



LETNO POROČILO 2016



Vse je energija.

Vsebina letnega poročila

POUDARKI IZ POSLOVANJA SKUPINE	7
POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU SKUPINE ELEKTRO LJUBLJANA	9
1. PREDSTAVITEV	10
1.1 Pismo predsednika uprave	13
1.2 Poročilo nadzornega sveta	15
1.3 Predstavitev skupine	18
1.3.1 Osnovni podatki o družbah v skupini	20
1.3.2 Upravljanje in vodenje družb v skupini	21
1.3.3 Lastniška sestava družb v skupini	24
1.4 Pomembnejši dogodki v letu 2016	26
1.5 Izjava o upravljanju	27
2. POSLOVNO POROČILO	28
2.1 Poslanstvo, vizija in vrednote skupine	30
2.2 SPLOŠNI POGOJI POSLOVANJA	31
2.2.1 Makroekonomsko okolje	31
2.2.2 Energetsko okolje	31
2.3 Analiza uspešnosti poslovanja	34
2.3.1 Poslovnoizidna uspešnost	34
2.3.2 Premoženjsko finančno stanje	35
2.3.3 Kazalniki poslovanja	36
2.4 Distribucija električne energije	39
2.4.1 Obseg omrežja	39
2.4.2 Pretoki električne energije	40
2.4.3 Dostop do omrežja	41

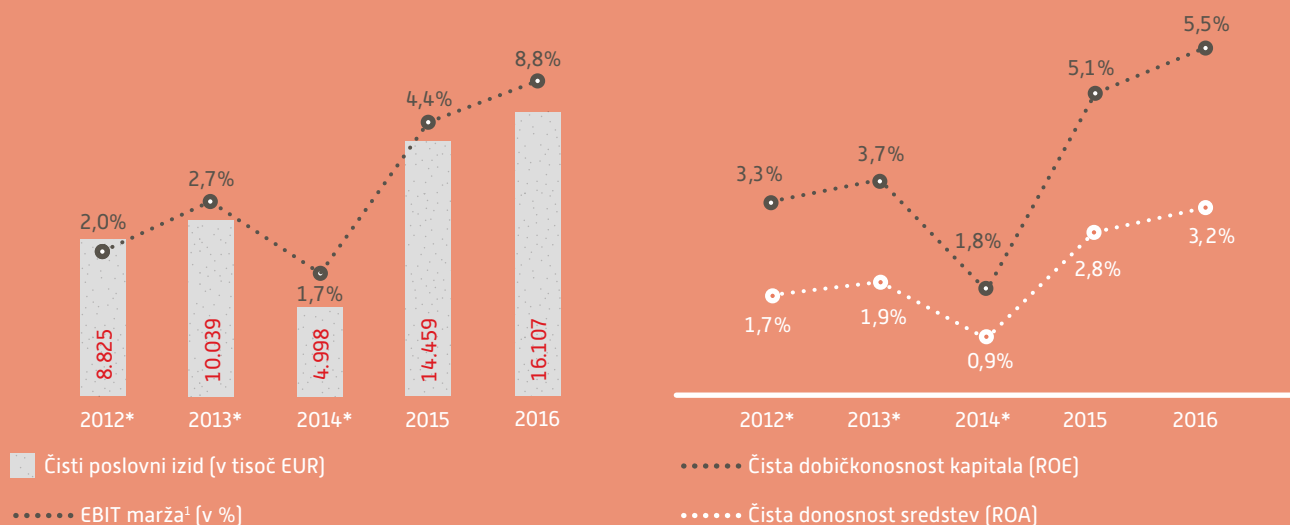
2.4.4	Merjenje električne energije.....	44
2.4.5	Vzdrževanje omrežja.....	47
2.4.6	Kakovost preskrbe z električno energijo	48
2.4.7	Razvoj omrežja in storitev	49
2.5	Prodaja energentov	52
2.5.1	Tržni dejavniki na veleprodajnem trgu.....	52
2.5.2	Tržni dejavniki na maloprodajnem trgu v Sloveniji.....	53
2.6	Proizvodnja električne energije	54
2.7	Druge tržne dejavnosti.....	55
2.8	Investicijska vlaganja.....	56
2.9	Nabava	59
2.10	Informacijsko-komunikacijske tehnologije (IKT).....	60
2.11	Sistem vodenja kakovosti	61
2.12	Upravljanje tveganj.....	62
2.12.1	Upravljanje tveganj v družbi Elektro Ljubljana.....	62
2.12.2	Upravljanje tveganj v družbi Elektro energija.....	68
3.	TRAJNOSTNI RAZVOJ.....	70
3.1	Odgovornost do zaposlenih.....	72
3.2	Odgovornost do vlagateljev in finančnih javnosti	76
3.3	Odgovornost do odjemalcev	77
3.4	Odgovornost do družbenega okolja.....	80
3.5	Odgovornost do naravnega okolja	82
4.	POMEMBNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA.....	84
5.	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	86
6.	RAČUNOVODSKO POROČILO	90
6.1	Računovodski izkazi.....	92
6.1.1	Skupinska bilanca stanja	92

6.1.2	Skupinski izkaz celotnega vseobsegajočega donosa.....	94
6.1.3	Skupinski izkaz denarnih tokov.....	95
6.1.4	Skupinski izkaz gibanja kapitala.....	96
6.2	Pojasnila k računovodskim izkazom.....	98
7.	IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA.....	130
	POMEN KRATIC	134

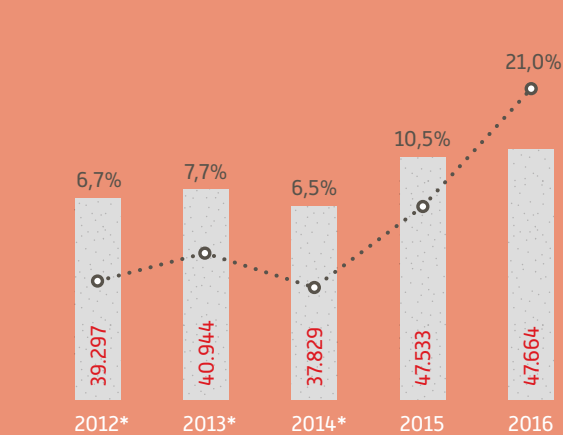
POUDARKI IZ POSLOVANJA SKUPINE

V letu 2016 se je končal postopek združevanja hčerinske družbe Elektra Ljubljana, d. d. (v nadaljevanju družba Elektro Ljubljana) – družbe Elektro energija, d. o. o., (v nadaljevanju družba Elektro energija) z družbo GEN-I, d. o. o. (v nadaljevanju družba GEN-I). Z dnem 7. 12. 2016 je družba Elektro energija v 100-odstotni lasti družbe GEN-I. Poslovni rezultati skupine Elektro Ljubljana tako vključujejo uskupinjenje hčerinske družbe Elektro energija do 30. 11. 2016, s 1. 12. 2016 pa je družba uskupinjena v skupini novega lastnika.

Skupina je čisti dobiček povečala za 1,6 mio EUR oz. za 11 %. Donosnost sredstev se je povečala na 3,2 %.



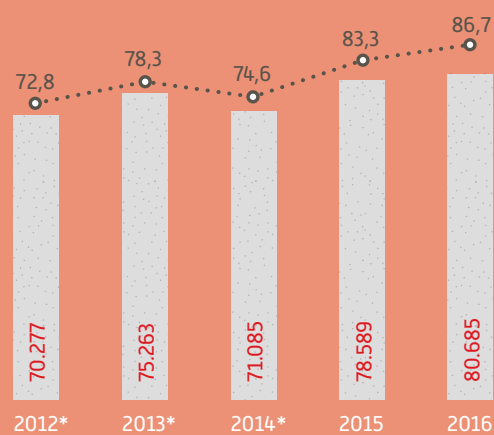
EBITDA marža se je povečala na 21 %. Dodana vrednost na zaposlenega je bila višja za 4 %.



■ EBITDA (v tisoč EUR)

..... EBITDA marža² (v %)

² EBITDA / kosmvti donos iz poslovanja

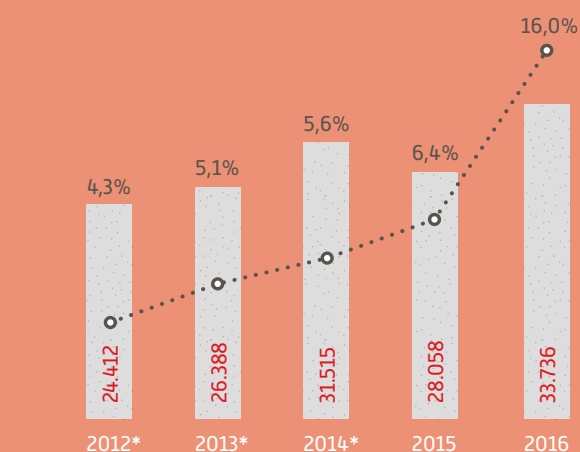


■ Dodana vrednost (v tisoč EUR)

..... Dodana vrednost / zaposlenega³ (v tisoč EUR)

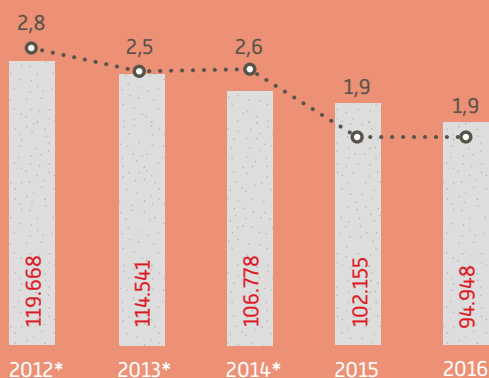
³ upoštevano povprečno število zaposlenih

Investicijska vlaganja smo povečali za 20 %, na 33,7 mio EUR, pri čemer je razmerje med neto finančnim dolgom in EBITDA ostalo na ravni predhodnega leta.



■ Investicije (v tisoč EUR)

..... Investicije / čisti prihodki od prodaje (v %)



■ Finančne obveznosti (v tisoč EUR)

..... Neto finančni dolg / EBITDA

* Konsolidirani podatki pred letom 2015 so pripravljeni po Slovenskih računovodskih standardih.

POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU SKUPINE ELEKTRO LJUBLJANA

v EUR	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Čisti prihodki od prodaje	211.265.924	438.048.353	561.075.470	518.577.489	569.679.991
EBIT ¹	20.045.297	20.072.787	9.790.354	14.281.831	11.611.105
EBITDA ²	47.664.304	47.533.287	37.828.643	40.943.849	39.297.206
Čisti poslovni izid	16.107.480	14.459.067	4.997.833	10.039.426	8.825.140
Dodana vrednost ³	80.685.132	78.588.794	71.084.667	75.263.248	70.276.957
Investicijska vlaganja	33.736.180	28.057.591	31.514.846	26.387.949	24.411.770
Vsa sredstva na dan 31. 12.	472.782.452	518.675.239	525.372.287	531.289.131	524.678.655
Kapital na dan 31. 12.	304.110.761	294.787.659	285.796.355	283.266.520	275.577.812
Finančne obveznosti na dan 31. 12.	94.948.241	102.154.890	106.777.547	114.541.496	119.667.818
KAZALNIKI	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Gospodarnost poslovanja ⁴	109,7%	104,6%	101,7%	102,8%	102,0%
EBITDA marža ⁵	21,0%	10,5%	6,5%	7,7%	6,7%
Čista donosnost sredstev (ROA) ⁶	3,2%	2,8%	0,9%	1,9%	1,7%
Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) ⁷	5,5%	5,1%	1,8%	3,7%	3,3%
Neto finančni dolg/EBITDA	1,9	1,9	2,6	2,5	2,8
ZAPOSLENI	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Število zaposlenih na dan 31. 12. ⁸	925	942	947	955	956
Povprečno število zaposlenih	931	943	953	961	965
DEJAVNOST	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Distribucija električne energije v MWh	4.041.483	3.971.144	3.874.370	3.892.550	3.833.294
Število odjemalcev na preskrbovalnem področju	336.417	334.697	333.264	330.971	329.622
DELNICA	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Število izdanih delnic	39.160.286	39.160.286	39.160.286	39.160.286	39.160.286
Dobiček na delnico v EUR	0,41	0,37	0,13	0,26	0,23
Izplačana dividenda na delnico v EUR	0,1667	0,1407	0,0600	0,0612	0,0560
Knjižna vrednost delnice na dan 31. 12. v EUR ⁹	7,77	7,53	7,30	7,23	7,04

* Konsolidirani podatki pred letom 2015 so pripravljeni po Slovenskih računovodskih standardih.

¹ dobiček iz poslovanja

² dobiček iz poslovanja pred odpisi in popravki vrednosti

³ kosmati donos iz poslovanja - stroški blaga, materiala in storitev - drugi poslovni odhodki

⁴ poslovni prihodki / poslovni odhodki

⁵ EBITDA/kosmati donos iz poslovanja

⁶ čisti dobiček/povprečna sredstva

⁷ čisti dobiček/povprečni kapital

⁸ za leto 2016 na dan 30. 11.

⁹ kapital na dan 31. 12./število izdanih delnic

1. PREDSTAVITEV





Skrbimo za varno in zanesljivo elektroenergetsko mrežo



Naši načrti za prihodnost so ambiciozni in optimistični.

1.1 Pismo predsednika uprave

Spoštovani delničarji, poslovni partnerji in sodelavci,

za skupino Elektro Ljubljana je eno najpomembnejših let. Združitev Elektro energije z GEN-I ni pomembna samo za nas, temveč za celotno slovensko energetiko. Zaključek tega projekta pomeni, da je naša nekdanja hčerinska družba dobila strateškega partnerja, Elektro Ljubljana pa je postal pomemben lastnik GEN-I. Svojim uporabnikom smo tako dolgoročno zagotovili najboljše možne storitve, delničarjem perspektivno in donosno lastništvo ter zaposlenim dolgoročno stabilno okolje. Slovensko energetsko okolje pa je z združitvijo Elektro energije in GEN-I pridobilo konkurenčnega in daleč največjega deležnika na trgu električne energije.

Elektro energija je z novim poslovnoinformacijskim sistemom procese prilagodila novim lastniškim povezavam ter intenzivirala delovanje na področju prodaje električne energije končnim odjemalcem. V letu 2016 ji je tako uspelo ohraniti vodilni tržni delež pri odjemu električne energije končnim gospodinjstvom odjemalcem, tvegano trgovanje z električno energijo pa je bilo v celoti opuščeno.

Vesel sem, da tudi tokrat lahko izrazim zadovoljstvo s poslovanjem družb v skupini, saj so vse družbe v skupini Elektro Ljubljana delovale pozitivno. Z intenzivnim delovanjem predvsem pri utrjevanju prepoznavnosti naših blagovnih znamk nam je uspelo zadržati tržne deleže. S poslovnega stališča je za skupino Elektro Ljubljana še eno uspešno leto. Skupina Elektro Ljubljana je ob 211 mio EUR čistih prihodkov od prodaje leto sklenila z več kot 20 mio EUR poslovnega izida iz poslovanja in ustvarila kar 16 mio EUR čistega dobička, kar presega rezultat predhodnega leta za 11 %.

Nadaljevali smo intenzivni investicijski cikel v vseh družbah skupine Elektro Ljubljana. Investicije v posodobitev in obnovo omrežja v Elektru Ljubljana so znašale 32,2 mio EUR. V letu 2016 smo tako uspešno zaključili nekaj večjih projektov, kot je razširitev 110 kV stikališča v RTP Polje in gradnja 110 kV DV polja Cerknica, daljnovoda 2 x 110 kV Potoška vas–Trbovlje in 2 x 110 kV Kleče–Litostroj. Začeli smo graditi nove zahtevnejše objekte: 110 kV daljnovoda Bršljin–Gotna vas in obnovo 20 kV daljnovoda Logatec–Žiri. Končali smo tudi prenovu ločenih telekomunikacijskih omrežij in začeli uvajati poslovnoinformacijski sistem ter sistem za obvladovanje sredstev, uspešno pa smo uresničili tudi načrtane smernice uvajanja napredne merilne infrastrukture.

Ena pomembnejših strategij za prihodnost Elektra Ljubljana je razvoj e-mobilnosti. V sklopu zagotavljanja razvoja e-mobilnosti je družba oblikovala svojo blagovno znamko Gremo na elektriko, pod katero bo te storitve razvijala in upravljala. Pomembno je, da družba Elektro Ljubljana ostaja med vodilnimi ponudniki storitev polnjenja električnih vozil v Sloveniji. Na področju e-mobilnosti smo v letu 2016 poleg posameznih polnilnic po občinah postavili še 26 novih električnih polnilnic po Ljubljani. Investicije v e-mobilnost tako postajajo eden osrednjih segmentov našega razvoja.

V ta segment dejavnosti se je vključila tudi družba Elektro Ljubljana OVE, d. o. o. Tudi z njenim poslovanjem smo lahko zelo zadovoljni. Družba je uspešno vzpostavila mrežo polnilnic za električna vozila za tržne namene s postavitvijo 16 polnilnic po naročilu in s tem razširja nabor storitev za trg, kar ji bo omogočilo stabilnejše poslovanje in preusmeritev v dejavnosti, ki bodo v prihodnjih letih krojile slovenski energetski trg. Elektro Ljubljana OVE je v letu 2016 uspešno končal tudi največjo investicijo v 2,5 mio kWh HE Zagradec in s tem povečal naše proizvodne kapacitete na HE za 14 %.

Za nami je torej leto velikih premikov. Zdaj prihaja čas novih izzivov. V prihodnjem letu je eden najpomembnejših izzivov izkoriščanje sinergijskih učinkov nove lastniške povezave z GEN-I. Načrtujemo skupno gradnjo in trženje objektov proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov, predvsem v smeri izkoriščanja potenciala sončne energije. Načrtujemo skupno sodelovanje pri vzpostavljanju mreže za zagotavljanje e-mobilnosti. Načrtujemo aktivnejšo vpetost v povezave predvsem z izvajanjem storitvenih aktivnosti družbe Elektro Ljubljana OVE in širitev teh storitev na področje energetske učinkovitosti stavb.

Energetski sektor doma in v svetu doživlja nagle spremembe in velik razvoj na področju digitalizacije in prehoda iz klasične proizvodnje električne energije v nove proizvodne vire, prijazne do okolja. Prav tako se struktura odjemalcev in deležnikov električne energije spreminja. Električna vozila niso več izjema, električni hranilniki so postali sestavni del skladiščenja električne energije, proizvodnja iz obnovljivih virov dosega, pa tudi že presega klasične načine proizvodnje električne energije, digitalna komunikacija med distributerji energije in odjemalci je stvarnost, pametna omrežja, merilniki in digitalno krmiljenje pretoka električne energije med deležniki postajajo realnost. Elektro Ljubljana je v vse te procese aktivno vpeta, sledi njihovem razvoju in jih tudi sama usmerja.

Mag. Andrej Ribič, predsednik uprave





Poslovanje družbe tudi v letu 2016 ocenjujemo kot uspešno.

1.2 Poročilo nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe Elektro Ljubljana je v letu 2016 aktivno spremljal in skrbno nadzoroval poslovanje družbe Elektro Ljubljana in skupine Elektro Ljubljana. Svoje delo je opravljal skladno s pooblastili in pristojnostmi, določenimi z zakonskimi predpisi, Statutom, Poslovnikom o delu nadzornega sveta ter drugimi priporočili dobre prakse, predvsem Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter skladno s Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga, d. d. (v nadaljevanju Slovenski državni holding).

Nadzorni svet je v letu 2016 deloval v sestavi: mag. Andrej Šušteršič – predsednik, David Valentinčič – namestnik predsednika, Janez Zakonjšek, mag. David Skornšek in predstavnik zaposlenih Egon Hoda in Mitja Fabjan.

Nadzorni svet se je v letu 2016 sestel na 8 rednih, 2 izrednih in 3 korespondenčnih sejah. Člani so se sej redno udeleževali. V letu 2016 so se razen dveh članov, ki sta bila po dvakrat opravičeno odsotna, in enega člana, ki je bil enkrat opravičeno odsoten, vsi člani udeležili vseh sej. V delovanje nadzornega sveta so tako vključeni vsi člani nadzornega sveta, ki z aktivno udeležbo v razpravah pripomorejo k učinkovitemu uresničevanju nalog v pristojnosti nadzornega sveta.

Delovanje in odločanje nadzornega sveta temelji na spremljanju doseganja ciljev družbe Elektro Ljubljana in skupine Elektro Ljubljana ter spoštovanju zakonodaje. Nadzorni svet se je redno seznanjal s poročili o poslovanju družb v skupini Elektro Ljubljana ter v zvezi s tem sprejemal ustrezne sklepe in spremljal njihovo realizacijo. Nadzorni svet ima oblikovane tudi naslednje komisije: Revizijsko komisijo, Komisijo za kadre in izobraževanje, Komisijo za spremljanje srednjeročnega poslovnega načrta in obvladovanje tveganj ter Komisijo za vrednotenje dela nadzornega sveta. Komisije nadzornega sveta obravnavajo ožja strokovna področja ter o njih poročajo in svetujejo nadzornemu svetu, pri čemer odločanje ostaja v pristojnosti nadzornega sveta.

