodov, 18 RTP, 14 RP in več kot 3.400 TP. Podjetje je s 1. 7. 2007 elektroenergetsko infrastrukturo oddalo v najem izvajalcu gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo družbi SODO ter z njo sklenilo Pogodbo o najemu elektro distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo.

Elektro Celje, d.d., skrbi za upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega sistema ter vzdrževanje, izgradnjo in obnovo elektrodistribucijskih vodov in naprav na območju, ki obsega 4.345 km<sup>2</sup> oz. 22 % površine Slovenije na območju Savinjske, Koroške in Spodnjeposavske regije s 40 občinami v celoti in dvema delno. Razpršenost vodov in naprav, prek katerih se napaja več kot 170 tisoč odjemalcev, po skupni dolžini predstavlja najdaljše omrežje med petimi distribucijskimi družbami v Sloveniji.





Osebna izkaznica družbe Elektro Celje	
<b>Družba:</b>	ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
<b>Skrajšano ime:</b>	ELEKTRO CELJE, d.d.
<b>Sedež:</b>	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
<b>Vpis v sodni register:</b>	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna št. 1/00600/00
<b>Osnovni kapital družbe:</b>	100.953.200,63 EUR
<b>Število delnic:</b>	24.192.425
<b>Matična številka:</b>	5223067
<b>ID številka za DDV:</b>	SI62166859
<b>Transakcijski računi:</b>	03118-1000007817 pri SKB banki 29000-0001897565 pri Unicredit banki 02234-0010129952 pri NLB 10100-0047650663 pri Banki Koper
<b>Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):</b>	velika družba
<b>Število zaposlenih na dan 31. 12. 2016:</b>	632
<b>Preskrbovalno območje:</b>	tri slovenske regije: Savinjska, Koroška in Spodnjeposavska s 40 občinami v celoti in 2 delno
<b>Velikost preskrbovalnega območja:</b>	4.345 km <sup>2</sup>
<b>Št. distribuiranih MWh v letu 2016:</b>	1.944.411 MWh
<b>Število odjemalcev 31. 12. 2016:</b>	170.688
<b>STIKI Z DRUŽBO ELEKTRO CELJE</b>	
<b>Telefon:</b>	(03) 42 01 000
<b>Telefaks:</b>	(03) 42 01 010
<b>Klicni center:</b>	(03) 42 01 180
<b>Stik za medije:</b>	(03) 42 01 435
<b>Spletna stran:</b>	<a href="http://www.elektro-celje.si">http://www.elektro-celje.si</a>
<b>E-pošta:</b>	<a href="mailto:info@elektro-celje.si">info@elektro-celje.si</a>
<b>Predsednik uprave:</b>	mag. Boris Kupec
<b>Predsednik nadzornega sveta:</b>	dmag. Mirjan Trampuž, MBA

## 6.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje

### POS LANSTVO

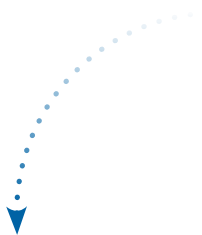


Zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev, ki temelji na partnerskem odnosu in inovativnosti.



### VIZIJA

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



### VREDNOTE



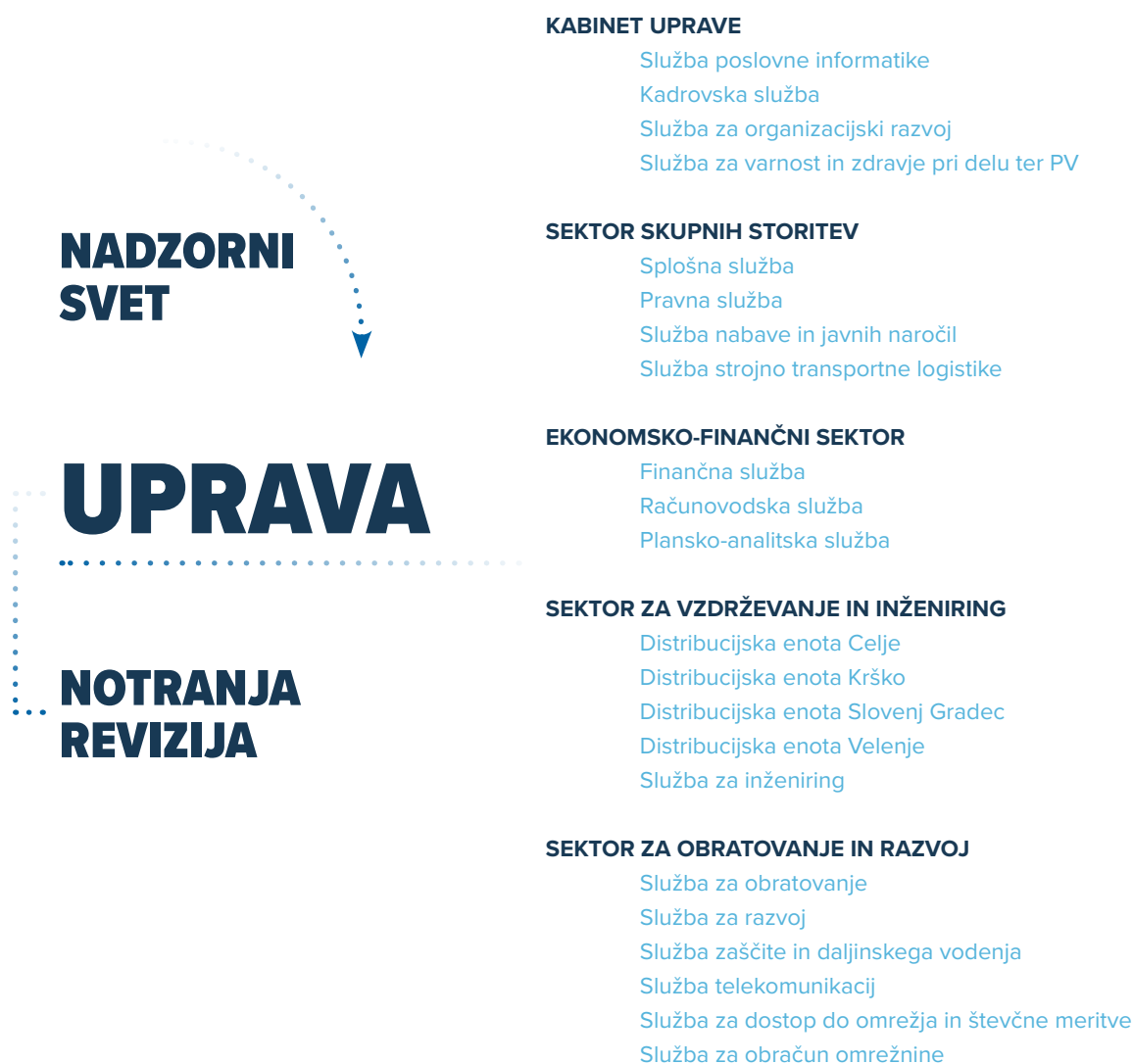
Vestnost in poštenost, strokovnost in podjetnost, partnerstvo, spoštovanje in odgovornost, pozitivna komunikacija, enakopravnost, zdrav slog življenja, varno delo in varstvo podatkov.

### 6.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje

Organizacijska struktura družbe temelji na veljavnem Pravilniku o organiziranosti in sistemizaciji delovnih

mest, s katerim se zagotavljata strokovno, učinkovito in racionalno izvrševanje dejavnosti družbe ter učinko-

vit notranji nadzor nad opravljanjem nalog, ki jih izvaja družba.



## 6.2 Odvisna družba ECE

ECE, energetska družba, d.o.o., je bila z družbeno pogodbo ustanovljena 4. 9. 2015. Družbo sta ustanovili družbi Elektro Celje in Elektro Gorenjska. Družbenik Elektro Gorenjska, d.d., je vstopil v družbo v postopku pripojitve njegove odvisne družbe Elektro Go-

renjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija.

Poslovni delež posameznega družbenika v osnovnem kapitalu znaša:

- Elektro Celje, d.d.: 74,3256 %
- Elektro Gorenjska, d.d.: 25,6744 %

Družbo ECE vodi mag. Sebastijan Roudi in nima svojega nadzornega sveta.

### 6.2.1 Osnovni podatki o družbi ECE

Osebna izkaznica družbe ECE	
Družba:	ECE, energetska družba, d.o.o.
Skrajšano ime:	ECE d.o.o.
Sedež:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Poslovalnice:	Celje, Kranj, Krško, Slovenj Gradec, Velenje, Žirovnica
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, opravilna št. Srg 2011/36741, in spremembe ob pripojitvi, opravilna št. Srg 2015/37235
Osnovni kapital družbe:	3.436.767,65 EUR
Matična številka:	6064892000
ID številka za DDV:	SI55722679
Transakcijski računi:	03118-1000877810 pri SKB banki 02943-0259709385 pri NLB 30000-0009265864 pri Sberbank 19100-0010311251 pri Deželni banki Slovenije 07000-0002705420 pri Gorenjski banki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	velika družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2016:	75
Št. prodanih MWh v letu 2016	2.728.918 MWh
Število odjemalcev 31. 12. 2016:	174.994
STIKI Z DRUŽBO ECE	
Telefon:	080 22 04
Telefaks:	(03) 62 09 559
Spletna stran:	<a href="http://www.ece.si">http://www.ece.si</a>
E-pošta:	<a href="mailto:info@ece.si">info@ece.si</a> , <a href="mailto:prodaja@ece.si">prodaja@ece.si</a> , <a href="mailto:podjetja@ece.si">podjetja@ece.si</a>
Direktor:	mag. Mitja Terče (do 12. 8. 2016), mag. Sebastijan Roudi (od 12. 8. 2016)
Prokurist in pomočnik direktorja:	mag. Erik Dobnik



## 6.2.2 Strateške usmeritve družbe ECE

Strateške usmeritve družbe ECE so opredeljene v točki 7.1.

## 6.2.3 Poslovanje družbe ECE

Glavni dejavnosti družbe sta nakup in prodaja električne energije in drugih energentov končnim kupcem, tako gospodinjstvom kot poslovnim uporabnikom. Prodaja se izvaja predvsem

na območju Savinjske, Gorenjske, Korške in Spodnjeposavske regije.

V letu 2016 smo v družbi izvajali tudi dejavnost prodaje drugega trgovske-

ga blaga prek spletne trgovine, s katerim promoviramo predvsem uporabo varčnih električnih naprav, s čimer pripomoremo k še večji odgovornosti do okolja.

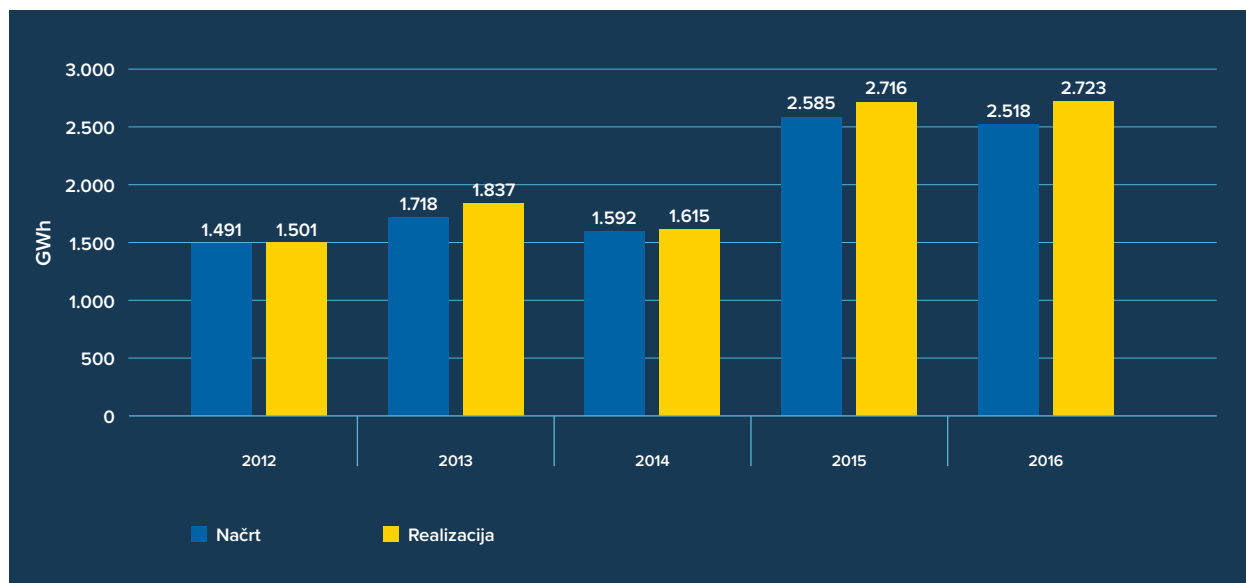
### 6.2.3.1 Nakup električne energije

Celotni nakup električne energije je bil v letu 2016 za 8,1 % večji od načrtovanega. Do konca leta 2016 smo jo kupili 2.723.116 MWh. V celotni nakup

so vračunana odstopanja od vozniških redov in nakup na borzi SouthPool. V nakupu je treba upoštevati tudi količine za poračun odstopanj za leto 2016

ter razliko med fakturiranim nakupom in fakturirano prodajo. V primerjavi z letom 2015 se je nakup električne energije povečal za 0,9 %.

Nakup električne energije v obdobju 2012-2016



V strukturi nakupa električne energije je znašal delež za poslovne odjemal-

ce 75,3 % (v preteklem letu 73,8 %), za gospodinjstva pa 24,7 % (v letu 2015

26,1 %).

### 6.2.3.2 Prodaja električne energije

V letu 2016 je bilo prodanih 2.728.918 MWh električne energije, kar je 0,5 % več kot v letu prej. Prodaja za gospodinske odjemalce je znašala 654.778 MWh (7,5 % manj kot v letu 2015), za poslovne odjemalce pa 2.074.139 MWh (3,3 % več kot v letu 2015). V prodajo EE sta vključeni tudi prodaja

na borzi Borzen SouthPool in prodaja glede na odstopanja od vozniških redov, ki sta znašali 77.647 MWh.

#### **Prodaja električne energije poslovnim odjemalcem**

Poslovni kupci so pravne osebe, ki kupujejo električno energijo za potre-

be poslovanja. Glede na njihovo letno porabo jih razvrščamo med velike, srednje in manjše poslovne kupce.

Veliki poslovni kupci imajo individualno prilagojeno ponudbo, osebnega skrbnika in portal, kjer dobijo ključne informacije. Zaradi ostrega konku-

renčnega boja se je nekaj kupcev odločilo za menjavo dobavitelja, vendar nam je uspelo pridobiti več novih kupcev in nekoliko povečati prodajo v tem segmentu.

Srednje in manjše poslovne kupce smo nagovarjali množično, s standardizirano ponudbo, kar pa nameravamo v prihodnje dopolniti z individualnim pristopom. Na klasično pisno ponudbo se je, kljub ugodnejšim pogojem dobave od obstoječe, odzvalo manj kupcev kot v preteklosti. S tistimi, ki se niso odzvali, smo individualno kontaktirali, kar se je izkazalo kot dobra odločitev, saj nam je z večino kupcev uspelo skleniti nove pogodbe. Pri teh dveh skupinah dosegamo pozitivno razliko v ceni, zato so ti kupci zanimivi tudi za konkurenco. Tako se je povečalo število posrednikov, ki

za različne dobavitelje ponujajo električno energijo manjšim poslovnim kupcem.

Število merilnih mest (23.627) in kupcev na poslovnem odjemu (13.423) se je v letu 2016 zmanjšalo. Glavni razlog je v poteku razpisa skupnosti slovenskih občin. Z njimi smo imeli sklenjen krovni sporazum do konca leta 2015, novega razpisa pa nismo dobili. Kljub manjšemu številu merilnih mest nam je uspelo povečati prodane količine, saj smo pridobili nove kupce, ki odjemajo več električne energije na manjšem številu merilnih mest.

#### **Prodaja električne energije gospodinjstvom**

V letu 2016 smo nadaljevali s ponudbo »Telefon za 1 EUR« za nove kupce na stojnicah v večjih trgovskih centrih

in prek posrednikov na terenu. Za pristop k akcijski ponudbi se je odločilo približno 10 tisoč kupcev. Ob koncu leta 2016 smo z željo, da preprečimo negativni trend rasti števila kupcev, pripravili akcijo »Ugodnejša elektrika 17«, v kateri smo do 31. 12. 2016 sklenili približno 3.000 pogodb (predvsem z obstoječimi kupci).

Na terenu še vedno ohranjamo zunanje pogodbene posrednike z že uveljavljeno ponudbo električne energije »Akcijski paket 18«, ki ponuja garancijo cene do izteka leta 2018. S storitvami agentske prodaje mesečno sklenemo do 800 pogodb novih kupcev, s čimer nadomestimo izgubo kupcev na račun aktivnosti drugih dobaviteljev. Število gospodinjstev kupcev je v letu 2016 znašalo 161.571.

### **6.2.3.3 Obnovljivi viri energije**

V letu 2016 smo vsem gospodinjstvom in malim poslovnim kupcem dobavili električno energijo, 100-odstotno proizvedeno iz obnovljivih virov. Takšno energijo smo dobavili tudi vsem poslovnim kupcem, s katerimi smo sklenili pogodbo na podlagi javnega razpisa.

Svojo zavezo potrjujemo z unovčenjem potrdil o izvoru, ki dokazujejo

izvor prodane električne energije. Kupce smo tako v začetku leta 2016 obvestili o unovčenih potrdilih o izvoru, vezanih na njihovo porabo v letu 2015.

V prihodnje želimo tudi velikim poslovnim kupcem ponuditi energijo iz obnovljivih virov. Trenutno je zanimanje za takšno energijo pri teh kupcih majhno, saj za rabo te energije ne

dobijo finančnih ugodnosti od države. Posledično kupci niso pripravljeni plačati več za takšno energijo. Smo pa zaznali povečano zanimanje za omenjeno energijo pri tistih kupcih, ki poslujejo z večjimi mednarodnimi podjetji. Slednja od njih zahtevajo doseganje določenih okoljskih standardov, kamor sodi tudi energija iz obnovljivih virov.

### **6.2.3.4 Zemeljski plin**

Trg zemeljskega plina je, kljub skupni zakonodaji, precej manj razvit, kot je trg z električno energijo. Operaterji distribucijskega sistema zaradi svoje majhnosti ne vidijo potreb po izboljšavah, s katerimi bi trg postal bolj odprt in pregleden, država pa jih, kljub vzvodom,

ne sili v drugačno delovanje. Glavna pomanjkljivost trga je enotna vstopna točka, prek katere bi lahko dobavitelji enotno komunicirali z operaterji.

Največ uspeha pri sklepanju pogodb imamo pri manjših poslovnih in go-

spodnjih kupcih, kjer je naša ponudba med najugodnejšimi na trgu.

Poslovnim kupcem smo v letu 2016 prodali 7.272.032 Sm<sup>3</sup> plina, gospodinjstvom pa 1.206.654 Sm<sup>3</sup>, skupaj torej 8.478.686 Sm<sup>3</sup>.

Količina in vrednost prodaje zemeljskega plina *	2013	2014	2015	2016
Količina (Sm <sup>3</sup> )	52.851	3.911.434	7.858.529	8.478.686
Vrednost (v EUR)	22.376	1.337.119	2.770.986	2.150.443

\*S prodajo zemeljskega plina je družba ECE začela decembra 2013.

### 6.2.3.5 Lesna biomasa

Ker smo imeli dobro izkušnjo iz pretekle sezone, smo se odločili tudi v letu 2016 nadaljevati s ponudbo dveh vrst

lesnih peletov – iz kakovostnega razreda A2 slovenskega proizvajalca in kakovostnega razreda A1 avstrijskega

proizvajalca, ki imata mednarodni certifikat kakovosti ENplus.



Za sezono 2016/17 smo v ponudbo dodali še bukova drva in lesne briketke, ki pa za zdaj predstavljajo zanemarljiv delež v prodaji celotne bio-

mase. Kupci se po navadi odločajo za večkratne in manjše nakupe.

Tržni delež prodaje družbe ECE znaša med 1 in 2 % celotnega trga v Sloveniji.

Količina in vrednost prodaje lesne biomase	2012	2013	2014	2015	2016
Količina (T)	378	1.852	1.672	2.229	2.001
Vrednost (v EUR)	66.879	366.863	346.457	415.981	356.747

## 6.3 Odvisna družba MHE – ELPRO

MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o., je družba z omejeno odgovornostjo. Ustanovitelj in edini lastnik podjetja je Elektro Celje, d.d.

### 6.3.1 Osnovni podatki o družbi MHE – ELPRO

Osebná izkaznica družbe MHE – ELPRO	
Družba:	MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o.
Skrajšano ime:	MHE – ELPRO, d.o.o.
Sedež:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna št. 1/07492/00
Osnovni kapital družbe:	12.518,78 EUR
Matična številka:	1700758
ID številka za DDV:	SI52011429
Transakcijski račun:	06000-0910239666 pri Abanki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	mikrodružba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2016:	0
Št. proizvedenih kWh v letu 2016	4.555.428 kWh
Direktor:	Gregor Milanez, dipl. inž. el.

### 6.3.2 Poslovanje družbe MHE – ELPRO

Družba MHE – ELPRO je z letom 2016 končala petnajsto leto poslovanja. Med najpomembnejšimi vrednotami je treba izpostaviti učinkovito in do okolja prijazno proizvodnjo električne energije ter vlaganja v obnovljive vire energije. Družba je v letu 2016 poslovala:

- z malimi hidroelektrarnami: Rastke, Ljubija zgornja, Ljubija spodnja in Majcen Mislinja;
- z malimi fotovoltaičnimi elektrarnami: Brdo pri Kranju, Srce, Lava, Šempeter 1, Šempeter 2, Slovenj Gradec 1, Slovenj Gradec 2, Slovenj Gradec 3, Mestinje 1 in Mestinje 2;
- s soproizvodnjo toplotne in električne energije Srce na upravni stavbi Elektra Celje, d.d., in poslovnih stavbah v Selcah, Krškem in Slovenj Gradcu;
- s polnilnimi postajami (7 postaj) za polnjenje električnih vozil.

V letu 2016 smo investirali v širitev ogrevanja poslovnih prostorov upravne stavbe v Celju za potrebe Elektra

Celje, d.d., ter NLB, d.d. Med letom smo izvedli analizo stanja cevovoda za MHE Majcen Mislinja. Opravili smo testiranje najprimernejše metode čiščenja tovrstnih cevovodov in pridobili podatke o obsegu poškodb zaradi korozije.

Količinski obseg proizvodnje električne energije v MHE je odvisen predvsem od naravnih danosti. Najbolj izstopata leti 2014 (zelo vodnato leto) in 2015 (zelo sušno leto).

Delovanje MFE je odvisno od količine sončnega obsevanja, ki se prav tako spreminja v odvisnosti od letnega časa. MFE so v letu 2016 obratovale primerljivo s predhodnim letom.

Delovanje soproizvodnje toplotne in električne energije je načrtovano v kurilni sezoni ter je namenjeno ogrevanju poslovnih stavb družbe Elektro Celje. Delovanje naprav in s tem proizvodnja električne energije sta

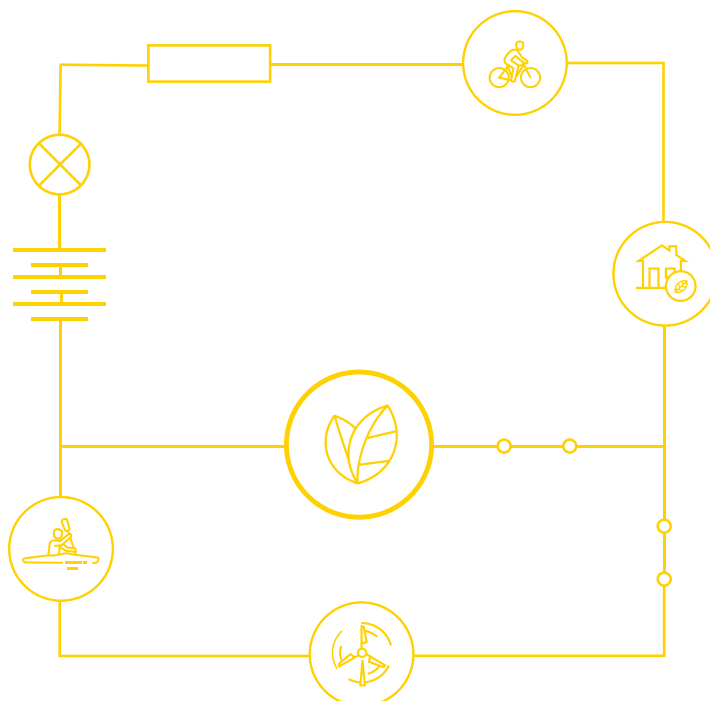
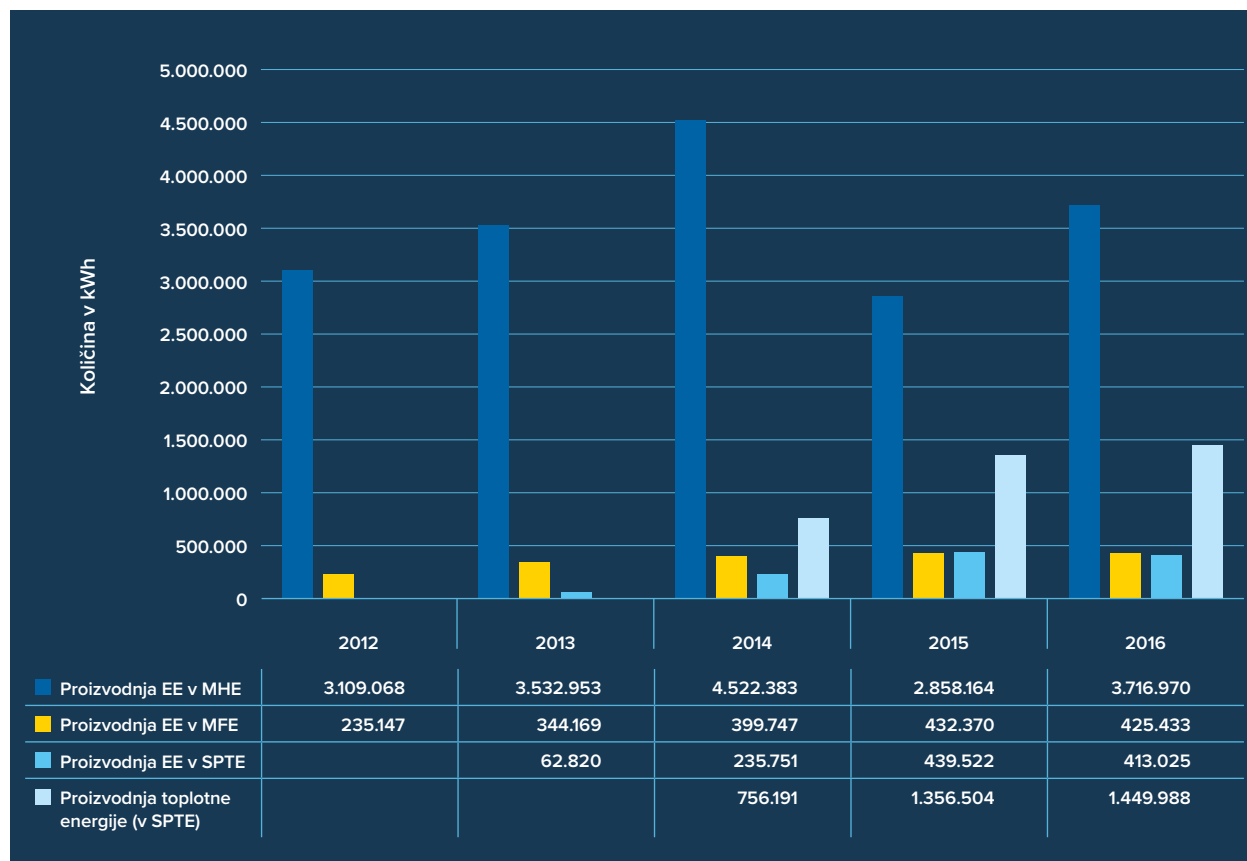
odvisna od potreb objekta po ogrevanju oz. višine zunanjih temperatur. V letu 2016 so obratovale z vsemi napravami v skladu s pričakovanji in napovedmi.

Družba MHE – ELPRO je v letu 2016 proizvedla in v elektroenergetsko omrežje oddala **4.555.428 kWh** električne energije. Delež proizvedene električne energije v MHE znaša 81,6 % (3.716.970 kWh), delež proizvedene električne energije v MFE 9,3 % (425.433 kWh), delež v SPTE pa 9,1 % proizvedene električne energije (413.025 kWh).

Družba MHE – ELPRO je leto 2016 končala z dobičkom v višini 135.131 EUR (indeks 128 glede na leto 2015 in 163 glede na letni načrt). Boljši rezultat glede na leto 2015 je odraz boljših hidroloških razmer in delovanja kogeneracij na zemeljski plin.



## Proizvodnja električne energije v družbi MHE – ELPRO, d.o.o.



# ODNOS



# ZAUPANJE

Zaupanje je osnova našega delovanja. Z odprto in iskreno komunikacijo do naših odjemalcev, poslovnih partnerjev, lastnikov in drugih deležnikov krepimo dobre odnose in postavljamo temelje za prihodnost.





Elektro Celje

## 07 RAZVOJNA STRATEGIJA

### 7.1 Strateške usmeritve, strateški cilji in merila za uresničevanje strategije

#### Opredeljene strateške usmeritve do leta 2018 za družbo Elektro Celje

##### ZAGOTAVLJANJE KAKOVOSTNIH STORITEV ZA ODJEMALCE S KREPITVIJO DISTRIBUCIJSKE MREŽE

Za družbo se pojavljajo številni izzivi in priložnosti, ki jih želimo izkoristiti, hkrati pa opažene slabosti, ki jih želimo odpraviti, ter nevarnosti, ki se jim želimo načrtno izogniti. V povezavi z zagotavljanjem kakovostnih storitev za odjemalce s krepitvijo distribucijske mreže so: uvajanje novih tehnologij, zagotavljanje čim boljše oskrbe odjemalcev z električno energijo, izboljšanje komunikacije z odjemalci, pridobitev koncesije za izvajanje gospodarske javne službe SODO na geografskem področju Elektra Celje, d.d., dvig kulture zaposlenih, uvajanje sodobne informacijske podpore, kaj izvesti z lastnim delom in kaj izvesti s podizvajalci oz. pogodbenimi partnerji.

##### OPTIMIZACIJA IN POVEČEVANJE UČINKOVITOSTI POSLOVNIH PROCESOV

V povezavi z optimizacijo in povečanjem učinkovitosti delovanja so: optimizacija stroškov, optimizacija celotnega poslovanja, izboljšanje skladiščnega poslovanja in razvoza materiala na teren, izboljšanje delovnih pogojev delavcev na terenu, skrb za zadolženost podjetja, obvladovanje izgub energije, uvajanje novih tehnologij, izboljšanje rezultatov dela operative v DE (priprava dela), obvladovanje prevoznih stroškov.

V družbi Elektro Celje so bili v letu 2016 v veljavi strategija družbe za obdobje 2015-2018 ter sprejete strateške usmeritve, strateški cilji, aktivnosti in naloge.

Sprememba oz. dopolnitev podjetniških strategij terja, poleg dobre priprave strategije, predvsem uspešno komunikacijo oz. posredovanje informacije o strategiji in strateških ciljih vsem deležnikom, poleg organom upravljanja oz. nadzora, predvsem

vodstvenemu timu in zaposlenim. Ko je sprememba podjetniške strategije predstavljena, bo ob izvajanju te potrebno nenehno spremljanje doseganja strateških ciljev in izvajanje nadzora za izvajanje strateških aktivnosti.

Izvedba/začetek	Opis naloge	Nosilec	Izvedba
četrtno	Preverjanje izvajanja strategije in preventivni ter korektivni ukrepi – obvladovanje sprememb.	pomočnik predsednika uprave	januar 2016 april 2016 oktober 2016
polletno	Poročanje nadzornemu svetu Elektra Celje, d.d., o doseženem napredku.	predsednik uprave	✓
november 2018	Pregled doseženih ciljev v strateškem obdobju in potrditev strateškega dokumenta za novo strateško obdobje.	predsednik uprave	

Navedene so glavne aktivnosti, mejniki ter odgovorni za pregled in sprejemanje ukrepov za doseganje

strategije v strateškem obdobju. Za izvajanje strategije in doseganje ciljev so zadolženi vsi zaposleni, še

posebej nosilci strateških ciljev, odgovorni pa nosilci posameznih strateških ciljev in uprava delniške družbe.

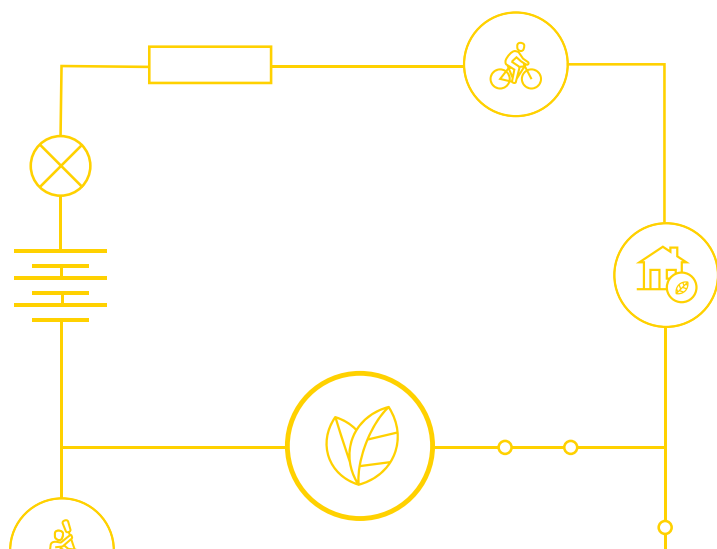
**Opredeljene strateške usmeritve do leta 2019 za družbo ECE**

- Postati vodilni ponudnik energentov z vidika kakovosti in raznovrstnosti storitev.
- Vpeljati prodajo novih produktov in storitev za kupce energentov ter postati tudi nacionalni ponudnik energentov za dom in podjetja.
- Razviti odlično organizirano in kakovostno informacijsko podprto podjetje, ki bo vzor v svoji panogi ter bo zanimivo za zaposlovanje vrhunskih, motiviranih in v razvoj usmerjenih kadrov.
- Nadaljevati strateška povezovanja z družbami iz energetske panoge s ciljem biti večji, boljši in stabilnejši, kar je za kupce energentov zelo pomembno.
- Izboljšati informiranost in svetovalno vlogo velikim poslovnim kupcem ter s tem ustvarjati dolgoročni partnerski odnos, ki ne bo odvisen le od prodajne cene.

Strateški cilji, aktivnosti in naloge so strukturirani na način, da omogočajo sistem nadzora nad izvajanjem strategije s sistemom uravnoteženih kazalnikov.

**Opredeljeni strateški cilji do leta 2018 za družbo Elektro Celje**

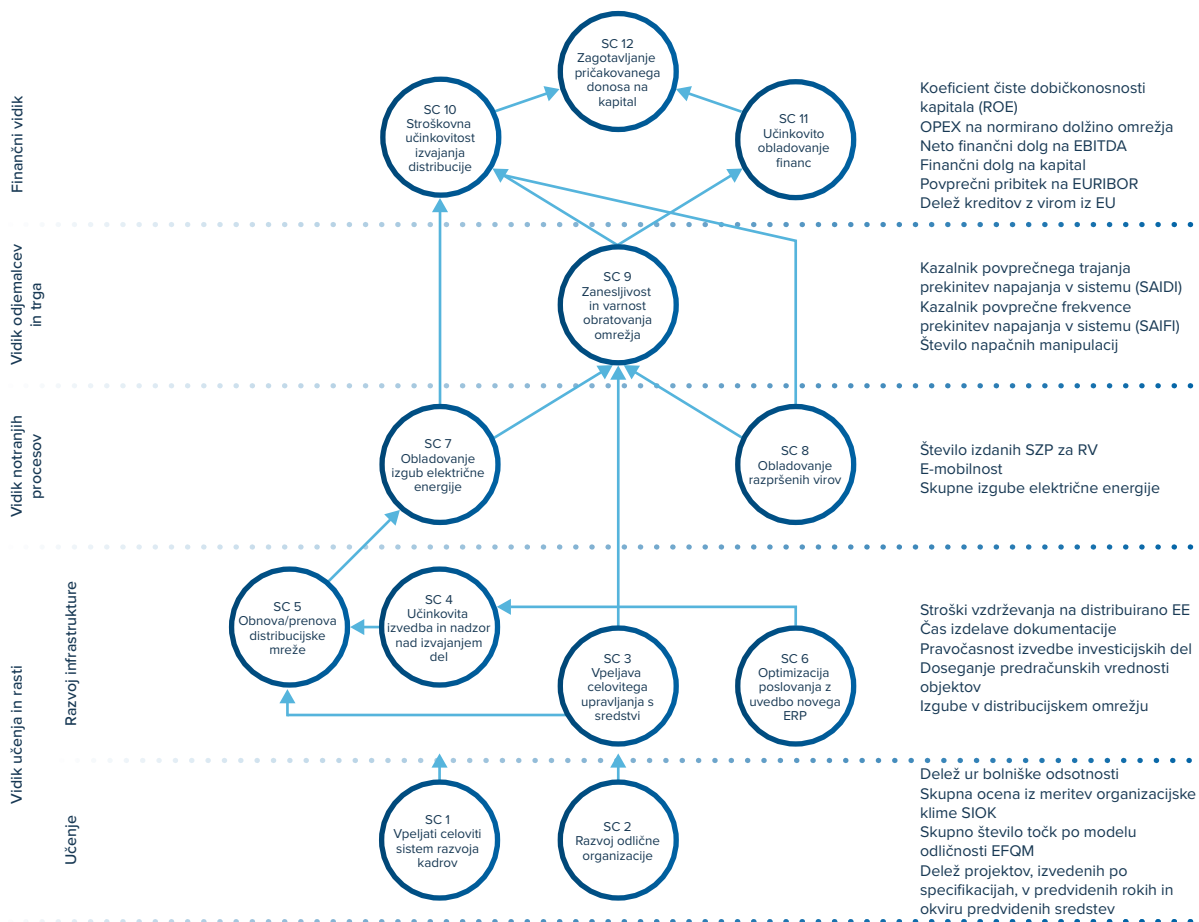
VIDIK	STRATEŠKI CILJI	MERILA ZA URESNIČEVANJE STRATEGIJE
<b>Učenja in rasti</b>	Vpeljati celovit sistem razvoja kadrov. Razvoj odlične organizacije. Vpeljati celovito upravljanje s sredstvi. Učinkovita izvedba in nadzor nad izvajanjem del. Obnova/prenova distribucijske mreže. Optimizacija poslovanja z uvedbo novega ERP.	Realizacija plana rednega vzdrževanja (Cilj 2018: 100 %). Povprečna vrednost organizacijske klime (Cilj 2018: > 3,3). Število ur usposabljanja in izobraževanja na zaposlenega (Cilj 2018: >15). Odsotnost zaradi bolniškega staleža (Cilj 2018: < 4,8 %).
<b>Notranjih procesov</b>	Obvladovanje izgub električne energije. Obvladovanje razpršenih virov in e-mobilnosti.	Delež izgub na distribuirano električno energijo (Cilj 2018: < 5,4 %).
<b>Odjemalcev in trga</b>	Zanesljivost in varnost obratovanja omrežja.	SAIDI kumulativni (Cilj 2018: < 35). SAIFI kumulativni (Cilj 2018: < 0,8).
<b>Finančni</b>	Stroškovna učinkovitost izvajanja distribucije. Učinkovito obvladovanje financ. Zagotavljanje pričakovanega donosa na kapital.	Donos na kapital ROE (Cilj 2018: > 2 %). OPEX (operativni stroški) na normirano dolžino omrežja (Cilj 2018: < 73.000 €/km). Neto finančni dolg/EBITDA (Cilj 2018: < 2,5). Dodana vrednost na zaposlenega (Cilj 2018: > 70.000).







## BSC – Strateški diagram in kazalniki



## 7.2 Poslovni cilji družbe Elektro Celje

### Izpolnjevanje ciljev družbe Elektro Celje v letu 2016

- Čisti dobiček je bil dosežen v višini 9,4 mio EUR, kar je za 1,3 mio EUR več od načrtovanega.
- Optimizacija poslovnih stroškov; koeficient gospodarnosti se je ob doseženih nižjih poslovnih prihodkih v letu 2016 glede na leto 2015 (za 6,7 %), izboljšal in je znašal 1,17 (v letu 2015 je znašal 1,14).
- Investicije so bile realizirane v načrtovani višini 20 mio EUR.
- Družba je sledila zastavljeni strategiji obvladovanja števila zaposlenih (632 zaposlenih).
- Distribuiranih je bilo 1.944.411 MWh EE (načrtovanih je bilo 1.936.000 MWh).
- Omrežnina znaša 87 mio EUR (načrtovana je znašala 79 mio EUR).
- Izgube EE predstavljajo 4,93 % distribuiranih količin EE (načrtovane so znašale 5,3 %).
- Opravili smo za 1,460 mio EUR storitev strankam (načrtovanih je bilo 0,845 mio EUR).
- Dividendna donosnost na kapital je znašala 1,6 % (načrtovana je bila 1,5 %).
- Izpolnitev pričakovanj glede finančnih kazalnikov družbe SDH, upravljalvske družbe kapitalskih naložb RS in finančnih zavez danih bankam pojasnjeno v tč. 10.1.4 in 10.2.4 Kazalniki poslovanja).

### Cilji poslovanja družbe Elektro Celje za leto 2017

- Čisti dobiček je načrtovan v višini 8,3 mio EUR.
- Investicijska vlaganja družbe Elektro Celje za leto 2017 so predvidena v višini 20,9 mio EUR.
- Družba bo sledila zastavljeni strategiji obvladovanja števila zaposlenih.
- Predviden obseg distribuirane EE znaša 1.951.000 MWh.
- Omrežnina je načrtovana v višini 88 mio EUR, od tega 53,2 % omrežnine za družbo SODO.
- Izgube električne energije so predvidene v višini 4,9 % distribuiranih količin EE.
- Obseg storitev strankam je načrtovan v višini 1 mio EUR, izvajanje investicij v lastni režiji pa bo družba ohranila v najvišjem možnem obsegu.
- Družba bo sledila zastavljeni strategiji obvladovanja števila zaposlenih. Z ustrezno organizacijo del in v okviru postavljenih normativov bo družba zagotovila optimalno izrabo delovnega časa za vzdrževanje in odpravo škod na elektroenergetski infrastrukturi, izgradnjo sredstev v lastni režiji ter opravljanje storitev strankam.
- Dividendna politika družbe bo usklajevala program odkupa lastnih delnic, potrebo prihodnje rasti poslovanja družbe in pričakovanja vlagateljev oz. lastnikov družbe.
- Izpolnjevanje pričakovanj glede finančnih kazalnikov družbe SDH, upravljaljske družbe kapitalskih naložb RS, finančnih zavez do bank in drugih deležnikov družbe.
- Skrb za trajnostni razvoj, blaginja sedanjih in prihodnjih odjemalcev, odgovorno in tvorno sooblikovanje družbenega in naravnega okolja podjetja.
- Odgovorno ravnanje z okoljem: načrtovanje, razvijanje in uveljavljanje okoljskih tehnoloških rešitev, ki prispevajo k varstvu okolja in učinkovitejši rabi virov, ter kontinuirano nadzorovanje možnih posledic delovanja podjetja na okolje.

S področja zagotavljanja kakovosti oskrbe z EE družba sledi zastavljenim ciljem komercialne kakovosti, neprekinjenosti (zanesljivosti) oskrbe ter

stanja kakovosti napetosti, določenih z Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem EE, ter slovenskim standardom SIST EN 50160. Vrednosti

kazalcev neprekinjenosti napajanja distribucijskega omrežja so usklajene z zahtevami Agencije za energijo.

	Načrtovano 2016	Doseženo 2016	Pričakovanja SDH, d.d., 2016	Načrtovano 2017	Pričakovanja SDH, d.d., 2017	
<b>SAIFI</b> (frekvenca prekinitev/odjemalca)	0,75	0,48	0,75	0,47	0,47	
<b>SAIDI</b> (število minut/odjemalca)	28,04	18,06	28,04	22,38	22,38	
<b>MAIFI</b> (frekvenca kratkotrajnih prekinitev/odjemalca)	3,50	3,11	3,50	3,46	3,46	

## 7.3 Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja

Razvoj distribucijskega omrežja opredelujeta Načrt poslovanja za leto 2017 z izhodišči za leti 2018 in 2019 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja EE od 2017 do 2026 v skupni vrednosti 213 mio EUR. V načrtih so upoštevane strateške usmeritve nacionalne energetike, pri načrtovanju pa je uporabljena predpisana metodologija, ki upošteva dolgoročne napovedi porabe in obremenitev, podatke o obstoječem stanju sistema (omrežje, transformacija, obremenitve in poraba), predviden razvoj posameznih regij, kriterije načrtovanja,

ki omogočajo zagotavljanje ustrezne kakovosti oskrbe z EE, gospodarnost v smislu načrtovanja, gradnjo in obratovanje omrežja, vključevanje razpršenih virov proizvodnje EE v omrežje ter razpoložljivost finančnih virov. Načrtovanje temelji na usmeritvah in zahtevah, ki izhajajo iz veljavnih pravnih aktov in dokumentov s področja energetike, elektroenergetike ter distribucije EE. Vključene so tudi zahteve in usmeritve iz direktiv in predpisov Evropske skupnosti s področja oskrbe z energijo in njene rabe.

Pogostost izjemnih vremenskih dogodkov zadnjih let narekujejo višjo stopnjo kablitve SN in NN vodov ob rekonstrukcijah in novogradnjah, kjer to dopuščajo razmere na terenu. Vplivi okolja na kabske vode v primerjavi z nadzemnimi so precej manjši, kar posledično izboljšuje kakovost in zanesljivost oskrbe z EE, lažja pa je tudi umestitev v prostor. Vpliv na predviden razvoj distribucijskega omrežja v naslednjem desetletnem obdobju bodo imele tudi električne polnilnice za vozila. Obvladovanje vodenja distribucijskega sistema se postavlja

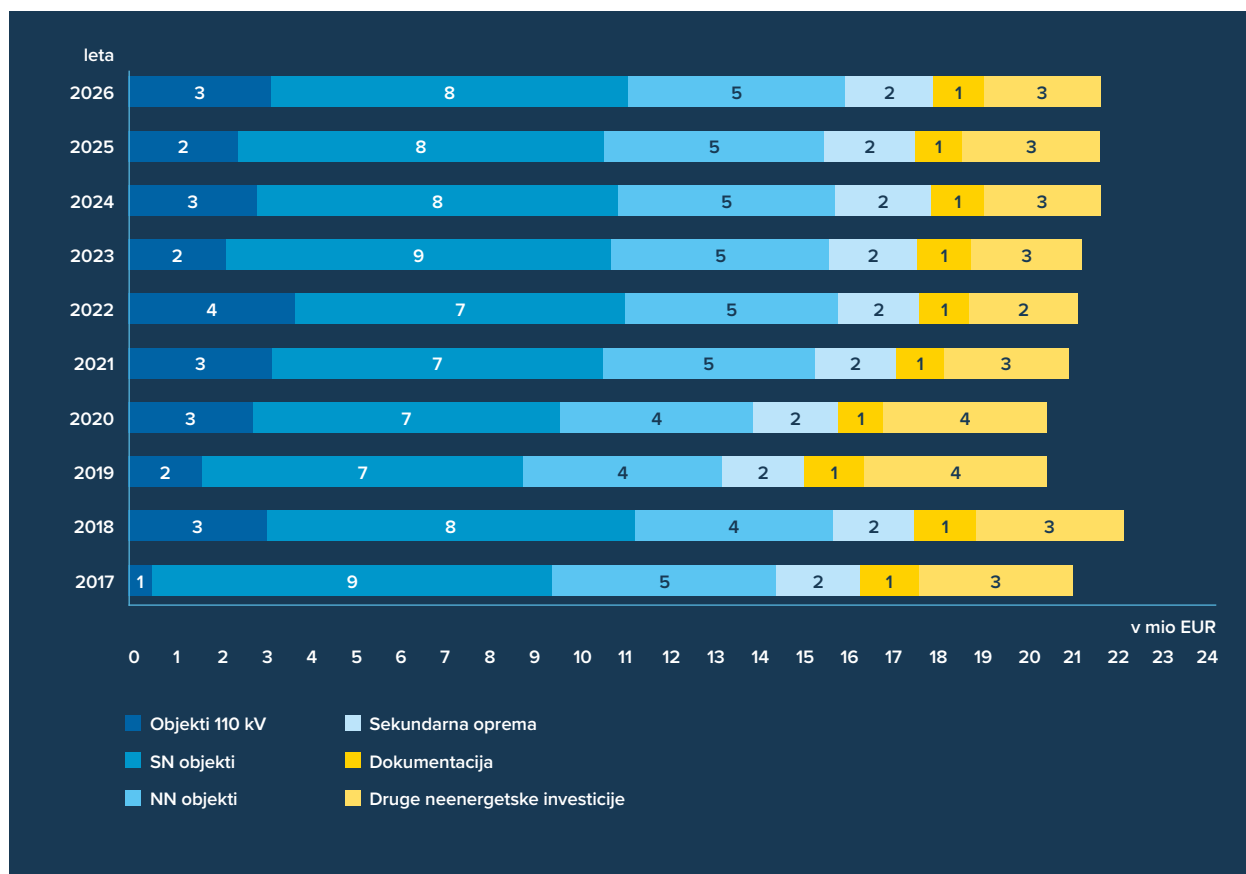
na nove temelje, uvajanje novih konceptov, v povezavi s t. i. pametnimi omrežji, pa pred nas postavlja nove zahteve in pristope ter razumevanje delovanja sistema kot celote. Ključnega pomena je uvajanje sodobnih informacijskih in komunikacijskih tehnologij, ki v pametno omrežje vključujejo tudi končne uporabnike. Izgradnja celovitega sistema temelji na sodobnem programskem orodju DMS in nameščanju naprednih merilnih sistemov v omrežje, ki omogočajo pridobivanje natančnih in nazornejših podatkov o porabi EE.

Z načrtovanim razvojem distribucijskega omrežja želimo na stroškovno učinkovit način zagotoviti obratovanje, vzdrževanje, vodenje ter razvoj distribucijskega omrežja v skladu s pravili stroke in stanjem tehnike, in sicer tako, da se kakovost distribucije EE ohranja oz. izboljšuje. Zagotoviti želimo dolgoročen dostop do distribucijskega omrežja, njegovo zadostno prenosno zmogljivost, zanesljivost napajanja, ustrezno kakovost napetosti, obvladovanje kratkostičnih tokov ter varno in zanesljivo obratovanje elektroenergetskega sistema, ki bo omogočalo kakovostno oskrbo

uporabnikov z električno energijo, njeno učinkovito rabo ter proizvodnjo iz obnovljivih virov energije.

Največji delež vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo na območju družbe Elektro Celje v obdobju od 2017 do 2026 je predviden na SN objektih (37 %), sledijo vlaganja v NN objekte (22 %), neenergetske investicije (14 %), objekte 110 kV (12 %), sekundarno opremo (9 %) in pridobitev projektne dokumentacije (6 %). Za novogradnje je predvidenih 57 % sredstev, za rekonstrukcije pa 37 %.

Struktura investicijskih vlaganj v obdobju 2017 - 2026

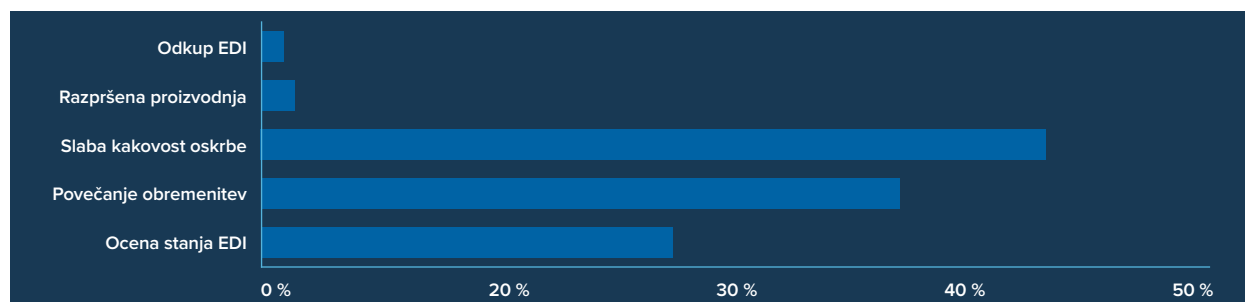


Načrtovan obseg investicij v letu 2017 na območju elektrodistribucijskega omrežja Elektra Celje, d.d., znaša 21,1 mio EUR, od tega namerava družba

Elektro Celje investirati 20,9 mio EUR, za 0,2 mio EUR pa se pričakujejo vlaganja od družbe SODO iz namensko pridobljenih sredstev v preteklih letih,

namenjenih za financiranje naložb v ojačitve in razvoj elektrodistribucijskega omrežja, ki so posledica povečanja priključne moči odjemalcev.

## Vzroki investicijskih vlaganj (v %)



V skladu z Uredbo o prenosu lastništva prenosnega omrežja v last sistemskega operaterja družbi Eles bodo v letu 2017 potekale aktivnosti odplačnega prenosa vodov in naprav 110 kV omrežja, ki ima značaj prenosnega omrežja.

## Pomembne načrtovane investicije v distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje

- Zaradi povečanih obremenitev na območju Mežiške doline se v letu 2026 načrtuje izgradnja RTP Mežica 110/20 kV, v 2022 pa izgradnja 2 x DV 110 kV RTP Ravne do RTP Mežica (okoli 8 km) ter 2 x KB 110 kV RTP Ravne do 2 x DV 110 kV RTP Mežica (okoli 0,46 km).
- Zaradi dolgih SN vodov in povečanega odjema EE na območju Mokronoga in Mirne se pojavljajo težave s kakovostjo električne napetosti ter zagotavljanjem rezervnih napajalnih stanj, zato sta predvidena izgradnja RTP 110/20 kV Mokronog v letu 2022 in njen priklop na novo zgrajena 2 x DV 110 kV RTP Trebnje – RTP Mokronog – RTP Sevnica (okoli 9 km) ter 2 x KB 110 kV RTP Trebnje – RTP Mokronog (0,4 km) v letu 2024.
- Izgradnja kablovoda 2 x 110 kV (okoli 0,3 km) med predvidenim RTP Vojnik in 110 kV DV RTP Selce – RTP SI. V Konjicah je ta potrebna zaradi vključitve nove RTP 110/20 kV Vojnik v VN mrežo 110 kV (v letu 2021).
- Zaradi izboljšanja zanesljivosti napajanja in povečanih izgub na širšem območju Vojnika bo potrebna izgradnja RTP Vojnik 110/20 kV (v letu 2021).
- Zaradi dotrajanosti, izboljšanja zanesljivosti obratovanja in zagotavljanja ustrezne kakovosti oskrbe z EE so v določenih RTP predvidena dela obnove in rekonstrukcije.
- Z izgradnjo RP (TP) Betonarna Pristava v letu 2017 in RP Ločica 20 kV v letu 2018 se bo izboljšala zanesljivost napajanja ter zagotovilo rezervno napajalno stanje.
- Investicije v SN omrežje so vezane na izgradnjo poslovnih in stanovanjskih con ter ustrezno zagotavljanje kakovosti oskrbe in povečane zahteve po priključevanju obnovljivih virov EE (sončne elektrarne, kogeneracije, MHE). Novi SN vodi se gradijo večinoma v kabelski izvedbi (3 x KB 20 kV RP Nazarje – RP Ljubno, 2 x KB 20 kV RTP Ravne – RP Mežica, 2 x KB 20 kV RTP Podlog – RP Ločica). V prihodnjih treh letih bo zgrajenih tudi 99 novih tipskih TP SN/0,4 kV.
- Izgradnja TP Miklavc (v letu 2017).
- Nadaljuje se izvedba prehoda na 20-kV napetost na območju Celja, ki je pomemben del investicijskega načrta, predvsem v starem mestnem delu Celja.
- V skladu z napovedmi porabe električne energije, stanjem tehnike, okoljevarstvenimi zahtevami in pogoji soglasodajalcev so predvidena tudi vlaganja v že obstoječe TP, nadomestitve, povečanja zmogljivosti ter obnovo SN in NN vodov pa tudi naprav.
- V naslednjih letih sta predvideni zamenjava in nadgradnja opreme daljinskega vodenja ter zaščitnih sistemov v RTP in RP, na težje dostopna mesta, predvsem kritične dele omrežja, pa vgradnja dodatnih daljinsko vodenih ločilnih mest (DVLN) in indikatorjev okvar (IO) ter izvedba daljinskega vodenja TP. Vgrajena oprema omogoča hitrejšo lociranje in odpravo okvar, kar posledično pomeni izboljšanje kazalnikov SAIDI in SAIFI ter s tem povezano zadovoljstvo odjemalcev.
- V skladu z zahtevo EZ-1 (Uradni list RS, št. 17/2014) se bo nadaljevala vgradnja 12 tisoč elektronskih števecov na leto, kar je v skladu z določilom zakona, da se s sistemi naprednega merjenja do leta 2020 pokrije 80 % odjemalcev.
- Vzpostavitev in uvedba informacijskih sistemov za upravljanje s sredstvi (EAM – Enterprise Asset Management) in podpora osnovnim poslovnim funkcijam (ERP – Enterprise Resource Planning) z začetkom leta 2018, večja vlaganja v nadgradnjo sistema DMS v letih 2019 in 2020 ter nadgradnja platforme za daljinsko upravljanje (AMI – Advanced Meter Infrastructure) s funkcionalnostmi naprednega analiziranja (MDM – Meter Data Management) v letu 2020.
- Nadaljnja širitev lastnega optičnega omrežja v redundantnih obročih skozi celotni elektroenergetski sistem objektov RTP in RP ter do ključnih TP, nadaljevanje vnosa optičnega omrežja v informacijski sistem Fiber Manager do nivoja optičnih vlaken, konektorjev in naprav na optičnih vlaknih, posledično investicija v aktivno omrežno opremo IP/ethernet in kibernetsko varnost, uporaba digitalnega radijskega sistema tudi za ozkopasovne podatkovne povezave za daljinsko vodenje in avtomatizacijo SN omrežja, izgradnja lastnega brezžičnega sistema za širokopasovne podatkovne povezave, ki bi komunikacijsko pokrival in širokopasovno zadostil celotnemu območju elektroenergetskega sistema SmartGrid.

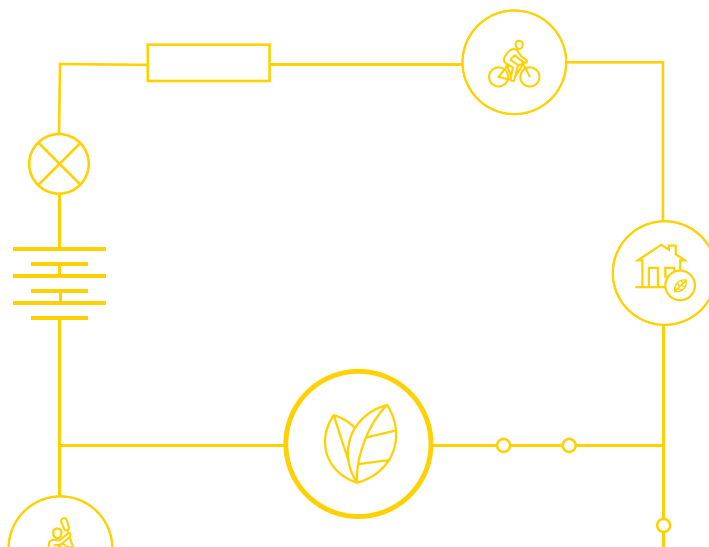
## 7.4 Poslovni cilji skupine Elektro Celje

### Izpolnjevanje ciljev skupine Elektro Celje v letu 2016

- Čisti dobiček skupine je znašal 10,7 mio EUR, od tega dobiček večinskih lastnikov 10,3 mio EUR (načrtovanih je bilo 10,7 mio EUR čistega dobička, od tega 10 mio EUR dobička večinskih lastnikov).
- Dosežene ugodnejše vrednosti kazalnikov finančnega stanja skupine glede na dane zaveze bankam: finančni dolg/EBITDA mora biti nižji od 2,5 (dosežena vrednost 1,5), finančni dolg/kapital pa nižji od 0,3 (dosežena vrednost 0,2).
- Skupina je dosegla pokritost kratkoročnih obveznosti s kratkoročnimi sredstvi (kratkoročni koeficient je znašal 1,12).
- Prodano je bilo 2.728.918 MWh električne energije (načrtovano je bilo 2.517.823 MWh).
- V MHE, MFE in SPTE je bilo proizvedeno 4.555.428 kWh EE ter 1.449.988 kWh toplotne energije (načrtovana proizvodnja električne energije je znašala 3.935.054 kWh, toplotne pa 1.180.000 kWh).
- Izveden je bil niz ukrepov za zadržanje gospodinjstskih in malih poslovnih kupcev električne energije v odvisni družbe ECE.
- Razširitev prodajne ponudbe energentov v odvisni družbi (bukova drva, lesni briketi).
- V letu 2016 je skupina svoje aktivnosti usmerila v razvoj sodobne informacijske podpore vsem procesom delovanja v podjetjih skupine ter za komunikacijo z odjemalci, kupci, dobavitelji in drugimi poslovnimi partnerji.

### Cilji poslovanja skupine Elektro Celje za leto 2017

- Načrtovani čisti dobiček skupine znaša 10,2 mio EUR, od tega dobiček večinskih lastnikov 9,7 mio EUR.
- Kazalnika finančnega stanja skupine (tj. finančni dolg/EBITDA in neto finančni dolg/kapital) bosta skladna z danimi zavezami bankam.
- Skupina načrtuje pokritost kratkoročnih obveznosti s kratkoročnimi sredstvi.
- Prodaja električne energije je načrtovana v obsegu 2.615.683 MWh, od tega je predvidena prodaja poslovnim odjemalcem 1.985.682 MWh, gospodinjstskim pa 630.001 MWh.
- Izvesti niz ukrepov za zadržanje gospodinjstskih in malih poslovnih kupcev EE.
- Povečati prodajo zemeljskega plina in biomase glede na predhodno leto.
- Prodaja lastne proizvedene EE iz MHE, MFE in SPTE v višini 3.737.005 kWh ter 1.356.000 kWh toplotne energije.
- Obnova MHE Majcen Mislinja v letu 2017 in MHE Rastke v obdobju 2017-2019.
- Vzpostavitev sodobne informacijske podpore za delovanje poslovnih procesov in komunikacijo z odjemalci, kupci, dobavitelji in drugimi poslovnimi partnerji.
- Krepitev družbene odgovornosti, trajnostnega razvoja, ugleda in prepoznavnosti skupine Elektro Celje.
- Celostni razvoj kadrov, njihova osebnostna rast in zagotavljanje ugodne delovne klime.
- Izkoristiti nove poslovne priložnosti, povezane z energetske varovanjem okolja.
- Krepitev ugleda in prepoznavnosti skupine Elektro Celje.





## 08 POGOJI POSLOVANJA

### 8.1 Analiza gospodarskega okolja

Kazalniki gospodarskih gibanj	2013	2013	2014	2015	2016
BDP (realna rast v %)	-2,5	-1,1	3,0	2,9	2,5
Stopnja registrirane brezposelnosti (v %)	13,0	13,5	13,0	12,3	10,8
Inflacija (povprečje leta v %)	2,6	1,8	0,2	-0,5	0,1
Povprečna bruto plača RS (nominalna rast v %)	0,1	-0,1	1,1	0,7	1,8
Povprečna bruto plača RS (realna rast v %)	-2,4	-1,9	0,9	1,2	1,9

Bruto domači proizvod je po prvi oceni (na podlagi četrtnih podatkov) znašal 39.769 mio EUR in se je v primerjavi z letom 2015 realno povečal za 2,5 %, kar je za 0,2-odstotne točke več od predvidevanj Umarja.

Stopnja brezposelnosti se je v letu 2016 znižala za 12,3 %, kolikor je znašala v letu 2015, na 10,8 %. Po podatkih Zavoda Republike Slovenije za

zaposlovanje je bilo v Sloveniji konec decembra 2016 registriranih 99.615 brezposelnih oseb, kar je za 11,9 % manj kot decembra 2015.

Cene življenjskih potrebščin v Sloveniji so se na letni ravni zvišale za 1,3 %. K letni inflaciji so največ prispevale višje cene naftnih derivatov. Povprečna 12-mesečna stopnja inflacije je bila 0,1-odstotna, medtem ko sta tako

letna kot povprečna 12-mesečna stopnja deflacije v letu 2015 znašali 0,5 %.

Povprečna mesečna bruto plača za leto 2016 je v Republiki Sloveniji znašala 1.584,66 EUR in se je v primerjavi s povprečno mesečno bruto plačo v letu 2015 zvišala, in sicer nominalno za 1,8 %, realno pa za 1,9 %.

#### 8.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na obseg porabe električne energije

V slovenskih razmerah velja, da sta gospodarska aktivnost in z njo povezan bruto domači proizvod (BDP) dejavnika, ki najodločilneje vplivata na obseg porabe električne energije. Poleg turbulentnih razmer v gospodarstvu, cenovne politike, odpiranja energetskih trgov in razpršenih proizvodnih virov imata na obseg porabe energije še večji vpliv obseg in struktura BDP.

Upoštevač različne statistične kazalnike (rast BDP, izvoza, zaposlenosti ...) in napovedi prihodnje rasti lahko sklenemo, da je Slovenija izšla iz gospodarske krize (in ne le iz recesije). Moramo pa razlikovati med samo gospodarsko krizo in njenimi posledicami, ki jih še vedno čutimo ter jih bomo odpravljali precej dlje. Obseg porabe električne energije je povezan z obsegom gospodarskih aktivnosti. Ob nadaljevanju gospodarske rasti lahko

pričakujemo večjo porabo električne energije, vendar pa je napoved odjema kompleksna in vsebuje negotovost, ker se gospodarske razmere v Sloveniji še niso dokončno stabilizirale. Napovedi rasti porabe električne energije so sicer nizke in temeljijo na predpostavki, da za nadaljnjo gospodarsko rast potrebujemo zadostne količine električne energije in elektroenergetski sistem, ki bo v stanju varno in zanesljivo dobavljati energijo končnim potrošnikom. Analize preteklih gibanj kažejo, da v obdobjih visoke rasti in tudi padcev BDP odjem energije raste nekoliko počasneje, medtem ko poraba pada nekoliko počasneje. Zveza je razumljiva, saj ni ves odjem distribucijskih odjemalcev neposredno vezan na gospodarsko aktivnost, odjem gospodinskih odjemalcev pa tako deluje kot »blažilec« trendov.

Zaradi ugodnih gospodarskih napo-

vedi, začetka novega gospodarskega cikla, uvajanja novih elementov porabe (dodatna klimatizacija, toplotne črpalke, e-mobilnost ...) in pričakovane postkriznega okrevanja (ki se bo kazal tudi v postopni realizaciji nekaterih načrtovanih, vendar še ne realiziranih projektov iz preteklosti) se lahko v distribucijskem omrežju Slovenije v prihajajočem obdobju pričakuje nekoliko večja rast porabe električne energije (več kot 2 %) in koničnih obremenitev. Seveda pa so medletna nihanja, ki so posledica drugih vplivnih dejavnikov (vpliv vremena, zunanji temperaturi), še vedno mogoča in pričakovana. Na rast porabe bo v prihodnosti imela vpliv tudi večja poraba v prometu (električna vozila, večja poraba na železnicah).

Trenutne razmere ne opravičujejo zaustavitve razvojnega cikla investicij. Najprej zato, ker mora biti EES

pripravljen na stanje ponovne rasti porabe, dalje pa zato, ker je treba elektroenergetske investicije zaradi zahtevnega umeščanja v prostor in zahtevnosti izvedbe načrtovati dolgo-

ročno. Sistemi, ki bodo na to ponovno rast pripravljeni, bodo svojim gospodarstvom omogočali dolgoročno konkurenčno prednost. Zaradi visokega multiplikativnega učinka, ki ga imajo

investicije v energetske infrastrukturo, je treba investicije razmeti kot priložnost za blaženje posledic krize in hitrejši nadaljnji razvoj.

## 8.1.2 Vpliv gospodarskega okolja, ponudbe in povpraševanja na ceno električne energije in drugih energentov

Električna energija ima v primerjavi z drugimi oblikami blaga določene posebnosti: nima ustreznega substituta, ni je mogoče skladiščiti in ni prosto prenosljiva med državami, saj jo omejujejo fizične zmogljivosti omrežja.

Gospodarska kriza in poskusi okrevanja gospodarstva v zadnjih nekaj letih še vedno močno vplivajo na ceno električne energije. Ta se je v letu 2016 na borzah po Evropi gibala v skladu z vremenskimi razmerami, razpoložljivo količino iz proizvodnje obnovljivih virov in cenami drugih energentov. Vzrok za nihanje cen električne energije lahko najdemo tudi v pričakovanih okrevanju gospodarstva ter so odvisne od razmer na finančnih in drugih trgih. V letu 2016 so na ceno električne energije vplivale tudi cene drugih energentov (večinoma nafte, ki je v začetku leta izgubila nekaj svoje vrednosti, in zemeljskega plina, nato pa do konca leta spet narasla zaradi geopolitičnih odločitev v zvezi z omejevanjem proizvodnje in priča-

kovanji preostalih trgov). Na ceno električne energije vplivajo cene prenosnih kapacitet (te so bile v letu 2016 precej visoke, saj so pogojene s cenami na madžarskem trgu električne energije), zelo pa tudi drugi dogodki na evropskem trgu električne energije ter svetovnih trgih energentov (politične odločitve o morebitnem dodatnem opuščanju jedrske energije v Franciji in posledično povečano povpraševanje po konvencionalnih virih energije, dogovori o uravnoteženju proizvodnje in povpraševanja po nafti z namenom stabilizacije cen, Brexit ipd.).

Na ceno električne energije vplivajo tudi obnovljivi viri proizvodnje, ki jih je v strukturi proizvodnih virov vedno več. Vse več držav želi na tak način zmanjšati energetske odvisnosti od konvencionalnih virov in v skladu z evropskimi direktivami povečati delež obnovljivih virov v svoji proizvodni strukturi, kar pa predstavlja večjo negotovost tako za samo omrežje

kot tudi za cene na trgu. Obnovljivi viri električne energije zaradi velike odvisnosti od vremenskih razmer vplivajo na razmerje med cenami v posameznih urah. V preteklosti smo bili priča velikim razlikam med dnevno in nočno ceno električne energije: cena podnevi, ob konicah porabe, ko je bilo pomanjkanje proizvodnih virov, je bila zelo visoka, v nočnih urah pa precej nizka. V letu 2016 se je razlika med nočno in dnevno ceno manjšala, predvsem zaradi OVE, ki proizvajajo več električne energije podnevi in tako vplivajo na povečano ponudbo električne energije na trgu.

Nakup zemeljskega plina v celoti poteka z uvozom, večinoma iz Rusije. Težave, ki se pojavljajo na trgu z zemeljskim plinom, so povezane z nestandardiziranim servisiranjem sistemskih operaterjev glede podatkov, ki so potrebni za obvladovanje nabave in nemoteno dobavo končnim kupcem.

## 8.2 Zakonski in regulativni okvir delovanja

Vlogo distribucije v slovenskem EES opredeljuje Nacionalni energetski program (NEP). Po sprejetem Energetskem zakonu (EZ-1) bo dosednji NEP nadomestil Energetski koncept Slovenije, v katerem se bodo na podlagi projekcij gospodarskega, okoljskega in družbenega razvoja države ter sprejetih mednarodnih obvez določili cilji zanesljive, trajnostne in konkurenčne oskrbe z energijo za obdobje prihodnjih 20 in okvirno za 40 let.

Razvoj elektrodistribucijskega omrežja in zagotavljanje dolgoročne stabilne oskrbe z električno energijo opre-

deljuje Načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije v RS za desetletno obdobje 2015-2024, ki ga izdeluje družba SODO, koncesionar za izvajanje nalog GJS SODO na območju RS, ki temelji na Načrtih razvoja distribucijskega omrežja električne energije za desetletno obdobje 2015-2024 posameznih elektrodistribucijskih podjetij.

Skupina Elektro Celje je pri svojem poslovanju v letu 2016 upoštevala vse osrednje zakonske in podzakonske podlage.

### POMEMBNEJŠE DIREKTIVE EU S PODROČJA ENERGETIKE:

- Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in razveljavitvi Direktive 2003/54/ES (Uradni list RS, št. 211, 14. 8. 2009, str. 55–93);
- Direktiva Evropskega parlamenta in Sveta 2005/89/ES z dne 18. januarja 2006 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo in naložb v infrastrukturo (Uradni list, št. 33, 4. 2. 2006, str. 22).

**ZAKONI S PODROČJA ENERGETIKE:**

- Energetski zakon (EZ-1) (Uradni list RS, št. 17/2014, 81/2015);
- Zakon o gospodarskih družbah (ZGD-1) (Uradni list RS, št. 65/09 – uradno prečiščeno besedilo, 33/11, 91/11, 32/12, 57/12, 44/13 – odl. US in 82/13).

**PODZAKONSKI PREDPISI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE:****>> Predpisi za področje distribucije električne energije**

- Akt o kriterijih in pravilih za zagotavljanje nujne oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 48/16);
- Uredba o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije (Uradni list RS, št. 79/15);
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16 – neuradno prečiščeno besedilo akta);
- Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15);
- Uredba o podelitvi koncesije in načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 46/15);
- Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 39/15, 36/16 – neuradno prečiščeno besedilo akta);
- Akt o načinu posredovanja podatkov in dokumentov izvajalcev energetskih dejavnosti (Uradni list RS, št. 98/14);
- Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14);
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije (Uradni list RS, št. 41/11, 17/14 – EZ-1);
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 39/07, 17/14 – EZ-1);
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijske-

ga omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Uradni list RS, št. 117/04, 23/07, 17/14 – EZ-1);

- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 126/07, 37/11 – odl. US, 17/14 – EZ-1);
- Uredba o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike (Uradni list RS, št. 125/04, 71/09, 22/10 – EZ-D, 17/14 – EZ-1).

**>> Tržne dejavnosti**

- Pravila za delovanje trga z elektriko (Uradni list RS, št. 105/15);
- Uredba o podelitvi koncesije in načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost operaterja trga z elektriko (Uradni list RS, št. 39/15);
- Akt o načinu določanja in prikazovanja deležev posameznih proizvodnih virov elektrike (Uradni list RS, št. 22/16);
- Pravila za izvajanje izravnalnega trga z elektriko (Uradni list RS, št. 97/14);
- Akt o načinu elektronskega posredovanja podatkov za primerjavo cenikov ponudnikov elektrike in zemeljskega plina za gospodinjstve in male poslovne odjemalce (Uradni list RS, št. 69/14);
- Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjstve in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije (Uradni list RS, št. 27/07).

**DRUGA ZAKONODAJA**

- Zakon o graditvi objektov (ZGO-1), Uradni list RS, št. 102/04 – uradno prečiščeno besedilo, 14/05 – popr., 92/05 – ZJC-B, 93/05 – ZVMS, 111/05 – odl. US, 120/06 (odločba US), 126/07, 108/09, 61/10 – ZRud-1, 20/11 – odl. US, 57/12, 101/13 – ZDavNepr in 110/13;
- Zakon o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt), Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP, 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A, (109/12) in 76/14 – odl. US;
- Zakon o urejanju prostora (ZUreP-1), Uradni list RS, št. 110/02, 8/03 – popr., 58/03 – ZZK-1, 33/07 – ZPNačrt, 108/09 – ZGO-1C, 80/10

– ZUPUDPP;

- Zakon o varstvu okolja (ZVO-1), Uradni list RS, 39/06 – uradno prečiščeno besedilo, 49/06 – ZMetD, 66/06 – odl. US, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 108/09 – ZPNačrt-A, 48/12, 57/12 in 92/13;
- Zakon o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), Uradni list RS, št. 51/06 – uradno prečiščeno besedilo, 117/06 – ZDavP-2, 23/14 in 50/14;
- Zakon o splošnem upravnem postopku (ZUP), Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13;
- Zakon o upravnem sporu (ZUS-1), Uradni list RS, št. 105/06, 107/09 – odl. US, 62/10, 98/11 – odl. US in 109/12;
- Zakon o javnem naročanju (ZJN-2), Uradni list RS, št. 12/13 – uradno prečiščeno besedilo in 19/14; do 31. 3. 2016;
- Zakon o javnem naročanju (ZJN-3), Uradni list RS, št. 91/2015;
- Zakon o javnem naročanju na vodnem, energetskem, transportnem področju in področju poštinih storitev (ZJNVETPS), Uradni list RS, št. 72/11 – uradno prečiščeno besedilo, 43/12 – odl. US, 90/12 in 19/14; do 31. 3. 2016;
- Zakon o pravnem varstvu v postopkih javnega naročanja (ZPVPJN), Uradni list RS, št. 43/11, 60/11 – ZTP-D in 63/13;
- Zakon o stvarnem premoženju države in samoupravnih lokalnih skupnosti (ZSPDSLS), Uradni list RS, št. 86/10, 75/12, 47/13 – ZDU-1G in 50/14;
- Zakon o javnih financah (ZJF), Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo, 14/13 – popr. in 101/13;
- Zakon o umeščanju prostorskih ureditev državnega pomena v prostor (ZUPUDPP), Uradni list RS, št. 80/10, 106/10 – popr. in 57/12;
- Zakon o trošarinah (ZTro), Uradni list RS, št. 84/1998, 52/1999, 2/2001, 33/2001, 99/2001, 5/2002, 126/2003, 7/2004 – popr., 42/2004, 114/2006 – ZUE, 122/2006, 25/2009, 41/2009, 19/2010, 56/2010, 61/2010, 85/2010, 48/2012, 109/2012, 32/2014, 47/2016 – ZTro-1, veljaven do 31. 7. 2016;

- Zakon o trošarinah (ZTro-1), Uradni list RS, št. 47/2016;
- Zakon o davku na dodano vrednost (ZDDV-1), Uradni list RS, št. 117/2006, 52/2007, 33/2009, 85/2009, 85/2010, 18/2011, 78/2011, 38/2012, 40/2012 – ZUJF, 83/2012, 14/2013, 46/2013 – ZIPRS1314-A, 101/2013 – ZIPRS1415, 86/2014, 90/2015;
- Obligacijski zakonik (OZ), Uradni list RS, št. 83/2001, 32/2004, 28/2006 – odl. US, 40/2007, 64/2016 – odl. US;
- Stvarnopravni zakonik (SPZ), Uradni list RS, št. 87/2002, 91/2013;
- Pravilnik o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij, Uradni list RS, št. 101/10 in 17/14 – EZ-1;
- Resolucija o Nacionalnem energetskem programu, Uradni list RS, št. 57/04 (ReNep);
- Strategija razvoja elektroenergetskega sistema RS od 2013 do 2022.

### 8.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca

Končni znesek za plačilo dobavljene električne energije za odjemalca, ki mu omrežnino skupaj s porabljeno električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, je sestavljen iz naslednjih postavk:

>> cene električne energije, ki se oblikuje prosto na trgu;

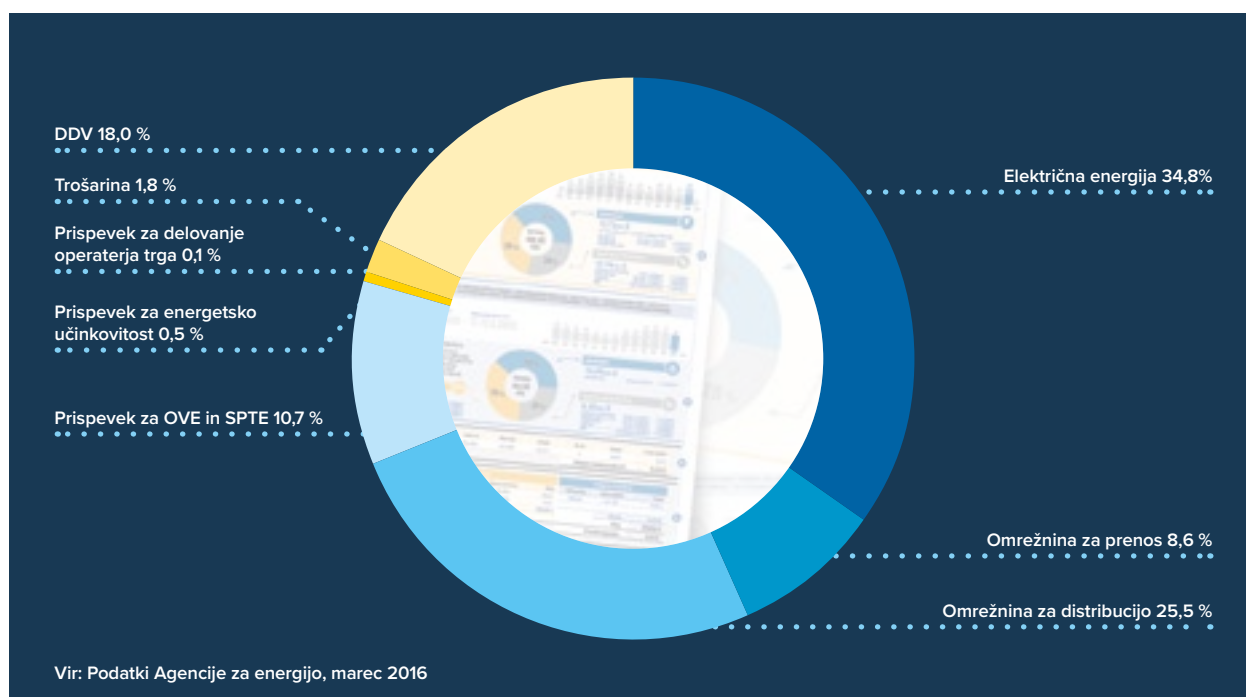
>> omrežnine (določa AE);

- omrežnine za prenos in
- omrežnine za distribucijo;
- >> prispevkov (določa Vlada RS):
- prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (OVE in SPTE);
- prispevek za energetske učinkovitost (URE);

- prispevek za delovanje operaterja trga;
- >> trošarine na električno energijo (določa Vlada RS) ter
- >> davka na dodano vrednost (določa Vlada RS).

Vir: Agencija za energijo

### 8.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstvega odjemalca



## 09 ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

### 9.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja

V okviru sektorja za obratovanje in razvoj se opravljajo naslednje naloge:

- >> izvajanje distribucije električne energije;
- >> upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja;
- >> zagotavljanje razvoja omrežja;
- >> izvajanje sistemskih obratovalnih navodil;
- >> upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju in izmenjave z drugimi omrežji;
- >> izvajanje optimalnega ponovnega vzpostavljanja sistema po motnjah;
- >> usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji;
- >> izvajanje sistemske zaščite distribucijskega omrežja;
- >> izvajanje obratovalnih meritev v distribucijskem omrežju;
- >> izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo;

>> oblikovanje obratovalne statistike.

V sektorju za obratovanje in razvoj smo v letu 2016 nadaljevali z nadgradnjo programskega orodja DMS (OMS) V2 ter usmeritvijo v aktivno zmanjševanje izgub električne energije v omrežju. Z zunanjimi partnerji uspešno sodelujemo na evropskem projektu Flex4Grid.