V letu 2016 se je Revizijska komisija sestala na 4 rednih sejah, Komisija za kadre in izobraževanje na 1 redni seji, Komisija za spremljanje srednjeročnega poslovnega načrta in obvladovanje tveganj na 3 rednih sejah, Komisija za vrednotenje dela nadzornega sveta pa se je v letu 2016 sestala na 2 rednih sejah. Predsedniki komisij so o svojem delu redno poročali na sejah nadzornega sveta. Nadzorni svet je obravnaval predloge sklepov komisij in podana priporočila ter na podlagi skrbne presoje tudi sprejel ustrezne sklepe. Nadzorni svet je redno spremljal uresničevanje lastnih sklepov.

Sestava nadzornega sveta omogoča učinkovito razpravo in sprejemanje kakovostnih odločitev. Člani nadzornega sveta imajo ustrezno strokovno znanje in izkušnje, svoje znanje pa

so nadgrajevali tudi z udeležbo na različnih strokovnih seminarjih in izobraževalnih srečanjih, ki so potekala v organizaciji Slovenskega državnega holdinga in drugih strokovnih organizacij. Skupaj so se tako udeležili 14 izobraževanj.

Medsebojno obveščanje in komunikacija med predsednikom uprave in predsednikom nadzornega sveta sta potekala tudi med posameznimi sejami nadzornega sveta. Nadzorni svet je v skladu s Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga ter v skladu z dobro korporativno prakso veliko pozornost namenil tudi stalnemu izboljševanju svojega dela. Samoocena dela nadzornega sveta po metodologiji Združenja nadzornikov Slovenije je pokazala, da delovanje nadzornega sveta in njegovih komisij iz leta v leto dosega najvišje standarde.

Na 8 rednih, 2 izrednih in 3 korespondenčnih sejah je nadzorni svet obravnaval in sprejel naslednje pomembnejše sklepe:

- na 22. redni seji dne 18. 2. 2016 je nadzorni svet sprejel Poslovni načrt družbe Elektro Ljubljana za leto 2016 z oceno za leti 2017 in 2018 ter podal ustanovitelju soglasje k sprejetju poslovnega načrta družbe Elektro energija za leto 2016 z oceno za leti 2017 in 2018. Nadzorni svet je na tej seji podal soglasje k načrtu reorganizacije družbe, seznanil se je s politiko prejemkov zaposlenih po individualnih pogodbah ter podrobneje obravnaval področje informacijsko-komunikacijske tehnologije v družbi Elektro Ljubljana, pri čemer se je seznanil s pregledom stanja na področju informacijskih storitev in razmejitvijo aktivnosti med informatiko v sklopu skupine Elektro Ljubljana in v sklopu družbe Informatika, d. d. (v nadaljevanju družba Informatika) ter strateškim pogledom razvoja dejavnosti informatike znotraj skupine Elektro Ljubljana ter strateškim pogledom razvoja naložbe v družbo Informatika;
- na 1. izredni seji dne 4. 3. 2016 je nadzorni svet soglašal z oddajo zavezujoče ponudbe družbi Petrol, d. d., Ljubljana za nakup in prevzem poslovnega deleža družbe IG ENERGETSKI SISTEMI, d. o. o., ki predstavlja 25 % osnov-

nega kapitala navedene družbe, za ceno 11.275.000 EUR, pod pogoji, navedenimi v ponudbi, v nadaljevanju se je seznanil s Pogodbo o menjavi poslovnih deležev med družbo Elektro Ljubljana in GEN-I ter sprejel sklep, da si v zadevi povezovanja z GEN-I priskrbi pravno svetovanje Odvetniške družbe Neffat o. p., d. o. o.;

- na 6. korespondenčni seji dne 11. 3. 2016 je nadzorni svet na podlagi 3. alineje 28. člena statuta družbe Elektro Ljubljana sprejel naslednji sklep: Nadzorni svet soglaša s sklepom Elektro Ljubljana kot ustanoviteljem družbe Elektro energija, ki se glasi: »Družba Elektro energija, d.o.o., Ljubljana, v sodnem postopku uveljavi zahtevek za povračilo škode zoper Gregorja Božiča, bivšega direktorja družbe, zaradi škodnih ravnanj iz naslova poslov z družbo Rudnap Energy Limited.«;
- na 23. redni seji dne 24. 3. 2016 se je nadzorni svet seznanil s Poročilom o reprogramiranju dolgov in stanju vseh kreditov v družbi Elektro Ljubljana, z Odzivnim poročilom uprave o reviziji procesa Zaznavanje (ne)želenih dogodkov in proces ukrepanja v skladu z letnim načrtom notranjih revizij, seznanil pa se je tudi s spremembami in dopolnitvami Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter Priporočil in pričakovanj SDH. Na tej seji je nadzorni svet podal tudi soglasje k Letnemu načrtu notranjih revizij za leto 2016;
- na 24. redni seji dne 21. 4. 2016 se je nadzorni svet seznanil z nerevidiranim računovodskima izkazoma skupine Elektro Ljubljana v letu 2015 ter z nerevidiranim letnim poročilom družb v skupini Elektro Ljubljana za leto 2015; v nadaljevanju se je seznanil s pogodbo o gradnji daljnovoda 2 x 110 kV RTP Bršljin–RTP Gotna vas ter soglašal k sklenjeni Pogodbi o skupnem nastopu družb GEN energija, d. o. o. (v nadaljevanju GEN energija), Elektro Ljubljana in GEN-I pri nakupu naložbe družbe Petrol, d. d., v družbi IGES, d. o. o., z dne 14. 4. 2016 in dopolnitvi Ponudbe z dne 14. 4. 2016, s katero se dopolnjuje osnovna Ponudba z dne 11. 3. 2016, v zvezi z Menjalno pogodbo sklenjeno med Elektro Ljubljana in GEN-I dne 10. 3. 2016. V postopek se je namreč vključila tudi družba GEN energija;
- na 25. redni seji dne 26. 5. 2016 je nadzorni svet preveril in potrdil konsolidirano in revidirano letno poročilo skupine Elektro Ljubljana za leto 2015, preveril in potrdil revidirano letno poročilo družbe Elektro Ljubljana za leto 2015, dal soglasje k revidiranemu letnemu poročilu družbe Elektro energija in soglasje k letnemu poročilu družbe Elektro Ljubljana OVE za leto 2015, potrdil je predlog za uporabo bilančnega dobička ter dal soglasje k razporeditvi čistega dobička v obeh hčerinskih družbah. Na tej seji se je nadzorni svet seznanil tudi s pogodbo za dobavo distribucijskih transformatorjev SN/NN ter s pisnimi po-

jasnili Odvetniške družbe Neffat na dodatna vprašanja v zvezi z izvedbo transakcije povezave z GEN-I;

- na 26. redni seji dne 23. 6. 2016 se je nadzorni svet seznanil z Aneksom k Pogodbi o menjavi poslovnih deležev med GEN-I in Elektro Ljubljana ter pooblastil predsednika uprave družbe Elektro Ljubljana za sklic 21. redne skupščine v zvezi s sklenitvijo Pogodbe o menjavi poslovnih deležev med GEN-I in Elektro Ljubljana in Aneksa št. 1 k tej Pogodbi, ki bo potekala 25. 7. 2016 in 22. redne seje skupščine, ki bo potekala 30. 8. 2016, ter se seznanil z gradivom in predlogi sklepov za skupščino;
- na 7. korespondenčni seji, ki je potekala od 27. 7. 2016 do 28. 7. 2016, se je nadzorni svet seznanil s predlogom Odločitve o oddaji javnega naročila JN166/2016 – Števci za merjenje električne energije in koncentradorji ter s prodajno pogodbo in podal soglasje, da predsednik uprave Elektra Ljubljane, s ponudnikom Elektronabava, d. o. o., Cesta 24. junija 3, 1231 Ljubljana, ki mu bo s pravnomočno odločitvijo oddano javno naročilo, sklene prodajno pogodbo za predmet Števci za merjenje električne energije in koncentradorji. Na tej seji je nadzorni svet sprejel tudi predloga sklepov za 22. redno sejo skupščine družbe Elektro Ljubljana v zvezi s spremembami in dopolnitvami Statuta družbe in podelitvijo pooblastila upravi družbe za pridobivanje in odsvajanje lastnih delnic;
- na 27. redni seji dne 29. 9. 2016 se je nadzorni svet seznanil z informacijo o sklepih 21. in 22. redne seje skupščine družbe Elektro Ljubljana, sprejel je osnutek poslovnega načrta družbe Elektro Ljubljana za leto 2017 z oceno za leti 2018 in 2019, podal ustanovitelju družbi Elektro Ljubljana predhodno soglasje za sprejetje osnutka poslovnega načrta družbe Elektro energija za leto 2017 z oceno za leti 2018 in 2019, ustanovitelju družbi Elektro Ljubljana pa je podal predhodno soglasje za sprejetje osnutka poslovnega načrta družbe Elektro Ljubljana OVE za leto 2017 z oceno za leti 2018 in 2019. V nadaljevanju se je nadzorni svet seznanil z naslednjim: s situacijo na Aneksu št. 5 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za distribucijskega operaterja, s situacijo na področju strategije razvoja naprednega merilnega sistema Elektro Ljubljana, s situacijo na področju strategije razvoja elektromobilnosti Elektro Ljubljana, z dolgoročno strategijo zmanjševanja izgub v omrežju na območju Elektro Ljubljana, s strateškimi usmeritvami Načrta razvoja omrežja družbe Elektro Ljubljana za naslednje desetletno obdobje 2017–2026, z odgovori na vprašalnik SDH, d. d., v zvezi s ključnimi tveganji v družbi Elektro Ljubljana, s pogodbo za dobavo srednje napetostnih Al 20 kV energetske kablov, s pogodbo o obnovi daljnovoda 20 kV Logatec–Žiri ter s Pogodbo o zagotavljanju informacijskih storitev št. IS-9/2016 z vse-

mi prilogami in Pogodbo o nakupu programske opreme, pravic do nadgradenj za strežnike, osebne računalnike in programske opreme, potrebne za delovanje eIS in IIS;

- na 28. redni seji dne 13. 10. 2016 se je nadzorni svet seznanil s Poročilom zunanje presoje SIQ-ja za leto 2016 in odzivnim poročilom na ugotovitve zunanje presoje, z Zapisnikom o inšpekcijskem nadzoru na področju varstva osebnih podatkov in sklepom Višjega sodišča v Ljubljani v zadevi imenovanja izrednega revizorja. Nadzorni svet je na tej seji sprejel Poročilo o analizi matrik v postopku vrednotenja učinkovitosti nadzornega sveta. V nadaljevanju se je seznanil s pridobljenimi cenitvami zemljišč v zvezi z nameravano ureditvijo nepremičninskega stanja in parkirišč na lokaciji DE Ljubljana okolica–Domžale Podrečje in podal upravi družbe predhodno soglasje, da začne izvajati ustrezne postopke za nakup zemljišča ter odprodajo zemljišča, s katerim bi celovito rešili prostorsko problematiko parkiranja in dostopa na območju DE Ljubljana okolica–Domžale Podrečje. Seznanil se je tudi z izpodbojno tožbo s prilogami, ki jo je vložil delničar G. I. Dakota Investments Limited dne 23. 8. 2016;
- na 8. korespondenčni seji dne 18. 11. 2016 je nadzorni svet v skladu s sklepom 22. redne skupščine družbe Elektro Ljubljana z dne 30. 8. 2016 in na podlagi 20. člena Statuta družbe Elektro Ljubljana podal soglasje k Pravilom o nakupu, prodaji in ceni za lastne delnice ter na podlagi potrjenih Pravil o nakupu, prodaji in ceni za lastne delnice podal soglasje upravi družbe za odkup lastnih delnic za leto 2016 v količini 150.000 delnic za ceno 1,65 EUR po delnici;
- na 2. izredni seji dne 24. 11. 2016 je nadzorni svet soglašal s sklenitvijo Pogodbe o menjavi poslovnih deležev med družbama GEN-I in Elektro Ljubljana z dne 10. 3. 2016 ter aneksom št. 1 k tej Pogodbi z dne 21. 6. 2016;
- na 29. redni seji dne 20. 12. 2016 je nadzorni svet skladno s 40. členom Statuta družbe Elektro Ljubljana sprejel Poslovni načrt družbe Elektro Ljubljana za leto 2017 z oceno za leti 2018 in 2019 ter podal ustanovitelju družbi Elektro Ljubljana predhodno soglasje za sprejetje poslovnega načrta družbe Elektro Ljubljana OVE za leto 2017 z oceno za leti 2018 in 2019. Nadzorni svet je soglašal z odprodajo prenosnega dela omrežja, kot to določa 512. člen Energetskega zakona, in sicer morajo gospodarske družbe, ki imajo v lasti visokonapetostno 110 kV prenosno omrežje, s pogodbo odplačno prenesti lastnino in druge obligacijske ali stvarne pravice na omrežju do marca 2017. Oceno vrednosti prenašanih sredstev je na podlagi Poročila o oceni vrednosti delov 110 kV omrežja na dan 30. 6. 2016 izdelal pooblaščen cenilec. V nadaljevanju se je nadzorni svet seznanil z Načrtom razvoja omrežja družbe Elektro Ljubljana za naslednje desetletno obdobje

je 2017–2026 ter podal naslednja soglasja: k pogodbam v zvezi z ureditvijo nepremičninskega stanja in parkirišč na lokaciji DE Ljubljana okolica–Domžale Podrečje, k nakupu zemljišča z objektom v Ivančni Gorici z namenom centralizacije nadzorništev Grosuplje in Zagradec, podal pa je tudi soglasje k pogodbi o prodaji transformatorske postaje TP OIC Podkraj.

Spremljanje izvajanja poslovnega načrta je bil nepretrgan proces v sklopu delovanja nadzornega sveta, v katerem so bila celovito in strokovno obravnavana vsa pomembna področja poslovanja družbe. Člani nadzornega sveta poslovanje družbe v letu 2016 ocenjujemo kot uspešno.

Mag. Andrej Šušteršič, predsednik nadzornega sveta



1.3 Predstavitev skupine

Skupino Elektro Ljubljana sestavljajo matična družba Elektro Ljubljana, hčerinska družba Elektro Ljubljana OVE in do 7. 12. 2016 družba Elektro energija, obe v 100-odstotni lasti družbe Elektro Ljubljana.

Po pridobitvi odločbe Javne agencije RS za varstvo konkurence se je v letu 2016 končal postopek združevanja družbe Elektro energija z družbo GEN-I, kar pomeni, da je z dnem 7. 12. 2016 družba Elektro energija prešla v 100-odstotno lastništvo družbe GEN-I.

Elektro Ljubljana upravlja največje elektrodistribucijsko omrežje v Republiki Sloveniji, ki se razprostira na **6.166 km²** v osrednjem delu Slovenije, tj. 30 % celotne površine Slovenije, in po katerem napaja 336.417 odjemalcev elek-

trične energije. Leta 2016 je bilo uporabnikom omrežja na območju Elektra Ljubljana distribuiranih 4.041.483 MWh električne energije, kar je 37 % vse distribuirane električne energije v Sloveniji.

Distribucijsko preskrbovalno območje Elektra Ljubljana

336.417 ODJEMALCEV



5 DISTRIBUCIJSKIH ENOT

Ljubljana
Ljubljana okolica
Novo mesto
Kočevje
Trbovlje

30 %

celotne površine
Slovenije

6.166 km²



4.041.483 MWh

distribuirane
električne
energije
končnim
odjemalcem
v letu 2016



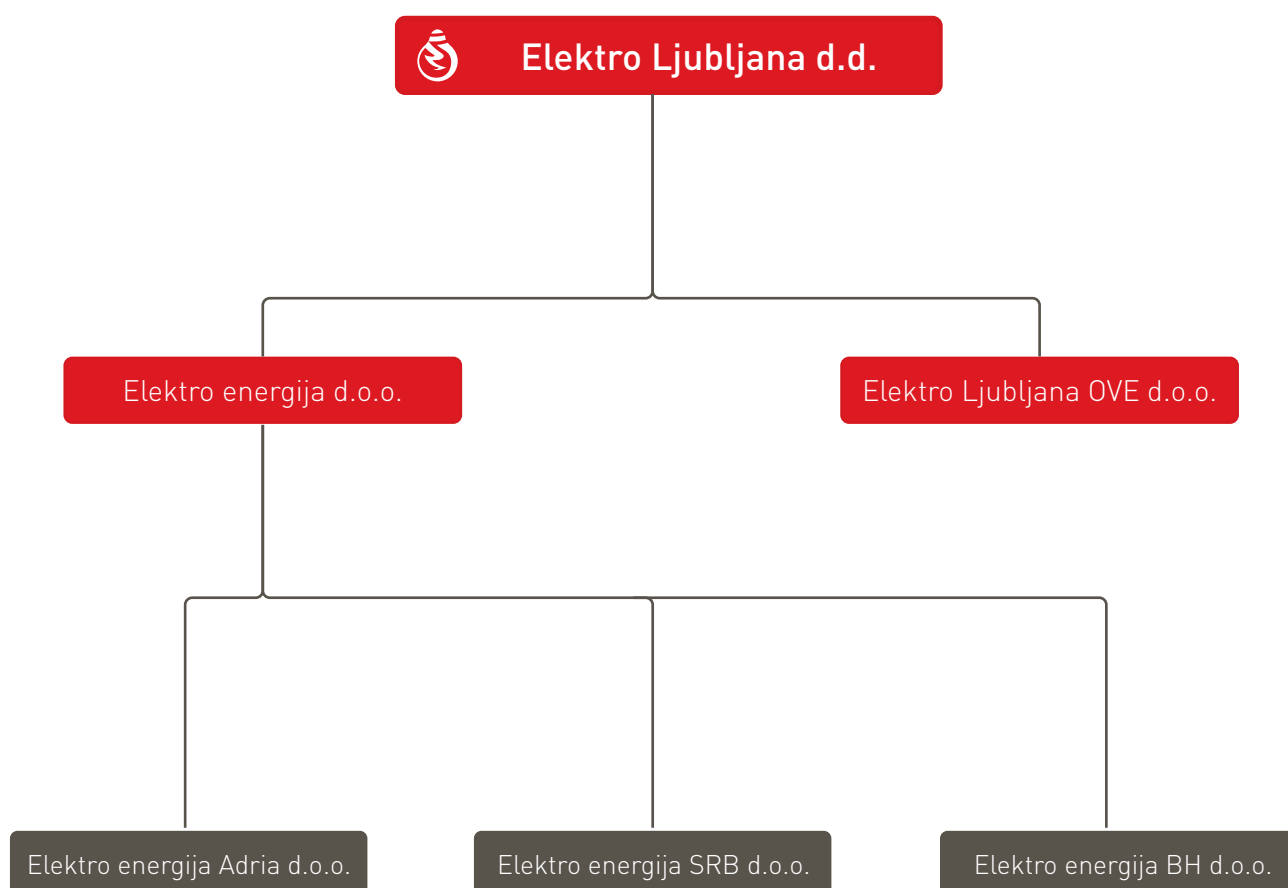
Družba Elektro energija opravlja dejavnosti nakupa in prodaje energentov na trgu na drobno in na trgu na debelo. Za potrebe opravljanja dejavnosti trgovine na debelo je v letu 2013 ustanovila tri hčerinske družbe, ki so v 100-odstotnem lastništvu družbe Elektro energija, in sicer **Elektro energija Adria, d. o. o.** (v nadaljevanju Elektro energija Adria), na Hrvaškem, **Elektro energija BH, d. o. o.** (v nadaljevanju Elektro energija BH), v Bosni in Hercegovini ter **Elektro energija SRB, d. o. o.** (v nadaljevanju Elektro energija SRB), v Srbiji. V sklopu strateškega prestrukturiranja družbe so vse tri družbe,

Elektro energija Adria, Elektro energija BH in Elektro energija SRB, v postopku likvidacije.

Družba Elektro energija je z dnem 7. 12. 2016 v 100-odstotni lasti družbe GEN-I.

Elektro Ljubljana OVE je podjetje, katerega osnovna dejavnost je razvoj uporabe obnovljivih virov energije, predvsem proizvodnje električne energije iz 100-odstotno obnovljivih virov energije.

Shema skupine Elektro Ljubljana



Elektro energija od 7. 12. 2016 ni več v lasti Elektra Ljubljana.

1.3.1 Osnovni podatki o družbah v skupini

Elektro Ljubljana

Naziv družbe:	Elektro Ljubljana, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Sedež družbe:	Slovenska cesta 58, 1516 Ljubljana
Temeljna dejavnost:	35.130 Distribucija električne energije
Predsednik uprave:	mag. Andrej Ribič
Predsednik nadzornega sveta:	mag. Andrej Šušteršič
Telefon:	[01] 230 40 00
Faks:	[01] 231 25 42
E-pošta:	info@elektro-ljubljana.si
Spletni naslov:	www.elektro-ljubljana.si
Identifikacijska številka:	SI49977725
Matična številka:	5227992000
Datum vpisa v sodni register:	21. 12. 1990
Osnovni kapital:	163.412.977,80 EUR
Število kosovnih delnic:	39.160.286
Organiziranost družbe:	delniška družba
Število zaposlenih:	841 [31. 12. 2016]

Elektro energija (do 7. 12. 2016)

Naziv družbe:	Elektro energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o.
Sedež podjetja:	Slovenska cesta 58, 1000 Ljubljana
Temeljna dejavnost:	35.140 Trgovanje z električno energijo
Vodstvo:	mag. Bojan Kumer, direktor
Telefon:	[01] 320 64 00
Faks:	[01] 320 64 01
E-pošta:	info@elektro-energija.si
Spletni naslov:	www.elektro-energija.si
Identifikacijska številka:	SI19950853
Matična številka:	3974316000
Datum vpisa v sodni register:	16. 5. 2011
Osnovni kapital:	3.000.000,00 EUR
Organiziranost družbe:	družba z omejeno odgovornostjo
Število zaposlenih:	71 [30. 11. 2016]

Elektro Ljubljana OVE

Naziv družbe:	Elektro Ljubljana OVE, inženiring s področja obnovljivih virov energije, d. o. o.
Sedež podjetja:	Slovenska cesta 56, 1000 Ljubljana
Temeljna dejavnost:	35.111 Proizvodnja električne energije v hidroelektrarnah
Vodstvo:	mag. Matjaž Glavič, direktor
Telefon:	(01) 56 57 500
E-pošta:	info@el-ove.si
Spletni naslov:	www.el-ove.si
Identifikacijska številka:	SI46895728
Matična številka:	1702203000
Datum vpisa v sodni register:	14. 3. 2002
Osnovni kapital:	139.869,00 EUR
Organiziranost družbe:	družba z omejeno odgovornostjo
Število zaposlenih:	7 (31. 12. 2016)

1.3.2 Upravljanje in vodenje družb v skupini

Skupino Elektro Ljubljana sestavljajo matična družba Elektro Ljubljana, hčerinska družba Elektro Ljubljana OVE, ki je v 100-odstotni lasti matične družbe, in družba Elektro energija, ki je bila v 100-odstotni lasti matične družbe do 7. 12. 2016.

Temelj delovanja vseh treh družb je Zakon o gospodarskih družbah, medtem ko konkretne pristojnosti in naloge s področja upravljanja in vodenja izhajajo iz njim lastnih ustanovitvenih aktov. To je za matično družbo Statut delniške družbe Elektro Ljubljana, d.d., za hčerinski družbi pa Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Elektro energija, d.o.o. ter Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Elektro Ljubljana OVE, d.o.o.

Upravljavsko strukturo družbe Elektro Ljubljana sestavlja ta poleg skupščine še dva organa, in sicer nadzorni svet in uprava. Na skupščini delničarji družbe uresničujejo svoje pravice, odločajo o sprejetju letnega poročila, uporabi bilančnega dobička, imenovanju oz. odpoklicu članov nadzornega sveta, spremembah statuta in izvajajo druge, z zakonom določene aktivnosti. Funkcija nadzornega sveta je nadzor nad vodenjem poslov družbe, kar mu daje pravico,

da od uprave zahteva poročanje o pomembnih vprašanjih ter vprašanjih, ki jih določa zakon. Uprava je nosilec dveh funkcij, to sta posloводство in zastopanje družbe, ki sta v njeni izvirni pristojnosti. Družba je redno notranje in zunanje revidirana.

Organa upravljanja hčerinskih družb¹ sta ustanovitelj, torej Elektro Ljubljana, in posloводство družbe. Ustanovitelj kot edini družbenik nadzoruje vodenje poslov družb in sprejema temelje poslovne politike na predlog posloводства. Obe hčerinski družbi imata enočlansko posloводство – direktorja družbe. Posloводство zastopa in predstavlja družbo ter vodi njene posle skladno z letnim poslovnim načrtom in sprejeti temelji poslovne politike.

¹ Družba Elektro energija z dnem 7. 12. 2016 ni več v lasti Elektra Ljubljana.

Vodstvo družb v skupini

Elektro Ljubljana,

mag. Andrej Ribič,
predsednik uprave

Elektro energija,

mag. Bojan Kumer,
direktor

Elektro Ljubljana OVE,

mag. Matjaž Glavič,
direktor

Nadzorni svet družbe

Predstavniki kapitala:

mag. Andrej Šušteršič – predsednik

David Valentincič – namestnik predsednika

Zakonjšek Janez – član

mag. David Skornšek – član

Predstavnik zaposlenih:

Mitja Fabjan

Egon Hoda

Komisije nadzornega sveta družbe

Komisija za kadre in izobraževanje:

mag. Andrej Šušteršič – predsednik

mag. David Skornšek – član

Janez Zakonjšek – član

Mitja Fabjan – član

Komisija za vrednotenje dela nadzornega sveta:

Mitja Fabjan – predsednik

David Valentincič – namestnik predsednika

mag. Andrej Šušteršič – član

Revizijska komisija:

David Valentinčič – predsednik

mag. David Skornšek – član

mag. Saša Jerman – članica

Komisija za spremljanje srednjeročnega poslovnega načrta in obvladovanje tveganj:

Janez Zakonjšek – predsednik

Egon Hoda – namestnik predsednika

mag. Andrej Šušteršič – član

Članstvo v organih upravljanja ali nadzora povezanih in nepovezanih družb, ki jih zasedajo člani organov vodenja in nadzora

Mag. Andrej Ribič, predsednik uprave družbe Elektro Ljubljana

- predsednik nadzornega sveta družbe Geoplin, d. o. o., Cesta Ljubljanske brigade 11, 1000 Ljubljana,
- namestnik predsednika nadzornega sveta družbe Stelkom, d. o. o., Špruha 19, 1236 Trzin.

Janez Zakonjšek, član nadzornega sveta družbe Elektro Ljubljana

- direktor Relarte, d. o. o., Ulica pod gozdom 11, 4264 Bohinjska Bistrica
- član sveta direktorjev, Enlab I. I. c., Nizhegorodskaya ul. 4, Cheboksary, Ruska Federacija.

1.3.3 Lastniška sestava družb v skupini

Elektro Ljubljana

Osnovni kapital družbe Elektro Ljubljana znaša 163.412.977,80 EUR. Razdeljen je na 39.160.286 prosto prenosljivih navadnih imenskih kosovnih delnic. Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoči znesek v osnovnem kapitalu.

Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2016 znašala 7,64 EUR in je bila za 3,5 % višja kot leta 2015.

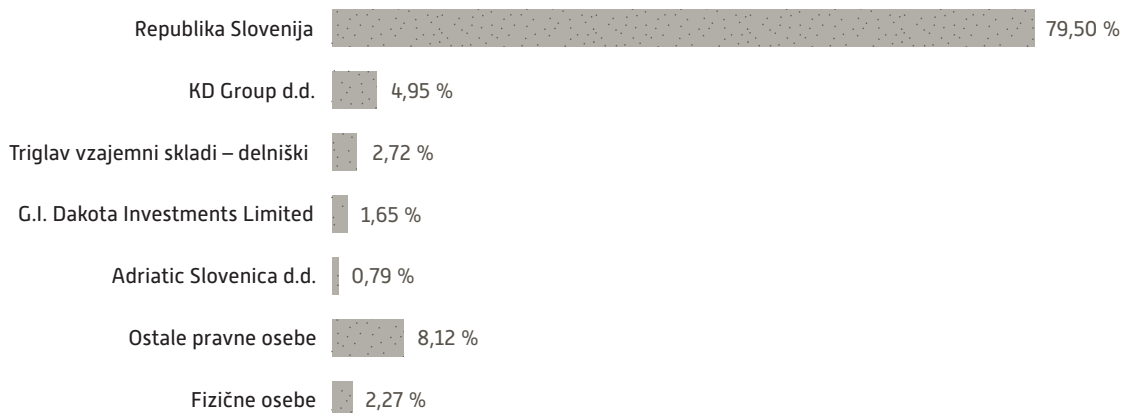
Družba Elektro Ljubljana je imela ob koncu leta 2016 skupno 1.005 delničarjev, od tega 71 pravnih in 934 fizičnih oseb. Število delničarjev se je leta 2016 v primerjavi s predhodnim letom zmanjšalo za 205 delničarjev.

Gibanje števila delničarjev Elektra Ljubljana v obdobju 2012–2016



Največji delničar družbe je Republika Slovenija z 79,5-odstotnim deležem, pet največjih delničarjev družbe pa je imelo skupaj v lasti 89,6 % vseh delnic.

Lastniška sestava Elektra Ljubljana na dan 31. 12. 2016



Elektro energija

Osnovni kapital družbe Elektro energija znaša 3.000.000 EUR. Družba Elektro energija je bila do 7. 12. 2016 v 100-odstotni lasti družbe Elektro Ljubljana, dne 7. 12. 2016 pa je prešla v 100-odstotno lastništvo družbe GEN-I.

Družba Elektro energija je ustanovila tri hčerinske družbe, in sicer:

- na Hrvaškem družbo **Elektro energija Adria** z osnovnim kapitalom v višini 750.000 HRK,
- v Bosni in Hercegovini družbo **Elektro energija BH** z osnovnim kapitalom v višini 1.000.000 KM in
- v Srbiji družbo **Elektro energija SRB** z osnovnim kapitalom v višini 20.000.000 RSD.

Vse tri družbe so v 100-odstotnem lastništvu družbe Elektro energija in so v postopku likvidacije.

Elektro Ljubljana OVE

Osnovni kapital družbe Elektro Ljubljana OVE znaša 139.869 EUR. Družba je bila ustanovljena kot hčerinska družba ustanoviteljice družbe Elektro Ljubljana in je v njeni 100-odstotni lasti.

1.4 Pomembnejši dogodki v letu 2016

JANUAR

- Podpis funkcionalne specifikacije za izvedbo prenove poslovnega informacijskega sistema.
- Začetek dela na projektu FutureFlow, ki bo povezal štiri regulacijske cone štirih srednjeevropskih sistemskih operaterjev prenosnih omrežij, ki se srečujejo s čedalje večjimi izzivi zagotavljanja varnega in zanesljivega obratovanja prenosnega omrežja.

FEBRUAR

- Zaključek razširitve 110 kV stikališča v RTP Polje z dograditvijo 110 kV TR polja TR 4 z energetskega transformatorjem moči 31,5 MVA in vključitvijo 110 kV TR polja TR 4 v obratovanje.

MAREC

- Sklenitev pogodbe o menjavi poslovnih deležev med družbama Elektro Ljubljana in GEN-I.

APRIL

- Uvedba informacijske podpore za Storitveni center na načelih ITIL-a [angl. IT Infrastructure Library].

MAJ

- Zaključek gradnje 110 kV DV polja Cerknica 1 v RTP Logatec.

JUNIJ

- Kibernetski napadi in zametek projekta SoC [angl. Security operation Center] za elektrodistribucijska podjetja.
- Zaključek gradnje DV 2 x 110 kV Kleče–Litostroj, dolžine 2,5 km, z opravljenim tehničnim pregledom objekta in izdanim uporabnim dovoljenjem.
- Strokovni posvet v Stari mestni elektrarni ob izdaji zbornika Prispevki k razpravi o Energetskem konceptu Republike Slovenije.

JULIJ

- Družba Elektro Ljubljana prejme certifikat AAA zlata odličnost.

AVGUST

- Zaključek prenove ločenih telekomunikacijskih omrežij.
- Podpis pogodbe za nakup zemljišča od občine Škocjan za gradnjo RTP Dobruška vas.

SEPTEMBER

- Zaključek gradnje DV 2 x 110 kV Potoška vas–Trbovlje v dolžini 2,7 km.
- Postavitev prve izmed 26 novih polnilnic v sklopu projekta Storitveni polnjenja električnih vozil na javnih polnilnih postajah v MOL.

OKTOBER

- Zaključek gradnje optične povezave na relaciji Hrastnik–Radeče in s tem zagotovitev dvostranske povezave Dolenjske.
- Začetek obnove DV 20 kV Logatec–Žiri.
- Prenova iskalnika polnilnih postaj
www.gremonaelektriko.si.
- Slovesnost ob 120-letnici delovanja Elektra Ljubljana.

NOVEMBER

- Odločba Javne agencije RS za varstvo konkurence (AVK), s katero AVK ne nasprotuje koncentraciji pridobitve kontrole podjetja GEN energija nad podjetjem GEN-I in posredno nad podjetjem Elektro energija ter je tako koncentracija skladna s pravili konkurence.

DECEMBER

- GEN-I postane 100-odstotni lastnik družbe Elektro energija, Elektro Ljubljana pa pridobi 22,5-odstotni delež v družbi GEN-EL, d. o. o. (v nadaljevanju družba GEN-EL).
- Začetek rekonstrukcije RTP Hrastnik.
- Dokončna uvedba poslovnoinformacijskega sistema in sistema za obvladovanje sredstev.



A Bisnode Solution

ELEKTRO LJUBLJANA d.d.

Matična št.: 5227992
Bisnode d.o.o., 12.7.2016

1.5 Izjava o upravljanju

1. SKLADNOST S KODEKSOM KORPORATIVNEGA UPRAVLJANJA DRUŽB S KAPITALSKO NALOŽBO DRŽAVE SLOVENSKEGA DRŽAVNEGA HOLDINGA.

Skladno s točko 3.4.1 Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države Slovenskega državnega holdinga (v nadaljevanju Kodeks) je družba Elektro Ljubljana sklenila Kodeks prostovoljno uporabljati. Kodeks je javno dostopen na spletni strani SDH.

Kodeks je družba pri poslovanju, upoštevajoč dejavnost družbe in druge posebnosti družbe večinoma smiselno upoštevala.

Družba v letu 2016 ni realizirala naslednjih priporočil:

- Priporočilo št. 6.9.3: V okviru kolektivnega D & O zavarovanja skupine Elektro Ljubljana imajo člani nadzornega sveta pravico, da se vključijo v D & O zavarovanje. Skladno z zakonodajo se jim obračuna davčna boniteta.
- Priporočilo 6.12.7 ni celovito realizirano. Revizijska komisija deluje v skladu s pooblastili nadzornega sveta (sklepi nadzornega sveta) in zakonodajo.
- Priporočilo 7.3 se izvaja striktno v skladu z Zakonom o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti Republike Slovenije in samoupravnih lokalnih skupnostih – ZPPOGD.
- Priporočilo 8.3 družba kot zavezanec izvaja tudi skladno z Zakonom o dostopu do informacij javnega značaja – ZDIJZ.
- Priporočila 9.2.3, 9.2.4, 9.2.5, 9.2.6, 9.2.7, 9.2.8, 9.2.9, 9.2.10 in 9.3 niso v celoti izvedena. Družba aktivnosti notranjega revidiranja v skladu s sklepom nadzornega sveta namreč izvaja z zunanjimi izvajalci in v okviru aktivnosti na področju upravljanja tveganj.
- Priporočilo 10.1 v letu 2016 ni bilo realizirano. Etični kodeks bo sprejet v letu 2017.

2. KORPORATIVNA INTEGRITETA V DRUŽBI

V Elektru Ljubljana je vzpostavljen celovit sistem upravljanja tveganj. Podlaga za nadzor nad tveganji je Akt o upravljanju s tveganji, ki definira vsa tveganja (poslovna, informacijska, s področja varnosti in zdravja pri delu, okoljska in koruptivna) ter naloge in odgovornosti zaposlenih v zvezi s temi tveganji.

V družbi je za potrebe zagotavljanja korporativne integritete v uporabi sistem napovedanih in nenapovedanih notranjih kontrol poslovanja. Izvajajo se tudi napovedane notranje presoje in zunanje presoje integriranega sistema vodenja kakovosti.

Izjava o upravljanju družbe je objavljena na spletni strani družbe.

2. POSLOVNO POROČILO





Smo največji upravljavec energetskega omrežja

2.1 Poslanstvo, vizija in vrednote skupine

MREŽIMO S POZITIVNO ENERGIJO

POS LANSTVO

Zagotavljamo zanesljiv, varen, kakovosten in trajnosten distribucijski elektroenergetski sistem z združenjem najsodobnejših storitev s področja preskrbe z električno energijo. Združujemo potrebe uporabnikov, lastnikov in zaposlenih.

VIZIJA

Z učinkovitimi, inovativnimi in celovitimi rešitvami na področju preskrbe z električno energijo ostajamo vodilni partner pri razvoju energetike na nacionalnem in lokalnih ravneh ter vodilna skupina za upravljanje sodobnih energetskih infrastrukturnih omrežij s primernim donosom za lastnike in spodbudnim delovnim okoljem za zaposlene.

VREDNOTE

ODLIČNOST IN KAKOVOST

Tveganja in priložnosti združujemo in presegamo s sistemskimi rešitvami z nadpovprečno kakovostjo, profesionalnostjo in dodano vrednostjo. Naši poslovni procesi sledijo najvišjim okoljskim, varnostnim in informacijskim standardom.

TRADICIJA IN RADOVEDNOST

Tradicijo združujemo z inovativnostjo, znanje z radovednostjo. Poganjamo cikel tehnološkega razvoja, odgovornega okolju.

TIMSKO DELO IN ZAUPANJE

Spodbujamo timsko delo in cenimo znanje in izkušnje raznovrstnih timov v naši družbi ter sodelovanje med njimi. Do vseh zaposlenih imamo enakopraven in spoštljiv odnos ob spodbujanju odprte in poštene komunikacije.

VARNOST

Varnost zaposlenih je naša najvišja prednost in odgovornost vsakogar v podjetju.

ETIČNOST IN POŠTENOST

Vodenje in poslovanje družbe izvajamo skladno z najvišjimi etičnimi in moralnimi standardi.

DIALOG

Spodbujamo dialog z zaposlenimi, lastniki, partnerji v projektih in širšim okoljem. Razvijamo najboljše dolgoročne rešitve za vse deležnike.

2.2 SPLOŠNI POGOJI POSLOVANJA

2.2.1 Makroekonomsko okolje

BDP se je v letu 2016 povečal za 2,5 %. Izvozu, kot ključnemu dejavniku gospodarske rasti, se zaradi izboljšanja razmer na trgu dela čedalje bolj pridružujejo potrošnja gospodinjstev in tudi zasebne investicije. Po napovedih Urada RS za makroekonomske analize in razvoj² se bodo ugodna gospodarska gibanja nadaljevala tudi v letih 2017 in 2018. Rast zaposlenosti in plač bo še dodatno spodbujala trošenje gospodinjstev, pri čemer pa bo glavni dejavnik gospodarske rasti ostal izvoz, ki ga bosta spodbujala rast tujega povpraševanja in

izboljševanje konkurenčnega položaja slovenskih podjetij. Ob nadaljnji rasti povpraševanja, visoki izkoriščenosti proizvodnih zmogljivosti, dobrih poslovnih rezultatih, manjši zadolženosti podjetij in ugodnih virih financiranja se bo nadaljevalo oživljanje zasebnih investicij v opremo in stroje. V letu 2017 pa se bodo povečale tudi javne investicije, ki so se v letu 2016 (glede na predhodni dve leti) zaradi zastoja črpanja evropskih sredstev ob prehodu v novo finančno perspektivo izrazito zmanjšale.

2.2.2 Energetsko okolje

2.2.2.1 Regulativa

Zakonodajne okvire za energetsko politiko postavlja **Energetski zakon** (EZ-1)³, ki določa:

- načela energetske politike,
- pravila delovanja trga z energijo,
- načine in oblike izvajanja gospodarskih javnih služb na področju energetike,
- načela in ukrepe za doseganje zanesljive preskrbe z energijo, za povečanje energijske učinkovitosti in varčevanja z energijo ter za večjo rabo energije iz obnovljivih virov,
- pogoje za obratovanje energetskih naprav ter
- ureja pristojnosti, organizacijo in delovanje Agencije za energijo ter pristojnosti drugih organov.

Namen zakona je zagotavljati konkurenčno, varno, zanesljivo in dostopno preskrbo z energijo in energetskimi storitvami ob upoštevanju načel trajnostnega razvoja.

EZ-1 med drugim daje pravno podlago za sprejetje nacionalnih strateških dokumentov na področju rabe in preskrbe z energijo v prihodnosti. Na podlagi *Energetskega koncepta Slovenije (EKS)* se pripravi *Državni razvojni energetski načrt (DREN)* kot okvirni načrt pomembnejših naložb v energetsko infrastrukturo. V skladu z DREN pa operaterja prenosnega in distribucijskega omrežja vsaki dve leti pripravi *desetletni razvojni načrt omrežja* in ga predloži v sprejetje ministru, pristojnemu za energijo.