Ker v podjetju Elektro Celje težimo k zanesljivi oskrbi odjemalcev z električno energijo, smo v letu 2016 nadaljevali aktivnosti na projektu »paralelnega obratovanja SN omrežja«. Po standardih se dopuščajo normalne obremenitve vodov, ki povzročajo do 7,5 % padca napetosti. V izrednih obratovalnih stanjih pa se lahko padec napetosti poveča. Pri umeščanju objektov v prostor obstajajo časovne in finančne omejitve, posledično pa

se lahko izredno obratovalno stanje spremeni v normalno. Slabost takšnega obratovalnega stanja predstavlja predvsem večje izgube električne energije in negativen vpliv na kazalnike neprekinjenosti napajanja. V podjetju smo si zastavili cilj, da tudi v takšnih razmerah optimalno izkoristimo dano infrastrukturo. V smeri doseganja omenjenega cilja so bile izdelane projektna dokumentacija in strokovne podlage ter tehnične specifikacije za predvideno opremo.

V letu 2016 smo omenjeni projekt implementirali v realno okolje. Izvedli smo vzporedno obratovanje napajalnih vodov za RTP Mokronog iz RTP Sevnica in začeli aktivno spremljati prve izkušnje takšnega načina obratovanja. Poudariti je treba, da je to prvi tovrstni projekt v Sloveniji.

#### 9.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja

Služba za razvoj skrbi za izdajanje dokumentov za posege v prostor in pogodb o priključitvi na distribucij-

sko omrežje, obdelavo geografskih podatkov za geografski informacijski sistem (GIS), kakovost oskrbe z elek-

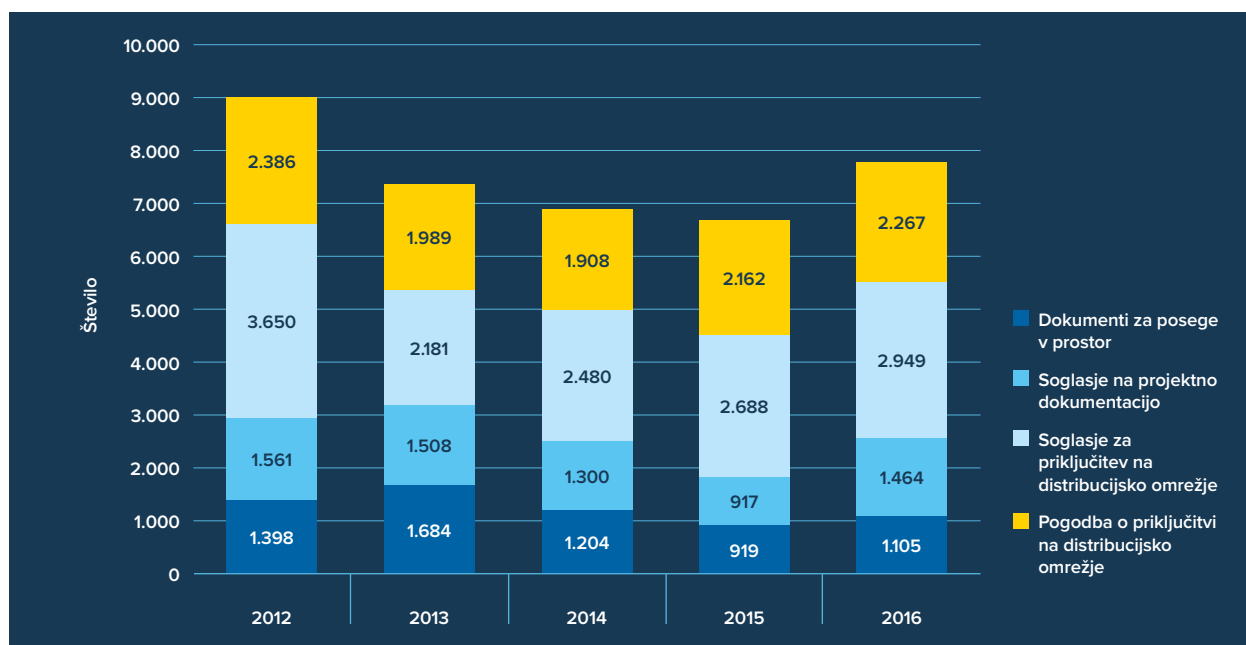
trično energijo ter načrtovanje razvoja omrežja.



### 9.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor

Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2016							Skupaj
Zap. št.	Vrsta dokumenta	Odjemna skupina	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec	DE Velenje	Elektro Celje
1.	Smernice k prostorskemu aktu		18	13	9	18	58
2.	Mnenje k prostorskemu aktu		12	15	9	19	55
3.	Projektni pogoji		212	354	195	231	992
4.	Soglasje na projektno dokumentacijo		512	290	199	463	1.464
5.	Soglasje za priključitev:						
		0,4 kV do 41 kW	242	131	136	231	740
		0,4 kV nad 41 kW	46	37	39	35	157
		gospodinjiski odjem	692	398	255	511	1.856
		SN (1–35 kV)	13	7	8	10	38
		razpršeni viri – prejem	16	12	17	28	73
		razpršeni viri – oddaja	16	14	18	28	76
		razpršeni viri – proizvodnja	3	1	1	4	9
Skupaj soglasja za priključitev:			1.028	600	474	847	2.949
6.	Pogodba o priključitvi:						
		0,4 kV do 41 kW	149	113	130	140	532
		0,4 kV nad 41 kW	32	31	39	21	123
		gospodinjiski odjem	523	375	252	382	1.532
		SN (1–35 kV)	7	6	8	7	28
		razpršeni viri	13	12	9	18	52
Skupaj pogodbe o priključitvi:			724	537	438	568	2.267
Skupaj			2.506	1.809	1.324	2.146	7.785

Izdani dokumenti za posege v prostor



### 9.1.1.2 GIS in BTP

V okviru službe za razvoj deluje skupina za tehnični informacijski sistem (TIS), ki ima naslednje naloge:

- >> vnašanje podatkov o energetskih napravah v TIS (GIS in nato še v BTP) ter vzdrževanje konsistence med njimi;
- >> posredovanje podatkov o energetskih napravah drugim informacijskim sistemom v podjetju (DMS, SCADA ...);
- >> analiziranje in pripravljanje podatkov in grafičnih podlog za podporo poslovnim procesom;
- >> evidentiranje energetskih naprav z ročnimi GPS-napravami;
- >> vodenje in vzdrževanje GIS;
- >> ažuriranje enočrtnih shem TP;
- >> naročanje zunanjih geodetskih storitev in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov;

>> izmenjava podatkov z Gursom na področju zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture;

>> pripravljanje in posredovanje podatkov o omrežju zunanjim naročnikom.

V letu 2016 smo kot prednostno nalogo izvajali evidentiranje podatkov o elektroenergetskih napravah. Vključeni smo bili tudi v pripravo projektnih nalog, kjer z vrisom in vnosom predvidenih novih tras, ki jih določi strokovno-tehnična komisija za pripravo projektnih nalog, generiramo šifre sredstev, ki se uporabljajo v sistemu projektnega strežnika za vodenje investicij. V decembru smo pripravili in Geodetski upravi posredovali elaborat za vpis objektov v Zbirni kataster gospodarske javne infrastrukture za

VN, SN, NN, telekomunikacijske optične vode in kabelsko kanalizacijo za optično omrežje ter za RTP, TP in interna telekomunikacijska vozlišča.

Intenzivno smo sodelovali v pilotskem projektu in procesu priprave projekta za izvedbo sistema za upravljanje s sredstvi IBM Maximo ter v projektu za uvedbo sistema ERP Microsoft Dynamics AX.

V GIS smo na podlagi lastnega zajema podatkov z GPS-napravami, prejetih geodetskih posnetkov in preriševanja z načrtov in projektnih nalog vrisali 36 TP, 87 km SN omrežja ter 1.206 km NN omrežja.

**Količine v GIS evidentiranih podatkov v letu 2016**

<b>TP (št.)</b>	evidentirano leta 2016	36
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	4.083
	stopnja: evidentirano leta 2016/stanje 31. 12.	0,9 %
<b>VN + SN omrežje (km)</b>	evidentirano leta 2016	87
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	3.974
	stopnja: evidentirano leta 2016/stanje 31. 12.	2,2 %
<b>NN omrežje (km)</b>	evidentirano leta 2016	1.206
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	8.710
	stopnja: evidentirano leta 2016/stanje 31. 12.	13,8 %

Stanje na dan 31. 12. 2016 odraža količino sredstev, ki so na ta datum evidentirana in v enem od statusov: v projektiranju, izgradnji, obratovanju, popravilu ali rezervi. Navedene količine niso aritmetična vsota evidentiranih količin in končnega stanja v predhodnem letu, saj vsako leto določeno količino omrežja in naprav tudi demontiramo, nadomestimo z novimi in/ali jih odpišemo iz evidenc. V GIS evidentiramo tudi tuje naprave, ki jih potrebujemo pri upravljanju omrežja, zato se lahko podatki razlikujejo od podatkov o sredstvih v lasti podjetja s statusom v obratovanju.

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

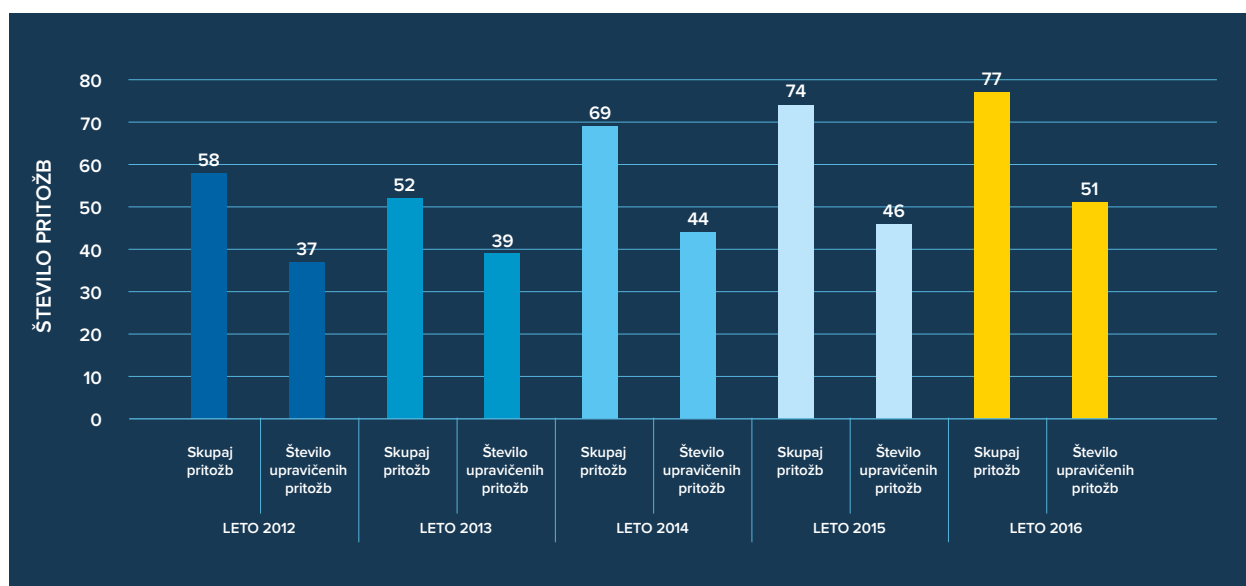
Služba za razvoj načrtuje omrežje z namenom zagotavljanja ustrezne kakovostne oskrbe z električno energijo z možnostjo vključitve novih porabnikov. Vsaki dve leti se izdela noveliran desetletni razvojni načrt, ki je osnova za letno načrtovanje distribucijskega

omrežja. Za potrebe vključevanja novih večjih odjemalcev in razpršenih virov pride do analiz omrežja z ustrezno programsko opremo.

Služba za razvoj spremlja kazalce zanesljivosti napajanja in kakovosti

električne napetosti ter sodeluje pri reševanju pritožb odjemalcev na slabe napetostne razmere. Na podlagi opravljenih meritev kakovosti električne napetosti in ogleda na terenu se podajo rešitve za izboljšanje napetostnih razmer.

Pritožbe na kakovost električne napetosti



Zanesljivost dobavljene električne energije spremljamo s kazalniki SAIFI (povprečno število prekinitev na odjemalca), SAIDI (povprečni čas trajanja prekinitev na odjemalca) glede na vzrok prekinitve ter MAIFI (povpreč-

no število kratkotrajnih prekinitev na odjemalca).

V nadaljevanju so prikazane skupne vrednosti kazalnikov zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2016 na ravni

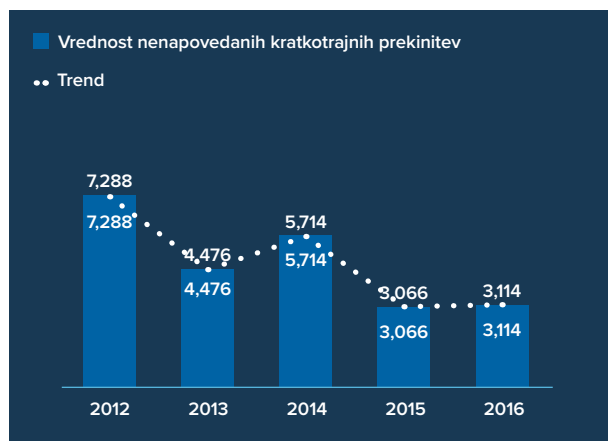
podjetja glede na vzrok nastanka prekinitve. Ti kazalniki nam podajo povprečno število izpadov in povprečno trajanje izpada napajanja na odjemalca.

Kazalniki zanesljivosti SAIFI/ SAIDI	NENAPOVEDANE PREKINITVE						NAPOVEDANE PREKINITVE	
	LASTNI VZROK		TUJI VZROK		VIŠJA SILA			
	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]
Skupaj mestni vodi	0,421	12,450	0,200	6,205	0,132	15,221	0,618	102,890
Skupaj podeželski vodi	0,533	23,285	0,227	8,234	0,755	59,855	1,345	204,729
<b>Skupna vrednost</b>	<b>0,479</b>	<b>18,065</b>	<b>0,214</b>	<b>7,256</b>	<b>0,455</b>	<b>38,350</b>	<b>0,995</b>	<b>155,661</b>

S spremljanjem kazalnikov zanesljivosti, ki so vključeni tudi v nabor strateških kazalnikov družbe Elektro Celje, spremljamo doseganje enega od ključnih strateških ciljev, to je

zanesljivost in varnost obratovanja omrežja ter uresničevanje strateških aktivnosti za doseg cilja: zagotavljanje zanesljivosti obratovanja omrežja, učinkovito obvladovanje napetostnih

razmer, nadgradnja avtomatizacije SN omrežja, kabliranje SN omrežja in nadgradnja optičnih povezav.

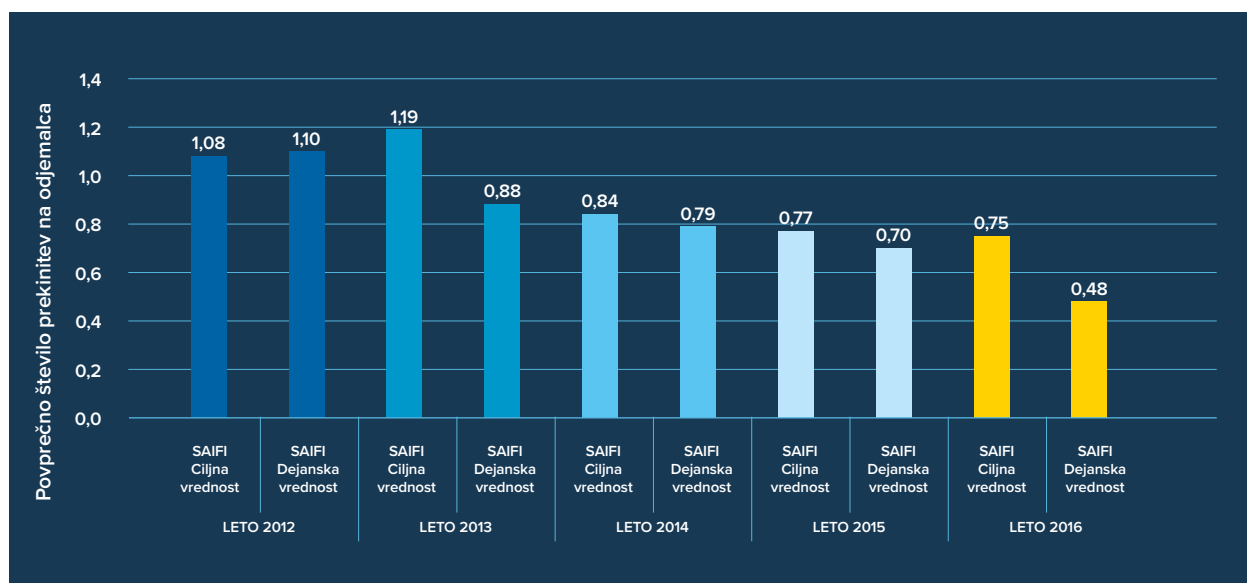
**SAIFI** – povprečno število izpadov na odjemalca**SAIDI** – povprečno trajanje minut izpada na odjemalca**MAIFI** – povprečno število kratkotrajnih izpadov na odjemalca

Vrednosti kazalnikov kakovosti oskrbe odjemalcev zaradi lastnih vzrokov

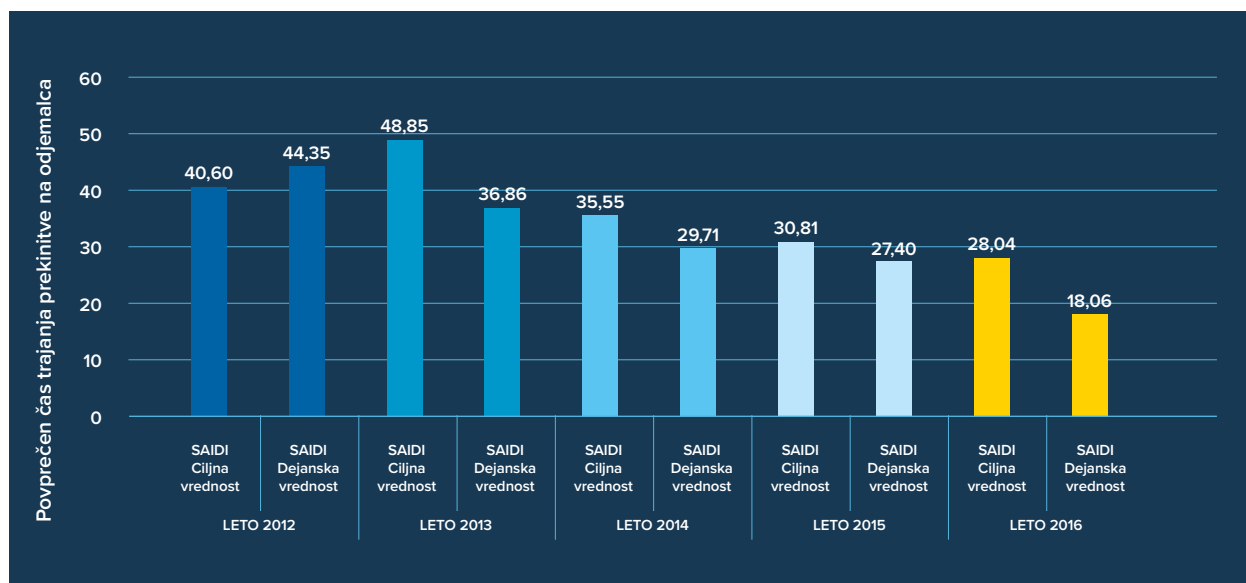
so bile v letu 2016 nižje kot v predhodnih letih in nižje od ciljnih vrednosti,

kar pomeni kakovostnejšo zanesljivost napajanja z električno energijo.

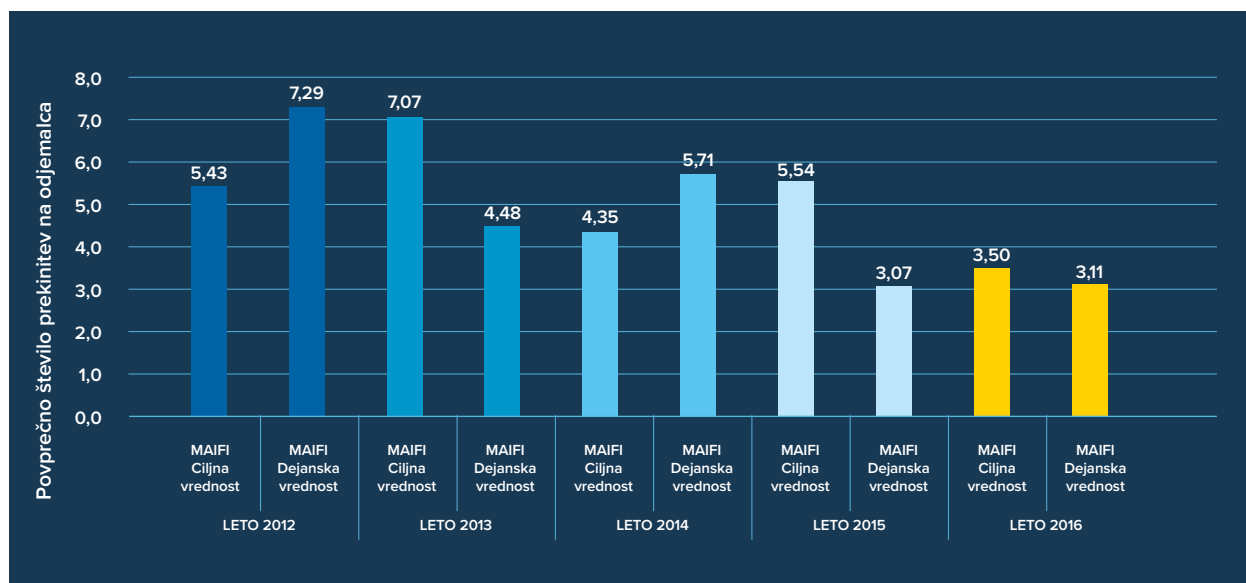
Vrednost kazalnika SAIFI: nenapovedane prekinitev – lastni vzrok



## Vrednost kazalnika SAIDI: nenapovedane prekinitve – lastni vzrok



## Vrednost kazalnika MAIFI: nenapovedane kratkotrajne prekinitve





## 9.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja

Službo za obratovanje sestavljata distribucijski center vodenja in sistemski inženiring. Ključne naloge distribucijskega centra vodenja so:

- >> daljinski nadzor, upravljanje in zagotavljanje varnega ter zanesljivega obratovanja celotnega distribucijskega elektroenergetskega sistema (DEES), natančneje RTP, RP, daljinsko vodenih TP in DVLM na celotnem območju Elektra Celje, d.d.;
- >> koordinacija in izdelava načrtov obratovanja DEES s sosednjimi sistemi;

- >> analiza izpadov, okvar in izdelava obratovalne statistike;
- >> koordinacija stikalnih manipulacij ob načrtovanih in nenačrtovanih dogodkih VN in SN omrežij;
- >> razpošiljanje v skladu z Elesovim RCV in OCV ter sosednjimi DCV;
- >> priprava poročil za napovedane in nenapovedane dogodke ter vodnje statistike dogodkov;
- >> izdelava napovedi in analiz obratovalnih stanj elektroenergetskega omrežja;
- >> izvajanje predpisanih ukrepov omejevanja obtežb in porabe;
- >> izdelava ali potrjevanje navodil za obratovanje;

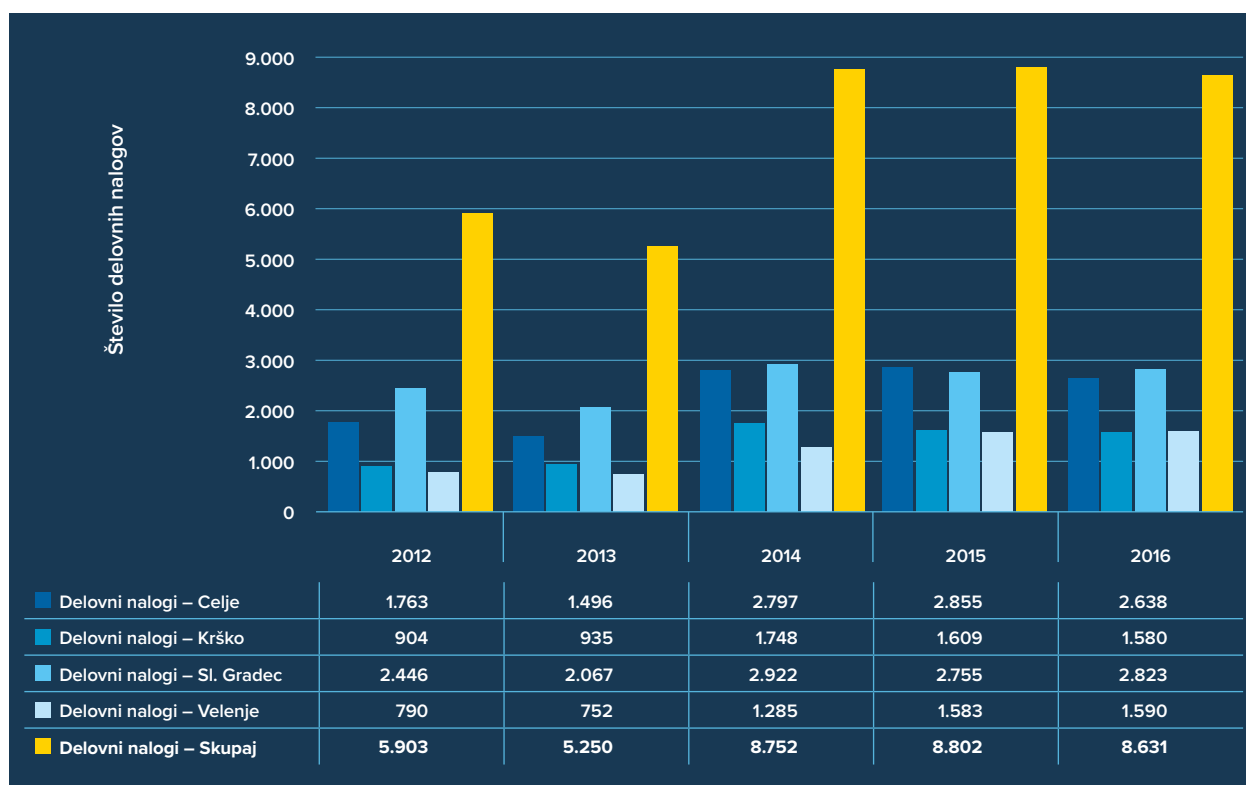
- >> odzivanje na klice uporabnikov omrežja zunaj rednega delovnega časa;
- >> pregled in odobritev delovnih programov za planirana dela na SN omrežju.

Grafa v nadaljevanju prikazujeta dela na elektroenergetskem omrežju po distribucijskih enotah za petletno obdobje ter izvedena po delovnih programih in nalogah.

Delovni programi



## Delovni nalogi



Temeljna naloga systemskega inženiringa v letu 2016 je bila priprava modela omrežja v programskih orodjih DMS in PSI ter usklajitev s stanjem v GIS in BTP.

V letu 2016 so se v sistemu DMS/OMS izvajale naslednje aktivnosti: vnos novih objektov v podatkovni model DMS, spremembe obstoječih objektov in usklajitev shem RTP z novo izrisanimi, povezava novih objektov prek komunikacijskega protokola TASE.2 s SCADA, kontrola in analiza rezultatov novo razvite funkcije LCA, dnevno posodabljanje podatkov NN dela TP s funkcijo CAT, izobraževanja na temo DMS in OMS na nivoju DE, dispečerjev v DCV in drugih sodelavcev (skupaj več kot 200 zaposlenih), nakup dodatnih 12 licenc za potrebe uporabe OMS, začetek testnega obdobja uporabe OMS na ravni celotnega podjetja, vzdrževanje sistema DMS V2, vezano na vzdrževalno po-

godbo, analiza, prijava in reševanje programskih napak DMS/OMS, začetek dela v projektni skupini z namenom priprave rešitve DMS.

V letu 2016 so se v sistemu PsiControl izvajale naslednje aktivnosti: vzdrževanje pravilnega stanja mreže, usklajitev podatkov na relaciji GIS-DMS-PSI, zagon RTP Žalec, predelava DV polj ob menjavi primarne stikalne opreme (RTP Ravne, RTP Slovenj Gradec, RTP Brežice, RTP Rogaška Slatina, RTP Vuzenica), diferenčna zaščita (RTP Brežice, RTP Sevnica, RP Mokronog), izdelava stikalnih sekvenc, predelava vodenja celic RTP Krško, priprava celic 20 kV RTP Lava, sanacija vodenja RTP Trnovlje, ureditev TR polja ob zamenjavi transformatorja (RTP Vuzenica), vnos DVL, predelava grafičnega vmesnika, testiranje v skladišču Lava, testiranje pred zagonom in zagon, predelava SN celic in ureditev omrežja (RP Nazarje), vnos

in preizkus detekcij zemeljskega stika (RTP Krško), vzdrževanje stenskega prikazovalnika v DCV, zagotavljanje stikalnih stanj in meritev na orodje DMS prek povezave TASE ter vzpostavitev povezave z Elektro Ljubljana in izmenjava podatkov, vzdrževanje HE Dravograd in HE Brežice ter izmenjava podatkov z družbo Eles, zagon malih daljinsko vodenih TP (4 kosi), priprava daljinsko vodenih TP in RP (TP Žerjav in RP Kostanjevica).

Na področju videonadzornega in protivlomnega sistema sta bila v letu 2016 izvedena pregled in vzdrževanje videonadzornega in protivlomnega sistema v RTP Šentjur. Dodatno se je izvedla še nadgradnja protivlomnega sistema s kontrolo pristopa. Protivlomni signali iz objekta RTP Šentjur so bili speljani v Prosigalov varnostno-nadzorni center.

### 9.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje

V letu 2016 smo investirali v zamenjavo primarne opreme 110 kV stikališč. S funkcionalnim preizkušanjem smo sodelovali pri zamenjavi opreme v RTP Rogaška Slatina, RTP Brežice, RTP Ravne in RTP Vuzenica. V slednjem objektu smo zamenjali energetske transformator.

K zanesljivejšemu obratovanju je pripomogla avtomatizacija SN omrežja. Vgradili smo 11 kompletov DVLM, avtomatizirali 4 TP in testirali zaščito na 7 daljinsko vodenih odklopnih mestih.

Nadaljevali smo aktivnosti pri procesu odprodaje prenosnega dela stikališč 110 kV. Za objekta RTP Brežice in RTP Velenje smo sodelovali pri pravi podatkov za elaborat tehniškega stanja objektov, opravili revizijo elaboratov ter pripravili seznam opreme za odprodajo.

V sklopu investicijskega vzdrževanja smo v RTP Krško zamenjali sistem vodenja z novo enoto SYS600C, ki bo po obnovi DV polj 110 kV edini sistem daljinskega vodenja v objektu.

Aktivni smo bili pri pilotskem projektu paralelnega obratovanja SN vodov med objektoma RTP Sevnica in RTP Mokronog. Projekt in sistem diferencialne zaščite vodov sta v fazi poskusne paralelnega delovanja.

V RTP Žalec smo izvedli funkcionalna in zagonska testiranja sekundarnih sistemov, ki so bila zaključena z začetkom obratovanja objekta.

Med pomembnejšo investicijo leta 2016 sodi še obnova primarne in sekundarne opreme DV polj 110 kV v RTP Slovenj Gradec. Dela so bila zaključena za DV 110 kV Dravograd, za DV 110 kV Velenje pa bomo z deli nadaljevali v 2017.

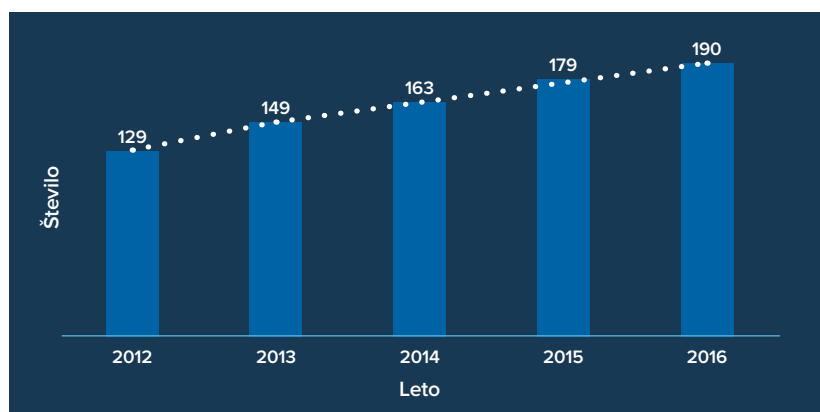
Izvedeno je bilo poenotenje koncepta Petersenovih tuljav v objektih RTP Podlog, RTP Mozirje in RTP Rogaška Slatina.

Izvajali smo funkcionalne preizkuse zaščite in vodenja, zakonsko predpisane meritve, napetostne preizkuse VNKB in NNKB, preizkuse plaščev na kablji, iskanje okvar na KB, SN in NN, meritve kakovosti električne energije ter zajem podatkov iz sistema monitoringa električne energije na naših napravah.

V letu 2016 smo začeli z lastnim preizkušanjem zaščit vodov 110 kV, ki po uredbi o razmejitvi 110 kV omrežja sodijo v pristojnost distribucije.

K zanesljivejšemu obratovanju sta pripomogla redno vzdrževanje in zamenjava sistemov UPS v RTP Brežice in RTP Sevnica.

Število daljinsko vodenih ločilnih mest



## 9.1.4 Telekomunikacije

Služba telekomunikacij skrbi za štiri glavna telekomunikacijska omrežja oz. sisteme: optično omrežje, omrežje ethernet v več redundantnih obročih 1GB/10GB, digitalni radijski sistem za govorne in ozkopasovne podatkovne zveze ter telefonski sistem s klicnim centrom in sistemom CRM za upravljanje odnosov s strankami.

Služba telekomunikacij poleg naštetih sistemov v celoti tehnično administrira še sistem mikrovalovnih povezav,

videokonferenčni sistem Polycom, integriran z Microsoft Lyncom oz. Skypeom for Business, varnostni mehanizem za sisteme IKT (kibernetška varnost) in brezžično omrežje WiFi. Služba je odgovorna tudi za trženje presežkov telekomunikacijskih kapacitet prek družbe Stelkom ter oddajanje preostale TK infrastrukture (TK prostori, TK stolpi, kolokacije, kabelska kanalizacija za optiko ...).

V letu 2016 smo posebno pozornost posvečali kibernetški varnosti, ki postaja vedno pomembnejše področje. Zahteva obvladovanje naprednih orodij in znanj pa tudi stalna vlaganja v strojno in programsko opremo ter licence. Posledično je treba skrbeti, da so zaposleni ustrezno usposobljeni za obvladovanje sistemov za preprečevanje vdorov (v smislu izobraževanj pri dobaviteljih in proizvajalcih opreme).



Tehniki službe telekomunikacij med pregledom antenske opreme na oddajniškem stolpu  
Avtor: Davor Lipej



Repetitor Okrog za območje Mokronoga  
Avtor: Vlado Bucalo



Optična vlakna  
Avtor: Davor Lipej

## 9.1.5 Dostop do omrežja in števčne meritve

Pred priključitvijo morata odjemalec ali proizvajalec skleniti pogodbo o dobavi ali prodaji električne energije z enim od dobaviteljev električne energije, kar je podlaga za sklenitev pogodbe o uporabi sistema do distribucijskega omrežja. Pogodba o uporabi sistema se sklepa z imetnikom soglasja za priključitev na distribucijsko omrežje za vsako prevzemno-predajno mesto. Skleniti jo je treba pred začetkom odjema ali oddaje električne energije iz distribucijskega omrežja ali vanj ali ob spremembi parametrov pogodbe o uporabi sistema, ki so navedeni v pogodbi. Pogodba o uporabi sistema se sklepa za nedo-

ločen čas, razen v primeru, ko je soglasje za priključitev izdano za določen čas.

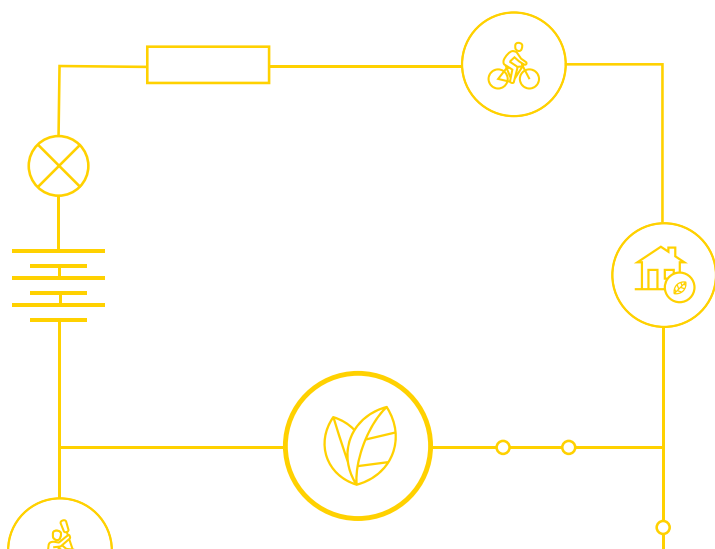
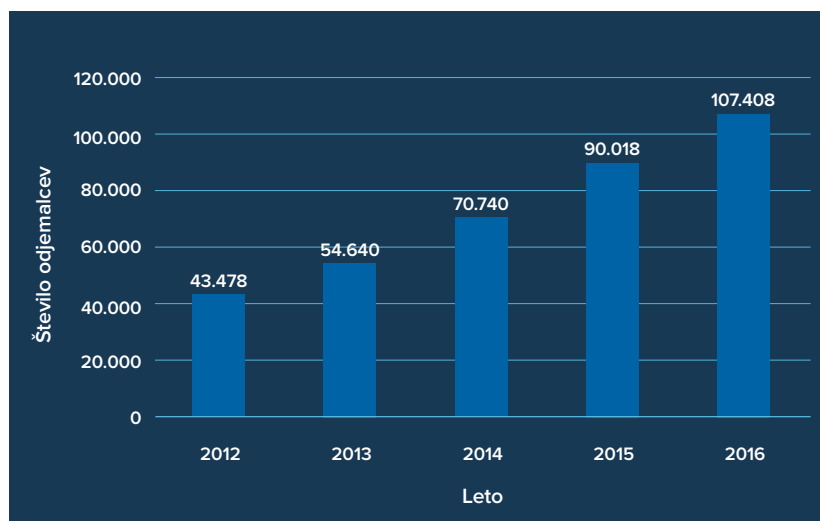
V letu 2016 je na distribucijskem območju Elektra Celje, d.d., dobavitelja električne energije zamenjalo 16.790 odjemalcev, kar je za 7.842 več kot v letu 2015.

Konec leta 2016 je bilo na distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje priključenih 1.144 proizvajalcev električne energije (samo v letu 2016 pa 37). Na področju sistema daljinskega odčitavanja je v TP nameščenih 2.067 koncentradorjev, kar predstavlja 59 %

vseh TP, 2.846 kontrolnih števec, kar predstavlja 82 % vseh TP, 107.408 (63 % vseh odjemalcev električne energije) odjemalcem pa se porabljen energija že obračunava po dejanski porabi.

V zadnjih letih se je povečalo število merilnih mest daljinskega odčitavanja. Načrtujemo, da bomo do leta 2020 vsem našim odjemalcem namestili števce za daljinsko odčitavanje in jim omogočili obračun električne energije na podlagi dejanske mesečne porabe.

Obračun električne energije po dejanski porabi





## 9.1.5.1 Energetska bilanca

### 9.1.5.1.1 Prezemna bilanca

V letu 2016 je skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje znašal 2.040.300 MWh (prevzem s prenosnega omrežja, prevzem od proizvajalcev električne energije in prevzem iz drugih distribucijskih omrežij), kar

je za 0,8 % več kot v letu 2015, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla vrednost 312 MW v januarju. Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., (upora-

ba omrežja), je v letu 2016 znašalo 1.944.411 MWh oz. 0,8 % več kot v letu 2015. Delež prevzema iz prenosnega omrežja se je povečal za 0,4 %, in sicer z 1.861.240 MWh v letu 2015 na 1.868.970 MWh v letu 2016.

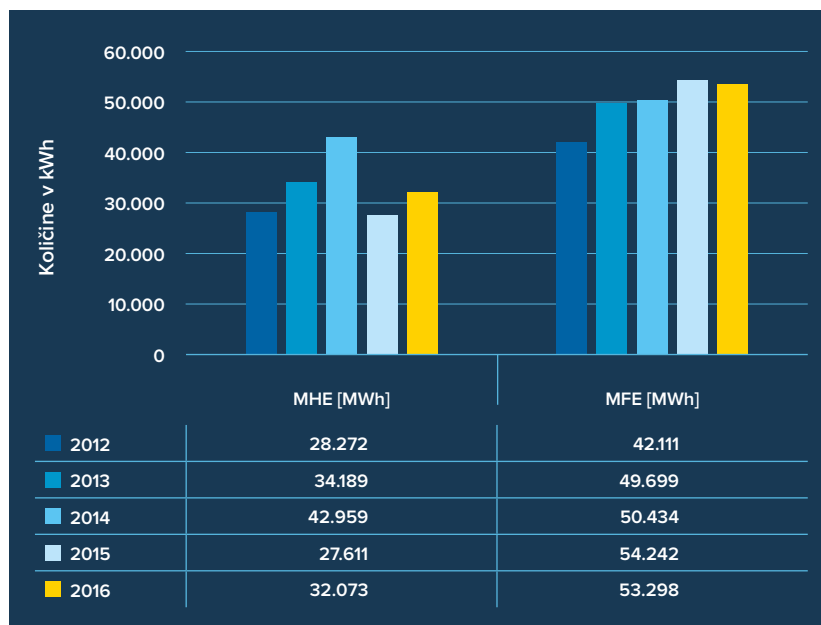
Prevzem in oddaja električne energije	Leto 2012 v MWh	Delež v %	Leto 2013 v MWh	Delež v %	Leto 2014 v MWh	Delež v %	Leto 2015 v MWh	Delež v %	Leto 2016 v MWh	Delež v %
Prenosno omrežje	1.883.051	94,00	1.850.964	93,03	1.809.644	91,89	1.861.240	91,93	1.868.970	91,61
Proizvajalci	119.174	5,95	131.261	6,60	143.781	7,30	143.688	7,10	152.298	7,46
Neregulirana dobava	947	0,05	7.288	0,37	16.005	0,81	19.719	0,97	19.032	0,93
<b>Skupaj prevzem v distribucijsko omrežje</b>	<b>2.003.172</b>	<b>100</b>	<b>1.989.513</b>	<b>100</b>	<b>1.969.430</b>	<b>100</b>	<b>2.024.647</b>	<b>100</b>	<b>2.040.300</b>	<b>100</b>
<b>Skupaj oddaja električne energije</b>	<b>1.891.762</b>	<b>/</b>	<b>1.882.792</b>	<b>/</b>	<b>1.868.300</b>	<b>/</b>	<b>1.928.787</b>	<b>/</b>	<b>1.944.411</b>	<b>/</b>
Neregulirana oddaja	296	/	0.449	/	518	/	3.770	/	66.322	/
Izgube	111.114	5,87	106.722	5,67	100.613	5,39	95.857	4,97	95.823	4,93

Delež izgub električne energije v distribucijskem omrežju se je zmanjšal s 4,97 % v letu 2015 na 4,93 % v letu 2016, izračunano v skladu z Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine. Precejšnje zmanjšanje izgub iz prejšnjih let je posledica ugotavljanja komercialnih

izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirani porabi, neupravičenem odjemu in drugih nepredvidljivih dogodkih v delovanju elektroenergetskega sistema. Razlog nižanja izgub električne energije v letu 2016 je predvsem v večjem šte-

vilu kontrol merilnih mest in povečanem deležu daljinsko odčitanih merilnih mest. Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo preprostejše in kakovostnejše izvajanje nalog.

#### Pregled letne proizvodnje MHE in MFE



Leta 2016 se je, v primerjavi s preteklim letom, povečala proizvodnja električne energije v MHE, in sicer za 16 %, medtem ko se je proizvodnja električne energije v MFE zmanjšala za 1,3 %.

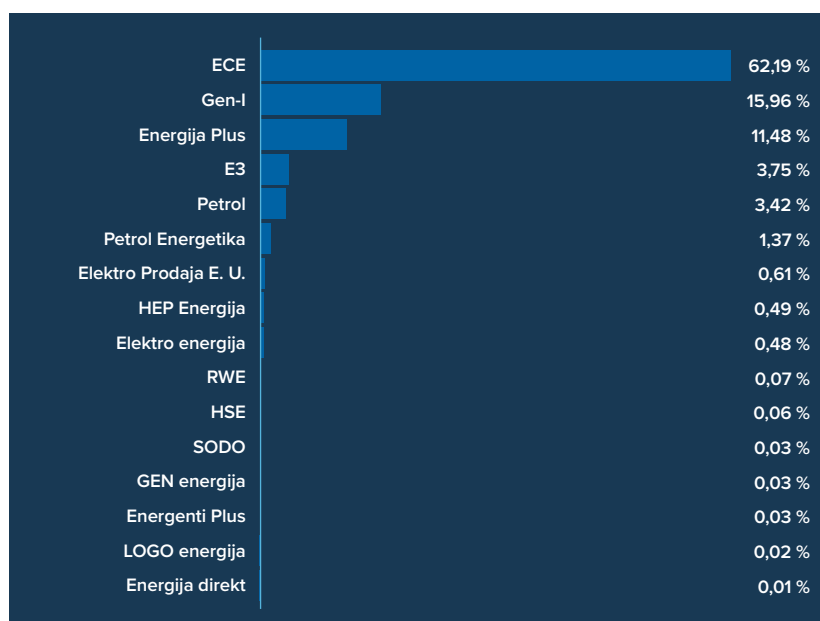
Število na novo priključenih malih elektrarn se je glede na preteklo leto povečalo. Razlog je v sprejeti Uredbi o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 97/15), s katero se določa ukrep spodbujanja rabe električne energije, pridobljene iz obnovljivih virov energije z napravo za samooskrbo. V letu 2016 smo na novo priključili 36 sončnih in plinsko elektrarno. Skupno število elektrarn glede na vir energije je podan v naslednji tabeli.

Vir energije					
Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter	Skupaj
829	3	7	75	2	916

### 9.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije

Največji tržni delež med dobavitelji električne energije imata ECE (62,19 %) in Gen-I (15,96 %), medtem ko je delež drugih dobaviteljev minimalen.

#### Dobavitelji električne energije



### 9.1.5.1.3 Odjemalci električne energije

V letu 2016 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., priključenih 170.688 odjemalcev električne energije, od tega 20.021 poslovnih in 150.667 gospodinjstev.

Število odjemalcev električne energije					
	2012	2013	2014	2015	2016
Poslovni odjemalci	19.808	19.828	19.877	19.929	20.021
Gospodinjstvi odjemalci	148.637	149.037	149.537	150.077	150.667
<b>Skupaj</b>	<b>168.445</b>	<b>168.865</b>	<b>169.414</b>	<b>170.006</b>	<b>170.688</b>

Končni odjemalci po skupinah	Število	%
SN	295	0,1
NN z merjeno močjo	2.341	1,4
NN brez merjene moči	17.383	10,2
Gospodinjstvo	150.667	88,3
Polnjenje EV na AC	2	0,0
<b>Skupaj</b>	<b>170.688</b>	<b>100</b>

### 9.1.5.2 Merilne naprave

V letu 2016 se je nadaljeval proces nameščanja števec, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 129.025 omenjenih števec, kar predstavlja 75,6 % vseh odjemalcev, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. Obračun električne

energije po dejanski porabi je konec leta 2016 imelo 107.408 odjemalcev.

Prednosti uvajanja sistema daljinskega odčitavanja števec so: znižanje stroškov odčitavanja števec, zmanjšanje napak pri odčitavanju in prenosu podatkov, izboljšanje denarnega toka, možnost izvajanja storitev

prenosa podatkov tretjim osebam (plin, voda ...), dvosmerna komunikacija, zmanjšanje pritožb odjemalcev, boljši pregled nad porabo električne energije in delovanjem omrežja, lažje ugotavljanje napak in povečanje kakovosti analiz, izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije.

## 9.1.6 Obračun omrežnine

Elektro Celje, d.d., izstavlja po pogodbi s SODO račune za uporabo omrežij za tiste odjemalce, ki jim uporabe omrežja ne zaračunava dobavitelj skupaj z električno energijo.

Omrežnina, ki je bila zaračunana za SODO, znaša 86.625.064 EUR in je za 5 % večja od dosežene v letu 2015.

V preglednici je prikazana dinamika storitev službe za obračun omrežnine za petletno obdobje.

Storitve službe za obračun omrežnine	2012	2013	2014	2015	2016
Sklenjene pogodbe o uporabi sistema do distribucijskega omrežja	10.497	10.118	11.924	15.463	13.658
Ročno odbiranje merilnih naprav – letno odbiranje	123.805	111.893	99.528	85.511	71.341
Ročno odbiranje merilnih naprav – mesečno odbiranje	112.020	100.684	82.154	62.502	44.189
Daljinsko odbiranje merilnih naprav – gospodinjstva in poslovni odjem	437.992	577.204	752.845	947.066	1.172.177
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	5.075	4.693	2.729	4.847	6.570
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	1.368	1.593	1.892	4.101	8.949

AE nas je z Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo zavezala k spremljanju nekaterih aktivnosti, s katerimi zagotavljamo kakovostno opravljanje storitev za odjemalce električne energije na distribucijskem območju družbe Elektro Celje.

Za spremljanje kazalnikov komercialne kakovosti beležimo naslednje dogodke:

- >> čas, potreben za odgovor na pisna vprašanja, pritožbe in zahteve uporabnikov;
- >> čas do vzpostavitve ponovnega napajanja na merilnem mestu po tem, ko so vzpostavljeni pogoji za ponovni priklop;

- >> čas, potreben za odpravo okvare števca;
- >> število odčitavanj števec v enem letu glede na vrsto popisa (letni, mesečni);
- >> čas zadržanja klica v klicnem centru;
- >> kazalnik ravni strežbe klicnega centra.

## 9.2 Vzdrževanje in inženiring

V okviru sektorja za vzdrževanje in inženiring se poleg vzdrževanja omrežja projektiranja in izvajanja investicij izvajajo tudi celovite storitve strankam pri gradnji, rekonstrukciji,

vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov ter naprav na SN in NN nivojih. Ta dela se opravljajo v distribucijskih enotah Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje, znotraj ka-

terih so nadzorništva in elektromontажne skupine, ter v službi za inženiring.

### 9.2.1 Vzdrževanje

V nadaljevanju so prikazani vrednostni podatki vzdrževanja elektroener-

getske infrastrukture po vrstah sredstev za leto 2016.

v EUR

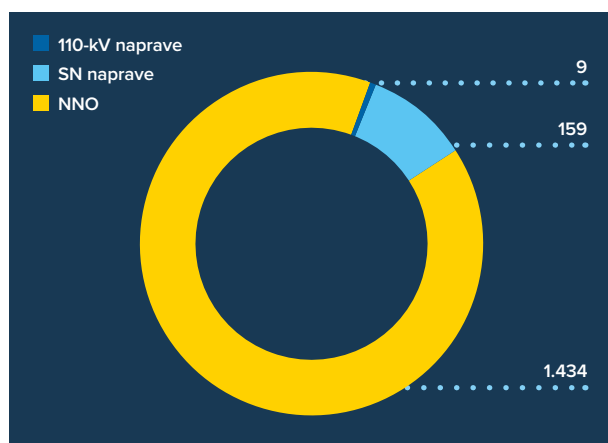
Vzdrževanje po vrstah sredstev	DE CELJE	DE KRŠKO	DE SLOVENJ GRADEC	DE VELENJE	OSTALO	SKUPAJ ELEKTRO CELJE
Nadzemni vodi VN	20.697	35.779	0	24.166	80.140	160.782
RTP 110/SN kV, RP 110 kV	205.767	183.803	128.380	150.706	221.980	890.636
<b>Skupaj objekti 110 kV</b>	<b>226.464</b>	<b>219.582</b>	<b>128.380</b>	<b>174.872</b>	<b>302.120</b>	<b>1.051.418</b>
Nadzemni vodi SN	378.080	548.479	381.133	604.667	374.903	2.287.262
Kablovodi SN	39.827	34.975	35.723	57.517	95.369	263.411
RTP SN/SN, RP SN (z vodenjem in zaščito)	34.595	40.628	10.732	71.133	85.111	242.199
TP SN/0,4 kV, TP SN/0,95 kV, TP 0,95/0,4 kV	517.976	372.116	300.563	505.583	590.155	2.286.393
<b>Skupaj objekti SN</b>	<b>970.478</b>	<b>996.198</b>	<b>728.151</b>	<b>1.238.900</b>	<b>1.145.538</b>	<b>5.079.265</b>
<b>Skupaj objekt NNO</b>	<b>1.253.446</b>	<b>1.173.084</b>	<b>927.994</b>	<b>1.092.683</b>	<b>829.056</b>	<b>5.276.263</b>
<b>SKUPAJ VZDRŽEVANJE VODOV IN NAPRAV</b>	<b>2.450.388</b>	<b>2.388.864</b>	<b>1.784.525</b>	<b>2.506.455</b>	<b>2.276.714</b>	<b>11.406.946</b>

Naloge distribucijskih enot so skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števec ter zamenjava varovalk. Vse našete aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva.

V sodelovanju s tehnično operativno na distribucijskih enotah se ureja tehnična in druga dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del, poleg tega pa potekajo dogovori z lastniki zemljišč in odjemalci o izvajanju del in prekinitvah dobave električne energije. Vzdrževalne skupine so zadolžene za izvajanje investicijskih in vzdrževalnih del v javno korist.

Na elektroenergetskih napravah je v letu 2016 občasno zaradi različnih vplivov prihajalo do motenj oz. okvar, ki so jih delavci službe vzdrževanja odpravili v najkrajšem možnem času in ponovno vzpostavili normalno obratovalno stanje.

Število motenj

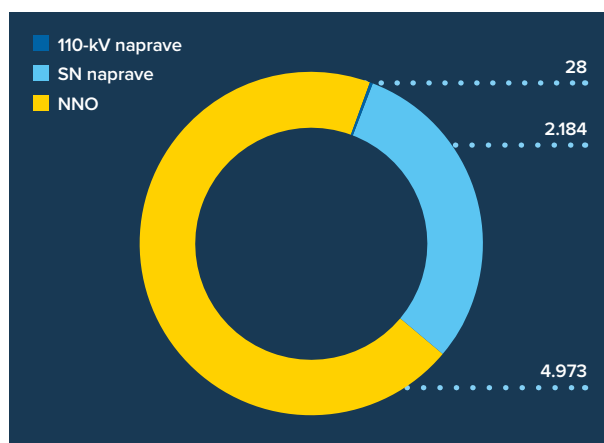


Na območju DE Celje se je v primerjavi s preteklim letom število motenj na SN napravah zmanjšalo z 32 na 26 (za 19 %), predvsem zaradi intenzivnih sistematskih vlaganj v obnovo SN omrežja in vključitev resonančnih dušilk v RTP. Poleg tega v letu 2016 nismo zabeležili neurij. Število motenj na NN omrežju se je v primerjavi z letom 2015 povečalo s 726 na 839 (za 16 %), čas za njihovo odpravo pa se je povečal za 41 %.

Na območju DE Krško se je število motenj na SN napravah povečalo z 41 na 50 (za 22 %), število motenj na NN omrežju (195) in čas za njihovo odpravo (461 ur) pa sta ostala na ravni preteklega leta.

Na območju DE Slovenj Gradec se je število motenj na SN napravah zmanjšalo s 44 na 37 (za 16 %). Ker je šlo za večje okvare, se je čas za njihovo odpravo povečal z 250 na 555 ur. Na

Število ur za odpravo motenj



NN omrežju se je število motenj povečalo za 23 % (s 145 na 179), čas za odpravo okvar pa se je zmanjšal za 31 %.

Na območju DE Velenje se je število motenj na SN napravah zmanjšalo za 41 % (z 78 na 46), občutno pa se je zmanjšalo tudi število ur za njihovo odpravo, in sicer s 498 na 183 ur. Število motenj na NN napravah se je zmanjšalo s 373 na 221 (za 41 %),

zmanjšal pa se je tudi čas za njihovo odpravo, in sicer za 42 %.

V letu 2016 smo zaradi povečanja moči zamenjali 31 transformatorjev,

60 pa zaradi okvar in dotrajanosti. Obnovili smo 1.008 NN priključkov.

Stanje elektroenergetskih naprav na dan 31. 12. 2016	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	6	4	4	4	18
Število RP	3	4	3	4	14
Število TP	988	948	723	827	3.486
DV 110 kV (km)	62	34	0	7	103
DV SN (km)	712	821	440	676	2.649
KB SN (km)	263	229	168	202	862
NNO 0,4 kV (km)	4.320	3.547	2.618	3.203	13.688

## 9.2.2 Inženiring

Služba za inženiring izvaja planiranje, nadziranje in usmerjanje investicij v podjetju ter izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, PGD), projektno dokumentacijo za izvedbo (PZI) idejnih projektov (IDP) in projektno dokumentacijo izvedbenih del (PID) za novogradnje in rekonstrukcije transformatorskih postaj SN/NN, priključnih

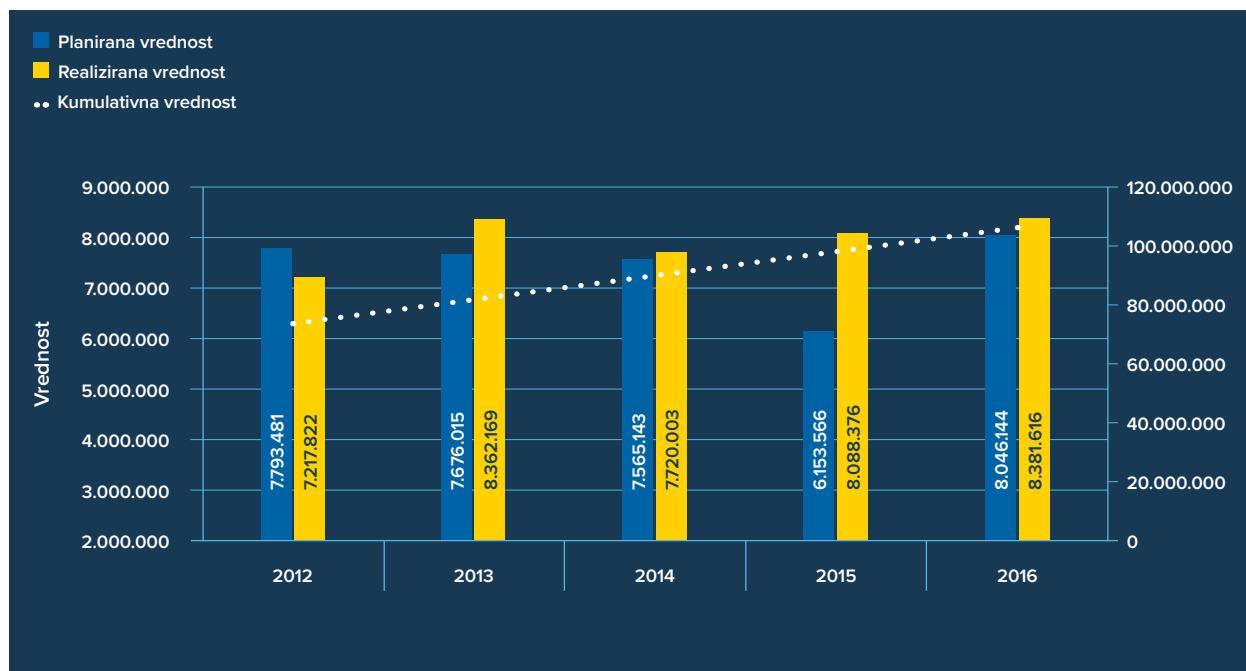
in povezovalnih SN in NN vodov, prestativite in preureditve elektroenergetskih vodov in naprav, mehanske zaščite vodov ipd. Zaposleni veliko pozornosti in časa namenjajo vključevanju objektov v okolje, vplivom na okolje, zemljiško-pravnim zadevam, usklajevanju tras elektroenergetskih vodov in lokacij elektroenergetskih naprav z lastniki zemljišč, pridobi-

vanju podatkov o lastnikih zemljišč, sestavljanju in sklepanju služnostnih pogodb ter določanju nadomestil za služnost. Zaposleni za nove objekte SN in NN ter nove RTP oz. RP vodi-jo investicije od priprave projektne naloge do same vključitve novega objekta v obratovanje oz. aktiviranje osnovnega sredstva.

### 9.2.2.1 Projektiranje

Skupna investicijska vrednost dokončane projektne dokumentacije PGD in PZI je v letu 2016 znašala 8.381.616 EUR.

Plan in realizacija dokončanih projektov po projektantski oceni vrednosti investicij



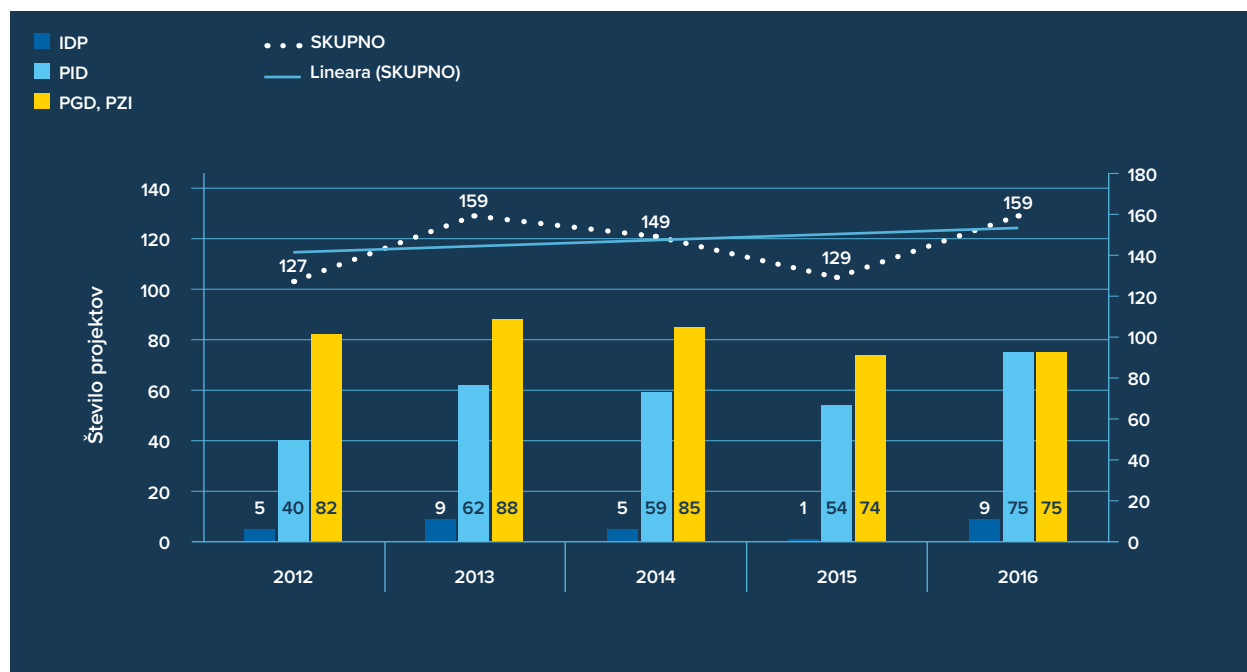


V letu 2016 je bilo izdelanih 159 projektov, od tega 75 projektov za PGD in (ali) PZI, 75 projektov PID ter

9 projektov IDP. Od vseh izdelanih projektov je bilo za zunanje naročnike izdelanih 32 projektov, od tega 16

projektov PGD in (ali) PZI, 7 projektov PID ter 9 projektov IDP.

#### Število dokončanih projektov po letih



V letu 2016 so bila izdelana in objavljena nova navodila za obratovanje in lokalno posluževanje za RTP Žalec, RTP Vuzenica in RP Mokronog. Nove-liranih je bilo osem navodil o poslu-ževanju in obratovanju RTP in RP. Pri-

pravljenih pa je bilo 408 služnostnih pogodb in 49 popravkov teh pogodb, izdelanih 391 cenitev nadomestila za služnost in 15 popravkov teh cenitev ter skupaj pregledanih in podpisanih 1.053 služnostnih pogodb. Izvedenih

je bilo 5 odkupov parcel za obstoječe in predvidene TP, pripravljeni 2 izbri-sni dovoljenji, 4 aneksi k pogodbam, 1 pogodba o sovlaganju in 2 pogodbi o stavbni pravici.

### 9.2.2.2 Investicije

V letu 2016 smo realizirali investicije v višini 20.072.117 EUR (izkazana vrednost pridobitev v preglednicah giba-nja NS in OOS v letu 2016, zmanjša-na za vrednost brezplačno prevzetih OOS), kar predstavlja 100,4 % letnega

načrta, ki je znašal 20 mio EUR.

Investicije smo financirali z lastni-mi sredstvi amortizacije v višini 4.485.150 EUR, drugimi lastnimi viri v višini 4.586.967 EUR in dolgoročnimi

investicijskimi krediti v višini 11 mio EUR. Vrednost brezplačno prevzetih osnovnih sredstev je v letu 2016 zna-šala 442.418 EUR.

v EUR

Realizacija investicij v letu 2016	Načrt	Doseženo	Doseženo Načrt
Novi objekti SN in NN	7.323.500	7.300.414	99,7 %
Nadomestitev in povečanje zmogljivosti ter obnova	7.358.000	7.178.660	97,6 %
Druge energetske investicije	3.056.120	3.136.479	102,6 %
Neenergetske investicije	2.262.380	2.456.564	108,6 %
<b>SKUPAJ</b>	<b>20.000.000</b>	<b>20.072.117</b>	<b>100,4 %</b>

**Novi objekti SN in NN**

Zgradili smo 36 novih TP (20/0,4 kV), 0,8 km SN daljnovodov, 58,1 km SN podzemnih vodov in 22,9 km NN kabelskih vodov.

**Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti**

Porabljena sredstva so bila namenjena za sanacijo poškodovanih vodov in naprav, menjavo vodnikov, drogov z opremo in ločilnikov, nadzemnih vodov, izgradnjo nadomestnih SN podzemnih vodov, menjavo NN omaric, odvodnikov prenapetosti ter obnovo gradbenega dela ali SN opreme v transformatorskih postajah, menjavo drogov nadzemnih NN vodov in kabliiranje NN omrežja. Sanirali smo 37,2 km SN daljnovodov, 5,1 km SN kablovodov in 184,3 km NN omrežja ter obnovili 31 gradbenih delov transformatorskih postaj. Med drugim smo v 55 transformatorskih postajah zamenjali SN stikalne bloke, v 78 transformatorskih postajah smo zamenjali NN stikalne bloke, zamenjali pa smo tudi 886 SN drogov in 1.450 NN drogov ter 212 SN odvodnikov prenapetosti.

**Druge energetske investicije in neenergetske investicije**

Te so podrobno opredeljene v Pregledu pomembnih investicij v letu 2016.

**Pregled pomembnih investicij v letu 2016****Kablovod 2 x 110 kV RTP Žalec – 110 kV DV RTP Podlog – RTP Lava**

V prvi polovici leta 2016 je bil zgrajen kablovod 2 x 110 kV za vključitev RTP Žalca v elektroenergetsko omrežje. Zanj so bila pridobljena vsa upravna dovoljenja, zato je bil v novembru predan v obratovanje.

**DV 2 x 110 kV RTP Ravne – RTP Mežica**

V letu 2016 občina Prevalje ni potrdila predlaganega občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN), zato bomo v letu 2017 začeli z aktivnostmi za izvedbo državnega prostorskega načrta (DPN).

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

V letu 2016 je Vlada RS izdala Sklep o potrditvi najugodnejše trase DV, zato

smo začeli z nadaljnjimi postopki za dokončanje DPN.

**Predelava stojnega mesta 29 RTP Lava – Podlog**

Obstoječe stojno mesto št. 29 na DV Podlog – Lava ni bilo primerno za vzankanje RTP Žalec, zato smo ga v letu 2016 prilagodili za priklop RTP.

**RTP 110/20 kV Žalec s TR 110/20 kV 2 x 31,5 MVA**

RTP Žalec je bil junija 2016 vključen v elektroenergetski sistem na VN kot tudi SN nivoju. Za objekt so bila pridobljena vsa upravna dovoljenja, zato je bil v novembru predan v obratovanje.

**RTP 110/20 kV Vojnik s TR 110/20 kV 2 x 20 MVA**

V letu 2016 smo izvedli javno naročilo za izbiro projektanta za izdelavo projektne dokumentacije (IDZ, PGD, PZI, DZR in PID). Izdelana je bila idejna zasnova, ki je osnova za nadaljnje projektiranje.

**RTP 110/20 kV Lava**

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo ter aktivirali 20-kV celice.

**RTP 110/20 kV Selce**

Izvedli smo nadgradnjo Petersenove tuljave.

**RTP 110/20 kV Mozirje**

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo.

**RTP 110/20/10 kV Trnovlje**

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo ter namestili nadstrešek stopnišča.

**RTP 110/20 kV Velenje**

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo.

**RTP 110/20 kV Vuzenica**

Izvedli smo zamenjavo energetskega transformatorja z 31,5 MVA, ki ga je financirala družba SODO v višini 540 tisoč EUR. Elektro Celje, d.d., je izvedlo zamenjavo primarne opreme za TR polje, prepleskali smo fasado in obnovili fasadni podstavek. V sanitarijah in predprostoru smo zamenjali okna.

**RTP 110/20 kV Rogaška Slatina**

Zamenjali smo primarno opremo za TR polje, nadgradili sistem Petersenove tuljave ter zamenjali okna v komandnem prostoru, sanitarijah in AKU prostoru.

**RTP 110/20 kV Šentjur**

Obnovili smo 20-kV celice, zamenjali okna v komandnem prostoru, sanitarijah in prostoru AKU.

**RTP 110/20 kV Slovenj Gradec**

Zamenjali smo primarno in sekundarno opremo za DV polje ter vgradili separator in signalizacijo za oljno jamo.

**RTP 110/20 kV Ravne**

Zamenjali smo primarno in sekundarno opremo za DV polje, vgradili separator in signalizacijo za oljno jamo, nadgradili sistem Petersenove tuljave ter sanirali tlak v 20-kV stikališču.

**RTP 110/20 kV Krško**

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo.

**RTP 110/20 kV Brežice**

Zamenjali smo primarno opremo TR I in TR II.

**RTP 110/20 kV Podlog**

Nadgradili smo sistem Petersenove tuljave ter obnovili temelje TR in kabelskih kinet.

**RTP 110/20 kV Sevnica**

Zamenjali smo sekundarno opremo.

**RP Ljubno**

Izdelali smo dokumentacijo PZI in PID ter zamenjali primarno in sekundarno opremo.

**RP Ločica**

Izdelali smo projektno nalogo za sekundarno opremo.

**RP Pristava betonarna**

Začeli smo z izdelavo projektne dokumentacije za vključitev SN vodov v smeri RP Pristava in naročili opremo za RP Pristava.

**RP Mokronog**

Izvedli smo projekt paralelnega obratovanja SN vodov med objektoma RTP Sevnica in RP (RTP) Mokronog.

### Merilne naprave

V okviru redne in izredne menjave smo zamenjali 14.269 števecov. Za potrebe statističnega vzorčenja smo zamenjali 1.000 števecov električne energije.

### Telekomunikacijsko omrežje

Na področju kibernetske varnosti smo v letu 2016 dvignili nivo licenc za povečanje spremljanja števila sej v sistemu SIEM Juniper Secure Analytics.

Na področju omrežja ethernet smo nabavili stikala ethernet Extreme Networks za nadgradnjo vozlišč ethernet v poslovnih objektih ter stikala ethernet Siemens/RuggedCom za nadgradnjo vozlišč v več energetskih objektih. Gre za nova vozlišča ali pa za povečanje kapacitete priključnih mest v obstoječih vozliščih.

Prenovili ali dogradili smo komunikacijska vozlišča z novim univerzalnim ožičenjem v poslovnih prostorih Vuzenica in Mestinje.

Nabavili smo opremo za nov digitalni radijski repetitor za območje Mislinje, vključno z omaro za zunanjo montažo z napajalnim sistemom. Repetitor je v izgradnji in bo v radijski center povezan prek mikrovalovnega linka na vozlišče Mala Kopa, ki je že povezano v center.

Na področju telefonskega sistema smo nadgradili programsko opremo vseh gradnikov telefonskega sistema: na treh telefonskih centralah NEC, strežniku klicnega centra NEC Business Connect in strežniku nadzornega sistema NEC MA4000, vključno s sistemom za tarifieranje in spremljanje telefonskih klicev NEC Expense Management.

Na področju optičnega omrežja smo sklenili pogodbo za storitve z zunanjimi izvajalci ter nabavili 5.000 m zemeljskega optičnega kabla, optične spojke in module za izvedbo tekočih projektov izgradnje optičnega omrežja. Izvedeni so bili naslednji projekti: izvedba zemeljskega optičnega kabla

TP Stari trg – Nama Slovenj Gradec (iz ADSS v ZOK) zaradi kabliranja DV, izvedba optične trase v kombinaciji ZOK/ADSS iz RTP Brežice v smeri Bazeljskega, izvedba optične povezave med Poslovnim objektom SG (ECE) in TP Bolnica v Slovenj Gradcu (v večini z uporabo pripadajočih optičnih vlaken v optičnem kablju Stelkom do bazne postaje Si.mobil pri TP Bolnica) ... Nekaj krajših optičnih povezav za potrebe trženja optičnih vlaken pa je izvedlo podjetje Stelkom.

### Avtomatizacija SN omrežja

V letu 2016 smo nadaljevali z vgradnjo daljinsko vodenih ločilnih mest (DVLM). Vgradili smo 11 kompletov, avtomatizirali TP Potok, TP Zg. Vižinga, TP Nadzorništvo Šmarje in TP Bencinski servis Šentrupert ter testirali zaščito na 7-ih daljinsko vodenih odklopnih mestih. Pilotski projekt paralelnega obratovanja med objektoma RTP Sevnica in RTP Mokronog je bil v letu 2016 končan ter je v poskusnem obratovanju.

### DCV

Podaljšali smo vzdrževalno pogodbo za programsko orodje (PSI) za leto 2016. Del sredstev smo namenili za dokup 12-ih dodatnih licenc programskega orodja Schneider DMS. Izvedli smo nakup 15-ih monitorjev za potrebe upravljanja in vodenja omrežja v DCV. Del neporabljenih sredstev je bil prenesen na sektor za vzdrževanje in investicije.

### Poslovna informatika

V letu 2016 smo izvedli dva velika informacijska projekta, in sicer fazo načrtovanja za vzpostavitev sistema ERP Microsoft Dynamics AX (projekt AXEC) ter sistema EAM IBM Maximo (projekt MaxEC). Izvedli smo tudi več informacijskih infrastrukturnih projektov:

- >> nakup in vgradnjo diskovnega polja,
- >> vzpostavitev SQL 2014 AAG in migracijo vsebin s SQL 2008R2 cluster;
- >> nadgradnjo SharePointa na verzijo 2013;

- >> vzpostavitev infrastrukture za povezovanje identitet v Office 365 (in prehod na O365 – migracija poštini računov, Skype ...);
- >> dogradnjo funkcionalnosti GIS;
- >> dogradnjo sistema AMI;
- >> dogradnjo ePlana (finančne planirane vrednosti);
- >> vzpostavitev Sidoksisa (pošiljanje plačilnih list z elektronsko pošto).

Največja informacijska investicija v letu 2016 je bil nakup systemske programske opreme IBM, ki je nameščena in se izvaja na infrastrukturi Informatike, d.d. Za ta nakup smo se z družbo Informatika, d.d., dogovorili ob sklenitvi nove pogodbe za zagotavljanje storitev. S tem ko smo postali lastnik systemske programske opreme, s katero nam zagotavljajo storitve, smo znižali nadaljnje stroške storitev.

### Poslovni prostori in inventar

V letu 2016 smo investirali v nakup in preureditev poslovnih prostorov v 1. nadstropju stavbe C na Vrunčevi ulici v Celju.

### Transportna sredstva

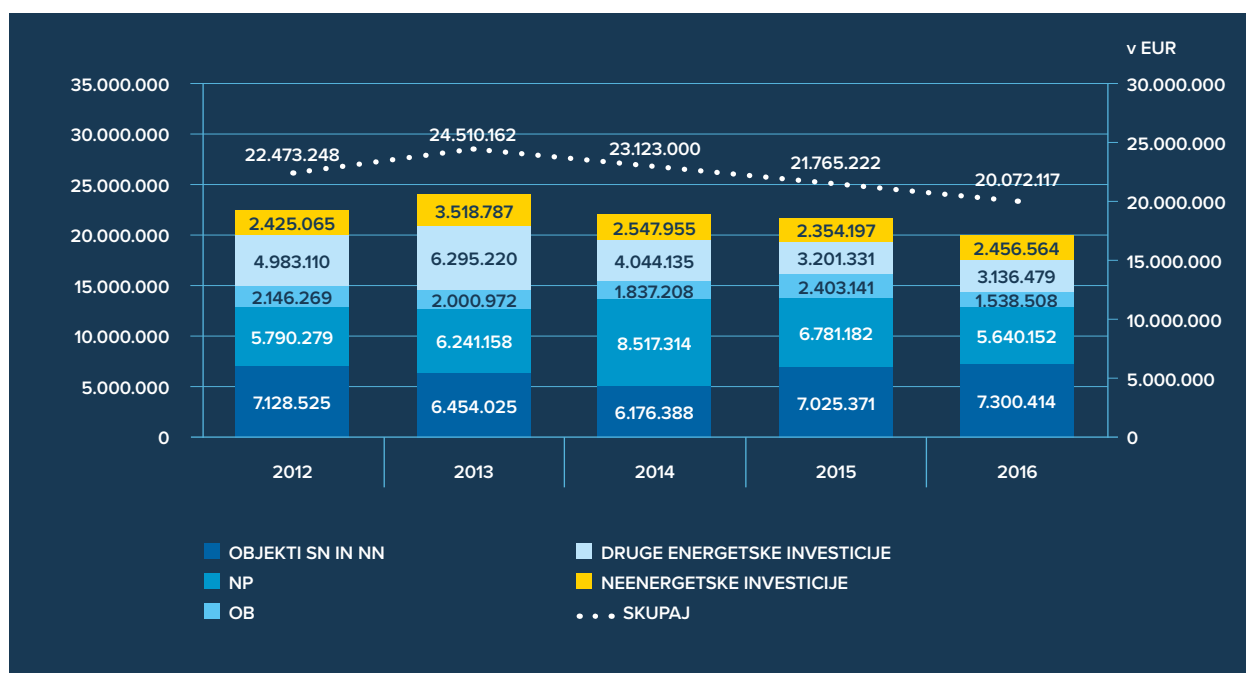
V skladu z izvršenim javnim naročilom so bila v letu 2016 dobavljena naslednja vozila: 5 osebnih vozil, 17 lahkih tovornih vozil, 2 težki tovorni vozili in 3 prikolice.

### Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

V letu 2016 smo na javno fekalno omrežje priključili greznico nadzorništva Vuzenica, greznico RTP Vuzenica pa vodotesno zaprli in jo pripravili za nadaljnje čiščenje po sistemu odvoza fekalij. V delavnicah smo zamenjali nekaj dotrajanega drobnega orodja in sanirali lovilce olj v sedmih RTP. V teh RTP smo vgradili separatorje olja z ustrezno signalizacijo. Nabava in zamenjava preostalega drobnega orodja sta potekali v skladu s potrebami distribucijskih enot.

V grafu sta prikazani vrednost in struktura investicijskih vlaganj za obdobje 2012-2016.

## Vrednost in struktura investicijskih vlaganj



V preglednici sta prikazana program investicij za obdobje 2015-2017 ter realizacija za leti 2015 in 2016 po pogodbi med EIB in družbo Elektro Celje.

Postavka		2015		2016		2017
		pogodba	realizacija	pogodba	realizacija	pogodba
Novi visokonapetostni vodi	M EUR	0,18	0,03	0,06	0,06	0,15
Novi srednjenapetostni vodi	M EUR	0,49	0,20	0,09	0,05	0,05
	km	8,40	4,20	1,67	0,82	0,90
Obnovljeni srednjenapetostni vodi	M EUR	1,17	3,58	2,11	2,04	0,97
	km	38,90	42,30	38,39	37,16	17,58
Novi srednjenapetostni podzemni kabli	M EUR	2,50	3,95	4,17	4,07	4,85
	km	46,00	46,74	59,61	58,11	69,30
Obnovljeni srednjenapetostni podzemni kabli	M EUR	1,00	0,25	0,06	0,11	0,18
	km	49,60	11,90	2,96	5,13	8,57
Nizkonapetostno omrežje	M EUR	5,57	4,25	3,81	4,05	4,80
	km	266,90	227,91	199,57	207,20	239,75
SN/NN postaje	M EUR	2,86	2,73	2,51	2,57	2,61
- Nove	Število	40,00	36,00	40,00	36,00	33,00
- Obnovljene	Število	105,00	106,00	100,00	109,00	102,00
VN/SN postaje	M EUR	0,46	0,58	1,14	1,11	0,80
- Nove	Število	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
- Obnovljene	Število	3,00	3,00	3,00	3,00	2,00
Avtomatizacija in vodenje	M EUR	1,05	0,77	0,33	0,28	0,33
Druga oprema (merilne naprave, transportna sredstva, poslovni prostori ...)	M EUR	5,02	5,42	5,72	5,74	6,16
<b>Skupaj</b>	<b>M EUR</b>	<b>20,30</b>	<b>21,77</b>	<b>20,00</b>	<b>20,07</b>	<b>20,90</b>

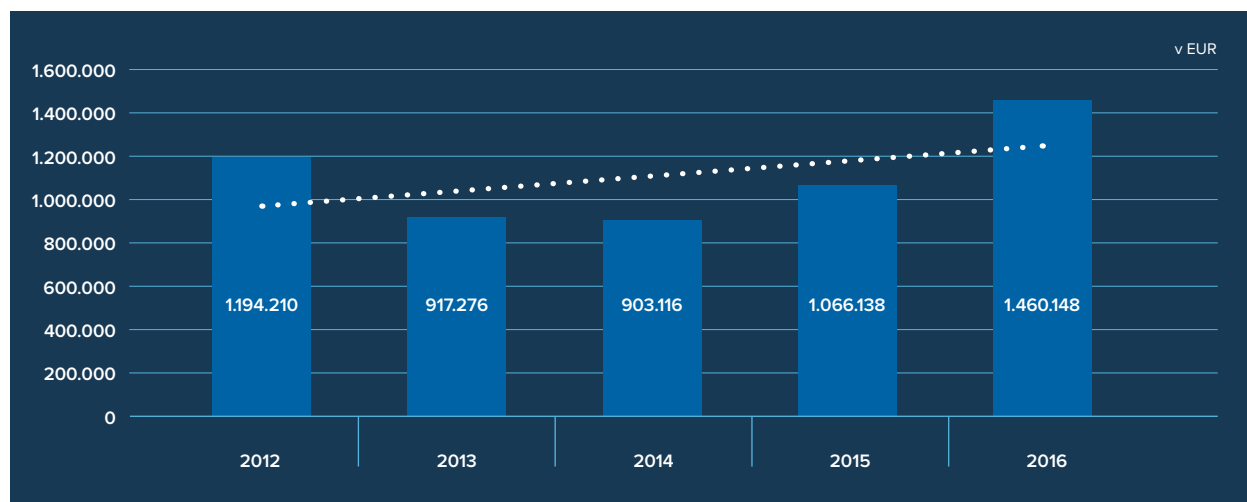
### 9.2.3 Tržne storitve družbe Elektro Celje

V letu 2016 so prihodki iz naslova prodaje storitev strankam znašali 1.460.148 EUR, kar je za 37 % več kot v predhodnem letu oz. za 73 % več od načrtovanih za leto 2016. Največji delež predstavljajo gradbena in elek-

tromontažna dela, preostala dela ne-energetskih tržnih dejavnosti ter projektiranje. Prav na teh področjih smo v letu 2016 povečali delež prihodkov glede na leto 2015. Načrtovane prihodke smo presegli predvsem zaradi

izvedbe večjih objektov, kjer so zunanji investitorji vlagali v svojo elektroenergetsko infrastrukturo zaradi uspešnega pridobivanja poslov na trgu in dobre organizacije dela.