Na ozemlju Republike Slovenije gospodarsko javno službo distribucijskega operaterja električne energije izvaja družba SODO d. o. o. (v nadaljevanju družba SODO), pri čemer pa dejavnost distribucije na podlagi **pogodbe o najemu elektro-distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja električne energije** v imenu SODO izvajajo distribucijska podjetja.

Elektro Ljubljana je eno izmed petih elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji, ki svojo elektroenergetsko infrastrukturo daje v najem sistemskemu operaterju (SODO) in po pogodbi zanj izvaja storitve vzdrževanja infrastrukture, vodenja in obratovanja elektrodistribucijskega omrežja, načrtovanja razvoja omrežja, priprave in vodenja investicij v elektroenergetsko infrastrukturo, spremljanja kakovosti preskrbe z električno energijo in izvajanja merjenja električne energije ter storitve dostopa do distribucijskega omrežja in druge storitve za uporabnike omrežja.

Pogodbene vrednosti za najem elektroenergetske infrastrukture in opravljene storitve temeljijo na upravičenih stroških, ki jih za vsako leto regulativnega obdobja določi Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija).

² UMR, februar 2017

³ Uradni list RS, št. 17/2014, 81/2015

Z letom 2016 se je začelo novo regulativno obdobje, tj. obdobje 2016–2018, za katero je agencija določila nova regulativna pravila z **Aktom o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje**⁴ [v nadaljevanju akt o omrežnini]. Z odločbo⁵ je 15. 12. 2015 določila regulativni okvir za izvajalca dejavnosti distribucijskega operaterja, družbo SODO, ter višino najemnine in višino plačila za izvajanje nalog za najemodalce in vzdrževalce za regulativno obdobje 2016–2018.

Z novim regulativnim obdobjem sta se spremenila metodologija za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine. Bistvene spremembe akta o omrežnini se nanašajo na določanje upravičenih stroškov delovanja in vzdrževanja, upoštevanje naložb na podlagi presoje naložbenega načrta, posodobitev modela reguliranja s kakovostjo preskrbe ter kriterijev in sheme spodbud za investicijske projekte na področju pametnih omrežij, uvedbo izvedbene spodbude za kvalificirane pilotne projekte na področju obračuna omrežnine, določitev kriterijev za prenos 110 kV omrežja itd., pri obračunu omrežnine pa se med drugim poenostavlja obračun pri odjemalcu in ureja obračunavanje čezmerno prevzete jalove energije.

Uvedba naprednih merilnih sistemov je prvi pogoj za uvedbo nadaljnjih pametnih sistemov na elektroenergetskem sistemu, ki upravljajo omrežje, porabo in rabo energije pri končnih uporabnikih. Z **Uredbo o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije**⁶ so določeni:

- način uvedbe naprednega merilnega sistema električne energije,
- odgovornosti distribucijskega operaterja električne energije in drugih udeležencev v procesu uvajanja tega naprednega merilnega sistema,
- delovanje naprednega merilnega sistema in informiranje uporabnikov,
- zagotavljanje povezljivosti naprednih merilnih sistemov in njegovih sestavnih delov,
- zahteve glede zagotavljanja varstva osebnih podatkov ter postopki in ukrepi za zavarovanje osebnih podatkov,
- postopek uvedbe merilnega sistema.

Sistem obratovanja za elektroenergetsko distribucijsko omrežje, storitve distribucije električne energije po distribucijskem omrežju, način zagotavljanja sistemskih storitev na distribucijskem omrežju, obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja ter tehnični pogoji za priključitev na distribucijsko omrežje so opredeljeni s **Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijsko omrežje električne energije (SONDO)**⁷, ki jih na podlagi soglasja vlade in predhodnega soglasja agencije izdaja SODO.

Z **Uredbo o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike**⁸ so določene vrste vzdrževalnih del v javno korist na energetskih objektih, napravah in omrežjih ter pogoji za izvajanje in načini izvajanja vzdrževalnih del.

Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije⁹ določajo odnose med SODO in odjemalci, med SODO in dobavitelji električne energije ter odnose med odjemalci in dobavitelji električne energije, priključitev na distribucijsko omrežje električne energije, odjem in oddajo električne energije, merilne naprave in merjenje električne energije, evidenco merilnih mest, obračun, način zaračunavanja in plačevanja uporabe omrežij ter kakovost storitev systemskega operaterja.

Konec leta 2015 je Borzen, d. o. o., kot izvajalec gospodarske javne službe dejavnost operaterja trga z elektriko izdal nova **Pravila za delovanje trga z elektriko**¹⁰, ki podrobneje urejajo:

- upravljanje bilančne sheme trga z elektriko;
- evidentiranje pogodb o članstvu v bilančni shemi, obratovalnih napovedi in zaprtih pogodb;
- izvajanje bilančnega obračuna;
- izvajanje obračuna in poravnave poslov, povezanih s predhodno navedenimi nalogami, in
- zbiranje, analizo in objavo podatkov z namenom zagotavljanja preglednosti delovanja trga z elektriko.

Konec leta 2015 je bila sprejeta **Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije**¹¹, ki omogoča gospodinjstvom in malim poslovnim odjemalcem samopreskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije na podlagi neto merjenja. Januarja 2016 je začel veljati tudi **Pravilnik o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije**¹², ki določa tehnične zahteve za postavitev in uporabo naprav za samopreskrbo. Naprava za samopreskrbo oz. njeni sestavni deli morajo zagotavljati zaščito pred nevarnostmi. Z razvojem

⁴ Uradni list RS, št. 66/2015, 105/2015, 61/2016

⁵ Odločba Agencije za energijo št. 211-58/2015-121/452 z dne 15. 12. 2015

⁶ Uradni list RS, št. 79/2015

⁷ Uradni list RS, št. 41/2011, 17/2014-EZ-1

⁸ Uradni list RS, št. 125/2004, 71/2009, 17/2014-EZ-1

⁹ Uradni list RS, št. 126/2007, 37/2011–Odl. US, 17/2014-EZ-1

¹⁰ Uradni list RS, št. 105/2015

¹¹ Uradni list RS, št. 97/2015

¹² Uradni list RS, št. 1/2016

tehnike je področje fotovoltaike močno napredovalo. Spremenili so se tudi slovenski predpisi in standardi. Uveljavljena je bila sprememba Zakona o varstvu pred požarom, ki med drugimi določa, da se sončne elektrarne in druge naprave, ki proizvajajo električno energijo iz obnovljivih virov, lahko v skladu s predpisi o energetske infrastrukturi montirajo ali vgradijo na objekte po predhodni strokovni presoji, s katero se dokaže, da se zaradi take energetske naprave požarna varnost objekta ne bo zmanjšala. Na podlagi tehničnih zahtev Uredbe o samooskrbi in Pravilnika o tehničnih zahtevah naprav je slovensko združenje za požarno varnost septembra 2016 izdalo dopolnjeno Smernico SZPV 512, ki je namenjena investitorjem in projektantom kot vodilo pri prepoznavanju nevarnosti in kot pripomoček za izbiro ustreznih tehničnih rešitev. Prav tako so v tej smernici opisane osnove načrtovanja, izvedbe in vzdrževanja sončne elektrarne in predstavljene zahteve o požarni varnosti sončnih elektrarn.

Na podlagi Energetskega zakona je minister za infrastrukturo julija 2016 izdal **Pravilnik o finančnih spodbudah za energetske učinkovitost, daljinsko ogrevanje in rabo obnovljivih virov energije**¹³, ki določa vrste finančnih spodbud za energijsko učinkovitost, daljinsko ogrevanje in rabo obnovljivih virov energije, pogoje in merila za njihovo dodelitev ter upravičence do finančnih spodbud.

Vlada RS je novembra 2016 izdala **Uredbo o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom**¹⁴, ki določa novo podporno shemo po 22. 9. 2014, in sicer vrste energetskih tehnologij proizvodnih naprav za proizvodnjo elektrike iz obnovljivih virov energije (hidroenergija, vetrna energija, sončna energija, itd.) in v soproizvodnji s toploto z visokim izkoristkom, ki so upravičene do podpore, višino in trajanje posamezne podpore ter pogoje za pridobitev podpore.

2.2.2.2 Energetska bilanca

Vlada RS je 7. 12. 2016 sprejela letno energetske bilanco Republike Slovenije za leto 2016 (EBRS)¹⁵, ki napoveduje skupno letno porabo posameznih virov energije in načine zagotavljanja preskrbe z energijo v državi.

Po EBRs tudi v letu 2016 preskrba z domačimi viri energije temelji na lignitu, hidro energiji, lesni biomasi in električni energiji iz jedrske elektrarne. Ker so potrebe Slovenije po energiji večje od domačih proizvodnih zmogljivosti, nekaj manj kot polovico potreb po celotni energiji Slovenija pokrije z viri iz uvoza.

Napoved proizvodnje električne energije na ozemlju Republike Slovenije za leto 2016 znaša 16.532 GWh, tj. za 9,5 %

več kot leta 2015. Termoelektrarne in toplotne prispevajo 5.221 GWh (+2,8 % glede na 2015), hidroelektrarne 5.212 GWh (+27,4 %), jedrska elektrarna 5.823 GWh (+3,1 %) in sončne elektrarne 270 GWh (-1,5 %). Po oddaji polovice proizvodnje NEK Republiki Hrvaški in preostalem uvozu oz. izvozu Sloveniji ostane na voljo 14.573 GWh električne energije, kolikor znaša načrtovana bruto poraba električne energije v Sloveniji v letu 2016. Ta bo v primerjavi z letom 2015 manjša za 3,2 %.

Končna poraba električne energije v Sloveniji je za leto 2016 načrtovana v višini 12.380 GWh, tj. za 4 % manjša kot leta 2015. Pri tem naj bi industrijski odjemalci porabili 45,4 % električne energije, gospodinjstva 26,1 % in drugi porabniki 28,5 %. Lastna raba in izgube bodo po EBRs znašale 2.193 GWh električne energije.

Slovenija po EBRs v letu 2016 potrebuje skupaj 836,5 mio Sm³ **zemeljskega plina**, ki ga večino pridobi iz uvoza. Od tega se 126,8 mio Sm³ porabi v procesu transformacije, medtem ko končna poraba zemeljskega plina znaša 709,7 mio Sm³ (+2,1 % glede na 2015). Največ energenta naj bi bilo porabljenega v sektorju industrije (59 %), medtem ko naj bi gospodinjstva porabila 15,9 % zemeljskega plina.

¹³. Uradni list RS, št. 52/2016, 59/2016-popr.

¹⁴. Uradni list RS, št. 74/2016

¹⁵. <http://www.energetika-portal.si/dokumenti/statisticne-publikacije/letna-energetska-bilanca/>

2.3 Analiza uspešnosti poslovanja

Poslovni rezultati skupine Elektro Ljubljana vključujejo uskupinjenje hčerinske družbe Elektro energija do 30. 11. 2016, s 1. 12. 2016 pa je družba uskupinjena v skupini novega lastnika.

2.3.1 Poslovnoizidna uspešnost

v EUR	2016	2015	R16/R15
Poslovni izid iz poslovanja	20.045.297	20.072.787	99,9
Poslovni izid pred obdavčitvijo	18.722.155	16.914.516	110,7
Čisti poslovni izid	16.107.480	14.459.067	111,4

Skupina Elektro Ljubljana je v letu 2016 poslovala s **čistim dobičkom** v višini 16.107,5 tisoč EUR in presegla poslovni rezultat predhodnega leta za 1.648,4 tisoč EUR oz. za 11,4 %.

v EUR	2016	2015	R16/R15
Čisti prihodki od prodaje	211.265.924	438.048.353	48,2
Usredstveni lastni proizvodi	12.308.621	11.356.230	108,4
Drugi poslovni prihodki	3.861.215	3.929.413	98,3
Finančni prihodki	484.934	458.663	105,7
Skupaj prihodki	227.920.694	453.792.659	50,2

Čisti prihodki od prodaje, v letu 2016 doseženi v višini 211.265,9 tisoč EUR, so bili v primerjavi s predhodnim letom nižji za 226.782,4 tisoč EUR oz. za 51,8 %. Zmanjšanje prihodkov je predvsem posledica opustitve trgovanja z električno energijo.

V letu 2016 smo iz **lastne izvedbe investicij** realizirali za 12.308,6 tisoč EUR prihodkov, kar je za 952,4 tisoč EUR oz. za 8,4 % več kot predhodno leto.

Drugi poslovni prihodki so znašali 3.861,2 tisoč EUR in so bili v primerjavi s predhodnim letom manjši za 68,2 tisoč EUR oz. za 1,7 %.

v EUR	2016	2015	R16/R15
Stroški porabljenega materiala	127.793.333	355.012.818	36,0
Stroški storitev	18.351.625	19.286.502	95,2
Stroški dela	33.020.828	31.055.507	106,3
Odpisi in popravki vrednosti	27.619.007	27.460.500	100,6
Drugi poslovni odhodki	605.670	445.882	135,8
Finančni odhodki	1.808.076	3.616.934	50,0
Skupaj odhodki	209.198.539	436.878.143	47,9

Stroški porabljenega materiala so v letu 2016 znašali 127.793,3 tisoč EUR in so bili v največji meri zaradi manjših odhodkov iz nakupa električne energije zaradi opustitve trgovanja z električno energijo za 227.219,5 tisoč EUR oz. za 64 % nižji kot v letu 2015.

Stroški storitev, v letu 2016 realizirani v višini 18.351,6 tisoč EUR, so bili v primerjavi s predhodnim letom nižji za 934,9 tisoč EUR oz. za 4,8 %.

Stroški dela, ki so v letu 2016 znašali 33.020,8 tisoč EUR, so bili tudi zaradi prenehanja omejitev Zakona o dopolnitvah Zakona o dodatnih interventnih ukrepih za leto 2012 glede na predhodno leto višji za 1.965,3 tisoč EUR oz. za 6,3 %.

Odpisi in popravki vrednosti, v letu 2016 realizirani v višini 27.619 tisoč EUR, so bili glede na predhodno leto višji za 158,5 tisoč EUR oz. za 0,6 %. Amortizacija je bila višja za 2,3 %, preostali odpisi oz. popravki vrednosti pa so bili nižji za 17,9 %.

Finančni odhodki so v letu 2016 znašali 1.808,1 tisoč EUR in so bili v primerjavi s predhodnim letom za polovico nižji, kar je predvsem posledica v letu 2015 izvedenih slabitev naložb in v letu 2016 manjših finančnih odhodkov iz bančnih posojil.

2.3.2 Premoženjsko finančno stanje

Konec leta 2016 je vrednost sredstev skupine Elektro Ljubljana znašala 472.782,5 tisoč EUR in se je glede na konec predhodnega leta zmanjšala za 45.892,8 tisoč EUR oz. za 8,8 %, kar je v največji meri posledica zmanjšanja kratkoročnih poslovnih terjatev.

v EUR	2016	% 2016	2015	% 2015	R16/R15
Nekratkoročna sredstva	447.805.472	94,7%	432.108.163	83,3%	103,6
Neopredmetena sredstva in nekratkoročno odloženi stroški	9.989.294	2,1%	5.021.337	1,0%	198,9
Opredmetena osnovna sredstva	425.305.054	90,0%	423.111.684	81,6%	100,5
Nekratkoročne naložbe	11.030.182	2,3%	901.789	0,2%	1.223,1
Nekratkoročne terjatve	1.480.942	0,3%	3.073.353	0,6%	48,2
Kratkoročna sredstva	24.976.980	5,3%	86.567.076	16,7%	28,9
Zaloge	2.017.422	0,4%	1.561.221	0,3%	129,2
Kratkoročne terjatve	17.645.262	3,7%	74.367.295	14,3%	23,7
Denarna sredstva	2.476.630	0,5%	10.455.165	2,0%	23,7
Druška kratkoročna sredstva	2.837.666	0,6%	183.395	0,0%	1.547,3
Skupaj sredstva	472.782.452	100,0%	518.675.239	100,0%	91,2

Opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 90 % vseh sredstev skupine, so se s povečanjem investicijskih vlaganj glede na stanje konec leta 2015 povečala za 2.193,4 tisoč EUR oz. za 0,5 %.

Neopredmetena sredstva in nekratkoročno odloženi stroški so se v primerjavi s stanjem konec leta 2015 zvišali za 99 %.

Zaradi zamenjave poslovnega deleža Elektra Ljubljana v družbi Elektro energija z deležem v družbi GEN-EL so se **nekratkoročne naložbe** povečale za 10.128,4 tisoč EUR.

Preostala nekratkoročna sredstva zajemajo nekratkoročne poslovne terjatve in odložene terjatve za davek. V okviru nekratkoročnih poslovnih terjatev je zabeležen dolgoročni del neplačanega dela preliminarne poračuna storitev za SODO za leto 2014.

Kratkoročne poslovne terjatve so po stanju konec leta 2016 v največji meri zaradi uskupinjenja hčerinske družbe Elektro energija le do 30. 11. 2016 glede na predhodno leto manjše za 56.722 tisoč EUR oz. za 76,3 %.

Zaloge materiala so bile konec leta 2016 večje za 29,2 %.

Stanje **denarnih sredstev** in denarnih ustreznikov je na dan 31. 12. 2016 znašalo 2.476,6 tisoč EUR in je bilo za 76,3 % manjše kot leto prej.

Druška kratkoročna sredstva so se predvsem zaradi preliminarne poračuna storitev za SODO za leto 2016 povečala za 2.654,3 tisoč EUR.

v EUR	2016	% 2016	2015	% 2015	R16/R15
Kapital	304.110.761	64,3%	294.787.659	56,8%	103,2
Rezervacije in dolgoročne obveznosti	123.752.105	26,2%	134.964.671	26,0%	91,7
Kratkoročne obveznosti	44.919.586	9,5%	88.922.909	17,1%	50,5
Skupaj kapital in obveznosti	472.782.452	100,0%	518.675.239	100,0%	91,2

Kapital skupine se je povečal za 9.323,1 tisoč EUR oz. za 3,2 %, delež kapitala v vseh virih sredstev pa se je povečal na 64,3 % oz. za 7,5 odstotnih točk.

Rezervacije, v višini 8.396,1 tisoč EUR, so se zmanjšale za 196,5 tisoč EUR oz. za 2,3 %.

Nekratkoročno odloženi prihodki, v vrednosti 43.699,9 tisoč EUR, obsegajo v največjem delu obveznosti za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in do 1. 7. 2007 zbrana sredstva za priključitev na omrežje. V primerjavi s stanjem konec leta 2015 so se predvsem zaradi poravnave obveznosti do SODO zmanjšali za 7.101,9 tisoč EUR oz. za 14 %.

Večji del preostalih dolgoročnih obveznosti obsegajo **nekratkoročne finančne obveznosti**, ki so po stanju konec leta 2016 znašale 70.891,7 tisoč EUR in so se glede na leto 2015 zmanjšale za 4.576,6 tisoč EUR oz. za 6,1 %.

Kratkoročne finančne obveznosti, v višini 24.056,5 tisoč EUR, so bile v primerjavi s stanjem konec leta 2015 manjše za 2.630 tisoč EUR oz. za 9,9 %, **kratkoročne poslovne obveznosti**, ki so konec leta 2016 znašale 17.722,6 tisoč EUR, pa so bile manjše za 69,9 %, v največji meri zaradi uskupinjenja hčerinske družbe Elektro energija le do 30. 11. 2016.

Preostale kratkoročne obveznosti so se glede na stanje konec leta 2015 zmanjšale za 7,1 %.

2.3.3 Kazalniki poslovanja

KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Stopnja osnovnosti investiranja = osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)/sredstva	0,918	0,822	0,803	0,783	0,788
Stopnja finančnosti investiranja = vsota nekratkoročnih naložb in kratkoročnih finančnih naložb/sredstva	0,023	0,002	0,004	0,004	0,003
Stopnja dolgoročnosti investiranja = vsota osnovnih sredstev (po neodpisani vrednosti) in nekratkoročnih odloženih stroškov, nekratkoročnih naložb in nekratkoročnih poslovnih terjatev/sredstva	0,947	0,833	0,814	0,794	0,799
KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Stopnja lastniškosti financiranja = kapital/viri sredstev	0,643	0,568	0,544	0,533	0,525
Stopnja dolgoročnosti financiranja = vsota kapitala, rezervacij in dolgoročnih obveznosti/viri sredstev	0,905	0,829	0,800	0,803	0,796
KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev = kapital/osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	0,700	0,691	0,677	0,681	0,667
Koeficient dolgoročne pokritosti dolgoročnih sredstev = vsota kapitala, rezervacij in dolgoročnih obveznosti/nekrtkoročna sredstva	0,955	0,995	0,982	1,012	0,997
Koeficient neposredne pokritosti kartkoročnih obveznosti (hitri koeficient) = likvidna sredstva/kratkoročne obveznosti	0,055	0,118	0,090	0,107	0,109
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient) = vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev/kratkoročne obveznosti	0,448	0,954	0,896	1,073	1,043
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) = kratkoročna sredstva/kratkoročne obveznosti	0,556	0,974	0,912	1,089	1,056
KAZALNIKI GOSPODARNOSTI	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Koeficient gospodarnosti poslovanja = poslovni prihodki/poslovni odhodki	1,097	1,046	1,017	1,028	1,020
Koeficient celotne gospodarnosti = prihodki/odhodki	1,089	1,039	1,012	1,022	1,016

KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI	2016	2015	2014*	2013*	2012*
Koeficient čiste donosnosti sredstev (ROA) = čisti poslovni izid/povprečna sredstva	0,032	0,028	0,009	0,019	0,017
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE) = čisti poslovni izid v poslovnem letu/povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	0,055	0,051	0,018	0,037	0,033
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala = izplačane dividende v poslovnem letu/povprečni osnovni kapital	0,040	0,034	0,014	0,015	0,013

* Konsolidirani podatki pred letom 2015 so pripravljeni po Slovenskih računovodskih standardih.

KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA

Stopnja osnovnosti investiranja prikazuje delež neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v vseh sredstvih skupine, ki je ob koncu leta 2016 znašal 91,8 %. Delež osnovnih sredstev se je predvsem zaradi zmanjšanja kratkoročnih sredstev glede na predhodno leto povečal za 9,6 odstotnih točk.

Stopnja finančnosti investiranja nam pove, kolikšen je delež sredstev skupine, ki sodeluje pri nastajanju finančnih prihodkov. Ne kratkoročne naložbe in kratkoročne finančne naložbe so konec leta 2016 predstavljale 2,3 % sredstev skupine, kar je zaradi zamenjave poslovnega deleža Elektra Ljubljana v družbi Elektro energije z deležem v družbi GEN-EL za 2,1 odstotno točko več kot konec leta 2015.

Stopnja dolgoročnosti investiranja kaže delež ne kratkoročnih sredstev v vseh sredstvih skupine, ki je konec leta 2016 znašal 94,7 % in se je glede na stanje konec leta 2015 zaradi zmanjšanja kratkoročnih sredstev povečal za 11,4 odstotne točke.

KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA

Stopnja lastniškosti financiranja kaže delež lastniškega financiranja vseh sredstev skupine, tj. stopnjo finančne neodvisnosti in s tem stopnjo finančne varnosti. Konec leta 2016 je skupina s kapitalom financirala 64,3 % vseh sredstev, tj. za 7,5 odstotnih točk več kot leto prej.

Stopnja dolgoročnosti financiranja izkazuje, da je skupina 90,5 % svojih sredstev financirala z dolgoročnimi viri, 9,5 % sredstev pa s kratkoročnimi viri. Delež dolgoročnih virov v vseh virih se je glede na predhodno leto povečal za 7,6 odstotnih točk.

KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

Koeficient kapitalске pokritosti osnovnih sredstev pokaže, koliko so osnovna sredstva skupine financirana s kapitalom.

Delež lastniškega financiranja osnovnih sredstev se je v letu 2016 povečal za 0,9 odstotnih točk in je dosegel 70 %.

Koeficient dolgoročne pokritosti dolgoročnih sredstev prikazuje dolgoročno financiranje dolgoročnih sredstev skupine. Ob koncu leta 2016 je bila dolgoročna pokritost dolgoročnih sredstev 95,5-odstotna in se je v primerjavi z letom 2015 zmanjšala za 4 odstotne točke.

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient) kaže, koliko kratkoročnih obveznosti lahko skupina poravnava na določeni dan z likvidnimi sredstvi. Skupina bi lahko ob koncu leta 2016 z denarnimi sredstvi in denarnimi ustrezniki poravnala 5,5 % kratkoročnih obveznosti.

Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient) nam kaže sposobnost pokrivanja kratkoročnih obveznosti z denarnimi sredstvi in denarnimi ustrezniki ter kratkoročnimi terjatvami. Konec leta 2016 je bila pokritost tekočih obveznosti s kratkoročnimi terjatvami in likvidnimi sredstvi 44,8-odstotna in se je glede na stanje konec leta 2015 za polovico zmanjšala.

Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) izraža pokritost kratkoročnih dolgov z denarjem in drugimi kratkoročnimi sredstvi, tudi z zalogami. Kratkoročni koeficient je bil ob koncu leta 2016 glede na konec leta 2015 manjši za 41,8 odstotnih točk.

KAZALNIKI GOSPODARNOSTI

Koeficient gospodarnosti poslovanja, kot razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki, kaže na učinkovitost poslovanja skupine, saj so iz koeficienta izločeni finančni prihodki in odhodki. V letu 2016 so poslovni prihodki za 9,7 % presegli poslovne odhodke in se je gospodarnost poslovanja glede na predhodno leto izboljšala za 5,1 odstotno točko.

Koeficient celotne gospodarnosti je razmerje med doseženimi celotnimi prihodki in izkazanimi celotnimi odhodki. V letu 2016 se je celotna gospodarnost glede na leto 2015 izboljšala za 5 odstotnih točk.

KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI

Koeficient čiste donosnosti sredstev (ROA) prikazuje delež dobička, ki ga skupina ustvari z lastnimi sredstvi, in kaže, kako uspešno je bilo poslovanje pri upravljanju sredstev skupine. ROA je v letu 2016 dosegel 3,2 % in se je v primerjavi s predhodnim letom povečal za 0,4 odstotne točke.

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE) nam pove, koliko čistega dobička smo v skupini ustvarili s povprečnim kapitalom, ki je bil vložen v skupino. S stališča lastnikov

družbe je dobičkonosnost kapitala eden najpomembnejših kazalnikov, ker kaže, kako uspešno je vodstvo družbe upravljal premoženje lastnikov. ROE je v letu 2016 znašal 5,5 % in se je glede na predhodno leto povečal za 0,4 odstotne točke.

Kolikšen del osnovnega kapitala so dividende, nam pove **koeficient dividendnosti osnovnega kapitala**, ki je v letu 2016 znašal 0,040 in se je glede na predhodno leto povečal za 0,6 odstotnih točk.

2.4 Distribucija električne energije

2.4.1 Obseg omrežja

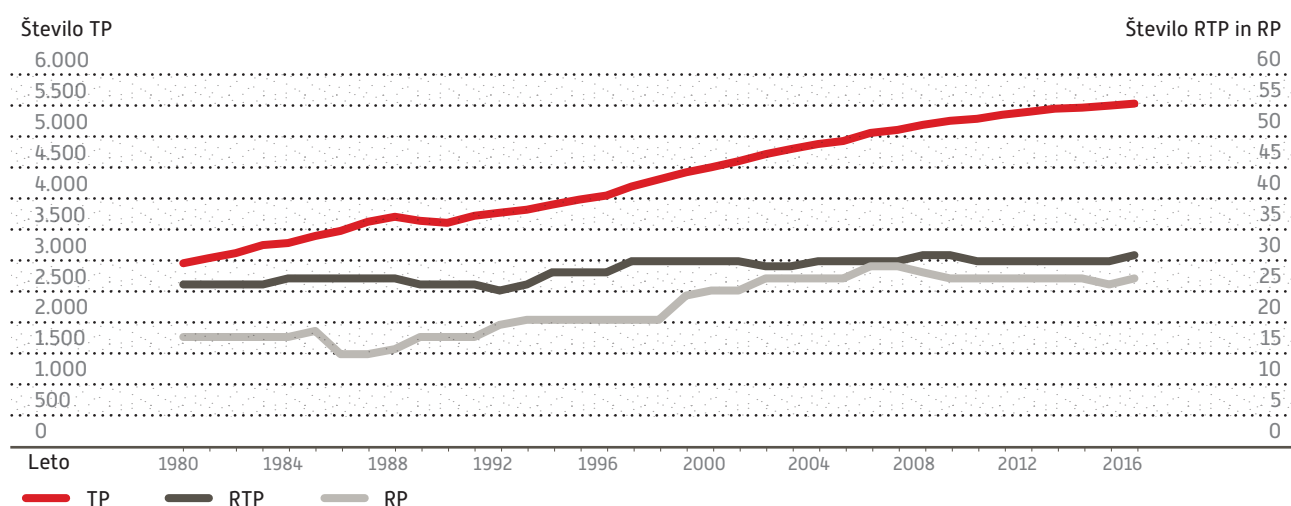
Elektro Ljubljana upravlja razdelilne transformatorske postaje (RTP) različnih napetostnih nivojev in prestavnih razmerij, in sicer s tremi RTP 110/35 kV, 25 RTP 110/20/10 kV in eno RTP 35/20/10 kV. Za zanesljivo preskrbo uporabnikov skrbi tudi 25 razdelilnih postaj (RP).

S prenosnim omrežjem smo povezani v napajalnih točkah RTP 400/220/110 kV Beričevo, RTP 220/110 kV Kleče, RTP 110/35 kV TET in RP 110 kV Hudo.

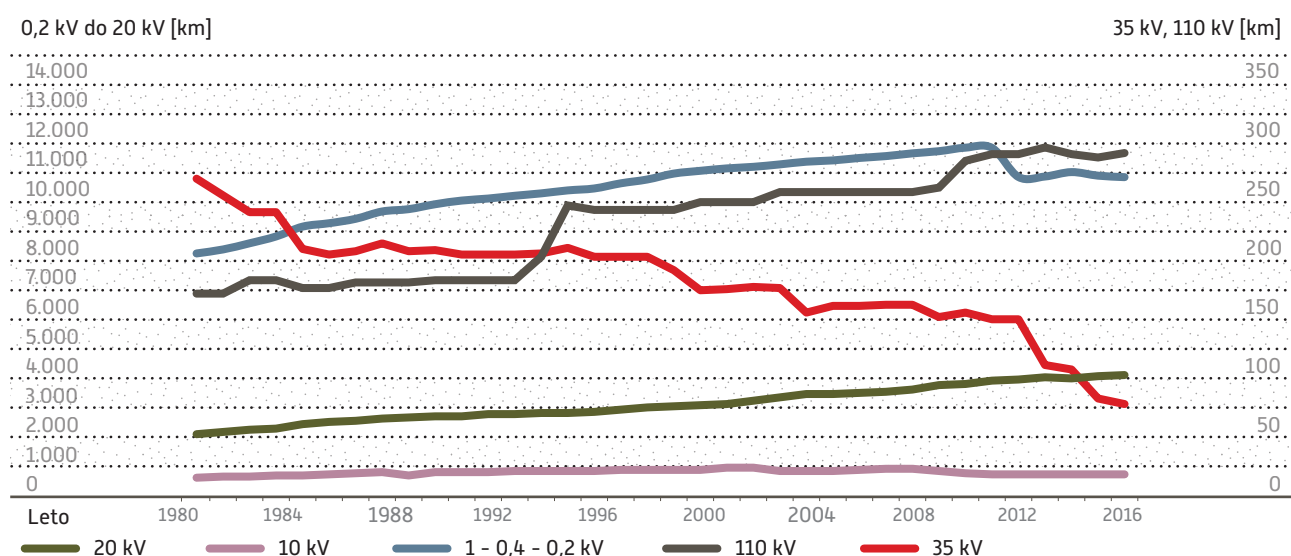
Upravljamo skupaj 17.641 km vodov na 6.166 km² in več kot 5.480 transformatorskih postaj (TP) SN / 0,42 kV napajamo 336.417 odjemalcev.

Število distribucijskih naprav se z leti povečuje, kar kaže na hiter razvoj omrežja in povečevanje odjema. Izjemoma se zmanjšuje 35 kV omrežje, ki se postopoma opušča ali prehaja na 110 kV ali 20 kV napetostni nivo.

Število RTP, RP in TP od leta 1980



Obseg omrežja po napetostnih nivojih od leta 1980



Dolžine posameznih vrst vodov po napetostnih nivojih v letu 2016

Napetostni nivo	110 kV	35 kV	20 kV	10 kV	1-0,4-0,2 kV	Skupaj
Dolžina v km	316,2	77,7	4.628,0	936,8	11.682,4	17.641,0

2.4.2 Pretoki električne energije

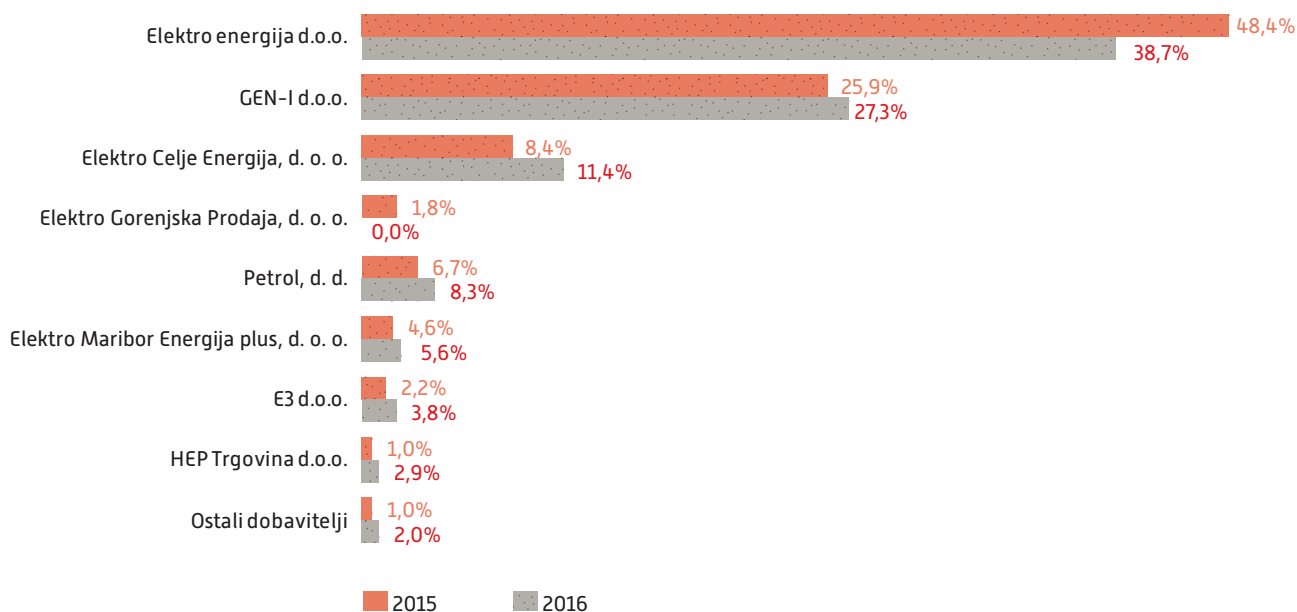
Celotni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Ljubljana iz prenosnega omrežja (ELES) ter od distribucijskih podjetji [Elektro Celje in Elektro Gorenjska] in direktno priključenih proizvajalcev električne energije je v letu 2016 znašal 4.240.349 MWh električne energije in je bil v primerjavi z letom 2015 večji za 1,6 %.

Prevzem električne energije Elektra Ljubljana v obdobju 2012–2016 (v GWh)



Na distribucijskem preskrbovalnem območju Elektra Ljubljana je bilo v letu 2016 vsem končnim odjemalcem distribuirano 4.041.483 MWh električne energije, kar je za 1,8 % več kot predhodno leto. Pri tem je bilo gospodinjstvom odjemalcem dobavljeno 27,8 % električne energije, poslovnim odjemalcem pa 72,2 % električne energije. Delež poslovnega odjema na srednji napetosti je bil 64-odstoten, na nizki napetosti pa 36-odstoten.

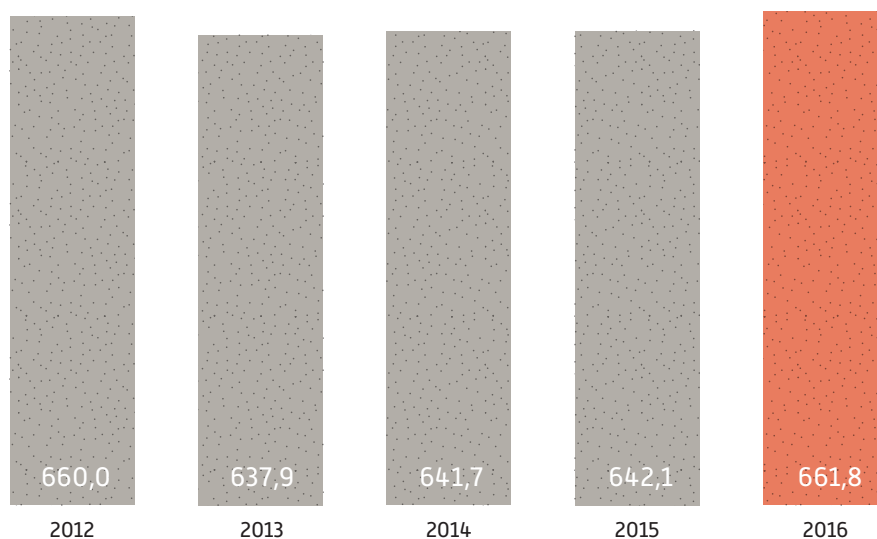
Oddaja električne energije iz distribucijskega omrežja Elektra Ljubljana končnim uporabnikom v letu 2016 po dobaviteljih



V letu 2016 so izgube električne energije v distribucijskem omrežju znašale 179.470 MWh električne energije oz. 4,2 % celotnega prevzema električne energije, v letu 2015 pa 183.558 MWh oz. 4,4 %.

Maksimalna skupna konična obremenitev na prevzemni strani je bila v letu 2016 dosežena v decembru in je znašala 661,8 MW. V letu 2016 beležimo povečanje maksimalne konične obremenitve za 3,1 % glede na predhodno leto.

Maksimalna konična obremenitev omrežja v obdobju 2012–2016 (v MW)



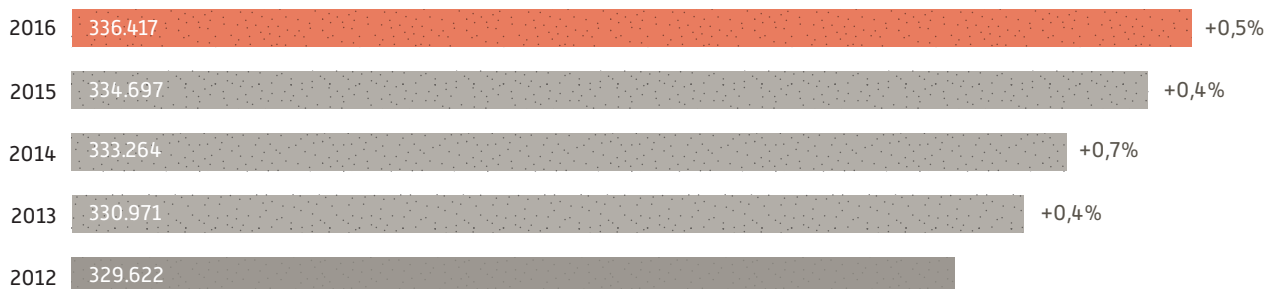
2.4.3 Dostop do omrežja

Dostop do distribucijskega omrežja je kontinuiran proces vodenja celotnega nabora podatkov o merilnih mestih na območju upravljanja omrežja Elektra Ljubljana in procese, ki so z zadnjim neposredno povezani.

Uporabniki omrežja

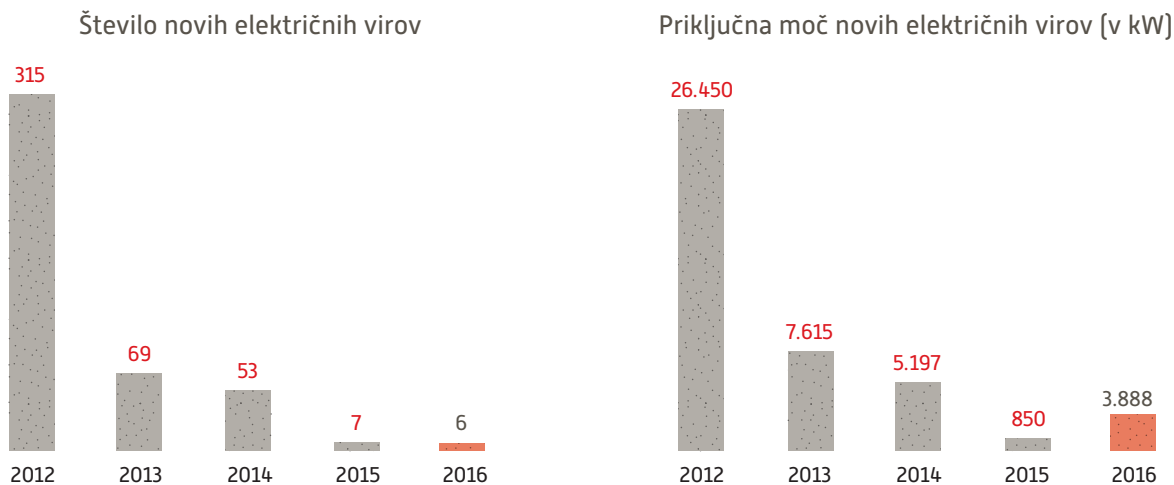
Na distribucijskem omrežju Elektra Ljubljana je bilo konec leta 2016 skupno priključenih 337.310 uporabnikov omrežja, od tega 336.417 odjemalcev in 893 proizvajalcev električne energije.