Prihodki iz naslova prodaje storitev strankam



Storitve za trg razvrščamo v družbi Elektro Celje v več skupin:

>> izdelava projektov;

>> gradbena in elektromontažna dela;

>> vzdrževanje tujih naprav;

>> razne meritve za stranke;

>> druga dela neenergetskih tržnih dejavnosti (preklopi omrežja, dela

na merilno-krmilnih napravah, nadzori pri gradnji objektov ...).







Elektro Celje





# ODNOS



# ODGOVORNOST

Zavedamo se odgovornosti do naravnega okolja. Strateško in trajnostno se soočamo z izzivi oskrbe z električno energijo v prihodnosti, zato tudi razvoj distribucijskega omrežja načrtujemo skrbno, dolgoročno in v sodelovanju z vsemi deležniki.

## 10 ANALIZA USPEŠNOSTI POSLOVANJA

Analiza uspešnosti poslovanja vključuje vrednostne podatke in pojasnila za družbo in skupino Elektro Celje.

### 10.1 Analiza uspešnosti poslovanja družbe Elektro Celje

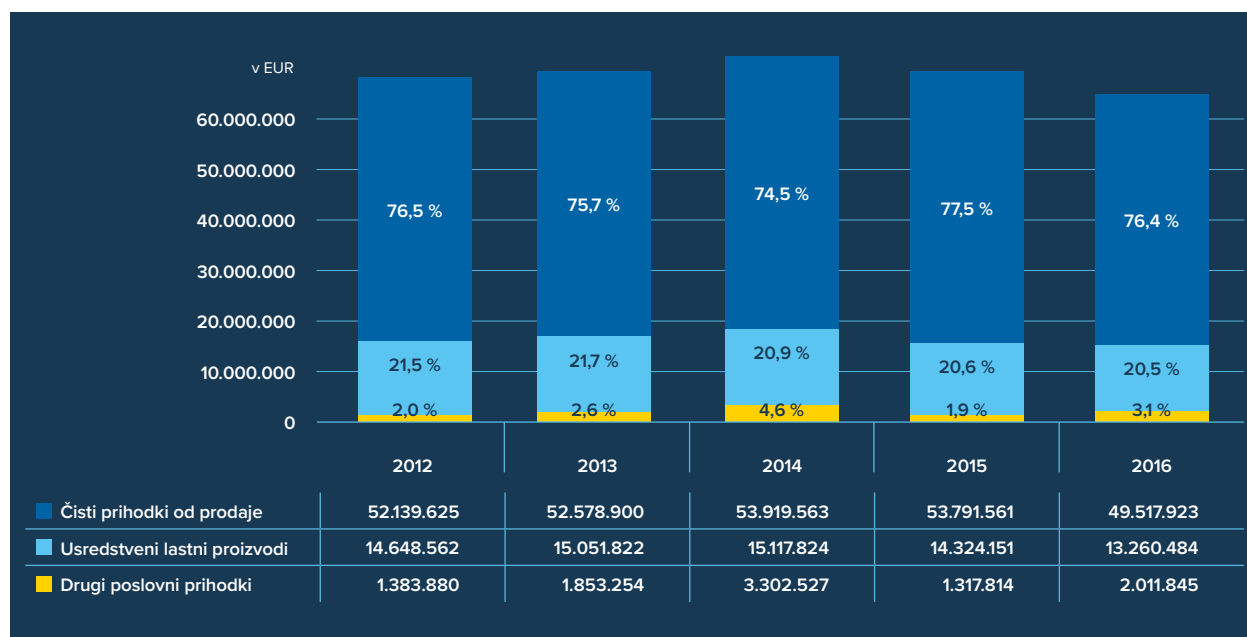
#### 10.1.1 Poslovni izid

**Poslovni prihodki** družbe Elektro Celje v višini 64.790.252 EUR predstavljajo 99,3 % vseh prihodkov družbe

in vključujejo čiste prihodke od prodaje, prihodke, dosežene z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev in druge

poslovne prihodke.

Poslovni prihodki družbe Elektro Celje



**Čisti prihodki od prodaje** se pretežno nanašajo na prihodke od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO (v letu 2016 so znašali 47.514.713 EUR; od načrtovanih so bili višji za 0,3 %, od doseženih v letu 2015, ko so vključevali tudi prihodke za pokrivanje izgub EE, pa nižji za 8,8 %) in na prihodke od izvajanja storitev strankam (1.474.011 EUR).

**Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev** v višini 13.260.484 EUR, so bili nižji od načrtovanih (za 13,1 %) in nižji od doseženih v letu 2015 (za 7,4 %).

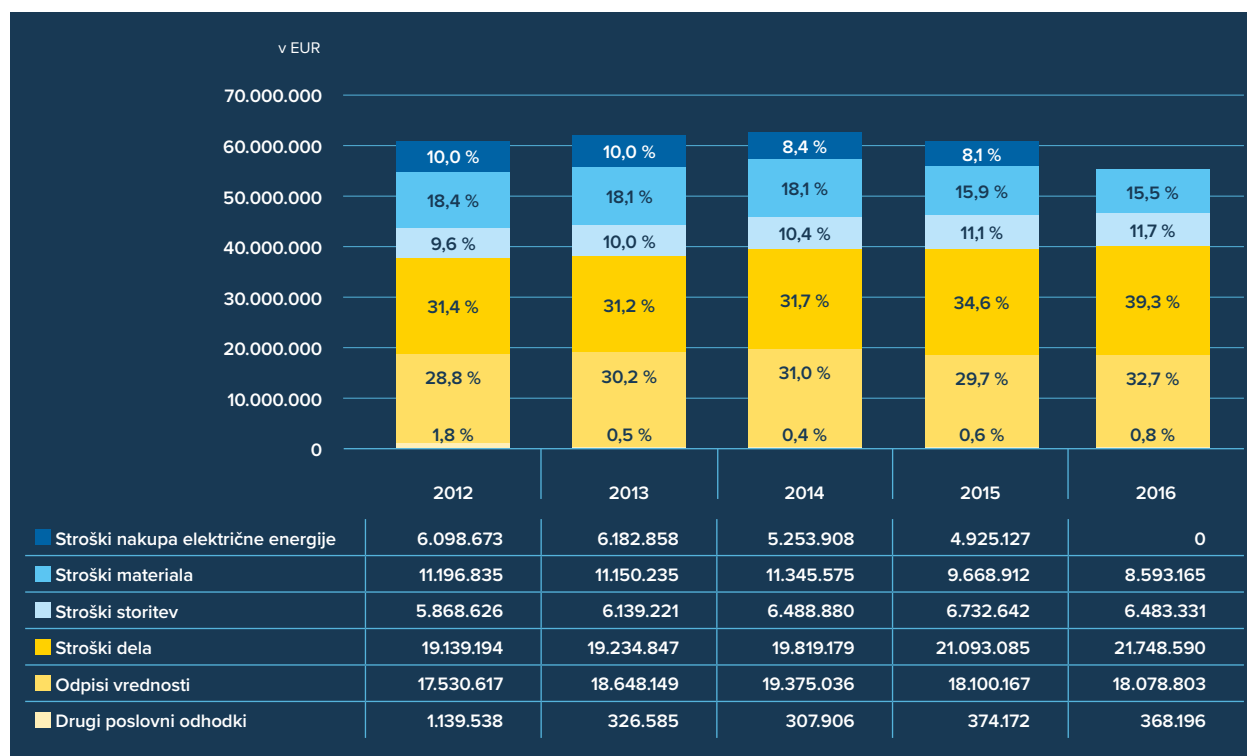
**Drugi poslovni prihodki** v višini 2.011.845 EUR so za 52,7 % višji od doseženih v letu 2015 (1.317.814 EUR) oz. za 43,7 % višji od načrtovanih (1.400.175 EUR), pretežno zaradi od-

prave rezervacij, ki so bile oblikovane v letu 2015 iz naslova zahtevka za izplačilo razlike regresa leta 2015.

**Poslovni odhodki** družbe Elektro Celje so znašali 55.272.085 EUR. V strukturi odhodkov imajo 98,7-odstotni delež. Od doseženih v letu 2015 (60.894.104 EUR) so bili nižji za 9,2 %, od načrtovanih (56.449.200 EUR) pa za 2,1 %.



## Poslovni odhodki družbe Elektro Celje



**Nakup električne energije** za pokrivanje izgub v omrežju je, od 1. 1. 2016 dalje, skladno z omrežninskim aktom, opravljala družba SODO.

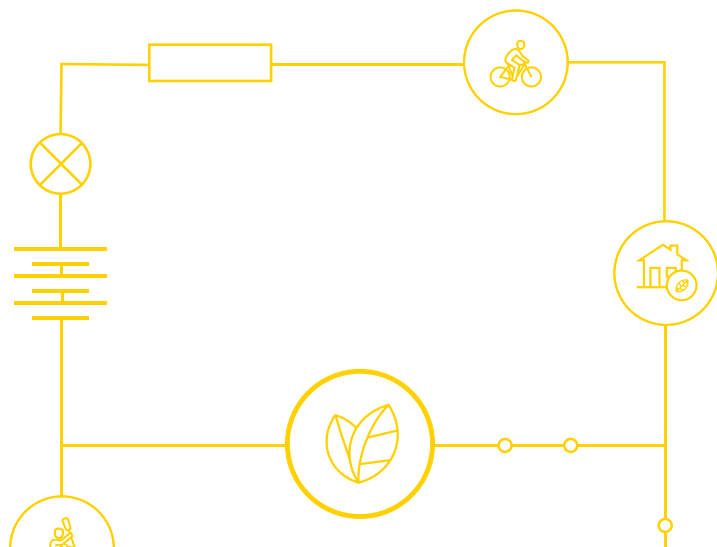
**Stroški materiala** v višini 8.593.165 EUR so bili v primerjavi s preteklim letom nižji za 11,1 %, v primerjavi z načrtovanimi (10.661.965 EUR) pa za 19,4 %, predvsem zaradi nižjih stroškov materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (6.383.999 EUR) in nižjih stroškov materiala za odpravo škod (138.093 EUR).

**Stroški storitev** v višini 6.483.331 EUR so bili od doseženih v preteklem letu nižji za 3,7 %, predvsem zaradi nižjih stroškov storitev za vzdrževanje (2.002.678 EUR) in nižjih stroškov storitev za odpravo škod (100.280 EUR). V primerjavi z načrtovanimi za leto 2016 (6.287.352 EUR) so bili višji za 3,1 %.

**Stroški dela**, ki imajo v strukturi poslovnih odhodkov največji delež, so bili doseženi v višini 21.748.590 EUR. V primerjavi s stroški dela za enako

obdobje lani so bili višji za 3,1 %, od načrtovanih pa za 3,7 %. Podrobneje so prikazani v točki 15.6.5.

**Amortizacija** družbe Elektro Celje je znašala 17.453.965 EUR (17.689.500 EUR v letu 2015). Od načrtovane je bila nižja za 2,5 %.



## Prihodki in odhodki financiranja

v EUR

	Družba Elektro Celje				
	Doseženo 2012	Doseženo 2013	Doseženo 2014	Doseženo 2015	Doseženo 2016
Finančni prihodki	1.769.142	370.001	632.382	145.345	470.426
Finančni odhodki	-937.410	-2.120.567	-1.284.021	-1.082.192	-642.354
<b>Neto finančni izid</b>	<b>831.732</b>	<b>-1.750.566</b>	<b>-651.639</b>	<b>-936.847</b>	<b>-171.928</b>

Neto finančni izid družbe Elektro Celje se je v letu 2016 v primerjavi s preteklim letom izboljšal.

**Finančni prihodki** so bili v primerjavi s preteklim letom višji za 325.081 EUR, v primerjavi z načrtovanimi pa

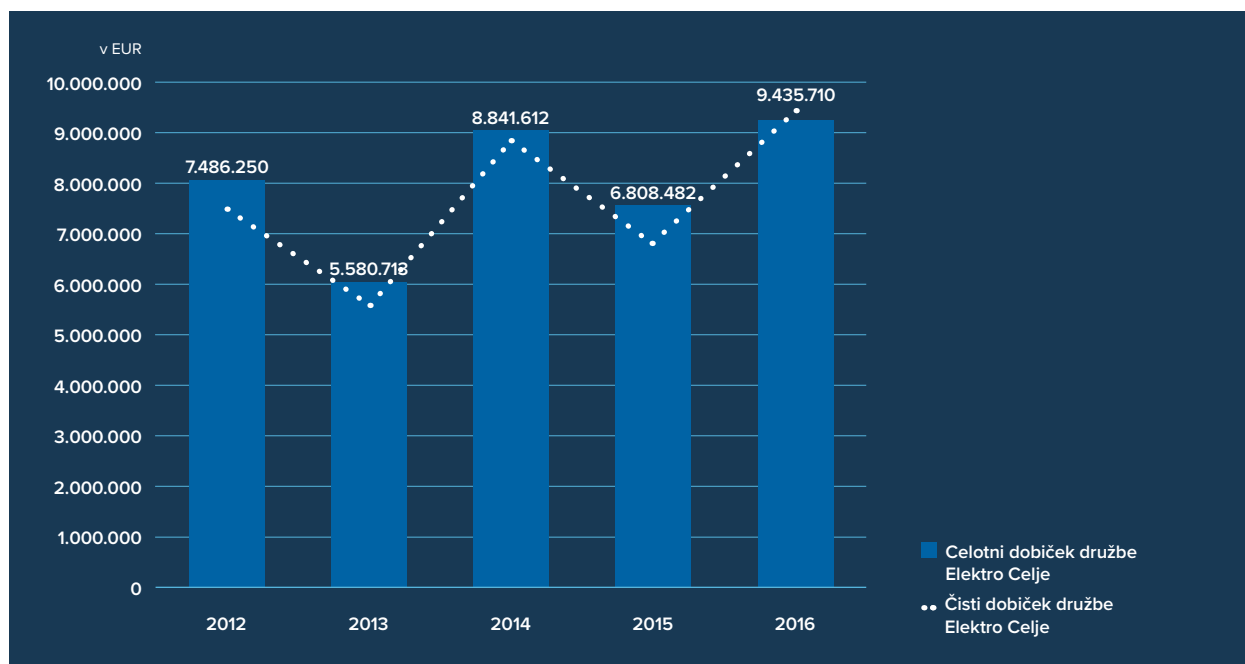
za 168.030 EUR, predvsem zaradi izplačila udeležbe v dobičku odvisne družbe ECE v višini 408.791 EUR.

**Finančni odhodki** v višini 642.354 EUR so bili v primerjavi s preteklim letom nižji za 40,7 %, predvsem za-

radi nižjih obresti za najeta posojila (179.618 EUR manj kot v letu 2015) in ker slabitev dolgoročnih finančnih naložb preko poslovnega izida, v breme finančnih odhodkov, v letu 2016 ni bilo (103.508 EUR v letu 2015).

## Poslovni izid

## Poslovni izid družbe Elektro Celje



Doseženi poslovni izid iz poslovanja družbe Elektro Celje je dobiček v višini 9.518.167 EUR (5,3 % več od načrtovanega (9.036.500 EUR) in 11,5 % več od doseženega v letu 2015 (8.539.422 EUR). Ob upoštevanju finančnih prihodkov (470.426 EUR) in

odhodkov (642.354 EUR) ter drugih prihodkov (8.707 EUR) in odhodkov (100.801 EUR) zunaj rednega delovanja pa je znašal celotni dobiček družbe 9.254.145 EUR, kar je 8,4 % več od načrtovanega (8.538.400 EUR) in 22,3 % več od doseženega v letu

2015 (7.566.013 EUR). Ob upoštevanju davka iz dobička in odloženih davkov je **čisti poslovni izid družbe Elektro Celje za leto 2016 dobiček v višini 9.435.710 EUR.**

## 10.1.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev

v EUR

SREDSTVA	Družba Elektro Celje				
	31. 12. 2016	Delež (v %)	31. 12. 2015	Delež (v %)	Indeks 2016/2015
<b>Dolgoročna sredstva</b>	<b>261.663.678</b>	<b>94,8 %</b>	<b>259.214.761</b>	<b>95,2 %</b>	<b>101</b>
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.544.031	0,6 %	1.115.166	0,4 %	138
Opredmetena osnovna sredstva	246.036.537	89,1 %	243.946.137	89,6 %	101
Dolgoročne finančne naložbe	7.579.228	2,7 %	7.580.116	2,8 %	100
Dolgoročne poslovne terjatve	4.733.721	1,7 %	5.934.882	2,2 %	80
Odložene terjatve za davek	1.770.161	0,6 %	638.460	0,2 %	277
<b>Kratkoročna sredstva</b>	<b>11.579.999</b>	<b>4,2 %</b>	<b>12.306.938</b>	<b>4,5 %</b>	<b>94</b>
Zaloge	1.161.017	0,4 %	1.380.529	0,5 %	84
Kratkoročne poslovne terjatve	10.238.293	3,7 %	10.902.286	4,0 %	94
Denarna sredstva	180.689	0,1 %	24.123	0,0 %	749
<b>Kratkoročne AČR</b>	<b>2.816.313</b>	<b>1,0 %</b>	<b>739.294</b>	<b>0,3 %</b>	<b>381</b>
<b>Skupaj sredstva</b>	<b>276.059.990</b>	<b>100,0 %</b>	<b>272.260.993</b>	<b>100,0 %</b>	<b>101</b>

Vrednost sredstev družbe Elektro Celje se je, v primerjavi s preteklim letom, povečala za 1,4 % in je ob koncu leta 2016 znašala 276.059.990 EUR. Opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 89,1 % bilančne vsote,

so se povečala za 0,9 %. Investicijska vlaganja so v letu 2016 dosegla 20.072.117 EUR, kar predstavlja 100,4 % načrtovanih investicij. Podrobneje so predstavljena v točki 9.2.2.2.

Vrednost zalog na bilančni datum je bila v primerjavi s preteklim letom nižja za 15,9 %, indeks povprečne vezave zalog je znašal 91, povprečna nabavna cena pa je bila za 1,5 % nižja kot v predhodnem letu.

v EUR

KAPITAL IN OBVEZNOSTI	Družba Elektro Celje				
	31. 12. 2016	Delež (v %)	31. 12. 2015	Delež (v %)	Indeks 2016/2015
Kapital	200.929.373	72,8 %	196.443.080	72,2 %	102
Rezervacije in dolgoročne PČR	19.132.507	6,9 %	19.644.210	7,2 %	97
Dolgoročne obveznosti	34.146.052	12,4 %	33.550.207	12,3 %	102
Kratkoročne obveznosti	21.156.172	7,7 %	21.825.063	8,0 %	97
Kratkoročne PČR	695.886	0,3 %	798.433	0,3 %	87
<b>Skupaj kapital in obveznosti</b>	<b>276.059.990</b>	<b>100,0 %</b>	<b>272.260.993</b>	<b>100,0 %</b>	<b>101</b>

Kapital družbe na dan 31. 12. 2016 znaša 200.929.373 EUR in predstavlja 72,8 % obveznosti do virov sredstev. V primerjavi z letom 2015 je višji za 2,3 %. Razdeljen je na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti Republike Slovenije, 370.238 delnic (1,53 %) imata Kapitalska družba in Modra zavarovalnica, 3.592.264 delnic (14,85 %) je

v lasti drugih pravnih oseb, 769.284 delnic (3,18 %) imajo fizične osebe, 227.661 delnic (0,94 %) pa je v lasti Elektra Celje. Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2016 znašala 8,31 EUR.

Dolgoročne obveznosti družbe se nanašajo na dolgoročne dele investicijskih kreditov bank, ki na dan 31.

12. 2016 znašajo 43.958.475 EUR. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti pa se pretežno nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.182.132 EUR, kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (3.940.329 EUR), obveznosti do dobaviteljev (2.713.544 EUR) in kratkoročne obveznosti do zaposlenec (2.137.316 EUR).



### 10.1.3 Izkaz denarnih tokov družbe

v EUR

DENARNI TOK	Družba Elektro Celje	
	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Čisti denarni tok iz poslovanja	12.312.952	8.493.596
Čisti denarni tok iz investiranja	-6.578.608	-7.223.285
Čisti denarni tok iz financiranja	-5.577.778	-1.352.936
<b>Čista sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov</b>	<b>156.566</b>	<b>-82.625</b>

Denarna sredstva družbe Elektro Celje so se v letu 2016 povečala za 156.566 EUR, saj je pozitiven denarni tok iz poslovanja presegel negativna denarna toka iz investiranja in financiranja. Denarni tokovi pri poslovanju so v letu 2016 za 3.819.356 EUR višji kot v letu 2015, predvsem zaradi nižjih izdatkov za nakup materiala in sto-

ritev. Denarni tokovi pri investiranju izkazujejo prebitek izdatkov nad prejemki in so za 644.677 EUR višji kot leto poprej, predvsem zaradi višjih prejemkov od dobljenih obresti in deležev v dobičku odvisne družbe ECE (408.791 EUR) in nižjih izdatkov za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev. Na nega-

tiven denarni tok pri financiranju so v letu 2016 najbolj vplivala odplačila dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti.

Izkaz denarnih tokov je podrobneje opredeljen v točki 15.7.

### 10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
kapital	186.467.766	192.935.102	196.443.080	201.837.951	200.929.373	
obveznosti do virov sredstev	262.241.480	264.813.515	272.260.993	274.324.327	276.059.990	
stopnja lastniškosti financiranja	71,11 %	72,86 %	72,15 %	73,58 %	72,78 %	
vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	240.239.554	248.731.690	249.637.497	258.715.296	254.207.932	
obveznosti do virov sredstev	262.241.480	264.813.515	272.260.993	274.324.327	276.059.990	
stopnja dolgoročnosti financiranja	91,61 %	93,93 %	91,69 %	94,31 %	92,08 %	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.


B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	235.023.848	239.718.420	243.946.137	246.213.795	246.036.537	
sredstva	262.241.480	264.813.515	272.260.993	274.324.327	276.059.990	
stopnja osnovnosti investiranja	89,62 %	90,52 %	89,60 %	89,75 %	89,12 %	
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	244.433.306	252.843.429	258.576.301	261.721.406	259.893.517	
sredstva	262.241.480	264.813.515	272.260.993	274.324.327	276.059.990	
stopnja dolgoročnosti investiranja	93,21 %	95,48 %	94,97 %	95,41 %	94,14 %	
v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	
realizirane investicije	24.510.162	23.123.000	21.765.222	20.000.000	20.072.117	
načrtovane investicije	24.000.000	21.500.000	20.300.000	20.000.000	20.000.000	
stopnja realizacije investicij	102,13 %	107,55 %	107,22 %	100,00 %	100,36 %	
denarni tok iz investiranja	24.510.162	23.123.000	21.765.222	20.000.000	20.072.117	
čisti prihodki od prodaje	52.578.900	53.919.563	53.791.561	48.824.525	49.517.923	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje*	46,62 %	42,88 %	40,46 %	40,96 %	40,54 %	

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
kapital	186.467.766	192.935.102	196.443.080	201.837.951	200.929.373	
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	235.023.848	239.718.420	243.946.137	246.213.795	246.036.537	
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,793	0,805	0,805	0,820	0,817	
likvidna sredstva	52.548	106.748	24.123	35.000	180.689	
kratkoročne obveznosti	21.126.063	15.213.956	21.825.063	15.009.031	21.156.172	
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,002	0,007	0,001	0,002	0,009	
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	9.634.714	8.915.432	10.926.409	9.835.000	10.418.982	
kratkoročne obveznosti	21.126.063	15.213.956	21.825.063	15.009.031	21.156.172	
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,456	0,586	0,501	0,655	0,492	







\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.


## D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
poslovni prihodki	69.483.976	72.339.914	69.433.526	65.485.700	64.790.252	
poslovni odhodki	61.681.895	62.590.484	60.894.104	56.449.200	55.272.085	
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,126	1,156	1,140	1,160	1,172	

## E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
EBITDA	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.210.322	27.596.970	
kosmati donos iz poslovanja	69.483.976	72.339.914	69.433.526	65.485.700	64.790.252	
<b>EBITDA marža*</b>	<b>38,07 %</b>	<b>40,26 %</b>	<b>38,37 %</b>	<b>41,55 %</b>	<b>42,59 %</b>	
EBIT	7.802.081	9.749.430	8.539.422	9.036.500	9.518.167	
kosmati donos iz poslovanja	69.483.976	72.339.914	69.433.526	65.485.700	64.790.252	
<b>EBIT marža</b>	<b>11,23 %</b>	<b>13,48 %</b>	<b>12,30 %</b>	<b>13,80 %</b>	<b>14,69 %</b>	
čisti dobiček	5.580.713	8.841.612	6.808.482	8.129.800	9.435.710	
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	182.661.497	185.280.628	191.284.850	191.558.254	193.968.372	
<b>koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)</b>	<b>3,06 %</b>	<b>4,77 %</b>	<b>3,56 %</b>	<b>4,24 %</b>	<b>4,86 %</b>	
čisti dobiček	5.580.713	8.841.612	6.808.482	8.129.800	9.435.710	
povprečno stanje aktive	261.353.735	263.527.498	268.537.254	270.551.727	274.160.492	
<b>donos na sredstva (ROA)*</b>	<b>2,14 %</b>	<b>3,36 %</b>	<b>2,54 %</b>	<b>3,00 %</b>	<b>3,44 %</b>	
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	
vsota dividend za poslovno leto	3.556.286	2.419.242	3.145.015	2.898.127	3.234.527	
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
<b>koeficient dividendnosti osnovnega kapitala</b>	<b>0,035</b>	<b>0,024</b>	<b>0,031</b>	<b>0,029</b>	<b>0,032</b>	
izplačana dividenda v tekočem letu	3.556.286	2.419.242	3.145.015	2.898.127	3.234.527	
povprečni kapital	185.451.853	189.701.434	194.689.091	195.623.154	198.686.227	
<b>stopnja dividendnosti kapitala</b>	<b>1,92 %</b>	<b>1,28 %</b>	<b>1,62 %</b>	<b>1,48 %</b>	<b>1,63 %</b>	

## F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
bruto dodana vrednost	45.685.077	48.943.645	47.732.674	48.185.822	49.345.560	
število zaposlenih iz ur	623	635	633	632	631	
<b>bruto dodana vrednost na zaposlenega*</b>	<b>73.331</b>	<b>77.077</b>	<b>75.407</b>	<b>76.243</b>	<b>78.202</b>	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI						
	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)*	36,86	29,71	27,40	28,04	18,06	
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)*	0,88	0,79	0,70	0,75	0,48	
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)*	4,48	5,71	3,07	3,50	3,11	
izgube (MWh)	106.722	100.613	95.857	102.587	95.823	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
izgube na distribuirano električno energijo*	5,67 %	5,39 %	4,97 %	5,30 %	4,93 %	
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	227	225	231	232	232	
konična moč v časovnem intervalu (MW)	308	309	306	306	316	
LF	0,74	0,73	0,75	0,76	0,74	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.112	3.194	3.220	3.174	3.290	
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah						
- SN (1 - 35 kV)	20	24	33	31	38	
- 0,4 kV merjena moč	143	132	158	168	157	
- 0,4 kV brez merjene moči	627	728	774	806	813	
- gospodinjstva	1.251	1.449	1.704	1.733	1.856	
v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
število zaposlenih	632	632	632	632	632	
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,96	0,93	0,95	0,97	0,94	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

## H. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.928.481	45.993.267	45.067.062	40.154.707	40.730.638	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>OPEX na distribuirano električno energijo*</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.928.481	45.993.267	45.067.062	40.154.707	40.730.638	
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
<b>OPEX na normirano dolžino omrežja</b>	<b>74.262</b>	<b>78.621</b>	<b>75.237</b>	<b>65.827</b>	<b>68.918</b>	
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	23.682.241	22.605.214	21.279.340	19.906.753	19.875.252	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>investicije na distribuirano električno energijo</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.775.275	14.279.828	15.196.660	14.821.573	15.898.245	
število odjemalcev	168.865	169.414	170.006	170.428	170.688	
<b>stroški dela na odjemalca (v EUR)</b>	<b>82</b>	<b>84</b>	<b>89</b>	<b>87</b>	<b>93</b>	
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	53.095.531	55.960.882	53.646.613	49.267.224	49.533.777	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>poslovni prihodki na distribuirano el. energijo</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	

Kazalniki stanja financiranja izkazujejo delež kapitala, dolgov in časovnih razmejitev v strukturi vseh virov financiranja in so pomembni predvsem pri dolgoročnih odločitvah o politiki financiranja. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 92,1 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 72,8 %.

Kazalniki stanja investiranja so pomembni predvsem za odločanje o investicijskih projektih. Vrednosti, dosežene v letu 2016, so nižje glede na leto 2015. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 89,1 %, kar je za pol odstotne točke manj kot leta 2015. Razlog je v povečanju vredno-

sti osnovnih sredstev (za 0,9 %), ob hkratnem povečanju vrednosti vseh sredstev (za 1,4 %). Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 94,1 %, investicije pa so bile realizirane v višini 100,4 % letnega načrta.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je na dan 31. 12. 2016 s kapitalom pokritih 81,7 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je več kot leta 2015. Hitri in pospešeni koeficient izkazujeta plačilno sposobnost. Hitri koeficient je v primerjavi s preteklim letom višji, predvsem zaradi nižjih kratkoročnih finančnih obveznosti.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki. Za leto 2016 je znašal 1,2 in je za 1 % višji od načrtovanega oz. za 2,8 % višji od doseženega v letu 2015.

EBITDA marža (razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki, zmanjšanimi za amortizacijo) je merilo poslovne uspešnosti in dobičkonosti. V letu 2016 je znašala 42,6 %. Donos na sredstva (ROA) je v letu 2016 znašal 3,4 %, čista dobičkonost kapitala (ROE) 4,9 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1,6 %. Vse omenjene vrednosti so višje od načrtovanih za leto 2016 in višje od doseženih v predhodnem letu.

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

## I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
finančni dolg	45.444.466	42.881.872	45.387.489	46.887.732	44.996.904	
kapital	186.467.766	192.935.102	196.443.080	201.837.951	200.929.373	
koeficient finančni dolg/kapital	0,244	0,222	0,231	0,232	0,224	
finančni dolg	45.444.466	42.881.872	45.387.489	46.887.732	44.996.904	
EBITDA (za obdobje 12-ih mesecev)	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.210.322	27.596.970	
koeficient finančni dolg/EBITDA	1,718	1,472	1,704	1,723	1,631	
EBITDA (za obdobje 12-ih mesecev)	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.210.322	27.596.970	
finančni odhodki iz finančnih obveznosti (za obdobje 12-ih mesecev)	1.056.699	1.280.888	977.927	794.446	540.474	
koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez.	25	23	27	34	51	
kratkoročna sredstva	14.880.473	10.308.179	12.306.938	11.002.921	11.579.999	
kratkoročne obveznosti	21.126.063	15.213.956	21.825.063	15.009.031	21.156.172	
kratkoročni koeficient	0,704	0,678	0,564	0,733	0,547	
finančni dolg	45.444.466	42.881.872	45.387.489	46.887.732	44.996.904	
povprečni kapital	185.451.853	189.701.434	194.689.091	195.623.154	198.686.227	
koeficient finančni dolg/kapital (SID banka)	0,245	0,226	0,233	0,240	0,226	
neto finančni dolg	45.391.918	42.775.124	45.363.366	46.852.732	44.816.215	
EBITDA	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.210.322	27.596.970	
koeficient neto finančni dolg/EBITDA (SID banka)*	1,716	1,469	1,703	1,722	1,624	

Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2016 znašala 78.202 EUR, kar je za 1.959 EUR več od načrtovane oz. za 2.795 EUR več kot v letu 2015, predvsem zaradi višje bruto dodane vrednosti (3,4 % več kot v letu 2015) in manjšega povprečnega števila zaposlenih iz ur (povprečno 2 zaposlena manj kot v letu 2015).

Kazalniki SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu), SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu) in MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu) za obdobje januar – december 2016 izkazujejo ugodnejše (nižje) vrednosti od načrtovanih in nižje od doseženih v letu 2015. Podatki ne-

prekinjenosti se nanašajo na prekinitve iz t.i. lastnih vzrokov. Delež izgub na preneseno električno energijo je v tem obdobju znašal 4,93 %, medtem ko znašajo priznane izgube po regulativnem okviru AE 5,70 %.

Družba Elektro Celje pri kazalnikih, ki se nanašajo na regulirano dejavnost, dosega naslednje vrednosti: stroški poslovanja regulirane dejavnosti na 1 MWh distribuirane električne energije so znašali 21 EUR, medtem ko so na 1 km normirane dolžine omrežja znašali 68.918 EUR. Stroški dela regulirane dejavnosti na odjemalca so znašali 93 EUR, poslovni prihodki regulirane dejavnosti na distribuirano električno energijo pa 25 EUR/MWh.

Primerjava neto finančnega dolga z EBITDA izkazuje, da bi lahko z ustvarjenim kosmatim denarnim tokom v letu 2016 družba Elektro Celje vse finančne obveznosti odplačala v 1,6 letih. V letu 2015 bi za to potrebovali 1,7 let. Koeficient zadolženosti je v letu 2016 znašal 0,22.

Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2016 ohranjali ustrezno finančno situacijo in izpolnili vse obveznosti do bank.

Elektro Celje, d.d. je v obdobju januar – december 2016 poslovalo uspešno. Čisti dobiček v višini 9.435.710 EUR dosega indeks 116 glede na letni načrt in 139 glede na leto 2015.

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.



## 10.2 Analiza uspešnosti poslovanja skupine Elektro Celje

### 10.2.1 Poslovni izid

**Poslovni prihodki** skupine Elektro Celje v višini 197.956.773 EUR predstavljajo 99,8 % vseh prihodkov ter

vključujejo čiste prihodke od prodaje, prihodke, dosežene z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, in druge

poslovne prihodke.

Poslovni prihodki skupine Elektro Celje



V zadnjem petletnem obdobju je povprečna letna stopnja rasti **čistih prihodkov od prodaje** skupine Elektro Celje znašala 5,9 %; od doseženih v letu 2015 (162.405.192) so bili večji za 12,1 %, od načrtovanih za leto 2016 (179.040.672 EUR) pa za 1,7 %. Predvsem se nanašajo na prihodke od prodaje električne energije, ki so v letu 2016 znašali 129.929.484 EUR (od doseženih v letu 2015 (104.349.129 EUR) so bili večji za 24 %, od načrtovanih (123.608.778 EUR) pa za 5,1 %), ter na prihodke od najema in vzdrževanja

infrastrukture pa tudi izvajanja storitev za SODO, ki so bili v letu 2016 za 8,8 % nižji od doseženih v letu 2015, ko so vključevali tudi prihodke za pokrivanje izgub EE.

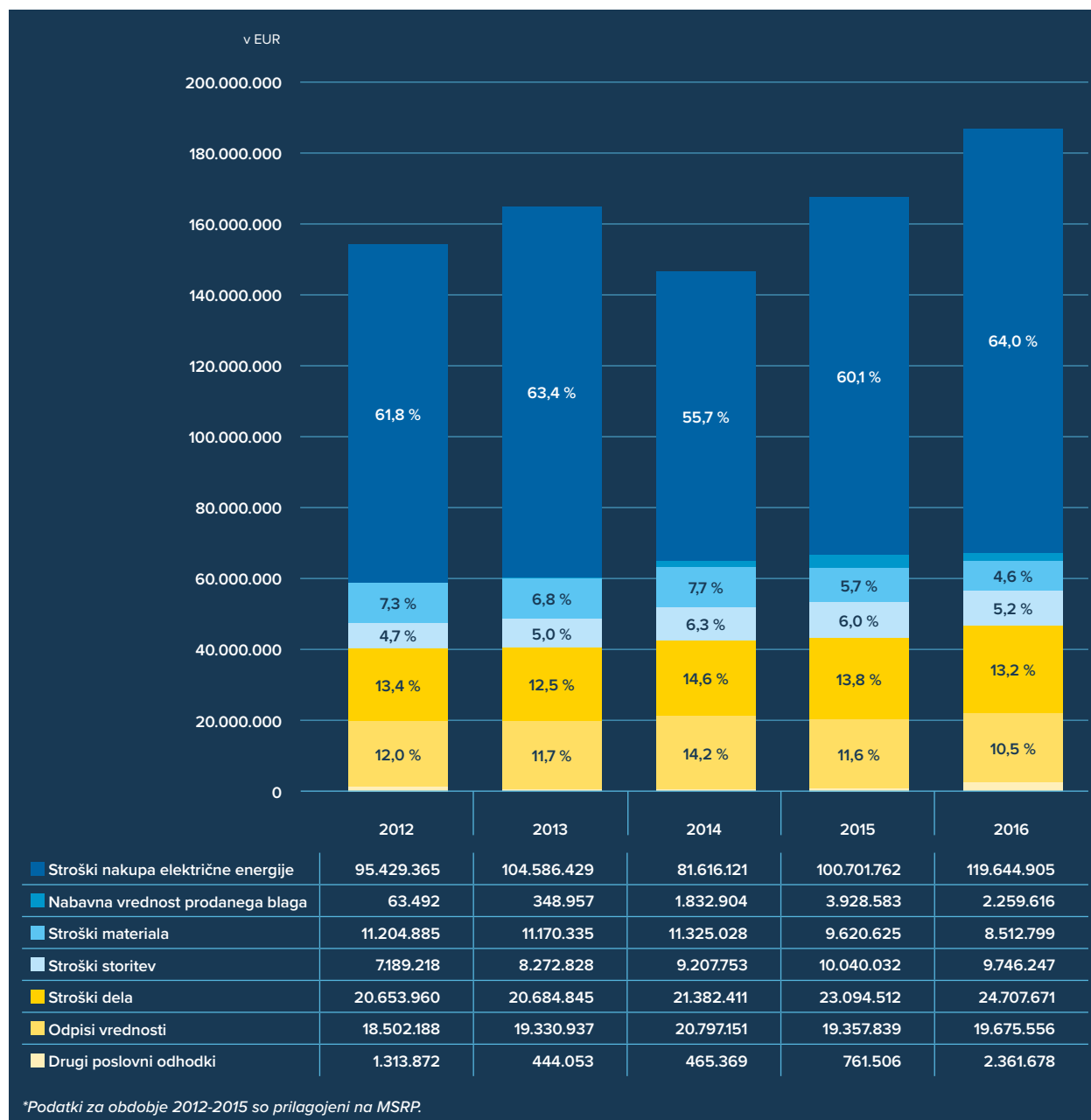
S **prihodki, doseženimi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev** v višini 13.260.484 EUR, je obvladujoča družba ustvarila 6,7 % vseh prihodkov skupine Elektro Celje.

**Drugi poslovni prihodki** skupine Elektro Celje v višini 2.582.045 EUR so

za 15,7 % nižji od doseženih v letu 2015 oz. za 56 % večji od načrtovanih (1.655.325 EUR), večinoma zaradi odprave in črpanja rezervacij, ki so v letu 2016 znašali 640.730 EUR (8.959 EUR v letu 2015).

**Poslovni odhodki** skupine Elektro Celje so znašali 186.908.472 EUR. V strukturi odhodkov imajo 99,6-odstotni delež. Od doseženih v letu 2015 (167.504.859 EUR) so bili večji za 11,6 %, od načrtovanih (184.464.674 EUR) pa za 1,3 %.

#### Poslovni odhodki skupine Elektro Celje



Največji delež v strukturi poslovnih odhodkov imajo **stroški nakupa električne energije**, ki so se glede na leto 2015 (100.701.762 EUR) povečali za 18,8 %, v primerjavi z načrtovanimi za leto 2016 (114.962.905 EUR) pa so bili večji za 4,1 %.

**Stroški materiala** so bili v primerjavi s preteklim letom nižji za 11,5 %, v primerjavi z načrtovanimi (10.750.244 EUR) pa za 20,8 %, predvsem zaradi

nižjih stroškov materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (6.383.999 EUR).

**Stroški storitev** v višini 9.746.247 EUR so bili v primerjavi z načrtovanimi (9.118.374 EUR) večji za 6,9 %, od doseženih v preteklem letu pa nižji za 2,9 %, predvsem zaradi nižjih stroškov zavarovalnih premij (1.480.070 EUR) in nižjih stroškov storitev za vzdrževanje (2.144.501 EUR).

**Stroški dela** so bili doseženi v višini 24.707.671 EUR. Od doseženih v preteklem letu so bili večji za 7 %, od načrtovanih pa za 4,7 %. Podrobno so prikazani v točki 17.30.

**Amortizacija** skupine je znašala 17.892.902 EUR (18.069.944 EUR v letu 2015). Od načrtovane (18.643.847 EUR) je bila nižja za 4 %.

## Prihodki in odhodki financiranja

v EUR

	Skupina Elektro Celje				
	Doseženo 2012	Doseženo 2013	Doseženo 2014	Doseženo 2015	Doseženo 2016
Finančni prihodki	512.966	468.272	294.983	346.514	341.846
Finančni odhodki	-966.309	-2.119.060	-1.307.696	-1.103.061	-670.278
<b>Neto finančni izid</b>	<b>-453.343</b>	<b>-1.650.788</b>	<b>-1.012.713</b>	<b>-756.547</b>	<b>-328.432</b>

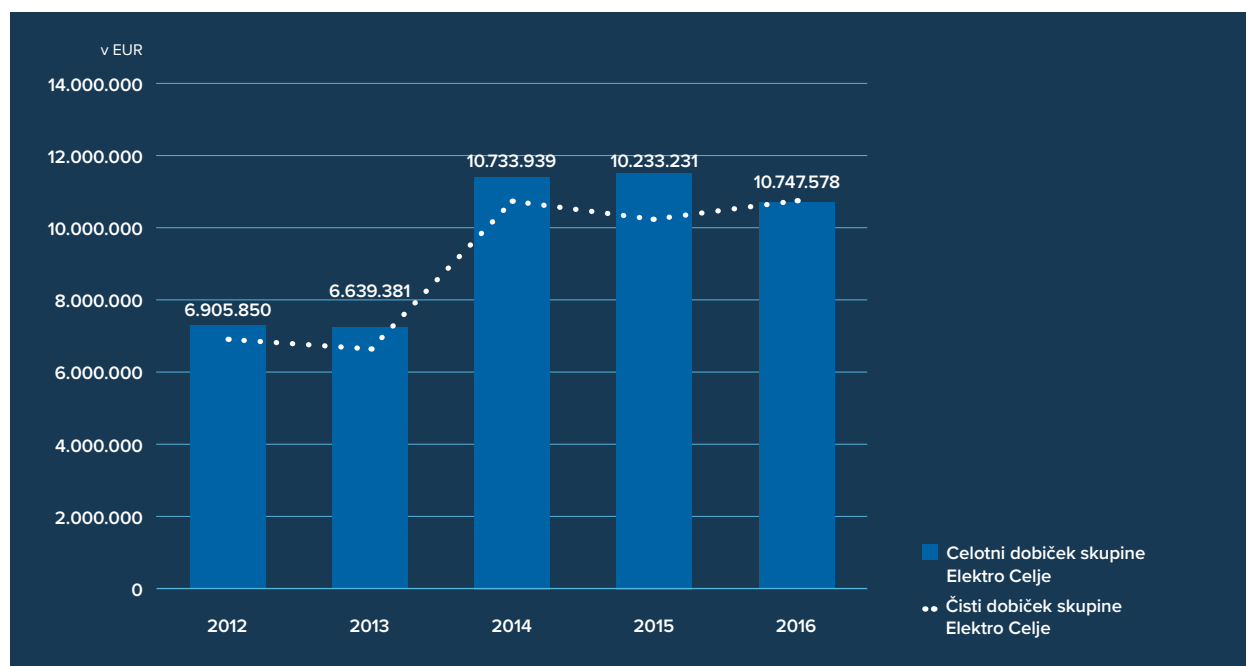
Neto finančni izid skupine Elektro Celje se je v letu 2016 v primerjavi s preteklim letom izboljšal, predvsem zara-

di nižjih finančnih odhodkov (432.783 manj kot v letu 2015) – v letu 2016 ni bilo slabitev dolgoročnih finančnih

naložb prek poslovnega izida, nižje pa so bile tudi obresti za najeta posojila.

## Poslovni izid

### Poslovni izid skupine Elektro Celje



Doseženi poslovni izid iz poslovanja skupine Elektro Celje je dobiček v višini 11.048.301 EUR, kar je 2,7 % manj od načrtovanega (11.356.373 EUR) in 10,1 % manj od doseženega v letu 2015 (12.286.251 EUR). Ob upošteva-

nju finančnih prihodkov (341.846 EUR) in odhodkov (670.278 EUR) je celotni dobiček skupine znašal 10.719.869 EUR – 4,3 % manj od načrtovanega (11.199.030 EUR) in 7 % manj od doseženega v letu 2015 (11.529.704 EUR).

Ob upoštevanju davka iz dobička in odloženih davkov je **čisti poslovni izid skupine Elektro Celje za leto 2016 dobiček v višini 10.747.578 EUR.**

## 10.2.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev

v EUR

SREDSTVA	Skupina Elektro Celje				
	31. 12. 2016	Delež (v %)	31. 12. 2015	Delež (v %)	Indeks 2016/2015
<b>Dolgoročna sredstva</b>	<b>259.939.760</b>	<b>82,7 %</b>	<b>257.668.990</b>	<b>82,5 %</b>	<b>101</b>
Neopredmetena sredstva	2.035.257	0,6 %	1.787.304	0,6 %	114
Opredmetena osnovna sredstva	248.417.284	79,0 %	246.489.479	79,0 %	101
Naložbene nepremičnine	302.975	0,1 %	321.318	0,1 %	94
Finančne naložbe	682.824	0,2 %	684.777	0,2 %	100
Poslovne terjatve	5.698.675	1,8 %	6.928.016	2,2 %	82
Odložene terjatve za davek	2.802.745	0,9 %	1.458.096	0,5 %	192
<b>Kratkoročna sredstva</b>	<b>54.333.445</b>	<b>17,3 %</b>	<b>54.519.142</b>	<b>17,5 %</b>	<b>100</b>
Sredstva za prodajo	51.628	0,0 %	51.628	0,0 %	100
Zaloge	1.169.107	0,4 %	1.426.577	0,5 %	82
Poslovne terjatve do kupcev	44.291.888	14,1 %	47.167.231	15,1 %	94
Terjatve za davek iz dobička	0	0,0 %	229.977	0,1 %	0
Druge poslovne terjatve	6.239.815	2,0 %	3.786.860	1,2 %	165
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	2.581.007	0,8 %	1.856.869	0,6 %	139
<b>Skupaj sredstva</b>	<b>314.273.205</b>	<b>100,0 %</b>	<b>312.188.132</b>	<b>100,0 %</b>	<b>101</b>

Vrednost sredstev skupine Elektro Celje se je v primerjavi s preteklim letom povečala za 0,7 % in je ob koncu leta 2016 znašala 314.273.205 EUR. Vrednost neopredmetenih sredstev se je povečala predvsem zaradi večjih naložb v programsko opremo v višini 1.967.572 EUR (26,1 % več kot v letu 2015). Opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 79 % bi-

lančne vsote, so se povečala za 0,8 %. Investicijska vlaganja skupine Elektro Celje so znašala 20.328.477 EUR (99,3 % načrtovanih za leto 2016). V odvisnih družbah je bilo največ investicij namenjenih v obnovo (58.942 EUR), posodobitev voznega parka (29.840 EUR), posodobitev računalniške opreme (20.370 EUR) in novo informacijsko podporo (147.208 EUR).

Vrednost odloženih terjatev za davek se je povečala za 1.344.649 EUR, saj se je v letu 2016, skladno s spremembo Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji, spremenila višina davčne stopnje, in sicer s 17 na 19 %.

v EUR

KAPITAL IN OBVEZNOSTI	Skupina Elektro Celje				
	31. 12. 2016	Delež (v %)	31. 12. 2015	Delež (v %)	Indeks 2016/2015
Kapital	213.314.562	67,9 %	207.638.928	66,5 %	103
Dolgoročne obveznosti	54.370.651	17,3 %	53.839.229	17,2 %	101
Kratkoročne obveznosti	46.587.992	14,8 %	50.709.975	16,2 %	92
<b>Skupaj kapital in obveznosti</b>	<b>314.273.205</b>	<b>100,0 %</b>	<b>312.188.132</b>	<b>100,0 %</b>	<b>101</b>

Kapital skupine je na dan 31. 12. 2016 znašal 213.314.562 EUR in je primerjavi z letom 2015 večji za 2,7 %, predvsem zaradi večjih drugih rezerv iz dobička v višini 32.230.975 EUR, kar je 17,2 % več kot v predhodnem letu. Dolgoročne obveznosti skupine, ki so

primerljive z letom 2015, se nanašajo predvsem na dolgoročne dele investicijskih kreditov bank (33.843.699 EUR) in dolgoročno odložene prihodke (13.356.857 EUR). Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti se večinoma nanašajo na kratkoročne

ne dele dolgoročnih kreditov v višini 11.218.405 EUR, ki so bili v primerjavi z letom 2015 nižji za 19,1 %, ter obveznosti do dobaviteljev (17.451.325 EUR; od tega 14.059.294 EUR na obveznosti za nakup EE) in obveznosti iz poslovanja za tuj račun (11.347.268 EUR).

## 10.2.3 Izkaz denarnih tokov

v EUR

DENARNI TOK	Skupina Elektro Celje	
	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Čisti denarni tok iz poslovanja	15.582.595	6.513.424
Čisti denarni tok iz investiranja	-7.104.782	-7.616.788
Čisti denarni tok iz financiranja	-7.753.675	602.960
<b>Čista sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov</b>	<b>724.138</b>	<b>-500.404</b>

Denarna sredstva skupine Elektro Celje so se v letu 2016 povečala za 724.138 EUR, saj je pozitiven denarni tok iz poslovanja presegel negativna denarna toka iz investiranja in financiranja. Denarni tokovi pri poslovanju so bili v letu 2016 za 9.069.171 EUR večji kot leto prej, predvsem zaradi

nižjih izdatkov za nakup materiala in storitev. Denarni tokovi pri investiranju izkazujejo prebitek izdatkov nad prejemki in so bili za 512.006 EUR večji kot v letu 2015, predvsem zaradi nižjih izdatkov za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev pa tudi tega, ker izdatkov za pridobitev krat-

koročnih finančnih naložb v letu 2016 ni bilo (380.000 EUR v letu 2015). Na negativni denarni tok pri financiranju so v letu 2016 najbolj vplivali nižji prejemki pri financiranju, ki vključujejo črpanja najetih dolgoročnih posojil.

## 10.2.4 Kazalniki uspešnosti poslovanja skupine Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
kapital	188.478.584	196.839.551	207.638.928	216.685.228	213.314.562	
obveznosti do virov sredstev	283.699.999	285.713.412	312.244.544	310.754.058	314.273.205	
<b>stopnja lastniškosti financiranja (Unicredit banka)</b>	<b>66,44 %</b>	<b>68,89 %</b>	<b>66,50 %</b>	<b>69,73 %</b>	<b>67,88 %</b>	
vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	242.709.424	253.067.514	261.478.157	274.182.081	267.685.213	
obveznosti do virov sredstev	283.699.999	285.713.412	312.244.544	310.754.058	314.273.205	
<b>stopnja dolgoročnosti financiranja</b>	<b>85,55 %</b>	<b>88,57 %</b>	<b>83,74 %</b>	<b>88,23 %</b>	<b>85,18 %</b>	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.

B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	237.388.266	242.253.976	246.489.479	248.800.159	248.417.284	
sredstva	283.699.999	285.713.412	312.244.544	310.754.058	314.273.205	
stopnja osnovnosti investiranja	83,68 %	84,79 %	78,94 %	80,06 %	79,05 %	
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	240.536.790	248.830.741	256.210.894	259.211.020	257.137.015	
sredstva	283.699.999	285.713.412	312.244.544	310.754.058	314.273.205	
stopnja dolgoročnosti investiranja	84,79 %	87,09 %	82,05 %	83,41 %	81,82 %	
v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	
realizirane investicije	24.914.164	23.689.059	21.923.723	20.470.000	20.328.477	
načrtovane investicije	25.352.013	22.270.000	20.800.000	20.470.000	20.470.000	
stopnja realizacije investicij	98,27 %	106,37 %	105,40 %	100,00 %	99,31 %	
denarni tok iz investiranja	24.914.164	23.689.059	21.923.723	20.470.000	20.328.477	
čisti prihodki od prodaje	156.542.174	140.389.018	162.405.192	179.040.672	182.114.244	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje*	15,92 %	16,87 %	13,50 %	11,43 %	11,16 %	

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA						
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	Grafična primerjava
kapital	188.478.584	196.839.551	207.638.928	216.685.228	213.314.562	
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	237.388.266	242.253.976	246.489.479	248.800.159	248.417.284	
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,794	0,813	0,842	0,871	0,859	
likvidna sredstva	689.770	2.003.549	1.856.869	520.081	2.581.007	
kratkoročne obveznosti	39.641.102	30.519.657	48.742.355	35.695.377	45.406.030	
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,017	0,066	0,038	0,015	0,057	
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	34.917.881	33.489.753	52.617.989	47.501.533	49.619.370	
kratkoročne obveznosti	39.641.102	30.519.657	48.742.355	35.695.377	45.406.030	
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,881	1,097	1,080	1,331	1,093	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.



**D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI**

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
poslovni prihodki	173.555.129	158.913.110	179.625.613	195.771.847	197.537.341	
poslovni odhodki	164.787.635	146.538.878	167.397.650	184.415.474	186.744.105	
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,053	1,084	1,073	1,062	1,058	

**E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI**

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
EBITDA	28.098.431	33.171.383	31.585.802	30.753.390	30.468.792	
kosmati donos iz poslovanja	173.555.129	158.913.110	179.625.613	195.771.847	197.537.341	
<b>EBITDA marža</b>	<b>16,19 %</b>	<b>20,87 %</b>	<b>17,58 %</b>	<b>15,71 %</b>	<b>15,42 %</b>	
EBIT	8.767.494	12.374.232	12.227.963	11.356.373	10.793.236	
kosmati donos iz poslovanja	173.555.129	158.913.110	179.625.613	195.771.847	197.537.341	
<b>EBIT marža</b>	<b>5,05 %</b>	<b>7,79 %</b>	<b>6,81 %</b>	<b>5,80 %</b>	<b>5,46 %</b>	
čisti dobiček	6.639.381	10.733.939	10.233.231	10.685.010	10.747.578	
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	183.613.647	187.292.098	197.122.624	199.821.131	205.102.956	
<b>koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)</b>	<b>3,62 %</b>	<b>5,73 %</b>	<b>5,19 %</b>	<b>5,35 %</b>	<b>5,24 %</b>	
čisti dobiček	6.639.381	10.733.939	10.233.231	10.685.010	10.747.578	
povprečno stanje aktive	280.728.853	284.706.706	298.978.978	298.923.295	313.258.875	
<b>donos na sredstva (ROA)*</b>	<b>2,37 %</b>	<b>3,77 %</b>	<b>3,42 %</b>	<b>3,57 %</b>	<b>3,43 %</b>	
v EUR	31. 12. 13'	31. 12. 14'	31. 12. 15'	plan 2016	31. 12. 16'	
vsota dividend za poslovno leto	3.556.286	2.419.242	3.145.015	2.898.127	3.234.527	
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
<b>koeficient dividendnosti osnovnega kapitala</b>	<b>0,035</b>	<b>0,024</b>	<b>0,031</b>	<b>0,029</b>	<b>0,032</b>	
izplačana dividenda v tekočem letu	3.556.286	2.419.242	3.145.015	2.898.127	3.234.527	
povprečni kapital	186.933.338	192.659.068	202.239.240	205.163.636	210.476.745	
<b>stopnja dividendnosti kapitala</b>	<b>1,90 %</b>	<b>1,26 %</b>	<b>1,56 %</b>	<b>1,41 %</b>	<b>1,54 %</b>	

**F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI**

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
bruto dodana vrednost	48.783.276	54.553.794	54.680.314	54.354.949	55.176.463	
število zaposlenih iz ur	669	683	689	716	710	
<b>bruto dodana vrednost na zaposlenega*</b>	<b>72.920</b>	<b>79.874</b>	<b>79.362</b>	<b>75.915</b>	<b>77.713</b>	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI						
	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)*	36,86	29,71	27,40	28,04	18,06	
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)*	0,88	0,79	0,70	0,75	0,48	
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)*	4,48	5,71	3,07	3,50	3,11	
izgube (MWh)	106.722	100.613	95.857	102.587	95.823	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
izgube na distribuirano električno energijo*	5,67 %	5,39 %	4,97 %	5,30 %	4,93 %	
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	227	225	231	232	232	
konična moč v časovnem intervalu (MW)	308	309	306	306	316	
LF	0,74	0,73	0,75	0,76	0,74	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.112	3.194	3.220	3.174	3.290	
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah						
- SN (1 - 35 kV)	20	24	33	31	38	
- 0,4 kV merjena moč	143	132	158	168	157	
- 0,4 kV brez merjene moči	627	728	774	806	813	
- gospodinjstva	1.251	1.449	1.704	1.733	1.856	
v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
število zaposlenih	632	632	632	632	632	
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,96	0,93	0,95	0,97	0,94	

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.

## H. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.928.481	45.993.267	45.067.062	40.154.707	40.730.638	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>OPEX na distribuirano električno energijo*</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.928.481	45.993.267	45.067.062	40.154.707	40.730.638	
normirana dolžina omrežja (km)**	605	585	599	610	591	
<b>OPEX na normirano dolžino omrežja</b>	<b>74.262</b>	<b>78.621</b>	<b>75.237</b>	<b>65.827</b>	<b>68.918</b>	
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	23.682.241	22.605.214	21.279.340	19.906.753	19.875.252	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>investicije na distribuirano električno energijo</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.775.275	14.279.828	15.196.660	14.821.573	15.898.245	
število odjemalcev	168.865	169.414	170.006	170.428	170.688	
<b>stroški dela na odjemalca (v EUR)</b>	<b>82</b>	<b>84</b>	<b>89</b>	<b>87</b>	<b>93</b>	
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	53.095.531	55.960.882	53.646.613	49.267.224	49.533.777	
distribuirana električna energija (MWh)	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.936.000	1.944.411	
<b>poslovni prihodki na distribuirano el. energijo</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	

Kazalniki stanja financiranja izkazujejo ustrezno strukturo financiranja dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 85,2 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 67,9 %.

Vrednosti kazalnikov investiranja, dosežene v letu 2016, so nižje glede na leto 2015 in od načrtovanih. Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 81,8 %, kar je 0,3-odstotne točke manj kot v

letu 2015. Razlog je v povečanju vrednosti dolgoročnih sredstev (za 0,4 %) in ob hkratnem povečanju vrednosti vseh sredstev (za 0,6 %).

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je bilo na dan 31. 12. 2016 s kapitalom pokritih 85,9 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je za 2 % več kot leto prej. Hitri koeficient je v primerjavi s preteklim letom večji, predvsem zaradi večjih denarnih sredstev (39 % več kot v letu 2015)

in nižjih kratkoročnih finančnih obveznosti (6,9 % manj kot preteklo leto).

Koeficient gospodarnosti poslovanja (1,058) je zaradi povečanja poslovnih prihodkov ob hkratnem povečanju poslovnih odhodkov manjši od načrtovanega (1,062) in doseženega v letu 2015 (1,073).

EBITDA marža je v letu 2016 znašala 15,4 %, kar je primerljivo z načrtovano. Donos na sredstva (ROA) je znašal tako kot v letu 2015 3,4 %, čista dobičkonosnost kapitala (ROE) pa 5,2 %,

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.

I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK						
v EUR	leto 2013	leto 2014	leto 2015	plan 2016	leto 2016	Grafična primerjava
finančni dolg	46.914.613	43.017.780	47.488.684	46.947.732	45.066.277	
kapital	188.478.584	196.839.551	207.638.928	216.685.228	213.314.562	
<b>koeficient finančni dolg/kapital (EIB)</b>	<b>0,249</b>	<b>0,219</b>	<b>0,229</b>	<b>0,217</b>	<b>0,211</b>	
finančni dolg	46.914.613	43.017.780	47.488.684	46.947.732	45.066.277	
EBITDA (za obdobje 12-ih mesecev)	28.098.431	33.171.383	31.585.802	30.753.390	30.468.792	
<b>koeficient finančni dolg/EBITDA (EIB)</b>	<b>1,670</b>	<b>1,297</b>	<b>1,503</b>	<b>1,527</b>	<b>1,479</b>	
EBITDA (za obdobje 12-ih mesecev)	28.098.431	33.171.383	31.585.802	30.753.390	30.468.792	
finančni odhodki iz finančnih obveznosti (za obdobje 12-ih mesecev)	1.057.952	1.305.291	985.557	808.510	543.229	
<b>koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez. (EIB)</b>	<b>27</b>	<b>25</b>	<b>32</b>	<b>38</b>	<b>56</b>	
kratkoročna sredstva	39.543.384	34.940.768	54.096.194	48.750.304	50.840.105	
kratkoročne obveznosti	39.641.102	30.519.657	48.742.355	35.695.377	45.406.030	
<b>kratkoročni koeficient (EIB)</b>	<b>0,998</b>	<b>1,145</b>	<b>1,110</b>	<b>1,366</b>	<b>1,120</b>	
finančni dolg	46.914.613	43.017.780	47.488.684	46.947.732	45.066.277	
povprečni kapital	186.933.338	192.659.068	202.239.240	205.163.636	210.476.745	
<b>koeficient finančni dolg/kapital</b>	<b>0,251</b>	<b>0,223</b>	<b>0,235</b>	<b>0,229</b>	<b>0,214</b>	
neto finančni dolg	46.224.843	41.014.231	45.631.815	46.427.651	42.485.270	
EBITDA	28.098.431	33.171.383	31.585.802	30.753.390	30.468.792	
<b>koeficient neto finančni dolg/EBITDA (Unicredit banka)*</b>	<b>1,645</b>	<b>1,236</b>	<b>1,445</b>	<b>1,510</b>	<b>1,394</b>	

kar je za 1-odstotno točko več kot v letu 2015, in sicer zaradi večjega čistega dobička (5 %) in večjega povprečnega kapitala (4 %).

Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2016 znašala 77.713 EUR, kar je za 1.798 EUR več od načrtovane, predvsem zaradi večje bruto dodane vrednosti (1,5 %) in manjšega povprečnega števila zaposlenih iz ur (0,8 %).

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za obvladujočo družbo ter podrobneje opisani v točki 10.1.4.

Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2016 ohranjali ustrezen finančni položaj in izpolnili vse obveznosti do bank. Primerjava neto finančnega dolga z EBITDA izkazuje, da bi lahko z ustvarjenim kosmatim denarnim tokom skupina

Elektro Celje vse finančne obveznosti odplačala v 1,4 leta. Koeficient zadolženosti je v letu 2016 znašal 0,21.

Skupina Elektro Celje je v obdobju januar-december 2016 poslovala uspešno. Čisti dobiček v višini 10.747.578 EUR dosega indeks 101 glede na letni načrt in 105 glede na leto 2015.

\* izbrani kazalniki za SDH

\*\* izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Podatki iz konsolidiranih izkazov, ki so uporabljeni za izračun kazalnikov uspešnosti poslovanja za skupino Elektro Celje, so prilagojeni potrebam uporabnikov.

## 11 ORGANIZACIJSKI RAZVOJ

### 11.1 Sistemi vodenja

#### Sistem vodenja kakovosti – SVK in sistem ravnanja z okoljem – SRO

Sistem vodenja v Elektru Celje, d.d., deluje po standardu ISO 9001:2008 in je sistemski standard za vodenje podjetja. Procesi vodenja in ravnanja varnosti in zdravja pri delu ter ravnanja z okoljem so certificirani v skladu z OHSAS 18001:2007 in ISO 14001:2004, niso pa formalno integrirani v enovit sistem vodenja, čeprav v praksi delujejo kot sistem z enakimi postopki za obvladovanje dokumentacije, preventivne in korektivne ukrepe, vodstvene preglede in druge ukrepe in aktivnosti, ki omogočajo izvedbo ukrepov za izboljšanje poslovanja. Vsa dokumentacija, v povezavi s certificiranimi sistemi vodenja in ravnanja z okoljem, je objavljena na spletni strani podjetja in dostopna vsem zaposlenim. Podjetje je v letu 2013 izvedlo samoocenitev po modelu za poslovno odličnost. Rezultati in predlogi ukrepov so bili predstavljeni poslovodstvu. Posamezni predlagani ukrepi so se začeli izvajati, nekatere izboljšave pa so bile uvedene v vsakdanje aktivnosti.

Sistem vodenja po ISO 9001 je bil vpeljan v procese vodenja leta 2003. V 2012 je bila opravljena certifikaci-

ja po izdaji standarda 2008. Krovni dokument, ki določa sistem vodenja, procese in postopke, je Poslovnik vodenja Elektra Celje, d.d. Glavna orodja, uporabljena pri vodenju podjetja, so notranje in zunanje presoje ter vodstveni pregledi. Notranje presoje določa organizacijski predpis, ki predpisuje tudi opravljanje notranjih presoj za sistem varovanja zdravja zaposlenih in okolja. Z rednim izvajanjem notranjih presoj se zagotavlja:

- >> ugotavljanje učinkovitosti pri doseganju zastavljenih ciljev,
- >> ustvarjanje pogojev za nenehne izboljšave,
- >> vzdrževanje ravni kakovosti, ki je potrebna za certifikacijo in ohranjanje certifikata.

Z vodstvenim pregledom kot najpomembnejšo aktivnostjo ugotavljamo učinkovitost in ustreznost delovanja sistema vodenja. Celovit vodstveni pregled se praviloma izvede enkrat na leto v drugem četrtletju poslovnega leta ali pa se sproti izvede delni vodstveni pregled glede na naravo poslovnih dogodkov ter potreb vodenja in usklajevanja poslovnih procesov. Pomembno orodje vodenja so tudi preventivni in korektivni ukrepi, ki so obvladovani z vodstvenim pre-

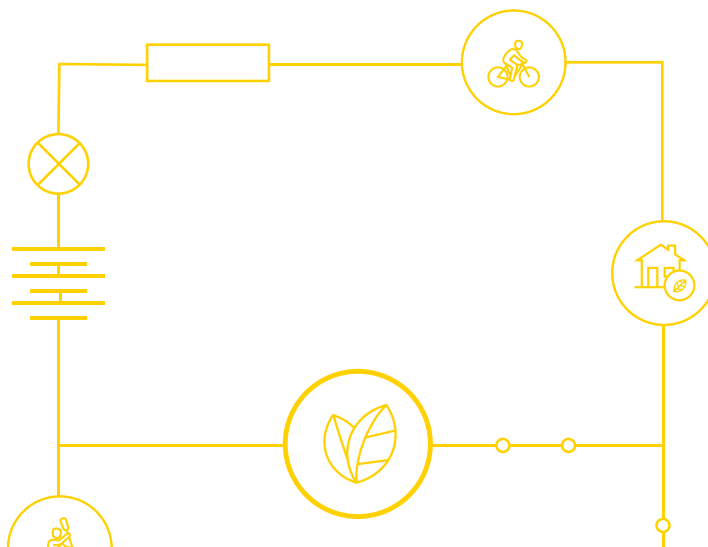
gledom. Delovanje sistema vodenja letno preverjajo presojevalci BVQI.

Podjetje ima vzpostavljen sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu, ki je del sistema vodenja ter se uporablja za razvoj in izvajanje politike varnosti in zdravja pri delu pa tudi za obvladovanje prepoznanih tveganj varnosti in zdravja pri delu.

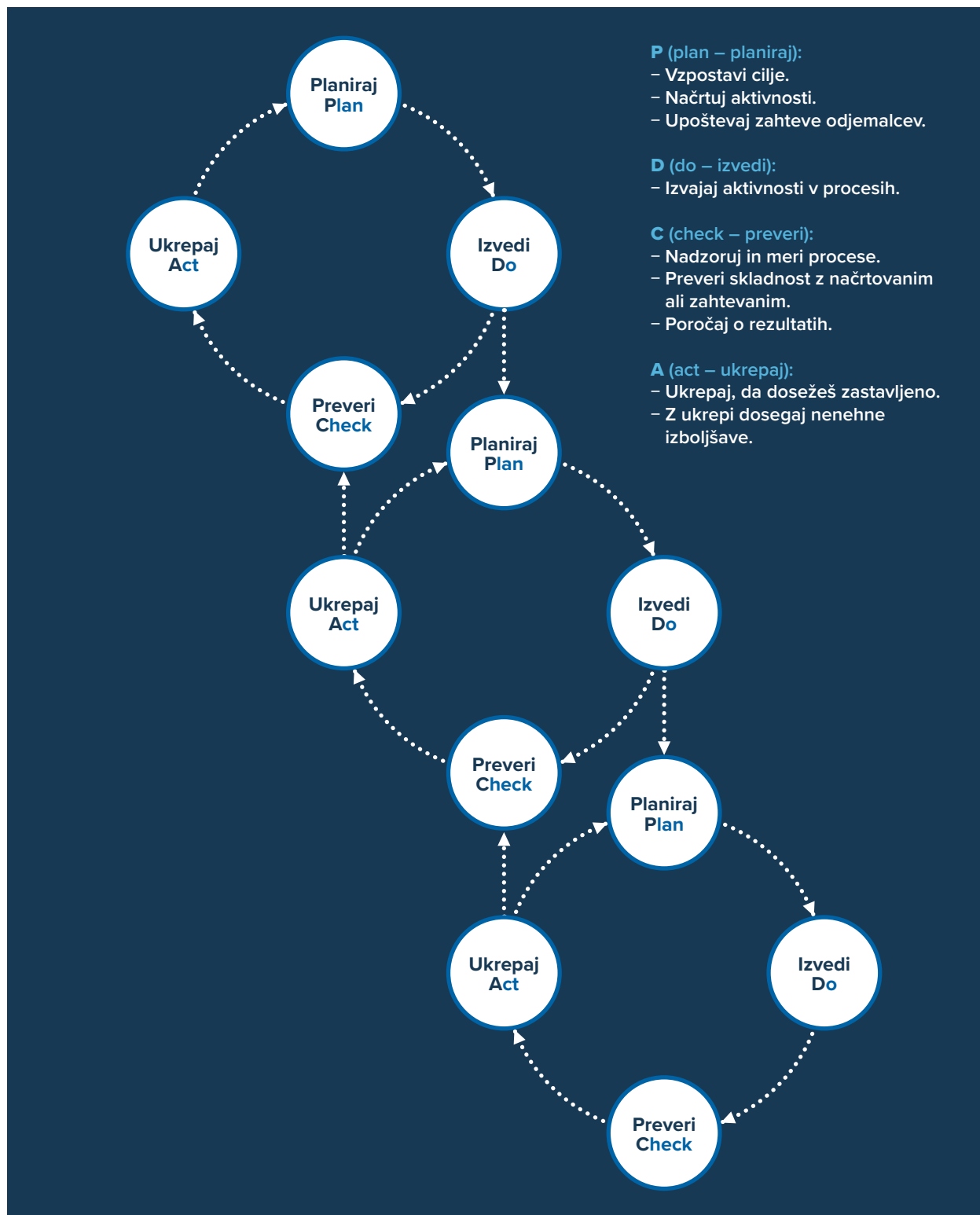
Sistem vodenja je sestavljen iz serije medsebojno povezanih elementov, ki se uporabljajo za vzpostavitev politike in ciljev ter doseganje teh ciljev. Sistem vodenja vključuje organizacijsko strukturo, planiranje, odgovornosti, delovne tehnike, postopke, procese in vire.

Sistem ravnanja z okoljem je skladen z zahtevami standarda ISO 14001:2004 ter vključuje vse dejavnosti, procese in lokacije v podjetju.

Sistem vodenja deluje po identificiranih procesih ter vključuje zaporedje in medsebojne vplive teh procesov. Te procese nadzorujemo, merimo in analiziramo ter izvajamo ukrepe, potrebne za doseg ciljev. Procese tudi nenehno izboljšujemo.



V vseh procesih so zastavljeni sistemi planiranja, izvedbe, preverjanja in ukrepanja (PDCA), ki pomenijo:



Načelo uporabe metode PDCA zagotavlja napredek in stalne izboljšave, ki so standardizirane ter v družbi uporabljene v različnih okoljih in procesih.



### Poslovna odličnost

V letu 2016 je Elektro Celje, d.d., izvedlo tretjo samoocenitev po modelu odličnosti EFQM. Prvo samoocenitev je izvedlo leta 2012 z uporabo vprašalnika, drugo pa 2015 z uporabo matrike poslovne odličnosti (BEM). Na podlagi samoocenitve so bile prepoznane številne priložnosti za izboljšave, nekatere so že izvedene, druge pa so v teku. Letošnja samoocenitev je bila izvedena na najzahtevnejši način, in sicer s simulacijo sodelovanja v okviru Priznanja Republike Slovenije za poslovno odličnost (PRSPO). V ta namen je bil izdelan menedžerski dokument, ki celovito predstavlja delovanje in rezultate družbe ter je osnova za morebitno vključitev tudi v zunanje ocenjevanje v okviru PRSPO. Osrednji namen samoocenitve je bila analiza pristopov, sistematičnosti in doslednosti njihove uporabe v vsakodnevnem delu, merjenja njihove uspešnosti in učinkovitosti ter učenja in izboljševanja na tej osnovi. To nam ob skrbni analizi ustreznih rezultatov omogoča razumevanje vzročno-posledičnih povezav in ocenjevanje zupanja, da se bodo pozitivna gibanja



nadaljevala tudi v prihodnosti. Celovit in analitičen pristop nam omogoča prepoznavanje priložnosti za nadaljnje izboljšave v podporo uspešnemu in učinkovitemu uresničevanju strategije in razvoja odličnosti družbe.

V okviru samoocenitve 2016 smo, zahvaljujoč samorefleksiji sodelujočih, z analizo v ocenjevalnih skupinah in samoocenitvijo prepoznali kar 85 priložnosti za izboljšave, ki so skupaj s prepoznanimi prednostmi osnova za izboljšave v poslovnih procesih.

### Sistem varnosti in zdravja pri delu

Zaradi dejavnosti podjetja so zaposleni izpostavljeni večjemu tveganju za nastanek poškodb pri delu in morebitnim poklicnim obolenjem, zato posebno pozornost posvečamo varovanju zdravja zaposlenih in varstvu pri delu. Tudi za to področje smo zaposleni sprejeli zaveze, s pomočjo katerih sistemsko preprečujemo nezgode in poškodbe pri delu ter zdravstvene okvare, določamo varnostne ukrepe za odstranitev nevarnosti na izvoru, določamo in zahtevamo uporabo osebne varovalne opreme, posredujemo primerne informacije in navodila za varno delo, da bi s tem preprečili tveganja za nezgode in zdravstvene posledice. Vsi zaposleni se zavezujemo, da bomo spoštovali politiko varnosti in zdravja pri delu in z njo seznanili vse, ki delajo pod nadzorom podjetja ter da bomo stalno izboljševali delovno okolje za varno delo.

Od leta 2012 imamo vzpostavljeni sistem varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001, ki predstavlja nepogrešljivi del sistema vodenja podjetja v skladu s certificiranimi standardi kakovosti. S politiko varnosti in zdravja pri delu, obvladovanjem tveganj, spremljanjem kazalnikov uspešnosti, izvedbo zastavljenih ciljev ter prepoznanimi zakonskimi zahtevami nenehno izboljšujemo skrb za zaposlene. Z uvajanjem novih tehnologij na

področju sredstev za delo, postopkov dela, vgrajene opreme v elektroenergetskih postrojih, delovnega okolja in ergonomije zmanjšujemo tveganja in izpostavljenost nevarnosti delavcev na delovnih mestih.

V letu 2016 smo zabeležili 11 nezgod pri delu, evidentirali in raziskali smo 8 nevarnih dogodkov, od teh je bilo 6 povezanih s posluževanjem ali delom na elektroenergetskih postrojih in izpostavljenostjo nevarnosti udara električnega toka. Na podlagi določil zakonskih predpisov in sprejete Izjave o varnosti z oceno tveganja smo opravili periodične preglede delovne in osebne varovalne opreme ter naključne preglede elektroenergetskih objektov, delovišč in gradbišč.

Varovanje zdravja delavcev izvajamo v skladu z zdravstvenimi zahtevami delovnih mest v Izjavi o varnosti z oceno tveganja. Novo zaposleni delavci so bili napoteni na predhodne zdravstvene preglede, delavci z omejitvami pa so morali opraviti predpisane kontrolne preglede. Na dan 31. 12. 2016 smo imeli v družbi Elektro Celje 54 zaposlenih invalidov. Za delavce, ki delajo na izpostavljenih delovnih mestih, smo obnovili preventivno cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu in organizirali cepljenje proti sezonski gripi.

V letu 2016 smo izvedli teoretično in praktično usposabljanje s preizkusom znanja iz VZD, PV ter SRO za vse tehnično operativne in novo zaposlene delavce, pripravnike ter praktikante, usposabljanje iz prve pomoči za odgovorne osebe za zagotavljanje prve pomoči na delovnih mestih zaradi povečanja usposobljenih v delovnih skupinah. Strokovni delavci za VZD in PV so se udeležili strokovnih seminarjev. V podjetju smo v okviru nalog projektne skupine izvajali promocijo zdravja in ukrepe za varovanje zdravja na delovnih mestih.

## 11.2 Upravljanje s tveganji družbe Elektro Celje

V Elektru Celje uspešno in učinkovito dosegamo zastavljene cilje. Pri tem je nepogrešljivi del vzpostavljen celovit sistem upravljanja s tveganji. S pomočjo delovanja tega sistema obvladujemo tveganja, ki ogrožajo izpolnitev dolgoročnih strateških in kratkoročnih poslovnih ciljev družbe. Vodstvo spremlja delovanje sistema tveganj in potrjuje njegove posodobitve ter določa še sprejemljivo raven tveganja za vsako posamično tveganje pa tudi sprejema dodatne ukrepe za zmanjšanje tveganj. Družba Elektro Celje je

v letu 2016 dobro obvladovala izpostavljenost poslovanja tveganjem v celotni organizacijski strukturi in omejevala tveganja, predvsem s sistemom notranjih kontrol, na sprejemljivi ravni. Ob koncu leta 2016 ni izkazanih visokih tveganj. Tudi za naslednje leto ne pričakujemo bistvenih sprememb višine tveganj. Upravljanje s tveganji v četrtnih poročilih spremljata tudi RK NS in NS, ki dajeta dodatna priporočila in ocenjujeta obvladovanje tveganj v družbi.

Tveganja na sistemski ravni obvladujemo z izvajanjem poslovanja s sistemi vodenja, kot so: sistem vodenja kakovosti ISO 9001, sistem varovanja okolja ISO 14001 ter sistem varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001. Delovanje notranjih kontrol izboljšujemo tudi z izvajanjem notranjih revizij na tveganjih področjih, kar potrjuje skrbnost ravnanja pri obvladovanju tveganj.

Ovrednotenje višine tveganj temelji na predstavljeni matriki:

		VERJETNOST			
		malo verjetno	pogosto	verjetno	zelo verjetno
		1	2	3	4
VPLIV	zelo velik	4	8	12	16
	velik	3	6	9	12
	zmeren	2	4	6	8
	majhen	1	2	3	4

TVEGANJE	
od 12 do 16	VISOKO
od 6 do 9	SREDNJE
od 3 do 4	NIZKO
od 1 do 2	MAJHNO

### 11.2.1 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje

V nadaljevanju so predstavljene skupine strateških in operativnih tveganj ter finančna tveganja. Tovrstnim tve-

ganjem bo družba Elektro Celje predvidoma izpostavljena tudi v prihodnje, zato za njihovo obvladovanje že načr-

tujemo dodatne ukrepe.

#### 11.2.1.1 Skupine strateških tveganj

Skupina tveganj	Velikost tveganja po obvladovanju	Sprejemljiva raven tveganja	Ocena velikosti tveganja v letu 2017 glede na leto 2016
STRATEGIJA IN REGULATIVA	srednja	srednja	enaka
RAZVOJ	nizka	nizka	enaka
KADRI	nizka	nizka	enaka
UGLED	srednja	majhna	manjša
KORPORATIVNA INTEGRITETA	majhna	majhna	enaka

Strateška tveganja lahko precej vplivajo na cilje družbe in njeno poslovno uspešnost, zato jih družba vodi v okviru ene od treh skupin tveganj.

##### Strategija in regulativa

Zaradi regulirane dejavnosti Elektra Celje, d.d., na poslovanje podjetja večinoma vplivajo zunanji deležniki, ki se jim mora družba prilagajati ter

lahko vplivajo na strategijo in načrte poslovanja, zato tveganja ne more v celoti obvladovati, ampak ga sprejme. To so:

- >> SDH kot predstavnik večinskega lastnika;
- >> SODO kot lastnik koncesije (ob koncu leta 2016 še ni bil podpisan aneks k pogodbi o najemu in vzdrževanju distribucijske infrastrukture);

>> AE, ki določa ceno za uporabo omrežja na podlagi Akta o določitvi metodologije za določitev omrežnine ter kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za EE omrežja. V skladu z aktom lahko družba doseže spodbude, ki so odvisne od doseganja nižjih stroškov od upravičenih in dosežene ravni kakovosti oskrbe.



Na družbo Elektro Celje pa imajo velik vpliv tudi zakonske spremembe s področja energetike in drugih področij. Vsem regulatornim spremembam se je družba ustrezno prilagodila in posledično vsa tveganja, v povezavi s strategijo družbe Elektro Celje, d.d., v celoti obvladala. Družba uresničuje strategijo s sledenjem zastavljenim strateškim usmeritvam, doseganjem strateških ciljev, ciljev iz letnega načrta poslovanja in procesnih ciljev.

#### Tveganje razvoja

Družba sodeluje pri številnih razvojnih projektih. Kot pomembnejše velja izpostaviti Flex4Grid, pilotni projekt kritične konične tarife ter slovensko-japonski projekt NEDO. Omenjeni projekti iščejo rešitve za zmanjšanje koničnih obremenitev in razhajanj med porabo in razpršeno proizvodnjo, preizkušajo naprednejše tehnologije pri distribuciji in upravljanju z električno energijo ter na ta način

večajo agilnost družbe Elektro Celje. Omenjena vlaganja v raziskave in razvoj, tudi na mednarodni ravni, potrjujejo uspešno uvajanje novih tehnologij in obvladovanje tveganja razvoja.