Število odjemalcev priključenih na omrežje Elektra Ljubljana na dan 31. 12.



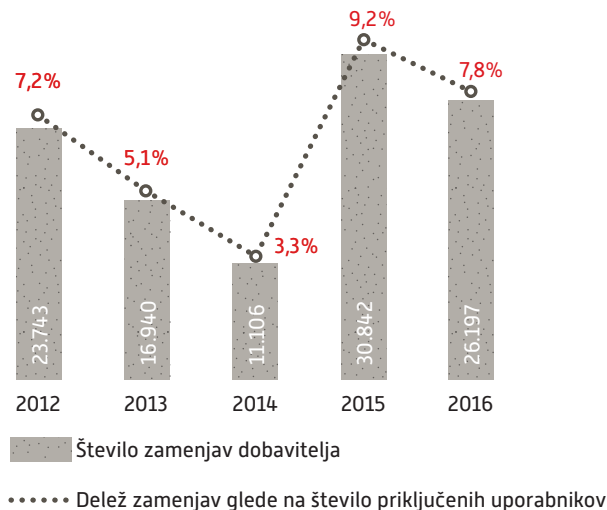
Obseg gradnje in priključitev novih električnih virov na omrežje je v letu 2016 številčno ostalo na približno enaki ravni kot leto prej. V obravnavanem obdobju je bilo priključenih zgolj 6 novih elektrarn s skupno priključno močjo 3.888 kVA.

Število priključenih novih električnih virov na distribucijsko omrežje Elektra Ljubljana in njihova priključna moč v obdobju 2012–2016



V letu 2016 smo na območju upravljanja omrežja Elektra Ljubljana beležili 15-odstotni upad zamenjav dobavitelja končnih uporabnikov glede na predhodno leto. Ne glede na to pa obseg zamenjav ostaja na sorazmerno visoki ravni, saj je dobavitelja zamenjalo 7,8 % vseh uporabnikov na območju Elektra Ljubljana.

Število zamenjav dobavitelja, ki so jih opravili odjemalci, in delež zamenjav glede na število priključenih uporabnikov omrežja v letih 2012–2016



Obračun omrežnine in prispevkov

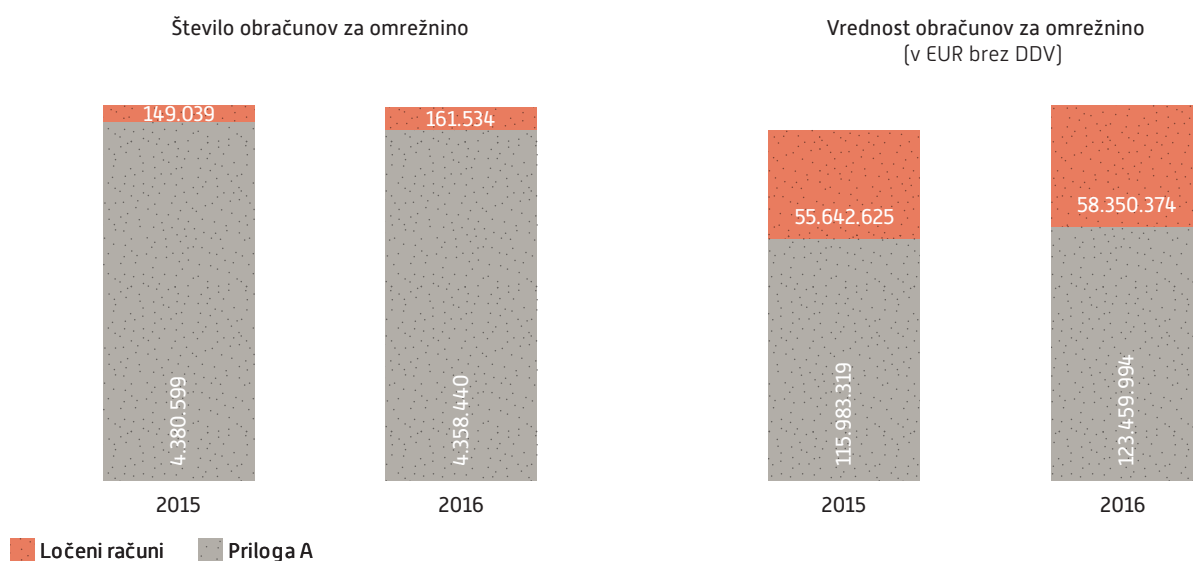
Obračun omrežnine in prispevkov poteka prek ločenih računov za omrežnino in prispevke ali pa prek t. i. priloge A oz. standardiziranega nabora podatkov za obračun omrežnine in prispevkov za dobavitelja. Način zaračunavanja omrežnine in prispevkov je odvisen od pogodbe, ki jo uporabnik omrežja sklene z dobaviteljem.

V letu 2016 je bilo izdelanih 4.519.974 obračunov omrežnine in prispevkov, kar je za 0,2 % manj kot leto prej. Število

izdelanih ločenih računov za omrežnino in prispevke se je v primerjavi z letom 2015 povečalo za 8,4 %, pri čemer je ločenih računov v letu 2016 še vedno le 3,6 % vseh obračunov.

Vrednostno je bilo prek ločenih računov zaračunane 32,1 % omrežnine in prispevkov. Delež na ločenih računih zaračunane omrežnine in prispevkov se je v primerjavi s predhodnim letom znižal za 0,3 odstotne točke.

Zaračunana omrežnina in prispevki glede na način zaračunavanja



Odklop uporabnika sistema

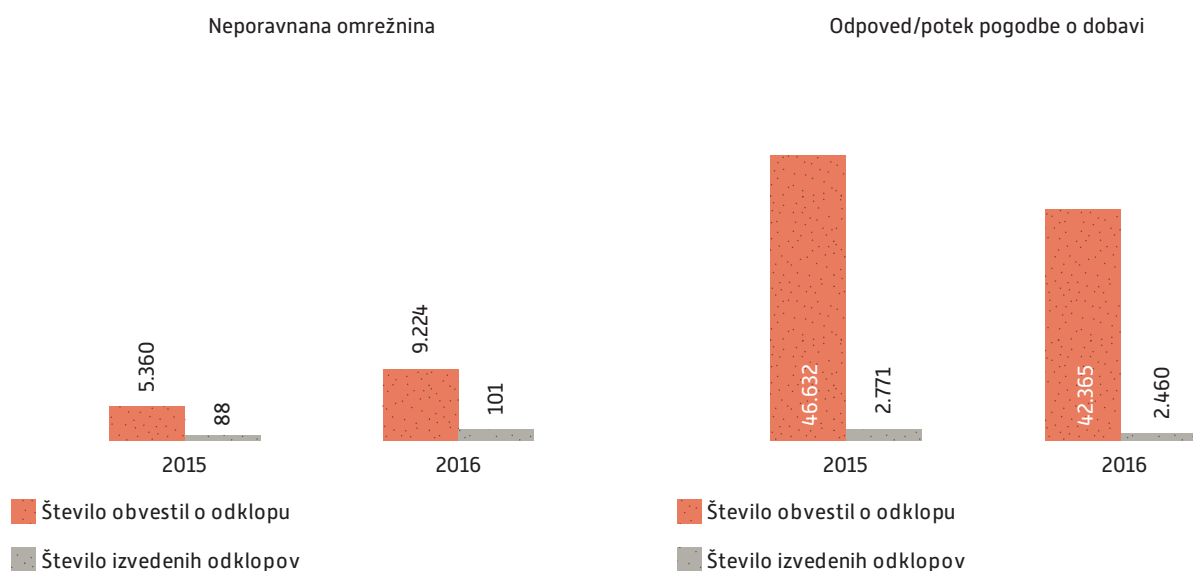
Postopek odklopa uporabnika se izvaja v skladu s 151. členom Energetskega zakona. Glavna vzroka za odklop sta:

- neporavnane obveznosti za omrežnino in prispevke v predpisanem roku ter
- dobaviteljeva odpoved pogodbe o dobavi ali potek pogodbe o dobavi.

V letu 2016 je bilo izdanih 51.589 obvestil o odklopu, kar je za 0,8 % manj kot predhodno leto, izvedenih pa je bilo 2.561 odklopov, tj. za 10,4 % manj kot leto prej.

Število izvedenih odklopov zaradi neporavnane omrežnine in prispevkov se je povečalo za 14,8 %, pri čemer je zaradi neporavnane omrežnine še vedno izvedenih le 3,9 % vseh odklopov.

Število obvestil o odklopu in število izvedenih odklopov glede na razlog

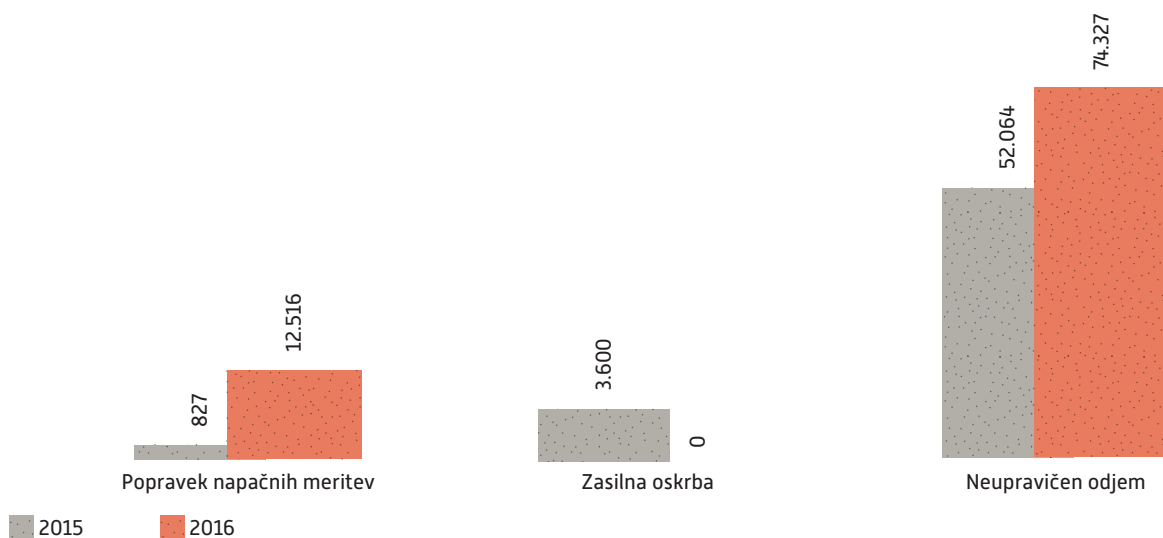


Preskrbe SODO

Elektro Ljubljana v imenu in za račun SODO zaračunava tudi preskrbe SODO, in sicer iz:

1. **popravka napačnih meritev**, če se napačne meritve našajo na čas, ko obstoječi dobavitelj ni dobavljal električne energije na merilnem mestu, ali ko obstoječi dobavitelj ne želi poračunati napačnih meritev do svojega odjemalca;
2. **zasilne preskrbe**, ki jo SODO zagotovi odjemalcem, ki so priključeni na distribucijsko omrežje v njegovi pristojnosti, če jim preneha veljavnost pogodbe o dobavi zaradi nesolventnosti ali nelikvidnosti dobavitelja, ter na zahtevo gospodinjkega odjemalca ali malega poslovnega odjemalca;
3. **neupravičenega odjema**, ki se po Splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije šteje, če:
 - je uporabnik priključen na omrežje brez ustrezne pogodbe o dostopu ali pogodbe o dobavi, niso pa izpolnjeni pogoji za zasilno ali nujno preskrbo,
 - uporabnik odjema električno energijo brez zahtevanih ali dogovorjenih merilnih naprav ali mimo njih ali če onemogoča pravilno registriranje merilnih podatkov,
 - je z merilnih naprav odstranil varnostno plombo,
 - se uporabnik svojevoljno priključi na omrežje,
 - uporabnik navede netočne podatke za določanje odjemne skupine;
4. **nujne preskrbe** ranljivih odjemalcev, ki bi jim ustavitev dobave električne energije pod količino oz. moč, ki je glede na okoliščine (letni čas, bivalne razmere, kraj prebivanja, premoženjsko stanje, zdravstvene razmere ipd.) nujno potrebna, da nista ogrožena življenje in zdravje odjemalca in ljudi, ki z njim prebivajo.

Zaračunane preskrbe SODO (v EUR brez DDV)



2.4.4 Merjenje električne energije

Napredni merilni sistem

V letu 2016 smo nadaljevali nameščanje napredne merilne infrastrukture (NMI), in sicer na nadzorništvih Novo mesto in Vrhnika ter delu DE Ljubljana mesto, ter z NMI opremili 17.900 merilnih mest. Skupno je bilo konec leta 2016 v sistem naprednega merjenja vključenih 124.668 merilnih mest, kar je 37 % vseh nameščenih merilnih naprav.

V prihodnosti bo treba aktivnosti pri vgradnji napredne merilne infrastrukture močno povečati, če želimo slediti

ciljem evropske direktive in Uredbe o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije (v nadaljevanju Uredba), ki predvideva opremljanje vseh merilnih mest do konca leta 2025.

Ključni kriteriji za nameščanje sistemskih števec so:

- kritični odjemalci,
- nedostopnost merilnih mest,

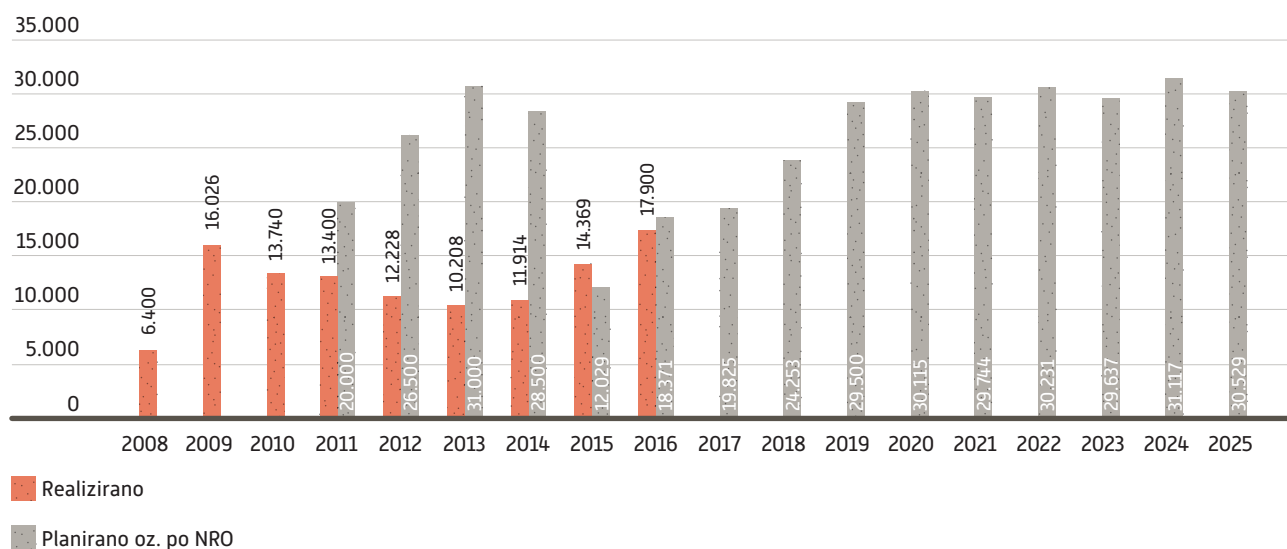
- zagotavljanje merilnih podatkov iz merilnikov preostalih energentov (plinomeri, kalorimetri, idr.) in
- nizka jakost MTK-signalov.

Skladno z vizijo posodabljanja načina merjenja električne energije na območju Elektra Ljubljana smo pripravili dokument Strategija razvoja naprednega merilnega sistema Elektra Ljubljana, d.d., ki izhaja iz Uredbe in Načrta uvedbe naprednega merilnega sistema v elektrodistribucijskem sis-

temu Slovenije¹⁶, ki ga je avgusta 2016 SODO objavil na svoji spletni strani. Glavni poudarki strategije so:

- za doseg cilja Uredbe bo treba v obdobju 2017–2025 investirati približno 27 mio EUR,
- prestrukturiranje zaposlenih za opravljanje zahtevnejših nalog,
- širitev merilnega centra z nadgradnjo programske opreme za zajem in obdelavo merilnih podatkov.

Število merilnih mest, vključenih v sistem NMI na območju Elektra Ljubljana v posameznem letu



Prevzemi in priklopi uporabnikov

V letu 2016 smo izvedli:

- 2.417 prevzemov novih merilnih mest, tj. 7 % več kot leto prej,
- 1.213 prevzemov na obstoječih merilnih mestih zaradi sprememb soglasij za priključitev,
- 374 priklopov gradbenih merilnih mest,

kar je skupaj 4.004 vseh prevzemov. V okviru teh smo prevzeli 918 priključkov, od katerih jih je družba Elektro Ljubljana izdelala 73 %.

Povprečni čas prevzema in priklopa merilnega mesta je bil 2,5 dneva, kar vključuje pregled celotne oddane dokumentacije, pregled merilnega mesta ter prevzem in prijavo merilnega mesta.

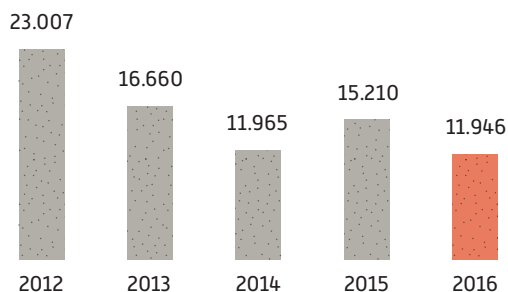
Vzdrževanje merilnih naprav na merilnih mestih

V letu 2016 smo zaradi poteka veljavnosti meroslovne overitve števca kot obračunskega merila izvedli 11.946 rednih zamenjav števcov na merilnih mestih s priključno močjo 43 kW ali manj. Na merilnih mestih nad 43 kW smo zaradi poteka meroslovnega žiga zamenjali 693 merilnih naprav. Dodatno smo izvedli še 6.112 izrednih zamenjav števcov zaradi odpovedi, ugotovljenih napak in odločbe Urada za meroslovje.

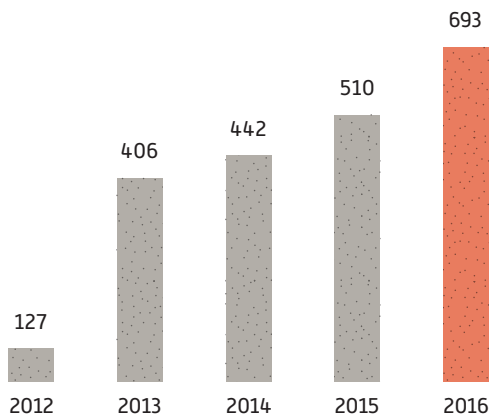
¹⁶ <https://www.sodo.si/o-nas/aktualno/nacrt-uredbe-naprednega-merilnega-sistema-v-elektrodistribuc>

Redne zamenjave števecv električne energije

Število zamenjav – merilna mesta 43 kW ali manj



Število zamenjav – merilna mesta nad 43 kW



Nadaljujemo tudi redno izvajanje statističnega vzorčenja, kjer se po ocenah iz tujine pričakuje občutno znižanje stroškov overjanja merilnih naprav. V letu 2016 smo z metodo statističnega vzorčenja vzorčili 5 populacij s skupnim številom 31.736 števecv električne energije. V vzorec je bilo izbranih 655 števecv, ki so bili pregledani v akreditiranem merilnem laboratoriju. Vse populacije so vzorčenje prestale in se jim je žig podaljšal do 31. 12. 2020.

Izvedli smo tudi aktivnosti, vezane na odločbo Urada za meroslovje, ki narekuje demontažo ali popravilo števecv proizvajalca Iskraemeco, tipa MT300, letnik izdelave 2005 do 2008. V letu 2016 smo dodatno izredno demontirali 5.447 števecv tega tipa, tako da je ostalo nameščenih še 57 števecv, ki pa se bodo demontirali takoj, ko bo zagotovljena dostopnost. Zaradi suma, da gre za nepravilno merjenje števecv ME100, proizvajalca Iskraemeco je Urad naročil izvedbo naključnih meritev tudi na vzorcu tega tipa števecv. Na izbranem vzorcu 75 merilnih mest na območju Elektra Ljubljana smo opravili akreditirane meritve, ki niso pokazale nepravilnega delovanja, zato je bila podana odločba Urada za meroslovje, da bodo merilne naprave demontirane po zapadlosti meroslovnega žiga.