#### Tveganje kadrov

Je povezano z izborom in določanjem kompetenc zaposlenih, njihovim motiviranjem, prenosom znanja in nadomeščanjem ključnih zaposlenih. Družba Elektro Celje tveganje uspešno zmanjšuje z letnim planiranjem zaposlenih, izdelanim Katalogom opisov zelenih pristopov k delu, načinov dela in vedenj pri delu, identifikiranjem perspektivnih kadrov, merjenjem organizacijske klime, posodobljenim Etičnim kodeksom, izdelanim Načrtom korporativne integritete, SiOK analizo in izvedenimi letnimi razvojnimi pogovori.

#### Tveganje ugleda

Ugled predstavlja tako tveganje kot

priložnost. Z izvajanjem vzpostavljenih ustreznih kontrol pri obstoječih tveganjih zmanjšujemo tudi tveganje ugleda, priložnosti pa so na področju uvajanja novih izboljšav.

#### Tveganje korporativne integritete

V letu 2016 je bil prenovljen Etični kodeks ter izdelan komunikacijski načrt etičnega kodeksa in področja korporativne integritete. Tveganja korporativne integritete so bila prvič vključena v Register tveganj v letu 2015. Vzpostavljen sistem korporativne integritete zagotavlja spoštovanje teh vrednot pri vsakodnevem poslovanju in v odnosih v družbi Elektro Celje. Zaposleni so dobili priložnost, da sporočajo zaznane nepravilnosti pri poslovanju družbe pooblaščenca za korporativno integriteto. V letu 2016 ni bilo nobene prijave neskladnosti ali druge nepravilnosti.

### 11.2.1.2 Skupine operativnih tveganj

Skupina tveganj	Velikost tveganja po obvladovanju	Sprejemljiva raven tveganja	Ocena velikosti tveganja v letu 2017 glede na leto 2016
RAVNANJE LJUDI	nizka	nizka	enaka
DELOVANJE SISTEMOV	nizka	nizka	enaka
ZUNANJI DOGODKI	nizka	nizka	enaka

**Ravnanje ljudi** in izvajanje notranjih postopkov:

Tovrstno tveganje predstavlja ravnanje, za katero so odgovorni zaposleni in lahko (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja. Tveganje družba Elektro Celje uspešno obvladuje s sistemom planiranja, vodenja in spremljanja dela, sistemom delovanja notranjih kontrol, usposabljanjem zaposlenih, ustrezno organiziranostjo, izpolnjevanjem zahtev iz ISO standardov (ISO 9001, ISO 14001) ter doseganjem procesnih ciljev.

Podjetje je v letu 2016 začelo z izvajanjem investicij v ERP (Microsoft Dynamics AX) in EAM (IBM Maximo). Tveganje bi v začetni fazi lahko predstavljala pomanjkljiva analiza in zadovoljstvo zaposlenih z rešitvami. Uvedba novih tehnologij zato poteka projektno (projekt vodi izvajalec) z vključitvijo vodstva in širokega kroga

zaposlenih. Na podlagi številnih delavnic je zunanji izvajalec, skupaj s kompetentnimi zaposlenimi, do konca leta 2016 pripravil načrt uvedbe (t. i. »blueprint«) ERP, tako kot je bilo predvideno. Izvedbo investicije bo v prihodnje spremljal imenovani projektni svet. Priprava projekta Maximo je v teku.

Posebno pozornost v družbi Elektro Celje namenjamo **tveganju s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti**. Podjetje se od leta 2012 certificira po standardu OHSAS 18001. Tveganja zmanjšujemo z notranjimi in zunanjimi presojami, spremljanjem nevarnih dogodkov in nezgod pri delu, rednimi pregledi delovne opreme in sredstev za delo, raziskavah delovnega okolja, preventivnimi zdravstvenimi pregledi zaposlenih in rednimi usposabljanji zaposlenih. V letu 2016 je bila na tem področju

izvedena notranja revizija glede na opredeljeno tveganost področja. Izvajanje notranjih kontrol pri delovanju službe za varnost in zdravje pri delu se tako še izboljšuje ter izpopolnjuje na podlagi podanih priporočil.

Prav tako so pomembna tveganja vplivov na okolje, ki nastanejo z gradnjo, obratovanjem in vzdrževanjem elektroenergetskih objektov in naprav. Tveganje obvladujemo s presojami, spremljanjem in ocenjevanjem okoljskih vidikov ter izpolnjevanjem zahtev standarda ISO 14001.

#### Delovanje sistemov

Tveganje delovanja sistemov se nanaša na elektroenergetske in informacijske sisteme. Izpadi distribucijskega omrežja povzročijo prekinitev oskrbe odjemalcev z EE in posledično zmanjšanje kakovosti EE, ki lahko pripelje tudi do odškodninske odgo-

vornosti družbe Elektro Celje zaradi pogodbenih pravic odjemalcev. Družba Elektro Celje spremlja kazalnike neprekinjenosti napajanja in komercialne kakovosti ter po potrebi ustrezno ukrepa. V letu 2016 so bili kazalniki zelo ugodni.

Na področju delovanja sistemov je bilo v preteklem letu največje tveganje tveganje odpovedi delovanja informacijskih sistemov, ki jih zagotavlja Informatika, d.d., saj je obstajala možnost njene nelikvidnosti in insolventnosti. Družba Elektro Celje bi lahko ostala brez informacijske podpore za svoje osnovne funkcije in opra-

vljanje gospodarske javne službe. V zadnjem četrtletju leta 2016 se je tveganje nekoliko zmanjšalo, kljub temu pa tovrstno tveganje družba Elektro Celje nenehno spremlja. V letu 2016 smo začeli z aktivnostmi za zagotovitev neprekinjenega poslovanja, zato bomo v prihodnosti zastavili in izvedli ustrezno arhitekturo sistema rezervnega podatkovnega centra.

#### Zunanji dogodki

Med tveganji zunanjih dogodkov je kot pomembno prepoznano tveganje vpliva vremena na elektroenergetski sistem. Tovrstno tveganje se je z vidika vrednostnih posledic povečalo,

saj AE z novim omrežninskim aktom pokriva precej manj stroškov kot v preteklosti, le 10 % stroškov škod, ki ostanejo po pokritju škode od zavarovalnic. Tveganje vremenskih ujm zmanjšujemo s kabliranjem in drugimi ukrepi, delno pa prenesemo na zavarovalnice s sklepanjem zavarovalniških pogodb. Glede na prepoznano tveganje je bila izvedena notranja revizija s področja zavarovanja premoženja. Izveden je bil pregled zavarovanja premoženja (za daljše časovno obdobje) in podane usmeritve za naprej.

### 11.2.1.3 Finančna tveganja

Skupina tveganj	Velikost tveganja po obvladovanju	Sprejemljiva raven tveganja	Ocena velikosti tveganja v letu 2017 glede na leto 2016
KREDITNO TVEGANJE	srednja	nizka	enaka
TRŽNO TVEGANJE	majhna	majhna	enaka
LIKVIDNOSTNO TVEGANJE	nizka	nizka	enaka
KAPITALSKO TVEGANJE	nizka	nizka	enaka

**Kreditno tveganje** oz. tveganje neizpolnitve poravnave pogodbenih obveznosti dolžnikov kot posledica plačilne nesposobnosti. Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov potekata v skladu z določili 76. člena Energetskega zakona (EZ-1), 42. člena Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) ter internimi pravilniki družbe. Kratkoročne terjatve so le delno zavarovane z izvršnicami, saj terjatev do kupcev za omrežnino ni mogoče zavarovati, ker tega SPDOEE ne predvideva. Tveganje obvladujemo z ukrepi, predpisanimi v postopkih izterjave.

**Kreditno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.1.**

**Tržno tveganje** je povezano z možnostjo rasti stroškov financiranja zaradi sprememb obrestnih mer pred-

vsem glede na gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Družba se zaradi omejenega področnega delovanja ne srečuje z valutnimi tveganji.

**Tržno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.2.**

**Likvidnostno tveganje** predstavlja nevarnost neusklajene likvidnosti oz. dospelosti sredstev in obveznosti do virov sredstev v družbi, kar bi lahko povzročilo plačilno nesposobnost. Osnovni okviri finančne politike se določijo s triletnim načrtom poslovanja podjetja, s katerim se opredelijo obseg prihodkov in odhodkov posameznih dejavnosti, sredstva in viri, višina investicij in viri financiranja investicij ter druge usmeritve poslovanja. Sestavni del načrta poslovanja je tudi predračunski izkaz denarnih tokov.

**Likvidnostno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.3.**

**Tveganje zagotavljanja kapitalске ustreznosti** se pojavi, če družba ne razpolaga z zadostno količino dolgoročnih virov financiranja glede na obseg in vrsto poslov, ki jih opravlja, ter tveganja, ki jim je izpostavljena pri njihovem opravljanju. Poslovodstvo redno spremlja in preverja, ali družba dosega kapitalsko ustreznost. Na kapitalsko tveganje imajo velik vpliv tudi lastniki, ki odločajo o delitvi in razporeditvi dobička. Še posebej je pomembna usmeritev večinskega delničarja (odkup lastnih delnic), ki posredno določa tudi regulatorno okolje ter precej lahko vpliva na finančne rezultate družbe in izpolnjevanje finančnih zavez.

**Kapitalsko tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.4.**

## 11.2.2 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v skupini Elektro Celje

Tveganja v skupini Elektro Celje delimo na: strateška, operativna in finančna.

**Strateška tveganja** v skupini so možni dogodki z (ne)ugodnim vplivom na doseganje srednjeročnih ali dolgoročnih ciljev poslovanja družb v skupini. Uspešno jih obvladujemo s postavljanjem, spremljanjem in analiziranjem strateških in letnih poslovnih ciljev. Povezana so z ugledom druž-

be, ki jih obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva kupcev, delničarjev, zaposlenih, dobaviteljev in širše javnosti ter ukrepanjem na podlagi izsledkov.

**Operativna tveganja** so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja družb v skupini in predstavljajo tveganje nastanka izgub (koristi) zaradi izvajanja notranjih procesov. Na ravni skupine smo identificirali tveganje izvajanja

postopkov obvladovanja odvisnih družb. Tveganje obvladujemo s pravo strokovnih podlag za poslovanje odvisnih družb in ustreznim izborom kadrovsko-vodstvene strukture v odvisnih družbah.

**Finančna tveganja** so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje strateških in letnih ciljev financiranja družb. Na ravni skupine smo identificirali kreditno in tržno tveganje.

## 11.3 Notranja revizija

Poslanstvo notranjega revidiranja je krepitev in zaščita vrednosti družbe z dajanjem objektivnih zagotovil na podlagi ocene tveganj, svetovanjem in poglobljenim razumevanjem delovanja družbe.

Cilj delovanja notranjerevizijske dejavnosti je boljše upravljanje, upravljanje s tveganji in večja uspešnost ter učinkovitost poslovanja v okviru sprejetega strateškega in letnega načrta poslovanja.

Podlage za delovanje notranje revizije so opredeljene v temeljni listini notranjerevizijske dejavnosti, ki je bila novelirana v letu 2016 ter opredeljuje namen, pristojnosti, odgovornosti in naloge notranje revizije v Elektru Celje, d.d., hkrati pa je skladna z obveznimi sestavinami mednarodnega okvira strokovnega ravnanja.

Družba ima vzpostavljeno notranjerevizijsko dejavnost, ki je administrativno odgovorna predsedniku uprave, funkcijsko pa revizijski komisiji nadzornega sveta (RK NS) oz. nadzornemu svetu (NS). Za izpolnitev načrtovanih notranjerevizijskih aktivnosti uprava ter RK NS oz. NS aktivno delujeta ter za izvajanje notranjerevizijske dejavnosti uporabljata tudi vključitve »outsourcinga« ob prepoznanih večjih nenačrtovanih tveganjih ali daljši odsotnosti. Vodja notranje revizije omogoča ustrezno izpolnjevanje načrta notranjerevizijskih aktivnosti ob predpostavki, da ni prepoznanih ve-

čjih nenačrtovanih tveganj ali daljših odsotnosti.

Notranja revizija izvaja svoje naloge na podlagi večletnega in letnega načrta dela notranjerevizijske dejavnosti, ki ga predloži v sprejem upravi družbe in NS ter v obravnavno RK NS.

V skladu z načrtom dela notranjerevizijske dejavnosti za leto 2016 so bili notranjerevizijski pregledi opravljeni na področju skladiščnega poslovanja in spremljanja zalog, varstva pri delu in požarne varnosti, merilno-krmilnih naprav, obratovanja elektroenergetskega omrežja, naprav in vzdrževanja, spremljanja realizacije pogodb ter zavarovanja premoženja podjetja.

Notranja revizija je v okviru posameznih notranjerevizijskih poslov in nalog preverjala ter ocenjevala primernost in učinkovitost delovanja notranjih kontrol, dalje pa ocenila, da je kontrolni sistem v družbi Elektro Celje ustrezno vzpostavljen. Kontrole, pooblastila in odgovornosti so predvsem določene v sistemu vodenja kakovosti ISO 9001, sistemu ravnanja z okoljem ISO 14001 ter sistemu vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001. Družba uspešno upravlja tveganja z namenom doseganja pomembnih ciljev poslovanja, obstajajo pa možnosti za izboljšanje sistema notranjih kontrol v revidiranih enotah oz. procesih. Zato so bila predlagana priporočila kategorizirana po posameznih stopnjah tveganj, katerih

uresničevanje se redno preverja. Preveritev izvajanja priporočil se izvaja v skladu z letnim načrtom. Konkretni učinki pa so vidni v boljšem obvladovanju tveganj in upravljanju družbe (boljše obvladovanje zalog, zavarovanje premoženja ...).

V okviru notranjerevizijskih poslov je bila pozornost usmerjena tudi na verjetnost nastanka prevar in delovanje informacijske tehnologije. Sistem preventivnih notranjih kontrol za preprečevanje večjih prevar na področjih, ki so bila predmet notranjerevizijskega pregleda, je vzpostavljen in deluje uspešno. Pri pregledu področja informacijsko-komunikacijske tehnologije notranja revizija ocenjuje, da je ustreznost notranjih kontrol zagotavljanja sledljivosti, varovanja informacij in obdelave podatkov primerna.

V letu 2016 so bili pripravljeni četrtna poročila o delovanju notranjerevizijske dejavnosti, ki sta jih obravnavala RK NS in NS, ter letno poročilo, kot je opredeljeno v ZGD-1.

Uprava zagotavlja ustrezne pogoje za kakovostno in neodvisno delo notranje revizije. Vodja notranje revizije je redno sodelovala na sejah RK NS in po potrebi na NS ter spremljala poslovanje družbe. Skrb za znanje in veščine, potrebne za izvajanje posameznih nalog notranje revizije, je bila zagotovljena. Predvidena izobraževanja iz načrta za leto 2016 so bila izvedena.

V okviru programa za izboljšanje kakovosti notranjerevizijske dejavnosti

se zagotavlja, da delovanje poteka v skladu s pričakovanji uprave in RK NS

oz. NS.

## 11.4 Korporativna integriteta in etični kodeks

V družbi Elektro Celje deluje sistem korporativne integritete z elementi, ki jih opredeljujejo Slovenske smernice korporativne integritete, ki se zgledujejo predvsem po Smernicah OECD dobre prakse o notranjih kontrolah, etiki in skladnosti, OECD načelih korporativnega upravljanja, standardih MGZ družbeno odgovornega poslovanja (ICC Rules on Combating Corruption, ICC Guidelines on Whistle-blowing, protikorupcijska klavzula ...), priporočilih IAIS, FSG ter drugih ustreznih praks.

Etična pravila, po katerih se zaposleni ravnamo v določenih okoliščinah, imamo zapisana v Etičnem kodeksu skupine Elektro Celje. Kodeks, ki je javno objavljen na spletni strani družbe, je vodnik po temeljnih pravilih in standardih ravnanja in odločanja v vseh družbah skupine. Uporabljamo ga pri vsakdanjem delu, z zapisanimi vrednotami in načeli nam pomaga v situacijah, ko nismo prepričani, kako prav ravnati.

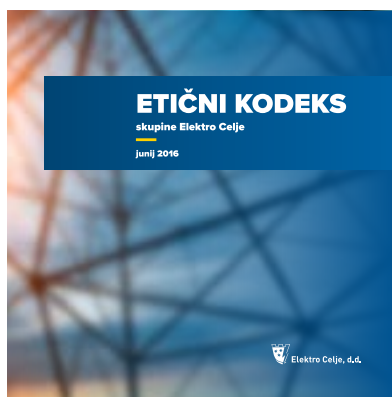
Korporativna integriteta je priznana in opredeljena kot eden od strateških ciljev ter je vključena v strateške usmeritve skupine Elektro Celje. S tem želimo povečati verjetnost doseganja zastavljenih ciljev, spodbuditi proaktivno upravljanje, izboljšati prepoznavanje priložnosti in nevarnosti, delovati v skladu z ustreznimi zakonskimi predpisi in standardi ter izboljšati operativno učinkovitost in uspešnost.

Korporativna integriteta in z njo povezana tveganja so vključena v že delujoč sistem upravljanja s tveganji. Tveganja, povezana s korporativno integriteto, so uvrščena v Register tveganj, kjer so prepoznana, ocenjena in s pomočjo predlaganih ukrepov obvladovana.

Prek pooblaščenca za korporativno integriteto je vzpostavljen mehanizem za redno in celovito prepoznavanje tveganj za korporativno integriteto, njihovo vrednotenje ter sistematičen in neodvisen nadzor nad učinkovitostjo izvajanja ukrepov za obvladovanje teh tveganj. Uprava je poskrbela za dodaten komunikacijski kanal, ki omogoča anonimno sporočanje morebitnih nepravilnosti ali kršitev skladnosti poslovanja v družbi. Na spletni strani družbe je vsakomur omogočen dostop do zavihka »Skladnost poslovanja – korporativna integriteta«, ki s pomočjo zunanjega

skrbnika omogoča ustvarjanje anonimnega predala na koncu prijavnega spletnega obrazca. Za povratno komunikacijo lahko prijavitelj poskrbi z oddajo osebnih podatkov ali pa tako, da ustvari anonimni predal, prek katerega komunicira s pooblaščenecem. S tem se zagotavlja, da prijavitelj ostane anonimen in nihče ne more stopiti v stik z njim. Prijavitelj pa ima možnost prijave in vpogleda v ustvarjeni predal, kjer lahko preveri, ali mu je pooblaščenec postavil dodatna vprašanja za razjasnitev zadeve in spremlja potek razjasnitve dogodka. Na tak način dodatno povečujemo komunikacijske kanale za izvajanje Etičnega kodeksa in korporativne integritete.

Pooblaščenec za korporativno integriteto je skupaj s pristojnimi službami pripravil Program usposabljanja in komuniciranja s področja korporativne integritete. Osnovni namen je skozi letni program usposabljanja približati Etični kodeks vsem zaposlenim tako, da se zagotovi prepoznavnost osnovnih etičnih vrednot družbe in skupine, da se v odnosu do zaposlenih, vodij in menedžerjev oblikujejo jasna pričakovanja ter da se posamezne vrednote, zapisane v Etičnem kodeksu, sistematično in vsebinsko predstavijo zaposlenim glede na konkretne primere. Temu so prilagojene tudi posamezne delavnice in gradivo. S tem si prizadevamo za krepitev poštenega in etičnega ravnanja na vseh ravneh – v odnosu do našega okolja, sodelavcev, predvsem pa do nas samih.



ski kanal, ki omogoča anonimno sporočanje morebitnih nepravilnosti ali kršitev skladnosti poslovanja v družbi. Na spletni strani družbe je vsakomur omogočen dostop do zavihka »Skladnost poslovanja – korporativna integriteta«, ki s pomočjo zunanjega



# ODNOS



# PARTNERSTVO

Verjamemo, da je uspeh rezultat skupnega dela in skupnih ciljev, s katerimi stopamo vedno dlje po načrtani poti strategije. Zato razvijamo dolgoročne partnerske odnose, ki v ospredje postavljajo strokovnost, zanesljivost in iskrenost.



Elektro Celje

## 12 TRAJNOSTNI RAZVOJ

V Elektru Celje, d.d. sledimo trajnostnemu razvoju, ki temelji na gospodarskem in socialnem razvoju ter varstvu okolja. Na trajnostni način poskušamo gospodariti s prostorom pri umeščanju novih energetskih naprav in z uporabo naravnih in razgradljivih materialov, kjer je le to mogoče. V okviru distribucije električne energije je pomemben dejavnik prevzem električne energije iz razpršenih proizvodnih virov, iz malih hidroelektrarn, sončnih elektrarn in iz soproizvodnje toplotne in električne energije. Na distribucijsko omrežje v upravljanju Elektra Celje, d.d., je priključenih več kot 450 razpršenih malih elektrarn.

Poleg tega je Elektro Celje, d.d. tudi proizvajalec električne energije v 5 malih hidroelektrarnah in 3 sončnih elektrarnah.

Skrb za varstvo okolja je v družbi Elektro Celje določena z okoljsko politiko, s čimer se v celotnem podjetju zavezujemo k izpolnjevanju zahtev okoljske zakonodaje in predpisov, sporazumov ter standardov. S sprejetjem okoljske politike smo se zaposleni zavezali, da bomo upoštevali politiko ravnanja z okoljem in z njo seznanili vse, ki delajo v imenu podjetja. Zavezali smo se k stalnemu izboljševanju okoljskih vidikov poslo-

vanja, s poudarkom na preventivnem ravnanju in upoštevanju okolju prijaznih tehnologij, gospodarnemu ravnanju z energijo in materiali in temeljitemu preverjanju uporabe nevarnih snovi v podjetju, ki jih bomo postopoma izločali. Odjemalcem nudimo okolju prijazno energijo, pridobljeno iz obnovljivih virov. Naše delovanje na področju varovanja okolja za prihodnje generacije je javno, pri tem pa znamo prisluhniti našim odjemalcem in krajanom ter skupnostim, s katerimi delimo skrb za učinkovito in racionalno ravnanje z okoljem. Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004.

### 12.1 Vlaganja v raziskave in razvoj ter investicijska vlaganja

#### Vlaganja v raziskave in razvoj

##### Evropski razvojni projekt Flex4Grid

Flex4Grid je evropski raziskovalni projekt, ki se izvaja v okviru programa Horizon 2020. Projekt se je začel izvajati 1. januarja 2015. Združuje osem projektnih partnerjev, ki prihajajo iz Slovenije, Finske, Slovaške in Nemčije ter so mešanica institucij znanja oz. raziskovalnih inštitutov, distributerjev električne energije in industrijskih partnerjev. Projekt, katerega vrednost znaša nekaj manj kot 3,2 milijona EUR in ga Evropska komisija financira skoraj v celoti, bo trajal 36 mesecev, poteka pa pod koordinacijo finskega raziskovalnega inštituta VTT.

Projekt se osredotoča na razvoj odprtega tehnološkega sistema za upravljanje podatkov in zagotavljanje storitev, ki bodo omogočale upravljanje prožnosti uporabnikov distribucijskega omrežja tako pri porabi kot tudi pri proizvodnji električne energije. Prožnost uporabnika pomeni, da je sposoben prilagajati porabo ali proizvodnjo potrebam drugih deležnikov v sistemu in bi bil lahko za svoje prilagajanje nagrajen. Elektrodistribucijska podjetja bodo lahko izrabila to

prožnost za zniževanje koničnih obremenitev ter razkoraka med porabo in razpršeno proizvodnjo energije, drugi oz. novi udeleženci pa bodo lahko na trgu električne energije ponujali svoje nove storitve na podlagi podatkov in odprtih vmesnikov tehnološkega sistema Flex4Grid.

Znotraj projekta bodo v drugi polovici leta 2017 postavljeni tudi trije glavni piloti, in sicer dva v Nemčiji ter eden na distribucijskem področju Elektra Celje, d.d., v katerega bo vključenih do 2.000 gospodinjstev odjemalcev električne energije.

V pilotih se bosta odziv in uporaba sistema spremljala na treh ravneh:

1) pri posameznem uporabniku,

2) na ravni transformatorske postaje, 3) na ravni vseh udeležencev v projektu.

Prav tako se bodo zbirali odzivi sodelujočih v obeh pilotih s pomočjo vprašalnikov. Po koncu projekta se bodo javno objavili izbrani rezultati pilotov v agregirani obliki.





### Pilotni projekt kritične konične tarife

AE je v letu 2016 projekt kritične konične tarife prepoznala kot pilotni projekt na področju pametnih omrežij in ga uvrstila v shemo izvedbenih spodbud v pametna omrežja na podlagi metodologije omrežninskega akta. Izvedbene spodbude so z uporabo pilotne kritične tarife oz. dinamičnega tarifiranja osredotočene na testiranje učinkovitosti aktivnega vključevanja odjemalcev v programe prilagajanja odjema. Projekt, ki se bo začel v prvi polovici leta 2017, bo do konca leta 2018 omogočil, da bo lahko do 8.700 gospodinskih odjemalcev na področju družbe Elektro Celje na pregleden način sodelovalo v programih prilagajanja odjema na podlagi pilotne dinamične omrežninske tarife iz 123. člena Akta, ki jih bo izvajalo distribucijsko podjetje Elektro Celje, d.d., v okviru omenjenega projekta.

### Slovensko-japonski demonstracijski projekt

Ob zaključku leta 2016 sta Eles in japonski NEDO (New Energy and Industrial Development Organization) podpisala sporazum o sodelovanju na področju pametnih omrežij in pametnih skupnosti. V skladu s sporazumom bo v družbi Elektro Celje v letih

od 2016 do 2019 potekal demonstracijski projekt, v katerega je, poleg japonskih, vključenih tudi 5 slovenskih partnerjev. Japonski partner, podjetje Hitachi, bo razvil napredni integrirani sistem za upravljanje distribucijskega omrežja. Nabor funkcij integriranega sistema bo pokrival področje regulacije napetosti, sistem za samodejno detekcijo in lociranje izpadov ter sistemsko storitev za Eles, ki jo predstavlja konservativna redukcija napetosti. Slovenski partnerji bodo v sklopu demonstracijskega projekta razvili komplementarne funkcionalnosti za regulacijo napetosti v NN omrežju in obratovanja v zanki v SN omrežju, vzpostavili potrebno komunikacijsko infrastrukturo in platformo ter programske rešitve za integracijo vseh navedenih tehnologij.

Demonstracijski projekt bo vzpostavljen v realnem okolju družbe Elektro Celje na lokaciji RTP Slovenj Gradec. Vloga Elektra Celje, d.d., je zagotavljanje realnega poligona, vgradnja opreme ter uporaba in evalvacija navedenih tehnologij. Z vzpostavitvijo demonstracijskega projekta se pričakuje vpliv na boljšo prilagodljivost distribucijskega omrežja za vključevanje razpršenih virov, kakovostnejše

obvladovanje napetostnih profilov, zmanjšanje izgub pri prenosu električne energije in neposreden vpliv na izboljšanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo.

V letu 2016 smo prejeli nepovratna sredstva EU za sofinanciranje projekta Flex4Grid v višini 83.738 EUR in nepovratna sredstva za Eko sklad (avtomobili) v višini 8.000 EUR.

### Investicijska vlaganja – finančni vidik

Načrtovan obseg investicij družbe Elektro Celje v obdobju 2017-2026, opredeljen v desetletnem načrtu razvoja distribucijskega omrežja EE, znaša 213,1 mio EUR. Od tega namerava družba Elektro Celje investirati 211,1 mio EUR (z lastnimi sredstvi 104,7 mio EUR in investicijskimi krediti 106,4 mio EUR), za 2 mio EUR pa se pričakuje vlaganje od družbe SODO z namensko pridobljenimi sredstvi za financiranje naložb v ojačitve in razvoj EE omrežja, ki so posledica povečanja priključne moči odjemalcev.

Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja je podrobneje predstavljen v točki 7.3.



## 12.2 Družbeno-socialni vidik

### 12.2.1 Odgovornost do zaposlenih

Kadrovsko načrtovanje je del strateškega in letnega načrta družbe. Zaposleni skrbijo, da aktivnosti po posameznih poslovnih procesih tečejo skladno. Sposobnost za usklajeno delovanje pa izvira iz posameznika, zato je prav vsak pomemben gradnik v verigi delovanja. Le posameznik, ki ima usklajeno osebno in poklicno življenje, lahko pomembno prispeva k skupnemu rezultatu, zato pri upravljanju z zaposlenimi upoštevamo vse tri sfere posameznika. Temelj delovanja je spoštovanje delovnopravne za-

konodaje pa tudi skrb za varnost in zdravje pri delu ter primerno delovno okolje. Pri delu ne sledimo le ekonomskim učinkom poslovanja, ampak delujemo v skladu z najvišjimi etičnimi in moralnimi vrednotami ter upoštevamo strokovne standarde delovanja. Z vlaganjem v razvoj zaposlenih skrbimo za njihov osebni in profesionalni razvoj, zato smo si zastavili vizijo, da bomo v družbi prepoznani kot nosilec dviga kakovosti življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

#### Dodatno pokojninsko zavarovanje zaposlenih

Družba Elektro Celje ima oblikovan pokojninski načrt dodatnega pokojninskega zavarovanja že od leta 2001. V drugi pokojninski steber so vključeni vsi zaposleni. Premije za dodatno pokojninsko zavarovanje plačuje družba Elektro Celje (773.200 EUR v letu 2016) v pogodbeno določenem deležu od maksimalne višine premije. Zaposleni pa imajo možnost, da tudi sami dodatno vplačujejo svoj delež premije.

#### 12.2.1.1 Število in struktura zaposlenih

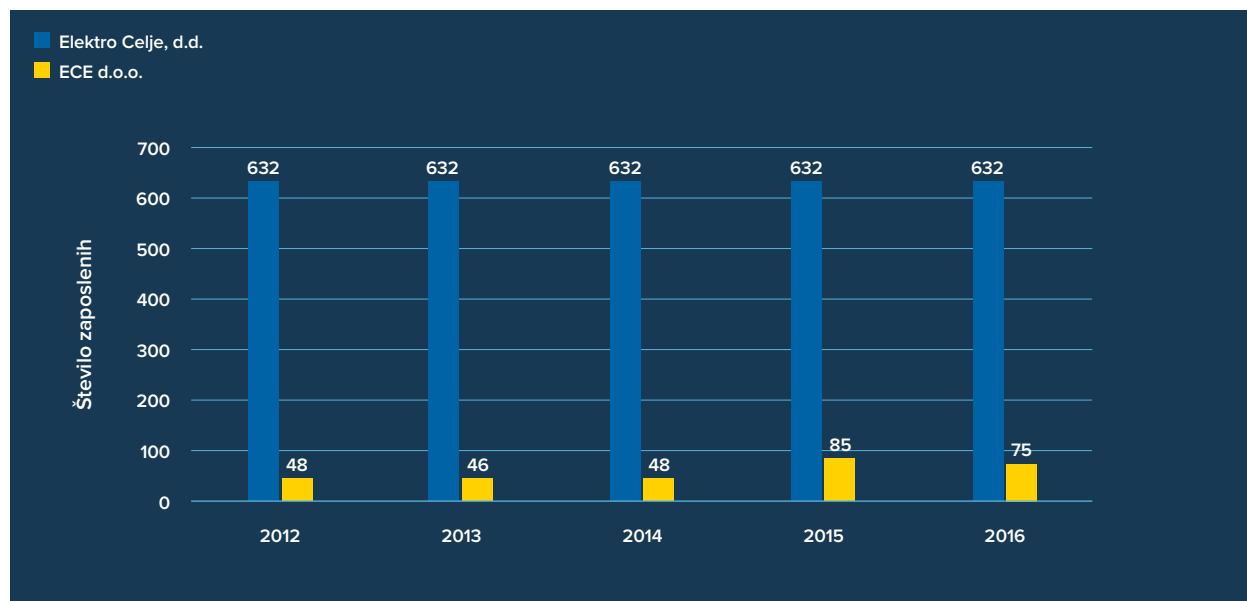
V letu 2016 je bila v skupini Elektro Celje fluktuacija 5,2 %, pojavila pa se je predvsem zaradi upokojevanja delavcev in zaposlovanja za določen čas. V obvladujoči družbi se je starostno upokojilo 9 delavcev, v odvisni družbi pa 2 delavki, medtem ko invalidskih upokojitev ni bilo. V zadnjih letih opažamo trend, da se starejši delavci ne odločajo za starostno upokojitev takoj, ko izpolnijo prvi pogoj. Razlog za to sta predvsem stimulativna zakonodaja, ki nadaljevanje dela finančno nagraduje, in dejstvo, da so pokojnine nižje od plač.

Razpise za prosta delovna mesta javno objavljamo na spletnih straneh obvladujoče in odvisne družbe ter Zavodu RS za zaposlovanje. Pri selekciji kadrov smo pozorni, ne le na strokovnost, ampak tudi na zavzetost, ciljno naravnost in etičnost kandidatov. Pri načrtovanju novih zaposlitev, skladno s poslovnim načrtom, sledimo politiki zaposlovanja visoko kvalificiranih, ambicioznih in kompetentnih sodelavcev. S tem zagotavljamo konkurenčnost, sledimo zahtevam in razvoju elektroenergetske stroke ter poslujemo v skladu s poslanstvom in vrednotami podjetja.

Na dan 31. 12. 2016 je bilo v skupini Elektro Celje 707 zaposlenih, povprečno število zaposlenih v obvladujoči družbi je bilo 645, v odvisni družbi ECE pa 80. Število zaposlenih se je glede na pretekla leta povečalo zaradi pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja k odvisni družbi ECE v letu 2015. Odvisna družba MHE – ELPRO nima zaposlenih. Za opravljanje dejavnosti koristi storitve zaposlenih obvladujoče družbe in zunanje storitve, vsa potrebna vzdrževalna dela pa opravlja na podlagi pogodb oz. posameznih naročil z drugimi dobavitelji in obvladujočo družbo.



## Število zaposlenih v skupini Elektro Celje



Večina delavcev je zaposlenih polni delovni čas, le 2 % delavcev ima sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za krajši delovni čas. To so predvsem zaposle-

ni, ki imajo status invalida ali pa uveljavljajo pravico do krajšega delovnega časa zaradi starševstva.

V preglednici je prikazano število zaposlenih v skupini Elektro Celje glede na status zaposlitve na dan 31. 12. 2016:

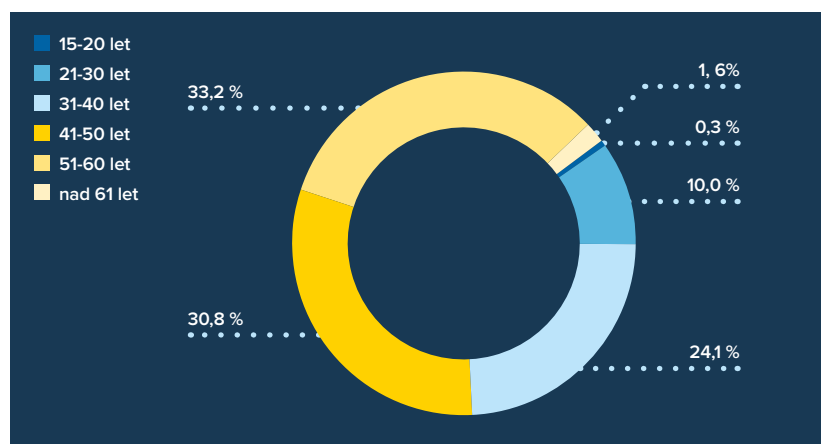
	Elektro Celje, d.d.	ECE d.o.o.	Skupina Elektro Celje
Število zaposlenih za nedoločen čas	618	68	686
Število zaposlenih za določen čas	14	7	21
<b>Skupno število zaposlenih na dan 31. 12. 2016</b>	<b>632</b>	<b>75</b>	<b>707</b>

Starostna struktura zaposlenih ostaja podobna preteklim letom, vendar opažamo trend dvigovanja povprečne starosti. Povprečna starost

zaposlenih v družbi Elektro Celje je znašala 45 let (pol leta več kot v letu 2015), v družbi ECE pa 42 let (eno leto več kot preteklo leto). Razmerje med

spoloma je v obvladujoči družbi 86 % moških in 14 % žensk, medtem ko je v odvisni družbi razmerje obratno, in sicer 27 % moških in 73 % žensk.

## Starostna struktura zaposlenih





V družbi Elektro Celje presegamo delež zaposlenih s statusom invalida, kot ga za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. Že več let zapored dosegamo 8-odstotni delež zaposlenih s statusom invalida, kar je 2 % več, kot za področje oskrbe z električno energijo določa omenjena uredba. Ob koncu leta 2016 je bilo v družbi Elektro Celje zaposlenih 54

invalidov, v družbi ECE pa 1 invalid. Invalidom in zaposlenim z različnimi zdravstvenimi omejitvami, s prilagoditvijo delovnega procesa ali prerazporeditvijo na ustrežnejše delovno mesto, zagotavljamo, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Spodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

V družbi Elektro Celje spremljamo delež bolniških odsotnosti in izvajamo aktivnosti na področju promocije zdravja. V letu 2016 smo dosegli 5,1 % ur bolniških odsotnosti (delež ur glede na opravljene ure v letu 2016, ki vključuje refundirane in nerefundirane ure), kar je več kot v letu 2015 (4,7 %).

### 12.2.1.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Načrtno in sistematično razvijamo tista znanja in kompetence, ki podpirajo zastavljeno vizijo in strateške cilje. Program razvoja zaposlenih temelji na vzpostavljanju ravnotežja med talenti, znanji in ambicijami zaposlenih

ter cilji in potrebami družbe. Za izobraževanje in usposabljanje smo v letu 2016 namenili v povprečju 19,8 ure na zaposlenega.

Po izobrazbeni strukturi ima večji del

zaposlenih srednjo strokovno izobrazbo ali gre za kvalificirane delavce, skupaj kar 63 %, glede na panogo dejavnosti pa je največji del zaposlenih elektrotehnične in elektroenergetske stroke.

Izobrazba	Povprečno število zaposlenih v skupini Elektro Celje
DOKTOR ZNANOSTI	1
MAGISTER ZNANOSTI	16
VISOKA	126
VIŠJA	81
SREDNJA	268
NIŽJA	7
VISOKOKVALIFICIRAN	9
KVALIFICIRAN	188
POLKVALIFICIRAN	20
NEKVALIFICIRAN	8

Poseben poudarek dajemo kontinuiranemu izpopolnjevanju znanja, pridobivanju posebnih veščin in specialnih znanj. Vsako leto načrtujemo izobraževanje zaposlenih, z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji pa vzdržujemo in nadgrajujemo raven strokovnosti. Zaposleni, ki se usposablja tudi v lastnem učno-vadbenem centru, sledijo novostim v panogi, hkrati pa so tudi sami nosilci strokovnega razvoja, zato ima velik pomen predajanje znanja med sodelavci.

V letu 2016 smo organizirali izobraževanje na temo učinkovite komunikacije in telefonske komunikacije, za vodstvene in vodilne delavce pa delavnice na temo učinkovitega vedenja

in komunikacije. Veliko pozornosti namenjamo področju varnosti in zdravja pri delu ter skrbimo za opravljanje obveznih strokovnih izpitov in usposabljanje za zaposlene, ki delajo z elektroenergetskimi napravami. Pred izvedbo letnih razvojnih pogovorov za vodje organiziramo delavnico, kjer analiziramo potek zadnjih pogovorov in se pripravimo na izvedbo novega cikla.

Zaposleni so se udeležili tudi raznih seminarjev, delavnic in konferenc ter funkcionalnih izobraževanj, ki so nujna za delovni proces, izkoriščamo pa tudi možnosti brezplačnih usposabljanj, ki jih ponujajo izvajalci. Za prenos znanja med zaposlenimi in hkrati optimizacijo finančnih sredstev skri-

mo tudi z izvedbo internih izobraževanj. V letu 2016 so se ta nanašala na temo sistemskih števec električne energije, DMS/OMS in projektni strežnik. Povratne informacije o zadovoljstvu z izobraževanji in usposabljanji pridobivamo na podlagi poročil in ocen o učinkovitosti usposabljanj. Ocene kažejo, da so bili zaposleni z izvedenimi izobraževanji zadovoljni. Odhode sodelavcev, ki so zasedali zahtevnejša, vodstvena ali strokovna delovna mesta, največkrat nadomeščamo z notranjimi prerazporeditvami. S tem gojimo prenos znanja med sodelavci in omogočamo karierno napredovanje že zaposlenim sodelavcem.

### 12.2.1.3 Skrb za razvoj zaposlenih

Skozi celovito upravljanje človeških virov posebno pozornost namenimo prepoznavanju talentov. Najpomembnejše pri upravljanju človeških virov v podjetju je, da uporabimo tak način, ki nam omogoča, da kar najboljše ravnamo z znanjem, sposobnostmi, veščinami in osebnostnimi lastnostmi zaposlenih. Posebno pozornost posvečamo področju upravljanja in razvoja ključnih kadrov, ki je za našo organizacijo strateškega pomena.

Ko govorimo o nasledstvu, sta z vidika podjetja glavna cilja identifikacija in razvoj oz. prepoznavanje in vzgajanje ključnih kadrov. V kadrovske službi v sodelovanju z upravo in vodji posameznih organizacijskih enot veliko časa namenimo identificiranju in razvijanju obetavnih kadrov. S temi kadri podjetje pokriva potrebe za nasledstva in nova ključna delovna mesta.

**Letni razvojni pogovori** so pomemben instrument ciljnega vodenja in ravnanja s človeškimi viri v sodobnih odličnih organizacijah. V družbi Elektro Celje jih izvajamo od leta 2014. V prvem letu smo v proces razgovorov vključili direktorje in vodje, od 2015 pa jih izvajamo z vsemi zaposlenimi. Vsebina letnih razgovorov je poglobljen pogovor o tekočih nalogah, opravljenem delu in rezultatih, ciljnih in nalogah za prihodnje obdobje ter

sodelavčevem osebnostnem razvoju in karierni poti. Na letnih razvojnih pogovorih je bilo izraženih veliko želja po pridobivanju znanj, zato smo temu posvetili posebno pozornost in jih poskušali v čim večji meri izvesti.

**Raziskavo o klimi in zadovoljstvu zaposlenih** smo v letu 2016 izvedli v okviru letnih razvojnih pogovorov. Ugotovili smo, da je 83 % zadovoljnih ali zelo zadovoljnih s svojim statusom v organizaciji, 85,2 % jih je zadovoljnih ali zelo zadovoljnih z delovnimi pogoji (oprema, varnost, prostori). Z organizacijo delovnih procesov v organizacijski enoti je zadovoljnih ali zelo zadovoljnih 78,5 % zaposlenih, z vodenjem neposredno nadrejenega pa je zadovoljnih ali zelo zadovoljnih kar 95,5 %. Kategoriji, kjer je bilo izraženo najnižje zadovoljstvo, sta možnost za usposabljanje, izobraževanje in strokovni razvoj ter možnost za napredovanje in razvoj kariere. Zato sta ti dve kategoriji pomemben izziv za izboljšanje. Merjenje organizacijske klime SiOK smo izvedli leta 2015 in ga v 2016 nismo izvajali.

#### Komuniciranje z zaposlenimi

Odprto in redno komuniciranje med zaposlenimi in vodstvom družbe ter samimi zaposlenimi je ključnega pomena. Skrbimo za odgovorno in etično komuniciranje ter spodbuja-

mo komunikacijo na vseh ravneh, s tem pa ustvarjamo produktivno delovno ozračje, povečujemo občutek pripadnosti ter gradimo kulturo medsebojnega zaupanja in spoštovanja. Interno komuniciranje najpogosteje poteka na sestankih, prek osebnih in telefonskih pogovorov, na spletni in intranetni strani, po elektronski pošti.

Med nameni, ki jih družba zasleduje na področju internega komuniciranja, sta sprejetje in uvedba **Etičnega kodeksa**, ki je trajno objavljen na spletni strani družbe.

Ena od oblik informiranja zaposlenih je **interno glasilo GEC** kot skupno glasilo skupine Elektro Celje, ki izhaja trikrat na leto.

Nadaljevali smo z rednimi mesečnimi »**Dnevi odprtih vrat**« pri predsedniku uprave, ki smo jih uvedli leta 2010 ter so se izkazali za učinkovite in dobro sprejete.

Na **intranetni strani** smo redno in transparentno obveščali vse zaposlene o dogodkih in dejavnostih v podjetju. Veliko vlogo pri internem komuniciranju imajo neposredno nadrejeni, zato si prizadevamo, da so informacije od nadrejenih posredovane naprej do vseh zaposlenih.



## 12.2.2 Odgovornost do vlagateljev in finančne javnosti

Komuniciranje z vlagatelji in finančnimi javnostmi poteka transparentno ter v skladu z veljavnimi določili. Informacije, ki jih posredujemo, se nanašajo predvsem na dosežene poslovne rezultate in strategijo družbe v prihodnosti. Podatke, ki so javni (četrtna poročila, sklenjene pogodbe, izvedba skupščine in gradiva za skupščino), objavljamo na spletni

strani [www.elektro-celje.si](http://www.elektro-celje.si). Pri komuniciranju z delničarji sledimo načelu upoštevanja priporočil SDH, d.d., in smernic OECD za korporativno upravljanje družb v državni lasti, ki jih je v postopku pristopa RS izdala OECD, izpostavljajo pa tri načela korporativnega upravljanja, ki so pomembna za aktivno lastniško upravljanje: transparentnost, učinkovitost in odgovornost.

**Letno poročilo družbe** je eden od najpomembnejših virov komuniciranja z delničarji in finančnimi javnostmi, kjer so transparentnost, pravočasnost in točnost obveščanja o poslovanju in poslovnih načrtih v skladu z določili veljavnih predpisov glavno poslanstvo.

## 12.2.3 Odgovornost do odjemalcev

Družba Elektro Celje deluje z namenom uresničevanja poslovnih ciljev. Če želimo cilje uspešno uresničevati, moramo dosledno izvajati komunikacijo z vsemi pomembnimi deležniki oz. javnostmi. Učinkovit komunikacijski sistem je ključ za dolgoročne in družbeno odgovorne odnose z vsemi javnostmi – od zaposlenih, lokalnih skupnosti, poslovnih partnerjev, medijev do lastnikov.

**Komuniciranje z lokalno skupnostjo**  
Vodilo za **odnose z mediji** je transparentno in ažurno komuniciranje. Z mediji komuniciramo zlasti o poslovanju družbe, novih storitvah, sponzorskih sodelovanjih, novostih na omrežju in dokončanih pomembnih elektroener-

getskih objektih. Redno sodelujemo pri ustvarjanju revije slovenskega elektrogospodarstva **Naš stik**, kjer objavljamo aktualne novice in prispevke, širšo strokovno javnost pa seznanjamo z dejavnostmi, ki se izvajajo v družbi Elektro Celje.

**Komuniciranje s poslovnimi odjemalci** temelji na osebnih stikih in elektronskem komuniciranju. Ker je ustvarjanje osebnih stikov v poslovnem svetu nujno, obravnavamo naše poslovne partnerje individualno.

**Klicni center** Elektra Celje, d.d., ki deluje že od leta 2005, je bil uveden z namenom boljšega in lažjega obvladovanja stikov s strankami. Izboljšali

sta se dostopnost in komunikacija z odjemalci. Od decembra 2011 sta odjemalcem na voljo dva klicna centra – klicni center družbe Elektro Celje, ki deluje v okviru službe za obračun omrežnine, in klicni center odvisne družbe ECE. Referenti v klicnem centru sprejemajo in rešujejo reklamacije, prijave odjemalcev o napakah na števcu, stanja merilnih naprav za potrebe priprave letnih obračunov, podajajo informacije o načrtovanih izklopih, odgovarjajo na splošna vprašanja odjemalcev, redno komunicirajo z delavci na terenu in dobavitelji električne energije ter drugimi službami v okviru podjetja.



**Spletna stran družbe Elektro Celje** je informativna in pregledna ter omogoča preprostejši dostop do zelenih informacij. Na spletnih straneh objavljamo vse informacije, ki jih od nas zahteva družba SDH in tiste, ki smo jih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja dolžni objavljati. Transparentnost poslovanja je skladna s sprejetimi dobrimi praksami korporativnega upravljanja in kodeksi upravljanja.

Obveščanje odjemalcev o načrtovanih izklopih je nujno in potrebno, saj lahko le tako varno in v najkrajšem možnem času opravimo vsa potrebna dela na elektroenergetskih napravah. Dela so skrbno načrtovana, zato odjemalce o prekinitvi dobave električne energije obvestimo vsaj 48 ur pred prekinitvijo. Obvestila o načrtovanih izklopih objavljamo na spletni strani družbe, radijskih postajah in lokalnih



televizijah.

**Komuniciranje z vplivnimi javnostmi** o vsebinah, ki so povezane z regulativo in zakonodajo, ter o urejanju odnosov z različnimi institucijami po-

teka redno in odprto. Mednje sodijo vladne ustanove RS kot večinskega lastnika podjetja, resorna ministrstva ter preostale pomembne institucije (AE, SDH in druge).

## 12.2.4 Družbena odgovornost

Vsako podjetje je soodvisno od svojega lokalnega okolja – od njega jemlje in mu vrača. Cilj družbe Elektro Celje je imeti dober odnos z okoljem, ki ji omogoča dolgoročno preživetje.

### Standardi kakovosti v družbi Elektro Celje (ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007)

V Elektru Celje stremimo h kakovostnemu in dosledno urejenemu poslovanju, saj je osnovno poslanstvo podjetja zanesljiva in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev.

### Družini prijazno podjetje

V podjetju že dolga leta gradimo vrednote medsebojnega spoštovanja ter izpolnjevamo etične in pravne norme, od leta 2011 pa se še posebej posvečamo področju usklajevanja družinskega in poklicnega življenja. Sprejeli smo ukrepe za lažje usklajevanje družinskega in poklicnega življenja, vendar je pri tem pomembno, da ti ukrepi živijo ter da so del našega vsakdanjega dela in razmišljanja.

Pridobitev polnega certifikata »Družini prijazno podjetje« v letu 2015 je za nas priznanje za delo, ki smo ga opravili doslej, hkrati pa zaveza, da

tem načelom sledimo in jih krepimo. Kot družbeno odgovorno podjetje se zavedamo, da so zaposleni najpomembnejši del organizacije, njihova mnenja, stališča, predlogi in tudi težave pa pomembni. S skupnim prizadevanjem za uresničevanje zaposlenim prijazne organizacijske politike zagotavljamo pogoje za lažje usklajevanje družinskih in poslovnih obveznosti.

V okviru športnega društva spodbujamo telesno dejavnost zaposlenih. Zaposlenim in upokojenim delavcem pa omogočamo tudi kakovostno preživljanje prostega časa, saj so jim na voljo počitniški objekti podjetja.



### POLNI CERTIFIKAT



### Sponzorstva in donacije

Družba Elektro Celje sredstva za sponzorstva in donacije namenja na podlagi sistema, ki zagotavlja transparentno, ekonomično in konkurenčno naravnano poslovanje družbe na področju sklepanja poslov, ki za-

devajo izdatke družbe, med katere sodijo tudi sponzorska in donatorska sredstva. V letu 2016 smo podprli številne športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke, v prednovoletnem času pa smo del sredstev namenili za dobrodelnost v tistih lokalnih skupno-

stih, kjer Elektro Celje, d.d., deluje. Pri sponzorstvih smo upoštevali načelo uravnoteženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti.

## 12.3 Okoljski vidik

Družba Elektro Celje izpolnjuje vse zahteve mednarodnega standarda ISO 14001, katerega cilj je ohranjanje okolja in primernih življenjskih pogojev tudi za nadaljnje generacije (izpolnjevanje zakonskih zahtev, učinkovito izkoriščanje virov ter preprečevanje onesnaženosti okolja).

Pri umeščanju elektroenergetskih objektov v prostor in obratovanju družba Elektro Celje sledi dobrim praksam za varovanje okolja ter smiselno upošteva usmeritve lokalnih skupno-

sti in prebivalstva. V elektroenergetsko omrežje se načrtno vgrajujejo transformatorji z okoljsko sprejemljivimi olji. Kjer je smiselno in dopustno, se za izgradnjo daljnovodov uporablja kolanje les ali les iglavcev, impregniranih z okoljsko sprejemljivo in dopustno impregnacijo.

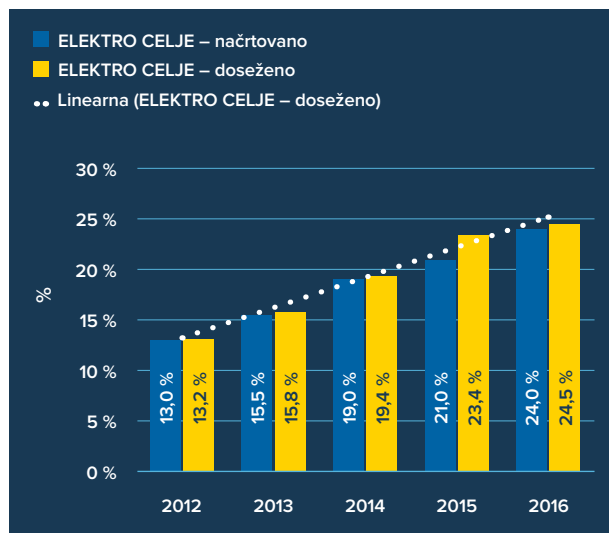
Elektro Celje, d.d., je energetska družba, zato so s ciljem zmanjševanja porabe energije pri prenovi objektov vgrajene toplotne črpalke in naprave za soproizvodnjo toplotne in električ-

ne energije.

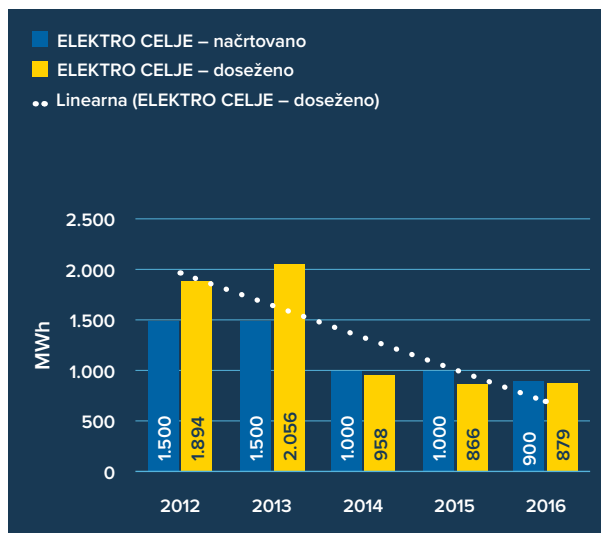
Z zmanjševanjem izgub na vodovodnem omrežju in porabo deževnice za tehnološko vodo potekajo aktivnosti za zmanjšanje količin in stroškov porabe pitne vode.

Vozni park posodabljam v skladu s kriteriji t. i. zelenih javnih naročil s prevoznimi in transportnimi vozili, ki so okoljsko ustrezna.

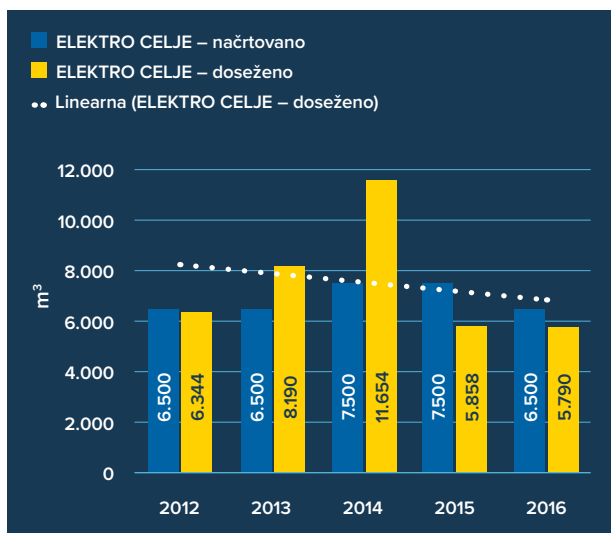
Delež transformatorjev z okoljsko sprejemljivimi olji (v %)



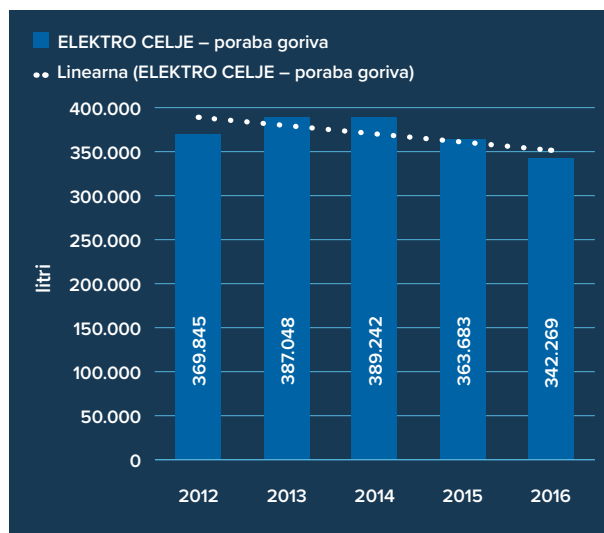
Poraba električne energije (v MWh)





Poraba vode (v m<sup>3</sup>)

Poraba goriva za transportna sredstva (v l)

**Projekt e-mobilnost**

Napredek na področju razvoja novih tehnologij omogoča zmanjševanje odvisnosti od fosilnih goriv, alternativne oblike uporabe energijskih virov pa so korak k uresničevanju načel trajnostnega napredka in varstva okolja. Takšen korak je tudi ureditev infrastrukture za električna vozila. Skupina Elektro Celje je, v sodelovanju z Občinami Dobrna, Mežica in Sevnica, postavila ter uredila polnilne postaje za električna vozila.

**Štorklji na Ljubečni sta dobili varnejši dom**

Elektro Celje, d.d., je, v sodelovanju s Krajevno skupnostjo Ljubečna, Mestno občino Celje in Zavodom RS za varstvo narave v februarju prestavilo gnezdo edinega para bele štorklje na Ljubečni na nov drog brez golih električnih vodnikov ter s tem odpravilo vsakršno možnost dotika štorklje z napetostjo. V prihodnjih letih je predvideno umeščanje novih distribucijskih vodov v zemeljski izvedbi, drog

pa bo kljub temu ostal kot oporišče za gnezdo belih štorkelj.







Elektro Celje

# RAČUNOVODSKO POROČILO



# ODNOS



# STROKOVNOST

Strokovnost je izhodišče našega poslanstva, oskrbe odjemalcev z električno energijo. Z nenehnim prenosom in nadgrajevanjem znanja in izkušenj dvigujemo potencial družbe kot celote.

# 13 POROČILI NEODVISNEGA REVIZORJA



Tel: +386 1 53 00 920  
Fax: +386 1 53 00 921  
info@bdo.si  
www.bdo.si

Cesta v Mestni log 1  
SI-1000 Ljubljana  
Slovenija

## POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem družbe  
ELEKTRO CELJE, d.d.  
Vrunčeva ulica 2a  
3000 Celje

### Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze gospodarske družbe Elektro Celje, d.d. (družba), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2016 ter izkaz poslovnega izida, izkaz vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe Elektro Celje, d.d. na dan 31. decembra 2016 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

### Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

### Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila. V povezavi z opravljenimi revizijami računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembno napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem ni nič takega, o čemer bi morali poročati.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi in je pripravljeno v skladu z veljavnimi pravnimi zahtevami.

### Odgovornost posloводства in nadzornega sveta za računovodske izkaze

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

Posloводство je pri pripravi računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkritje zadev, povezanih z delujočim podjetjem in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlaga za računovodenje, razen če namerava posloводство podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.





#### *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Revizijsko komisijo in nadzorni svet med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Revizijski komisiji in nadzornemu svetu smo predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zadevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi nadzornimi ukrepi.

Ljubljana, 28. April 2017



BDO Revizija d.o.o.  
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana

Maruša Hauptman, pooblaščená revizorka  
prokuristka

# 13 POROČILI NEODVISNEGA REVIZORJA



Tel: +386 1 53 00 920  
Fax: +386 1 53 00 921  
info@bdo.si  
www.bdo.si

Cesta v Mestni log 1  
SI-1000 Ljubljana  
Slovenija

## POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem  
ELEKTRO CELJE, d.d.  
Vruncева ulica 2a  
3000 Celje

### Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze Skupine Elektro Celje (Skupina), ki vključujejo konsolidiran izkaz finančnega položaja na dan 31. decembra 2016 ter konsolidiran izkaz poslovnega izida, konsolidiran izkaz vseobsegajočega donosa, konsolidiran izkaz gibanja kapitala in konsolidiran izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj Skupine Elektro Celje, d.d. na dan 31. decembra 2016 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU.

### Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

### Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Celje vendar ne vključujejo konsolidiranih računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Naše mnenje o konsolidiranih računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila. V povezavi z opravljeno revizijo konsolidiranih računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so druge informacije pomembno neskladne s konsolidiranimi računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembno napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem ni nič takega, o čemer bi morali poročati.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi konsolidiranimi računovodskimi izkazi in je pripravljeno v skladu z veljavnimi pravnimi zahtevami.

### Odgovornost posloводства in nadzornega sveta za konsolidirane računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh konsolidiranih računovodskih izkazov v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo konsolidiranih računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Posloводство je pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkritje zadev, povezanih z delujočim podjetjem in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlago za računovodenje, razen če namerava posloводство podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo konsolidiranih računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega konsolidiranega letnega poročila.

BDO Revizija d.o.o., slovenska družba z omejeno odgovornostjo, je članica BDO International Limited, britanske družbe "limited by guarantee" in je del mednarodne BDO mreže med seboj neodvisnih družb članic.  
Dokretno sodišče v Ljubljani, vl.št. 1/26892/00, osnovni kapital: 9.736,66 EUR, matična št.: 5913691, ID št. za DDV: SI94637920.



#### *Revizorjeva odgovornost za revizijo konsolidiranih računovodskih izkazov*

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so konsolidirani računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v konsolidiranih računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Revizijsko komisijo in nadzorni svet med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Revizijski komisiji in nadzornemu svetu smo predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zadevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi nadzornimi ukrepi.

Ljubljana, 28. April 2017

BDO Revizija d.o.o.  
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana

**BDO**  
BDO Revizija d.o.o.  
Družba za revizije

Marusa Hauptman, pooblaščená revizorka  
prokuristka



# 14 RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

## 14.1 Bilanca stanja

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Stanje na dan	Stanje na dan
			31. 12. 2016	31. 12. 2015
SREDSTVA				
A.	Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		261.663.678	259.214.761
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	15.4.1	1.544.031	1.115.166
	1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.222.401	1.104.965
	4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		321.351	10.051
	6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		279	150
II.	Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	15.4.2	246.036.537	243.946.137
	1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		178.131.624	173.793.918
	a) Zemljišča		5.884.577	5.836.999
	b) Zgradbe		172.247.047	167.956.919
	2. Proizvajalne naprave in stroji		61.984.729	62.087.248
	3. Druge naprave in oprema		88.222	93.493
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		5.831.962	7.971.478
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		5.831.962	7.971.478
IV.	Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	15.4.3	7.579.228	7.580.116
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)		7.579.228	7.580.116
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
	c) Druge delnice in deleži		332.253	333.141
V.	Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	15.4.6.1	4.733.721	5.934.882
	2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		4.725.754	5.927.233
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		7.967	7.649
VI.	Odložene terjatve za davek	15.4.4	1.770.161	638.460
B.	Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)		11.579.999	12.306.938
II.	Zaloge (1 do 4)	15.4.5	1.161.017	1.380.529
	1. Material		1.161.017	1.380.529
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	15.4.6.2	10.238.293	10.902.286
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		11.828	11.772
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		10.015.647	10.542.806
	3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		210.818	347.708
V.	Denarna sredstva	15.4.7	180.689	24.123
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	15.4.8	2.816.313	739.294
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)			276.059.990	272.260.993

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Stanje na dan	Stanje na dan
			31. 12. 2016	31. 12. 2015
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV				
A.	Kapital	15.4.9	200.929.373	196.443.080
I.	Vpoklicani kapital	15.4.9	100.953.201	100.953.201
	1. Osnovni kapital		100.953.201	100.953.201
II.	Kapitalske rezerve		62.260.317	62.260.317
III.	Rezerve iz dobička	15.4.9	35.266.336	30.075.398
	1. Zakonske rezerve		3.035.361	2.563.756
	2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		541.833	0
	3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži		-541.833	0
	5. Druge rezerve iz dobička		32.230.975	27.511.642
V.	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	15.4.9	-356.704	-81.082
VI.	Preneseni čisti poslovni izid	15.4.9	0	1.217
	1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		0	1.217
VII.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	15.4.9	2.806.223	3.234.029
	1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		2.806.223	3.234.029
B.	Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	15.4.10	19.132.507	19.644.210
	1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.743.800	5.409.368
	2. Druge rezervacije		31.850	615.626
	3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		13.356.857	13.619.216
C.	Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	15.4.11	34.146.052	33.550.207
I.	Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	15.4.11	33.810.599	33.542.731
	2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		33.810.599	33.542.731
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	15.4.11	327.266	0
	2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		327.266	0
III.	Odložene obveznosti za davek	15.4.12	8.187	7.476
Č.	Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	15.4.13	21.156.172	21.825.063
II.	Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	15.4.13	11.186.305	11.844.758
	2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		11.182.132	11.837.695
	4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		4.173	7.063
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	15.4.14	9.969.867	9.980.305
	1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		49.428	686.907
	2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		2.713.544	3.210.524
	4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		3.940.329	3.845.389
	5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		2.137.316	1.454.486
	6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		643.049	308.472
	7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		8.017	65.810
	8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		478.184	408.717
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	15.4.14	695.886	798.433
	SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)		276.059.990	272.260.993

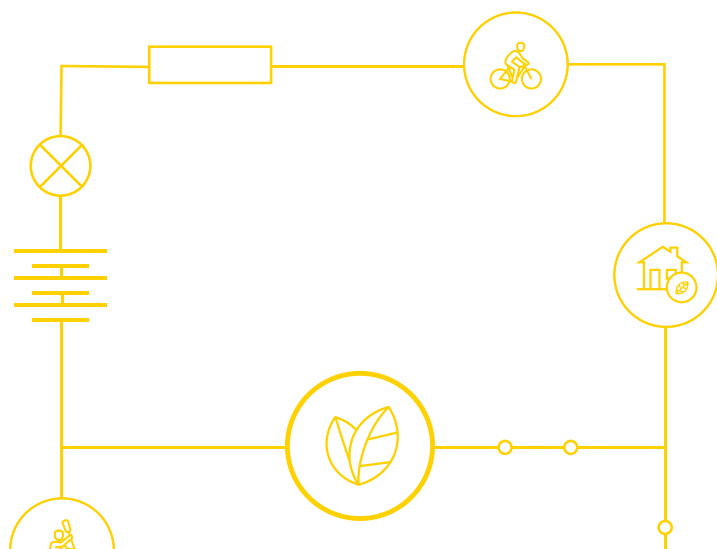
## 14.2 Izkaz poslovnega izida

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti prihodki od prodaje (a + b)	15.6.1	49.517.923	53.791.561
	a. na domačem trgu		49.517.923	53.791.561
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	15.6.2	13.260.484	14.324.151
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	15.6.3	2.011.845	1.317.814
5.	Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	15.6.4	15.076.496	21.326.680
	a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		8.593.165	14.594.038
	b. Stroški storitev		6.483.331	6.732.642
6.	Stroški dela (a + b + c + d)	15.6.5	21.748.590	21.093.085
	a. Stroški plač		15.441.099	14.974.458
	b. Stroški pokojninskih zavarovanj		2.178.378	1.999.555
	c. Stroški drugih socialnih zavarovanj		1.154.916	1.091.099
	d. Drugi stroški dela		2.974.197	3.027.973
7.	Odpisi vrednosti (a + b + c)	15.6.6	18.078.803	18.100.167
	a. Amortizacija		17.453.965	17.689.500
	b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred. osnov. sred.		460.515	255.756
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		164.323	154.911
8.	Drugi poslovni odhodki	15.6.7	368.196	374.172
9.	Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	15.6.8	416.221	7.400
	a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		408.791	0
	b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		7.430	7.400
10.	Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	15.6.9	94	2.223
	a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini		0	395
	b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		94	1.828
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	15.6.10	54.111	135.722
	b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		54.111	135.722
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	15.6.11	0	103.508
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	15.6.12	540.474	871.009
	b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		540.474	720.092
	č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		0	150.917
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	15.6.13	101.880	107.675
	c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		101.880	107.675
15.	Drugi prihodki	15.6.14	8.707	26.854
16.	Drugi odhodki	15.6.15	100.801	63.416
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 + 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16)	15.6.16	9.254.145	7.566.013
18.	Davek iz dobička	15.6.18	919.951	784.969
19.	Odloženi davki	15.6.18	1.101.516	27.438
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 – 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16 – 18 + 19)	15.6.16	9.435.710	6.808.482

## 14.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

	POSTAVKA (v EUR)	Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	9.435.710	6.808.482
3.	Spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-1.599	-7.772
a.	Prevrednotenje finančnih naložb izmerjenih po pošteni vrednosti prek kapitala	-888	-296
b.	Popravek rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, za odložene obveznosti za davek	-711	-7.476
5.	Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-278.345	-147.717
a.	Aktuarski dobički/izgube pri rezervacijah za odpravnine	-308.530	-158.640
b.	Prenos aktuarskih dobičkov/izgub na preneseni poslovni izid	4.322	-1.217
c.	Učinek odloženega davka na aktuarske dobičke/izgube pri rezervacijah za odpravnine	30.185	10.923
č.	Zmanjšanje prenesenega poslovnega izida	-4.322	1.217
6.	Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	9.155.766	6.652.993

Pojasnila k izkazu vseobsegajočega donosa so v točki 15.6.17.



## 14.4 Izkaz denarnih tokov

Postavka (v EUR)	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
1	2	3	4
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>			
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>15.7.1</b>	<b>100.565.962</b>	<b>100.743.131</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		99.472.189	99.587.573
Drugi prejemki pri poslovanju		1.093.773	1.155.558
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>15.7.2</b>	<b>-88.253.010</b>	<b>-92.249.535</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-59.633.329	-64.909.390
Izdatki za plače in deleže zaposlenec v dobičku		-20.726.734	-20.172.295
Izdatki za dajatve vseh vrst		-6.829.680	-6.087.820
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.063.267	-1.080.030
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>		<b>12.312.952</b>	<b>8.493.596</b>
<b>B. Denarni tokovi pri investiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri investiranju</b>	<b>15.7.3</b>	<b>791.226</b>	<b>328.599</b>
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje		416.288	9.627
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		374.938	258.972
Prejemki od odtujitve finančnih naložb		0	60.000
<b>b) Izdatki pri investiranju</b>	<b>15.7.4</b>	<b>-7.369.834</b>	<b>-7.551.884</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev		-779.844	-869.118
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-6.589.990	-6.622.766
Izdatki za pridobitev finančnih naložb		0	-60.000
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)</b>		<b>-6.578.608</b>	<b>-7.223.285</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>15.7.5</b>	<b>32.736.000</b>	<b>18.475.000</b>
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti		32.736.000	18.475.000
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>15.7.6</b>	<b>-38.313.778</b>	<b>-19.827.936</b>
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		-554.695	-738.609
Izdatki za vračila kapitala		-541.833	0
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti		-33.123.695	-15.970.567
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-4.093.555	-3.118.760
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)</b>		<b>-5.577.778</b>	<b>-1.352.936</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>	<b>15.7</b>	<b>180.689</b>	<b>24.123</b>
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)		156.566	-82.625
Začetno stanje denarnih sredstev		24.123	106.748

## 14.5 Izkaz gibanja kapitala

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2016 (v EUR)		Vpoklicani kapital	Rezerve iz dobička						Rezerve nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta	Skupaj
			Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice in deleže	Lastne delnice in deleži	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba		
A.1.	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	0	0	27.511.642	-81.082	1.217	0	3.234.029	196.443.080	
A.2.	Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	0	0	27.511.642	-81.082	1.217	0	3.234.029	196.443.080	
B.1.	Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	-541.833	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-4.669.473	
a)	Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-541.833	0	0	0	0	0	-541.833	
b)	Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-4.127.640	
B.2.	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-275.622	-719	0	9.435.710	9.155.766	
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.435.710	9.435.710	
b)	Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštenu vrednosti	0	0	0	0	0	0	-1.599	0	0	0	-1.599	
c)	Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-274.023	-719	-3.603	0	-278.345	
B.3.	Spremembe v kapitalu	0	0	471.605	541.833	0	5.612.446	0	3.234.029	0	-9.863.516	0	
a)	Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	3.234.029	0	-3.234.029	0	
b)	Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	471.605	0	0	5.612.446	0	0	0	-6.084.051	0	
c)	Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	3.603	-3.603	0	
č)	Oblikovanje rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže iz drugih sestavin kapitala	0	0	0	541.833	0	0	0	0	0	-541.833	0	
C.1.	Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.035.361	541.833	-541.833	32.230.975	-356.704	0	0	2.806.223	200.929.373	
BILANČNI DOBIČEK		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.806.223	2.806.223	

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 15.8.



IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2015 (v EUR)		Vpoklicani kapital	Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta	Skupaj
			Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta		
A.1.	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.223.332	23.222.862	75.624	0	4.199.766	192.935.102	
A.2.	Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.223.332	23.222.862	75.624	0	4.199.766	192.935.102	
B.1.	Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015	
a)	Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015	
B.2.	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-156.706	1.217	6.808.482	6.652.993	
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	6.808.482	6.808.482	
b)	Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb	0	0	0	0	-7.772	0	0	-7.772	
d)	Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-148.934	1.217	0	-147.717	
B.3.	Spremembe v kapitalu	0	0	340.424	4.288.780	0	3.145.015	-7.774.219	0	
a)	Razporeditev preostalega dela ČD leta 2014 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	4.199.766	-4.199.766	0	
b)	Razporeditev dela ČD leta 2015 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	340.424	3.234.029	0	0	-3.574.453	0	
c)	Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	1.054.751	0	-1.054.751	0	0	
C.1.	Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	27.511.642	-81.082	1.217	3.234.029	196.443.080	
BILANČNI DOBIČEK		0	0	0	0	0	1.217	3.234.029	3.235.246	

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 15.8.

## 15 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

Skupino Elektro Celje sestavljajo obvladujoča družba Elektro Celje, d.d., (v nadaljevanju družba), in odvisni družbi ECE d.o.o., in MHE – ELPRO, d.o.o., vse s sedežem na Vrunčevi 2a v Celju v Sloveniji.

Računovodski izkazi družbe so sestavljeni za poslovno leto, ki je enako koledarskemu od 1. 1. do 31. 12. 2016. V skladu s 56. členom ZGD-1 mora družba, s sedežem v Sloveniji, ki je nadrejena eni ali več družbam, sestaviti konsolidirano letno poročilo.

Ključna naloga družbe je, da z načrtovanjem razvoja omrežja, njegovo izgradnjo, vodenjem in obratovanjem ter vzdrževanjem na distribucijskem območju Elektra Celje zagotavlja dolgoročno zmogljivost omrežja, odjemalcem pa zanesljivo, varno in učinkovito oskrbo z električno energijo.

### 15.1 Podlage za pripravo računovodskih izkazov

#### a) Izjava o skladnosti

Računovodski izkazi družbe so pripravljeni v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi 2016 (v nadaljevanju SRS 2016) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili, kot jih je sprejel Strokovni svet Slovenskega inštituta za revizijo, skladno z določili Zakona o gospodarskih družbah (v nadaljevanju ZGD-1), pravilnikom o računovodstvu, Energetskim zakonom (EZ-1) ter drugimi predpisi, ki urejajo računovodsko, finančno in davčno področje. Uprava družbe je računovodske izkaze potrdila dne 31. 3. 2017.

#### b) Poročanje po področnih in območnih odsekih

Družba opravlja storitve gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO d.o.o., ter energetske tržne in neenergetske tržne dejavnosti, kar se šteje za področne odseke. Družba nima območnih odsekov.

Družba v skladu s 109. členom EZ-1 zagotavlja ločeno računovodsko spremljanje dejavnosti po pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture ter izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in tržno dejavnost; ti dve dejavnosti štejeta tudi za področna odseka po SRS 2016. Bilanca stanja, izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov ter merila in sodila za razporejanje neposrednih in posrednih stroškov, odhodkov, prihodkov, sredstev in virov sredstev po posameznih dejavnostih so predstavljeni v točki 15.11.

#### c) Podlaga za merjenje

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve finančnega položaja družbe, njenega poslovnega izida in denarnih tokov. Družba upošteva pri pripravi računovodskih izkazov temeljni računovodski predpostavki – nastanek poslovnega dogodka in časovno neomejenost delovanja družbe. Pri tem so upoštrevane kakovostne značilnosti računovodskih izkazov: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temeljita na previdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnosti.

Računovodski izkazi so pripravljeni na podlagi izvirnih vrednosti, izjema so finančna sredstva, za katera je objavljena cena na delujočem trgu in katerih vrednost je mogoče zanesljivo izmeriti ter se zato merijo in obračunavajo po poštene vrednosti.

#### d) Funkcijska in predstavitvena valuta

Računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (v EUR), ki je funkcijska valuta družbe. Vse računovodske informacije, predstavljene v EUR, so prikazane brez centov.

#### e) Uporaba ocen in presoj ter pomembne negotovosti v poslovanju

**Uporaba ocen in predpostavk pri pripravi računovodskih izkazov**

Priprava računovodskih izkazov v skladu s SRS 2016 zahteva uporabo ocen in predpostavk, ki vplivajo na neodpisano vrednost poročenih sredstev in obveznosti na poročevalski

datum ter na višino prihodkov, stroškov in odhodkov v poročevalskem obdobju. Ocene in predpostavke so zasnovane na najboljšem poznavanju tekočih in prihodnjih dogodkov ter aktivnosti. Redno se pregledujejo, pri čemer se popravki pripoznajo v obdobju spremembe in veljajo za vsa prihodnja obdobja, na katera vplivajo spremembe. Podatki o pomembnih ocenah negotovosti in kritičnih presojah so opisane v naslednjih pojasnilih:

- Pojasnilo 15.4.1 in rač. usmeritve 15.3(b) – določanje življenjske dobe neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev;
- Pojasnilo 15.4.4 in rač. usmeritve 15.3(d) – odloženi davki;
- Pojasnilo 15.4.10 in rač. usmeritve 15.3(i) – dolgoročne pasivne časovne razmejitev, merjenje rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade ter tožbe;
- Pojasnilo 15.4.3 in rač. usmeritve 15.3(c) – vrednotenje finančnih naložb;
- Pojasnilo 15.4.6 in rač. usmeritve 15.3(f) – slabitev terjatev.

#### **Regulativni okvir za obdobje 2016-2018 in poslovanje z družbo SODO**

Agencija za energijo ima na podlagi 116. člena Energetskega zakona (EZ-1) pristojnost določanja metodologije za obračunavanje omrežnine in upravičenih stroškov izvajalcev dejavnosti SODO. Svet Agencije za energijo je 7. avgusta 2015 sprejel Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/2015,

v nadaljevanju omrežninski akt), ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine. Agencija za energijo je 15. decembra 2015 z odločbo št. 211-58/2015-122/452 določila regulativni okvir za obdobje 2016-2018. Pri določitvi upravičenih stroškov delovanja in vzdrževanja je upoštevala 13. člen omrežninskega akta, ki določa, da se vsi elementi regulativnega okvira za posamezno območje distribucijskega sistema določijo na podlagi podatkov elektrooperaterja in distribucijskih podjetij, če distribucijski operater ni lastnik vsega ali pomembnega dela distribucijskega sistema in če naloge distribucijskega operaterja izvajajo distribucijska podjetja. Upravičeni stroški sistemkega operaterja distribucijskega omrežja (tj. družbe SODO) posledično ne posegajo več v del upravičenih stroškov, ki so določeni za distribucijska podjetja, kot je bilo določeno v preteklih letih. Nadzorovani upravičeni stroški delovanja in vzdrževanja (v nadaljevanju NSDV) so določeni na podlagi preteklih podatkov in povprečnih realiziranih upravičenih stroškov v obdobju 2011-2013. Pomembne spremembe, ki tudi vplivajo na višino prihodkov v novem regulativnem obdobju, so spremenjeni pogoji priznavanja stroškov zavarovalnih premij, saj se ne priznavajo več v dejanski višini, kot se pojavljajo v letu nastanka, temveč so vključeni med NSDV. Z zavarovalniško pogodbo, ki je bila sklenjena v letu 2015 za obdobje treh let, so stroški premij bistveno višji, kot so bili v preteklih letih, predvsem zaradi obsežnih škodnih dogodkov žledoloma in snegoloma med letoma 2013 in 2014. Prav tako je Agencija za energijo določila, da se stroški škodnih dogodkov kot upravičeni stroški priznavajo le še v

višini 10 %, regulirani donos na sredstva pred obdavčitvijo za novo EEI pa je s 7,8 znižala na 7,14 %. Omrežninski akt tudi ne predvideva finančnih spodbud za pilotne projekte, medtem ko so stroški pilotnih projektov celo izvzeti iz NSDV; zagotavljanje zanesljivosti in kakovosti oskrbe z električno energijo ter njeno učinkovito rabo pa zahteva vlaganja v razvoj in raziskave (pametna omrežja, napredna merilna infrastruktura, učinkovita informacijsko-komunikacijska tehnološka podpora).

Nakup električne energije za izgube EE, v omrežju na distribucijskem območju Elektra Celje, od 1. 1. 2016, skladno z omrežninskim aktom, opravlja družba SODO. Posledično družba nima več prihodkov in odhodkov iz tega naslova, velja pa pogodbeno določilo med družbo in SODO d.o.o., ki ureja področje stimuliranja oz. penalizacije iz naslova obvladovanja količin izgub električne energije v omrežju. Prihodki so iz tega naslova za leto 2016 znašali 666.990 EUR.

Družba SODO d.o.o., od leta 2007 deluje kot izključni nosilec koncesije za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemkega operaterja distribucijskega omrežja električne energije na območju Republike Slovenije. Družba, ki je lastnica elektrodistribucijske infrastrukture, je 21. 2. 2012 z družbo SODO sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev, v skladu z določili pogodbe pa pogodbeni stranki sklepata anekse, v katerih opredelita višino najemnine in obseg izvajanja storitev v distribucijskem omrežju za posamezna regulativna leta. Medsebojna razmerja za regulativno obdobje 2016-2018 ureja

Aneks št. 5, ki je bil podpisan v začetku leta 2017.

Družba je v marcu 2017 od SODO d.o.o., prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2016, ki je bil izveden na podlagi podatkov iz nerevidiranih računovodskih izkazov družbe. Iz poročila izhaja, da je bila v letu 2016 že zaračunana pogodbeno vrednost storitev in najema za 2.730.926 EUR nižja od vrednosti, ugotovljene na podlagi preliminarnega obračuna. Družba je v višini izračunanega primanjkljaja v marcu izstavila račun, z rokom poravnave v aprilu 2017 in v višini ugotovljene razlike pripoznala dodatne prihodke SODO za leto 2016. Dokončni obračun za regulativno leto 2016 bo temeljil na revidiranih podatkih obeh pogodbenih strank in odločbe, ki jo bo izdala Agencija za energijo.

Primanjkljaja iz naslova preliminarne obračunov za leti 2014 in 2015, zaradi primanjkljajev omrežnine v obeh letih, nista bila poravnana v celoti; del primanjkljaja za leto 2014 (v višini 3.860.759 EUR) bo poravnal v regulativnem obdobju 2016-2018, in sicer tretjina v vsakem letu, primanjkljaj za leto 2015 (v višini 3.426.391 EUR) pa bo predvidoma v celoti vključen v regulativno obdobje 2019-2021, če ga bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem. Končnih obračunov za leti 2014 in 2015 družba do konca poslovnega leta 2016 še ni prejela.

#### f) Sprememba računovodskih usmeritev

Družba v letu 2016 ni spreminjala računovodskih usmeritev.

## 15.2 Prehod na SRS 2016

Družba od 1. januarja 2016 uporablja SRS 2016. Pomembnih učinkov prehoda iz SRS (2006) na SRS (2016) ni bilo, je pa družba, skladno s posameznimi standardi, ki to določajo, določene postavke sredstev in obveznosti prerazporedila po stanju 1. 1. 2016, in to upoštevala tudi v primerjalnem obdobju 31. 12. 2015. Družba tudi ne uporablja računovodskih usmeritev,

ki so jih prej dopuščali SRS 2006 in niso skladne s posameznimi računovodskimi standardi SRS 2016.

V skladu s SRS 2.39 so pravice na nepremičninah in druge podobne pravice, ki se na podlagi tega standarda v računovodskih razvidih pripoznajo in merijo kot neopredmetena sredstva, v bilanci stanja po stanju 1.

1. 2016 prerazporejene med zemljišča in zgradbe. Nabavna vrednost stvarnih pravic na nepremičninah po stanju 31. 12. 2016 je znašala 44.175 EUR (42.410 EUR na dan 31. 12. 2015), popravek vrednosti pa 1.655 EUR (1.215 EUR na dan 31. 12. 2015).

Presežek iz prevrednotenja, ki je po stanju 31. 12. 2015 znašal -81.082

EUR, je bil po stanju 1. 1. 2016 prerazporejen med rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, ki se nanašajo na povečanje oz. zmanjšanje knjigovodske vrednosti finančnih

naložb, oblikovanje aktuarskih dobičkov in izgub, ugotovljenih pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, ter odloženega davka aktuarskih izgub. Rezerve, nastale

zaradi prevrednotenja po pošteni vrednosti, so po stanju 31. 12. 2016 znašale –356.704 EUR.

## 15.3 Pomembne računovodske usmeritve

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo SRS 2016, postavke, pri katerih dajejo SRS 2016 družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, pa so opredeljene z računovodskimi usmeritvami, ki so v letnem poročilu razkrite pri posameznih postavkah. V skladu z določili SRS 2016 družba razkriva vse pomembne postavke, pomembnost posameznih postavk pa je opredeljena v pravilniku o računovodstvu.

### a) Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmeteno sredstvo je nedernarno sredstvo, ki praviloma fizično ne obstaja in se pojavlja kot neopredmeteno dolgoročno sredstvo. Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi družbe so izkazane dolgoročne premoženjske pravice (naložbe v programsko opremo in materialne pravice uporabe apartmajev), tovrstna

sredstva v pripravi ter aktivne časovne razmejitve (dolgoročno odloženi stroški). Naložbe v stvarne pravice na nepremičninah se na podlagi SRS 2.39 v bilanci stanja izkazujejo v postavki zemljišča in zgradbe.

### Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanj neopredmetenih sredstev

Neopredmeteno sredstvo se pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, in je mogoče njegovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi ob odtujitvi ali kadar se od njegove uporabe in poznejše odtujitve ne pričakujejo več nikakršne gospodarske koristi.

### Začetno računovodsko merjenje in merjenje po pripoznanju

Neopredmeteno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti, v katero se všttevajo tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve po odštetu popustov ter vsi

neposredno pripisljivi stroški pripravljanja sredstva za nameravano uporabo. Nabavne vrednosti so pozneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti.

### Amortizacija in dobe koristnosti

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva s končno dobo koristnosti. Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja, amortizacijska osnova pa je enaka nabavni vrednosti neopredmetenih sredstev. Amortiziranje neopredmetenih sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, potem ko je sredstvo na voljo za uporabo. Amortizacija, obračunana za vsako obračunsko obdobje, se prizna kot strošek oz. poslovni odhodek tega obdobja. Družba zaradi oslabitve prevrednoti neopredmetena dolgoročna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %	
		Najnižja	Najvišja
Računalniška programska oprema	3	33,33	33,33
Stvarne pravice na nepremičninah	100	1,00	1,00
Pravice do uporabe objektov	30	3,33	3,33

Dolgoročne aktivne časovne razmejitve vključujejo zneske odloženih stroškov in odhodkov, ki se nanašajo na obdobje, daljše od enega leta, ter še ne bremenijo poslovnega izida.

### b) Opredmetena osnovna sredstva

Opredmeteno osnovno sredstvo je sredstvo, ki ga ima družba v lasti ali finančnem najemu ali ga kako drugače obvladuje ter uporablja pri opravljanju storitev oz. dajanju v najem ali za pisarniške namene in ga bo po pričakovanih uporabljal v te namene v več kot enem obračunskem obdobju. Skupine opredmetenih osnovnih

sredstev so nepremičnine (zemljišča, zgradbe), oprema in druga opredmetena osnovna sredstva ter naložbe v pridobivanje tovrstnih sredstev in terjatve za predujme iz tega naslova. Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo tudi nekatere vrste drobnega inventarja, katerih doba koristnosti je daljša od leta dni (priročno orodje in naprave).

### Pripoznanje, začetno merjenje in odpravljanje pripoznanja opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmeteno osnovno sredstvo se pripozna, če je verjetno, da bodo

pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, in je mogoče njegovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti. Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fak-

ture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo. Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva pomembna, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti in/ali vzorce uporabe, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnava vsak del posebej.

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

Nabavno vrednost gradbenih objektov tvorijo izdatki za nakup, graditev ali dograditev objektov, projektno in drugo dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev za ureditev zemljišča, potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov ter drugi stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njihovi usposobitvi za uporabo. V nabavno vrednost se ne vštevajo izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem gradbeni objekti stojijo, in izdatki za pridobitev zemljišča, namenjenega za dostop h gradbenim objektom ali za druge potrebe pri njihovi uporabi.

Nabavno vrednost opreme tvorijo izdatki za nakup, izdelavo ali dodelavo opreme, stroški dostave in montaže ter drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi.

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

ki zajemajo vlaganja v nadomeščanje oz. povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev, ter nove investicije kot vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev.

Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti, če ta ni znana, pa po pošteni vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Pripoznanje opredmetenega osnovnega sredstva se odpravi ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi. Dobički in izgube pri prodaji ali izločitvi, ki se določijo tako, da se prihodki od prodaje primerjajo s knjigovodsko vrednostjo, družba vključi v izkaz poslovnega izida.

#### **Merjenje po pripoznanju in poznejši stroški**

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

Pozneje nastale stroške popravil in vzdrževanja v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi družba izkazuje kot stroške vzdrževanja, če se pojavljajo zaradi obnavljanja in ohranjanja prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Predvideni zneski stroškov rednih pregledov oz. popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnavajo kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

#### **Prevrednotovanje**

Družba zaradi oslabitve prevrednoti opredmetena osnovna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja. Za pomembno spremembo okoliščin poslovanja se šteje taka, zaradi katere se postavke, uporabljene pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi in poštene

vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje, spremenijo za več kot 5 % v enem letu. Preverjanje oslabitve se določi na podlagi bistvenega sredstva z najdaljšo dobo koristnosti; kot bistveno sredstvo družba določi sredstvo, katerega nabavna vrednost je več kot 0,5 % vseh nabavnih vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev. Zmanjšanje vrednosti amortizirljivih sredstev zaradi oslabitve se obravnava kot prevrednotovalni poslovni odhodek, prav tako neodpisana vrednost sredstva, ki nima več nobene koristnosti, če pa se to sredstvo proda in je čista iztržljiva vrednost večja od knjigovodske, se razlika obravnava kot prevrednotovalni prihodek.

Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijske opreme ocenjujejo pooblaščen cenilci. Druge opreme družba praviloma ne prevrednotuje, saj predstavlja manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev.

#### **Amortizacija in doba koristnosti**

Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca, potem ko je razpoložljivo za uporabo. Podjetje uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje so določene glede na pričakovano dobo koristnosti, ki je odvisna od pričakovanega fizičnega izrabljanja, tehničnega in gospodarskega staranja ter pričakovanih zakonskih in drugih omejitev uporabe, pri čemer se upošteva tista, ki je najkrajša. Doba koristnosti osnovnega sredstva določi za to imenovana skupna komisija elektrodistribucijskih podjetij. Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Amortizacija se ne obračunava za zemljišča, osnovna sredstva kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena, osnovna sredstva trajno zunaj uporabe, vlaganja v pridobivanje osnovnih sredstev do razpoložljivosti za uporabo in predujme za pridobivanje osnovnih sredstev.



Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %	
		Najnižja	Najvišja
Zgradbe energetske infrastrukture	20–40	2,50	5,00
Druge zgradbe	20–40	2,50	5,00
Oprema energetske infrastrukture	3–33,33	3,00	33,33
Druga oprema	2–33,33	3,00	50,00
Vozila	8–12,5	8,00	12,50

Družba najmanj vsaki dve leti preveri dobe koristnosti pomembnih osnovnih sredstev, katerih vrednost presega 1 mio EUR, amortizacijske stopnje pa se glede na to preračunajo, če se pričakovanja pomembno razlikujejo od ocen. Učinek preračuna se obravnava kot sprememba računovodske ocene.

### c) Finančne naložbe

Finančne naložbe so finančna sredstva, ki jih ima družba naložbenica, da bi z donosi, ki izhajajo iz njih, povečevala svoje finančne prihodke, ter se v bilanci stanja izkazujejo kot dolgoročne, to so tiste, ki jih namerava družba imeti v posesti v obdobju, daljšem od leta dni, in ne v posesti za trgovanje, in kratkoročne finančne naložbe. Dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prenesejo med kratkoročne finančne naložbe. Slednje se lahko ob utemeljenih razlogih na podlagi pogodb spremenijo v dolgoročne finančne naložbe.

Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe.

Družba v bilanci stanja izkazuje dolgoročne finančne naložbe v kapital odvisnih družb ter druge delnice in deleže. Dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih družb so razporejene med druge dolgoročne finančne naložbe, razporejene in izmerjene po nabavni vrednosti, ali druge finančne naložbe, razporejene in izmerjene po poštenu vrednosti prek kapitala oz. lastnega vira sredstev. Prejeta izplačila dobička od dolgoročnih finančnih

naložb so pripoznana kot finančni prihodki v trenutku, ko družba pridobi pravico do izplačila dividend.

### Pripoznanje in odpravljanje pripoznanja finančnih naložb

Finančne naložbe so pripoznane, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, in je mogoče njihovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti. Pri nakupu oz. prodaji jih družba pripozna glede na dan trgovanja ali poravnave. Pripoznanje za finančno sredstvo družba odpravi v trenutku, ko nima več pogodbenih obveznosti iz naslova denarnih tokov ali ko vsa tveganja in koristi v povezavi z lastništvom finančnega tveganja prenese na tretjo osebo.

### Začetno računovodsko merjenje in merjenje po začetnem pripoznanju

Ob začetnem pripoznanju se finančna naložba izmeri po poštenu vrednosti. Prištejejo se tudi stroški posla, ki izhajajo neposredno iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva, razen pri sredstvih, izmerjenih po poštenu vrednosti prek poslovnega izida. Družba razvrsti finančna sredstva, ki so finančne naložbe, po začetnem pripoznanju med finančna sredstva, izmerjena po poštenu vrednosti prek poslovnega izida, finančne naložbe v posesti do zapadlosti v plačilo, posojila, za prodajo razpoložljiva sredstva ali finančne naložbe, izmerjene po nabavni vrednosti. Finančna sredstva, izmerjena po poštenu vrednosti prek poslovnega izida, so praviloma kratkoročne finančne naložbe. Finančne naložbe v kapital odvisnih družb družba meri in obračunava le po nabavni vrednosti. Če poštene vrednosti naložbe v delnice in deleže ni mogoče zanesljivo izmeriti, se vrednotijo po modelu nabavne vrednosti, povečani za stroške posla in zmanjšani za morebitno oslabitev.

### Prevrednotovanje finančnih naložb

Družba finančne naložbe prevrednotuje na njihovo pošteno vrednost konec poslovnega leta. Če je izkazana knjigovodska vrednost dolgoročne finančne naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavljenem borznem tečaju, opravi oslabitev, če pa njihova dokazana poštena vrednost po zadnjem objavljenem borznem tečaju presega njihovo knjigovodsko vrednost, pa krepitev finančnih naložb (knjigovodske vrednosti poveča do poštene vrednosti). Poštena vrednost je dokazana, če jo je mogoče zanesljivo izmeriti in se ugotavlja v skladu s SRS 16. Dokazani dobiček ali dokazana izguba iz spremembe poštene vrednosti finančnega sredstva se pri finančnem sredstvu, razpoložljivem za prodajo, pripozna neposredno v kapitalu kot povečanje (dobiček) ali zmanjšanje rezerv (izguba), nastalih zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti.

Finančne naložbe, ki jih družba izkazuje po modelu nabavne vrednosti, se oslabijo, če je njihova izkazana knjigovodska vrednost višja od dokazano iztržljive vrednosti. Na vsak dan bilance stanja je treba presoditi, ali obstaja nepristranski dokaz o oslabljenosti finančne naložbe. Finančna naložba/skupina finančnih naložb je oslabiljena (dolgoročno), in to povzroči izgube, če obstajajo objektivni dokazi o oslabitvi zaradi dogodka(-ov) po začetnem pripoznanju naložbe. Družba opravi preizkus za ocenitev slabitve finančne naložbe v kapitalski instrument, ki ni izmerjen po poštenu vrednosti, če je knjigovodska vrednost naložbe na bilančni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe, v katerem ima naložbo, pa tudi če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabljenost



te naložbe. Znesek izgube se izmeri kot razlika med knjigovodsko vrednostjo finančne naložbe na dan bilance stanja in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov te naložbe, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti (nadomestljiva vrednost), ki velja za podobna finančna sredstva, ter v izkazu poslovnega izida pripozna kot prevrednotovalni finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslabitve ni dovoljeno razveljaviti.

#### **d) Odložene terjatve in odložene obveznosti za davek**

Odložene terjatve in odložene obveznosti za davek so rezultat obračunavanja sedanjih in prihodnjih davčnih posledic (prihodnje povrnitve/poravnave knjigovodske vrednosti sredstev/obveznosti, pripoznanih v bilanci stanja družbe in poslov oz. drugih poslovnih dogodkov v obravnavanem obdobju, pripoznanih v računovodskih izkazih družbe).

Odložene terjatve za davek so zneski davka iz dobička, ki bodo povrnjeni v prihodnjih obdobjih in jih družba pripozna ob koncu poročevalskega obdobja, če je verjetno, da bo imela v prihodnosti obdavčljivi dobiček, ki ga bo lahko obremenila z odbitnimi začasnimi razlikami. Terjatve za odloženi davek zmanjšujejo odhodek za davek in s tem vplivajo na boljši poslovni izid ali pa neposredno povečujejo kapital.

Družba obračuna odloženi davek z uporabo metode obveznosti po bilanci stanja, pri čemer se upoštevajočasne razlike med knjigovodskimi in davčnimi vrednostmi posameznih sredstev in obveznosti, pri čemer izhaja iz vsakokratnega stanja računovodskih postavk, in ne iz razlik med prejšnjim in trenutnim stanjem. Odloženi davek se izmeri po davčnih stopnjah, za katere se pričakuje, da se bodo uporabljale v poslovnem letu, ko bo odložena terjatev za davek povrnjena oz. odložena obveznost poravnana, ter so zasnovane na davčnih stopnjah in davčnih predpisih, uveljavljenih do dneva bilance stanja.

Kadar se knjigovodska vrednost odloženih davkov spremeni zaradi spremembe davčnih stopenj oz. davčnih predpisov, ponovne ocenitve sposobnosti povrnitve odloženih terjatev

za davek ali spremembe pričakovane načina povrnitve sredstva, se iz tega izhajajoči odloženi davek pripozna v poslovnem izidu, razen če se nanaša na postavke, prej pripoznane zunaj poslovnega izida.

#### **e) Zaloge**

Zaloge so del kratkoročnih sredstev v opredmeteni obliki, ki bodo porabljene pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev. Družba med zalogami materiala izkazuje material in drobn inventar z dobo koristnosti do leta dni, ki ima naravo zalog materiala, lahko pa tudi z dobo koristnosti več kot leto dni, če njegova posamična nabavna cena ne presega 500 EUR. Kot drobn inventar družba vodi zaščitna sredstva in orodje. V analitični evidenci spremlja zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

#### **Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanj zalog**

Material v zalogi se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, ter je mogoče njegovo oz. stroškovno vrednost zanesljivo izmeriti. Pripoznanje v zalogi se odpravi, ko je material porabljen, prodan ali kako drugače preneha obstajati, kar potrjujejo ustrezne listine.

#### **Začetno merjenje in vrednotenje zalog po pripoznanju**

Količinska enota zaloge materiala se vrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne in druge nevračljive nakupne datjave, ter neposredni stroški nabave. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen.

#### **Prevrednotovanje zalog**

Zaloge materiala se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost. Odpise poškodovanih in nekurantnih zalog družba opravlja redno med letom in ob inventuri.

#### **f) Terjatve**

Terjatve so na premoženjskopравnih in drugih razmerjih zasnovane pravice zahtevati od določene osebe plačilo dolga ali v primeru danih predplačil dobavo kakšnih stvari oz. opravitev kakšne storitve. Glede na zapadlost v

plačilo se delijo na kratkoročne, to so terjatve, ki se udenarijo najpozneje v letu dni, in dolgoročne. Dolgoročne terjatve, ki so že zapadle in še niso poravnane, ter tiste, ki bodo zapadle v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se izkazujejo kot kratkoročne. Terjatve, ki se pojavljajo v družbi, so predvsem terjatve do kupcev, dobaviteljev za dane predujme, zaposlenih, države idr.

#### **Pripoznavanje in odpravljanje terjatev**

Terjatve se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripoznajo, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, ter je mogoče njihovo izvirno vrednost zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, če se ne obvladujejo več nanje vezane pogodbenne pravice, ker ugasnejo ali se odstopijo.

#### **Začetno računovodsko merjenje in merjenje po pripoznanju**

Ob začetnem pripoznanju družba terjatve vseh vrst izkaže v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin (računi, pogodbe) ob predpostavki, da bodo plačane. Terjatve do pravnih in fizičnih oseb v tujini so preračunane v domačo valuto na dan nastanka po takratnem referenčnem tečaju Evropske centralne banke. Pozneje se terjatve lahko povečujejo ali zmanjšujejo (poznejši popusti, reklamacije) ter s tem vplivajo na ustrezne poslovne in finančne prihodke.

#### **Prevrednotovanje terjatev**

Pojavi se predvsem kot prevrednotenje terjatev zaradi njihove oslabitve oz. odprave oslabitev, to je zmanjšanja oz. morda pozneje povečanja njihove vrednosti na njihovo udenarljivo vrednost. V bilanci stanja so terjatve tako izkazane po metodi odplačne vrednosti, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Družba v skladu s SRS oblikuje popravek vrednosti v celotni višini za terjatve v stečajnih postopkih, terjatve, ki so predmet sodnega spora, in terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Za terjatve v postopkih prisilne poravnave oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravn oz. v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Oblikovani

popravki se zmanjšujejo s plačili in odpisi terjatev na podlagi ustreznih dokaznih listin: sodna odločba, sklep prisilne poravnave, sklep stečajnega postopka in druge ustrezne listine.

Dolgoročne poslovne terjatve, ki se nanašajo na terjatve do kupcev, ki so v prisilnih poravnah, se obrestujejo v skladu s sklepi o prisilnih poravnah. V sklepu so navedeni obseg, dinamika poplačila in obrestna mera, po kateri se terjatve obrestujejo (če se sploh). Dolgoročne poslovne terjatve do družbe SODO pa se obrestujejo v skladu s 84. členom in točko 5.3 omrežninskega akta (Uradni list RS, št. 81, z dne 29. 10. 2012).

Terjatve pomembnih vrednosti, ki se ne obrestujejo, se v bilanci stanja izkažejo po diskontirani vrednosti, pri čemer se upošteva obrestna mera, ki je enaka povprečni obrestni meri vseh dolgoročnih kreditov.

#### g) Denarna sredstva

Denarna sredstva družbe obsegajo knjižni denar (tj. denar na transakcijskih računih, ki so navedeni v točki 6.1.1) in depozite pri poslovnih bankah. Izkazana so v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin po preveritvi, da imajo takšno naravo. Med denarna sredstva se uvrščajo tudi denarni ustrezniki, naložbe, ki jih je mogoče hitro oz. v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno (depoziti pri bankah čez noč).

#### h) Kapital

Celotni kapital je obveznost do lastnikov družbe, ki zapade v plačilo, ko družba preneha poslovati. Opredeljen je z zneski, ki so jih vložili lastniki, ter zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom. Zmanjšujejo ga izguba pri poslovanju, odkupljene lastne delnice in izplačila dividend. Sestavljajo ga vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, revalorizacijske rezerve, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti, preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let in prehodno še nerazdeljeni čisti dobiček poslovnega leta.

Vpoklicani kapital družbe je osnovni kapital, razdeljen na 24.192.425

prosto prenosljivih navadnih delnic. Navadne delnice dajejo njihovim imetnikom pravico do udeležbe pri upravljanju družbe, pravico do dela dobička (dividende) in pravico do ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju družbe. Dogovorov med delničarji, ki bi lahko povzročili omejitev prenosa vrednostnih papirjev in glasovalnih pravic, ni. Družba tudi nima omejitev glede glasovalnih pravic, razen za lastne delnice, ki nimajo glasovalne pravice, niti ne prinašajo dividende. Vse delnice so delnice enega razreda in so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralni klirinško depotni družbi, d.d., v skladu s predpisi. Družba nima delniške sheme za delavce in v poslovnem letu ni pogojno povečala osnovnega kapitala, lastni deleži so bili v skladu s statutom družbe oblikovani iz čistega dobička v višini 541.833 EUR.

Kapitalske rezerve družbe sestavljajo zneski odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala in so se oblikovale v skladu s prehodnimi določbami (15. točka uvoda v SRS 2006) z namenom uporabe v skladu s 64. členom ZGD-1. Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Rezerve iz dobička se oblikujejo v višini in pod pogoji, ki jih določata 64. člen ZGD-1 in statut družbe, iz zneskov čistega dobička poslovnega leta in prenesenega dobička.

Druge rezerve iz dobička se lahko uporabijo za katerekoli namene, razen v primeru iz petega odstavka 64. člena ZGD-1 ali če statut določa drugače. Kapitalske in zakonske rezerve se smejo, skladno z ZGD-1, uporabiti za kritje čiste izgube poslovnega leta, če je ni mogoče pokriti v breme prenesenega čistega dobička ali drugih rezerv iz dobička in kritje prenesene izgube, če je ni mogoče pokriti v breme čistega dobička poslovnega leta ali drugih rezerv iz dobička. Če je skupni znesek teh rezerv večji od z zakonom določenega odstotka osnovnega kapitala (10 %), se lahko uporabijo tudi za povečanje osnovnega kapitala iz sredstev družbe ter kritje čiste in prenesene izgube poslovnega leta, če se ne uporabijo rezerve iz dobička

za izplačilo dobička delničarjem.

Družba ima oblikovane še rezerve, nastale zaradi prevrednotenja po poštenu vrednosti, ki se nanašajo na akterske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi in zneske dokazanega dobička ali dokazane izgube iz spremembe poštene vrednosti finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo.

#### i) Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

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

#### Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanih rezervacij

Rezervacije se pripoznajo, če zaradi preteklega dogodka obstaja sedanja obveza (verjetnost mora biti večja od 50 %), ki se bo po predvidevanjih poravnala v obdobju, ki ni z gotovostjo določeno, ter če je mogoče znesek obveze zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, kadar so že izrabljene nastale možnosti, zaradi katerih so bile rezervacije oblikovane ali pa ni več potrebe po njih.

#### Začetno računovodsko merjenje rezervacij

Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov (vključuje tveganja in negotovosti), potrebnih za poravnavo na dan bilance stanja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze, ter je enak vrednosti izdatkov, ki so po pričakovanju potrebni za poravnavo obveze. Če je učinek časovne vrednosti denarja pomemben, morajo biti pričakovani izdatki ustrezno diskontirani na sedanjo vrednost.

#### Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade

Družba je, skladno z zakonskimi predpisi in kolektivno pogodbo, zavezana k plačilu jubilejnih nagrad zaposlenim, odpravnin ob njihovi upokojitvi in izplačilu solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenih, za kar so oblikovane rezervacije za dolgoročne zasluge, v višini bodočih izplačil, diskonti-

ranih na dan bilance stanja. Aktuarski izračun je pripravljen z uporabo metode Projected Unit Credit na podlagi večdekrementnega modela ter upošteva stroške tekočega službovanja, stroške obresti, izplačila zaslužkov in aktuarske dobičke/izgube, ki nastanejo kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev. Družba, skladno s SRS 10.35, na bilančni presečni dan ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oz. odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi (stroške službovanj, obresti), aktuarski dobički in izgube iz naslova obvez za odpravnine ob upokojitvi pa se pripoznajo v kapitalu, okviru rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti.

Prav tako družba, skladno s SRS 10.36, na bilančni presečni dan ugotovi ter v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke in odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade in izplačila solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenca (stroške službovanj, obresti, aktuarske dobičke/izgube).

#### **Rezervacije za tožbe**

Družba izkazuje rezervacije za tožbe, v katerih nastopa kot tožena stranka. Vsako leto preveri upravičenost oblikovanih rezervacij glede na stanje spora in verjetnost ugodne ali neugodne rešitve. Višina rezervacij se določi glede na znano višino odškodninskega zahtevka ali glede na pričakovano možno višino, če zahtevke še ni znan.

#### **Dolgoročne pasivne časovne razmejitve**

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve za brezplačni prevzem osnovnih sredstev po skupinah glede na amortizacijsko stopnjo prevzetih sredstev. Namenjene so pokrivanju stroškov amortizacije teh amortizirljivih sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke. Brezplačno dobljena osnovna sredstva se večinoma nanašajo na priključke odjemalcev, ki jih je družba prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva z obvezo vzdrževanja in obnove v skladu s predpisi (Uradni list RS, št. 126/07, Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije).

Družba ima oblikovane dolgoročne pasivne časovne razmejitve tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007 in se nanašajo na namenska plačila za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči (financiranje naložb v širitev omrežja). Namenjene so za pokrivanje amortizacije sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke po prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. po 3-odstotni stopnji.

#### **Prevrednotovanje ter merjenje sprememb rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev**

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

#### **j) Dolgovi**

Dolgovi so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je treba vrniti oz. poravnati, zlasti v denarju. Družba izkazuje finančne in poslovne dolgove, glede na rok dospelosti v plačilo pa dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročni dolgovi zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni.

#### **Pripoznanje in odpravljanje dolgov**

Dolgovi se pripoznajo, če je verjetno, da se bodo zaradi njihove poravnave zmanjšali dejavniki, ki omogočajo gospodarske koristi in je znesek za njihovo poravnavo mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznanja se odpravijo, če je obveznost, določena v pogodbi ali drugem pravnem aktu, izpolnjena, razveljavljena ali zastarana.

#### **Začetno računovodsko merjenje dolgov**

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki pri finančnih dolgovih dokazujejo prejeto posojilo, obveznost za izplačilo obresti, dividende ali poplačilo kakšnega poslovnega dolga, pri poslovnih dolgovih pa prejem kakšnega proizvoda ali stori-

tve ali opravljeno delo oz. obračunani strošek, odhodek ali delež v poslovnem izidu.

#### **Merjenje po začetnem pripoznanju**

Dolgovi so merjeni po odplačni vrednosti. Družba najmanj enkrat na leto, navadno pred sestavitvijo računovodskih izkazov, presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb. Če so knjigovodske vrednosti nižje od ugotovljenih poštenih vrednosti, izvede obvezno okrepitev kratkoročnih dolgov. Dolgovi se povečujejo za pripisane obresti in zmanjšujejo za odplačane zneske oz. morebitne drugačne poravnave. Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti, zmanjšana za odplačila glavnice in prenose med kratkoročne dolgove. Pri nakupu na odloženo plačilo in prekoračitvi pogodbenega roka za plačilo se tisti del dolga, ki se nanaša na obresti, obravnava kot finančni odhodek. Poznejša zmanjšanja za znesek, o katerem obstaja sporazum z upniki (npr. poznejši popusti, vračila prodanega materiala, priznane reklamacije), zmanjšujejo ustrezne stroške oz. poslovne ali finančne odhodke. Kratkoročne dolgove, izražene v tuji valuti, družba na dan bilance stanja preračuna v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

#### **Prevrednotovanje dolgov**

Slabitve kratkoročnih dolgov družba ne ugotavlja in ne izkazuje.

#### **k) Kratkoročne časovne razmejitve**

Kratkoročne aktivne (usredstvene) časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške (odhodke), ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena, ter še ne vplivajo na poslovni izid, prehodno nezaračunane prihodke, če se v poslovnem izidu utemeljeno upoštevajo prihodki, za katere še ni bilo prejeto plačilo in ki jih tudi ni bilo mogoče zaračunati ter DDV od prejetih predujmov in preplačil omrežnine.

Kratkoročne pasivne (udolgovljene) časovne razmejitve vključujejo vnaprej vračunane stroške oz. odhodke, ki nastajajo na podlagi enakomerne obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški, ki se še niso

pojavi, odložene prihodke in DDV od danih predujmov.

#### **Pripoznanje in odpravljanje kratkoročnih časovnih razmejitev**

Kratkoročne časovne razmejitve se pripoznajo, če je verjetno, da bodo v času, za katerega so oblikovane, zares nastali takšni prihodki in stroški oz. odhodki. Pripoznanja se odpravijo, kadar so že izrabljene nastale možnosti ali pa ni več potrebe po časovnih razmejitvah. Uporabljajo se samo za postavke, za katere so bile prvotno priznane. Realnost postavk kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev mora biti na dan bilance stanja utemeljena, postavke kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev pa ne smejo skrivati rezerv.

#### **Prevrednotovanje kratkoročnih časovnih razmejitev**

Časovne razmejitve se ne prevrednotujejo, na koncu obračunskega obdobja se preverjata njihova realnost in upravičenost njihovega oblikovanja.

#### **l) Davek od dobička**

Davek od dobička poslovnega leta vključuje odmerjeni in odloženi davek. Odmerjeni davek je davek, ki ga družba plača od obdavčljivega dobička za poslovno leto, ob uporabi davčnih stopenj, ki veljajo na datum poročanja, upoštevajoč morebitne prilagoditve davčnih obveznosti, v povezavi s preteklimi poslovnimi leti.

#### **m) Prihodki**

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge. Poslovni in finančni so redni.

**Poslovni prihodki** obsegajo čiste prihodke od prodaje, usredstvene lastne proizvode in storitve ter druge poslovne prihodke, povezane s poslovnimi učinki.

Čisti prihodki od prodaje vključujejo prihodke SODO, iz naslova najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo in izvajanja z njo povezanih storitev ter prihodke od opravljanja storitev strankam na trgu, tudi najemnin od poslovnih prostorov, počitniških kapacitet družbe idr. Zneski, ki so bili fakturirani za račun družbe SODO d.o.o., se ne izkazujejo med prihodki, temveč med obveznostmi iz poslovanja do družbe

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

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je podjetje izvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstвило med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi.

Drugi poslovni prihodki vključujejo prihodke od odprave rezervacij (predvsem za brezplačno prevzeta osnovna sredstva), prihodke, povezane s poslovnimi učinki (npr. prejete odškodnine, subvencije, dotacije, regrese), in prevrednotovalne poslovne prihodke, ki se pojavljajo z odtujitvijo osnovnih sredstev kot presežki njihove prodajne vrednosti nad njihovo knjigovodsko vrednostjo, prodajo demontiranega materiala, odpisom obveznosti in odpravo popravkov ter jatev.

**Finančni prihodki** se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami (predvsem prihodki od izplačil dividend in udeležbe na dobičku odvisnih podjetij), v zvezi s terjatvami (predvsem prejete obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve), vključujejo prejete obresti depozitov, sredstev na računih in danih posojil, pozitivne tečajne razlike ter prevrednotovalne finančne prihodke. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku, z uporabo efektivne obrestne mere, prihodki od dividend na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila, obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve pa ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo.

**Druge prihodke** sestavljajo neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto (npr. izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let, prejeta povračila sodnih stroškov in odškodnin).

#### **Pripoznavanje prihodkov**

Prihodki se pripoznajo, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstev ali zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznovalna sodila se navadno uporabljajo za vsak posel po

sebej. Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. Pripoznavanje prihodkov od opravljenih storitev pa je opravljeno po metodi stopnje dokončanosti del na dan bilance stanja.

#### **Začetno računovodsko merjenje prihodkov**

Prihodki se merijo na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšanih za vračila in popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje zaradi zgodnejšega plačila.

#### **n) Stroški in odhodki**

Stroške in odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge. Poslovni in finančni so redni.

**Poslovni stroški in odhodki** obsegajo stroške blaga, materiala, storitev in dela, odpise vrednosti ter druge poslovne odhodke.

**Finančni odhodki** so odhodki iz financiranja družbe (npr. stroški izposojanja, tečajne razlike) in odhodki iz investiranja (npr. oslabitve vrednosti in odpisov finančnih naložb). Razčlenjujejo se na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov.

**Druge odhodke** sestavljajo neobičajne postavke in drugi odhodki, ki zmanjšujejo poslovni izid. (npr. denarne kazni, odškodnine in rente).

#### **Pripoznavanje odhodkov**

Stroški in odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti. Prevrednotovalni poslovni odhodki se pripoznajo, ko je opravljeno ustrezno prevrednotenje. Finančni odhodki se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Stroške izposojanja družba pripozna v izkazu poslovnega izida po metodi efektivnih obresti, razen tistih, ki so usredstveni in se pripišejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi.

**Začetno računovodsko merjenje odhodkov**

Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Stroški dela vsebujejo obračunane plače in druge stroške dela v kosmatih zneskih, dodatno pa še prispevke, ki jih družba obračunava od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov. Pri izplačevanju plač je družba sledila določilom splošne in podjetniške kolektivne pogodbe ter individualnim pogodbam o zaposlitvi. Odpisi vrednosti vključujejo amortizacijo in prevrednotovalne poslovne odhodke. Amortizacija je bila obračunana na podlagi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana enotna komisija vseh petih distribucij glede na življenjsko dobo osnovnih sredstev. Prevrednotovalni poslovni odhodki se pojavljajo v zvezi z dolgoročnimi neopredmetenimi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi ter obratnimi sredstvi zaradi njihovega prevrednotenja na nižjo vrednost ter v zvezi s prodajo ali drugačno odtujitvijo in odpravo pripoznanja osnovnih sredstev.

**o) Izkaz vseobsegajočega donosa**

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

Družba uporablja različico I poslovnega izida po SRS 21.8. V dodatnem izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 19. do 24. točke SRS 21.8 in od 25. do 29. točke SRS 21.10.

**p) Izkaz denarnih tokov**

Izkaz denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov pri poslovanju, investiranju (naložbenju) in financiranju ter pojasnjuje spremembe stanja denarnih sredstev za poslovno leto.

Denarna sredstva in denarne ustrezne v izkazu denarnih tokov predstavljajo denarna sredstva na transakcijskih računih, denar na poti in

depoziti na odpoklic. Izkaz denarnih tokov je sestavljen po neposredni metodi (različici I), skladno s SRS 22.6.

Prejemki od prodaje vključujejo tudi davek na dodano vrednost in trošarino, postavke denarnih tokov pri investiranju in financiranju pa so izkazane v nepobotanih zneskih. Podatki za postavke izkaza denarnih tokov izhajajo iz analitičnih evidenc, rekapitulacij transakcijskih računov in kompencij.

**q) Izkaz gibanja kapitala**

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe vseh sestavin kapitala, zajetih v bilanci stanja za poslovno leto, skladno s SRS 23.4 in SRS 23.5 v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Celoten kapital družbe sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid poslovnega leta.

## 15.4 Pojasnila postavk v bilanci stanja

Bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov po stanju 31. 12. 2016. Ima obliko zaporednega stopenjskega

izkaza, opredeljenega v SRS 20.4 in ZGD-1. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpisani vrednosti kot razliki med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti. Upoštevano

je načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev.

### 15.4.1 Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Premoženjske pravice predstavlja predvsem naložbe v programsko opremo. Vrednost novih nabav v letu 2016 je znašala 1.055.230 EUR, aktivni

ranj pa 743.930 EUR. Največ sredstev je družba namenila za nadgradnjo informacijskih sistemov EIS in IIS s programsko opremo IBM (596.858 EUR).

Neopredmetena sredstva v pripravi so bila predvsem vlaganja v prenovi informacijske podpore (programski opremi ERP in Maximo).

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Dolgoročne premoženjske pravice	1.222.401	1.104.965
Neopredmetena dolgoročna sredstva v pripravi	321.351	10.051
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	279	150
<b>Skupaj</b>	<b>1.544.031</b>	<b>1.115.166</b>



## Preglednica gibanja neopredmetenih dolgoročnih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	Dolgoročne premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Dolgoročne aktivne časovne razmejitev	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2015	7.630.605	41.907	622	7.673.134
Učinek prehoda na SRS 2016	-35.855	0	0	-35.855
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	7.594.750	41.907	622	7.637.279
Povečanja	3.548	498.309	0	501.857
Prenos iz investicij v teku	530.165	-530.165	0	0
Zmanjšanja	-772.467	0	-472	-772.939
Stanje 31. 12. 2015	7.355.996	10.051	150	7.366.197
Stanje 1. 1. 2016	7.355.996	10.051	150	7.366.197
Povečanja	0	1.055.230	129	1.055.359
Prenos iz investicij v teku	743.930	-743.930	0	0
Zmanjšanja	-33.863	0	0	-33.863
Stanje 31. 12. 2016	8.066.063	321.351	279	8.387.693
<b>Popravek vrednosti</b>				
Stanje 1. 1. 2015	6.288.434	0	0	6.288.434
Učinek prehoda na SRS 2016	-543	0	0	-543
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	6.287.891	0	0	6.287.891
Amortizacija	732.252	0	0	732.252
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-772.467	0	0	-772.467
Stanje 31. 12. 2015	6.251.031	0	0	6.251.031
Stanje 1. 1. 2016	6.251.031	0	0	6.251.031
Amortizacija	623.139	0	0	623.139
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-33.863	0	0	-33.863
Stanje 31. 12. 2016	6.843.662	0	0	6.843.662
<b>Neodpisana vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2015	1.342.171	41.907	622	1.384.700
Učinek prehoda na SRS 2016	-35.312	0	0	-35.312
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	1.306.859	41.907	622	1.349.388
Stanje 31. 12. 2015	1.104.965	10.051	150	1.115.166
Stanje 1. 1. 2016	1.104.965	10.051	150	1.115.166
Stanje 31. 12. 2016	1.222.401	321.351	279	1.544.031

Knjigovodska vrednost pravic na nepremičninah, ki se, skladno s SRS 2.39, v računovodskih razvidih vodijo kot neopredmetena sredstva, v bilanci stanja pa izkazujejo v postavki zemljišča in zgradbe, je po stanju 31. 12. 2016 znašala 44.175 EUR (42.410 EUR

na dan 31. 12. 2015), popravek vrednosti teh pravic pa 1.655 EUR (1.215 EUR na dan 31. 12. 2015).

Za pridobitev neopredmetenih sredstev je imela družba na dan 31. 12. 2016 izkazane obveznosti do doba-

viteljev v višini 543.690 EUR. Družba po stanju 31. 12. 2016 ni imela neopredmetenih sredstev, povezanih z omejeno lastninsko pravico ali dano kot poroštvo za poplačilo dolgov.



## 15.4.2 Opredmetena osnovna sredstva

Neodpisana vrednost opredmetenih osnovnih sredstev, po stanju 31. 12. 2016 v višini 246.036.537 EUR, je predstavljala 89,1 % bilančne vsote družbe.

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Zemljišča	5.884.577	5.836.999
Zgradbe	172.247.047	167.956.919
Oprema	62.072.951	62.180.741
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	5.831.962	7.971.478
<b>Skupaj</b>	<b>246.036.537</b>	<b>243.946.137</b>

Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2015	5.862.933	548.396.650	156.329.187	5.486.002	0	716.074.772
Učinek prehoda na SRS 2016	35.855	0	0	0	0	35.855
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	5.898.788	548.396.650	156.329.187	5.486.002	0	716.110.627
Povečanja	0	0	0	21.647.303	2.548	21.649.851
Prenos iz investicij v teku	28.580	13.414.149	5.719.098	-19.161.827	0	0
Zmanjšanja	-89.154	-5.461.869	-3.696.205	0	-2.548	-9.249.776
Stanje 31. 12. 2015	5.838.214	556.348.930	158.352.080	7.971.478	0	728.510.702
Stanje 1. 1. 2016	5.838.214	556.348.930	158.352.080	7.971.478	0	728.510.702
Prenos iz konta 021 na 040	0	-301.772	301.772	0	0	0
Povečanja				19.459.306	0	19.459.306
Prenos iz investicij v teku	48.596	15.340.385	5.964.974	-21.353.955	0	0
Zmanjšanja	-578	-5.114.499	-2.707.744	-244.867	0	-8.067.688
Stanje 31. 12. 2016	5.886.232	566.273.044	161.911.082	5.831.962	0	739.902.320
<b>Popravek vrednosti</b>						
Stanje 1. 1. 2015	0	382.709.133	93.647.219	0	0	476.356.352
Učinek prehoda na SRS 2016	543	0	0	0	0	543
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	543	382.709.133	93.647.219	0	0	476.356.895
Amortizacija	672	10.933.691	6.022.886	0	0	16.957.249
Zmanjšanja	0	-5.250.813	-3.498.766	0	0	-8.749.579
Stanje 31. 12. 2015	1.215	388.392.011	96.171.339	0	0	484.564.565
Stanje 1. 1. 2016	1.215	388.392.011	96.171.339	0	0	484.564.565
Prenos iz konta 021 na 040	0	-6.640	6.640	0	0	0
Amortizacija	440	10.645.179	6.185.207	0	0	16.830.826
Zmanjšanja	0	-5.004.553	-2.525.055	0	0	-7.529.608
Stanje 31. 12. 2016	1.655	394.025.997	99.838.131	0	0	493.865.783
<b>Neodpisana vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2015	5.862.933	165.687.517	62.681.968	5.486.002	0	239.718.420
Učinek prehoda na SRS 2016	35.312	0	0	0	0	35.312
Stanje 1. 1. 2015 po prehodu na SRS 2016	5.898.245	165.687.517	62.681.968	5.486.002	0	239.753.732
Stanje 31. 12. 2015	5.836.999	167.956.919	62.180.741	7.971.478	0	243.946.137
Stanje 1. 1. 2016	5.836.999	167.956.919	62.180.741	7.971.478	0	243.946.137
Stanje 31. 12. 2016	5.884.577	172.247.047	62.072.951	5.831.962	0	246.036.537

Pomembnejša aktiviranja v letu 2016 se nanašajo na izgradnjo kablovoda 20 kV za TP Bukovšek Cerjak (180.844 EUR), kablovoda 20 kV RTP Žalec – Novo Celje (192.422 EUR), kablovoda 20 kV RTP Žalec – Variiform (200.470 EUR), kablovoda 20 kV TP Solčava – TP Solčava lovski dom (204.965 EUR), kablovoda 20 kV TP Brstovnica tč. 36 – TP Gračnica (209.843 EUR), kablovodov 2 x 20 kV RTP Vuzenica – RP Radlje (442.838 EUR), kablovoda 20 kV TP Armeško – TP Lokve (229.523 EUR), kabliranja DV 2 x 20 kV Nazarje – Ljubno do TP Rečica trg (231.386 EUR) in obnovo daljnovoda 20 kV RTP Šentjur – RP Podplat (233.114 EUR), v 110 kV stikališča RTP 110 kV Vuzenica pa smo zamenjali opremo dovodnega in transformatorskega polja (205.380 EUR). Stroški izposojanja, ki smo jih v letu 2016 pripisali na novo aktiviranim gradbenim objektom, so znašali 9.888 EUR (7.257 EUR v letu 2015), novi opremi pa 800 EUR (862 EUR v letu 2015).

Stopnja odpisanosti gradbenih objektov je znašala 69,6 %, opreme pa 61,7 %. Odtujitve in izločitve opredmetenih osnovnih sredstev so posledica novih

investicij, vlaganj v rekonstrukcije in obnove ali tehnične, ekonomske oz. fizične zastarelosti osnovnega sredstva. Pomembnejše posamične odtujitve (izločitve) elektroenergetske infrastrukture se nanašajo na osnovna sredstva, ki niso imela več sedanje vrednosti, zato so bile nabavne vrednosti in popravki vrednosti zmanjšani v enaki višini: 35 kV DV RTP Selce – Bukovžlak – Podplat (536.480 EUR), 35 kV DV RTP Selce – Štore sever (225.206 EUR), 35 kV DV RTP Selce – Štore jug (224.248 EUR), 20 kV DV RTP Mozirje – Letuš Topovlje (120.358 EUR) idr.

Elektroenergetska infrastruktura je opredeljena v Uredbi o energetski infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/16), poleg zgradb in opreme pa vključuje tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost dolgoročnih neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev, ki so na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja ter pripadajočih aneksov dana v najem družbi SODO d.o.o., je na dan 31. 12. 2016 znašala 218.905.578 EUR (214.469.851 EUR v letu 2015), drugih sredstev pa 21.306.367 EUR

(21.568.221 EUR v letu 2015); od tega so neopredmetena osnovna sredstva znašala 1.205.256 EUR, opredmetena osnovna sredstva pa 239.006.689 EUR. S preliminarnim obračunom regulativnega leta 2016 je izračunana vrednost prihodkov od najemnine SODO za poslovno leto 2016 znašala 25.588.834 EUR (26.238.701 EUR za leto 2015).

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2016 znašali 13.260.484 EUR (14.324.151 EUR v letu 2015), nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 5.758.418 EUR (7.441.071 EUR v letu 2015), medtem ko je bilo brezplačnih prevzemov za 442.418 EUR (380.390 EUR v letu 2015). Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev je družba na dan 31. 12. 2016 izkazovala obveznosti v višini 942.594 EUR.

Družba po stanju 31. 12. 2016 ni imela opredmetenih osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako tudi ne opredmetenih osnovnih sredstev, zastavljenih kot jamstvo za dolgove.

### 15.4.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe v družbe se v skupini, skladno s SRS 3.20, izkazujejo po nabavni vrednosti:

- ECE d.o.o., Vrunčeva 2a, v višini 5.501.023 EUR (stvarni vložek). Osnovni vložek družbenika Elektro Celje, d.d., znaša 2.554.399 EUR, kar je 74,3256 % osnovnega kapi-

tala družbe. Višina celotnega kapitala družbe je po stanju 31. 12. 2016 znašala 18.206.206 EUR. V letu 2016 je družba poslovala s čistim dobičkom v višini 1.353.114 EUR.

- MHE – ELPRO, d.o.o., Vrunčeva 2a, v višini 1.745.952 EUR; od tega denarni vložek v znesku 12.519 EUR in

stvarni vložek v znesku 1.733.433 EUR. Družba je v 100-odstotni lasti obvladujočega podjetja. Višina celotnega kapitala družbe je po stanju 31. 12. 2016 znašala 2.355.618 EUR, čisti dobiček družbe za leto 2016 pa 135.131 EUR.

Druge delnice in deleži (v EUR)	31. 12. 2016	Število delnic	31. 12. 2015	Število delnic
Zavarovalnica Triglav, d.d.	68.672	2.960	69.560	2.960
Informatika, d.d.	206.987	2.479	206.987	2.479
Stelkom, d. o. o	56.594		56.594	
<b>Skupaj</b>	<b>332.253</b>	<b>5.439</b>	<b>333.141</b>	<b>5.439</b>

Finančne naložbe v delnice in deleže drugih družb so izkazane po nabavni vrednosti, razen finančnih naložb v delnice Zavarovalnice Triglav, d.d., ki so evidentirane kot druge dolgoročne finančne naložbe, razporejene in izmerjene po pošteni vrednosti prek kapitala.

Finančne naložbe so razvrščene v skupino finančnih naložb, izmerjenih po nabavni vrednosti, izjema so finančne naložbe Zavarovalnice Tri-

glav, d.d., ki so razvrščene med sredstva za prodajo. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti prek kapitala, ki so na dan 31. 12. 2015 znašale 43.978 EUR, so se zaradi prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d.d., zmanjšale za 888 EUR in so na dan 31. 12. 2016 znašale 43.090 EUR. Za druge naložbe, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in so izkazane po nabavni vrednosti, je družba ocenila, da v letu 2016 ni potrebe za njihovo prevrednotenje, saj

ne obstaja nepristranski dokaz o njihovi oslabiljenosti.

Družba je oslabitev finančnih naložb izvedla še za kapitalski instrument družbe Informatika, d.d.. po stanju 31. 12. 2015, in sicer je bila opravljena slabitev v višini 33 % naložbe ter oblikovan njen popravek v vrednosti 103.508 EUR. Družba ima tudi 6,32-odstotni delež v kapitalu družbe Stelkom, ki ga je v letu 2004 slabila za 1.243 EUR.

#### Gibanje dolgoročnih finančnih naložb

Postavka (v EUR)	Naložbe v družbe v skupini	Druge naložbe	Skupaj
<b>Neodpisana vrednost 1. 1. 2015</b>	<b>7.246.975</b>	<b>436.945</b>	<b>7.683.920</b>
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	0	-103.508	-103.508
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	-296	-296
<b>Neodpisana vrednost 31. 12. 2015</b>	<b>7.246.975</b>	<b>333.141</b>	<b>7.580.116</b>
<b>Neodpisana vrednost 1. 1. 2016</b>	<b>7.246.975</b>	<b>333.141</b>	<b>7.580.116</b>
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	0	0	0
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	-888	-888
<b>Neodpisana vrednost 31. 12. 2016</b>	<b>7.246.975</b>	<b>332.253</b>	<b>7.579.228</b>

Družba ni bila družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.

## 15.4.4 Odložene terjatve za davek

Pri izračunu odloženih terjatev za davek je bila v letu 2016 uporabljena davčna stopnja v višini 19 %, za katero se pričakuje, da bo uporabljena tudi v prihodnjih letih (v letu 2015 17 %).

Odložene terjatve za davek (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Kratkoročne terjatve	177.336	167.030
Dolgoročne terjatve	14.561	6.322
Rezervacije za dolgoročne zaslužke	535.854	447.511
Finančna sredstva, izmerjena po nabavni vrednosti	19.667	17.597
Dolgoročne PČR za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	1.022.743	0
<b>Skupaj</b>	<b>1.770.161</b>	<b>638.460</b>

Družba na dan 31. 12. 2016 ni razpolagala z drugimi pomembnimi začasnimi davčnimi razlikami in davčnimi dobropisi, ki bi lahko predstavljali dodaten vir oblikovanja odloženih terjatev za davke.

## Gibanje odloženih terjatev za davek

Postavka (v EUR)	Kratkoročne terjatve	Dolgoročne terjatve	Rezervacije za dolgoročne zasluzke	Finančne naložbe	Dolgoročne PČR za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	Skupaj
<b>Stanje 1. 1. 2015</b>	<b>164.831</b>	<b>3.990</b>	<b>431.278</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>600.099</b>
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	2.199	2.332	5.310	17.597	0	27.438
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	0	10.923	0	0	10.923
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0	0
<b>Stanje 31. 12. 2015</b>	<b>167.030</b>	<b>6.322</b>	<b>447.511</b>	<b>17.597</b>	<b>0</b>	<b>638.460</b>
<b>Stanje 1. 1. 2016</b>	<b>167.030</b>	<b>6.322</b>	<b>447.511</b>	<b>17.597</b>	<b>0</b>	<b>638.460</b>
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	10.306	8.239	58.158	2.070	1.022.743	1.101.516
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	0	30.185	0	0	30.185
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0	0
<b>Stanje 31. 12. 2016</b>	<b>177.336</b>	<b>14.561</b>	<b>535.854</b>	<b>19.667</b>	<b>1.022.743</b>	<b>1.770.161</b>

## 15.4.5 Zaloge

Pri rednem letnem popisu, ki je bil opravljen po stanju 30. 11. 2016, je družba ugotovila za 5.575 EUR primanjkljajev in 3.823 EUR presežkov,

kar se je poračunalo v okviru odhodkov oz. prihodkov podjetja. Zaradi zastarelosti oz. sprememb v kakovosti materiala je bilo v letu 2016 odpisanih

za 39.270 EUR zalog. Družba ni imela zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Material	1.082.705	1.274.534
Drobni inventar	78.312	105.995
<b>Skupaj</b>	<b>1.161.017</b>	<b>1.380.529</b>

## 15.4.6 Terjatve

Višina terjatev družbe je po stanju 31. 12. 2016 znašala 14.972.014 EUR, od tega je imela za 10.238.293 EUR krat-

koročnih poslovnih terjatev. Popravek vrednosti terjatev je na dan 31. 12. 2016 znašal 933.522 EUR (zavaro-

vanje terjatev in starostna struktura zapadlosti sta predstavljena v točki 15.9.1 – Kreditno tveganje).

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2016

Postavka (v EUR)	Stanje 1. 1. 2016	Odpisi	Uskladičev		Stanje 31. 12. 2016
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	795.875	-146.654	71.688	0	720.909
Popravki terjatev storitev	113.355	-5.216	8.537	0	116.676
Popravki drugih terjatev	13.880	0	1.060	0	14.940
<b>A Skupaj popravki – terjatve</b>	<b>923.110</b>	<b>-151.870</b>	<b>81.285</b>	<b>0</b>	<b>852.525</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	68.887	-10.388	2.882	0	61.381
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.688	-205	206	0	6.689
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	3.849	-297	60	0	3.612
<b>B Skupaj popravki – obresti</b>	<b>79.424</b>	<b>-10.890</b>	<b>3.148</b>	<b>0</b>	<b>71.682</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	8.112	-592	1.795	0	9.315
<b>C Popravek raznih kratkoročnih terjatev</b>	<b>8.112</b>	<b>-592</b>	<b>1.795</b>	<b>0</b>	<b>9.315</b>
<b>Č Popravek vrednosti danih kratkoročnih predujmov</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C)</b>	<b>1.010.646</b>	<b>-163.352</b>	<b>86.228</b>	<b>0</b>	<b>933.522</b>

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2015

Postavka (v EUR)	Stanje 1. 1. 2015	Odpisi	Uskladičev		Stanje 31. 12. 2015
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	775.344	-95.438	115.969	0	795.875
Popravki terjatev storitev	111.753	-1.428	3.030	0	113.355
Popravki drugih terjatev	31.853	-221	0	-17.752	13.880
<b>A Skupaj popravki – terjatve</b>	<b>918.950</b>	<b>-97.087</b>	<b>118.999</b>	<b>-17.752</b>	<b>923.110</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	60.173	-13.522	22.236	0	68.887
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	8.539	-156	0	-1.695	6.688
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	3.186	0	663	0	3.849
<b>B Skupaj popravki – obresti</b>	<b>71.898</b>	<b>-13.678</b>	<b>22.899</b>	<b>-1.695</b>	<b>79.424</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	6.434	-78	1.756	0	8.112
<b>C Popravek raznih kratkoročnih terjatev</b>	<b>6.434</b>	<b>-78</b>	<b>1.756</b>	<b>0</b>	<b>8.112</b>
<b>Č Popravek vrednosti danih kratkoročnih predujmov</b>	<b>428</b>	<b>-428</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C + D)</b>	<b>997.710</b>	<b>-111.271</b>	<b>143.654</b>	<b>-19.447</b>	<b>1.010.646</b>

### 15.4.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	4.924.530	6.064.344
Manj popravek vrednosti	-195.751	-108.149
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-3.025	-28.962
	4.725.754	5.927.233
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	7.967	7.649
Manj popravek vrednosti		
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih		
	7.967	7.649
<b>Skupaj</b>	<b>4.733.721</b>	<b>5.934.882</b>

Dolgoročne poslovne terjatve družbe so po stanju 31. 12. 2016 v višini 4.733.721 EUR obsegale dolgoročne poslovne terjatve do kupcev, ki so v prisilni poravnavi v višini 7.282 EUR, dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 7.967 EUR in dolgoročne terjatve do družbe SODO v višini 4.718.472 EUR; dolgoročne terjatve do SODO iz naslova preliminarne obračunov za regulativno leto 2014 v višini 1.394.170 EUR in 2015 v višini 3.426.391 EUR, diskontiranje obeh terjatev v višini -119.116 EUR, tretjine končnih poračunov RO za leta 2012,

2013, 2014 ter obračunanih obresti iz naslova nepokritih primanjkljajev preliminarne in končne obračunov teh let, in sicer do vključitve v regulativni okvir 2016-2018 v višini 17.027 EUR. Terjatve do družbe SODO iz naslova preliminarne obračunov regulativnih okvirov za leta 2014 in 2015, ki se po vključitvi v regulativni okvir ne bodo več obrestovale, so bile, skladno s SRS 5.36, izkazane po diskontirani vrednosti, pri čemer sta bili upoštevani metoda obrestovanja primanjkljajev in presežkov iz 85. člena omrežninskega akta (Uradni list

RS, št. 66/2015, z dne 14. 9. 2015) ter obrestna mera, ki je bila enaka povprečni ponderirani obrestni meri investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2016 v višini 0,896 %.

Del dolgoročnih poslovnih terjatev v višini 3.025 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2017, je bil prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je bil oblikovan v višini 195.751 EUR.

Dolgoročne terjatve družbe niso bile zavarovane ali zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

### 15.4.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Družba je imela na dan 31. 12. 2016 izkazane kratkoročne poslovne terjatve v višini 10.238.293 EUR; od tega predstavljajo terjatve do družb v skupini 0,1 %, terjatve do kupcev 97,8 % in terjatve do drugih 2,1 %. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini so se v višini 11.828 EUR nanašale na terjatve za omrežnino, najemnino in storitve do odvisnih družb.

Kratkoročne terjatve do kupcev v višini 9.954.904 EUR so obsegale:

- terjatve do kupcev za omrežnino v višini 3.704.402 EUR (konta: 1204 in 1294);
- terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o., v višini 5.866.595 EUR (bile so v celoti nezapadle);

- diskontirano vrednost terjatve SODO iz naslova preliminarne obračuna regulativnega leta 2014 v višini -12.619 EUR;
- terjatve do kupcev za storitve v višini 257.540 EUR (konti: 1200, 1201, 1290 in 1291);
- terjatve do kupcev za najemnino, povprečne stroške priključitve, prodana osnovna sredstva in odpadni material v višini 138.986 EUR (konti: 1202, 1205, 1206, 1295 in 1296).

Kratkoročne terjatve za obresti, zmanjšane za popravek vrednosti terjatev za obresti, v višini 6.700 EUR so se nanašale na terjatve za zamudne obresti za omrežnino v višini 6.575 EUR in terjatve za zamudne obresti za storitve v višini 125 EUR.

Terjatve do drugih so v skupni višini 210.818 EUR predstavljale terjatve za vstopni DDV (86.787 EUR) in druge kratkoročne terjatve do državnih institucij (v višini 124.031 EUR).

Kratkoročne terjatve niso bile zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe. Družba prav tako ni imela izkazanih terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za električno energijo.



Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	11.828	11.772
Kratkoročne terjatve do kupcev	10.820.048	11.431.066
– popravek vrednosti terjatev do kupcev	–852.525	–923.110
– diskontiranje terjatve SODO	–12.619	–26.653
Terjatve za obresti	78.382	87.720
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev za obresti)	0	626
– popravek vrednosti terjatev za obresti	–71.682	–79.424
Dani predujmi	54.043	53.207
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	10.015.647	10.542.806
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	220.133	355.817
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja)	3.025	28.962
– popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	–9.315	–8.112
Terjatve, povezane s finančnimi prihodki	0	3
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	210.818	347.708
<b>Skupaj</b>	<b>10.238.293</b>	<b>10.902.286</b>

## 15.4.7 Denarna sredstva

Družba ima pri poslovni banki pogodbo o koriščenju limita za dovoljeno negativno stanje na transakcijskem

računu v višini 415.000 EUR (500.000 EUR v letu 2015). Na dan 31. 12. 2016 je bil limit v celoti neizkoriščen, kar

pomeni, da na transakcijskih računih ni bilo negativnega stanja.

Denarna sredstva (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Denarna sredstva na računih	37.317	15.934
Depoziti čez noč	143.372	8.189
<b>Skupaj</b>	<b>180.689</b>	<b>24.123</b>

## 15.4.8 Aktivne časovne razmejitve

Med prehodno nezaračunanimi prihodki v višini 2.780.515 EUR so bili po stanju 31. 12. 2016 za 32.549 EUR še nezaračunanih projektov leta 2016, preliminarni obračun za leto 2016 v

višini 2.730.926 EUR in tretjina upravičenih stroškov v višini 17.040 EUR, ki so bili priznani v regulativnem obdobju 2012-2014 ter bodo, skladno z Aktom o metodologiji za določitev

omrežnine, poravnani v letu 2017. Postavke v bilanci stanja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

Aktivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Kratkoročno odloženi stroški	35.517	670.108
Kratkoročno nezaračunani prihodki	2.780.515	65.024
DDV od prejetih predujmov	253	4.098
DDV od prejetih preplačil omrežnine	28	64
<b>Skupaj</b>	<b>2.816.313</b>	<b>739.294</b>

## 15.4.9 Kapital

Stanje celotnega kapitala družbe je na dan 31. 12. 2016 znašalo 200.929.373 EUR in je bilo v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2015 višje za 2,3 %. Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2016 znašala 8,31 EUR (8,12 EUR na dan 31. 12. 2015), čisti dobiček na delnico pa 0,39 EUR. Stanje posameznih sestavin kapitala na dan 1. 1. in 31. 12. 2016 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2016 sta prikazana v preglednici 14.5.

Vpoklicani kapital družbe je osnovni kapital, razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih delnic v vrednosti 100.953.201 EUR (opisano v točki 15.3.(h)).

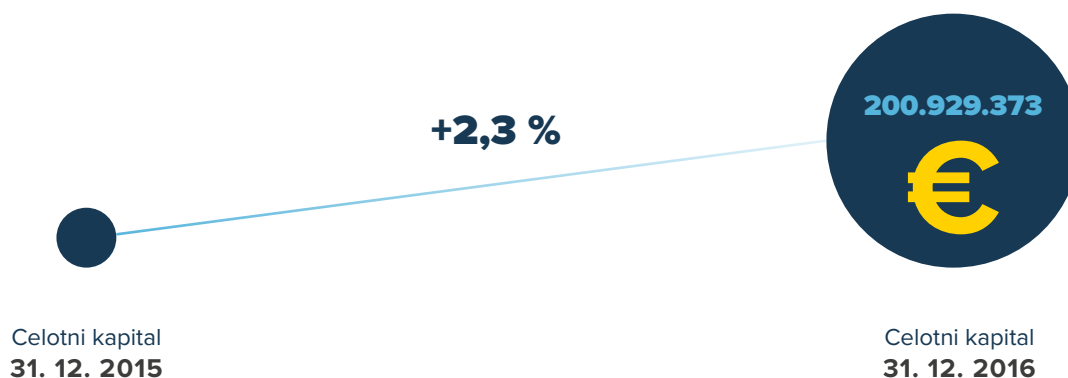
Kapitalske rezerve vključujejo splošni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 62.260.317 EUR. Rezerve iz dobička v višini 35.266.336 EUR zajemajo: zakonske rezerve v višini 3.035.361 (5 % čistega dobička v letih 2003-2015, za leto 2016 so bile oblikovane v višini 471.605 EUR), druge rezerve iz dobička v višini 32.230.975 EUR (v letu 2016 so bile oblikovane v višini 5.612.446 EUR), rezerve za lastne delnice in pridobljene lastne del-

nice. Druge rezerve iz dobička so se v letu 2016 zmanjšale za 893.113 EUR. Sodišče je ugodilo izpodbojni tožbi manjšinskih delničarjev, in posledično je morala družba Elektro Celje dodatno izplačati 893.113 EUR dividend iz naslova dobička za poslovno leto 2014.

V letu 2016 je družba pridobila 227.661 lastnih delnic, kar predstavlja 0,94 % vseh delnic družbe v vrednosti 541.833 EUR (tj. 2,38 EUR za delnico). Namen in razlog pridobitve lastnih delnic sta bila določena s sklepom 21. skupščine družbe Elektro Celje, d.d., z dne 31. 8. 2016, in sicer povečanje vrednosti premoženja družbe in maksimizacija vrednosti za delničarje za obdobje od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018. Odkup lastnih delnic je potekal v obdobju od 10. 11. do 9. 12. 2016. S pridobitvijo lastnih delnic je družba, skladno s statutom in 5. odstavkom 64. člena ZGD-1, v bilanci stanja iz čistega dobička poslovnega leta oblikovala rezerve za lastne deleže. Pridobljene lastne delnice so sestavni del celotnega kapitala in se odštevajo od njega.

Presežek iz prevrednotenja, ki je po stanju 31. 12. 2015 znašal -81.082 EUR, je bil, skladno s spremembo SRS 2016, po stanju 1. 1. 2016 prerazporejen med rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti. Rezerve, nastale zaradi prevrednotenja po poštenu vrednosti, so na bilančni dan 31. 12. 2016 znašale -356.704 EUR. V letu 2016 so se zmanjšale za 310.129 EUR (tj. za 888 EUR iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d.d., 308.530 EUR iz naslova aktuarskega dobička, ugotovljenega pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, in 711 EUR zaradi popravkov vrednosti presežkov iz prevrednotenja finančnih naložb za odloženi davek) ter povečale za 34.507 EUR (tj. za 4.322 EUR iz naslova prenosa sorazmernega dela aktuarske izgube, ugotovljene pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, na preneseni poslovni izid in za 30.185 EUR iz naslova odložene-ga davka iz naslova aktuarskih izgub).

Ostanek čistega dobička poslovnega leta je znašal 2.806.223 EUR.



## 15.4.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne PČR (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.743.800	5.409.368
Rezervacije za tožbe	31.850	615.626
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
– iz naslova prejetih državnih podpor	965.686	1.063.344
– iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	9.932.849	9.989.558
– iz naslova priključnin	2.458.322	2.566.314
<b>Skupaj</b>	<b>19.132.507</b>	<b>19.644.210</b>

Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in pomoč ob smrti zaposlenih v višini 5.743.800 EUR so v strukturi obveznosti do virov sredstev predstavljale 2,1 % ter so bile oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan 31. 12. 2016.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2016 je upošteval naslednje predpostavke: statistične verjetnosti smrtnosti in invalidnosti, upokojevanja v skladu z zakonom in fluktuacije kadrov (4 % v starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših od 51 let), 1,31 % diskontne stopnje, 2 % rasti plač v

Republiki Sloveniji in elektrogospodarstvu, 2,25 % rasti plač v podjetju, veljavne prispevne stopnje delodajalca v višini 16,1 in 0,5 % rasti zneskov iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja (Uradni list RS, št. 140/2006, 76/2008).

### Obveznosti za dolgoročne zasluške zaposlenih

Postavka (v EUR)	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
<b>Stanje 1. 1. 2015</b>	<b>1.697.369</b>	<b>3.275.939</b>	<b>166.780</b>	<b>5.140.088</b>
Stroški sprotnega službovanja	116.811	162.803	11.422	291.036
Stroški obresti	32.668	70.846	3.403	106.917
Izplačila zaslužkov	-245.445	-127.218	-15.518	-388.181
Aktuarski presežek	84.261	158.640	16.607	259.508
<b>Stanje 31. 12. 2015</b>	<b>1.685.664</b>	<b>3.541.010</b>	<b>182.694</b>	<b>5.409.368</b>
<b>Stanje 1. 1. 2016</b>	<b>1.685.664</b>	<b>3.541.010</b>	<b>182.694</b>	<b>5.409.368</b>
Stroški sprotnega službovanja	114.085	184.919	8.868	307.872
Stroški obresti	29.068	68.438	3.654	101.160
Izplačila zaslužkov	-232.261	-119.099	0	-351.360
Aktuarski presežek	22.053	308.529	-53.822	276.760
<b>Stanje 31. 12. 2016</b>	<b>1.618.609</b>	<b>3.983.797</b>	<b>141.394</b>	<b>5.743.800</b>

Pričakovana sedanja vrednost obveznosti vključuje tudi aktuarske dobičke/izgube zaradi sprememb finančnih in demografskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev. Med letom 2016 je bilo za 351.360 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz naslova dolgoročnih zaslužkov zaposlenih, 730.746 EUR dodatno oblikovanih rezervacij in za 44.954 EUR odprave rezervacij iz tega naslova.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev so bile oblikovane v višini 442.418 EUR. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 607.120 EUR odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev, za porabo odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov 8.298 EUR in za črpanje državnih podpor za nakup osnovnih sredstev 97.359 EUR.

Druge rezervacije na dan 31. 12. 2016 vključujejo rezervacije za tožbe v višini 19.850 EUR, oblikovane v letu 2015 (odškodninska tožba zaradi prekinitve ničlovođa) in dodatno oblikovane rezervacije v letu 2016 v višini 12.000 EUR (odškodninska tožba zaradi lastništva TP). Rezervacije, ki so bile v letu 2015 oblikovane na podlagi tožbe za izplačilo razlike regresa leta 2015, do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogospodarstva v višini 595.776 EUR, so bile v letu 2016 ob umiku tožbe odpravljene.

Gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev

Postavka (v EUR)	Rezervacije za dolgoročne zasluške	Druge rezervacije	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	Skupaj
<b>Stanje 1. 1. 2015</b>	<b>5.140.088</b>	<b>40.000</b>	<b>13.947.157</b>	<b>19.127.245</b>
Koriščenje	-388.182	-31.050	0	-419.232
Oblikovanje	657.462	615.626	474.595	1.747.683
Odprava	0	-8.950	-802.536	-811.486
<b>Stanje 31. 12. 2015</b>	<b>5.409.368</b>	<b>615.626</b>	<b>13.619.216</b>	<b>19.644.210</b>
<b>Stanje 1. 1. 2016</b>	<b>5.409.368</b>	<b>615.626</b>	<b>13.619.216</b>	<b>19.644.210</b>
Koriščenje	-351.360	0	0	-351.360
Oblikovanje	730.746	12.000	450.418	1.193.164
Odprava	-44.954	-595.776	-712.777	-1.353.507
<b>Stanje 31. 12. 2016</b>	<b>5.743.800</b>	<b>31.850</b>	<b>13.356.857</b>	<b>19.132.507</b>

## 15.4.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

V letu 2016 je družba odplačala za 12.361.695 EUR glavnice investicijskih kreditov, višina plačanih obresti, ki so izkazane med finančnimi odhodki, pa je bila 554.639 EUR. Posojila so zava-

rovana z menicami. Povprečna ponderirana obrestna mera investicijskih kreditov je na dan 31. 12. 2016 znašala 0,896 %. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje

s finančnimi instrumenti. Vrednost glavnice, ki zapadejo v plačilo po petih letih od datuma bilance stanja, znaša 5.684.572 EUR.

Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	33.810.599	33.542.731
Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	327.266	0
<b>Skupaj</b>	<b>34.137.865</b>	<b>33.542.731</b>

Za financiranje investicij v obdobju 2015-2017 je družba v letu 2015 z Evropsko investicijsko banko sklenila posojilno pogodbo v višini 28 mio EUR, pri čemer se kreditni pogoji dogovorijo in določijo ob črpanju posamezne tranše (npr. moratorij od 2 do 36 mesecev, ročnost do 15 let, obrestna mera). Za financiranje občasnega primanjkljaja likvidnih sredstev pa je družba v letu 2016 koristila revolving kredit, ki je bil najet v letu 2015, z ročnostjo treh let, obrestno mero trimesečni EURIBOR in pribitkom 0,85 %.

Z najetjem dolgoročnih posojil se je družba zavezala k doseganju kazalnikov v obdobju financiranja, in sicer v letu 2016 za družbo Elektro Celje:

finančni dolg/kapital (nižji od 0,40 do leta 2030) in neto finančni dolg na EBITDA (nižji od 2,70 do leta 2030) ter za skupino Elektro Celje: finančni dolg/EBITDA (nižji od 2,5), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9), neto finančni dolg/EBITDA (nižji ali enak 3,5) in kapital/obveznosti do virov sredstev (nižji ali enak 55 %). Na bilančni datum je družba izpolnjevala vse pogodbene finančne zaveze.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov na dan 31. 12. 2016 je bila enaka njihovi pošteni vrednosti. Dolgoročni dolgovi podjetja niso

izpostavljeni posebnim valutnim in kreditnim tveganjem. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja le (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR, pri čemer pa ima družba kadarkoli možnost predčasno poplačati ali refinancirati dolgoročne dolgove brez dodatnih stroškov (učinek znižanja pribitkov v letu 2016 je opisan v točki 15.9.2 – Tržno tveganje).

Med dolgoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje dolg za nakup programske opreme v višini 327.266 EUR. Družba po stanju 31. 12. 2016 ni imela dolgoročnih dolgov do članov uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov.

### 15.4.12 Odložene obveznosti za davek

Odložene obveznosti za davek (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti	8.187	7.476
<b>Skupaj</b>	<b>8.187</b>	<b>7.476</b>

Gibanje odloženih obveznosti za davek

Postavka (v EUR)	Finančne naložbe
Stanje 1. 1. 2015	0
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	-7.476
Stanje 31. 12. 2015	-7.476
Stanje 1. 1. 2016	-7.476
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	-711
Stanje 31. 12. 2016	-8.187

### 15.4.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne obveznosti družbe na dan 31. 12. 2016 v višini 11.186.305 EUR se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.182.132 EUR in obveznosti za izplačila dividend v znesku 4.173 EUR.

Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini v višini 49.428 EUR se nanašajo na obveznosti do odvisnih družb ECE d.o.o., v višini 11.965 EUR (7.148 EUR za dobavljeno električno energijo in 4.817 EUR za plin) ter MHE – ELPRO v višini 37.463 EUR (za doba-

vljeno toplotno energijo 30.907 EUR, za električno energijo pa 4.501 EUR, 1.069 EUR za najem polnilnih postaj in 986 EUR za napačna nakazila).

Kratkoročne poslovne obveznosti v višini 9.969.867 EUR se večinoma nanašajo na obveznosti do dobaviteljev (od tega za nabavo osnovnih sredstev 1.149.059 EUR, obratnih pa 1.428.004 EUR, 71.157 EUR za nabavo obratnih sredstev v tujini, za 65.324 EUR pa je nefakturiranega materiala in storitev), družbe SODO (za uporabo omrežja v skladu s pogodbo), zaposlencev

(obračunane in še neizplačane plače, odpravnine za jubilejne nagrade za december skupaj z obveznostmi za njihove prispevke) ter državnih in drugih institucij (obveznost za obračunan DDV v višini 429.023 EUR, obveznost za obračunan davek od dohodkov pravnih oseb v višini 200.396 EUR, obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse v višini 5.278 EUR ter druge obveznosti do državnih institucij v višini 8.352 EUR).



Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	11.182.132	11.837.695
Druge kratkoročne finančne obveznosti	4.173	7.063
<b>Kratkoročne finančne obveznosti</b>	<b>11.186.305</b>	<b>11.844.758</b>
Kratkoročne obveznosti do družb v skupini	49.428	686.907
- od tega za nakup el. energije za izgube pri distribuciji	0	643.255
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.713.544	3.210.524
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.940.329	3.845.389
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	2.137.316	1.454.486
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	643.049	308.472
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	8.017	65.810
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	478.184	408.717
<b>Kratkoročne poslovne obveznosti</b>	<b>9.969.867</b>	<b>9.980.305</b>
<b>Skupaj</b>	<b>21.156.172</b>	<b>21.825.063</b>

Družba je imela po bilančnem stanju 31. 12. 2016 poravnane vse zapadle obveznosti do dobaviteljev, druge kratkoročne obveznosti pa zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja.

Družba do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov ni imela drugih obveznosti, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta ter revizijske komisije nadzornega sveta za december 2016. Prav tako jim ni

odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti. Družba svojih obveznosti nima zavarovanih s stvarnim jamstvom.

### 15.4.14 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški se večinoma nanašajo na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2016

v znesku 653.308 EUR, kratkoročno odloženi prihodki pa na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil v znesku

9.966 EUR, in prejeta nepovratna sredstva EU, namenjena pokrivanju stroškov pilotskega projekta, ki bodo nastali v letu 2017 v višini 28.778 EUR.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	654.049	747.606
Kratkoročno odloženi prihodki	38.744	47.826
DDV od danih predujmov	3.093	3.001
<b>Skupaj</b>	<b>695.886</b>	<b>798.433</b>



## 15.4.15 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Odprti pravdni postopki	314.072	1.215.349
Dane bančne garancije	19.539	5.911
<b>Skupaj</b>	<b>333.611</b>	<b>1.221.260</b>

Pogojne obveznosti v višini 333.611 EUR niso izpolnjevale pogojev za priznanje med bilančnimi postavkami in so vključene v izvenbilančno evidenco. Višina pogojnih obveznosti iz naslova odprtih pravnih zadev, kjer Elektro Celje, d.d., nastopa kot tožena stranka, je znašala 314.072 EUR in

je bila v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2015 nižja za 901.277 EUR; odškodninske zahtevke v višini 934.534 EUR je sodišče zaključilo (večji del je predstavljal tožbeni zahtevek manjšinskih delničarjev za izplačilo dodatnih dividend iz naslova dobička poslovnega leta 2014 v višini 893.113

EUR), pravnih postopkov, začeti v letu 2016, pa je bilo za 33.257 EUR.

V letu 2016 je družba oblikovala dolgoročne rezervacije v višini 12.000 EUR, in sicer v primeru odškodninske tožbe glede lastništva opreme v TP, ki stoji na nepremičnini tožeče stranke.

## 15.4.16 Potencialne terjatve in ostala izvenbilančna evidenca

Sredstva, ki so bila vključena v izvenbilančno evidenco po bilančnem stanju 31. 12. 2016, ne izpolnjujejo pogojev za priznanje med bilančnimi postavkami.

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi je znašala 1.617.671 EUR. Škodni zahtevki do zavarovalnic niso bili poravnani v celoti, zato

jih pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev prenese v bilančno vsoto) ni bilo mogoče realno ovrednotiti. Njihova vrednost je bila ocenjena na 45.461 EUR. Višina terjatev do družbenikov izbranih družb se je povečala za 90.909 EUR, davčne olajšave za zaposlovanje invalidov pa so bile izkazane v znesku 96.576 EUR.

Vrednost osnovnih sredstev, prenesenih na SODO d.o.o., na podlagi medsebojnega dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja in prodajne pogodbe, je znašala 3.560.947 EUR.

Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
<b>Potencialna sredstva:</b>		
Prejete garancije bank	1.617.671	2.802.156
Škodni zahtevki	45.461	81.559
Terjatve do družbenikov izbranih družb	266.999	176.090
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	96.576	84.777
	<b>2.026.707</b>	<b>3.144.582</b>
<b>Druga izvenbilančna evidenca:</b>		
Infrastruktura v lasti SODO d.o.o.	3.560.947	3.703.612

## 15.5 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na sta-

nje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene

in sprejeti pravilne odločitve.

## 15.6 Pojasnila postavk v izkazu poslovnega izida

Izkaz poslovnega izida je temeljni računovodski izkaz, v katerem je re-snično in pošteno prikazan poslovni

izid za poslovno leto 2016. Družba uporablja različico I po SRS 21.6, zato posebej, skladno s SRS 21.20, poja-

snjuje stroške po funkcionalnih skupinah:

Stroški po vrstah (v EUR)	Neposredni stroški	Splošni stroški	Skupaj
Stroški materiala	8.485.520	107.645	8.593.165
Stroški storitev	4.877.180	1.606.151	6.483.331
Stroški dela	18.884.602	2.863.988	21.748.590
Amortizacija	16.888.228	565.737	17.453.965
Drugi stroški	792.170	200.864	993.034
<b>Skupaj</b>	<b>49.927.700</b>	<b>5.344.385</b>	<b>55.272.085</b>

**Poslovni stroški in prevrednotovalni odhodki** so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki (neposredni stroški), ali pa splošni.

### 15.6.1 Čisti prihodki od prodaje

Družba je ustvarila 49.517.923 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu, medtem ko na tujem ni ustvarila prihodkov.

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2016	2015
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o.	47.514.713	52.065.913
Prihodki od izvajanja storitev strankam	1.474.011	1.092.231
Prihodki od prodaje storitev družbam v skupini	25.267	97.960
Prihodki najemnin	418.733	450.194
Prihodki od najemnin družbam v skupini	85.199	85.263
<b>Skupaj</b>	<b>49.517.923</b>	<b>53.791.561</b>

Čisti prihodki od prodaje se nanašajo večinoma na prihodke od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o., ter so bili v letu 2016 za 7,9 % nižji v primerjavi z letom 2015, ko so bili vključeni tudi prihodki za pokrivanje izgub električ-

ne energije. Nakup električne energije za izgube EE v omrežju na distribucijskem območju Elektra Celje od 1. 1. 2016, skladno z omrežninskim aktom, opravlja družba SODO.

V skladu s pogodbo in pripadajočimi aneksi je SODO d.o.o., izvedel preliminarne poračun regulativnega leta 2016 v višini 2.730.927 EUR, za katerega je bil marca 2017 izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2016. Račun bo poravnan v aprilu 2017.

## 15.6.2 Usredstvene lastne storitve

Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je družba ustvarila 20,5 % prihodkov družbe v višini 13.260.484 EUR. Iz tega naslova podjetje ne izkazuje dobička.

## 15.6.3 Drugi poslovni prihodki

Drugi prihodki, doseženi v letu 2016, so bili za 694.031 EUR večji kot v predhodnem letu, predvsem zaradi odprave rezervacij, ki so bile oblikovane v letu 2015 iz naslova zahtevka za izplačilo razlike regresa leta 2015, do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogospodarstva (v višini 595.776 EUR), in odprave rezervacij za izplačilo solidarnostnih

pomoči za primer smrti zaposlenca (v višini 44.954 EUR). Merjenje in odprava rezervacij ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev je pojasnjena v točki 15.3(i).

Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki, v znesku 295.254 EUR vključujejo spodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje

invalidov nad zakonsko predpisano kvoto v višini 101.356 EUR (76.539 EUR v letu 2015) in prihodke subvencij za kadre iz naslova skladov EU, črpanja državnih podpor za osnovna sredstva, nepovratnih sredstev ter vračila štipendij v skupni višini 193.898 EUR (158.847 EUR v letu 2015).