Konec leta 2016 je bil spremenjen Zakon o praznikih in dela prostih dnevih v Republiki Sloveniji, s katerim je bil 2. januar spet določen kot dela prost dan. Z vidika merjenja električne energije gre za pomembno spremembo, saj je skladno z Aktom o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje treba uporabniku električne energije zagotoviti nižjo tarifo med dela prostimi dnevi. Z aktivnim pristopom h konfiguriranju števecv električne energije, ki so na daljinskem upravljanju, in s posodobitvijo sistema za krmiljenje MTK-tarife smo pravilni priklop tarife zagotovili približno 96 % končnim uporabnikom. Gre za izredno velik delež izvedenih konfiguracij, saj je bil Zakon dokončno potrjen dne 23. 12. 2016.

Kontrola merilnih mest

Leta 2016 je bilo na merilnih mestih odkritih 387 napak, od tega je bilo 54 nepooblaščenih posegov. Dodatno je bilo zaračunanih 1.476 MWh električne energije. Kontrola merilnih mest se je izvajala izključno z informacijsko podporo prek ročnih terminalov in programske opreme MOW-e.

Tudi v letu 2016 je bil velik poudarek na vzpostavitvi nadzora pretoka energije na območjih, na katerih je nameščena NMI. Pripravili smo že potrebno programsko opremo za nadzor pretokov električne energije (vključujejo se novi parametri in algoritmi na podlagi izkušenj s terena) in izračun izgub. Na podlagi rezultatov je bilo veliko energije vložene v odpravo topološko nepravilno evidentiranih merilnih mest, ki je ključnega pomena za pravilno delovanje programske opreme pri računanju izgub na posameznem TP. Na TP, kjer so bile s programsko opremo ugotovljene nepravilnosti, so kontrolorji oddelka z dodatnimi ukrepi na terenu odpravili več napak na merilnih mestih in onemogočili nepooblaščen odjem električne energije, ki je bil tudi sankcioniran skladno s Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije.

Odčitavanje merilnih podatkov

Pri odjemalcih, pri katerih se obračun prevzete električne energije izvede na podlagi le enega letnega odčitka, je bilo izvedenih 212.488 ročno odbranih odčitkov, tj. za 6 % manj kot predhodno leto, medtem ko je bilo pri odjemalcih na mesečnem obračunu izvedenih 5.485 odčitkov, kar je za 19 % manj kot leta 2015.

Z intenzivnim nameščanjem napredne merilne infrastrukture se stroški odčitavanja merilnih mest sicer znižujejo, povečuje pa se delo na drugih segmentih, predvsem pri kontroli in nadzoru nad delovanjem merilnih naprav.

2.4.5 Vzdrževanje omrežja

Kakovostno vzdrževanje distribucijskega elektroenergetskega omrežja (DEEO) je nujno za ohranjanje njegove nezmanjšane funkcionalnosti, obratovalno usposobljenost, zanesljivost in varnost delovanja.

Vzdrževanje elektroenergetskih naprav in postrojev od 110 kV do nizkonapetostnega nivoja poteka skladno z Navodili za vzdrževanje distribucijskega elektroenergetskega omrežja in pogodbo s SODO. To zagotavljamo z:

- izdelanim programom preventivnega vzdrževanja posamezne opreme in naprav,
- spremljanjem stanja naprav,
- pravočasnim načrtovanjem, pripravo in izvedbo s programom vzdrževanja predpisanih vzdrževalnih del,
- pravočasno pripravo in izvedbo potrebnih popravil naprav in korektivnih ukrepov,
- kakovostno analizo okvar in odpovedi ter izvedbo vzdrževalnih del,
- zagotovitvijo in kontrolo kakovosti izvedenih vzdrževalnih del in vgrajenih materialov,
- dokumentiranjem vseh izvedenih del in stanja DEEO ter
- spremljanjem kazalcev uspešnosti vzdrževanja.

Zanesljivost DEEO je odvisna predvsem od kakovosti vzdrževanja in čim hitreje odprave posledic okvar in izrednih dogodkov. Kakovost in učinkovitost vzdrževanja sta posledici natančnega načrtovanja, dobre baze podatkov, uporabe analitičnih orodij in programov ter poenotenja postopkov in nadzora izvedbe vzdrževalnih del na vseh področjih.

Potek vzdrževalnih del in evidenc na DEEO tako spremljamo sistemsko z različnimi aplikacijami, katerih temelj je bila do zdaj baza tehničnih podatkov (BTP), s 1. 1. 2017 pa je bil uveden novi sistem za upravljanje sredstev IBM MAXIMO, ki omogoča oz. bo omogočal:

- evidenco tehničnih sredstev DEEO glede na stanje in lokacijo,
- preprostejše in preglednejše vzdrževanje,

Delež uporabnikov, ki se jim registrira četrtturna dinamika odjema in imajo izveden daljinski zajem merilnih podatkov, se je povečal na 37 % vseh uporabnikov, tj. 124.668 merilnih mest.

- vodenje procesa varnostnih dokumentov,
- razporejanje delavcev in sredstev za delo na delovne naloge,
- podporo izvajanju delovnih aktivnosti in avtorizacij v procesih,
- nadzor vzdrževanja DEEO,
- upravljanje in spremljanje stanja sredstev v celotnem življenjskem krogu,
- upravljanje znanja o storitvah,
- avtomatizacijo procesov upravljanja sredstev.

Leto 2016 je sicer minilo razmeroma mirno in v normalnem delovnem ciklu vzdrževanja sredstev. Skladno z načrtom in stanjem omrežja so bili opravljeni pregledi, revizije, meritve in preizkusi, izvajala so se popravila, odpravljalne okvare in napake na sredstvih DEEO ter izvajali poseki na koridorjih nadzemnih vodov.

Pomembna redna dela vključujejo tudi spremljanje reklamacij in napak na opremi, postopkih in sistemih vzdrževanja ter predlaganje ustreznih rešitev (30 primerov). Skrbimo za tipizacijo elementov in sistemov elektroenergetskega omrežja ter izdelavo tehničnih smernic (5 novih tehničnih smernic Elektra Ljubljana). V okviru tipizacije vodimo poskusne vgradnje novih elementov in sistemov (2 primera). Na področju tipizacije smo vodilni tudi na ravni Slovenije (4 nove tehnične smernice v okviru GlZ elektrodistribucijskih podjetij).

V okviru Učno-vadbenega centra poskušamo zagotavljati čim večjo usposobljenost zaposlenih in razvoj njihovih kompetenc, prenos znanja in dobrih praks med zaposlenimi ter vključevanje tega v okolje. Z učinkovitim usposabljanjem zaposlenih z notranjimi resursi skrbimo za prenos znanja med zaposlenimi ter tako zagotavljamo trajnostno rast in konkurenčno prednost podjetja kot celote, posledično pa večjo kakovost preskrbe z električno energijo za končnega uporabnika. V letu 2016 smo izvedli 10 internih tehničnih izobraževanj z različno tematiko, na njih pa je sodelovalo okoli 400 delavcev različnih profilov.

2.4.6 Kakovost preskrbe z električno energijo

Agencija za energijo z reguliranjem kakovosti preskrbe spodbuja vlaganje v razvoj sistema, ki omogoča največje koristi in zagotavlja racionalno vodenje, obratovanje in vzdrževanje sistema. Določa referenčne (želene) vrednosti parametrov dimenzij kakovosti, ki glede na stanje sistema, doseganje izvajanja dejavnosti in poslovanje sistema pomenijo realen cilj zagotavljanja kakovosti preskrbe.

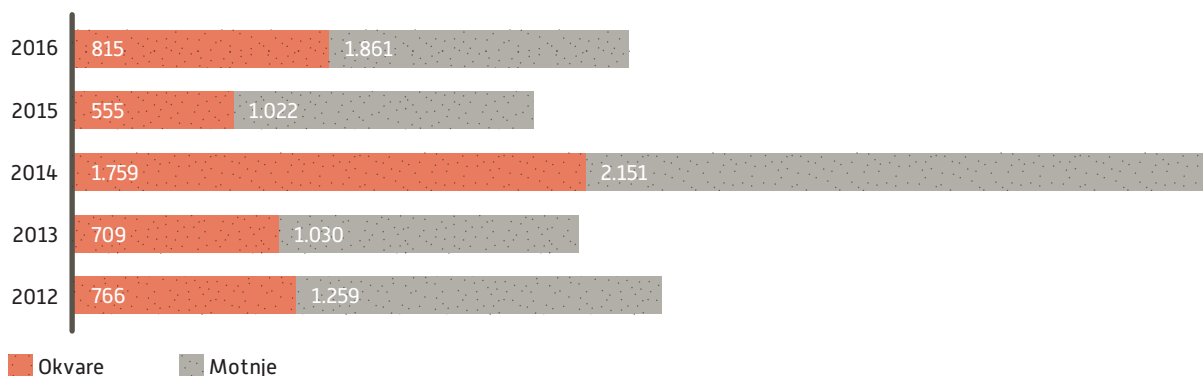
Za reguliranje s kakovostjo preskrbe agencija spremlja naslednje dimenzije kakovosti:

- neprekinjenost napajanja (ali je električna energija odjemalcu ves čas na voljo),

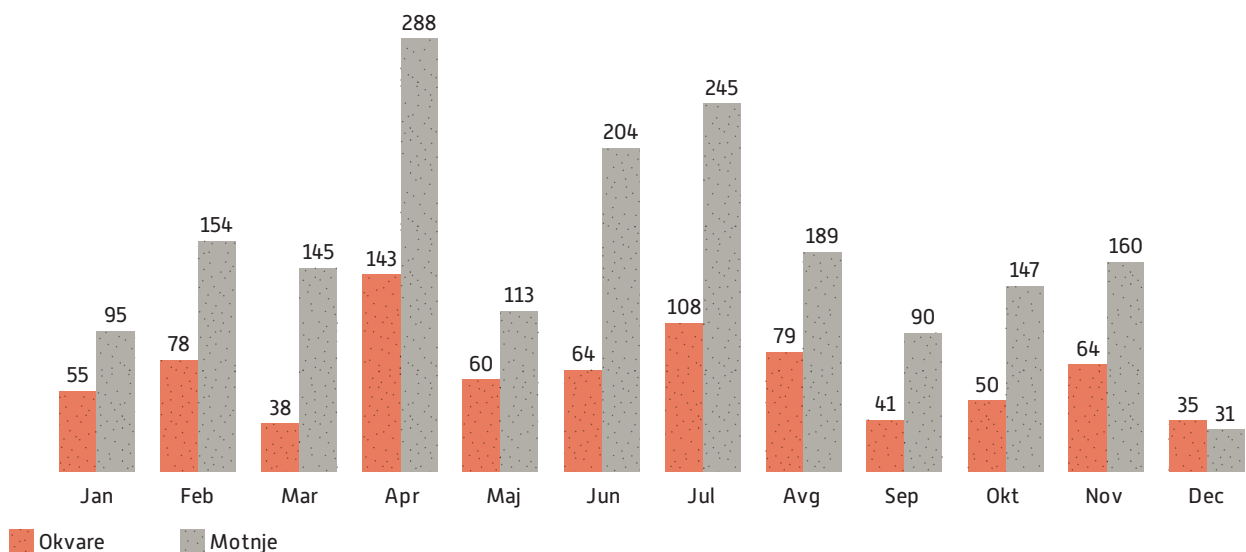
- kakovost napetosti (odstopanja parametrov od predpisanih v standardizaciji) in
- komercialno kakovost (odnos do uporabnikov).

V letu 2016 se je na omrežju, ki ga upravlja Elektro Ljubljana, zgodilo 815 nenačrtovanih prekinitev, ki so povzročile prekinitve napajanja odjemalcev in so zahtevale poseg delavcev na omrežju. Poleg trajnih okvar je bilo še 1.861 motenj oz. kratkotrajnih prekinitev do treh minut. Število kratkotrajnih prekinitev na omrežju se je glede na pretekla leta povečalo. Povečanje pripisujemo predvsem spremembi beleženja prekinitev v centru vodenja. Beleženje kratkotrajnih prekinitev je izvedeno avtomatično s programsko opremo OutageReport, ki beleži kratkotrajne prekinitve tudi v obdobju lokalizacije okvare.

Število okvar in kratkotrajnih prekinitev dobave električne energije v obdobju 2012–2016



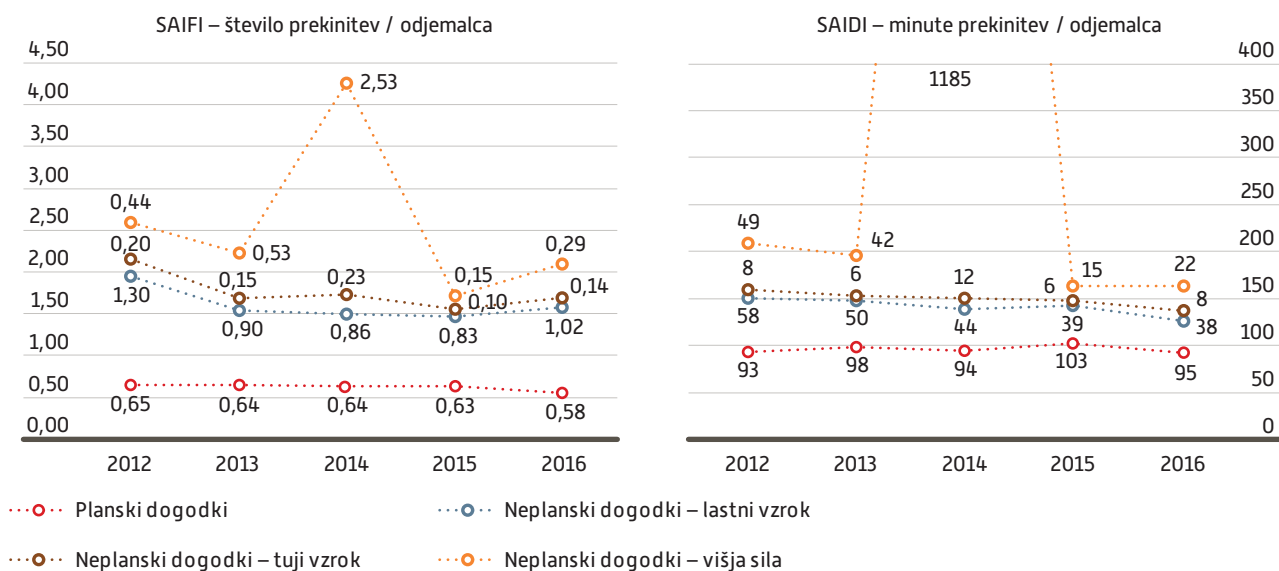
Število okvar in kratkotrajnih prekinitev dobave električne energije po mesecih v letu 2016



Na podlagi študij, analiz in meritev parametrov DEES so bili podani predlogi in izvedeni ukrepi za dodatno izboljšanje kakovosti napajanja odjemalcev.

Neprekinjenost napajanja spremljamo v skladu z metodologijo Agencije za energijo, s kazalniki zanesljivosti dobavljene električne energije SAIFI (število prekinitev na odjemalca) in SAIDI (minute prekinitev na odjemalca) po posameznih vzrokih prekinitev.

Zanesljivost dobavljene električne energije v obdobju 2012–2016



V letu 2016, v primerjavi s predhodnim letom, beležimo povečanje kazalnika SAIFI, medtem ko se je kazalnik SAIDI malenkost znižal. To kaže predvsem na odzivnost ekip na terenu za hitro odpravo defektov, kljub povečanemu številu prekinitev.

Kakovost električne energije merimo, analiziramo in o njej poročamo v skladu s standardom SIST EN 50160. Izvajamo stalni monitoring oz. stalni nadzor kakovosti električne energije na določenih mestih v elektroenergetskem omrežju ter občasni monitoring v skladu s potrebami analiz omrežja ali

na zahtevo uporabnikov distribucijskega omrežja. Na zahtevo uporabnikov omrežja po opravljenih meritvah kakovosti izdamo izjavo o skladnosti kakovosti električne energije.

Skladno z zahtevami Splošnih pogojev za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije so z instrumenti za stalni nadzor kakovosti električne energije dokončno opremljeni vsi objekti na meji med distribucijskim in prenosnim omrežjem, na meji s sosednjimi distribucijskimi podjetji in v točkah omrežja, ki mejijo s sistemskimi proizvajalci električne energije.

2.4.7 Razvoj omrežja in storitev

Razvoj omrežja

V okviru razvoja distribucijskega elektroenergetskega sistema (DEES) zagotavljamo pravočasno gradnjo in obnovo DEES za priključevanje novih uporabnikov distribucijskega sistema in povečave moči sedanjim uporabnikom distribucijskega sistema, ustrezno kakovost napajanja, zmanjšanje izgub električne energije na distribucijskem sistemu in optimizacijo stroškov izgradnje.

Razvoj DEES v družbi Elektro Ljubljana temelji na:

- spremljanju in analiziranju energetskih in preostalih prostorskih podatkov,
- kriterijih načrtovanja distribucijskega sistema,

- elektroenergetskih analizah,
- usklajevanju predlaganih rešitev elektroenergetskih objektov z izdelavo prostorskih ureditvenih načrtov in zazidalnih načrtov, ter
- izdelanih projektnih pogojih, soglasjih za projektne rešitve in soglasjih za priključitev.

V letu 2016 smo izdelali Načrt razvoja omrežja za desetletno obdobje na območju Elektra Ljubljana za obdobje 2017–2026. Za izdelavo študije REDOS 2040 Razvoj porabe električne energije in koničnih obremenitev na območju podjetja Elektro Ljubljana, ki jo bo izdelal Elektro inštitut Mi-

lan Vidmar v letu 2017, smo pripravili podatke in posodobili model distribucijskega omrežja Elektra Ljubljana (GREDOS) z aktualnimi podatki. Aktivno smo sodelovali pri prenovi Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije.

Izdelali smo 17 elektroenergetskih analiz in v njih analizirali razvojne variante distribucijskega omrežja za povečanje električne priključne moči sedanjim uporabnikom sistema in za priključevanje novih uporabnikov sistema. Poleg elektroenergetskih analiz, namenjenih novi priključni moči v distribucijskem sistemu, smo izdelali:

- elektroenergetsko analizo razvoja SN omrežja na območju OIC Logatec in v njej podali razvojne usmeritve za obnovo in gradnjo 20 kV omrežja, ki je bilo poškodovano v žledolomu,
- elektroenergetsko analizo vključitve DV Vrhnika (RTP Črnuče) v RTP Litostroj, ki je bila izdelana za ugotovitev

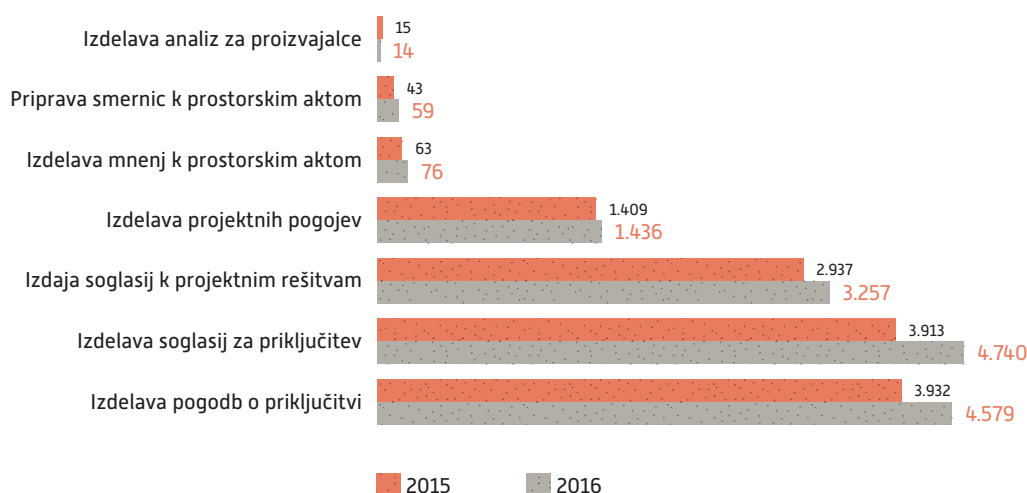
potreb po oblikovanju čistega voda med RTP Črnuče in RTP Litostroj, ter

- v zadnjem trimesečju leta 2016 analizirali potrebo po gradnji in vključitvi RP 20 kV Borovnica v distribucijski sistem.