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2016	2015
Prihodki od odprave rezervacij	640.730	8.950
Prihodki od odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	607.119	597.531
- od tega brezplačni prevzem osnovnih sredstev	499.127	489.539
- od tega povprečni stroški priključevanja	107.992	107.992
Drugi prihodki povezani s poslovnimi učinki	295.254	235.386
Prejete odškodnine od zavarovalnic in drugih	140.101	162.782
Prevrednotovalni poslovni prihodki	328.641	313.165
<b>Skupaj</b>	<b>2.011.845</b>	<b>1.317.814</b>

Prevrednotovalni poslovni prihodki v znesku 328.641 EUR vključujejo predvsem prihodke iz naslova prodaje osnovnih sredstev in demontiranega materiala v višini 305.781 EUR (297.455 EUR v letu 2015).

## 15.6.4 Stroški blaga, materiala in storitev

Nabavna vred. prodanega blaga in stroški porab. materiala (v EUR)	2016	2015
Nakup električne energije	0	4.925.127
Stroški materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji	6.383.999	7.666.485
Stroški goriva in energije	658.883	720.544
Stroški materiala za vzdrževanje	623.259	562.939
Stroški materiala za odpravo škod	138.093	171.697
Stroški materiala za opravljanje storitev strankam	527.459	352.063
Odpis drobnega inventarja	182.259	177.291
Ostali stroški materiala	79.213	17.892
<b>Skupaj</b>	<b>8.593.165</b>	<b>14.594.038</b>

Nakup električne energije za izgube EE v omrežju na distribucijskem območju Elektra Celje je od 1. 1. 2016, skladno z omrežninskim aktom, opravljala družba SODO.

<b>Stroški storitev (v EUR)</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Stroški storitev za vzdrževanje	2.002.678	2.134.432
Stroški storitev za odpravo škod	100.280	191.553
Stroški, povezani z izvajanjem storitev strankam	313.978	217.933
Stroški informatike	1.361.881	1.382.293
Stroški plačilnega prometa, bančnih stor. in zavarovalne premije	1.271.729	1.285.735
Stroški transportnih storitev	282.941	267.053
Stroški pogodb o delu	176.483	162.440
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	488.894	568.811
Najemnine	40.874	41.501
Ostali stroški storitev	443.593	480.891
<b>Skupaj</b>	<b>6.483.331</b>	<b>6.732.642</b>

Družba je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Za revidiranje letnega poročila za poslovno leto 2016 je bila kot revizor imenovana družba BDO Revizija,

d.o.o. Z njo je bila sklenjena pogodba o revidiranju v vrednosti 9.120 EUR (brez DDV), med drugim vključuje tudi stroške revizije ustreznosti sodil za vodenje ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnostih

v skladu z EZ-1 v vrednosti 800 EUR (brez DDV) in konsolidiranega letnega poročila v vrednosti 880 EUR (brez DDV).

## 15.6.5 Stroški dela

Družba je na bilančni datum med stroške dela vračunala 562.712 EUR

stroškov dela za neizkoriščeni letni dopust leta 2016 ter 90.597 EUR pri-

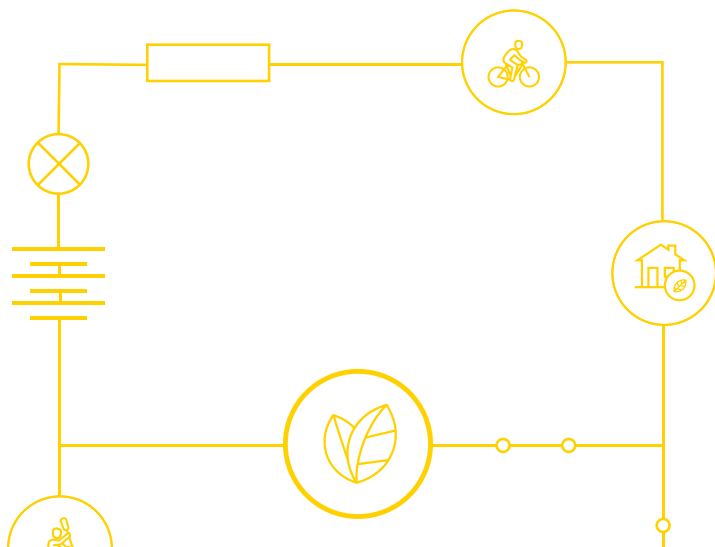
padajočih prispevkov in drugih dajatev iz tega naslova.

<b>Stroški dela (v EUR)</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Stroški plač	15.441.099	14.974.458
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	773.200	694.363
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.560.094	2.396.291
Drugi stroški dela	2.653.141	2.636.069
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	321.056	391.904
<b>Skupaj</b>	<b>21.748.590</b>	<b>21.093.085</b>

Drugi stroški dela v višini 2.653.141 EUR vključujejo 814.822 EUR regresa za prehrano med delom, 652.152 EUR stroškov prevoza na in z dela,

1.135.520 EUR regresa za letni dopust ter 50.647 EUR drugih prejemkov. Strošek rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter solidarnostno

pomoč za primer smrti zaposlenih je znašal 321.056 EUR.



Število zaposlenih v družbi Elektro Celje v poslovnem letu 2016:

Izobrazbena struktura	Št. zaposlenih 1. 1. 2016	Delež v %	Št. zaposlenih 31. 12. 2016	Delež v %	Povprečje 2015	Povprečje 2016
Doktor znanosti	1	0,2 %	1	0,2 %	1	1
Magisteri znanosti	7	1,1 %	13	2,1 %	7	9
Visoka	96	15,1 %	94	14,9 %	94	98
Višja	72	11,3 %	69	10,9 %	74	71
Srednja	229	36,1 %	230	36,4 %	228	237
Nižja	7	1,1 %	7	1,1 %	7	7
Visokokvalificiran	10	1,6 %	8	1,3 %	10	9
Kvalificiran	185	29,1 %	185	29,3 %	194	186
Polkvalificiran	21	3,3 %	18	2,8 %	21	20
Nekvalificiran	7	1,1 %	7	1,1 %	7	7
<b>Skupaj</b>	<b>635</b>	<b>100,0 %</b>	<b>632</b>	<b>100,0 %</b>	<b>643</b>	<b>645</b>

## 15.6.6 Odpisi vrednosti

**Amortizacija** je znašala 17.453.965 EUR ter predstavlja 31,2 % celotnih stroškov in odhodkov družbe.

Odpis vrednosti (v EUR)	2016	2015
Amortizacija	17.453.965	17.689.500
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	460.515	255.756
Prevredrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	164.323	154.911
<b>Skupaj</b>	<b>18.078.803</b>	<b>18.100.167</b>

Amortizacija glede na skupine sredstev

Amortizacija (v EUR)	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Pravice na nepremičninah	Zgradbe	Oprema	Skupaj
Amortizacija za leto 2016	623.139	440	10.645.179	6.185.207	<b>17.453.965</b>
Amortizacija za leto 2015	732.251	672	10.933.691	6.022.886	<b>17.689.500</b>

Komisija za preveritev preostalih življenjskih dob pomembnejših osnovnih sredstev je pregledala seznam objektov vrednosti za 1 mio EUR in ugotovila, da so se pričakovanja o dobi koristnosti določenih osnovnih

sredstev spremenila ter so drugačna od prvotne ocene. Sprememba računovodske ocene je znašala 5.681 EUR in je izkazana kot povečanje stroškov amortizacije iz tega naslova.

Spremenila so se tudi pričakovanja o dobi koristnosti nekaterih amortizacijskih skupin. Sprememba računovodske ocene je znašala 25.441 EUR in je prav tako izkazana kot povečanje stroškov amortizacije iz tega naslova.

Naziv amortizacijske skupine	Doba koristnosti OS od 1. 1. 2016 dalje	Amortizacijska stopnja 2016	Amortizacijska stopnja 2015	Obračunana amortizacija za leto 2016 (v EUR)	Ocenjena amortizacija za leto 2016 (v EUR)	Sprememba računovodske ocene (v EUR)
Elektronski števeci, stikalne ure, MTK spr.	16 let	6,25 %	6,67 %	1.330.760	1.402.384	-71.625
Oprema TK vozlišč in koncentradorji	7 let	14,29 %	10,00 %	228.099	162.991	65.109
Telekomunikacijski vodi (optični kabli)	33 let	3,00 %	2,50 %	114.829	95.865	18.965
Mobilni telefonski aparati	2 leti	50,00 %	20,00 %	20.789	8.914	11.875
Oprema RTP, RP in DKS sekundarna	10 let	10,00 %	6,67 %	3.355	2.238	1.117
<b>Skupaj</b>				<b>1.697.832</b>	<b>1.672.392</b>	<b>25.441</b>

**Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih** v višini 460.515 EUR se nanašajo na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev in so bili za 204.759 EUR večji kot v predhodnem letu. V letu 2016 so bile odpisane nedovršene investicije v znesku 244.867 EUR, predvsem zaradi težav

s pridobivanjem služnosti, zemljišč in lokacij za postavitev ter nasprotovanj gradnji daljnovoda s strani lastnikov.

**Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih** v višini 164.323 EUR so bili za 6,1 % večji kot v predhodnem letu. Vključujejo popravke

terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnjav za tožene terjatve ter terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti v skupni višini 125.053 EUR (142.775 EUR v letu 2015) pa tudi popravke zalog materiala v višini 39.270 EUR (12.136 EUR v letu 2015).

## 15.6.7 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 368.196 EUR (374.172 EUR v letu 2015) vključujejo zneske nadome-

stil za uporabo stavbnega zemljišča v višini 207.888 EUR (219.621 EUR v letu 2015), zneske sodnih taks v višini

16.793 EUR (17.076 EUR v letu 2015) in druge poslovne odhodke.

## 15.6.8 Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev (v EUR)	2016	2015
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	408.791	0
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	7.430	7.400
<b>Skupaj</b>	<b>416.221</b>	<b>7.400</b>

Finančni prihodki iz deležev za leto 2016 so znašali 416.221 EUR, od tega se je 408.791 EUR nanašalo na iz-

plačilo udeležbe v dobičku odvisne družbe ECE, finančni prihodki iz deležev v drugih družbah pa večinoma na

izplačane dividende Zavarovalnice Triglav, d.d., v višini 7.400 EUR.

## 15.6.9 Finančni prihodki iz danih posojil

Prejete obresti iz pozitivnega stanja na TRR in vezav nočnega depozita v letu 2016 so znašale 94 EUR (1.828 EUR v letu 2015).

Finančni prihodki iz danih posojil (v EUR)	2016	2015
Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	0	395
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	94	1.828
<b>Skupaj</b>	<b>94</b>	<b>2.223</b>



### 15.6.10 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev v višini 54.111 EUR so večinoma vključevali finančne prihodke od zamudnih obresti iz naslova poslovnih

terjatev do kupcev (34.920 EUR), in sicer 33.395 EUR za omrežnino (50.616 EUR v letu 2015), 1.405 EUR za storitve (6.138 EUR v letu 2015) in

120 EUR za druge poslovne terjatve (335 EUR v letu 2015) ter 19.182 EUR finančnih prihodkov iz naslova diskontiranja terjatev do družbe SODO.

### 15.6.11 Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb

Slabitev dolgoročnih finančnih naložb prek poslovnega izida v breme finančnih odhodkov v letu 2016 ni

bilo, po bilančnem stanju 31. 12. 2015 pa je znašala 103.508 EUR (oslabitev finančne naložbe v kapitalski instru-

ment družbe Informatika, d.d.).

### 15.6.12 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (v EUR)	2016	2015
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	540.474	720.092
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	0	150.917
<b>Skupaj</b>	<b>540.474</b>	<b>871.009</b>

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti vključujejo bančne obresti za najeta posojila.

### 15.6.13 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti so znašali 101.880 EUR (107.675 EUR v letu 2015) in vključujejo večinoma odhodke za čiste obre-

sti v višini 101.160 EUR, izračunane z aktuarskim izračunom na dan 31. 12. 2016, ter se nanašajo na pričakovano sedanjo vrednost obveznosti iz na-

slova jubilejnih nagrad, odpravnin in solidarnostnih pomoči (106.917 EUR).

### 15.6.14 Drugi prihodki

Drugi prihodki (v EUR)	2016	2015
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	891	258
Prejeta plačila sodnih stroškov in odškodnine	6.710	23.468
Drugi prihodki	1.106	3.128
<b>Skupaj</b>	<b>8.707</b>	<b>26.854</b>

## 15.6.15 Drugi odhodki

Drugi odhodki (v EUR)	2016	2015
Odškodnine	73.056	36.981
Donacije	12.800	8.350
Rente, regresni zahtevki	14.427	16.317
Nadomestilo zaradi kršitev standardov kakovosti oskrbe	10	0
Denarne kazni	0	750
Ostali odhodki	508	1.018
<b>Skupaj</b>	<b>100.801</b>	<b>63.416</b>

## 15.6.16 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je bil dobiček v višini 9.518.167 EUR. Ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je bil čisti poslovni izid

iz rednega delovanja dobiček v višini 9.346.239 EUR. Skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja in ob upoštevanju davka iz

dobička, ki znaša 919.951 EUR, ter odloženih davkov v višini 1.101.516 EUR je bil čisti poslovni izid leta 2016 dobiček v višini 9.435.710 EUR.

## 15.6.17 Izkaz vseobsegajočega donosa

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 9.155.766 EUR ter je zaradi spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po

pošteni vrednosti (–1.599 EUR), in sprememb drugih sestavin vseobsegajočega donosa (–278.345 EUR) EUR) za 279.944 EUR nižji kot čisti

poslovni izid obračunskega obdobja (9.435.710 EUR).

## 15.6.18 Davek od dobička

Družba je za poslovno leto 2016 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 919.951 EUR, ki ga je ugotovila na podlagi davčnega obračuna. V letu 2016 se je spremenila višina davčne

stopnje, skladno s spremembo Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji (Uradni list RS, št. 68/2016), in sicer s 17 na 19 %. Družba je v letu 2016 preračunala odložene davke na 19-odstotno stopnjo ter pri-

poznala povečanje terjatev za odložene davke (za 78.676 EUR) in povečanje obveznosti za odložene davke (za 151 EUR).

# 15.7 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov

Denarni izid v obdobju januar-december 2016 je znašal 156.566 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2016 je bilo 24.123 EUR, končno stanje 31. 12. 2016 pa 180.689 EUR.

## 15.7.1 Prejemki pri poslovanju

V obračunskem obdobju so prejemki pri poslovanju znašali 100.565.962 EUR, od tega 98,9 % prejemki od prodaje proizvodov in storitev. Največ prejemkov pri poslovanju družba

dosega iz naslova terjatev za najem in storitve po pogodbi SODO d.o.o., v višini 55.030.558 EUR, kar predstavlja 54,7 % vseh prejemkov pri poslovanju, prejemki iz naslova upo-

rabe omrežja so bili doseženi v višini 39.945.187 EUR, iz naslova storitev do kupcev v višini 1.146.946 EUR in storitev do kupcev za SODO d.o.o., v višini 274.316 EUR.

## 15.7.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 88.253.010 EUR vključujejo izdatke za nakup materiala in storitev, plače skupaj z dajatvami za prispevke in davke, davek na dodano vrednost ter druge izdatke. Največji delež izdatkov pri poslovanju predstavljajo izdatki za nakupe materiala in storitev v višini 59.633.329 EUR ter predstavljajo

67,6 % vseh izdatkov pri poslovanju. Izdatki za plače so doseženi v višini 20.726.734 EUR. Izdatki za dajatve so za 12,2 % višji od izdatkov za dajatve leta 2015 in znašajo 6.829.680 EUR, predvsem zaradi večjega plačila DDV. Drugi izdatki znašajo 1.063.267 EUR in so za 1,6 % nižji od drugih izdatkov leta 2015; največji del (80,1 %) predstavljajo izdatki za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje. S pozitivnim denarnim izidom pri poslovanju, ki je znašal 12.312.952 EUR, je družba v letu 2016 v veliki meri poravnala tudi obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročnih investicijskih posojil.

prejemke od dobljenih obresti depozitov v višini 98 EUR idr.) ter prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 374.938 EUR.

## 15.7.3 Prejemki pri investiranju

Prejemki pri investiranju so znašali 791.226 EUR. Vključujejo prejemke od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih v višini 416.288 EUR

(prejeto izplačilo udeležbe v dobičku odvisne družbe ECE v višini 408.791 EUR, prejete dividende Zavarovalnice Triglav, d.d., v višini 7.400 EUR,

prejemke od dobljenih obresti depozitov v višini 98 EUR idr.) ter prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 374.938 EUR.

## 15.7.4 Izdatki pri investiranju

Izdatki pri investiranju v višini 7.369.834 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev.

## 15.7.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 32.736.000 EUR vključujejo črpanja najetih dolgoročnih posojil; v letu 2016 črpanje dolgoročnega posojila

pri EIB za financiranje investicij v višini 11 mio EUR, prejem dolgoročnih posojil za refinanciranje obstoječih kreditov v višini 5.086.000 ter pre-

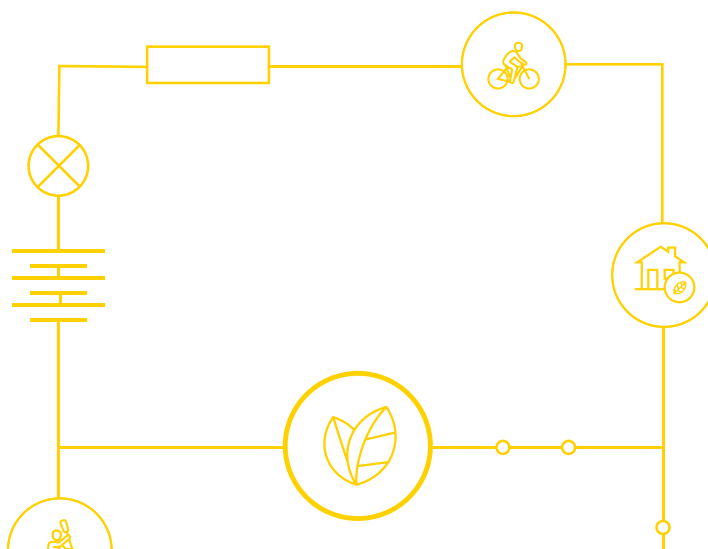
jemke večkratnega črpanja dolgoročno najetega revolving kredita v višini 16.650.000 EUR.

## 15.7.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 38.313.778 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 554.695 EUR, izdatke za odkup la-

stnih delnic družbe v višini 541.883 EUR, odplačila investicijskih kreditov v znesku 12.361.695 EUR, odplačila iz naslova refinanciranja obstoječih

kreditov v višini 5.086.000 EUR, vračila najetega revolving kredita v višini 15.676.000 EUR in izdatke za izplačila dividend v višini 4.093.555 EUR.



## 15.8 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so bile izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Rezerve iz dobička v višini 35.266.336 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 3.035.361 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 471.605 EUR), druge rezerve iz dobička v višini 32.230.975 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 5.612.446

EUR), rezerve za lastne delnice v višini 541.833 EUR in odbitno postavko lastne delnice v višini 541.833 EUR. Del čistega dobička leta 2016 je bil namenjen za kritje prenesene izgube v višini 3.603 EUR, ki je nastala zaradi prenosa aktuarskih izgub v preneseni poslovni izid.

Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, so po bilančnem stanju 31. 12. 2016 znašale 356.704 EUR in so se v letu 2016 zmanjšale za 275.622 EUR (spremembe so pojasnjene v točki 15.4.9).

Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička:

BILANČNI DOBIČEK (v EUR)		2016	2015
a	Čisti poslovni izid poslovnega leta	9.435.710	6.808.482
b	Preneseni čisti dobiček / prenesena čista izguba (odbitna postavka)	-3.603	1.217
c	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu organov vodenja in nadzora (zakonskih rezerv, rezerv za lastne delnice in lastne deleže ter statutarne rezerv)	1.013.438	340.424
č	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu organov vodenja in nadzora (drugih rezerv iz dobička)	5.612.446	3.234.029
<b>BILANČNI DOBIČEK (a + b - c - č)</b>		<b>2.806.223</b>	<b>3.235.246</b>

Uprava družbe Elektro Celje je predlagala, da se bilančni dobiček leta 2016, ki je znašal 2.806.223 EUR, v celoti nameni za izplačilo dividend.

## 15.9 Upravljanje finančnih tveganj

Stabilnost dolgoročnega poslovanja zagotavljamo z aktivnim upravljanjem s tveganji. Družba pri prepoznavanju tveganj izhaja iz svojih strateških in letnih ciljev. V skupini finančnih tveganj se osredotoča na obvladovanje kreditnega, tržnega, kapitalskega in likvidnostnega tveganja. Izpostavlje-

nost posameznim vrstam tveganj ter ukrepe za njihovo obvladovanje preso-amo in izvajamo na podlagi učinkov na denarne tokove in odhodke financiranja. Finančna tveganja, skladno s sprejeto politiko upravljanja tveganj, redno ocenjujemo in preverjamo ustreznost izvedenih ukrepov

za njihovo obvladovanje. Način in metodologija upravljanja s finančnimi tveganji sta podrobneje predstavljena v poslovnem delu letnega poročila v poglavju Upravljanje s tveganji, točki 11.2, finančna tveganja pa v točki 11.2.1.3.

### 15.9.1 Kreditno tveganje

Največjo izpostavljenost kreditnemu tveganju predstavljajo finančna sredstva, med katerimi najpomembnejši del neizpolnitve obveznosti nasprotnne stranke zaradi neplačevanja obveznosti ali nepravočasne poravnave s strani odjemalcev električne energije in kupcev za opravljene storitve predstavljajo terjatve do kupcev.

Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov potekata v skladu z določili Energetskega zakona (EZ-1), Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) ter določili Pravilnika o finančnem poslovanju družbe. Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odprtih terjatev pa tudi aktivno izter-

javo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu. Procesi upravljanja s terjatvami, izterjava dolžnikov, odgovorne osebe ter poti in instrumenti za obvladovanje kreditnega tveganja so opredeljeni v Pravilniku o finančnem poslovanju družbe.

Poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015
Dolgoročne poslovne terjatve	4.733.721	5.934.882
Kratkoročne poslovne terjatve	10.238.293	10.902.286
<b>Skupaj</b>	<b>14.972.014</b>	<b>16.837.168</b>

Obseg poslovnih terjatev po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2016 se je glede na konec leta 2015 zmanjšal za 11,1 %, predvsem zaradi delnega plačila terjatev iz naslova preliminarnega in končnega obračuna regulativnega leta 2014 ter pripadajočih obresti v skupni višini 1.196.713 EUR. Delež poslovnih terjatev iz naslova odstopanj regulativnega okvira za obdobje 2012-2015 od dejanskih upravičenih stroškov SODO dejavnosti družbe je znašal 41 % in je nižji glede na leto 2015, ko je znašal 43,6 %. Med kratkoročne poslovne, ki predstavljajo 88,4 % kratkoročnih sredstev družbe, je bil vključen tudi predvideni del dolgoročnih terjatev SODO, ki zapade v plačilo v letu 2017 (v višini 1.303.956 EUR).

Politika zavarovanja terjatev v letu 2016 je ostala nespremenjena glede na leto 2015. Skladno s sistemom upravljanja tveganj v družbi se od bolj tveganih poslovnih partnerjev zahteva zavarovanje terjatev. Po bilančnem

stanju na dan 31. 12. 2016 je bilo z izvršnicami zavarovano 34.000 EUR terjatev, v februarju 2017 pa se je njihovo stanje povečalo še za 300.000 EUR. Družba terjatve do kupcev za omrežnino nima zavarovanih, saj tega SPDOEE ne predvideva.

#### Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Družba ima na dan 31. 12. 2016 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve in zamudne obresti 784.078 EUR (788.435 EUR v letu 2015) terjatev z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu in za te terjatve tudi oblikovan popravek) ter 9.464.103 EUR (9.905.234 EUR v letu 2015) nezapadlih terjatev. Odstotek neizterjanih terjatev predhodnega leta, ki ni bil plačan niti po letu dni od zapadlosti, znaša 0,2 %.

Starostna struktura terjatev upošteva kratkoročne poslovne terjatve do

družb v skupini in kupcev ter terjatve za obresti, med drugim pa ne vključuje popravkov vrednosti terjatev iz teh naslovov. Družba v skladu s SRS oblikuje popravek vrednosti za terjatve v stečajnih postopkih in postopkih prisilne poravnave, terjatve, ki so predmet sodnega spora, in terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. V letu 2016 je bilo oblikovanih za 86.228 EUR popravkov terjatev, kar je 40 % manj kot v letu 2015, in sicer 83.080 EUR iz naslova terjatev in 3.148 EUR iz naslova obresti. Iz naslova omrežnine je bilo v letu 2016 oblikovanih za 74.570 EUR popravkov terjatev ter so, skladno z omrežninski aktom, priznani kot upravičeni stroški delovanja in vzdrževanja regulativnega leta (tj. v okviru 0,2 % od vrednosti zaračunane omrežnine za distribucijski sistem). Odpisanih je bilo za 163.352 EUR terjatev. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev pojasnjuje poglavje 15.3(f).

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR):

Zapadlost	31. 12. 2016	Struktura v %	31. 12. 2015	Struktura v %
Nezapadle terjatve	9.464.102	86,7	9.905.235	85,9
Zapadle terjatve do 30 dni	484.025	4,4	565.908	4,9
Zapadle terjatve 31-60 dni	41.967	0,4	64.603	0,6
Zapadle terjatve 61-90 dni	20.740	0,2	12.063	0,1
Zapadle terjatve 91-180 dni	29.529	0,3	60.369	0,5
Zapadle terjatve 181-365 dni	85.817	0,8	133.945	1,2
Zapadle terjatve nad 365 dni	784.078	7,2	788.435	6,8
<b>Skupaj</b>	<b>10.910.258</b>	<b>100,0</b>	<b>11.530.558</b>	<b>100,0</b>

V letu 2016 je bilo zaračunanega tudi za 61.809 EUR neupravičenega odjema električne energije, prejetih plačil iz tega naslova pa je bilo za 98.131 EUR.

Izpostavljenost neplačilom kupcev je srednje visoka.

Kreditnemu tveganju je družba izpostavljena tudi iz naslova finančnih naložb. Kreditno tveganje, ki izhaja iz finančnih naložb, pomeni tveganje večjih nihanj v vrednosti finančnega

instrumenta. Manjša kreditna sposobnost vpliva na likvidnost finančnega instrumenta in otežuje možnost prodaje naložbe. V skrajnem primeru kreditno tveganje lahko privede do situacije, ko neka naložba ostane brez vrednosti. Finančna sredstva, za katere je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštena vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po pošteni vrednosti (tj. 2.960 delnic Zavarovalnice Triglav, d.d., v višini 68.672 EUR), druge po nabavni vrednosti. Posloводство družbe

na bilančni datum presoja, ali obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslabitve finančne naložbe v kapitalni instrument. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Izpostavljenost tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost ni mogoče varovati s finančnimi instrumenti (opisano v točki 15.3(c)).

## 15.9.2 Tržno tveganje

Pri financiranju tekočega poslovanja družbe in nujne investicijske dejavnosti je v okviru tržnih tveganj, ki jim je družba izpostavljena, najpomembnejše tveganje spremembe obrestnih mer pri najetih kreditih. Tveganje izhaja iz tržnega nihanja obrestne mere in posledično vpliva na obrestno občutljive obveznosti iz financiranja, kar lahko privede do povečanja ali zmanjšanja stroškov iz tega naslova.

### Izpostavljenost obrestnemu tveganju

Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR in je bila ocenjena kot majhna, saj je bilo po bilančnem stanju le 16,3 % sredstev financiranih z bančnimi posojili. Po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2016 je bilo 68,5 % finančnih obveznosti obrestovanih s spremenljivo obrestno mero, vezano na 1-, 3- oz. 6-mesečni EURIBOR. Sprememba gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

Družba preventivno zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu pozneje omogočala spremembo obrestne mere (increased costs klavzul) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalskem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditorejmal-

ca ipd. Družba se zadolžuje v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah. V skladu z uredbo je potrebno vsakokratno soglasje ministrstva za finance za začetek postopka zadolževanja in podpis pogodbe z bankami.

Tveganja družba v celoti ne more obvladovati, saj bi stroški obvladovanja (obrestno ščitenje) ali najemanja kreditov po fiksni obrestni meri, ki ne bi bila vezana na EURIBOR, presegli koristi. Tudi v letu 2017 ne pričakujemo večjega povečanja EURIBORA, ki bo po napovedih še vedno negativen, je pa družbi že v preteklosti nekajkrat uspelo znižati pribitek na EURIBOR po obstoječih pogodbah. V letu 2016 je učinek znižanja pribitkov po obstoječih pogodbah na dobiček pred obdavčitvijo znašal 14.680 EUR oz. skupaj 137.916 EUR do izteka teh pogodb (v letu 2015 je učinek znižanja na dobiček pred obdavčitvijo znašal 123.403 EUR oz. 584.759 EUR do izteka teh pogodb). Kjer pa znižanja pribitka ni bilo mogoče doseči, se je družba odločila za refinanciranje obstoječega kredita (učinek nižje obrestne mere znaša 132.225 EUR do izteka pogodb). Povprečna ponderirana obrestna mera investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2016 je znašala 0,897 % (1,316 % za leto 2015).

### Analiza občutljivosti denarnega toka

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2016 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % (10 bazičnih točk) pomenila spremembo v denarnem toku za 3.005 EUR, sprememba OM za 0,2 % (20 bazičnih točk) spremembo denarnega toka za 5.895 EUR in sprememba OM za 0,3 % (30 bazičnih točk) višje izdatke za obresti v višini 16.214 EUR (verjetnost za večjo spremembo EURIBORA je ocenjena kot nizka). Nizka občutljivost na spremembo obrestne mere je povezana predvsem z negativno vrednostjo EURIBORA in obrestnimi klavzulami v kreditnih pogodbah, saj se v primeru negativne vrednosti EURIBORA za izračun obresti za obrestno obdobje upošteva vrednost EURIBORA enaka 0, in pa z večjim obsegom kreditov s fiksno obrestno mero, po kateri je sklenjenih 31,5 % vseh posojil na dan 31. 12. 2016 (11 % vseh posojil na dan 31. 12. 2015). Analiza predpostavlja, da vse preostale spremenljivke ostanejo nespremenjene.

## 15.9.3 Likvidnostno tveganje

Družba Elektro Celje je pri svojem poslovanju izpostavljena likvidnostnemu tveganju, da v danem trenutku ne bo sposobna poravnati svojih obveznosti. Izpostavljenost merimo z usklajenostjo prilivov in odlivov.

### Izpostavljenost likvidnemu tveganju

Pomemben vidik obvladovanja likvidnostnega tveganja (tudi kratkoročnega), ki je ocenjeno kot nizko, je načrtovanje denarnih tokov, ki ga družba Elektro Celje opravlja na

dnevni, tedenski, mesečni in letni ravni. Na tveganje denarnega toka vpliva dinamika investiranja in obseg pobrane omrežnine za distribucijsko omrežje, saj bosta zaradi primanjkljaja omrežnine v letih 2014 in 2015 preliminarne poročila za pogodbene obveznosti SODO poravnana šele v prihodnjih regulativnih obdobjih, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem. Terjatvi sta v premoženjskem izkazu

družbe izkazani po diskontirani vrednosti, ki je bila izračunana za obdobje po vključitvi terjatev v regulativni okvir, ko se, skladno z omrežninskim aktom, preneha njuno obrestovanje. Preliminarni obračun za leto 2016, ki je bil posredovan 15. marca 2017, bo poravnani skladno z rokom zapadlosti v aprilu 2017, saj obseg pobrane omrežnine od uporabnikov v letu 2016 zadošča za kritje upravičenih stroškov sistemskega operaterja.



Prelimarni in končni poračuni (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Vključitev v RO 2016-2018		Vključitev v RO 2019-2021
				2017	2018	
	1	2	3 = 4 + 5 + 6	4	5	6
1.	SODO – preliminirni poračun 2014 (PRO 2014)	3.860.759	2.681.086	1.286.916	1.394.170	0
2.	SODO – preliminirni poračun 2015 (PRO 2015)	3.426.391	3.426.391	0	0	3.426.391
3.	SODO – pogodbene obresti za PRO 2014	77.216	51.476	25.740	25.736	0
4.	AE – končni obračun 2012-2014	-26.109	-17.409	-8.700	-8.709	0
5.	Skupaj odstopanja od RO	7.338.257	6.141.544	1.303.956	1.411.197	3.426.391

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb družba od decembra 2015 lahko koristi dolgoročni revolving kredit v višini 3.145.000 EUR. V letu 2015 je sklenila pogodbo z EIB za 28 mio EUR

z namenom financiranja investicij v obdobju 2015-2017. Z zagotavljanjem ustrezne strukture virov financiranja in ugodnih vrednosti finančnih kazalnikov obvladujemo tveganja kreditne (ne)sposobnosti in tudi tveganje pra-

vočasne pridobitve potrebnih soglasij za zadolžitev pri resornih ministrstvih, zato je tveganje ocenjeno kot nizko. Zavarovanja kreditov in finančne zaveze do bank pojasnjuje točka 15.4.11.

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2016 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	43.942.732	10.132.132	28.126.028	5.684.572
2.	Prejeta ostala posojila	1.050.000	1.050.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank		44.992.732	11.182.132	28.126.028	5.684.572

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2015 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	45.304.426	11.761.695	30.247.682	3.295.049
2.	Prejeta ostala posojila	76.000	76.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank		45.380.426	11.837.695	30.247.682	3.295.049

## 15.9.4 Kapitalsko tveganje

Namen upravljanja s kapitalom so zagotavljanje visoke kreditne bonitete, dolgoročne plačilne sposobnosti, kapitalske ustreznosti in ugodnih kazalnikov financiranja poslovanja ter doseganje čim višje vrednosti delnic in dividend za delničarje. Stopnja lastniškosti financiranja v letu 2016 je bila 72,78 %, v 2015 pa 72,15 %.

Gibanje kapitala družba spremlja z uporabo kazalnika finančnega vzvoda, izračunanega z delitvijo (neto)

finančnih obveznosti s kapitalom. V okviru neto finančnih obveznosti družba vključuje dolgoročne in kratkoročne obveznosti do bank ter druge finančne obveznosti, znižane za denar in njegove ustreznike. Pri spremljanju odločitev o upravljanju s kapitalom sledimo tudi drugim finančnim zavezam iz kreditnih pogodb, ki so opisane v točki 15.4.11. Na bilančni datum družba izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

### Izpostavljenost kapitalskemu tveganju

Izkazana neto zadolženost družbe v kapitalu je nizka, kar je dobro izhodišče za doseganje ustrezne kreditne bonitete in s tem nižjih stroškov zadolževanja. V primerjavi z bilančnim stanjem v letu 2015 je bila nižja za 0,8 %.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)		31. 12. 2016	31. 12. 2015
1.	Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	44.996.904	45.387.489
2.	Manj denar in denarni ustrezniki	-180.689	-24.123
3.	Neto finančne obveznosti	44.816.215	45.363.366
4.	Kapital	200.929.373	196.443.080
5.	Delež neto zadolženosti v kapitalu	22,4 %	23,1 %

## 15.10 Posli s povezanimi osebami

### 15.10.1 Povezave z družbami v skupini

Postavka / leto (v EUR)	2016		2015	
	ECE d.o.o.	MHE Elpro, d.o.o.	ECE d.o.o.	MHE Elpro, d.o.o.
<b>Sredstva:</b>				
Kratkoročne posl. terjatve do kupcev	8.868	2.960	8.718	3.054
Aktivne časovne razmejitev	0	0	637.418	0
<b>Skupaj sredstva</b>	<b>8.868</b>	<b>2.960</b>	<b>646.136</b>	<b>3.054</b>
<b>Obveznosti:</b>				
Kratkor. posl. obv. do dob.	11.965	36.477	654.248	32.659
Druge poslovne obveznosti	985	0	0	0
<b>Skupaj obveznosti</b>	<b>12.950</b>	<b>36.477</b>	<b>654.248</b>	<b>32.659</b>
<b>Prihodki:</b>				
Čisti prihodki od prodaje	86.081	24.385	158.530	24.693
Finančni prihodki	0	0	0	395
<b>Skupaj prihodki</b>	<b>86.081</b>	<b>24.385</b>	<b>158.530</b>	<b>25.088</b>
<b>Stroški in odhodki:</b>				
Stroški materiala	75.545	149.503	5.002.467	145.340
Stroški storitev	5.658	876	86	0
<b>Skupaj stroški in odhodki</b>	<b>81.203</b>	<b>150.379</b>	<b>5.002.553</b>	<b>145.340</b>

## 15.10.2 Podatki o skupinah oseb

Zneski prejemkov skupin oseb Elektro Celje, d.d., za leto 2016, prejetih za opravljanje nalog v družbi, so naslednji:

Bruto prejemki skupin oseb (v EUR)	2016	2015
Člani posloводства	149.258	105.603
Člani nadzornega sveta in revizijske komisije NS	126.705	114.680
Drugi zaposleni po individualnih pogodbah	396.771	395.163
<b>Skupaj</b>	<b>672.734</b>	<b>615.446</b>

### Prejemki uprave družbe

Predsednik uprave	Prejemki (v EUR)	Skupaj	Plača	Plačilo neizk. letnega dopusta	Odpravnina ob upokojitvi
Rade Knežević (do 30. 4. 2016)	bruto prejemki	85.212	59.354	1.840	24.017
	neto prejemki	38.308	25.756	717	11.835
mag. Boris Kupec (od 1. 5. 2016)	bruto prejemki	64.046	64.046	0	0
	neto prejemki	32.373	32.373	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>bruto prejemki</b>	<b>149.258</b>	<b>123.400</b>	<b>1.840</b>	<b>24.017</b>
	<b>neto prejemki</b>	<b>70.681</b>	<b>58.129</b>	<b>717</b>	<b>11.835</b>

Pogodba o zaposlitvi predsednika uprave predvideva v primeru predčasnega odpoklica brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da mu de-

lovno razmerje preneha. Predsednik uprave v letu 2016 ni bil član organov upravljanja ali nadzora v drugih družbah.

Stroški ugodnosti in povračil potnih stroškov predsednika uprave, ki izhajajo iz pogodbe o zaposlitvi, ter stroški strokovnega izobraževanja v letu 2016 so naslednji:

Predsednik uprave	Prejemki (v EUR)	Potni stroški	Zavarovalne premije	Uporaba službenega vozila	Strokovno izobraževanje	Regres za letni dopust
Rade Knežević	3.231	429	108	2.107	0	587
Boris Kupec	5.153	1.134	157	3.060	803	0
<b>Skupaj</b>	<b>8.384</b>	<b>1.563</b>	<b>265</b>	<b>5.167</b>	<b>803</b>	<b>587</b>

Povračila stroškov dela se obračunavajo skladno s pogodbo o zaposlitvi oz. podjetniško kolektivno pogodbo

ter vključujejo dnevnice, prehrano in stroške na službenih potovanjih.

Stroški zavarovalnih premij in uporabe službenega vozila predstavljajo boniteto članov uprave.

### Osnovno letno plačilo članov/članic nadzornega sveta in revizijske komisije NS za funkcijo:

Osnovno letno plačilo za funkcijo (v EUR):	Sklep 21. skupščine (velja od 1. 9. 2016)	Sklep 16. skupščine (velja do 31. 8. 2016)
Predsednik nadzornega sveta	19.500	16.950
Namestnik predsednika nadzornega sveta	14.300	12.430
Član/članica nadzornega sveta	13.000	11.300
Predsednik komisije	4.875	4.238
Član/članica komisije	3.250	2.825

Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje člani predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzorne-

ga sveta, ki jih izvoli svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini. Nadzorni svet je imel v letu 2016 19 sej, od tega 4 korespondenčne seje.

V okviru nadzornega sveta je delova-

la revizijska komisija nadzornega sveta, katere člani v letu 2016 so bili Tatjana Habjan kot predsednica, dmag. Mirjan Trampuž, Dejan Božič kot član do 19. 6. 2016 in Darinka Virant kot zunanja strokovna članica. Revizijska komisija je imela v letu 2016 sedem sej.

Ime in priimek	Funkcija	Prisotnost na seji			Prejemki v EUR (neto)	Prejemki v EUR (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije v EUR	Potni stroški v EUR
		seja NS	koresp. seja NS	seja RK NS				
1	2	3		4	5	6 = 7 + 8	7	8
<b>PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:</b>								
dmag. Mirjan Trampuž	Predsednik NS in član RK NS	15	4	6	20.418	28.133	27.092	1.041
Dejan Božič	Namestnik predsednika NS in član RK NS do 19. 6. 2016	9	2	4	8.265	11.423	11.043	381
Tatjana Habjan	članica NS in predsednica RK NS	14	4	7	17.238	23.760	22.587	1.173
Mitja Vatovec	član NS od 1. 1. 2016 do 12. 9. 2016 in namestnik predsednika od 13. 9. 2016	15	4	0	13.786	19.013	17.258	1.755
mag. Miha Kerin	član NS od 1. 9. 2016 dalje	4	1	0	4.368	6.006	5.653	353
Darinka Virant	zunanja strokovna članica RK NS	0	0	7	3.725	5.121	4.507	615
<b>PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:</b>								
Tomislav Pajič	član NS	14	3	0	11.868	16.377	16.377	0
Boris Počivavšek	član NS	15	4	0	12.228	16.872	16.872	0
<b>SKUPAJ</b>					<b>91.896</b>	<b>126.705</b>	<b>121.388</b>	<b>5.317</b>

Stroške drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2016 predstavljajo stroški zavarovanja odškodninske odgovornosti, skladno s sklepom Nadzornega sveta Elektro Celje, d.d., ki predstavljajo boniteto članov/-ic

nadzornega sveta. Člani/-ce nadzornega sveta in revizijske komisije nadzornega sveta so, skladno z sklepom 21. skupščine, ki je bila 31. 8. 2016, upravičeni do povračila stroškov strokovnih izobraževanj in usposabljanj,

ki so vsebinsko povezana z opravljanjem funkcije nadzora ter poslovanjem družbe v skupni višini 10.000 EUR v posameznem poslovnem letu.

Ime in priimek	Zavarovanje odgovornosti (v EUR)	Strokovno izobraževanje (v EUR)
<b>PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:</b>		
dmag. Mirjan Trampuž	157	1.446
Dejan Božič	157	0
Tatjana Habjan	157	295
Mitja Vatovec	157	41
mag. Miha Kerin	0	41
Darinka Virant	0	41
<b>PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:</b>		
Tomislav Pajić	157	181
Boris Počivavšek	157	41
<b>SKUPAJ</b>	<b>942</b>	<b>2.086</b>

Članstvo članov/-ic NS družbe v organih upravljanja ali nadzora drugih družb:

Ime in priimek	Članstvo v organih upravljanja ali nadzora
<b>Mirjan Trampuž</b>	član sveta zavoda Slovenskega inštituta za kakovost in meroslovje (SIQ)
<b>Mitja Vatovec</b>	direktor podjetja Emigma, d.o.o.
<b>Dejan Božič</b>	/
<b>Tatjana Habjan</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• zunanja strokovna sodelavka, članica revizijske komisije nadzornega sveta ERGO Življenjske zavarovalnice, d.d.</li> <li>• direktorica Evropskega inštituta za skladnost in etiko poslovanja (EISEP) – do 31. 3. 2016</li> <li>• samostojna podjetnica (s. p.) Dodana vrednost, revidiranje in svetovanje, Tatjana Habjan</li> </ul>
<b>Miha Kerin</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• član upravnega odbora družbe Varnost sistemi, d.o.o. (od januarja 2016)</li> <li>• zunanji član nominacijske komisije družbe Telekom Slovenije, d.d. (od junija 2016)</li> </ul>
<b>Tomislav Pajić</b>	/
<b>Boris Počivavšek</b>	/

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družba Elektro Celje tudi ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev članom/-icam nadzornega sveta, revizijske komisije NS ali upravi in do njih

na dan 31. 12. 2016 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

**Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe.**

Prejemki zaposlenih na podlagi po-

godb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2016 znašali 396.771 EUR bruto oz. 209.530 EUR neto zaslužkov (v letu 2015 395.163 EUR bruto oz. 209.676 EUR neto zaslužkov).

## 15.11 Razkritja po Energetskem zakonu

Elektro Celje, d.d., sestavlja računovodske izkaze za podjetje kot celoto, kot pojasnila k računovodskim izkazom pa razkriva, skladno s 109. čle-

nom EZ-1 in SRS, še področne odseke oz. dejavnosti. Dejavnosti družbe so zagotavljanje infrastrukture in storitve gospodarske javne službe systemske-

ga operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO d.o.o., ter tržne dejavnosti.

## 15.11.1 Bilanca stanja po dejavnostih

Družba evidentira poslovne dogodke, ki spreminjajo stanje sredstev in obveznosti do virov sredstev ob njihovem nastanku, na dejavnosti, pri čemer je upoštevano načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev. Bilanca stanja po dejavnostih – področnih odsekih – ima obliko dvostranske bilance stanja in vsebuje postavke, opredeljene v SRS 20.4.

V skladu s Pravilnikom o sodilih za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih družbe Elektro Celje se sredstva in obveznosti do virov sredstev, glede na njihov namen in uporabo, razporedijo na ustrezne dejavnosti družbe. Neposredno je na dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev za operaterja distribucijskega omrežja razvrščeno celo-

tno distribucijsko omrežje z nadzorništvi, druga osnovna sredstva sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, pa so na dejavnosti razporejena po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost.

Na dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev se neposredno razporejajo še kratkoročne in dolgoročne finančne obveznosti do bank iz naslova investicijskih kreditov, kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (SODO) in kratkoročne ter dolgoročne terjatve za omrežnino in do systemskega operaterja. Na tržno dejavnost sta neposredno razporejeni dolgoročni naložbi v hčerinsko družbo za proizvodnjo distribucijske energije in odvisno družbo za trženje električne energije.

Kratkoročne finančne naložbe in razpoložljiva denarna sredstva se izračunajo glede na obseg sredstev in virov sredstev dejavnosti. Višina osnovnega kapitala in kapitalskih rezerv po dejavnostih je določena ter se ne spreminja, medtem ko se gibanje drugih sestavin kapitala po posameznih odsekih razkriva in izkazuje v izkazih gibanja kapitala po dejavnostih. Druga sredstva sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejena po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost.

Pri razporeditvi sredstev in obveznosti do virov sredstev skupnih funkcij na dejavnosti se upoštevajo naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
007, 06, 07, 08, 25, 262, 263, 2655, 2663, 270, 277, 282, 285, 2851 do 2859, 320, 321, 966, 989	1
003, 004, 008, 010, 015, 020, 021, 027, 035, 040, 041, 045, 047, 048, 050, 051, 055, 058, 089, 130, 131, 968	2
120, 129, 1321, 133, 150, 151, 155, 159, 160, 161, 164, 165, 169, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	3
30, 31, 1320	4
2201, 230, 2212, 224, 2656/8 in 2660/1, 2, 4, 5	5
100, 101, 102, 109, 110, 111, 112, 180, 183, 189, 900, 919, 920, 923, 930, 931, 932, 963	Izračun

- **Kriterij 1 – Delež opravljenih ur v obračunskem obdobju za posamezne dejavnosti** se uporablja za razporeditev dolgoročnih finančnih naložb, ki niso prisojene posamezni dejavnosti, danih dolgoročnih posojil, dolgoročnih poslovnih terjatev, obveznosti iz naslova plač, kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih institucij, drugih kratkoročnih poslovnih obveznosti, zalog drobnega inventarja, dolgoročnih poslovnih obveznosti in zadržanih prispevkov za zaposlovanje invalidov nad kvoto. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezani s številom opravljenih ur oz. številom zaposlenih (obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).
- **Kriterij 2 – Delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev** uporabljamo za delitev osnovnih sredstev, ki se uporabljajo v okviru skupnih funkcij in služijo opravljanju obeh dejavnosti. Osnovna sredstva razporedimo glede na delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti v sektorju za vzdrževanje in investicije.
- **Kriterij 3 – Delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prihodkov skupnih funkcij** uporabljamo za razporeditev kratkoročnih terjatev, obveznosti za obračunani DDV ter kratkoročnih aktivnih in pasivnih časovnih razmejitev, ki niso prisojene posamezni dejavnosti. Stanje omenjenih sredstev in obveznosti je pogojeno z obsegom fakturiranja ter njim povezanimi celotnimi prihodki.
- **Kriterij 4 – Delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih** (brez stroškov nakupa električne energije za izgube) uporabljamo za razporeditev zalog materiala. Večja poraba materiala pogojuje večjo nabavo in posledično nanjo vezano večjo zalogo.
- **Kriterij 5 – Delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih** (brez stroškov nakupa električne energije za izgube) uporabljamo za delitev obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva. Ker gre za obveznosti iz prejetih faktur za material in storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na ravni skupnih funkcij, jih zato delimo po kombiniranem ključu porabe materiala in storitev po posameznih dejavnostih, ki so navedene obveznosti smiselno povzročile.



## BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH na dan 31. 12. 2016

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>253.057.038</b>	<b>8.606.640</b>	<b>261.663.678</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>1.525.658</b>	<b>18.373</b>	<b>1.544.031</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.205.256	17.145	1.222.401
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	320.191	1.160	321.351
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	211	68	279
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>244.829.053</b>	<b>1.207.484</b>	<b>246.036.537</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	177.630.034	501.590	178.131.624
a) Zemljišča	5.879.685	4.892	5.884.577
b) Zgradbe	171.750.349	496.698	172.247.047
2. Proizvajalne naprave in stroji	61.331.265	653.464	61.984.729
3. Druge naprave in oprema	45.390	42.832	88.222
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	5.822.364	9.598	5.831.962
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	5.822.364	9.598	5.831.962
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>199.557</b>	<b>7.379.671</b>	<b>7.579.228</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	199.557	7.379.671	7.579.228
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	199.557	132.696	332.253
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>4.732.609</b>	<b>1.112</b>	<b>4.733.721</b>
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	4.725.754	0	4.725.754
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.855	1.112	7.967
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>	<b>1.770.161</b>	<b>0</b>	<b>1.770.161</b>
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>10.241.829</b>	<b>1.338.170</b>	<b>11.579.999</b>
<b>I. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>278.696</b>	<b>882.321</b>	<b>1.161.017</b>
1. Material	278.696	882.321	1.161.017
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>9.938.395</b>	<b>299.898</b>	<b>10.238.293</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	9.026	2.802	11.828
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.765.710	249.937	10.015.647
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	163.659	47.159	210.818
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>24.738</b>	<b>155.951</b>	<b>180.689</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve</b>	<b>2.776.655</b>	<b>39.658</b>	<b>2.816.313</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>266.075.522</b>	<b>9.984.468</b>	<b>276.059.990</b>

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Kapital</b>	<b>193.953.101</b>	<b>6.976.272</b>	<b>200.929.373</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>98.665.077</b>	<b>2.288.124</b>	<b>100.953.201</b>
1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>60.849.175</b>	<b>1.411.142</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>32.307.302</b>	<b>2.959.034</b>	<b>35.266.336</b>
1. Zakonske rezerve	2.864.987	170.374	3.035.361
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže	529.552	12.281	541.833
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži	-529.552	-12.281	-541.833
5. Druge rezerve iz dobička	29.442.315	2.788.660	32.230.975
<b>IV. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti</b>	<b>-293.392</b>	<b>-63.312</b>	<b>-356.704</b>
<b>VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>2.424.939</b>	<b>381.284</b>	<b>2.806.223</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.424.939	381.284	2.806.223
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>17.464.046</b>	<b>1.668.461</b>	<b>19.132.507</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.164.256	1.579.544	5.743.800
2. Druge rezervacije	31.850	0	31.850
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	13.267.940	88.917	13.356.857
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)</b>	<b>34.066.559</b>	<b>79.493</b>	<b>34.146.052</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>33.810.599</b>	<b>0</b>	<b>33.810.599</b>
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	33.810.599	0	33.810.599
<b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)</b>	<b>247.773</b>	<b>79.493</b>	<b>327.266</b>
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	247.773	79.493	327.266
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>	<b>8.187</b>	<b>0</b>	<b>8.187</b>
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>20.086.274</b>	<b>1.069.898</b>	<b>21.156.172</b>
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>11.182.132</b>	<b>4.173</b>	<b>11.186.305</b>
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	11.182.132	0	11.182.132
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	0	4.173	4.173
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>8.904.142</b>	<b>1.065.725</b>	<b>9.969.867</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	37.422	12.006	49.428
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.381.931	331.613	2.713.544
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.940.329	0	3.940.329
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.641.385	495.931	2.137.316
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	533.242	109.807	643.049
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	160	7.857	8.017
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	369.673	108.511	478.184
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b>	<b>505.542</b>	<b>190.344</b>	<b>695.886</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)</b>	<b>266.075.522</b>	<b>9.984.468</b>	<b>276.059.990</b>

## BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH na dan 31. 12. 2015

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)</b>	<b>250.762.915</b>	<b>8.451.846</b>	<b>259.214.761</b>
<b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)</b>	<b>1.142.030</b>	<b>14.331</b>	<b>1.156.361</b>
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.131.915	14.245	1.146.160
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	10.008	43	10.051
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	107	43	150
<b>II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)</b>	<b>242.853.979</b>	<b>1.050.963</b>	<b>243.904.942</b>
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	173.715.604	37.119	173.752.723
a) Zemljišča	5.791.678	4.126	5.795.804
b) Zgradbe	167.923.926	32.993	167.956.919
2. Proizvajalne naprave in stroji	61.143.839	943.409	62.087.248
3. Druge naprave in oprema	46.716	46.777	93.493
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.947.820	23.658	7.971.478
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.947.820	23.658	7.971.478
<b>IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)</b>	<b>194.760</b>	<b>7.385.356</b>	<b>7.580.116</b>
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	194.760	7.385.356	7.580.116
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	194.760	138.381	333.141
<b>V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>5.933.686</b>	<b>1.196</b>	<b>5.934.882</b>
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	5.927.233	0	5.927.233
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.453	1.196	7.649
<b>VI. Odložene terjatve za davek</b>	<b>638.460</b>	<b>0</b>	<b>638.460</b>
<b>B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)</b>	<b>11.020.743</b>	<b>1.286.195</b>	<b>12.306.938</b>
<b>II. Zaloge (1 do 4)</b>	<b>337.488</b>	<b>1.043.041</b>	<b>1.380.529</b>
1. Material	337.488	1.043.041	1.380.529
<b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)</b>	<b>10.680.185</b>	<b>222.101</b>	<b>10.902.286</b>
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	9.129	2.643	11.772
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	10.391.791	151.015	10.542.806
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	279.265	68.443	347.708
<b>V. Denarna sredstva</b>	<b>3.070</b>	<b>21.053</b>	<b>24.123</b>
<b>C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve</b>	<b>680.978</b>	<b>58.316</b>	<b>739.294</b>
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)</b>	<b>262.464.636</b>	<b>9.796.357</b>	<b>272.260.993</b>

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Kapital</b>	<b>190.439.273</b>	<b>6.003.807</b>	<b>196.443.080</b>
<b>I. Vpoklicani kapital</b>	<b>98.665.077</b>	<b>2.288.124</b>	<b>100.953.201</b>
1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
<b>II. Kapitalske rezerve</b>	<b>60.849.175</b>	<b>1.411.142</b>	<b>62.260.317</b>
<b>III. Rezerve iz dobička</b>	<b>27.697.859</b>	<b>2.377.539</b>	<b>30.075.398</b>
1. Zakonske rezerve	2.446.066	117.690	2.563.756
5. Druge rezerve iz dobička	25.251.793	2.259.849	27.511.642
<b>IV. Presežek iz prevrednotenja</b>	<b>-93.600</b>	<b>12.518</b>	<b>-81.082</b>
<b>V. Preneseni čisti poslovni izid</b>	<b>899</b>	<b>318</b>	<b>1.217</b>
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	899	318	1.217
<b>VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>	<b>3.319.863</b>	<b>-85.834</b>	<b>3.234.029</b>
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	3.234.029	0	3.234.029
2. Čista izguba poslovnega leta	85.834	-85.834	0
<b>B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)</b>	<b>18.020.344</b>	<b>1.623.866</b>	<b>19.644.210</b>
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.921.223	1.488.145	5.409.368
2. Druge rezervacije	560.069	55.557	615.626
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	13.539.052	80.164	13.619.216
<b>C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)</b>	<b>33.550.207</b>	<b>0</b>	<b>33.550.207</b>
<b>I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>33.542.731</b>	<b>0</b>	<b>33.542.731</b>
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	33.542.731	0	33.542.731
<b>III. Odložene obveznosti za davek</b>	<b>7.476</b>	<b>0</b>	<b>7.476</b>
<b>Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)</b>	<b>19.885.894</b>	<b>1.939.169</b>	<b>21.825.063</b>
<b>II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)</b>	<b>11.837.695</b>	<b>7.063</b>	<b>11.844.758</b>
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	11.837.695	0	11.837.695
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	0	7.063	7.063
<b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)</b>	<b>8.048.199</b>	<b>1.932.106</b>	<b>9.980.305</b>
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	675.510	11.397	686.907
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.881.002	1.329.522	3.210.524
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.845.389	0	3.845.389
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.092.528	361.958	1.454.486
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	242.141	66.331	308.472
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1.921	63.889	65.810
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	309.708	99.009	408.717
<b>D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b>	<b>568.918</b>	<b>229.515</b>	<b>798.433</b>
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)</b>	<b>262.464.636</b>	<b>9.796.357</b>	<b>272.260.993</b>

## 15.11.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih – področnih odsekih – je sestavljen po različici I SRS 21.6. Vsi prihodki, odhodki in poslovni izid so razdeljeni na del, ki izhaja iz opravljanja dejavnosti zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanje storitev za SODO, ter tržne dejavnosti.

Organizacijske dejavnosti niso ločene, pač pa se izvajajo v okviru sektorja za vzdrževanje in investicije, sektorja za obratovanje in razvoj ter skupnih funkcij. Prihodki, stroški in odhodki dejavnosti, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju

števila opravljenih ur rednega dela posameznega sektorja za določeno dejavnost. Pri razporejanju prihodkov, stroškov in odhodkov skupnih funkcij in organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti, so upoštevani naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
del 760, 765, 766, 768, 769, 774, 775, 777, 78, 720, 721, 722, 723, 740, 743, 745, 746, 749	kriterij skupnih funkcij
40, 41, 43, 47, 48, 75	kriterij posamezne org. enote v sklopu skupnih funkcij

Kriterija skupnih funkcij in posamezne organizacijske enote v sklopu skupnih funkcij, temeljita na izračunu ustreznih ponderjev, ki vključujejo naslednje kategorije:

- **prihodki dejavnosti** (kriterij je izračunan iz prihodkov po dejavnostih za obračunsko obdobje brez prihodkov skupnih funkcij),
- **sedanja vrednost osnovnih sredstev dejavnosti** (kriterij je izraču-

nan iz sedanje vrednosti osnovnih sredstev po dejavnostih na zadnji dan obračunskega obdobja),

- **poraba materiala** (kriterij je izračunan iz zneskov porabe materiala, brez stroškov električne energije, po dejavnostih v obračunskem obdobju),
- **število opravljenih ur po dejavnostih** (kriterij je izračunan na osnovi dejansko opravljenih ur delavcev

po dejavnostih v obračunskem obdobju),

- **stroški poslovne informatike** (kriterij je izračunan glede na deleže koriščenja virov po ceniku pogodbe, sklenjene z Informatiko, d.d.),
- **stroški prevoza** (kriterij je izračunan iz vrednosti opravljenih prevozov dejavnosti v obračunskem obdobju).

Čisti prihodki od prodaje po dejavnostih (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
Od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	47.514.712	0	47.514.712
Od prodaje storitev	449.411	1.553.800	2.003.211
<b>Skupaj</b>	<b>47.964.123</b>	<b>1.553.800</b>	<b>49.517.923</b>

## IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2016

POSTAVKA (v EUR)		Znesek		
		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
1.	Čisti prihodki od prodaje	47.964.123	1.553.800	49.517.923
	a. na domačem trgu	47.964.123	1.553.800	49.517.923
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	13.260.484	13.260.484
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.569.654	442.191	2.011.845
5.	Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	6.854.169	8.222.327	15.076.496
	a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	1.340.580	7.252.585	8.593.165
	b. Stroški storitev	5.513.589	969.742	6.483.331
6.	Stroški dela (a + b + c + č)	15.898.246	5.850.344	21.748.590
	a. Stroški plač	11.232.284	4.208.815	15.441.099
	b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	577.956	195.244	773.200
	c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.867.043	693.051	2.560.094
	č. Drugi stroški dela	2.220.963	753.234	2.974.197
7.	Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.659.150	419.653	18.078.803
	a. Amortizacija	17.065.679	388.286	17.453.965
	b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	454.357	6.158	460.515
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	139.114	25.209	164.323
8.	Drugi poslovni odhodki	319.074	49.122	368.196
9.	Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	416.221	416.221
	a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	408.791	408.791
	b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	7.430	7.430
10.	Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	66	28	94
	b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	66	28	94
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	53.683	428	54.111
	b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	53.683	428	54.111
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	539.735	739	540.474
	b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	539.735	739	540.474
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	77.195	24.685	101.880
	c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	77.195	24.685	101.880
15.	Drugi prihodki	7.600	1.107	8.707
16.	Drugi odhodki	50.704	50.097	100.801
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 – 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16)	8.196.853	1.057.292	9.254.145
18.	Davek iz dobička	814.846	105.105	919.951
19.	Odloženi davki	996.411	105.105	1.101.516
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 – 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16 – 18 + 19)	8.378.418	1.057.292	9.435.710



## IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2015

POSTAVKA (v EUR)		Znesek		
		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
1.	Čisti prihodki od prodaje	52.540.046	1.251.515	53.791.561
	a. na domačem trgu	52.540.046	1.251.515	53.791.561
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	14.324.151	14.324.151
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.106.610	211.204	1.317.814
5.	Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.035.651	9.291.029	21.326.680
	a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	6.250.936	8.343.102	14.594.038
	b. Stroški storitev	5.784.715	947.927	6.732.642
6.	Stroški dela (a + b + c + č)	15.197.030	5.896.055	21.093.085
	a. Stroški plač	10.733.692	4.240.766	14.974.458
	b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	511.958	182.405	694.363
	c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.717.132	679.159	2.396.291
	č. Drugi stroški dela	2.234.248	793.725	3.027.973
7.	Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.500.191	599.976	18.100.167
	a. Amortizacija	17.122.756	566.744	17.689.500
	b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	232.253	23.503	255.756
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	145.182	9.729	154.911
8.	Drugi poslovni odhodki	334.190	39.982	374.172
9.	Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	7.400	7.400
	b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	7.400	7.400
10.	Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	1.549	674	2.223
	a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	275	120	395
	b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.274	554	1.828
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	133.722	2.000	135.722
	b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	133.722	2.000	135.722
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	72.135	31.373	103.508
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	950.753	27.174	977.927
	b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	720.092	0	720.092
	č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	230.661	27.174	257.835
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	549	208	757
	c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	549	208	757
15.	Drugi prihodki	19.630	7.224	26.854
16.	Drugi odhodki	59.211	4.205	63.416
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 – 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16)	7.651.847	–85.834	7.566.013
18.	Davek iz dobička	784.969	0	784.969
19.	Odloženi davki	27.438	0	27.438
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 – 5 – 6 – 7 – 8 + 9 + 10 + 11 – 12 – 13 – 14 + 15 – 16 – 18 + 19)	6.894.316	–85.834	6.808.482

### 15.11.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih

Izkaz denarnih tokov po dejavnostih je računovodski izkaz družbe, v katerem so resnično in pošteno prikazane spremembe stanja denarnih sredstev dejavnosti. Nanaša se na poslovno leto za katero se sestavlja. Izkazani so denarni tokovi dejavnosti nastali pri poslovanju, naložbenju in financiranju. Sestavljen je po neposredni metodi, različici I (SRS 26.5) in ima obliko zaporednega izkaza.

Osnova izdelave denarnih tokov po dejavnostih so podatki ustreznih temeljnic denarnih tokov. Pri razporejanju prejemkov in izdatkov po dejavnostih za obravnavano obračunsko obdobje se uporabljajo sodila, ki veljajo za razporejanje sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov in odhodkov.

Denarni tokovi, ki povečujejo ali zmanjšujejo vrednosti sredstev in obveznosti do virov sredstev sektorja in ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost. Pri razporeditvi prejemkov in izdatkov skupnih funkcij na dejavnosti se uporabljajo kriteriji določeni v Pravilniku o sodilih za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih družbe Elektro Celje:

Konto	Kriterij
06, 07, 08, 25, 263, 2655, 2663, 270, 277, 282, 285, 966	K1
130, 131, 968	K2
120, 1321, 133, 150, 151, 155, 160, 161, 164, 165, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	K3
2201, 230, 2212, 224, 2656/8, 2660/1,2,4,5, 6, 2203	K5
110, 111, 112, 176, 180, 182, 183, 272, 280	izračun

Denarni tokovi, ki povečujejo ali zmanjšujejo obseg prihodkov, stroškov in odhodkov dejavnosti v okviru sektorja za vzdrževanje in investicije ter sektorja za obratovanje in razvoj, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi

posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur rednega dela posameznega sektorja za določeno dejavnost. Za razporejanje prihodkov, stroškov in odhodkov sku-

pnih funkcij in organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti se uporabljajo kriteriji 14. in 15. člena pravilnika:

Konto	Kriterij
7772, 7773, 7862, 7863, 7460/1,2	kriterij skupnih funkcij
4163, 4196, 4821, 4890, 7540, 7580, 7591, 7880, 7890	kriterij posamezne organizacijske enote v sklopu skupnih funkcij

Prebitek prejemkov pri poslovanju nad izdatki poslovanja dejavnosti elektrodistribucijske infrastrukture in

izvajanja storitev za operaterja distribucijskega omrežja predstavlja vir financiranja investicijske dejavnosti,

plačila dobaviteljem in pokrivanje izvajanja investicij v lastni režiji neenergetske dejavnosti družbe.

## DENARNI TOK PO DEJAVNOSTIH za leto 2016

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>			
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>98.756.008</b>	<b>17.987.744</b>	<b>116.743.752</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	97.947.180	17.702.799	115.649.979
Drugi prejemki pri poslovanju	808.828	284.945	1.093.773
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>-74.063.741</b>	<b>-14.189.270</b>	<b>-88.253.010</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-52.323.417	-7.309.912	-59.633.329
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-15.877.552	-4.849.182	-20.726.734
Izdatki za dajatve vseh vrst	-5.049.690	-1.779.990	-6.829.680
Drugi izdatki pri poslovanju	-813.082	-250.186	-1.063.267
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>	<b>24.692.267</b>	<b>3.798.475</b>	<b>28.490.742</b>
<b>B. Denarni tokovi pri investiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri investiranju</b>	<b>321.332</b>	<b>469.894</b>	<b>791.226</b>
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	74	416.214	416.288
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	321.258	53.680	374.938
<b>b) Izdatki pri investiranju</b>	<b>-23.519.989</b>	<b>-27.635</b>	<b>-23.547.624</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-771.459	-8.385	-779.844
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-22.748.530	-19.250	-22.767.780
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)</b>	<b>-23.198.657</b>	<b>442.259</b>	<b>-22.756.398</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>32.736.000</b>	<b>16.177.790</b>	<b>48.913.790</b>
Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	32.736.000	0	32.736.000
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	0	16.177.790	16.177.790
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>-34.207.942</b>	<b>-20.283.626</b>	<b>-54.491.568</b>
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-554.695	0	-554.695
Izdatki za vračila kapitala	-529.552	-12.281	-541.833
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti	-33.123.695	0	-33.123.695
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	0	-16.177.790	-16.177.790
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-4.093.555	-4.093.555
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)</b>	<b>-1.471.942</b>	<b>-4.105.836</b>	<b>-5.577.778</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>	<b>24.738</b>	<b>155.951</b>	<b>180.689</b>
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	21.668	134.898	156.566
Začetno stanje denarnih sredstev	3.070	21.053	24.123

## DENARNI TOK PO DEJAVNOSTIH za leto 2015

POSTAVKA (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>			
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>99.069.711</b>	<b>19.148.884</b>	<b>118.218.595</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	98.238.981	18.824.056	117.063.037
Drugi prejemki pri poslovanju	830.730	324.828	1.155.558
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>-77.174.304</b>	<b>-15.075.230</b>	<b>-92.249.534</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-56.548.296	-8.361.093	-64.909.389
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-15.187.970	-4.984.325	-20.172.295
Izdatki za dajatve vseh vrst	-4.635.516	-1.452.304	-6.087.820
Drugi izdatki pri poslovanju	-802.522	-277.508	-1.080.030
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>	<b>21.895.407</b>	<b>4.073.654</b>	<b>25.969.061</b>
<b>B. Denarni tokovi pri investiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri investiranju</b>	<b>283.360</b>	<b>45.239</b>	<b>328.599</b>
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	1.812	7.815	9.627
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	221.548	37.424	258.972
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	60.000	0	60.000
<b>b) Izdatki pri investiranju</b>	<b>-24.988.040</b>	<b>-39.308</b>	<b>-25.027.348</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-858.347	-10.771	-869.118
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-24.069.693	-28.537	-24.098.230
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-60.000	0	0
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)</b>	<b>-24.704.680</b>	<b>5.931</b>	<b>-24.698.749</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>18.475.000</b>	<b>17.475.464</b>	<b>35.950.464</b>
Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	8.775.000	0	8.775.000
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	9.700.000	17.475.464	27.175.464
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>-16.709.176</b>	<b>-20.594.225</b>	<b>-37.303.401</b>
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-738.609	0	-738.609
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti	-6.270.567	0	-6.270.567
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	-9.700.000	-17.475.464	-27.175.464
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-3.118.761	3.118.761
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)</b>	<b>1.765.824</b>	<b>-3.118.761</b>	<b>-1.352.937</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>	<b>3.070</b>	<b>21.053</b>	<b>24.123</b>
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	-1.043.449	960.824	-82.625
Začetno stanje denarnih sredstev	1.046.519	-939.771	106.748

# ODNOS



# SPOŠTOVANJE

Prizadevamo si za dobre medsebojne odnose. Na temeljih spoštovanja vzpostavljamo kontinuirano, pravočasno in transparentno komunikacijo, s katero prispevamo k dobremu delovnemu vzdušju in medsebojnemu zaupanju.





**Elektro Celje**



# 16 KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE

## 16.1 Konsolidirani izkaz finančnega položaja

POSTAVKA (v EUR)	Pojasnilo	Znesek		
		Stanje na dan 31. 12. 2016	Stanje na dan 31. 12. 2015	Stanje na dan 1. 1. 2015
<b>SREDSTVA</b>				
<b>A Dolgoročna sredstva (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6)</b>		<b>259.991.388</b>	<b>257.668.990</b>	<b>249.934.024</b>
1. Neopredmetena sredstva	17.7	2.035.257	1.787.304	1.670.260
2. Opredmetena osnovna sredstva	17.8	248.417.284	246.489.479	242.253.976
a. Zemljišča		5.908.405	5.862.153	5.928.244
b. Zgradbe		173.224.451	168.972.879	166.746.043
c. Proizvajalne naprave, stroji in druga oprema		63.446.733	63.682.969	64.093.687
č. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		5.837.695	7.971.478	5.486.002
3. Naložbene nepremičnine	17.9	302.975	321.318	298.773
4. Finančne naložbe	17.10	734.452	684.777	436.944
5. Poslovne terjatve	17.13.1	5.698.675	6.928.016	4.170.788
6. Odložene terjatve za davek	17.11.1	2.802.745	1.458.096	1.103.283
<b>B Kratkoročna sredstva (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6)</b>		<b>54.281.817</b>	<b>54.519.142</b>	<b>35.779.388</b>
1. Sredstva za prodajo		0	51.628	0
2. Zaloge	17.12	1.169.107	1.426.577	1.451.015
3. Poslovne terjatve do kupcev	17.13.2	43.991.990	47.167.231	29.407.821
4. Terjatve za davek iz dobička	17.13.3	0	229.977	0
5. Druge poslovne terjatve	17.13.2	6.539.713	3.786.860	2.917.003
6. Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	17.14	2.581.007	1.856.869	2.003.549
<b>SKUPAJ SREDSTVA (A + B)</b>		<b>314.273.205</b>	<b>312.188.132</b>	<b>285.713.412</b>
<b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>				
<b>A Kapital (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	17.15	<b>213.314.562</b>	<b>207.638.928</b>	<b>196.839.551</b>
1. Osnovni kapital		100.953.201	100.953.201	100.953.201
2. Kapitalske rezerve		62.260.317	62.260.317	62.260.317
3. Rezerve iz dobička		35.267.588	30.076.650	25.447.446
a. Zakonske rezerve		3.036.613	2.565.008	2.224.584
b. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		541.833	0	0
c. Lastne delnice in lastni poslovni deleži		-541.833	0	0
č. Druge rezerve iz dobička		32.230.975	27.511.642	23.222.862
4. Rezerve za poštene vrednosti		-302.184	-40.448	76.927
5. Čisti poslovni izid		10.401.635	9.925.865	8.101.660
a. Preneseni čisti poslovni izid preteklih let		6.690.619	3.903.111	2.009.567
b. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.711.016	6.022.754	6.092.093
Kapital lastnikov neobvladujočega deleža		4.734.005	4.463.343	0
Kapital lastnikov obvladujočega deleža		208.580.557	203.175.585	196.839.551
<b>B Dolgoročne obveznosti (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>		<b>54.370.651</b>	<b>53.839.229</b>	<b>56.227.963</b>
1. Rezervacije	17.16	6.818.075	6.587.091	5.510.528
2. Dolgoročno odloženi prihodki	17.17	13.356.857	13.619.216	13.947.157
3. Finančne obveznosti	17.18	33.843.699	33.609.060	36.770.278
4. Poslovne obveznosti	17.19	334.925	7.659	0
5. Odložene obveznosti za davek	17.11.2	17.095	16.203	0
<b>C Kratkoročne obveznosti (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>		<b>46.587.992</b>	<b>50.709.975</b>	<b>32.645.898</b>
1. Finančne obveznosti	17.18	11.222.578	13.879.624	6.247.502
2. Obveznosti do dobaviteljev	17.20	17.451.325	18.974.262	12.321.912
3. Obveznosti iz poslovanja za tuj račun	17.20	11.347.268	11.455.151	7.896.043
4. Druge poslovne obveznosti	17.20	6.329.106	6.400.938	5.396.978
5. Obveznosti za davek iz dobička	17.21	237.715	0	783.463
<b>SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C)</b>		<b>314.273.205</b>	<b>312.188.132</b>	<b>285.713.412</b>

## 16.2 Konsolidirani izkaz poslovnega izida

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Tekoče leto	Preteklo leto
1.	Čisti prihodki od prodaje	17.26	182.114.244	162.405.192
2.	Usredstveni lastni proizvodi	17.27	13.260.484	14.324.151
3.	Drugi poslovni prihodki	17.28	2.582.045	3.061.767
4.	Stroški porabljenega materiala	17.29	−130.417.320	−114.250.970
5.	Stroški storitev	17.29	−9.746.247	−10.040.032
6.	Stroški dela	17.30	−24.707.671	−23.094.512
7.	Amortizacija	17.31	−17.892.902	−18.069.944
8.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	17.32	−1.782.654	−1.287.895
9.	Drugi poslovni odhodki	17.33	−2.361.678	−761.506
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA			11.048.301	12.286.251
10.	Finančni prihodki	17.34	341.846	346.514
11.	Finančni odhodki	17.34	−670.278	−1.103.061
POSLOVNI IZID PRED OBDAVČITVIJO			10.719.869	11.529.704
12.	Davek iz dobička	17.35	−1.286.755	−1.114.450
13.	Odloženi davki	17.35	1.314.464	−182.023
ČISTI POSLOVNI IZID			10.747.578	10.233.231
14.	Delež lastnikov obvladujočega deleža v čistem dobičku		10.340.503	9.597.207
15.	Delež lastnikov neobvladujočega deleža v čistem dobičku		407.075	636.024

## 16.3 Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa

POSTAVKA (v EUR)	Tekoče leto	Preteklo leto
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	10.747.578	10.233.231
2. Postavke, ki pozneje ne bodo prerazvrščene v poslovni izid	-258.415	-124.552
a. Aktuarski dobički/izgube pri rezervacijah za odpravnine	-288.600	-135.475
b. Učinek odloženega davka na aktuarske dobičke/izgube pri rezervacijah za odpravnine	30.185	10.923
3. Postavke, ki bodo lahko pozneje prerazvrščene v poslovni izid	-2.846	22.430
a. Prevrednotenje finančnih naložb, izmerjenih po pošteni vrednosti prek kapitala	-1.954	22.430
b. Popravek rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, za odložene obveznosti za davek	-892	0
4. Drugi vseobsegajoči donos v letu skupaj	-261.261	-102.122
5. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 4)	10.486.317	10.131.109
Od tega:		
– lastniki kapitala obvladujoče družbe	10.074.445	9.481.049
– neobvladujoči deleži	411.872	650.060

## 16.4 Konsolidirani izkaz denarnih tokov

POSTAVKA (v EUR)	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
<b>A. Denarni tokovi pri poslovanju</b>			
<b>a) Prejemki pri poslovanju</b>	<b>17.371</b>	<b>354.653.888</b>	<b>356.512.724</b>
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		352.867.696	354.565.167
Drugi prejemki pri poslovanju		1.786.192	1.947.557
<b>b) Izdatki pri poslovanju</b>	<b>17.37.2</b>	<b>-339.071.293</b>	<b>-349.999.300</b>
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-294.506.951	-306.354.368
Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku		-23.701.407	-23.049.499
Izdatki za dajatve vseh vrst		-19.604.685	-19.361.929
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.258.250	-1.233.504
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>		<b>15.582.595</b>	<b>6.513.424</b>
<b>B. Denarni tokovi pri investiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri investiranju</b>	<b>17.37.3</b>	<b>389.556</b>	<b>758.336</b>
Prejemki od dobljenih obresti, ki se nanašajo na naložbenje		558	11.964
Prejemki od dobljenih deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		14.060	7.400
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		374.938	258.972
Prejemki od odtujitve finančnih naložb		0	480.000
<b>b) Izdatki pri investiranju</b>	<b>17.37.4</b>	<b>-7.494.338</b>	<b>-8.375.124</b>
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev		-779.844	-1.201.028
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-6.714.494	-6.794.096
Izdatki za pridobitev finančnih naložb		0	-380.000
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)</b>		<b>-7.104.782</b>	<b>-7.616.788</b>
<b>C. Denarni tokovi pri financiranju</b>			
<b>a) Prejemki pri financiranju</b>	<b>17.37.5</b>	<b>32.736.000</b>	<b>40.955.055</b>
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti		32.736.000	40.955.055
<b>b) Izdatki pri financiranju</b>	<b>17.37.6</b>	<b>-40.489.675</b>	<b>-40.352.095</b>
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		-557.661	-748.163
Izdatki za vračila kapitala		-541.833	0
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti		-35.155.417	-36.485.172
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-4.234.764	-3.118.760
<b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)</b>		<b>-7.753.675</b>	<b>602.960</b>
<b>Č. Končno stanje denarnih sredstev</b>		<b>2.581.007</b>	<b>1.856.869</b>
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)		724.138	-500.404
Začetno stanje denarnih sredstev		1.856.869	2.357.273

## 16.5 Konsolidirani izkaz gibanja kapitala

KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2016 (v EUR)		Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Kapital lastnikov neobvadočega deleža	Skupaj kapital
				Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba			
<b>A.1.</b>	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.565.008	0	0	27.511.642	-40.448	3.903.111	0	6.022.754	4.463.343	207.638.928
a)	Prilagoditve za nazaj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>A.2.</b>	Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.565.008	0	0	27.511.642	-40.448	3.903.111	0	6.022.754	4.463.343	207.638.928
<b>B.1.</b>	Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	-541.833	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-141.210	-4.810.683
a)	Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-541.833	0	0	0	0	0	0	-541.833
b)	Izplačilo dividend			0	0	0	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-141.210	-4.268.850
<b>B.2.</b>	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-261.736	-719	-3.603	10.340.503	411.872	10.486.317
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.340.503	407.075	10.747.578
b)	Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po pošteni vrednosti	0	0	0	0	0	0	-2.526	0	0	0	-320	-2.846
c)	Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-259.210	-719	-3.603	0	5.117	-258.415
<b>B.3.</b>	Spremembe v kapitalu	0	0	471.605	541.833	0	5.612.446	0	6.022.754	3.603	-12.652.241	0	0
a)	Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	6.022.754	0	-6.022.754	0	0
b)	Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	471.605	0	0	5.612.446	0	0	0	-6.084.051	0	0
c)	Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
č)	Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	3.603	-3.603	0	0
d)	Oblikovanje rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže iz drugih sestavin kapitala	0	0	0	541.833	0	0	0	0	0	-541.833	0	0
<b>C.</b>	Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.036.613	541.833	-541.833	32.230.975	-302.184	6.690.619	0	3.711.016	4.734.005	213.314.562

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 17.15.

KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2015 (v EUR)									
	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta
	Osnovni kapital			Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček		
A.1.	100.953.201	62.260.377	2.224.584	23.222.862	76.927	2.009.567	6.092.093	196.839.551	0
A.2.	100.953.201	62.260.377	2.224.584	23.222.862	76.927	2.009.567	6.092.093	196.839.551	0
B.1.	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015	3.813.283
a)	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015	0
b)	0	0	0	0	0	0	0	0	3.813.283
B.2.	0	0	0	0	-116.158	0	9.597.207	9.481.049	650.060
a)	0	0	0	0	0	0	9.597.207	9.597.207	636.024
b)	0	0	0	0	22.430	0	0	22.430	10.433
c)	0	0	0	0	-138.588	0	0	-138.588	3.603
B.3.	0	0	340.424	4.288.780	-1.217	5.038.559	-9.666.546	0	0
a)	0	0	0	0	0	6.092.093	-6.092.093	0	0
b)	0	0	340.424	3.234.029	0	0	-3.574.453	0	0
c)	0	0	0	1.054.751	0	-1.054.751	0	0	0
č)	0	0	0	0	-1.217	1.217	0	0	0
C.	100.953.201	62.260.377	2.565.008	27.511.642	-40.448	3.903.111	6.022.754	203.175.585	4.463.343
									207.638.928

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 17.15.

## 17 POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

### 17.1 Poročevalska družba

Skupino Elektro Celje (v nadaljevanju skupina) poleg obvladujoče družbe Elektro Celje, d.d., (v nadaljevanju obvladujoča družba), sestavljata še odvisni družbi ECE, energetska družba, d.o.o., podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov, svetovanje in storitve (v nadaljevanju druž-

ba ECE), ter MHE – ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o. (v nadaljevanju družba MHE – ELPRO). Družbe v skupini so ustanovljene in delujoče v Sloveniji, s sedežem na Vrnučevi 2a v Celju.

Ključna naloga skupine je zanesljiva,

varna in učinkovita oskrba odjemalcev z električno energijo na območju Elektra Celje, nakup in prodaja električne energije in drugih energentov končnim kupcem, proizvodnja električne in toplotne energije ter vlaganja v obnovljive vire energije.

### 17.2 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov

#### a) Izjava o skladnosti

Konsolidirani računovodski izkazi skupine Elektro Celje so pripravljeni v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (v nadaljevanju MSRP), kot jih je sprejela Evropska unija, pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je sprejela tudi Evropska unija, ter določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Skupina ne razkriva podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi

njihovega razkritja lahko nastala pomembnejša škoda.

Na dan bilance stanja glede na proces potrjevanja standardov v Evropski uniji v računovodskih usmeritvah skupine ni razlik med uporabljenimi MSRP in MSRP, ki jih je sprejela Evropska unija.

Skupinske računovodske izkaze je uprava odobrila 21. 4. 2017.

#### b) Podlaga za merjenje

Konsolidirani računovodski izkazi na razumljiv in ustrezen način predstavljajo finančni položaj, finančno uspešnost in denarne tokove skupine. Pripravljeni so ob predpostavkah upoštevanja nastanka poslovnega dogodka in časovne neomejenosti delovanja skupine, predstavljene informacije pa zagotavljajo zanesljivost ter so popolne glede bistvenosti in stroškov. Poslovno leto je koledarsko leto od 1. 1. do 31. 12. 2016.



Pomembnejša sredstva in obveznosti skupine	Način merjenja
<b>Dolgoročna sredstva</b>	
Neopredmetena sredstva	po nabavni vrednosti
Opredmetena osnovna sredstva	po nabavni vrednosti
Naložbene nepremičnine	po nabavni vrednosti
Finančne naložbe:	po nabavni vrednosti
– od tega naložbe, izmerjene po nabavni vrednosti	po nabavni vrednosti
– od tega naložbe, izmerjene po poštenu vrednosti prek kapitala	po poštenu vrednosti
Odložene terjatve za davek	po nediskontiranem znesku, izmerjenem po davčnih stopnjah
Kratkoročno odloženi stroški in kratkoročno nezaračunani prihodki	po nabavni vrednosti
<b>Kratkoročna sredstva</b>	
Sredstva za odtujitev	po nabavni vrednosti
Zaloge	po nižji vrednosti izmed nabavne ali čiste iztržljive vrednosti
Poslovne in druge terjatve	po odplačni vrednosti
Kratkoročno odloženi stroški in prehodno nezaračunani prihodki	po nabavni vrednosti
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	po nabavni vrednosti
<b>Dolgoročne obveznosti</b>	
Rezervacije	
– od tega rezervacije za zaposlitvene in druge zasluške	po sedanji vrednosti ocenjenih bodočih izplačil na podlagi aktuarskega izračuna
– od tega rezervacije za tožbe	po sedanji vrednosti ocenjenih bodočih poravnjav
Dolgoročno odloženi prihodki	po nabavni vrednosti
Finančne obveznosti	po odplačni vrednosti
Poslovne obveznosti	po odplačni vrednosti
Odložene obveznosti za davek	po nediskontiranem znesku, izmerjenem po davčnih stopnjah
<b>Kratkoročne obveznosti</b>	
Finančne obveznosti	po odplačni vrednosti
Poslovne in druge obveznosti	po odplačni vrednosti
Kratkoročno odloženi prihodki ter vnaprej vračunani stroški in odhodki	po nabavni vrednosti

### c) Funkcijska in predstavljena valuta

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (v EUR), ki je funkcijska valuta obvladujoče družbe. Vse računovodske informacije, predstavljene v evrih, so prikazane brez centov. Zaradi zaokroževanja lahko prihaja do zaokroževalnih razlik med računovodskimi izkazi in zneski v pojasnilih.

### d) Uporaba ocen in presoj ter pomembne negotovosti v poslovanju

Zaradi negotovosti prihodnjih poslovnih dogodkov in njihovega vpliva na skupino, ki so del poslovnega delovanja, mnogih postavk v računovodskih izkazih ni mogoče natančno izmeriti, temveč se ocenijo. Pri računovodskih ocenah se zato uporabi presoja, ki je

zasnovana na najboljšem poznavanju tekočih in prihodnjih dogodkov, izkušnjah ter informacijah, hkrati pa se upoštevajo tudi morebitne spremembe poslovnega okolja. Priprava računovodskih izkazov v skladu z MSRP posledično temelji na določenih ocenah in predpostavkah, ki vplivajo na neodpisano vrednost poročanih sredstev in obveznosti skupine na poročevalski datum ter višino prihodkov, stroškov in odhodkov skupine v obdobju, ki se konča na dan bilance stanja.

Ocene in predpostavke se redno pregledujejo, spremembe računovodskih ocen pa se pripoznajo za obdobje, v katerem se ocene spremenijo, ter za vsa prihodnja obdobja, na katera te spremembe vplivajo. Ocene in

predpostavke so prisotne pri naslednjih presojah:

- pojasnilo 17.4(c), 17.4(d) in rač. usmeritve 17.7, 17.8 – določitev dobe koristnosti amortizirljivih sredstev;
- pojasnilo 17.4(r) in rač. usmeritve 17.11.1, 17.11.2 – odloženi davki;
- pojasnilo 17.4(m), 17.4(l) in rač. usmeritve 17.17, 17.16 – merjenje in ocena višine dolgoročno odloženih prihodkov, rezervacij za zaposlitvene zasluške zaposlenih ter tožbe;
- pojasnilo 17.4(g), 17.4(h) in rač. usmeritve 17.10 – vrednotenje finančnih naložb;
- pojasnilo 17.4(g), 17.4(h) in rač. usmeritve 17.13 in 17.38.1 – popravki vrednosti terjatev;
- pojasnilo 17.4(k) in rač. usmeritve 17.12 – popravki vrednosti zalog.

**e) Sprememba računovodskih usmeritev**

Skupina v letu ni spreminjala računovodskih usmeritev.

## 17.3 Prehod na MSRP

Skupina je konsolidirane računovodske izkaze za poslovno leto 2015, ki se je končalo na dan 31. 12. 2015, pripravila v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi 2006 (v nadaljevanju SRS 2006). Računovodski izkazi za poslovno leto, ki se je končalo na dan 31. 12. 2016, so sestavljeni v skladu z zahtevami MSRP, kot jih je sprejela Evropska unija, ter pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je sprejela tudi Evropska unija. Datum prehoda je bil 1. 1. 2015. Računovodske usmeritve, ki jih je skupina uporabljala pri sestavitvi računovodskih izkazov, upoštevajoč SRS 2006, so skladne tudi z zahtevami MSRP, kot jih je sprejela Evropska unija, zato razlik pri prehodu na MSRP ni bilo.

Zaradi poročevalskih zahtev pri prehodu na MSRP so v računovodskih iz-

kazih prikazani podatki za poročano obdobje, ki se je končalo na dan 31. 12. 2016, ter primerjalno obdobje, ki se je končalo na dan 31. 12. 2015 in dan prehoda na MSRP, tj. na dan 1. 1. 2015. Gre za prve letne računovodske izkaze, ki so sestavljeni v skladu z MSRP.

V otvoritveni bilanci stanja po MSRP so posamezne postavke izkazov, ki jih je skupina v preteklosti pripravljala v skladu s SRS, razvrščene v skladu z zahtevami MSRP. Prehod od SRS na MSRP ni vplival na finančni položaj, finančno poslovanje, kapital in denarne tokove skupine, opravljene pa so bile naslednje prerazvrstitve:

- terjatve in obveznosti za davek od dohodka so izkazane ločeno od drugih kratkoročnih poslovnih terjatev in obveznosti,
- aktivne časovne razmejitve so bile prerazvrščene med druge kratko-

ročne poslovne terjatve,

- pasivne časovne razmejitve so bile prerazvrščene med druge kratkoročne poslovne obveznosti,
- drugi prihodki in drugi odhodki so bili prerazvrščeni med druge poslovne in druge prihodke ter med druge poslovne in druge odhodke.

Ker je skupina v preteklosti uporabljala drugačno shemo temeljnih računovodskih izkazov, pregled prerazvrstitev ni mogoč niti smiseln.

Skupina ni uporabila izjem, ki jih ob prvi uporabi MSRP, v zvezi z uporabo za nazaj, dopušča MSRP 1.

Računovodske ocene, uporabljene po stanjih na dan 1. 1. 2015 in 31. 12. 2015, so skladne z ocenami, narejenimi na ta dva datuma, v skladu s SRS.

## 17.4 Pomembne računovodske usmeritve

Računovodski izkazi družb v skupini so pripravljani za isto poročevalsko obdobje kot računovodski izkazi obvladujoče družbe, tj. z uporabo enakih računovodskih usmeritev. Skupina Elektro Celje uporablja enake računovodske usmeritve za vsa obdobja, ki so predstavljena v konsolidiranih računovodskih izkazih.

Na dan bilance stanja 31. 12. 2016 v računovodskih usmeritvah skupine ni razlik med uporabljenimi MSRP in MSRP, ki jih je sprejela Evropska unija.

### **a) Novo sprejeti standardi in pojasnila, ki so začeli veljati s 1. 1. 2016**

V tekočem računovodskem obdobju veljajo naslednje spremembe obstoječih standardov in nova pojasnila, ki jih je izdal Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) ter sprejela EU:

- Dopolnitve MSRP 11 – Skupni aranžmaji: obračunavanje nakupa deležev;
- Dopolnitve MRS 16 in MRS 38 – Pojasnilo o sprejemljivih metodah za obračun amortizacije;
- Dopolnitve MRS 16 in MRS 41 – Kmetijstvo: rodovitne rastline (Bearer plants);
- Dopolnitve za standarde in pojasnila, sprejeta v obdobju 2012-2014;
- Dopolnitve MRS 27 – Kapitalska metoda v ločenih računovodskih izkazih;
- Dopolnitve MRS 1 – Predstavljanje računovodskih izkazov: Pobuda za razkritja.

Sprejetje teh sprememb obstoječih standardov in pojasnil ni privedlo do pomembnih sprememb računovodskih izkazov skupine.

### **b) Novo sprejeti standardi in pojasnila, ki še niso začeli veljati**

Novi standardi in pojasnila, navede-

ni v nadaljevanju, še niso veljavni in med pripravo letnih računovodskih izkazov na dan 31. 12. 2016 niso bili upoštevani:

### **MSRP 9 – Finančni instrumenti (2014)**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018; uporablja se za nazaj, razen izjemoma. Preračun prejšnjih obdobj ni potreben in je dovoljen, če so podatki na voljo in brez uporabe spoznanj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Ta standard nadomešča MRS 39 – Finančni instrumenti: Pripoznavanje in merjenje z izjemo, da MRS 39 ostaja v veljavi v primeru ščitenja poštene vrednosti portfelja finančnih sredstev ali finančnih obveznosti pred tveganjem spremembe obrestne mere; družbe imajo možnost se odločati med uporabo računovodskega ščitenja, skladno z MSRP 9, ali obstoječim obračunavanjem varovanja pred tveganjem po MRS 39 v vseh primerih obračunavanja.

Čeprav so temelji dovoljenega merjenja finančnih sredstev – odplačna vrednost, poštena vrednost skozi drugi vseobsegajoči donos (PVDVD) in poštena vrednost skozi poslovni izid (PVPI) – podobni MRS 39, se kriteriji za določitev ustreznega merjenja pomembno razlikujejo. Finančno sredstvo se izmeri po odplačni vrednosti, ko so za to izpolnjeni naslednji pogoji:

- sredstva se vodijo v okviru poslovnega modela, ki je namenjen zbiranju pogodbenih denarnih tokov;
- pogodbeni določila vsebujejo natančne datume denarnih tokov, ki so samo plačila glavnice in obresti od neplačane glavnice.

Dalje lahko skupina poznejše spremembe poštene vrednosti (vključno pozitivne in negativne tečajne razlike) kapitalskega instrumenta, ki ni namenjen trgovanju, nepreklicno predstavi v okviru drugega vseobsegajočega donosa. Omenjene poznejše spremembe se v nobenem primeru ne morejo prerazvrstiti v poslovni izid. Dolžniški instrumenti, ki so izmerjeni po poštenu vrednosti skozi preostali vseobsegajoči donos, prihodki od obresti, pričakovane kreditne izgube ter pozitivne in negativne tečajne razlike, se pripoznajo v poslovnem izidu na enak način kot sredstva, izmerjena po odplačni vrednosti. Drugi dobički in izgube so pripoznani v drugem vseobsegajočem donosu ter so po odpravi pripoznanja prerazvrščeni med poslovni izid.

Model izračuna oslabitve, skladno z MSRP 9 pa nadomešča model nastalih izgub, kot ga pozna MRS 39, ki zajema tudi model pričakovanih kreditnih izgub; slednje pomeni, da se bo oslabitev lahko pripoznala, še preden bo do izgube sploh prišlo. MSRP 9 vsebuje nov splošni model obračunavanja varovanja pred tveganjem, ki zadevno obračunavanje bolje prilagaja obvladovanju tveganj. Različne vrste razmerij varovanja pred tveganjem – poštena vrednost, denarni tok in neto naložbe v tuje družbe – ostanejo nespremenjene, vendar je potrebna dodatna ocena. Standard vsebuje nove zahteve, ki jih je treba izpolniti (nadaljevanje in ustavitev obračunavanja varovanja pred tveganjem), in omogoča dodatnim vrstam izpostavljenosti, da se obravnavajo kot varovane postavke. Potrebna so

dodatna obsežna razkritja v zvezi z obvladovanjem tveganj in dejavnostmi varovanja pred tveganji.

Skupina predvideva, da MSRP 9 ne bo pomembno vplival na računovodske izkaze. Razvrstitev in merjenje finančnih instrumentov družbe se ob upoštevanju MSRP 9 ne bosta bistveno spremenila.

#### **MSRP 15 – Prihodki iz pogodb s kupci**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018. Uporaba pred datumom je dovoljena. Standard še ni potrdila Evropska unija. Slednja je potrdila MSRP 15 – Prihodki iz pogodb s tujci, vključno z datumom začetka veljavnosti MSRP 15. Novi standard zagotavlja okvir, ki nadomešča obstoječa navodila za pripoznanje prihodkov po MSRP. Skupina uporablja petstopenjski model za določitev, kdaj točno pripoznati prihodke in do katere višine. Novi model opredeljuje, da se prihodki pripoznajo takrat, ko skupina prenese nadzor blaga in storitev na stranko, in sicer v višini, do katere skupina pričakuje, da je upravičena. Glede na izpolnjene kriterije se prihodki pripoznajo:

- čez čas in na način, ki prikazuje poslovanje družbe ali
- v trenutku, ko je nadzor blaga in storitev prenesen na kupca.

Prav tako MSRP 15 uvaja načela, ki skupino zavezujejo k zagotavljanju kakovostnih in obsežnih razkritij, ki uporabnikom računovodskih izkazov dajejo uporabne informacije v zvezi z vrsto, višino, časovnim vidikom in negotovostjo prihodkov in denarnih tokov, ki izhajajo iz pogodb s kupci. Čeprav prvotna ocena možnega vpliva MSRP 15 na računovodske izkaze skupine še ni v celoti zaključena, poslovodstvo predvideva, da standard na dan prve uporabe ne bo pomembno vplival na njene računovodske izkaze.

Skupina ne predvideva, da se bosta izbira časa in merjenje njenih prihodkov po MSRP 15 občutno spremenila zaradi narave njenega poslovanja in vrste prihodkov.

#### **Spremembe MRS 40 – Naložbene nepremičnine**

Veljajo za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. januarja 2018 ali pozneje, ter se uporabljajo za naprej.

Spremembe utrjujejo načelo iz MRS 40 – Naložbene nepremičnine glede prenosov v naložbene nepremičnine ali iz njih, tako da zdaj določa, da se takšen prenos opravi, samo če pride do spremembe pri uporabi nepremičnine. V skladu s spremembami se prenos opravi, kadar pride do dejanske spremembe v uporabi – tj., sredstvo začne ali preneha ustrezati opredelitvi pojma naložbena nepremičnina, o spremembi uporabe pa obstajajo dokazila. Samo sprememba namena posloводства ni razlog za prenos.

Skupina predvideva, da spremembe na dan prve uporabe ne bodo pomembno vplivale na računovodske izkaze.

#### **MSRP 16 – Najemi**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje. Uporaba pred tem datumom je dovoljena, če skupina uporablja tudi MSRP 15. Dopolnilo še ni potrdila Evropska unija. MSRP 16 nadomešča MRS 17 – Najemi in povezana pojasnila. Standard odpravlja obstoječi model dvojnega obračunavanja najemov, namesto tega pa od skupine zahteva, da večino najemov iz izkaza finančnega položaja obračunava z enotnim modelom brez razlikovanja med poslovnim in finančnim najemom. V skladu z MSRP 16 se za pogodbo o najemu šteje pogodba, ki za določeno obdobje daje pravico do uporabe določenega sredstva v zameno za plačilo. Nov model za take pogodbe določa, da najemnik pripozna pravico do uporabe sredstva in obveznost iz najema. Pravica do uporabe sredstva se amortizira, obresti pa se pripišejo k obveznosti. Slednje povzroča zbran vzorec stroškov za večji del najemov, četudi najemnik plačuje stalne letne najemnine.

Nov standard za najemnike uvaja številne omejene izjeme, ki vključujejo:

- najeme za obdobje 12 mesecev ali manj, brez nakupne možnosti, in
- najeme, kjer ima zadevno sredstvo nizko vrednost (poceni/cenovno nizki najemi/*small-ticket leases*).

Z uvedbo novega standarda pa se obračunavanje najema za najemodajalca ne bo pomembno spremenilo, medtem ko razlikovanje med poslovnim in finančnim najemom zanj ostaja v veljavi.

Skupina še proučuje vpliv novega standarda na računovodske izkaze.

#### **Dopolnilo k MSRP 2 – Razvrščanje in merjenje plačil z delnicami**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018. Uporablja se za nazaj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Dopolnilo še ni potrdila Evropska unija.

Dopolnilo natančneje opredeljuje plačila z delnicami za naslednja področja:

- učinki obveznih in neobveznih pogojev glede merjenja plačil z delnicami, ki se poravnajo v gotovini;
- plačila z delnicami z možnostjo poravnave v primeru obveznosti pri viru odtegnjenega davka;
- spremembe pogojev plačil z delnicami, ki zadevajo razvrstitev plačil, poravnanih v gotovini, v plačila, poravnana s kapitalom.

Skupina predvideva, da nov standard na dan prve uporabe ne bo pomembno vplival na računovodske izkaze.

#### **Dopolnilo k MRS 7**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2017. Uporablja se za nazaj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Dopolnilo še ni potrdila Evropska unija. Zahteva dodatna razkritja, ki bodo uporabnikom pomagala vrednotiti spremembe v obveznostih iz financiranja, vključno spremembe denarnih tokov in nedenarne spremembe (npr. vpliv pozitivnih in negativnih tečajnih razlik, spremembe pri prevzemu ali izgubi nadzora nad podružnicami, spremembe poštene vrednosti).

Skupina predvideva, da nov standard na dan prve uporabe ne bo pomembno vplival na njene računovodske izkaze.

#### **OPMSRP 22 – Transakcije v tujih valutah in predujmi**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. januarja 2018 ali pozneje. V pojasnilu je razjasnjeno, kako določiti datum transakcije za namen določitve menjalnega tečaja, ki se uporabi ob začetnem pripoznanju s tem povezanega sredstva, odhodka ali prihodka (ali njegovega dela), ob odpravi pripoznanja nedenarnega sredstva ali nedenarne obveznosti

v zvezi z danim ali prejetim predujmom v tuji valuti. V takšnem primeru je datum transakcije enak datumu, na katerega podjetje najprej pripozna nedenarno sredstvo ali nedenarno obveznost v zvezi z danim ali prejetim predujmom.

Skupina predvideva, da pojasnilo na dan prve uporabe ne bo pomembno vplivalo na njene računovodske izkaze, saj ob začetnem pripoznanju nedenarnih sredstev ali nedenarnih obveznosti v zvezi z danimi ali prejetimi predujmi uporablja menjalni tečaj, ki je v veljavi na dan transakcije.

#### **Dopolnilo k MRS 12 – Pripoznanje terjatev za odložene davke v zvezi z nerealiziranimi izgubami**

Velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2017. Uporablja se za nazaj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Dopolnilo še ni potrdila Evropska unija. Natančneje pojasnjuje, na kakšen način in kdaj v določenih primerih obračunati odložene terjatve za davek ter kako določiti višino prihodnjih obdavčljivih prihodkov za namen presoje pripoznavanja odloženih terjatev za davek.

Skupina predvideva, da nov standard na dan prve uporabe ne bo pomembno vplival na računovodske izkaze.

#### **Dopolnilo k MSRP 10 in MRS 28 – Prodaja ali vložek sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom**

Dan uporabe še ni določil UOMRS; uporaba pred datumom je dovoljena. Dopolnilo pojasnjuje, da je pri poslih s pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom višina pripoznanih dobičkov ali izgub odvisna od tega, ali je prodano ali vloženo sredstvo del posla, kjer je celotni dobiček ali izguba pripoznana, ko posel, sklenjen med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom, zajema prenos sredstva ali sredstev, ki predstavljajo družbo (ne glede na to, ali se sredstvo nahaja v podružnici ali ne), medtem ko je delni dobiček ali izguba pripoznana, ko je posel sklenjen med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom ter zajema sredstvo, ki ne predstavlja družbo, četudi se to sredstvo nahaja v podružnici.

Skupina predvideva, da dopolnilo na dan prve uporabe ne bo pomembno vplivalo na računovodske izkaze.

#### **a) Podlaga za konsolidacijo**

##### **Osnova za konsolidacijo in posli, izzeti iz konsolidacije**

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni na podlagi posameznih računovodskih izkazov obvladujoče družbe in njenih odvisnih družb na dan 31. 12. 2016. Računovodski izkazi družb skupine so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja s seštevanjem sorodnih postavk sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov ter upoštevanjem konsolidacijskih popravkov.

Pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov so izločene finančne naložbe obvladujoče družbe v kapital odvisnih družb in pripadajoči deleži obvladujoče družbe v kapitalu odvisnih družb ter vsa stanja, dobički in izgube oz. prihodki in odhodki, ki izhajajo iz poslova znotraj skupine.

#### **Odvisne družbe**

Odvisne družbe so podjetja, ki jih obvladuje obvladujoča družba. Obvladovanje obstaja, ko ima obvladujoča družba možnost vplivati na finančne in poslovne odločitve družbe v skupini za pridobivanje koristi iz njenega delovanja. Pri ocenjevanju vpliva se upoštevata obstoj in učinek morebitnih glasovalnih pravic, ki jih je trenutno mogoče uveljaviti oz. zamenjati. Računovodski izkazi odvisnih družb so vključeni v konsolidirane računovodske izkaze od datuma, ko se obvladovanje začne, do datuma, ko preneha.

#### **b) Prevedba tujih valut**

Posli, izraženi v tuji valuti, se preračunajo v ustrezno funkcionalno valuto družb znotraj skupine po menjalnem tečaju na dan posla. Pozitivne ali negativne tečajne razlike so razlike med odplačno vrednostjo v funkcionalni valuti na dan posla in odplačno vrednostjo v tuji valuti, preračunano po menjalnem tečaju ob plačilu, ter se pripoznajo v izkazu poslovnega izida.

#### **c) Neopredmetena sredstva**

Neopredmetena sredstva so nedenarna sredstva brez fizičnega obstoja in jih družbe v skupini pripoznajo, ko

je verjetno, da bodo v skupino pritekale z njimi povezane gospodarske koristi. Pripoznanje se odpravi ob odtujitvi ali kadar se od njegove uporabe in poznejše odtujitve ne pričakuje več nikakršne gospodarske koristi.

Neopredmetena sredstva se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti, v katero se všteta tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve po odštetu popustov ter vsi neposredno pripisljivi stroški pripravljanja sredstva za nameravano uporabo. Nabavne vrednosti so pozneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti. Skupina zaradi oslabitve prevrednoti neopredmetena dolgoročna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo.

Neopredmetena dolgoročna sredstva skupine se nanašajo na premoženjske pravice (naložbe v programsko opremo, stvarne pravice na nepremičninah in materialne pravice do uporabe objektov), tovrstna sredstva v pripravi in druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve.

#### **Poznejši stroški**

Poznejši stroški v zvezi z neopredmetenimi sredstvi so usredstveni le v primerih, če je verjetno, da bodo prihodnje gospodarske koristi, povezane z delom tega sredstva, pritekale v skupino, in če je nabavno vrednost mogoče zanesljivo izmeriti. Vsi drugi stroški so pripoznani v poslovnem izidu kot stroški, takoj ko nastanejo.

#### **Amortizacija in doba koristnosti**

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva s končno dobo

koristnosti. Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja, amortizacijska osnova pa je enaka nabavni vrednosti neopredmetenih sredstev. Amortiziranje neopredmetenih sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, potem ko je sredstvo na voljo za uporabo. MRS 38 zahteva, da se amortizacija začne, ko je sredstvo na voljo za uporabo. Skupina ocenjuje, da so razlike zaradi razlike pri datumu začetka obračuna amortizacije nepomembne.

Amortizacija, obračunana za vsako obračunsko obdobje, se prizna kot strošek oz. poslovni odhodek tega obdobja in se v izkazu poslovnega izida izkazuje v postavki amortizacija. Skupina preverja dobo koristnosti, skladno z MRS 38, po potrebi pa opravi tudi prilagoditev.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %	
		Najnižja	Najvišja
Računalniška programska oprema	2–3	33,33	50,00
Stvarne pravice na nepremičninah	100	1,00	1,00
Pravice do uporabe objektov	30	3,33	3,33

#### **d) Opredmetena osnovna sredstva**

Opredmetena osnovna sredstva, ki so v lasti družb v skupini, se pripoznajo, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, in je mogoče njihovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti. Skupine opredmetenih osnovnih sredstev so nepremičnine (zemljišča, zgradbe), oprema in druga opredmetena osnovna sredstva ter naložbe v pridobivanje tovrstnih sredstev in terjatve za predujme iz tega naslova. Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo tudi nekatere vrste drobnega inventarja, katerih doba koristnosti je daljša od leta dni (príročno orodje in naprave).

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo po nabavni vrednosti, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnov-

nih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni.

Zemljišče se ovrednoti po nabavni vrednosti, ki vključuje tudi plačan davek od prometa nepremičnin in stroške vpisa v zemljiško knjigo. Nabavno vrednost gradbenih objektov tvorijo izdatki za nakup, graditev ali dograditev objektov ter projektno in drugo dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev, za ureditev zemljišča, potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov ter drugi stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njihovi usposobitvi za uporabo. V nabavno vrednost se ne všteta izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem stojijo gradbeni objekti, in izdatki za pridobitev zemljišča, namenjenega za dostop h gradbenim objektom ali za druge potrebe pri njihovi uporabi. Nabavno vrednost opreme tvorijo izdatki za nakup, izdelavo ali dodelavo

opreme, stroške dostave, montažo ter drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v podjetju, tvorijo stroški, ki jih povzroči njegova zgraditev ali izdelava, in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati. Nabavna vrednost takšnega osnovnega sredstva ne more biti večja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu. Investicije, ki se izvajajo v obvladujoči družbi, se delijo na obnove (večja popravila osnovnih sredstev zaradi dotrajanoosti), nadomestitve in povečanja zmogljivosti (vlaganja v nadomeščanje oz. povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev) ter nove investicije (vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev). Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti, če ta ni znana, pa po poštenu vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.



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

#### **Merjenje po pripoznanju in poznejši stroški**

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

Pozneje nastale stroške popravil in vzdrževanja v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi skupina izkazuje kot stroške vzdrževanja, če se pojavljajo zaradi obnavljanja in ohranjanja prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Predvideni zneski stroškov rednih

pregledov oz. popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnavajo kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

Pripoznanje opredmetenega osnovnega sredstva se odpravi ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi. Dobički in izgube pri prodaji ali izločitvi, ki se določijo tako, da se prihodki od prodaje primerjajo s knjigovodsko vrednostjo, skupina vključi v izkaz poslovnega izida.

#### **Amortizacija in doba koristnosti**

Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja ob upoštevanju dobe koristnosti vsakega posameznega (sestavne) dela opredmetenega osnovnega sredstva, ki je odvisna od pričakovanega fizičnega izrabljanja, tehničnega in gospodarskega staranja ter pričakovanih zakonskih in drugih omejitev uporabe, pri čemer se upošteva tista, ki je najkrajša. Doba koristnosti

osnovnega sredstva obvladujoče družbe določi za to imenovana skupna komisija elektrodistribucijskih podjetij, za odvisni družbi pa komisija obvladujoče družbe. Amortizacija se obračunava posamezno, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Slednja se ne obračunava za zemljišča, osnovna sredstva kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena, osnovna sredstva trajno zunaj uporabe, vlaganja v pridobivanje osnovnih sredstev do razpoložljivosti za uporabo in predujme za pridobivanje osnovnih sredstev. Amortiziranje opredmetenih osnovnih sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, potem ko je sredstvo na voljo za uporabo. MRS 38 zahteva, da se amortizacija začne, ko je sredstvo na voljo za uporabo. Skupina ocenjuje, da so razlike zaradi razlike pri datumu začetka obračuna amortizacije nepomembne.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %	
		Najnižja	Najvišja
Zgradbe energetske infrastrukture	20–40	2,50	5,00
Druge zgradbe	20–40	2,50	5,00
Oprema energetske infrastrukture	3–33,33	3,00	33,33
Druga oprema	2–33,33	3,00	50,00
Vozila	8–20	5,00	12,50
Oprema v MHE	15–20	5,00	6,67

Skupina preverja dobo koristnosti osnovnih sredstev, skladno z MRS 36, amortizacijske stopnje pa se glede na to preračunajo, če se pričakovana pomembno razlikujejo od ocen. Učinek preračuna se obravnava kot sprememba računovodske ocene in se predstavi v pojasnilih. Oslabitev sredstev je opisana v točki 17.4(i).

#### **e) Naložbene nepremičnine**

Naložbene nepremičnine so nepremičnine v lasti skupine z namenom, da bi prinašale najemnino. Kot naložbena nepremičnina je določena poslovna zgradba, oddana v enkratni ali večkratni poslovni najem, oz. prazna poslovna zgradba, ki je na voljo za najem.

Naložbene nepremičnine skupine se ob začetnem pripoznanju izmerijo po nabavni vrednosti, ki vključuje nakupno ceno in pripisljive stroške. Po začetnem pripoznanju se vrednotijo po nabavni vrednosti, zmanjšani za znesek amortizacije, ugotovljene v končnem letnem obračunu amortizacije. Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja z upoštevanjem pričakovane dobe koristnosti v višini 50 let. Oslabitev sredstev je opisana v točki 17.4(i).

#### **f) Sredstva, prejeta in dana v najem**

Najem je pogodbeno razmerje, v katerem najemodajalec, v zameno za plačilo ali niz plačil, na najemnika prenese pravico do uporabe sredstva za dogovorjen čas. Pri finančnem na-

jemu se na najemnika prenesejo vse pomembne oblike tveganja in koristi, povezane z lastništvom, vsi drugi najemi pa se obravnavajo kot poslovni najemi. V skladu s kriteriji, ki so opredeljeni v računovodskih standardih, skupina presoja, ali gre za poslovni ali finančni najem.

Skupina stroške poslovnih najemov (brez stroškov storitev, kot so zavarovanje, vzdrževanje ipd.) časovno enakomerno pripoznava v izkazu poslovnega izida v postavki stroškov storitev.

Sredstva, ki jih skupina daje v poslovni najem, izkazuje med svojimi opredmetenimi sredstvi, prihodke od najemnin pa časovno enakomerno



pripoznavna v izkazu poslovnega izida med poslovnimi prihodki v dobi najema.

#### g) Finančni instrumenti

Finančni instrumenti se nanašajo na naložbe v kapital, poslovne in druge terjatve, denarna sredstva in njihove ustreznike, prejeta in dana posojila ter poslovne in druge obveznosti. Ob začetnem pripoznanju jih skupina razvrsti med finančna sredstva ali finančne obveznosti, merjene po poštenih vrednostih prek poslovnega izida, dana posojila in terjatve, za prodajo razpoložljiva finančna sredstva in finančne obveznosti, merjene po odplačni vrednosti. Klasifikacija je odvisna od namena, za katerega je bil instrument pridobljen.

#### Finančna sredstva

Finančna sredstva skupine vključujejo denar in denarne ustreznike, terjatve in dana posojila ter naložbe. Skupina na začetku pripozna posojila in terjatve, denar in njegove ustreznike na dan njihovega nastanka, preostala finančna sredstva pa so na začetku pripoznana na dan trgovanja ali poravnave. Pripoznanje finančnega sredstva skupina odpravi, ko nima več pogodbenih obveznosti iz naslova denarnih tokov iz tega sredstva ali ko vsa tveganja in koristi iz lastništva finančnega sredstva prenese na tretjo osebo.

**Za prodajo razpoložljiva finančna sredstva** se ob začetnem pripoznanju izmerijo po poštenu vrednosti, ki se ji prištejejo še stroški posla, ki izhajajo neposredno iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva.

Naložbe v delnice in deleže družb, ki se razvrstijo med za prodajo razpoložljiva finančna sredstva in ki kotirajo na borzi, skupina izkazuje po poštenu vrednosti. Poštena vrednost se meri po zaključnem borznem tečaju. Dobički ali izgube iz prevrednotenja so prikazani neposredno v kapitalu (tj. v rezervi za pošteno vrednost) v znesku, ki je že zmanjšan za odložene davke in se pripoznajo v drugem vseobsegajočem donosu. Ob odpravi naložbe se odpravijo tudi izgube ali dobički, ki so bili predhodno priznani v rezervi za pošteno vrednost ter se pripoznajo v izkazu poslovnega izida. Poštene vrednosti finančnih naložb, s

katerimi se ne trguje na borzi, se ne dá zanesljivo določiti, zato se izkazujejo po nabavni vrednosti. Skupina konec leta, na bilančni dan, presoja te naložbe in ugotavlja, ali obstaja nepristranski dokaz za njihovo oslabitev.

Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe.

**Dana posojila in terjatve** so glede na zapadlost razvrščena med kratkoročna (zapadlost do 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja) ali dolgoročna finančna sredstva (zapadlost nad 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja). Skupina jih na začetku pripozna po izvirni vrednosti, povečani za neposredne stroške posla. Po začetnem pripoznanju se terjatve in posojila merijo po odplačni vrednosti z uporabo metode veljavne obrestne mere, zmanjšani zaradi oslabitev oz. povečani zaradi njihove odprave. Izjema so dolgoročne terjatve do kupcev, ki so v prisilnih poravnava in se obrestujejo v skladu s sklepi o prisilnih poravnava, poslovne terjatve do družbe SODO, ki se obrestujejo skladno s 84. členom in točko 5.3 omrežninskega akta (Uradni list RS, št. 81, z dne 29. 10. 2012), ter terjatve pomembnih vrednosti, ki se ne obrestujejo, so pa izkazane po diskontirani vrednosti, pri čemer se upošteva obrestna mera, ki je enaka povprečni obrestni meri vseh dolgoročnih kreditov.

**Denarna sredstva in njihovi ustrezniki** vključujejo denarna sredstva na TRR in depozite pri poslovnih bankah (naložbe, ki jih je v bližnji prihodnosti mogoče hitro pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno). Izkazana so v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, po preveritvi, da imajo takšno naravo. Prekoračitve na tekočem računu pri banki, ki jih je mogoče poravnati na poziv in so sestavni del denarnih sredstev skupine, so v izkazu denarnih tokov vključene med sestavine denarnih sredstev in njihovih ustreznikov.

#### Finančne obveznosti

Med finančnimi obveznostmi skupina izkazuje prejeta posojila, ki so pripoznana, ko skupina postane pogodbeni stranka v zvezi z instrumentom. Skupina pripoznanje odpravi, ko so obveze, določene v pogodbi ali drugem pravnem aktu, izpolnjene, razveljavljene ali zastarane.

Finančne obveznosti se na začetku izkazujejo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, povečani za stroške, ki se neposredno pripisujejo poslu. Prejeta posojila so merjena po odplačni vrednosti. Skupina najmanj enkrat na leto, navadno pred sestavitvijo računovodskih izkazov, presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb. Če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, obvezno izvede njihovo okrepitev. Prejeta posojila se povečujejo za pripisane obresti in zmanjšujejo za odplačane zneske oz. morebitne drugačne poravnave. Glede na zapadlost so razvrščena med kratkoročne (zapadlost do 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja) ali dolgoročne finančne obveznosti (zapadlost nad 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja).

Skupina ima na bilančni dan 31. 12. 2016 sklenjene terminske pogodbe za nakup električne energije za leti 2017 in 2018 ter jih poseduje za potrebe prejema ali izročitve nefinančnega sredstva v skladu s pričakovanim nakupom, prodajo ali uporabo. Skupina jih ne obravnava kot izvedene finančne instrumente, temveč je presodila, da gre za običajne kupoprodajne pogodbe (glede na namen nakupa električne energije, način upravljanja poslovanja z električno energijo, ni prisotna fizična dobava ipd.), zato ne spadajo v okvir standarda MRS 39.

Med drugimi finančnimi obveznostmi skupina izkazuje tudi obveznosti v zvezi z razdelitvijo poslovnega izida (dividende). Dividende se pripoznajo kot obveznost v obdobju in višini, v kateri so potrjene na skupščini.

#### h) Oslabitev finančnih sredstev

Za finančno sredstvo se šteje, da je oslabljeno, če obstajajo objektivni dokazi, iz katerih je razvidno, da je zaradi enega ali več dogodkov prišlo do

zmanjšanja pričakovanih prihodnjih denarnih tokov iz naslova tega sredstva, in ki se dajo zanesljivo izmeriti.

Objektivni dokazi o oslavitvi finančnih sredstev so lahko naslednji: terjatve so predmet sodnega spora, terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti, znaki, da bo dolжник šel v prisilno poravnavo ali stečaj; izginotje delujočega trga za tovrstni instrument idr. Skupina tudi preverja, ali trg za posamezno finančno naložbo deluje oz. ali je bilo sklenjenih dovolj transakcij za odražanje njene poštene vrednosti. V primeru naložb, ki ne kotirajo na delujočem trgu, pa tudi, ali obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslavitve finančne naložbe, če katera od naložb pomembno ali trajno izgublja vrednost ali če obstajajo objektivni dokazi, ki kažejo na trajno oslabiljenost naložbe (npr. prihodnji načrti poslovanja).

#### **Oslabitev za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev**

Skupina finančne naložbe prevrednotuje na njihovo pošteno vrednost konec poslovnega leta. Če je izkazana knjigovodska vrednost dolgoročne finančne naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavljenem borznem tečaju, opravi oslabitev. Dokazana izguba iz spremembe poštene vrednosti finančnega sredstva se pri finančnem sredstvu, razpoložljivem za prodajo, pripozna neposredno v kapitalu kot zmanjšanje rezerv (izguba), nastalih zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti. Finančne naložbe, ki ne kotirajo na delujočem trgu, se oslabijo, če je njihova izkazana knjigovodska vrednost višja od dokazano iztržljive vrednosti. Skupina na bilančni dan presoja, ali obstaja nepristranski dokaz o oslabiljenosti finančne naložbe. Pri testiranju finančnih naložb v delnice oz. deleže je v zvezi s presojo, ali gre za oslabitev ali ne, treba upoštevati tudi pomembno oz. dolgotrajnejše zmanjšanje vrednosti teh finančnih naložb pod njihovo nabavno vrednost v obdobju, daljšem od 12 mesecev. Družbe v skupini opravijo preizkus za ocenitev oslavitve finančne naložbe v kapitalski instrument, ki ni izmerjen po poštenu vrednosti, če je knjigovodska vrednost take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela

knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe in če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabiljenost naložbe. Če knjigovodska vrednost celotnega kapitala (še) ni javno objavljena ali drugače dosegljiva, se lahko uporabijo tudi drugi, manj zanesljivi dokazi o knjigovodski vrednosti celotnega kapitala na dan bilance stanja (ocena).

Znesek izgube se izmeri kot razlika med knjigovodsko vrednostjo finančne naložbe na dan bilance stanja in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov te naložbe, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti (nadomestljiva vrednost), ki velja za podobna finančna sredstva, ter v izkazu poslovnega izida pripozna kot finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslavitve ni dovoljeno razveljaviti.

Odhodki zaradi oslavitve za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev se pripoznajo tako, da se morebitna nabrana izguba, ki je predhodno pripoznana v drugem vseobsegajočem donosu obdobja in izkazana v rezervi za pošteno vrednost, prenese v poslovni izid. Poznejše povečanje v poštenu vrednosti oslabiljenega lastniškega vrednostnega papirja, ki je na voljo za prodajo, se pripozna v drugem vseobsegajočem donosu obdobja oz. v rezervi za pošteno vrednost.

#### **Oslabitev terjatev**

Skupina oceni dokaze o oslavitvi terjatev in oblikuje popravek vrednosti v celotni višini za terjatve v stečajnih postopkih, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Za terjatve v postopkih prisilne poravnave oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravnav oz. v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Oblikovani popravki se zmanjšujejo s plačili in odpisi terjatev na podlagi ustreznih dokaznih listin: sodna odločba, sklep prisilne poravnave, sklep stečajnega postopka in druge ustrezne listine.

Izgube zaradi popravkov oz. oslavitve terjatev se pripoznajo v poslovnem izidu med odhodki. Ko se zaradi poznejših dogodkov znesek izgube zaradi oslavitve zmanjša, se to zmanjšanje izgube zaradi oslavitve odpravi prek poslovnega izida.

#### **i) Oslabitev nefinančnih sredstev**

Skupina preverja knjigovodsko vrednost pomembnih nefinančnih sredstev z namenom, da ugotovi, ali so prisotni znaki oslavitve. Če takšni znaki obstajajo, se oceni nadomestljiva vrednost sredstva. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je višja. Skupina zaradi oslavitve prevrednoti nefinančna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Oslabitev se izkaže v izkazu poslovnega izida.

Za pomembno spremembo okoliščin poslovanja se pri opredmetenih osnovnih sredstvih šteje taka, zaradi katere se predpostavke, uporabljene pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi in poštene vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje, spremenijo za več kot 5 % v enem letu. Preverjanje oslavitve se določi na podlagi bistvenega sredstva z najdaljšo dobo koristnosti; kot bistveno sredstvo skupina določi sredstvo, katerega nabavna vrednost je več kot 0,5 % vseh nabavnih vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev. Zmanjšanje vrednosti amortizirljivih sredstev zaradi oslavitve se obravnava kot poslovni odhodek.

Vrednost zemljišč, gradbenih objektov, distribucijske opreme in naložbenih nepremičnin ocenjujejo pooblaščen cenilci. Glede na pošteno vrednost naložbenih nepremičnin, ki izhaja iz uradne cenitve GURS-a, skupina ugotavlja, ali so prisotni znaki oslavitve.

#### **j) Kapital**

Kapital je obveznost do lastnikov družb v skupini, ki zapade v plačilo, ko družba preneha poslovati. Opredeljen je z zneski, ki so jih vložili lastniki, in zneski, ki so se pojavili pri poslovanju ter pripadajo lastnikom. Zmanjšujejo ga izguba pri poslovanju in izplačila dividend. Celotni kapital sestavljajo osnovni kapital, kapitalске rezerve, rezerve iz dobička, zadržani čisti dobiček in rezerve za pošteno vrednost.

#### **Vpoklicani ali osnovni kapital**

Vpoklicani kapital skupine se nanaša na osnovni kapital obvladujoče družbe, razdeljen na 24.192.425 prosto

prenosljivih navadnih delnic. Vpoklicani kapital je opredeljen kot delniški kapital v statutu obvladujoče družbe, registriran na sodišču, in so ga vplačali njegovi lastniki. Navadne delnice imetnikom zagotavljajo pravico do udeležbe pri upravljanju obvladujoče družbe, dela dobička in ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju obvladujoče družbe. Dividende za navadne delnice se pripoznajo kot obveznosti v obdobju, v katerem so bile odobrene na skupščini.

#### **Kapitalske rezerve**

Kapitalske rezerve skupine sestavljajo zneski odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala in so se oblikovale z namenom uporabe v skladu s 64. členom ZGD-1.

#### **Rezerve iz dobička**

Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Rezerve iz dobička se oblikujejo v višini in pod pogoji, ki jih določata 64. člen ZGD-1 in statut obvladujoče družbe, iz zneskov čistega dobička poslovnega leta in prenesenega dobička.

Druge rezerve iz dobička se lahko uporabijo za katerekoli namene, razen v primeru iz petega odstavka 64. člena ZGD-1 ali če statut določa drugače. Kapitalske in zakonske rezerve se smejo, skladno z ZGD-1, uporabiti za kritje čiste izgube poslovnega leta, če je ni mogoče pokriti v breme prenesenega čistega dobička ali drugih rezerv iz dobička in kritje prenesene izgube, če je ni mogoče pokriti v breme čistega dobička poslovnega leta ali drugih rezerv iz dobička. Če je skupni znesek teh rezerv večji, od z zakonom določenega odstotka osnovnega kapitala (10 %), se lahko uporabijo tudi za povečanje osnovnega kapitala iz sredstev obvladujoče družbe in kritje čiste ter prenesene izgube poslovnega leta, če se ne uporabijo rezerve iz dobička za izplačilo dobička delničarjem.

#### **— Zakonske rezerve**

Zakonske rezerve so zneski, ki so namensko zadržani iz dobička iz predhodnih let, predvsem za poravnavo potencialnih prihodnjih izgub.

#### **— Rezerve za lastne delnice**

Če družbe v skupini odkupijo lastne delnice, se v izkazu finančnega stanja, skladno s statutom in 5. odstavkom 64. člena ZGD-1, iz čistega dobička poslovnega leta oblikujejo rezerve za lastne delnice. Pridobljene lastne delnice (tj. v višini plačanega zneska, vključno s stroški, ki se nanašajo na odkup) so sestavni del celotnega kapitala in se od njega odštevajo. Rezerve za lastne delnice se morajo sprostiti in se lahko sprostijo samo, če so bile lastne delnice odtujene ali umaknjene.

#### **— Druge rezerve iz dobička**

Druge rezerve iz dobička se oblikujejo iz dobička, v višini in pod pogoji, določenimi z zakonom in statutom družb v skupini.

#### **Rezerve za pošteno vrednost**

Rezerve za pošteno vrednost vsebujejo učinke vrednotenja za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev po poštenu vrednosti ter aktuarske dobičke in izgube, vezane na rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluške zaposlenecv.

#### **k) Zaloge**

Skupina med zalogami izkazuje material, drobnni inventar z dobo koristnosti do leta dni, ki ima naravo zalog materiala, lahko pa tudi z dobo koristnosti več kot leto dni, če njegova posamezna nabavna cena ne presega 500 EUR in trgovsko blago. Kot drobnni inventar skupina vodi zaščitna sredstva in orodje.

Količinske enote zalog so pripoznane po nabavnih cenah, ki jo sestavljajo nakupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne in druge nevratljive nakupne dajatve (trošarine) ter neposredni stroški nabave (prevozni stroški, stroški nakladanja, prekladanja in razkladanja, stroški prevoznega zavarovanja ipd.). Zaloge materiala se vrednotijo po nabavni ali čisti iztržljivi vrednosti, in sicer po manjši od njiju. Zaloge trgovskega blaga se vodijo po maloprodajnih cenah z vključenim DDV, v izkazu finančnega položaja pa so izkazane po nabavni vrednosti ali čisti iztržljivi vrednosti, in sicer po manjši od njiju. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen, trgovskega blaga pa po zadnji povprečni ceni.

Zaloge materiala in trgovskega blaga se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost. Odpise poškodovanih in nekurantnih zalog skupina opravlja redno med letom in ob inventuri.

#### **l) Rezervacije**

Rezervacije se pripoznajo, če ima skupina zaradi preteklega dogodka sedanjo obvezo (pravno ali posredno), katere znesek je mogoče zanesljivo oceniti, in je verjetno, da bo pri poravnavi obveze potreben odtok dejavnikov, ki omogočajo gospodarske koristi. Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov (vključuje tveganja in negotovosti), potrebnih za poravnavo na dan izkaza finančnega položaja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze, ter je enaka vrednosti izdatkov, ki so po pričakovanju potrebni za poravnavo obveze. Če je učinek časovne vrednosti denarja pomemben, morajo biti pričakovani izdatki ustrezno diskontirani na sedanjo vrednost. Rezervacije se ne prevrednotujejo. Na koncu obračunskega obdobja se popravijo tako, da je njihova vrednost enaka sedanji vrednosti izdatkov, ki so po predvidevanjih potrebni za poravnavo obveze.

#### **Rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluške zaposlenih**

Dolgoročne rezervacije skupine so oblikovane za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in solidarnostne pomoči ob smrti zaposlenega v višini ocenjenih prihodnjih izplačil za odpravnine in jubilejne nagrade, diskontirane na konec poročevalskega obdobja. Izračun je narejen za vsakega zaposlenega tako, da upošteva stroške odpravnin ob upokojitvi in stroške vseh pričakovanih jubilejnih nagrad do upokojitve. Izračun z uporabo metode Projected Unit Credit na podlagi večdekrementnega modela, ki upošteva stroške tekočega službovanja, stroške obresti, izplačila zaslužkov in aktuarske dobičke/izgube, nastale kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev, pripravi pooblaščen aktuar. Plačila za odpravnine ob upokojitvi in izplačila jubilejnih nagrad zmanjšujejo oblikovane rezervacije. V izkazu poslovnega izida skupina pripozna prihodke oz. odhodke v zvezi

s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi (stroške službovanj, obresti), aktuarski dobički in izgube iz naslova obvez za odpravnine ob upokojitvi pa se pripoznajo v kapitalu v okviru rezerv za poštene vrednosti. Prihodki in odhodki v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade in izplačili solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenega (stroške službovanj, obresti, aktuarske dobičke/izgube) so pripoznani v izkazu poslovnega izida.

Druge obveznosti iz pozaposlitvenih zaslužkov zaposlenih ne obstajajo.

#### **Rezervacije za tožbe**

Skupina izkazuje rezervacije za tožbe, v katerih družbe nastopajo kot tožena stranka. Vsako leto se preveri upravičenost oblikovanih rezervacij glede na stanje spora in verjetnost ugodne ali neugodne rešitve. Višina rezervacij se določi glede na znano višino odškodninskega zahtevka ali pričakovano možno višino, če zahtevk še ni znan.

#### **m) Dolgoročno odloženi prihodki**

##### ***Dolgoročno odloženi prihodki za brezplačni prevzem osnovnih sredstev***

Skupina oblikuje dolgoročno odložene prihodke za brezplačni prevzem osnovnih sredstev po skupinah glede na amortizacijsko stopnjo prevzetih sredstev. Odloženi prihodki se prenašajo med prihodke sorazmerno z obračunano amortizacijo teh amortizirljivih sredstev. Brezplačno dobljena osnovna sredstva se nanašajo večinoma na priključke odjemalcev, ki jih je obvladujoča družba prevzela med svojo opredmetena osnovna sredstva z obvezo vzdrževanja in obnove, skladno s predpisi (Uradni list RS, št. 126/07, Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije).

##### ***Dolgoročno odloženi prihodki za zaračunane povprečne stroške priključevanja***

Skupina ima oblikovane dolgoročno odložene prihodke tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007 in se nanašajo na namenska plačila za priključitev na omrežje

ali za povečanje priključne moči (financiranje naložb v širitev omrežja). Odloženi prihodki se prenašajo med poslovne prihodke sorazmerno z obračunano amortizacijo teh amortizirljivih sredstev, ki je enaka prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. 3 %.

##### ***Dolgoročno odloženi prihodki za državne podpore***

Državne podpore, prejete za kritje stroškov, so pripoznane kot prihodki v obdobjih, v katerih nastajajo zadevni stroški, ki naj bi jih podpore nadomestile.

#### **n) Poslovne in druge obveznosti**

Skupina izkazuje finančne in poslovne obveznosti, glede na rok dospelosti v plačilo pa na dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni. Obveznosti se ob začetnem pripoznanju izkažejo po nabavni vrednosti, po pripoznanju pa se merijo po odplačni vrednosti. Slabitev kratkoročnih dolgov skupina ne ugotavlja in ne izkazuje. Kratkoročni dolгови, izraženi v tuji valuti, se na dan bilance stanja preračunajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

#### **o) Kratkoročno odloženi in vnaprej vračunani stroški ter prehodno nezaračunani in odloženi prihodki**

Kratkoročno odloženi stroški (odhodki) so tisti, ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa za neslivo ocenjena, ter še ne vplivajo na poslovni izid, medtem ko prehodno nezaračunani prihodki vključujejo prihodke, za katere še ni bilo prejeto plačilo in ki jih tudi ni bilo mogoče zaračunati.

Vnaprej vračunani stroški (odhodki) nastajajo na podlagi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški (odhodki), ki se še niso pojavili. Kratkoročno odloženi prihodki nastajajo, če še niso opravljene sicer že zaračunane ali celo plačane storitve, vendar zaradi tega ni običajnih obveznosti do kupcev, ki bi se štele kot dobljeni predujmi.

#### **p) Prihodki**

Čisti prihodki iz prodaje vključujejo prihodke od prodaje električne ener-

gije, zaračunane najemnine in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, prihodke od prodaje drugih energentov (prodaje lesnih peletov, zemeljskega plina) ter druge čiste prihodke od opravljenih storitev (prihodki od opravljenih storitev strankam, najemnine). Merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšanih za vračila in popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje zaradi zgodnejšega plačila, brez davka na dodano vrednost.

Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. Prihodki iz opravljenih storitev se pripoznajo glede na stopnjo dokončnosti posla na datum poročanja.

#### **Prodaja storitev SODO**

Obvladujoča družba ima kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture z družbo SODO d.o.o., ki je edini koncesionar za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije, sklenjeno Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja. V skladu s to pogodbo se za posamezno tekoče leto sklepajo aneksi, v katerih se opredeli višina najemnine in storitev, ki jih obvladujoča družba izvaja za SODO na elektrodistribucijskem območju Elektra Celje. Agencija za energijo, ki ima na podlagi 116. člena Energetskega zakona (EZ-1) pristojnost določanja metodologije za obračunavanje omrežnine in upravičenih stroškov izvajalcev dejavnosti SODO, je z odločbo, št. 211-58/2015-122/452, določila regulativni okvir za obdobje 2016-2018. Prihodki obvladujoče družbe iz naslova dajanja elektrodistribucijske infrastrukture v najem in opravljanja storitev SODO se mesečno pripoznajo na podlagi izstavljenih akontativnih računov, podlaga za pripoznanje celotnih in dejanskih prihodkov od najema EEI in opravljenih storitev v obračunskem obdobju pa je preliminarni obračun, ki ga družba SODO na podlagi nerevidiranih podatkov iz računovodskih izkazov posreduje obvladujoči družbi do 15. marca, tj. po preteku obračunskega leta.



**Prodaja storitev**

Prihodki od prodaje storitev se pripoznajo v obračunskem obdobju, v katerem se opravijo, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. V primeru dolgoročnih projektov skupina pripozna prihodke od opravljenih storitev z metodo stopnje dokončanosti del na bilančni dan družbe v skupini.

**Usredstvene lastne storitve**

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je podjetje izvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstveno med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi. Skupina pripozna prihodke v višini stroškov, potrebnih za zgraditev ali izdelavo tovrstnega sredstva, ki pa ne smejo presežati nabavne vrednosti istovrstnega sredstva, ki bi ga skupina lahko kupila na trgu.

**Prihodki od prodaje električne energije in energentov**

Poslovni prihodki se pripoznajo ob prodaji električne energije in energentov, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. Zaračunavanje električne energije se izvaja na tri načine, in sicer:

- po dejanski porabi mesečno za koledarski mesec – večjim odjemalcem se na podlagi porabe prejšnjega meseca izstavljajo med mesecem delni računi za porabljeno električno energijo, ki se upoštevajo v končnem mesečnem računu (predstavlja 3-odstotni delež letne realizacije električne energije);
- po dejanski porabi mesečno, kjer se računi izstavljajo od 1. do 8. delovnega dne v mesecu za pretekli koledarski mesec, količina odjema pa se odčitava mesečno (64-odstotni delež letne realizacije električne energije);
- letni način obračuna, ko se med letom izstavljajo akontacije na podlagi povprečne dnevne porabe preteklega obračunskega obdobja, enkrat letno pa se popišejo števci in se izdela obračun – gospodinj-ski odjemalci (33-odstotni delež letne realizacije električne energije). Na teh računih je zaračunana tudi omrežnina.

DDV in trošarina ter omrežnina na skupnih računih se ne štejejo kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

**Drugi poslovni prihodki**

Vključujejo prihodke od odprave rezervacij (predvsem za brezplačno prevzeta osnovna sredstva), prihodke, povezane s poslovnimi učinki (prejete odškodnine, subvencije, dotacije, regresi ipd.), poslovne prihodke, dosežene s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala, prihodke od odpisov obveznosti in odprave popravkov terjatev ter neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto (izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let, prejeta povračila sodnih stroškov in odškodnin ipd.).

**q) Finančni prihodki in finančni odhodki**

Finančni prihodki vključujejo prihodke od izplačil dividend, prihodke od odsvojitve finančnih sredstev, prejete obresti od depozitov, sredstev na računih in danih posojil, pozitivne tečajne razlike, prihodke ter obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku z uporabo efektivne obrestne mere, prihodki od dividend na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila, obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve pa ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo.

Finančni odhodki obsegajo stroške izposojanja (če se ti ne usredstvi), odhodke zaradi oslabitve vrednosti in odpisov finančnih naložb, obresti iz poslovnih obveznosti in negativne tečajne razlike. Pripoznajo se v izkazu poslovnega izida, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti. Finančni odhodki se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Stroške izposojanja skupina pripozna v izkazu poslovne-ga izida po metodi efektivnih obresti, razen tistih, ki so usredstveni in se pripišejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi.

**r) Davek iz dobička**

Davek iz dobička poslovnega leta vključuje odmerjeni in odloženi davek.

Davek od dobička se izkaže v izkazu poslovnega izida, razen v delu, ki je povezan s postavkami, izkazanimi neposredno v vseobsegajočem donosu.

**Odmerjeni davek** skupine se obračuna od obdavčljivega dobička za poslovno leto po davčnih stopnjah, ki veljajo na datum poročanja, in od morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti. Obdavčljivi dobiček se razlikuje od čistega dobička, poročanega v izkazu poslovnega izida, ker izključuje postavke prihodkov ali odhodkov, ki so obdavčljive ali odbitne v drugih letih, in tudi postavke, ki nikoli niso obdavčljive ali odbitne.

**Odloženi davek** je izkazan z uporabo metode obveznosti po izkazu finančnega položaja, pri čemer se upoštevajočasne razlike, ki nastajajo med davčnimi vrednostmi sredstev in obveznosti ter njihovimi knjigovodskimi vrednostmi v posameznih računovodskih izkazih družb v skupini. Znesek odloženega davka temelji na pričakovanem načinu povračila oz. poravnave knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti ob uporabi davčnih stopenj (in zakonov), za katere se pričakuje, da bodo uporabljene, ko se bo odložena terjatev za davek realizirala ali se bo odložena obveznost za davek poravnala.

Odložena terjatev za davek se pripozna v vrednosti verjetnega razpoložljivega prihodnjega obdavčljivega dobička, v breme katerega bo v prihodnje mogoče uporabiti odloženo terjatev. Odložene terjatve za davek se zmanjšajo za znesek, za katerega ni več verjetno, da bo zanj mogoče uveljaviti davčno olajšavo, povezano s sredstvom.

**s) Dobiček na delnico**

Skupina izkazuje osnovno dobičkonosnost delnice, ki jo izračuna tako, da dobiček, ki pripada lastnikom obvladujočega deleža v čistem dobičku, deli s tehtanim povprečnim številom navadnih delnic v poslovnem letu, pri tem pa so lastne delnice skupine izvzete.

**t) Izkaz denarnih tokov**

Izkaz denarnih tokov skupine je sestavljen po neposredni metodi. Re-

snično in pošteno prikazuje prejeme in izdatke pri poslovanju, investiranju in financiranju ter pojasnjuje spre-

membe v gibanju denarnih sredstev.

## 17.5 Določanje poštene vrednosti

Glede na računovodske usmeritve skupine je v določenih primerih potrebna določitev poštene vrednosti finančnih in nefinančnih sredstev ter obveznosti. Poštena vrednost je znesek, s katerim je mogoče prodati sredstvo ali zamenjati obveznost med dobro obveščenima in voljnima strankama v premišljenem poslu. Skupina je poštene vrednosti za potrebe merjenja oz. poročanja določila po metodah v nadaljevanju:

**Opredmetena osnovna sredstva**

Pošteno vrednost zemljišč, gradbenih objektov, distribucijske opreme in naložbenih nepremičnin ocenjujejo pooblaščenca ocenjevalci vrednosti nepremičnin in opreme.

**Naložbene nepremičnine**

Skupina pri določanju poštene vrednosti naložbene nepremične, ki jo

poseduje, sledi poštenu vrednosti, ki izhaja iz uradne cenoitve GURS-a.

**Naložbe, razpoložljive za prodajo**

Poštena vrednost finančnih naložb, razpoložljivih za prodajo, ki kotirajo na borzi, je določena na podlagi ključnega borznega tečaja na datum poročanja.

Za finančne naložbe, ki ne kotirajo na delujočem trgu in za katere poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo oceniti, skupina na bilančni dan presoja, ali obstaja nepristranski dokaz za njihovo oslabiljenost. Ugotavlja, ali je prisotno pomembno oz. dolgotrajnejše zmanjšanje vrednosti teh finančnih naložb pod njihovo nabavno vrednost v obdobju, daljšem od 12 mesecev, in opravi preizkus za ocenitev oslabilve finančne naložbe v kapitalski instrument (če je knjigovodska vrednost

take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % višja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe, če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabiljenost naložbe ipd.).

**Poslovne in druge terjatve**

Kratkoročne poslovne terjatve zaradi kratkoročnosti niso diskontirane, so pa upoštevane slabitve na pošteno vrednost. Vse terjatve se obrestujejo, izjema so terjatve SODO, iz naslova neporavnanih preliminarne obračunov, ki se obrestujejo le do vključitve v regulativni okvir. Gre za terjatve pomembnih vrednosti, zato se v bilanci stanja izkažejo po diskontirani vrednosti, pri čemer se upošteva obrestna mera, ki je enaka povprečni obrestni meri vseh dolgoročnih kreditov.

## 17.6 Sestava skupine Elektro Celje

Skupino Elektro Celje sestavljajo **obvladujoča družba Elektro Celje, d.d.**, in odvisni družbi:

- **ECE d.o.o.**, Vrunčeva 2a, Celje, katere dejavnost sta nakup in prodaja električne energije in drugih energentov končnim kupcem, tako gospodinjstvom kot poslovnim uporabnikom. Družbo sta ustanovili družbi Elektro Celje in Elektro Gorenjska. Družbenik Elektro Gorenjska, d.d., je vstopil v družbo v postopku pripojitve njegove odvisne družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija.
- **MHE – ELPRO, d.o.o.**, Vrunčeva 2a, Celje, katere dejavnost sta proizvodnja električne in toplotne energije v MHE, MFE in SPTE.

Družba Elektro Celje, d.d., je obvladujoča družba družbe ECE d.o.o., na podlagi pravic, ki izhajajo iz družbene pogodbe. Družba ECE d.o.o., posluje kot del skupine Elektro Celje. Pri tem so enotno obvladovana tveganja, ki izhajajo iz poslovanja odvisne družbe. Družba Elektro Celje, d.d., kot večinski družbenik, skladno z 2. odstavkom 25. člena družbene pogodbe, imenuje in razrešuje poslovodjo – direktorja odvisne družbe. Družbenik kot organ ima vpliv na poslovanje družbe, saj ZGD-1 ne določa, da je poslovodstvo pri upravljanju samostojno. Odločitve poslovodstva so vezane na soglasje skupščine, prav tako pa lahko družbenik kot organ izdaja poslovodstvu obvezna navodila. Informacijska pravica vsakega družbenika je, ne glede na

njegov lastniški delež, po vsebini skoraj neomejena, pri čemer se lahko izvršuje zunaj skupščine oz. neodvisno od dnevnega reda skupščine. Poleg tega ima družbenik kot organ velike možnosti do neposrednega nadzora nad poslovanjem družbe, ker v družbi ni organiziran nadzorni svet. Večinski družbenik upravlja svojo naložbo z usklajevalnimi sestanki z direktorjem odvisne družbe, dajanjem zavezujočih navodil o tekočih vprašanjih, ki omogočajo hitrejšo definiranje ukrepov za reševanje morebitnih težav, hkrati pa redno in učinkovito izvajanje nadzora nad poslovanjem in delom direktorja.

Odvisni družbi	Delež v kapitalu (v %)			Knjigovodska vrednost kapitala (v EUR)			Poslovni izid (v EUR)	
	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015	31. 12. 2016	31. 12. 2015
ECE d.o.o.	74,3256 %	74,3256 %	100 %	18.206.205	17.384.409	9.036.403	1.353.114	2.729.274
MHE – ELPRO, d.o.o.	100 %	100 %	100 %	2.355.618	2.220.487	2.115.022	135.131	105.464



## 17.7 Neopredmetena sredstva

Premoženjske pravice skupine so na-  
ložbe v programsko opremo v višini  
1.645.942 EUR (1.560.181 EUR v letu

2015), stvarne pravice na nepremič-  
ninah v višini 42.521 EUR (41.195 EUR  
v letu 2015) in materialne pravice za

uporabo apartmajev v višini 25.165  
EUR (28.519 EUR v letu 2015).

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Premoženjske pravice	1.713.627	1.629.895	1.627.731
Neopredmetena sredstva v pripravi	321.351	157.259	41.907
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	279	150	622
<b>Skupaj</b>	<b>2.035.257</b>	<b>1.787.304</b>	<b>1.670.260</b>

Za pridobitev neopredmetenih sredstev je imela skupina na dan 31. 12. 2016 izkazane poslovne obveznosti v višini 543.690 EUR.

### Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	Premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2015	8.463.130	41.907	622	8.505.659
Povečanja	441.783	664.037	201	1.106.021
Prenos z investicij v teku	548.685	-548.685	0	0
Zmanjšanja	-772.467	0	-673	-773.140
Stanje 31. 12. 2015	8.681.131	157.259	150	8.838.540
Stanje 1. 1. 2016	8.681.131	157.259	150	8.838.540
Povečanja	0	1.056.995	129	1.057.124
Prenos z investicij v teku	892.903	-892.903	0	0
Zmanjšanja	-397.898	0	0	-397.898
Stanje 31. 12. 2016	9.176.136	321.351	279	9.497.766
<b>Popravek vrednosti</b>				
Stanje 1. 1. 2015	6.835.399	0	0	6.835.399
Amortizacija	984.949	0	0	984.949
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-772.467	0	0	-772.467
Stanje 31. 12. 2015	7.051.236	0	0	7.051.236
Stanje 1. 1. 2016	7.051.236	0	0	7.051.236
Amortizacija	805.817	0	0	805.817
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-397.900	0	0	-397.900
Stanje 31. 12. 2016	7.462.508	0	0	7.462.508
<b>Neodpisana vrednost</b>				
Stanje 1. 1. 2015	1.627.731	41.907	622	1.670.260
Stanje 31. 12. 2015	1.629.895	157.259	150	1.787.304
Stanje 1. 1. 2016	1.629.895	157.259	150	1.787.304
Stanje 31. 12. 2016	1.713.627	321.351	279	2.035.257

Neopredmetena sredstva v skupini nimajo omejene lastninske pravice in so prosta bremen. Informacijski sistem za podporo poslovanja, ki je

predmet finančnega najema, je po izpolnitvi pogodbenih obveznosti prešel v trajno last skupine.

64 % neopredmetenih sredstev v uporabi je bilo na dan 31. 12. 2016 v celoti amortiziranih. Delež je izračunan glede na njihovo nabavno vrednost.

## 17.8 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Zemljišča	5.908.405	5.862.153	5.928.244
Zgradbe	173.224.451	168.972.879	166.746.043
Oprema	63.446.733	63.682.969	64.093.687
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	5.837.695	7.971.478	5.486.002
<b>Skupaj</b>	<b>248.417.284</b>	<b>246.489.479</b>	<b>242.253.976</b>

Preglednica gibanja opredmetenih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
<b>Nabavna vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2015	5.928.244	549.954.615	158.594.960	5.486.002	0	719.963.821
Povečanja	1.038	0	313.625	21.794.584	2.548	22.111.795
Prenos z investicij v teku	22.025	13.414.149	5.872.934	-19.309.108	0	0
Zmanjšanja	-89.154	-5.461.869	-3.751.100	0	-2.548	-9.304.671
Stanje 31. 12. 2015	5.862.153	557.906.895	161.030.419	7.971.478	0	732.770.945
Stanje 1. 1. 2016	5.862.153	557.906.895	161.030.419	7.971.478	0	732.770.945
Prenosi med sredstvi	0	-301.772	301.772	0	0	0
Povečanja	0	0	0	19.566.693	0	19.566.693
Prenos z investicij v teku	46.831	15.344.330	6.064.448	-21.455.609	0	0
Zmanjšanja	-579	-5.114.499	-2.864.814	-244.867	0	-8.224.759
Stanje 31. 12. 2016	5.908.405	567.834.954	164.531.825	5.837.695	0	744.112.879
<b>Popravek vrednosti</b>						
Stanje 1. 1. 2015	0	383.208.572	94.501.273	0	0	477.709.845
Amortizacija	0	10.976.259	6.387.590	0	0	17.363.849
Zmanjšanja	0	-5.250.815	-3.541.413	0	0	-8.792.228
Stanje 31. 12. 2015	0	388.934.016	97.347.450	0	0	486.281.466
Stanje 1. 1. 2016	0	388.934.016	97.347.450	0	0	486.281.466
Prenosi med sredstvi	0	-6.640	6.640	0	0	0
Amortizacija	0	10.687.680	6.381.061	0	0	17.068.741
Zmanjšanja	0	-5.004.553	-2.650.059	0	0	-7.654.612
Stanje 31. 12. 2016	0	394.610.503	101.085.092	0	0	495.695.595
<b>Neodpisana vrednost</b>						
Stanje 1. 1. 2015	5.928.244	166.746.043	64.093.687	5.486.002	0	242.253.976
Stanje 31. 12. 2015	5.862.153	168.972.879	63.682.969	7.971.478	0	246.489.479
Stanje 1. 1. 2016	5.862.153	168.972.879	63.682.969	7.971.478	0	246.489.479
Stanje 31. 12. 2016	5.908.405	173.224.451	63.446.733	5.837.695	0	248.417.284

Pomembnejša aktiviranja energetske infrastrukture v letu 2016 se nanašajo na izgradnjo kablovoda 20 kV za TP Bukovšek Cerjak (180.844 EUR), kablovoda 20 kV RTP Žalec – Novo Celje (192.422 EUR), kablovoda 20 kV RTP Žalec – Varioform (200.470 EUR), kablovoda 20 kV TP Solčava – TP Solčava lovski dom (204.965 EUR), kablovoda 20 kV TP Brstovnica tč. 36 – TP Gračnica (209.843 EUR), kablovodov 2 x 20 kV RTP Vuzenica – RP Radlje (442.838 EUR), kablovoda 20 kV TP Armeško – TP Lokve (229.523 EUR), kabliranje DV 2 x 20 kV Nazarje – Ljubno do TP Rečica trg (231.386 EUR) in obnovo daljnovoda 20 kV RTP Šentjur – RP Podplat (233.114 EUR), v 110-kV stikališča RTP 110 kV Vuzenica pa smo zamenjali opremo dovodnega in transformatorskega polja (205.380 EUR). V odvisnih družbah je bilo največ naložb namenjenih posodobitvi vznege parka (29.840 EUR) in posodobitvi informacijske podpore (12.837 EUR).

Knjigovodska vrednost dolgoročnih neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev, ki jih je skupina na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja ter pripadajočih aneksov dala v najem družbi SODO d.o.o., je na dan 31. 12. 2016 znašala 218.905.578 EUR (214.469.851 EUR v letu 2015), drugih sredstev pa 21.306.367 EUR (21.568.221 EUR v letu 2015).

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2016 znašali 13.260.484 EUR (14.324.151 EUR v letu 2015).

Stroški izposojanja, ki smo jih v letu 2016 pripisali na novo aktiviranim gradbenim objektom, so znašali 9.888 EUR (7.257 EUR v letu 2015), novi opremi pa 800 EUR (862 EUR v letu 2015), ter so izkazani po ponderirani obrestni meri investicijskih kre-

ditov v obdobju, za katero se obresti računajo.

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev je skupina na dan 31. 12. 2016 izkazovala obveznosti v višini 942.594 EUR.

Skupina po stanju 31. 12. 2016 ni imela opredmetenih osnovnih sredstev z omejeno lastninsko pravico, prav tako tudi niso bila zastavljena kot jamstvo za obveznosti.

Vsa opredmetena osnovna sredstva v lasti skupine so bila na dan 31. 12. 2016 v uporabi, od tega je bilo 28 % vseh zgradb in opreme na dan 31. 12. 2016 v celoti amortiziranih. Delež je izračunan glede na nabavno vrednost zgradb in opreme. Za osnovna sredstva, ki so bila poškodovana (delno ali v celoti), je skupina od zavarovalnic prejela 113.289 EUR odškodnin.

## 17.9 Naložbene nepremičnine

Preglednica gibanja naložbenih nepremičnin (v EUR)	Znesek
<b>Nabavna vrednost</b>	
Stanje 1. 1. 2015	917.182
Povečanja	40.889
Stanje 31. 12. 2015	958.071
Stanje 1. 1. 2016	958.071
Stanje 31. 12. 2016	958.071
<b>Popravek vrednosti</b>	
Stanje 1. 1. 2015	618.409
Amortizacija	18.344
Stanje 31. 12. 2015	636.753
Stanje 1. 1. 2016	636.753
Amortizacija	18.343
Stanje 31. 12. 2016	655.096
<b>Neodpisana vrednost</b>	
Stanje 1. 1. 2015	298.773
Stanje 31. 12. 2015	321.318
Stanje 1. 1. 2016	321.318
Stanje 31. 12. 2016	302.975

Naložbene nepremičnine se nanašajo na poslovno zgradbo, ki jo skupina oddaja v najem posameznikom ali drugim družbam. Po uradnih cenitvah GURS-a znaša tržna vrednost nepremičnine 489.909 EUR, kar je po naših

ocenah dober približek pošteni vrednosti, skupina pa sama ni pridobila cenitve vrednosti naložbene nepremičnine s strani pooblaščenega ocenjevalca nepremičnin. Prihodki od najemnin so v letu 2016 znašali 7.296

EUR (6.410 EUR v letu 2015), stroški iz tega naslova pa 7.383 EUR (7.080 EUR v letu 2015), ter se nanašajo na tekoče vzdrževanje nepremičnine.

## 17.10 Finančne naložbe

Finančne naložbe (v EUR)	31. 12. 2016	Št. delnic	31. 12. 2015	Št. delnic	1. 1. 2015	Št. delnic
Gorenjska banka, d.d.	288.766	2.350	288.766	2.350	0	0
Zavarovalnica Triglav, d.d.	130.477	5.624	132.430	5.624	69.855	2.960
Informatika, d.d.	206.987	2.479	206.987	2.479	310.495	2.479
Stelkom, d. o. o	108.222	0	108.222	0	56.594	0
<b>Skupaj</b>	<b>734.452</b>	<b>10.453</b>	<b>736.405</b>	<b>10.453</b>	<b>436.944</b>	<b>5.439</b>

Vse naložbe v delnice in deleže so razporejene kot finančne naložbe, razpoložljive za prodajo.

Vrednost finančnih naložb znaša 734.452 EUR, od tega se 130.477 EUR (132.430 EUR na dan 31. 12. 2015) nanaša na finančne naložbe, ki kotirajo na borzi vrednostnih papirjev in so zato vrednotene po pošteni vrednosti.

Poštena vrednost delnic Zavarovalnice Triglav, d.d., se je na dan 31. 12. 2016 glede na 31. 12. 2015 zaradi prevrednotenja zmanjšala za 1.953 EUR.

Druge naložbe se vrednotijo po nabavni vrednosti, saj ne kotirajo na borzi vrednostnih papirjev in zanje skupina ne more pridobiti informacije, da bi lahko ocenila pošteno vrednost.

Skupina je presodila, da ni objektivnih razlogov za njihovo oslabitev v letu 2016. Delnice Gorenjske banke so vrednotene po ceni, ki predstavlja 20 % zadnje znane revidirane knjigovodske vrednosti delnice. Finančna naložba v družbo Stelkom v višini 51.628 EUR je predvidena za prodajo v letu 2017.

Gibanje finančnih naložb (v EUR)	Znesek
Neodpisana vrednost 1. 1. 2015	436.944
Povečanje zaradi pripojitve nove družbe	403.265
Prilagoditev na tržno vrednost	-103.804
Neodpisana vrednost 31. 12. 2015	736.405
Neodpisana vrednost 1. 1. 2016	736.405
Prilagoditev na tržno vrednost	-1.953
Neodpisana vrednost 31. 12. 2016	734.452

Finančne naložbe ne služijo kot zavarovanje in so prosta bremen.

## 17.11 Odložene terjatve in obveznosti za davek

V letu 2016 se je spremenila višina davčne stopnje, skladno s spremembo Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji (Uradni list

RS, št. 68/2016), in sicer s 17 na 19 %. Skupina je v letu 2016 preračunala odložene davke na 19-odstotno stopnjo ter pripoznala povečanje terjatev za

odložene davke v dobro poslovnega izida in povečanje obveznosti za odložene davke v breme kapitala.

### 17.11.1 Odložene terjatve za davek

Terjatve za odloženi davek (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Poslovne terjatve	1.174.479	925.765	617.862
Rezervacije za pozaposlitvene in druge zasluške zaposlenih	585.856	493.914	485.421
Finančne naložbe	19.667	17.597	0
Dolgoročno odloženi prihodki	1.022.743	0	0
Terjatve za odložen davek za davčno izgubo iz pripojitve	0	20.820	0
<b>Skupaj</b>	<b>2.802.745</b>	<b>1.458.096</b>	<b>1.103.283</b>

Gibanje odloženih terjatev za davek (v EUR)	Poslovne terjatve	Rezervacije za pozaposlitve in druge zasluške zaposlenih	Finančne naložbe	Dolgoročno odloženi prihodki za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	Terjatve za odložen davek za davčno izgubo iz pripojitve	Skupaj
Stanje 1. 1. 2015	617.862	485.421	0	0	0	1.103.283
Odložene terjatve za davek iz pripojitve	153.005	20.347	0	0	352.561	525.913
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	154.898	9.715	17.597	0	0	182.210
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	10.923	0	0	0	10.923
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	-32.492	0	0	-331.741	-364.233
Stanje 31. 12. 2015	925.765	493.914	17.597	0	20.820	1.458.096
Stanje 1. 1. 2016	925.765	493.914	17.597	0	20.820	1.458.096
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	248.714	61.757	2.070	1.022.743	0	1.335.284
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	30.185	0	0	0	30.185
– od tega znaša preračun davčne stopnje s 17 na 19 %	125.078	61.669	2.070	0	0	188.817
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	-20.820	-20.820
Stanje 31. 12. 2016	1.174.479	585.856	19.667	1.022.743	0	2.802.745

## 17.11.2 Odložene obveznosti za davek

Obveznosti za odloženi davek (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Finančne naložbe	17.095	16.203	0
<b>Skupaj</b>	<b>17.095</b>	<b>16.203</b>	<b>0</b>

Odložene obveznosti za davek se nanašajo na spremembo vrednosti finančnih naložb, ki so razpoložljive za prodajo.

Gibanje odloženih obveznosti za davek (v EUR)	Znesek
Stanje 1. 1. 2015	0
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	16.203
Stanje 31. 12. 2015	16.203
Stanje 1. 1. 2016	16.203
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	892
– od tega preračun davčne stopnje s 17 na 19 %	151
Stanje 31. 12. 2016	17.095

## 17.12 Zaloge

V letu 2016 je skupina ugotovila za 5.575 EUR primanjkljajev in 3.823 EUR presežkov v zalogah materiala, kar se je poračunalo v okviru odhod-

kov oz. prihodkov podjetja. Zaradi zastarelosti oz. sprememb v kakovosti materiala je bilo v letu 2016 odpisanih za 39.270 EUR zalog. Skupina ni ime-

la zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Material	1.082.705	1.274.534	1.294.096
Drobni inventar	78.311	105.995	98.651
Trgovsko blago	8.091	46.048	58.268
<b>Skupaj</b>	<b>1.169.107</b>	<b>1.426.577</b>	<b>1.451.015</b>



## 17.13 Poslovne terjatve

### 17.13.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne terjatve do družbe SODO so na dan 31. 12. 2016 znašale 4.718.472 EUR ter se nanašajo na dolgoročni del terjatev iz naslova preliminarne obračunov za regulativno leto 2014 v višini 1.394.170 EUR in 2015 v višini 3.426.391 EUR, diskontiranje obeh terjatev v višini -119.116 EUR, tretjine končnih poračunov RO za leta 2012, 2013, 2014 in obračuna-

nih obresti iz naslova nepokritih primanjkljajev preliminarne in končne obračunov teh let, in sicer do vključitve v regulativni okvir 2016-2018 v višini 17.027 EUR. Terjatve do družbe SODO iz naslova preliminarne obračunov regulativnih okvirov za leta 2014 in 2015, ki se po vključitvi v regulativni okvir ne bodo več obrestovale, so bile izkazane po diskontirani vredno-

sti, pri čemer sta bili upoštevani metoda obrestovanja primanjkljajev in presežkov iz 85. člena omrežninskega akta (Uradni list RS, št. 66/2015, z dne 14. 9. 2015) ter obrestna mera, ki je bila enaka povprečni ponderirani obrestni meri investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2016 v višini 0,896 %.

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	6.383.365	7.649.457	304.391
– popravek vrednosti poslovnih terjatev do kupcev	-195.751	-37.188	-23.470
– diskontiranje terjatev	-132.653	-124.265	0
– kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-365.500	-568.285	-143.604
	<b>5.689.461</b>	<b>6.919.719</b>	<b>137.317</b>
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	9.214	8.297	4.033.471
– popravek vrednosti poslovnih terjatev do drugih	0	0	0
– kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	0	0	0
	<b>9.214</b>	<b>8.297</b>	<b>4.033.471</b>
<b>Skupaj</b>	<b>5.698.675</b>	<b>6.928.016</b>	<b>4.170.788</b>

Dolgoročne poslovne terjatve vključujejo še terjatve do kupcev mobilnih telefonskih aparatov v višini 869.909

EUR (od tega se 362.474 EUR nanaša na kratkoročni del), del pa se nanaša na terjatve do družb v prisilnih

poravnava. Dolgoročne terjatve niso zavarovane in tudi ne zastavljene kot jamstvo za obveznosti skupine.

## 17.13.2 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in druge poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Poslovne terjatve do kupcev	49.553.687	52.518.098	32.939.150
– popravek vrednosti poslovnih terjatev do kupcev	-5.672.397	-5.470.778	-3.638.730
– diskontiranje terjatev	-12.619	-26.653	0
Terjatve za obresti	314.864	409.867	310.899
– popravek vrednosti terjatev za obresti	-259.649	-343.938	-258.702
Dani predujmi	68.104	80.635	55.632
– popravek vrednosti danih predujmov	0	0	-428
<b>Poslovne terjatve do kupcev</b>	<b>43.991.990</b>	<b>47.167.231</b>	<b>29.407.821</b>
Druge poslovne terjatve	6.790.710	3.863.648	3.100.574
– popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-250.997	-76.788	-183.571
<b>Druge poslovne terjatve</b>	<b>6.539.713</b>	<b>3.786.860</b>	<b>2.917.003</b>
<b>Skupaj</b>	<b>50.531.703</b>	<b>50.954.091</b>	<b>32.324.824</b>

Večino poslovnih terjatev do kupcev, v višini 77,3 %, izkazuje odvisna družba ECE (predvsem za prodajo električne energije poslovnim in gospodinjstvom odjemalcem), obvladujoča družba jih izkazuje 22,6 % (od tega znašajo terjatve do kupcev za omrežnino 3.704.402 EUR, terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o., pa 5.866.595 EUR), odvisna družba MHE – ELPRO pa 0,1 %. Starostna struktura poslovnih terjatev

do kupcev in njihovo zavarovanje sta predstavljena v točki 17.38.1 (Izpostavljenost kreditnemu tveganju).

### **Kratkoročno odloženi stroški in nezaračunani prihodki**

Kratkoročno odloženi stroški in nezaračunani prihodki v višini 3.493.340 EUR so vključeni med druge poslovne terjatve. Kratkoročni odloženi stroški se večinoma nanašajo na odložene stroške sponzorstev (93.612 EUR), kratkoročno nezaračunani prihodki

pa na nezaračunane projekte leta 2016 (32.549 EUR), preliminarni obračun za leto 2016 (2.730.926 EUR), tretjino upravičenih stroškov, ki so bili priznani v regulativnem obdobju 2012-2014 in bodo, skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine, poravnani v letu 2017 (17.040 EUR), ter obračunana odstopanja za električno energijo (383.915 EUR). Postavke v izkazu finančnega položaja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

Postavka (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Kratkoročno odloženi stroški	158.245	40.505	41.908
Kratkoročno nezaračunani prihodki	3.167.923	273.655	735.300
DDV od prejetih predujmov	1.305	4.098	61.412
DDV od prejetih preplačil elektrike	165.867	161.102	0
<b>Skupaj</b>	<b>3.493.340</b>	<b>479.360</b>	<b>838.620</b>

### 17.13.3 Terjatve za davek iz dobička

Terjatve za davek iz dobička (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Skupaj	0	229.977	0

## 17.14 Denarna sredstva in njihovi ustrezniki

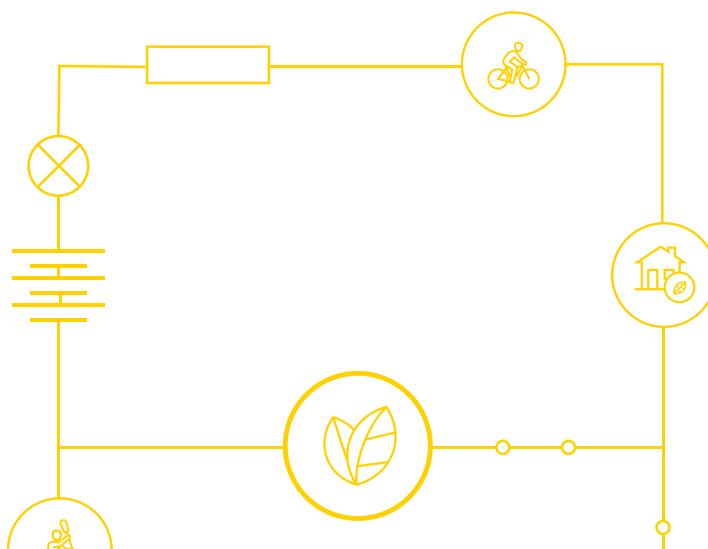
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Denarna sredstva na računih	2.433.729	1.847.082	1.147.749
Denar na poti	3.906	1.598	21.013
Depoziti čez noč	143.372	8.189	834.787
Skupaj	2.581.007	1.856.869	2.003.549

Denarna sredstva na računih pri poslovnih bankah se obrestujejo po obrestnih merah, ki za pozitivna stanja znašajo do 0,01 %.

Skupina ima pri poslovnih bankah pogodbi o koriščenju limita za dovoljeno

negativno stanje na transakcijskih računih v višini 1 mio EUR (915.000 EUR v letu 2015). Na dan 31. 12. 2016 je bil limit v celoti neizkoriščen, kar pomeni, da na transakcijskih računih ni bilo negativnega stanja.

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb lahko obvladujoča družba, od decembra 2015, koristi dolgoročni revolving kredit v višini 3.145.000 EUR, ki je bil na dan 31. 12. 2016 koriščen v višini 1.050.000 EUR.



## 17.15 Kapital in rezerve

Stanje posameznih sestavin kapitala skupine na dan 1. 1. 2016 in 31. 12.

2016 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2016 sta prikazana v

preglednici 16.5, podrobneje pa pojasnjena v točki 17.4(j).

Kapital (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
<b>Kapital lastnikov obvladujočega deleža</b>	<b>208.580.557</b>	<b>203.175.585</b>	<b>196.839.551</b>
Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	35.267.588	30.076.650	25.447.446
Zakonske rezerve	3.036.613	2.565.008	2.224.584
Rezerve za lastne delnice	541.833	0	0
Lastne delnice	-541.833	0	0
Druge rezerve iz dobička	32.230.975	27.511.642	23.222.862
Rezervi za poštene vrednosti	-302.184	-40.448	76.927
Rezerva za pošteno vrednost finančnih instrumentov	65.646	68.170	44.274
Rezerva za aktuarske primanjkljaje in presežke	-367.830	-108.619	32.653
Čisti poslovni izid	10.401.635	9.925.865	8.101.660
Preneseni čisti poslovni izid preteklih let	6.690.619	3.903.111	2.009.567
Čisti poslovni izid tekočega leta	3.711.016	6.022.754	6.092.093
<b>Manjšinski delež</b>	<b>4.734.005</b>	<b>4.463.343</b>	<b>0</b>
<b>Skupaj</b>	<b>213.314.562</b>	<b>207.638.928</b>	<b>196.839.551</b>

### Osnovni kapital

Osnovni kapital skupine je delniški kapital v vrednosti 100.953.201 EUR, razdeljen na 24.192.425 prosto pre-

nosljivih navadnih kosovnih delnic. Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu. Vse delnice so delnice enakega

razreda in v celoti vplačane. V letu 2016 ni bilo sprememb števila izdanih delnic (opisano v točki 17.4.(j)).

Lastniška struktura	31. 12. 2016		31. 12. 2015		1. 1. 2015	
	Število delnic	Delež v %	Število delnic	Delež v %	Število delnic	Delež v %
Republika Slovenija	19.232.978	79,50 %	19.232.978	79,50 %	19.232.978	79,50 %
Kapitalska družba	192.429	0,80 %	192.429	0,80 %	192.429	0,80 %
Finančne družbe, zavarovalnice in skladi	1.267.348	5,24 %	1.475.702	6,10 %	1.714.667	7,09 %
Druge domače pravne osebe	662.095	2,74 %	725.957	3,00 %	1.012.457	4,19 %
Tuje pravne osebe	1.840.628	7,61 %	1.882.635	7,78 %	1.358.624	5,62 %
Fizične osebe	769.286	3,18 %	682.724	2,82 %	681.270	2,82 %
Lastne delnice	227.661	0,94 %	0	0,00 %	0	0,00 %
<b>Skupaj</b>	<b>24.192.425</b>	<b>100,00 %</b>	<b>24.192.425</b>	<b>100,00 %</b>	<b>24.192.425</b>	<b>100,00 %</b>

**Lastne delnice**

Delničarji obvladujoče družbe so na 21. skupščini, z namenom maksimizacije vrednosti za delničarje in povečanja vrednosti premoženja družbe, upravo pooblastili za pridobivanje lastnih delnic podjetja, skladno s statutom obvladujoče družbe in 247. členom ZGD-1. Skupni delež pridobljenih lastnih delnic ne sme preseči 10 % osnovnega kapitala obvladujoče družbe, torej 2.419.242 delnic, nakupna cena pa ne sme biti nižja od 2,38 in višja od 3,43 EUR za delnico. V letu 2016 je lahko obvladujoča družba pridobila največ do 790.068 lastnih delnic, v 2017 jih bo lahko odkupila največ do 781.443 in v 2018 največ do 847.731. Na dan 31. 12. 2016 je imela obvladujoča družba 227.661 lastnih delnic, ki jih je pridobila v obdobju od 10. 11. do 9. 12. 2016 po ceni 2,38 EUR, kar znaša skupaj 541.833 EUR. Skupina v letu 2015 ni imela lastnih delnic.

Lastne delnice, pridobljene na podlagi tega pooblastila, lahko obvladujoča družba, skladno s statutom, po predhodnem soglasju nadzornega sveta, umakne brez nadaljnega sklepanja o zmanjšanju osnovnega kapitala ali zamenja za delnice oz. lastniške deleže v drugih podjetjih ali za morebitno odprodajo strateškemu vlagatelju.

**Rezerve**

Rezerve skupine sestavljajo kapitalne rezerve, rezerve iz dobička in rezerve za pošteno vrednost. Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Oblikovanje, namen oblikovanja in uporaba posameznih rezerv so opisani v točki 17.4(j).

**Kapitalske rezerve** skupine vključujejo splošni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 62.260.317 EUR, ki je bil ob prehodu na MSRP vključen v kapitalske rezerve. Slednje niso namenjene delitvi ter se smejo uporabiti pod pogoji in za namene, ki jih določa zakon.

**Zakonske rezerve** se oblikujejo iz čistega dobička poslovnega leta in so na dan 31. 12. 2016 znašale 3.036.613 EUR, kar je 471.605 EUR več kot na dan 31. 12. 2015. Uporabiti se smejo pod pogoji in za namene, ki jih določa zakon.

**Rezerve za lastne delnice** so se oblikovale iz čistega dobička v poslovnem letu 2016 v višini nakupa lastnih delnic in so na dan 31. 12. 2016 znašale 541.833 EUR.

**Druge rezerve iz dobička** so na dan 31. 12. 2016 znašale 32.230.975, kar je 4.719.333 EUR več kot po stanju 31. 12. 2015, in so se oblikovale iz dobička v višini in pod pogoji, določenimi z zakonom in statutom družb v skupini.

**Rezerve za poštene vrednosti finančnih instrumentov** so se v letu 2016, v primerjavi s preteklim letom, zmanjšale za 2.526 EUR in so na dan 31. 12. 2016 znašale 65.646 EUR. Sprememba je posledica zmanjšanja poštene vrednosti finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo za 1.680 EUR in zmanjšanja za vpliv odloženih davkov v povezavi s spremembo vrednosti teh naložb za 846 EUR.

**Rezerve za aktuarske primanjkljaje in presežke** so na dan 31. 12. 2016 znašale -367.830 EUR in vključu-

jejo spremembo sedanje vrednosti pozaposlitvenih zaslužkov v višini -259.210 EUR, od tega znaša zmanjšanje zaradi preračuna pozaposlitvenih zaslužkov -289.395 EUR, povečanje za vpliv odloženih davkov zaradi preračuna pozaposlitvenih zaslužkov pa 30.185 EUR.

**Zadržani čisti poslovni izid in dividenda na delnico**

Zadržani čisti poslovni izid v višini 10.401.635 EUR vključuje prenesene dobičke preteklih let (6.690.619 EUR) in čisti poslovni izid tekočega leta (3.711.016 EUR).

Delničarji obvladujoče družbe so 31. 8. 2016 sprejeli sklep o delitvi bilančnega dobička v znesku 3.235.246 EUR; 3.234.527 EUR je bilo namenjeno za izplačilo dividend, kar je predstavljalo 0,1337 EUR na delnico (v letu 2014 so bile izplačane dividende za leto 2014 v znesku 3.145.015 EUR, kar je predstavljalo 0,13 EUR na delnico), preostanek v višini 719 EUR pa je ostal nerazporejen. Predlagano izplačilo dividend za leto 2016 znaša 2.806.223 EUR, kar predstavlja 0,116 EUR na delnico.

**Kapital lastnika neobvladujočega deleža**

Kapital lastnika neobvladujočega deleža pripada družbi Elektro Gorenjska, ki je kot družbenik vstopila v družbo ECE, v postopku pripojitve njene hčerinske družbe Elektro Gorenjska prodaja kot prevzete družbe k družbi Elektro Celje Energija, in sicer 1. 10. 2015.

Delež manjšinskega lastnika	Neobvladujoči delež v %			Kapital, ki pripada manjšinskemu lastniku (v EUR)			Čisti dobiček, ki pripada manjšinskemu lastniku (v EUR)		
	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Manjšinski lastnik Elektro Gorenjska, d.d., v odvisni družbi ECE d.o.o.	25,6744 %	25,6744 %	0 %	4.734.005	4.463.343	0	407.075	636.024	0

## 17.16 Rezervacije

Rezervacije (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Obveznosti za pozaposlitvene zasluge zaposlenih	6.282.476	5.971.465	5.470.528
Rezervacije za tožbe	535.599	615.626	40.000
<b>Skupaj</b>	<b>6.818.075</b>	<b>6.587.091</b>	<b>5.510.528</b>

### Rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluge zaposlenih

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2016 je upošteval naslednje predpostavke: statistične verjetnosti smrtnosti in invalidnosti, upokojevanja v skladu z zakonom in fluktuacijo kadrov (4 % v

starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših od 51 let), 1,31 % diskontne stopnje, 2 % rasti plač v Republiki Sloveniji in elektrogospodarstvu, 2,25 % rasti plač v podjetju, veljavne prispevne stopnje delodajalca v višini 16,1 in 0,5 % rasti zneskov iz Uredbe o davčni obravnavi povračil

stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja (Uradni list RS, št. 140/2006, 76/2008).

Izplačil zaslužkov je bilo za 398.022 EUR, dodatnega oblikovanja za 463.570 EUR, aktuarski presežek skupine pa je znašal 245.463 EUR.

Obveznosti za dolgoročne zasluge zaposlenih (v EUR)	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
<b>Stanje 1. 1. 2015</b>	<b>1.804.750</b>	<b>3.490.557</b>	<b>175.221</b>	<b>5.470.528</b>
Obveznosti za dolgoročne zasluge zaposlenih iz pripojitve	91.252	150.104	0	241.356
Stroški sprotnega službovanja	134.665	184.979	19.160	338.804
Stroški obresti	36.837	78.473	3.593	118.903
Izplačila zaslužkov	-258.774	-152.956	-15.518	-427.248
Aktuarski presežek/primanjkljaj	66.798	145.906	16.418	229.122
<b>Stanje 31. 12. 2015</b>	<b>1.875.528</b>	<b>3.897.063</b>	<b>198.874</b>	<b>5.971.465</b>
<b>Stanje 1. 1. 2016</b>	<b>1.875.528</b>	<b>3.897.063</b>	<b>198.874</b>	<b>5.971.465</b>
Stroški sprotnega službovanja	131.032	211.014	10.055	352.101
Stroški obresti	32.282	75.209	3.978	111.469
Izplačila zaslužkov	-261.420	-136.602	0	-398.022
Aktuarski presežek/primanjkljaj	16.040	288.599	-59.176	245.463
<b>Stanje 31. 12. 2016</b>	<b>1.793.462</b>	<b>4.335.283</b>	<b>153.731</b>	<b>6.282.476</b>

### Rezervacije za tožbe

Druge rezervacije na dan 31. 12. 2016 vključujejo rezervacije za tožbe v višini 19.850 EUR, oblikovane v letu 2015 (odškodninska tožba zaradi prekinitve ničlovoda), in dodatno oblikovane

rezervacije v letu 2016: iz naslova odškodninske tožbe fizične osebe, zaradi lastništva TP v višini 12.000 EUR in pasivnih tožb v višini 503.749 EUR. Rezervacije, ki so bile v letu 2015 oblikovane na podlagi tožbe za izplačilo

razlike regresa leta 2015 do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogospodarstva, v višini 595.776 EUR so bile v letu 2016 ob umiku tožbe odpravljene.



Gibanje rezervacij (v EUR)	Obveznosti za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluge	Rezervacije za tožbe	Skupaj
Stanje 1. 1. 2015	5.470.528	40.000	5.510.528
Obveznosti za dolgoročne zasluge zaposlenih iz pripojitve	241.355	0	241.355
Koriščenje	-427.248	-31.050	-458.298
Oblikovanje	686.830	615.626	1.302.456
Odprava	0	-8.950	-8.950
Stanje 31. 12. 2015	5.971.465	615.626	6.587.091
Stanje 1. 1. 2016	5.971.465	615.626	6.587.091
Koriščenje	-398.022	0	-398.022
Oblikovanje	757.830	515.749	1.273.579
Odprava	-48.797	-595.776	-644.573
Stanje 31. 12. 2016	6.282.476	535.599	6.818.075

## 17.17 Dolgoročno odloženi prihodki

V letu 2016 je bilo v skupini oblikovano za 442.418 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev.

Dolgoročno odloženi prihodki (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Za prejete državne podpore	965.686	1.063.344	1.174.144
Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	9.932.849	9.989.558	10.098.707
Za prejeta sredstva iz naslova priključnin	2.458.322	2.566.314	2.674.306
<b>Skupaj</b>	<b>13.356.857</b>	<b>13.619.216</b>	<b>13.947.157</b>

Gibanje dolgoročno odloženih prihodkov (v EUR)	Znesek
Stanje 1. 1. 2015	13.947.157
Oblikovanje	474.595
Odprava	-802.536
Stanje 31. 12. 2015	13.619.216
Stanje 1. 1. 2016	13.619.216
Oblikovanje	450.418
Odprava	-712.777
Stanje 31. 12. 2016	13.356.857

Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 607.120 EUR odprave dolgoročnih PČR, za porabo

odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov je bilo za 8.298 EUR odprave dolgoročnih PČR, za črpa-

nje državnih podpor za nakup OS pa za 97.359 EUR odprave dolgoročnih PČR.

## 17.18 Prejeta posojila in druge finančne obveznosti

Prejeta posojila skupine so finančne obveznosti do bank obvladujoče družbe v višini 44.992.731 EUR (investicijski krediti v višini 43.942.731 EUR in revolving kredit v višini 1.050.000 EUR), dolgoročno najeta bančna kredita odvisne družbe MHE – ELPRO v skupni višini 69.373 EUR z ročnostjo 23 mesecev in obrestno mero šestmesečni EURIBOR s pribitkom 2,9 % letno (za investiranje v SPTE SRCE in sončni elektrarni v Mestinju). Pov-

prečna ponderirana obrestna mera investicijskih kreditov obvladujoče družbe je na dan 31. 12. 2016 znašala 0,896 %. Izpostavljenost obrestnemu tveganju je predstavljena v pojasnilu Tržno tveganje, točka 17.38.2.

Za financiranje investicij v obdobju 2015-2017 je obvladujoča družba v letu 2015 z Evropsko investicijsko banko sklenila posojilno pogodbo v višini 28 mio EUR, pri čemer se kredi-

tni pogoji dogovorijo in določijo ob črpanju posamezne tranše (npr. moratorij od 2 do 36 mesecev, ročnost do 15 let, obrestna mera). Za financiranje občasnega primanjkljaja likvidnih sredstev je obvladujoča družba v letu 2016 koristila revolving kredit, ki je bil najet v letu 2015, z rokom vračila 31. 1. 2019, obrestno mero trimesečni EURIBOR in pribitkom 0,85 %.

Prejeta posojila (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
<b>Prejeta dolgoročna posojila</b>			
Posojila, prejeta od bank	33.843.699	33.609.060	36.770.278
<b>Skupaj dolgoročni del</b>	<b>33.843.699</b>	<b>33.609.060</b>	<b>36.770.278</b>
<b>Prejeta kratkoročna posojila</b>			
Posojila, prejeta od bank	0	2.000.000	0
Kratkoročni del dolgoročnih posojil od bank	11.218.405	11.872.561	6.241.623
<b>Skupaj kratkoročni del</b>	<b>11.218.405</b>	<b>13.872.561</b>	<b>6.241.623</b>
<b>Skupaj</b>	<b>45.062.104</b>	<b>47.481.621</b>	<b>43.011.901</b>

Zapadli obroki glavnice in obresti se poravnajo v rokih. Vsa posojila v skupini so zavarovana z menicami. Vrednost glavnice, ki zapadejo v plačilo po petih letih od datuma bilance stanja, znaša 5.684.572 EUR.

Sprejete zaveze skupine za najetje dolgoročnih posojil se nanašajo na spremljanje kazalnikov, ki so opredeljeni na ravni skupinskih računovodskih izkazov: finančni dolg/EBITDA (nižji od 2,5), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz

finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9), neto finančni dolg/EBITDA (enak ali manjši od 3,5) in Kapital/obveznosti do virov sredstev (enak ali večji od 55 %). Na bilančni datum skupina izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

### Druge finančne obveznosti

Druge kratkoročne finančne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Obveznosti za izplačila dividend	4.173	7.063	5.879

## 17.19 Dolgoročne poslovne obveznosti

Dolgoročne poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Poslovne obveznosti za nakup programske opreme	327.266	0	0
Poslovne obveznosti na podlagi predujmov	7.659	7.659	0
<b>Skupaj</b>	<b>334.925</b>	<b>7.659</b>	<b>0</b>

## 17.20 Kratkoročne poslovne in druge obveznosti

Kratkoročne poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Obveznosti za nakup električne energije	14.059.294	14.470.117	8.742.886
Obveznosti do dobaviteljev	3.392.031	4.504.145	3.579.026
Obveznosti iz poslovanja za tuj račun	11.347.268	11.455.151	7.896.043
Obveznosti do zaposlencev	2.376.393	1.725.717	1.536.620
Obveznosti do državnih in drugih institucij	1.387.443	1.387.443	1.387.443
Obveznosti na podlagi predujmov	943.283	970.217	429.827
Druge poslovne obveznosti	1.621.987	2.317.561	2.043.088
<b>Skupaj</b>	<b>35.127.699</b>	<b>36.830.351</b>	<b>25.614.933</b>

Kratkoročne poslovne obveznosti izkazujejo večinoma obveznosti za nakup električne energije, obveznosti iz poslovanja za tuj račun (obveznosti do SODO d.o.o., za uporabo omrežja v skladu s pogodbo), obveznosti do dobaviteljev za nabavo osnovnih sredstev, materiala in storitev ter obveznosti do zaposlencev in države.

### *Kratkoročno odloženi prihodki ter vnaprej vračunani stroški in odhodki*

Med drugimi poslovnimi obveznostmi so izkazani kratkoročno odloženi prihodki ter vnaprej vračunani stroški in odhodki. Kratkoročno vnaprej vračunani stroški v višini 1.138.610 EUR se nanašajo večinoma na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih skupine za leto 2016

(737.429 EUR) in še nezaračunano kupljeno električno energijo (305.925 EUR), kratkoročno odloženi prihodki v višini 38.744 EUR pa na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil v znesku 9.966 EUR, in prejeta nepovratna sredstva Evropske unije, namenjena pokrivanju stroškov pilotskega projekta, ki bodo nastali v letu 2017 v višini 28.778 EUR.

Postavka (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.138.610	1.737.099	1.876.034
Kratkoročno odloženi prihodki	38.744	282.007	244.148
DDV od danih predujmov	4.608	4.926	6.059
<b>Skupaj</b>	<b>1.181.962</b>	<b>2.024.032</b>	<b>2.126.241</b>

## 17.21 Obveznosti za davek iz dobička

Obveznosti za davek iz dobička (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
<b>Skupaj</b>	<b>237.715</b>	<b>0</b>	<b>783.463</b>

## 17.22 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti v višini 19.594.467 EUR niso izpolnjevale pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami in so vključene v izvenbilančno evidenco.

Dane garancije bank znašajo 19.280.395 EUR ter se po večini nanašajo na garancije SODO za resnost

plačil in garancije za resnost izvedbe poslov.

Višina pogojnih obveznosti iz naslova odprtih pravnih zadev, kjer skupina nastopa kot tožena stranka, je znašala 314.072 EUR in je bila v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2015 nižja za 901.277 EUR; odškodninske zahtev-

ke v višini 934.534 EUR je sodišče zaključilo (glavni del je predstavljal tožbeni zahtevek manjšinskih delničarjev za izplačilo dodatnih dividend iz naslova dobička poslovnega leta 2014 v višini 893.113 EUR), pravnih postopkov, začeti v letu 2016, pa je bilo za 33.257 EUR.

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
Odprti pravdni postopki	314.072	1.215.349	566.568
Dane bančne garancije	19.280.395	29.896.911	17.318.109
<b>Skupaj</b>	<b>19.594.467</b>	<b>31.112.260</b>	<b>17.884.677</b>

### Obveznosti in terjatve iz poslovnih najemov

#### a) Družbe v skupini kot najemodajalci

Skupina ima sklenjene pogodbe o poslovnem najemu elektronskih komunikacijskih zmogljivosti, optičnih vlaken in optičnega spektra optičnega vlakna, katerih ročnost je predvidoma za nedoločen čas oz. dokler bodo obstajale potrebe za najem. Kumulativno so stroški najema po obstoječih pogodbah v letu 2016 znašali 30.097 EUR, v enakih višinah pa so predvideni tudi za prihodnja obdobja, do prekinitve pogodb.

Z vključitvijo male fotovoltaične elektrarne KC Brdo v sistem je bila v letu 2007 z Javnim gospodarskim zavodom Protokolarne storitve Republike Slovenije iz Kranja sklenjena pogodba o najemu strehe za obdobje 25-ih let. Strošek najemnine sončne elektrarne, ki sevanje sonca pretvarja v električni tok, je odvisen od količin proizvedene električne energije in je v letu 2016 znašal 173 EUR.

S pripojitvijo družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija v letu 2015 je skupina od družbe Elektro Gorenjska najela tudi poslovne prostore. Pogodba je sklenjena za nedoločen čas, strošek najema pa znaša 83.067 EUR na leto.

#### b) Družbe v skupini kot najemodajalci

Prihodki od najemnin poslovnih prostorov (naložbena nepremičnina), ki jih skupina oddaja zainteresiranim posameznikom ali podjetjem, so v letu 2016 znašali 7.269 EUR, stroški iz tega naslova pa 7.383 EUR. Poslovni prostori so oddani za določen ali nedoločen čas z možnostjo prekinitve, skladno s pogodbenimi določili.

Družbi SODO d.o.o., je Vlada RS s sklepom, št. 36001-4/2007/5, z dne 14. 6. 2007 podelila koncesijo za obdobje 50 let od datuma sklenitve koncesijske pogodbe (Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije – Uradni list, št. 39/2007, z dne 4. 5. 2007). Skupina je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture 21. 2. 2012 s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO d.o.o., za obdobje trajanja koncesije sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev ter v skladu z določili pogodbe pogodbeni stranki za tekoče leto sklepata anekse, v katerih opredelita višino najemnine in obseg izvajanja storitev v distribucijskem omrežju na območju Elektra Celje. Medsebojna razmerja za regulativno obdobje 2016-2018 ureja Aneks, št. 5, ki je bil podpisan v začetku leta 2017. V letu

2016 so bili tako na podlagi pogodbe doseženi prihodki od najema elektroenergetske infrastrukture v višini 25.588.834 EUR, kar predstavlja 14,1 % čistih prihodkov od prodaje skupine.

Prihodki od najema elektroenergetske infrastrukture so odvisni od regulativnega okvira, ki ga določa Agencija za energijo na podlagi določb o metodologiji za določitev regulativnega okvira ter metodologiji za določitev omrežnine iz omrežninskega akta, veljavnega za obdobje trajanja regulativnega okvira. Akt določa način izračuna višine upravičenih stroškov, katerih kritje je zagotovljeno prek omrežnine. Prihodki iz naslova najemnin elektroenergetske infrastrukture so načrtovani skladno z omrežninskim aktom in Načrtom poslovanja za leto 2017, z izhodišči za leti 2018 in 2019 ter znašajo: 25.506.767 EUR za leto 2017, 26.710.645 EUR za leto 2018 in 26.893.735 EUR za leto 2019. Višina prihodkov od najema elektroenergetske infrastrukture za prihodnja regulativna obdobja bo odvisna od regulativnih okvirov, ki jih bo Agencija za energijo določila na podlagi takrat veljavnega omrežninskega akta.

## 17.23 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca

Postavka (v EUR)	31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
<b>Potencialna sredstva:</b>			
Prejete garancije bank	1.617.671	2.802.156	2.618.671
Škodni zahtevki do zavarovalnic	45.461	81.559	202.301
Terjatve do družbenikov izbrisanih družb	1.031.774	297.201	230.463
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	96.576	84.777	78.860
	<b>2.791.482</b>	<b>3.265.693</b>	<b>3.130.295</b>
<b>Druga izvenbilančna evidenca:</b>			
Infrastruktura v lasti SODO d.o.o.	<b>3.560.947</b>	<b>3.703.612</b>	<b>3.846.276</b>

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi na dan 31. 12. 2016 je znašala 1.617.671 EUR, škodnih zahtevkov do zavarovalnic, ki niso bili po-

ravnani v celoti in jih zato pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice ni mogoče realno ovrednotiti, 45.461 EUR, terjatev do družbenikov izbrisanih družb 1.031.774 EUR, davčnih olaj-

šav za zaposlovanje invalidov 96.576 EUR in osnovnih sredstev financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja ter prenesenih na SODO d.o.o., 3.560.947 EUR.

## 17.24 Določanje poštene vrednosti

Skupina je v tabelo vključila sredstva in finančne obveznosti, ki so merjene po pošteni vrednosti in za katere se poštena vrednost tudi razkriva.

Knjigovodska in poštena vrednost finančnih instrumentov (v EUR)	31. 12. 2016		31. 12. 2015		1. 1. 2015	
	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost
Finančne naložbe, razpoložljive za prodajo	130.477	130.477	132.430	132.430	69.855	69.855
Denar in denarni ustrezniki	2.581.007	2.581.007	1.856.869	1.856.869	2.003.549	2.003.549
Prejeta posojila	-45.062.104	-45.062.104	-47.481.621	-47.481.621	-43.011.901	-43.011.901
<b>Skupaj</b>	<b>-42.350.620</b>	<b>-42.350.620</b>	<b>-45.492.322</b>	<b>-45.492.322</b>	<b>-40.938.497</b>	<b>-40.938.497</b>

V tabelo skupina ni vključila poslovnih terjatev in obveznosti, saj se, skladno z MSRP 7, štejejo kot dober približek poštene vrednosti. Prav tako v tabelo niso vključene finančne naložbe, ki jih skupina vrednoti po nabavni vrednosti. Njihova vrednost je na dan 31. 12. 2016 znašala 603.975 EUR (603.975

EUR na dan 31. 12. 2015 in 418.717 EUR na dan 1. 1. 2015).

Sredstva in obveznosti glede na izračun njihove poštene vrednosti uvrščamo v:

- 1. nivo – sredstva po tržni ceni;
- 2. nivo – sredstva, katerih vrednost

je določena neposredno ali posredno na podlagi primerljivih tržnih podatkov;

- 3. nivo – sredstva in obveznosti, katerih vrednosti ni mogoče pridobiti iz tržnih podatkov.

Poštena vrednost sredstev in obveznosti (v EUR)	31. 12. 2016				31. 12. 2015				1. 1. 2015			
	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj
Finančne naložbe, razpoložljive za prodajo	130.477	0	0	130.477	132.430	0	0	132.430	69.855	0	0	69.855
Denar in denarni ustrezniki	0	0	2.581.004	2.581.004	0	0	1.856.869	1.856.869	0	0	2.003.549	2.003.549
Prejeta posojila	0	0	-45.062.104	-45.062.104	0	0	-47.481.621	-47.481.621	0	0	-43.011.901	-43.011.901

## 17.25 Pomembni dogodki po datumu izkaza finančnega položaja skupine

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na stanje

sredstev in obveznosti skupine ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene

in sprejeti pravilne odločitve.

## 17.26 Čisti prihodki od prodaje

Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o., so bili v letu 2016 za 8,7 % manjši v primerjavi z letom 2015, ko so bili vključeni tudi prihodki za pokrivanje izgub električne energije.

Nakup električne energije za izgube EE v omrežju na distribucijskem območju Elektra Celje od 1. 1. 2016, skladno z omrežninskim aktom, opravlja družba SODO. V skladu s pogodbo in pripadajočimi aneksi je SODO d.o.o.,

izvedel preliminarne poračun regulativnega leta 2016 v višini 2.730.927 EUR, za katerega je bil marca 2017 izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2016. Račun bo poravnan v aprilu 2017.

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2016	2015
Prihodki od trgovanja z električno energijo	129.929.484	104.349.129
Prihodki od najema EEI in izvajanja storitev za SODO	47.514.713	52.065.913
Prihodki od prodaje proizvedene električne energije in toplote	182.556	191.076
Prodaja biomase	369.474	1.421.476
Prodaja plina	2.088.976	2.698.506
Prodaja drugih energentov	94.727	0
Prihodki od prodaje storitev	1.934.314	1.679.092
<b>Skupaj</b>	<b>182.114.244</b>	<b>162.405.192</b>

V letu 2016 je bilo prodanih 2.728.918 MWh električne energije, kar je 0,5 % več kot v predhodnem letu, in ustvarjenih 129.929.484 EUR prihodkov iz tega naslova.

## 17.27 Usredstveni lastni proizvodi

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je skupina izvedla za lastne potrebe in usredstvila med opredmetenimi osnovnimi sredstvi ali ne-

opredmetenimi sredstvi. Vrednost porabljenega materiala je znašala 6.383.999 EUR, vrednost opravljenega dela 5.829.663 EUR in strošek

voženj z avtomobilom 1.046.822 EUR. Skupina iz tega naslova ne izkazuje dobička.

Usredstveni lastni proizvodi in storitve (v EUR)	2016	2015
Izgradnja energetske infrastrukture v lastni režiji	13.260.484	14.324.151



## 17.28 Drugi poslovni prihodki

Pojasnila odprave rezervacij in dolgoročno odloženih prihodkov so v točkah 17.16 in 17.17. Drugi poslovni

prihodki v znesku 542.364 EUR se nanašajo večinoma na prihodke odvisne družbe ECE (predvsem odprava

razmejitev za v preteklosti zaračunane, vendar razmejene terjatve do družb Lesna TIP in Garant Polzela).

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2016	2015
Prihodki odprave in črpanja rezervacij	640.730	8.959
Prihodki odprave dolgoročno odloženih prihodkov	607.120	597.531
Dobički od prodaje opredm. osn. sred. in demontir. materiala	313.504	297.455
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	337.686	914.732
Prejete odškodnine	140.641	162.782
Drugi poslovni prihodki	542.364	1.080.308
<b>Skupaj</b>	<b>2.582.045</b>	<b>3.061.767</b>

## 17.29 Stroški porabljenega materiala in storitev

Stroški trgovskega blaga in materiala (v EUR)	2016	2015
Stroški nakupa električne energije	119.644.905	100.701.762
Nabavna vrednost prodanega blaga	2.259.616	3.928.583
Stroški materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji	6.383.999	7.666.485
Stroški materiala za vzdrževanje	623.259	566.127
Stroški goriva in energije	517.651	517.188
Stroški materiala za odpravo škod	138.093	171.697
Stroški drobnega inventarja	198.831	189.418
Drugi stroški materiala	650.966	509.710
<b>Skupaj</b>	<b>130.417.320</b>	<b>114.250.970</b>

V letu 2016 je bilo nabavljeno za 2.723.116 MWh električne energije, stroški nakupa električne energije v skupini pa so znašali 119.644.905 EUR.

Stroški storitev (v EUR)	2016	2015
Stroški storitev za vzdrževanje	2.144.501	2.289.458
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	1.407.823	1.488.008
Stroški zavarovalnih premij in plač. prometa	1.480.070	1.628.994
Stroški transportnih storitev	1.139.691	961.453
Stroški sejmov, reklam in reprezentance	695.837	822.480
Stroški storitev za odpravo škod	100.280	191.553
Najemnine	157.711	104.034
Stroški pogodb o delu	200.232	189.637
Stroški drugih storitev	2.420.102	2.364.415
<b>Skupaj</b>	<b>9.746.247</b>	<b>10.040.032</b>

## 17.30 Stroški dela

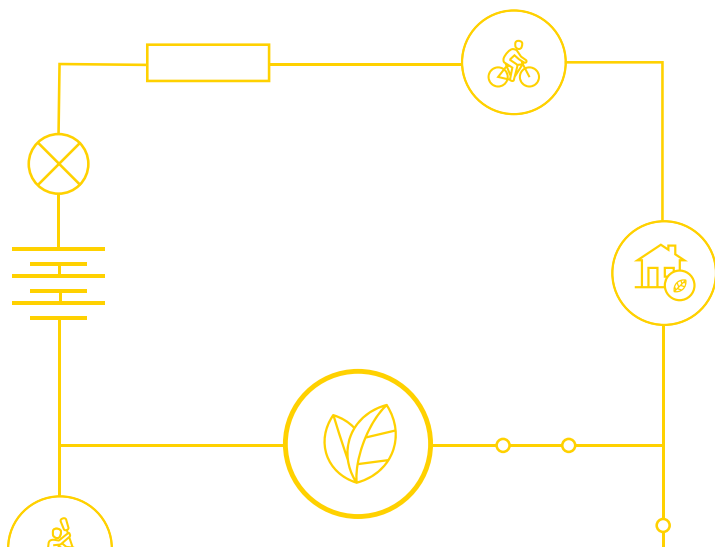
<b>Stroški dela (v EUR)</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Stroški plač	17.514.063	16.481.894
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	847.227	749.645
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.906.986	2.639.158
Drugi stroški dela	3.085.478	2.801.796
Pozaposlitveni in drugi dolgoročni zaslužki	353.917	422.019
<b>Skupaj</b>	<b>24.707.671</b>	<b>23.094.512</b>

Stroški pokojninskih zavarovanj v letu 2016 so znašali 2.443.088 EUR, stroški drugih socialnih zavarovanj pa 1.311.125 EUR.

Število zaposlenih v skupini v poslovnem letu 2016

<b>Izobrazbena struktura</b>	<b>Št. zaposlenih 1. 1. 2016</b>	<b>Delež v %</b>	<b>Št. zaposlenih 31. 12. 2016</b>	<b>Delež v %</b>	<b>Povprečje 2016</b>
Doktor znanosti	1	0,1 %	1	0,1 %	1
Magister znanosti	15	2,1 %	20	2,8 %	16
Visoka	126	17,6 %	124	17,5 %	126
Višja	83	11,6 %	79	11,2 %	81
Srednja	259	36,1 %	255	36,1 %	268
Nižja	7	1,0 %	7	1,0 %	7
Visokokvalificiran	10	1,4 %	8	1,1 %	9
Kvalificiran	187	26,1 %	187	26,4 %	188
Polkvalificiran	21	2,9 %	18	2,5 %	20
Nekvalificiran	8	1,1 %	8	1,1 %	8
<b>Skupaj</b>	<b>717</b>	<b>100,0 %</b>	<b>707</b>	<b>100,0 %</b>	<b>724</b>

Stroški dela vključujejo vračunane stroške dela zaposlenih skupine za neizkorišчени letni dopust leta 2016.



## 17.31 Amortizacija

Amortizacija glede na skupine sredstev

Amortizacija (v EUR)	Neopredmetena sredstva	Zgradbe	Oprema	Naložbene nepremičnine	Skupaj
Amortizacija za leto 2016	805.817	10.687.680	6.381.061	18.344	17.892.902
Amortizacija za leto 2015	928.363	10.976.258	6.146.979	18.344	18.069.944

Komisija za preveritev preostalih življenjskih dob pomembnejših osnovnih sredstev je pregledala seznam objektov v vrednosti za 1 mio EUR.

Ugotovila je, da so se pričakovanja o dobi koristnosti določenih osnovnih sredstev spremenila in so drugačna od prvotne ocene. Sprememba ra-

čunovodske ocene je znašala 5.681 EUR in je izkazana kot povečanje stroškov amortizacije iz tega naslova.

Naziv amortizacijske skupine	Doba koristnosti OS od 1. 1. 2016 dalje	Amortizacijska stopnja 2016	Amortizacijska stopnja 2015	Obračunana amortizacija za leto 2016 (v EUR)	Ocenjena amortizacija za leto 2016 (v EUR)	Sprememba računovodske ocene (v EUR)
Elektronski števeci, stikalne ure, MTK spr.	16 let	6,25 %	6,67 %	1.330.760	1.402.384	-71.625
Oprema TK vozlišč in koncentradorji	7 let	14,29 %	10,00 %	228.099	162.991	65.109
Telekomunikacijski vodi (optični kabli)	33 let	3,00 %	2,50 %	114.829	95.865	18.965
Mobilni telefonski aparati	2 leti	50,00 %	20,00 %	20.789	8.914	11.875
Oprema RTP, RP in DKS sekundarna	10 let	10,00 %	6,67 %	3.355	2.238	1.117
<b>SKUPAJ</b>				<b>1.697.832</b>	<b>1.672.392</b>	<b>25.441</b>

Spremenila so se tudi pričakovanja o dobi koristnosti nekaterih amortizacij-

skih skupin, sprememba računovodske ocene je znašala 25.441 EUR in

je prav tako izkazana kot povečanje stroškov amortizacije iz tega naslova.

## 17.32 Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni odhodki (v EUR)	2016	2015
Prevred. posl. odhodki pri neopr. in osnov. sred.	480.254	256.951
Prevred. posl. odhodki pri obratnih sredstvih	1.302.400	1.030.944
<b>Skupaj</b>	<b>1.782.654</b>	<b>1.287.895</b>

**Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih in osnovnih sredstvih** se nanašajo na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev. V letu 2017 so bile odpisane nedovršene investicije za 244.867 EUR, večinoma zaradi težav s pridobivanjem slu-

žnosti, zemljišč, lokacij za postavitev in nasprotovanj gradnji daljnovoda s strani lastnikov.

**Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih** vključujejo popravke terjatev do kupcev v postop-

kih stečajev in prisilnih poravnjav za tožene terjatve, dalje terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti, ter popravke zalog materiala.

## 17.33 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki (v EUR)	2016	2015
Stroški učinkovite rabe energije	1.212.028	162.318
Stroški nadomestil za uporabo zemljišča	207.888	225.390
Odškodnine in rente	87.483	53.298
Stroški sodnih taks	44.055	84.803
Donacije in solidarnostne pomoči	36.404	8.350
Stroški spodbujanja zaposlovanja invalidov	33.771	26.015
Drugi poslovni odhodki	740.050	201.332
<b>Skupaj</b>	<b>2.361.678</b>	<b>761.506</b>

## 17.34 Finančni prihodki in finančni odhodki

Finančni prihodki in odhodki (v EUR)	2016	2015
Prihodki iz deležev v drugih družbah	14.090	7.400
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	494	4.333
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	327.262	334.781
<b>Finančni prihodki skupaj</b>	<b>341.846</b>	<b>346.514</b>
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	-103.508
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	-543.229	-727.722
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	0	-257.835
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev	-1.321	-398
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	-125.728	-13.598
<b>Finančni odhodki skupaj</b>	<b>-670.278</b>	<b>-1.103.061</b>
<b>Finančni izid</b>	<b>-328.432</b>	<b>-756.547</b>

Prejete dividende skupine so znašale 14.060 EUR (7.400 EUR v letu 2015).

## 17.35 Davek od dobička

Skupina je za poslovno leto 2016 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 1.286.755 EUR, ki ga je ugotovila na

podlagi davčnega obračuna.

Prikaz uskladitve odhodka za davek z davkom, izračunanim iz računovod-

skega dobička pred obdavčitvijo, je naslednji:

Davek od dobička (v EUR)	2016	2015
Odmerjeni davek	1.286.755	1.114.450
Odloženi davek	-1.314.464	182.023
Davek od dobička skupaj	-27.709	1.296.473
Dobiček pred obdavčitvijo	10.896.246	10.939.693
Teoretično odmerjen davek (17 %)	1.852.362	1.859.747
Davek od povečanja odhodkov	-168.414	-123.501
Davek od davčno nepriznanih odhodkov	437.406	347.716
Davek od davčnih olajšav	-732.499	-966.971
Davek od prihodkov, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-165.623	-83.615
Davek od prihodkov, ki povečujejo davčno osnovo	6.579	303
Razlika v odloženem davku zaradi sprememb davčne stopnje	-173.963	0
Sprememba začasnih razlik	-138.577	-182.210
Prihodek iz odloženega davka, ki izhaja iz predhodno nepripoznanih začasnih razlik	-1.001.923	364.233
Drugo	56.943	80.772
Davek iz dobička	-27.709	1.296.473
Efektivna davčna stopnja	0	11,9 %

V letu 2016 se je spremenil Zakon od dohodka pravnih oseb v Sloveniji (Uradni list RS, št. 68/2016), ki je spremenil davčno stopnjo s 17 na 19

%. Skladno s spremembo davčne stopnje je skupina pripoznala povečanje terjatev za odložene davke v dobro poslovnega izida in povečanje obve-

znosti za odložene davke v breme kapitala (pojasnjeno v točki 17.11).

## 17.36 Dobiček na delnico

Osnovni čisti dobiček na delnico je izračunan tako, da čisti dobiček obračunskega obdobja, ki pripada lastnikom obvladujočega deleža, delimo

s tehtanim povprečnim številom v obračunskem obdobju uveljavljajočih se navadnih delnic. Lastne delnice so pri izračunu izvzete. Osnovni dobiček

na delnico je v letu 2016 znašal 0,43 EUR in je za 7,5 % večji, kot je bil v letu 2015, ko je znašal 0,40 EUR na delnico.

## 17.37 Pojasnila postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov

Denarni izid v obdobju januar-december 2016 je znašal 724.138 EUR.

Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2016 je bilo 1.856.869 EUR,

končno stanje na dan 31. 12. 2016 pa 2.581.007 EUR.

### 17.37.1 Prejemki pri poslovanju

Prejemki pri poslovanju so v letu 2016 znašali 354.653.888 EUR, kar je 91,5 % vseh prejemkov skupine. Večinoma se nanašajo na prejemke iz naslova prodaje električne energije v višini

253.452.963 EUR, prejemke za najem in storitve po pogodbi s SODO d.o.o., v višini 55.030.558 EUR ter prejemke iz naslova uporabe omrežja v višini 39.945.187 EUR. Drugi prejem-

ki pri poslovanju skupine so znašali 1.786.192 EUR in vključujejo predvsem prejemke odškodnin.

### 17.37.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 339.071.293 EUR vključujejo izdatke za nakup materiala in storitev, plače, dajatve za prispevke in davke ter druge izdatke. Največji delež predstavljajo izdatki za nakupe materiala in

storitev ter izdatki za plače (93,8 %).

Prebitek prejemkov pri poslovanju je dosežen v višini 15.582.595 EUR. Skupina je z osnovno dejavnostjo poslovala pozitivno in je v letu 2016

lahko v celoti poravnala obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova investicijskih dolgoročnih posojil, delno pa tudi izdatke za investicije.

### 17.37.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 389.556 EUR. Vključujejo prejemke od dobljenih obresti depozitov in de-

ležev v dobičku drugih v višini 14.618 EUR ter prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini

374.938 EUR.

### 17.37.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 7.494.338 EUR obsegajo izdatke za

pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev.

### 17.37.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 32.736.000 EUR vključujejo črpanja najetih dolgoročnih posojil; v letu 2016 črpanje dolgoročnega posojila

pri EIB za financiranje investicij v višini 11 mio EUR, prejem dolgoročnih posojil za refinanciranje obstoječih kreditov v višini 5.086.000 ter pre-

jemke večkratnega črpanja dolgoročno najetega revolving kredita v višini 16.650.000 EUR.

### 17.37.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 40.489.675 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 557.661 EUR, izdatke za odkup lastnih delnic v višini 541.833 EUR, odplači-

la investicijskih kreditov v znesku 12.393.417 EUR, odplačila iz naslova refinanciranja obstoječih kreditov v višini 5.086.000 EUR, vračila najetega revolving kredita v višini 15.676.000

EUR, vračila kratkoročnih kreditov v višini 2 mio EUR in izdatke za izplačila dividend v višini 4.234.764 EUR.



## 17.38 Upravljanje finančnih tveganj

V skupini finančnih tveganj izpostavljenost posameznim vrstam tveganj in ukrepe za njihovo obvladovanje presojamo ter izvajamo na podlagi učinkov na denarne tokove in odhod-

ke financiranja, jih redno ocenjujemo pa tudi preverjamo ustreznost ukrepov za njihovo obvladovanje. Način in metodologija upravljanja s finančnimi tveganji sta podrobneje predstavlje-

na v poslovnem delu letnega poročila v poglavju Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v skupini Elektro Celje, točka 11.2.2.

### 17.38.1 Kreditno tveganje

Kreditno tveganje pri terjativah iz poslovanja (tveganje neizpolnitve obveznosti nasprotne stranke) izhaja iz neplačevanja obveznosti ali nepravočasne poravnave s strani odjemalcev električne energije in kupcev za opravljene storitve skupine. Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov potekata v skladu z določili 76. člena Energetskega zakona (EZ-1), 42. člena Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDO-EE) ter določili Pravilnika o finančnem poslovanju obvladujoče družbe. Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odprtih terjatev, aktivno izterjavo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu.

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v skupini so se po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2016 glede na konec leta 2015 zmanjšale za 6,1 %. Politika zavarovanja terjatev v letu 2016 je ostala nespremenjena. Terjatve večjih odjemalcev ECE d.o.o., so zavarovane s pogodbo pri zavarovalnici SID – Prva kreditna zavarovalnica, d.d., Ljubljana, poslovne terjatve do gospodinjstev odjemalcev pa niso zavarovane z instrumenti za zavarovanje plačil, saj tega Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije ne predvideva. Znesek odobrenih limitov za zavarovanje je na dan 31. 12. 2016 znašal 2.715.652 EUR. Terjatve za električno energijo do nekaterih kritičnih poslovnih odjemalcev so zavarovane z menico, bančno garancijo ali izvršnico. Zavarovanje kratkoročnih terjatev

do kupcev z izvršnicami v obvladujoči družbi znaša 34.000 EUR terjatev, v februarju 2017 pa se je njihovo stanje povečalo še za 300.000 EUR, preostalih terjatev pa obvladujoča družba nima zavarovanih (terjatve do kupcev za omrežnino niso zavarovane, saj tega SPDOEE ne predvideva).

#### Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Skupina ima na dan 31. 12. 2016 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve, električno energijo in druge energente ter zamudne obresti 4.839.352 EUR terjatev z zapadlostjo nad 181 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu, med drugim pa tudi za te terjatve oblikovan popravek) ter 41.499.623 EUR nezapadlih terjatev.

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR)

Zapadlost	31. 12. 2016	Struktura v %	31. 12. 2015	Struktura v %	1. 1. 2015	Struktura v %
Nezapadle terjatve	41.499.623	83,2	41.853.331	79,1	25.082.416	75,4
Zapadle terjatve do 30 dni	2.762.144	5,5	3.906.193	7,4	2.834.531	8,5
Zapadle terjatve 31–60 dni	495.838	1,0	1.004.451	1,9	730.512	2,2
Zapadle terjatve 61–90 dni	105.261	0,2	374.791	0,7	169.800	0,5
Zapadle terjatve 91–180 dni	166.334	0,3	525.283	1,0	397.741	1,2
Zapadle terjatve nad 181 dni	4.839.352	9,7	5.263.916	9,9	4.035.049	12,1
<b>Skupaj</b>	<b>49.868.552</b>	<b>100,0</b>	<b>52.927.965</b>	<b>100,0</b>	<b>33.250.049</b>	<b>100,0</b>

Starostna struktura terjatev družb v skupini upošteva kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in terjatve za obresti (brez popravkov). Družbe v skupini, skladno s SRS, oblikujejo popravek vrednosti za terjatve v stečajnih postopkih in postopkih prisilne poravnave, ter za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in terjatve, za

katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev pojasnjuje poglavje 17.4(h) v okviru računovodskih usmeritev za terjatve (merjenje po začetnem pripoznanju). V letu 2016 je bilo zaračunanega tudi za 61.809 EUR neupravičenega odjema električne energije, prejetih plačil

iz tega naslova pa je bilo za 98.131 EUR.

Popravek vrednosti terjatev za skupino je bil v letu 2016 oblikovan v višini 1.222.084 EUR, njegova odprava pa je znašala 20.638 EUR. Celotni popravek terjatev skupine je na dan 31. 12. 2016 znašal 6.183.044 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2016

Postavka (v EUR)	Stanje 1. 1. 2016	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2016
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev energenti	4.547.668	-670.575	942.779	0	4.819.872
Popravki terjatev omrežnine	795.875	-146.654	71.688	0	720.909
Popravki terjatev storitev	113.355	-5.216	8.537	0	116.676
Popravki terjatev drugih	13.880	0	1.060	0	14.940
<b>A Skupaj popravki – terjatve</b>	<b>5.470.778</b>	<b>-822.445</b>	<b>1.024.064</b>	<b>0</b>	<b>5.672.397</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	68.888	-10.388	2.882	0	61.382
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.688	-205	206	0	6.689
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	268.362	-68.148	12.002	-20.638	191.578
<b>B Skupaj popravki – obresti</b>	<b>343.938</b>	<b>-78.741</b>	<b>15.090</b>	<b>-20.638</b>	<b>259.649</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	76.788	-8.720	182.930	0	250.998
<b>C Popravek raznih kratkoročnih terjatev</b>	<b>76.788</b>	<b>-8.720</b>	<b>182.930</b>	<b>0</b>	<b>250.998</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C + D)</b>	<b>5.891.504</b>	<b>-909.906</b>	<b>1.222.084</b>	<b>-20.638</b>	<b>6.183.044</b>

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2015

Postavka (v EUR)	Stanje 1. 1. 2015	Odpisi	Uskladitev			Stanje 31. 12. 2015
			Oblikovanje	Prenos med konti	Odprava	
Popravki terjatev energenti	3.912.645	-368.390	859.543	143.870	0	4.547.668
Popravki terjatev omrežnine	775.344	-95.438	115.969	0	0	795.875
Popravki terjatev storitev	111.753	-1.428	3.030	0	0	113.355
Popravki terjatev drugih	31.853	-221	0	0	-17.752	13.880
<b>A Skupaj popravki – terjatve</b>	<b>4.831.595</b>	<b>-465.477</b>	<b>978.542</b>	<b>143.870</b>	<b>-17.752</b>	<b>5.470.778</b>
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	60.174	-13.522	22.236	0	0	68.888
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	8.539	-156	0	0	-1.695	6.688
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	269.871	-22.753	167.967	-143.870	-2.853	268.362
<b>B Skupaj popravki – obresti</b>	<b>338.584</b>	<b>-36.431</b>	<b>190.203</b>	<b>-143.870</b>	<b>-4.548</b>	<b>343.938</b>
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	183.571	-3.836	-102.947	0	0	76.788
<b>C Popravek raznih kratkoročnih terjatev</b>	<b>183.571</b>	<b>-3.836</b>	<b>-102.947</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>76.788</b>
<b>D Popravek vrednosti danih predujmov</b>	<b>428</b>	<b>-428</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SKUPAJ (A + B + C + D)</b>	<b>5.354.178</b>	<b>-506.172</b>	<b>1.065.798</b>	<b>0</b>	<b>-22.300</b>	<b>5.891.504</b>

Kreditno tveganje, ki izhaja iz finančnih naložb, pomeni tveganje večjih nihanj v vrednosti finančnega instrumenta. Manjša kreditna sposobnost vpliva na likvidnost finančnega instrumenta in otežuje možnost prodaje naložbe. V skrajnem primeru kreditno tveganje lahko privede do situacije, ko neka naložba ostane brez vrednosti. Finančna sredstva, za katere

je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po poštenu vrednosti (tj. 5.624 delnic Zavarovalnice Triglav, d.d., v višini 130.477 EUR), preostale pa po nabavni vrednosti. Poslovodstva družb v skupini na bilančni datum presoja, ali obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslabitve finančne

naložbe v kapitalni instrument. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Izpostavljenost tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost ni mogoče varovati s finančnimi instrumenti (predstavljeno v točki 17.4(h)).

## 17.38.2 Tržno tveganje

V okviru tržnih tveganj je skupina najbolj izpostavljena tveganju spremembe obrestnih mer pri najetih kreditih. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR skupina ne varuje s finančnimi instrumenti. Izpostavljenost obrestnemu tveganju skupine je ocenjena kot nizka, saj je le 15,1 % sredstev financiranih z bančnimi posojili. Tudi v letu 2017 skupina ne pričakuje večjega povečanja EURIBORA, ki bo po napovedih še vedno negativen, je pa skupini v preteklosti že nekajkrat uspelo znižati pribitek na EURIBOR po obstoječih pogodbah. V letu 2016 je učinek znižanja pribitkov po obstoječih pogodbah na dobiček pred obdavčitvijo znašal 14.680 EUR oz. skupaj 137.916 EUR do izteka teh pogodb (v letu 2015 je učinek zni-

žanja na dobiček pred obdavčitvijo znašal 123.403 EUR oz. 584.759 EUR do izteka teh pogodb). Kjer pa znižanja pribitka ni bilo mogoče doseči, se je obvladujoča družba odločila za refinanciranje obstoječega kredita (učinek nižje obrestne mere znaša 132.225 EUR do izteka pogodb).

### Analiza občutljivosti denarnega toka

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2016 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % (10 bazičnih točk) pomenila spremembo v denarnem toku za 3.005 EUR, sprememba OM za 0,2 % (20 bazičnih točk) spremembo denarnega toka za 5.895 EUR in sprememba OM za 0,3 % (30 bazičnih točk) višje izdatke za obresti v višini 16.269 EUR (verjetnost za večjo spremembo EURIBORA je

ocenjena kot nizka). Analiza predpostavlja, da vse druge spremenljivke ostanejo nespremenjene.

Skupina preventivno zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu pozneje omogočala spremembo obrestne mere (increased costs clause) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalnem trgu, spremenjenih predpisov in navodil kate-rekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditojemalca ipd. Obvladujoča družba deluje v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah. V skladu z uredbo je potrebno vsakokratno soglasje ministrstva za finance za začetek postopka zadolževanja in podpis pogodbe z bankami.

## 17.38.3 Likvidnostno tveganje

Skupina Elektro Celje izpostavljenost likvidnostnemu tveganju meri z usklajenostjo prilivov in odlivov, pomemben vidik obvladovanja tveganja pa je načrtovanje denarnih tokov. Na tveganje denarnega toka skupine vpliva tudi obseg pobrane omrežnine za distribucijsko omrežje, saj bosta zaradi primanjkljaja omrežnine v letih 2014 in 2015 preliminarne poročila za po-

godbene obveznosti SODO, katerih stanje je na dan 31. 12. 2016 znašalo 6.107.477 EUR, poravnana šele v prihodnjih regulativnih letih, 1.286.916 EUR v letu 2017, 1.394.170 EUR v 2018 in 3.426.391 EUR v regulativnem obdobju 2019-2021 (po tretjinah), ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem.

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb je imela skupina v letu 2016 z banko sklenjeno dolgoročno kreditno pogodbo za revolving kredit v višini 3.145.000 EUR. V letu 2015 je obvladujoča družba sklenila pogodbo z EIB za 28 mio EUR z namenom financiranja investicij v obdobju 2015-2017.

Zapadlost finančnih obveznosti na dan 31. 12. 2016 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	44.012.104	10.168.405	28.159.127	5.684.572
2.	Prejeta druga posojila	1.050.000	1.050.000	0	0
3.	Skupaj finančne obveznosti	45.062.104	11.218.405	28.159.127	5.684.572

Zapadlost finančnih obveznosti na dan 31. 12. 2015 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	45.405.621	11.796.561	30.314.011	3.295.049
2.	Prejeta druga posojila	2.076.000	2.076.000	0	0
3.	Skupaj finančne obveznosti	47.481.621	13.872.561	30.314.011	3.295.049

Zapadlost finančnih obveznosti na dan 1. 1. 2015 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 1. 1. 2015	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	43.011.901	6.241.623	28.896.595	7.873.683
2.	Skupaj finančne obveznosti	43.011.901	6.241.623	28.896.595	7.873.683

Z zagotavljanjem ustrezne strukture virov financiranja in ugodnih vrednosti finančnih kazalnikov obvladujemo

tveganja kreditne (ne)sposobnosti in tveganje pravočasne pridobitve potrebnih soglasij za zadolžitev pri re-

sornih ministrstvih.

## 17.38.4 Kapitalsko tveganje

Republika Slovenija ima skupaj s Kapitalsko družbo, d.d., in DUTB, d.d., v obvladujoči družbi, ki opravlja tudi storitve gospodarske javne službe (distribucijo električne energije), 80,1-odstotni lastniški delež in je naložbo opredelila kot strateško. V skladu s 5. odstavkom točke 6.1.1 Odloka o strategiji upravljanja kapitalskih naložb države, ki ga je vlada sprejela na svoji seji 17. julija 2015, je skupina v smislu pridobivanja 100-odstotnega lastništva Republike Slovenije v družbah, ki imajo v lasti elektrodistribucijsko infrastrukturo, v letu 2016 pristopila k uresničevanju programa pridobivanja lastnih delnic.

Banke kot posojilodajalci zahtevajo, da skupina vzdržuje v posojilnih pogodbah opredeljene vrednosti finančnih zavez glede kapitalske ustreznosti, pri čemer je posledica nedoseganja predpisanih vrednosti lahko razlog za predčasno zapadlost posojil v plačilo. Na dan 31. 12. 2016 so se dossegala vsa določila pogodb na ravni skupine (finančni dolg/kapital < 0,3 in

kapital/obveznosti do virov sredstev  $\geq 55\%$ ). Izkazana zadolženost skupine v kapitalu je razmeroma nizka, kar je dobro izhodišče tudi za doseganje ustrezne kreditne bonitete in s tem nižjih stroškov zadolževanja.

Skupina v letu 2017 načrtuje izpolnjevanje vseh finančnih zavez do bank, prav tako tudi izpolnitev pričakovanja SDH o čisti dobičkonosnosti kapitala (ROE) v višini 4,62 %.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)		31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
1.	Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	45.066.277	47.488.684	43.017.780
2.	Kapital	213.314.562	207.638.928	196.839.551
3.	Koeficient zadolženosti v kapitalu	0,211	0,229	0,219

Kazalnik lastniškosti financiranja (v EUR)		31. 12. 2016	31. 12. 2015	1. 1. 2015
1.	Kapital	213.314.562	207.638.928	196.839.551
2.	Obveznosti do virov sredstev	314.273.205	312.244.544	285.713.412
3.	Stopnja lastniškosti financiranja	67,88 %	66,50 %	68,89 %

## 17.39 Posli s povezanimi osebami

### 17.39.1 Povezave z lastniki

Največji lastnik obvladujoče družbe je Republika Slovenija, ki ima 79,5-odstotni delež v družbi Elektro Celje. Obvladujoča družba opravlja storitve

gospodarske javne službe, distribucijo električne energije, zato je Republika Slovenija naložbo opredelila kot strateško. Višina dividend, ki jih je

od obvladujoče družbe prejela v letu 2016, je znašala 3.281.474 EUR.

## 17.39.2 Povezave obvladujoče družbe z odvisnimi družbami v skupini

Družbe v skupini so sodelovale na podlagi sklenjenih kupoprodajnih pogodb, pri čemer so bile v medsebojnem prometu povezanih oseb uporabljene tržne cene storitev, blaga,

materiala (najem poslovnih prostorov, dobava plina, električne in toplotne energije, opravljanje storitev) in zavarovanja ter načini poravnave, ki so značilni za običajne tržne pogoje.

Višina dividend, ki so bile izplačane v okviru skupine v letu 2016, je znašala 408.781 EUR (v letu 2015 niso bile izplačane).

Postavka/leto (v EUR)	2016		2015	
	ECE d.o.o.	MHE – ELPRO, d.o.o.	ECE d.o.o.	MHE – ELPRO, d.o.o.
<b>Sredstva:</b>				
Kratkoročne posl. terjatve do kupcev	8.868	2.960	8.718	3.054
Aktivne časovne razmejitve	0	0	637.418	0
<b>Skupaj sredstva</b>	<b>8.868</b>	<b>2.960</b>	<b>646.136</b>	<b>3.054</b>
<b>Obveznosti:</b>				
Kratkor. posl. obv. do dob.	11.965	36.477	654.248	32.659
Druge poslovne obveznosti	985	0	0	0
<b>Skupaj obveznosti</b>	<b>12.950</b>	<b>36.477</b>	<b>654.248</b>	<b>32.659</b>
<b>Prihodki:</b>				
Čisti prihodki od prodaje	86.081	24.385	158.530	24.693
Finančni prihodki	0	0	0	395
<b>Skupaj prihodki</b>	<b>86.081</b>	<b>24.385</b>	<b>158.530</b>	<b>25.088</b>
<b>Stroški in odhodki:</b>				
Stroški materiala	75.545	149.503	5.002.467	145.340
Stroški storitev	5.658	876	86	0
<b>Skupaj stroški in odhodki</b>	<b>81.203</b>	<b>150.379</b>	<b>5.002.553</b>	<b>145.340</b>

## 17.39.3 Podatki o skupinah fizičnih oseb

Zneski prejemkov skupin oseb za leto 2016, prejetih za opravljanje nalog v skupini, so naslednji:

Bruto prejemki skupin oseb za leto 2016 (v EUR)	2016	2015
Člani uprave	340.991	200.958
Prokuristi	93.149	67.500
Prejemki po delovni pogodbi	10.500	6.400
Člani nadzornega sveta in revizijske komisije NS	126.705	114.680
Drugi zaposleni po individualnih pogodbah	422.008	468.747
<b>Skupaj</b>	<b>993.353</b>	<b>858.285</b>

**Prejemki uprave družbe**

Pogodbe o zaposlitvi članov uprave predvidevajo v primeru predčasnega

odpoka brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da delovno razmerje pre-

neha. Predsedniki uprave v letu 2016 niso bili člani organov upravljanja ali nadzora v drugih družbah.

Ime in priimek	Položaj	Prejemki (v EUR)	Skupaj	Plača	Plačilo neizk. letnega dopusta	Odpravnina
Rade Knežević (do 30. 4. 2016)	Predsednik uprave Elektro Celje, d.d.	bruto prejemki	85.212	59.354	1.840	24.017
		neto prejemki	38.308	25.756	717	11.835
mag. Boris Kupec (od 1. 5. 2016)	Predsednik uprave Elektro Celje, d.d.	bruto prejemki	64.046	64.046	0	0
		neto prejemki	32.373	32.373	0	0
Mitja Terče (do 12. 8. 2016)	Direktor družbe ECE	bruto prejemki	160.888	84.833	0	76.055
		neto prejemki	90.053	41.845	0	48.208
Sebastijan Roudi (od 12. 8. 2016 dalje)	Direktor družbe ECE	bruto prejemki	30.845	30.845	0	0
		neto prejemki	15.210	15.210	0	0
Rudolf Ogrinc (do 9. 9. 2016)	Prokurist družbe ECE	bruto prejemki	73.044	50.134	4.909	18.000
		neto prejemki	42.509	23.783	2.015	16.710
Erik Dobnik (od 9. 9. 2016)	Prokurist družbe ECE	bruto prejemki	20.105	20.105	0	0
		neto prejemki	12.258	12.258	0	0
<b>Skupaj</b>		<b>bruto prejemki</b>	<b>434.139</b>	<b>309.318</b>	<b>6.749</b>	<b>118.072</b>
		<b>neto prejemki</b>	<b>230.711</b>	<b>151.226</b>	<b>2.732</b>	<b>76.753</b>

Stroški ugodnosti in povračil potnih stroškov, ki izhajajo iz pogodb o zaposlitvi, ter stroški strokovnega izobraževanja v letu 2016 so naslednji:

Ime in priimek	Prejemki (v EUR)	Potni stroški	Zavarovalne premije	Uporaba službenega vozila	Strokovno izobraževanje	Regres za letni dopust
Rade Knežević	3.231	429	108	2.107	0	587
Boris Kupec	5.153	1.134	157	3.060	803	0
Mitja Terče	8.103	2.246	477	3.087	531	1.762
Sebastijan Roudi	4.936	581	627	1.966	0	1.762
Rudolf Ogrinc	8.393	2.319	1.074	3.049	189	1.762
Erik Dobnik	3.509	1.575	172	0	0	1.762
<b>Skupaj</b>	<b>33.324</b>	<b>8.284</b>	<b>2.615</b>	<b>13.268</b>	<b>1.523</b>	<b>7.635</b>

Povračila stroškov dela se obračunavajo skladno s pogodbo o zaposlitvi oz. podjetniško kolektivno pogodbo ter vključujejo dnevnice, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Stroški zavarovalnih premij in uporabe službenega vozila predstavljajo boniteto.

Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzorne-

ga sveta, ki jih izvoli svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini. Nadzorni svet je imel 19 sej v letu 2016, od tega 4 korespondenčne seje.



Osnovno letno plačilo članov NS in RK NS obvladujoče družbe za opravljanje funkcije

Osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije (v EUR):	Sklep 21. skupščine (velja od 1. 9. 2016)	Sklep 16. skupščine (velja do 31. 8. 2016)
Predsednik nadzornega sveta	19.500	16.950
Namestnik predsednika nadzornega sveta	14.300	12.430
Član/članica nadzornega sveta	13.000	11.300
Predsednik komisije	4.875	4.238
Član/članica komisije	3.250	2.825

V okviru nadzornega sveta je delovala revizijska komisija nadzornega sveta, katere člani v letu 2016 so bili Ta-

tjana Habjan kot predsednica, dmag. Mirjan Trampuž, Dejan Božič kot član do 19. 6. 2016 in Darinka Virant kot

zunanja strokovna članica. Revizijska komisija je v letu 2016 imela 7 sej.

Ime in priimek	Funkcija	Prisotnost na seji			Prejemki v EUR (neto)	Prejemki v EUR (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije v EUR	Potni stroški v EUR
		seja NS	koresp. seja NS	seja RK NS				
1	2	3		4	5	6 = 7 + 8	7	8
<b>PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:</b>								
dmag. Mirjan Trampuž	Predsednik NS in član RK NS	15	4	6	20.418	28.133	27.092	1.041
Dejan Božič	Namestnik predsednika NS in član RK NS do 19. 6. 2016	9	2	4	8.265	11.423	11.043	381
Tatjana Habjan	članica NS in predsednica RK NS	14	4	7	17.238	23.760	22.587	1.173
Mitja Vatovec	član NS od 1. 1. 2016 do 12. 9. 2016 in namestnik predsednika od 13. 9. 2016	15	4	0	13.786	19.013	17.258	1.755
mag. Miha Kerin	član NS od 1. 9. 2016 dalje	4	1	0	4.368	6.006	5.653	353
Darinka Virant	zunanja strokovna članica RK NS	0	0	7	3.725	5.121	4.507	615
<b>PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:</b>								
Tomislav Pajić	član NS	14	3	0	11.868	16.377	16.377	0
Boris Počivavšek	član NS	15	4	0	12.228	16.872	16.872	0
<b>SKUPAJ</b>					<b>91.896</b>	<b>126.705</b>	<b>121.388</b>	<b>5.317</b>

Stroške drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2016 predstavljajo stroški zavarovanja odškodninske odgovornosti, skladno s sklepom Nadzornega sveta Elektro Celje, d.d., in predstavljajo boniteto članov nad-

zornega sveta. Člani nadzornega sveta in revizijske komisije nadzornega sveta so, skladno s sklepom 21. skupščine, ki je bila 31. 8. 2016, upravičeni do povračila stroškov strokovnih izobraževanj in usposabljanj, ki so

vsebinsko povezana z opravljanjem funkcije nadzora ter poslovanjem družbe v skupni višini 10.000 EUR v posameznem poslovnem letu.

Ime in priimek	Zavarovanje odgovornosti (v EUR)	Strokovno izobraževanje (v EUR)
<b>PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:</b>		
dmag. Mirjan Trampuž	157	1.446
Dejan Božič	157	0
Tatjana Habjan	157	295
Mitja Vatovec	157	41
mag. Miha Kerin	0	41
Darinka Virant	0	41
<b>PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:</b>		
Tomislav Pajić	157	181
Boris Počivavšek	157	41
<b>SKUPAJ</b>	<b>942</b>	<b>2.086</b>

Članstvo članov/-ic NS družbe v organih upravljanja ali nadzora drugih družb

Ime in priimek	Članstvo v organih upravljanja ali nadzora
<b>Mirjan Trampuž</b>	član sveta zavoda Slovenskega inštituta za kakovost in meroslovje – SIQ
<b>Mitja Vatovec</b>	direktor podjetja Emigma, d.o.o.
<b>Dejan Božič</b>	/
<b>Tatjana Habjan</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>zunanja strokovna sodelavka – članica revizijske komisije nadzornega sveta ERGO Življenjske zavarovalnice, d.d.</li> <li>direktorica Evropskega inštituta za skladnost in etiko poslovanja (EISEP) – do 31. 3. 2016</li> <li>samostojna podjetnica (s. p.) Dodana vrednost, revidiranje in svetovanje, Tatjana Habjan</li> </ul>
<b>Miha Kerin</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>član upravnega odbora družbe Varnost sistemi, d.o.o. (od januarja 2016)</li> <li>zunanj član nominacijske komisije družbe Telekom Slovenije, d.d. (od junija 2016)</li> </ul>
<b>Tomislav Pajić</b>	/
<b>Boris Počivavšek</b>	/

Uprava in nadzorni svet obvladujoče družbe nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družba Elektro Celje tudi ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev članom nadzornega sveta, revizijske komisije NS ali upravi in do njih na dan 31. 12. 2016 ne izka-

zuje nobenih terjatev iz teh naslovov. Skupina ima do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov le obveznosti iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za december 2016.

**Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del**

#### **kolektivne pogodbe**

Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2016 znašali 422.008 EUR bruto oz. 222.684 EUR neto zaslužkov (v letu 2015 395.163 EUR bruto oz. 209.676 EUR neto zaslužkov).

## 17.40 Stroški revizorja

Pogodbena vrednost storitev revidiranja letnih poročil, ki jih je za skupino opravila družba BDO Revizija, d.o.o., je v letu 2016 znašala 15.300 EUR

brez DDV (14.320 EUR v letu 2015), vrednost storitev dajanja zagotovil pa 1.300 EUR brez DDV (revizija ustreznosti sodil za vodenje ločenih raču-

novodskih evidenc po posameznih dejavnostih v skladu z EZ-1 in revizija poročila o odnosih do povezanih družb).

## 18 IZJAVA UPRAVE

Uprava družbe Elektro Celje potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavine tega letnega poročila.

Uprava družbe Elektro Celje je odgovorna, da vsej zainteresirani javnosti pripravi in predstavi računovodske izkaze tako, da ti podajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja ter izidov poslovanja družbe in skupine.

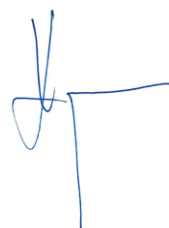
Uprava družbe izjavlja:

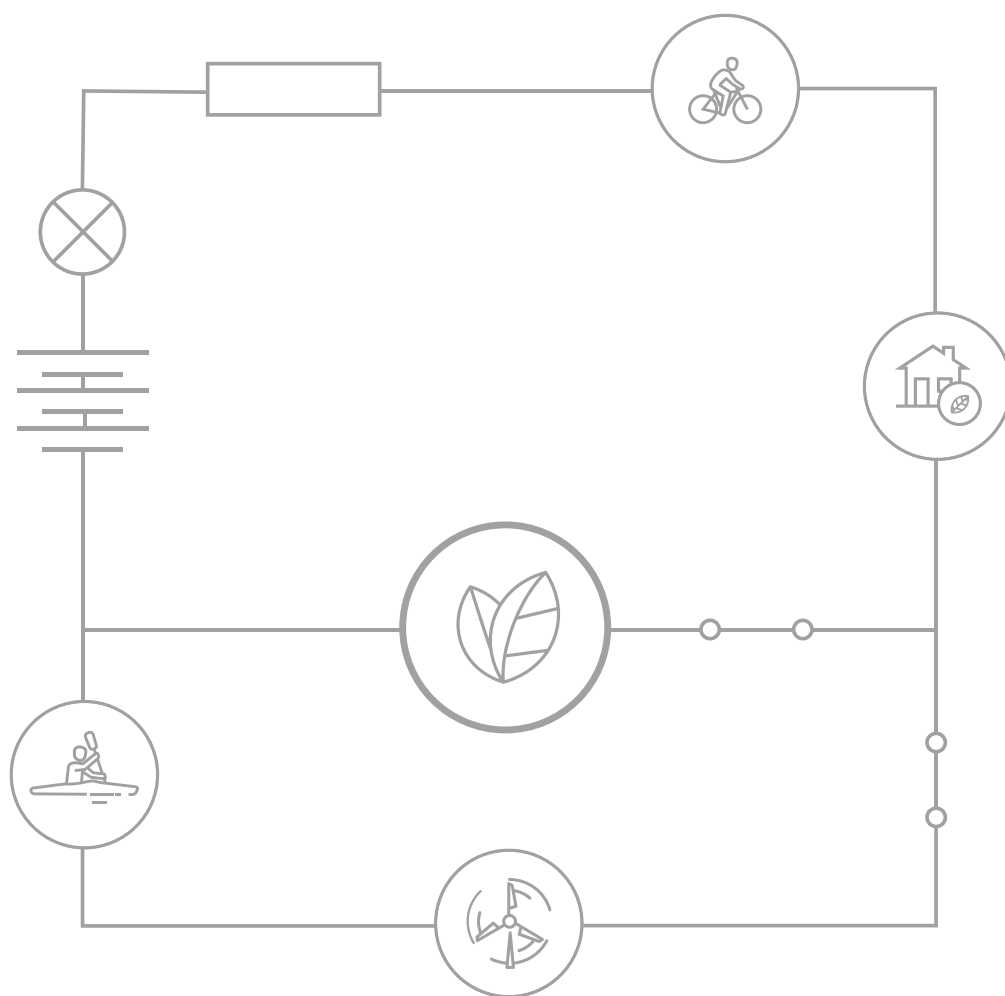
- da so vsi računovodski izkazi sestavljeni v skladu s pravili stroke in zakoni s področja poslovanja računovodenja, davkov in financ;
- da so računovodski izkazi pripravljeni ob domnevi, da bosta družba in skupina nadaljevali poslovanje tudi v prihodnosti;
- da dosledno uporablja izbrane računovodske politike in da se morebitne spremembe v računovodskih politikah tudi razkrijejo;

- da so računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja;
- da računovodski izkazi ne vsebujejo bistvenih ali nebistvenih napak, narejenih, da bi se dosegla izbrana predstavitev podjetja.

Uprava družbe je dne 21. 4. 2017 potrdila ter sprejela računovodske izkaze in letno poročilo za leto 2016.

mag. Boris Kupec,  
predsednik uprave





## SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC

<b>AE</b>	Agencija za energijo
<b>AMI</b>	Sistem za daljinsko odčitavanje števec
<b>BDP</b>	Bruto domači proizvod
<b>BTP</b>	Baza tehničnih podatkov
<b>D.D.</b>	Delniška družba
<b>D.O.O.</b>	Družba z omejeno odgovornostjo
<b>DCV</b>	Distribucijski center vodenja
<b>DE</b>	Distribucijska enota
<b>DMD</b>	Programsko orodje za nadzor omrežja (angl. Dynamic Mimic Diagram)
<b>DMS</b>	Programsko orodje za analizo in načrtovanje sistema
<b>DV</b>	Daljnovod
<b>DVLM</b>	Daljinsko vodeno ločilno mesto
<b>DZR</b>	Dokumentacija za razpis
<b>EAM</b>	Informacijski sistem za upravljanje s sredstvi (angl. Enterprise Asset Management)
<b>EDI</b>	Elektrodistribucijska infrastruktura
<b>EDS</b>	Elektrodistribucija Slovenije
<b>EDP</b>	Elektrodistribucijsko podjetje
<b>EE</b>	Električna energija
<b>EES</b>	Elektroenergetski sistem Slovenije
<b>EIB</b>	Evropska investicijska banka
<b>EIMV</b>	Elektroinštitut Milan Vidmar
<b>ELES</b>	Elektro – Slovenija, d.o.o.
<b>ERP</b>	Poslovno-informacijski sistem (angl. Enterprise Resource Planning)
<b>EZ</b>	Energetski zakon
<b>GIS</b>	Geografski informacijski sistem
<b>GJS</b>	Gospodarska javna služba
<b>GPS</b>	Satelitski navigacijski sistem
<b>GURS</b>	Geodetska uprava Republike Slovenije
<b>GWh</b>	Gigavatna ura
<b>HEP</b>	Hrvatska elektroprivreda, d.d.
<b>IDP</b>	Idejni projekt
<b>IDZ</b>	Idejna zasnova
<b>IP</b>	Internet protokol
<b>ISO</b>	Mednarodna organizacija za standardizacijo (angl. International Organization for Standardization)
<b>KB</b>	Kablovod
<b>KEE</b>	Kakovost električne energije
<b>km</b>	Kilometer
<b>kV</b>	Kilovolt
<b>kW</b>	Kilovat
<b>kWh</b>	Kilovatna ura
<b>MFE</b>	Mala fotovoltaična elektrarna
<b>MHE</b>	Mala hidroelektrarna
<b>MW</b>	Megavat

<b>MWh</b>	Megavatna ura
<b>NEP</b>	Nacionalni energetske program
<b>NN</b>	Nizka napetost
<b>NNKB</b>	Nizkonapetostni kablovod
<b>NS</b>	Nadzorni svet
<b>OCV</b>	Območni center vodenja
<b>OMS</b>	Sistem za upravljanje z izpadi
<b>OHSAS</b>	Britanski standard za varnost in zdravje pri delu ter sistem upravljanja varnosti 18001
<b>OPPN</b>	Občinski podrobni prostorski načrt
<b>OVE</b>	Obnovljivi viri energije
<b>PGD</b>	Pridobitev gradbenega dovoljenja
<b>PID</b>	Projekt izvedenih del
<b>PRSP</b>	Priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost
<b>PSI</b>	Programska oprema v distribucijskem centru vodenja
<b>PV</b>	Požarna varnost
<b>PX3</b>	Shema, kjer proizvodni vir proizvaja električno energijo za potrebe lastnega odjema
<b>PZI</b>	Projekt za izvedbo
<b>RCV</b>	Regijski center vodenja
<b>RK NS</b>	Revizijska komisija nadzornega sveta
<b>RP</b>	Razdelilna postaja
<b>RS</b>	Republika Slovenije
<b>RTP</b>	Razdelilna transformatorska postaja
<b>RV</b>	Razpršeni viri
<b>SAIDI</b>	Indeks povprečnega trajanja prekinitev oskrbe v sistemu
<b>SAIFI</b>	Indeks povprečne frekvence dolgotrajnih prekinitev oskrbe v sistemu
<b>SCADA</b>	Sistem, namenjen nadzoru in krmiljenju različnih tehnoloških procesov z računalnikom
<b>SDH</b>	Slovenski državni holding, d.d.
<b>SICAD</b>	Programska oprema geografskega informacijskega sistema
<b>SN</b>	Srednja napetost
<b>SODO</b>	Sistemiški operater distribucijskega omrežja
<b>SPT</b>	Soproizvodnja toplotne in električne energije
<b>SRO</b>	Sistem ravnanja z okoljem
<b>SVK</b>	Sistem vodenja kakovosti
<b>SZP</b>	Soglasje za priključitev
<b>TIS</b>	Tehnični informacijski sistem
<b>TP</b>	Transformatorska postaja
<b>TK</b>	Telekomunikacija
<b>TR</b>	Transformator
<b>VN</b>	Visoka napetost
<b>VNC</b>	Varnostno-nadzorni sistem
<b>VNKB</b>	Visokonapetostni kablovod
<b>VZD</b>	Varnost in zdravje pri delu
<b>ZGO</b>	Zakon o graditvi objektov







**DISTRIBUCIJA**



**ODNOS**



**Elektro Celje**