Za vključitev razdelilno transformatorskih postaj 110/20 kV v SN distribucijsko omrežje smo začeli izdelovati elaborat vključitve RTP 110/20 kV Ivančna Gorica. Prehod obratovanja SN omrežja z 10 kV na 20 kV napetostni nivo v SN omrežje smo analizirali v vključitvi RTP 110/20 kV PCL v SN omrežje. Izdelavo obeh elaboratov in analizo prehoda SN omrežja na 20 kV napetostni nivo na območju RTP 110/20 kV Vič nadaljujemo v letu 2017.

Leta 2016 smo izdelali 30 elektroenergetskih analiz in v njih analizirali možnosti priključitve malih proizvajalcev električne energije iz obnovljivih virov (OVE) ter soproizvodnje toplote in električne energije (SPTe) v distribucijski sistem.

Število izdelanih dokumentov na področju razvoja v letu 2016



S pojavom recesije leta 2008 in zmanjšanjem gospodarske aktivnosti se je do leta 2015 zmanjševalo povpraševanje po električni priključni moči in posledično se je zmanjševalo tudi število izdanih soglasij za priključitev. V letu 2016 pa je število izdanih soglasij za priključitev spet začelo rasti, kar kaže na oživljanje gospodarskih aktivnosti in povečevanje porabe električne energije.

Število realiziranih soglasij za priključitev v obdobju 2012–2016



V letu 2016 se je število izdanih informacij o možnosti priključitve proizvodnih virov neposredno na distribucijsko omrežje glede na predhodno leto zmanjšalo. Opazno pa je povečanje zahtev za izdajo soglasij za priključitev malih sončnih elektrarn (mFE), še posebno po sprejetju Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov, ki je začela veljati januarja 2016 in je močno poenostavila priklop obnovljivih virov energije (OVE) za merilnim mestom odjema.

Število izdanih soglasij za priključitev proizvajalcev OVE in SPTE v obdobju 2012–2016

	2016	2015	2014	2013	2012
mHE	0	0	5	3	3
mFE	62	2	11	61	361
Bio masa	0	2	0	4	1
Vetrna	0	2	2	2	0
SPTE	3	4	48	28	25
Skupaj	65	10	66	98	390

Razvoj storitev

Elektro Ljubljana je že več let aktivni partner na mednarodnih razvojno-raziskovalnih projektih, ki jih sofinancira Evropska komisija. V letu 2016 se je uspešno končal projekt eBADGE iz preteklega razvojnega okvira Evropske komisije. Začela sta se nova projekta FutureFlow in Integrid, ki spadata v program Obzorje 2020. V okviru projektov bomo preizkušali povezovanje odjemalcev električne energije, obnovljivih virov in hranilnikov električne energije ter demonstrirali storitve prilagajanja odjema in proizvodnje za potrebe distribucijskega omrežja in tudi trga.

V okviru razvojnega projekta vzpostavitve javne polnilne infrastrukture za električna vozila, ki se je začel že v letu 2011,

je bilo v letu 2016 postavljenih dodatnih 26 javnih polnilnic za električna vozila, večinoma v Ljubljani, v kateri je povpraševanje po tovrstnih storitvah največje. Na letni ravni je bilo zabeleženih 6.500 polnjenj električnih vozil in skupno porabljenih 67 MWh električne energije.

Strokovna ekipa Elektra Ljubljana je z virtualno elektrarno zagotavljala vse potrebne tehnične in komunikacijske pogoje pri izvajanju storitve terciarne regulacije frekvence, ki smo jo skupaj s hčerinsko družbo Elektro energija nudili sistemskemu operaterju prenosnega omrežja ELES. Skupaj je bilo v letu 2016 izvedenih pet aktivacij terciarne rezerve, v okviru katerih smo dobavili 117,51 MWh v času 8 ur in 2 minut.

2.5 Prodaja energentov

2.5.1 Tržni dejavniki na veleprodajnem trgu

Tržni dejavniki na veleprodajnem trgu električne energije

Družba Elektro energija je bila v letu 2016 prisotna pretežno na slovenskem trgu električne energije. V opazovanih mesecih smo sklepali kratkoročne ter dolgoročne odprte in zaprte pogodbe z namenom optimizacije portfelja. Na ceno na debelo električne energije v Sloveniji močno vplivajo sosednji trgi, kot sta Italija in Madžarska, ter preostale države v jugovzhodni Evropi. Neposredni vpliv imajo cene na debelo na teh trgih ter količine in cene čezmejnih prenosnih zmogljivosti (ČPZ) med posameznimi državami.

Cene električne energije navadno sledijo gibanju cen nafte, premoga in CO₂-kuponov. Zaradi močnega upada cen nafte in cen CO₂-kuponov ter ugodne hidrologije v regiji je na začetku leta 2016 sledil izrazit upad cen električne energije. Cene so nato počasi od sredine leta do konca leta prišle na raven cen iz obdobja 2015. Cena za obdobje 2016 na nemški borzi EEX se je konec leta 2015 ustalila na 28,08 €/MWh, cena ČPZ za obdobje 2016 pa je bila 10,84 €/MWh (vir: EEX in JAO). Zvišanje cen v zadnjem kvartalu leta je posledica zvišanja cene premoga, ki se je zgodil zaradi omejitve izkopa na Kitajskem in remontov elektrarn v Franciji.

Za poslovanje podjetja so pomembne tudi cene za izravnano. Borzen v okviru bilančnega obračuna določi količine odstopanj posameznih bilančnih skupin in ta odstopanja finančno ovrednoti. Zaradi neskladja med tržnimi cenami in cenami odstopanj je bilo za podjetje bolj smotno, da smo v letu 2015 vstopili v drugo bilančno skupino za električno energijo in tudi za plin. Leto 2016 je bilo prvo celotno leto, ko je podjetje nastopalo kot bilančna podskupina. Cene za bilančno podskupino so bliže tržnim cenam, kar je za podjetje pomenilo nižje stroške za izravnano.

Tržni dejavniki na veleprodajnem trgu zemeljskega plina

Elektro energija zemeljski plin za lastne odjemalce kupuje od partnerja v Sloveniji. Vstopne kapacitete si zagotovimo samostojno in jih kupujemo na letnih in mesečnih avkcijah ter bilateralno.

Pri slovenskem plinskem trgu je treba izpostaviti izravnavo odstopanj bilančne skupine, ki je zelo nefleksibilna in ne upošteva promptnih cen. Tako je letni pozitivni rezultat tudi posledica pozitivnih razlik med nabavnimi cenami zemeljskega plina in odkupnimi cenami izravnalnih količin.

Aktivnosti na področju EMIR in REMIT

Družba Elektro energija je zaradi zahtev uredb EMIR in REMIT v letu 2015 organizirala posebno skupino za delo na področju skladnosti poslovanja z evropsko regulativo. Naloga skupine je bila pripraviti infrastrukturo, namenjeno poročanju vseh poslov na trgu električne energije in plina. Skupina je bila še posebno aktivna v letu 2016.

Evropska uredba (izvedbeni akt) REMIT je bila sprejeta decembra 2014, veljati pa je začela januarja 2015. V letu 2015 je Elektro energija izvedla vse potrebne postopke za začetek prijavljanja standardnih produktov. Prav tako so bili z borzami in posredniki podpisani potrebni sporazumi. Na podlagi uredbe se je poročanje standardnih produktov začelo oktobra 2015, poročanje nestandardnih produktov in bilateralnih poslov pa aprila 2016.

Elektro energija je registrirana pri Agenciji za energijo RS in tudi pri evropski agenciji ACER, in je v letu 2016 redno opravljala naloge prijavljanja trgovalnih poslov. Od 1. 12. 2016 je družba Elektro energija vključena v konsolidirane računovodske izkaze skupine GEN-I, zato v letu 2017 ne bo več poročala o sklenjenih trgovalnih poslih evropski agenciji ACER.

2.5.2 Tržni dejavniki na maloprodajnem trgu v Sloveniji

Prodaja električne energije poslovnim in gospodinjskim odjemalcem

Na segmentu prodaje električne energije in tudi odkupa električne energije od malih proizvajalcev smo bili uspešni kljub izjemno hudi konkurenci. Ohranili smo večino ključnih kupcev z dodano vrednostjo. Primarno smo se osredinili na profitabilnost in dodajanje vrednosti za kupce in nas. Čeprav se je naš portfelj poslovnih partnerjev količinsko nekoliko zmanjšal, nam je uspelo ustvariti precej boljšo profitabilnost in temeljito zmanjšati izpostavljenost na trgu. Vsem večjim kupcem smo ponujali individualne rešitve nakupa električne energije in zemeljskega plina ter optimizacijo stroškov pri nakupu teh dveh energentov.

Na segmentu gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev smo predvsem utrjevali zvestobo odjemalcev in skladno s strateškimi usmeritvami zasledovali cilje dolgoročne vzdržnosti. Po uspešni prenovi ponudbe in dodatnih ugodnostih za gospodinjske in male poslovne odjemalce smo v letu 2016 z neposrednimi prodajnimi dejavnostmi in naslavljanjem odjemalcev nagovarjali k zvestobi. Seznanjali smo jih z aktualno akcijsko in partnersko ponudbo ter možnostjo skupne dobave električne energije in zemeljskega plina s ponudbo Zdaj je čas za dvojčka, s katero smo novim in stari odjemalcem ponudili dva energenta po ugodnih cenah. Še naprej smo krepili sodelovanje z Obrtno zbornico Slovenije in pripravili posebno akcijsko ponudbo za člane Rdečega križa. Posebni poudarek smo namenili tudi optimizaciji programa za upravljanje odnosov s strankami in se jim poskušali približati z individualnim pristopom, saj je konkurenca na področju prodaje energentov precejšnja, kar sproža številna vprašanja in pričakovanja odjemalcev.

Izvajanje storitev prilagajanja odjema in vodenja razpršene proizvodnje

Že četrto leto smo s 15 MW, kljub ostrejšim merilom, uspešno sodelovali v projektu izvajanja in nujenja terciarne regulacije frekvence z vodenjem odjema in razpršene proizvodnje. Kot pogodbeni agregator razpoložljivih moči na maloprodajnem trgu s storitvijo nadzorovanega upravljanja porabe, imenovane Virtualna elektrarna, partnerjem (večjim poslovnim porabnikom električne energije) omogočamo finančno nadomestilo v primeru pripravljenosti in ustreznega prilagajanja. Tako jim omogočimo prihranek pri njihovi končni ceni električne energije. Uspešno zaključujemo ra-

zvoj in s tem prenovo celotnega sistema, ki bo pripravljen na vse izzive prihodnjega večletnega obdobja.

Odkup od malih proizvajalcev

V letu 2015 smo od malih proizvajalcev odkupili skupaj 22.940 MWh električne energije. V portfelju malih proizvajalcev smo imeli tako proizvajalce iz malih hidroelektrarn, proizvajalce, ki proizvajajo električno energijo z izkoriščanjem sonca, in proizvajalce električne energije, ki proizvajajo električno energijo v soprodukciji toplote.

Elektro energija, partner pri mednarodnih projektih

Elektro energija kot eden izmed dveh dobavitelj v Sloveniji že drugo leto uspešno sodeluje pri evropskem projektu Future Flow. Gre za raziskovalni projekt, katerega cilj je razširiti delovanje sekundarne regulacije v mednarodnem prostoru. Elektro energija bo v okviru raziskovalnega projekta s svojim bogatim znanjem in izkušnjami v regulacijski coni Slovenije poskušala agregirati maksimalno razpoložljivo moč. Letos smo kot dobavitelj energetske storitve poiskali in obiskali potencialne poslovne partnerje, ki bodo kot ponudniki moči sodelovali v tem pilotnem projektu. Nadaljnje faze projekta potekajo in so predvidene za leto 2017.

Prodaja zemeljskega plina

Dobava zemeljskega plina je tudi v letu 2016 potekala predvsem malim poslovnim in gospodinjskim odjemalcem. Količinsko smo precej povečali prodajo tudi na prenosnem omrežju, ker smo sklenili pogodbo o prodaji in nakupu zemeljskega plina z večjim uporabnikom. Z dodatnimi aktivnostmi pri prodaji zemeljskega plina, kar se je kazalo predvsem ob koncu leta, smo podpisali več pogodb z novimi in sedanjimi poslovnimi odjemalci.

Na delu malih poslovnih in gospodinjskih odjemalcev so bile trženjske aktivnosti usmerjene pretežno v nagovarjanje potencialnih in sedanjih odjemalcev. Na teh dveh delih odjemalcev smo večino kupcev zadržali in pridobili na podlagi nagrajevanja zvestobe in akcije dvojček. V drugi polovici leta smo uspešno izvajali tudi individualne akcije pri večjih in srednjih odjemalcih.

2.6 Proizvodnja električne energije

V skupini Elektro Ljubljana je bilo v letu 2016 proizvedenih 13.638.436 kWh električne energije iz obnovljivih virov, kar je v primerjavi z letom 2015, ko je proizvodnja znašala 14.030.441 kWh, za 2,8 % manj. Manjša proizvodnja v letu 2016 je posledica sušnega obdobja od julija do oktobra in tudi decembra, v letu 2016 pa smo zabeležili tudi manj sončnih dni kot leta 2015.

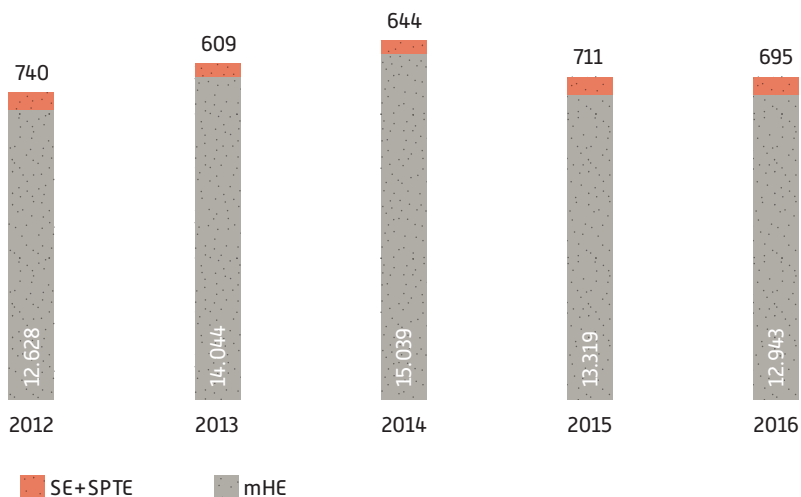
V letu 2016 je proizvodnja električne energije v 10 lastnih malih hidroelektrarnah (mHE) znašala 12.943.338 kWh in je

bila v primerjavi z letom 2015 zaradi daljšega sušnega obdobja manjša za 2,8 %.

Proizvodnja električne energije v 19 sončnih elektrarnah (SE) pa je v letu 2016 dosegla 652.643 kWh, kar je zaradi manjšega števila sončnih dni, predvsem v prvi polovici leta, glede na leto 2015 za 2 % manj.

V enoti za soproizvodnjo toplotne in električne energije (SPTE) v DE Novo mesto je bilo leta 2016 proizvedenih 42.455 kWh električne energije, v letu 2015 pa 45.395 kWh.

Proizvodnja električne energije skupine Elektro Ljubljana [v MWh]



2.7 Druge tržne dejavnosti

V skupini Elektro Ljubljana na tržnem delu ponujamo tudi storitve in produkte s področja načrtovanja, svetovanja, gradnje in vzdrževanja ter optimizacije elektroenergetskih omrežij. Omogočamo naslednje storitve na distribucijskem omrežju in napravah:

- projektiranje in z njim povezano tehnično svetovanje,
- izvedbo niskonapetostnih (NN) priključkov,
- izvedbo distribucijskega omrežja in naprav (transformatorske postaje s kompletno opremo, srednjenapetostni (SN) in 110 kV daljnovodi, SN in 110 kV kablovodi, obsežnejša NN omrežja),
- izvedbo preostalih storitev (vzdrževanje elektroenergetskih naprav, izvedba celovite prenapetostne zaščite, meritve na električnih inštalacijah idr.),
- možnost izvedbe celotnega inženiringa za navedene storitve.

Intenzivno smo se usmerili tudi v izvajanje inženiring storitev, gradnjo in vzdrževanje proizvodnih naprav, ki za svoje delovanje izrabljajo obnovljive vire energije, ter svetovanje na področju učinkovite rabe energije.

Leto 2016 je bilo za tržni del eno najtežjih do zdaj. Največji izpad prihodkov smo zabeležili na elektromontažnih delih,

kjer se je zgodil zamik izvedbe nekaterih že pridobljenih projektov. Prav tako v letu 2016 na trgu ni bilo razpisanih večjih projektov, ki bi lahko pomembno pripomogli k realizaciji. V drugi polovici leta 2016 smo sicer zaznali okrevanje gradbene in investicijske dejavnosti, vendar bodo učinki lahko opazni šele v letu 2017.

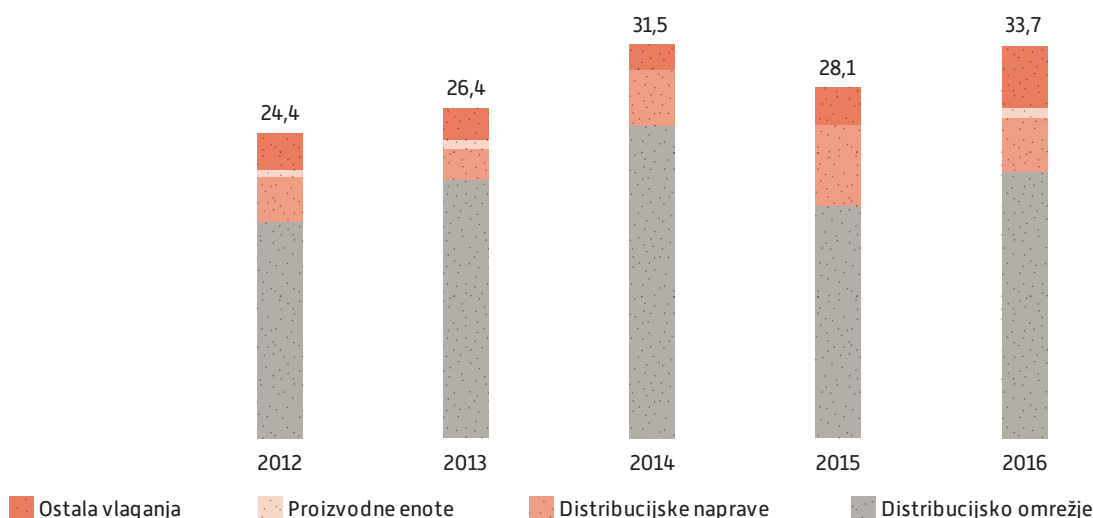
Tudi v prihodnjem letu bomo na tržnem delu poskušali pridobiti kar največ informacij o predvidenih investicijah oz. njihovih izvedbenih rokih pri investitorjih oz. izvajalcih, pa tudi s projektiranjem za trg. Posvetili se bomo nadaljnjemu povezovanju in sodelovanju z dobavitelji in proizvajalci opreme in naprav, pa tudi skupnemu nastopanju z drugimi izvajalci, kar se je že pokazalo kot pravilno, pomembno in potrebno. V letu 2017 bomo prihodke na tržnem delu povečali tudi z novimi produkti in storitvami, med drugim z izvedbo kompenzacijskih naprav. Med distribucijskimi podjetji v Sloveniji želimo biti prvi, ki lahko sami izvedemo dela v zvezi s 110 kV kablovodi (polaganje, spajanje, zaključevanje), hkrati pa je naš cilj tudi povečati delež storitev elektromontažnih del (predvsem na SN in NN nivoju) zunaj preskrbovalnega območja Elektra Ljubljana.

2.8 Investicijska vlaganja

Investicijska vlaganja skupine Elektro Ljubljana so bila v letu 2016 finančno najvišja v zadnjih petih letih. Dosegla so 33.736,2 tisoč EUR in so bila v primerjavi z letom 2015 višja za 5.678,6 tisoč EUR oz. za 20,2 %.

K višji realizaciji glede na predhodno leto so prispevale predvsem graditev dveh daljših daljnovodov jeklene predalčne konstrukcije napetostnega nivoja 110 kV in 20 kV, prenova TK-omrežja in informatike ter celovita rekonstrukcija MHE Zagradec.

Investicije skupine Elektro Ljubljana v obdobju 2012–2016 (v mio EUR)



Vlaganja v distribucijsko omrežje

Vlaganja v distribucijsko omrežje delimo na vlaganja v visokonapetostne (VN) objekte ter vlaganja v srednjenapetostne (SN) in nizkonapetostne (NN) objekte.

V sklopu **visokonapetostnih objektov** so bili že realizirani naslednji objekti ali pa je realizacija potekala:

- razširitev 110 kV stikališča za TR 4 v RTP Polje,
- izgradnja 110 kV DV-polja Cerknica 1 v RTP Logatec,
- izgradnja DV 2 x 110 kV Kleče–Litostroj,
- izgradnja DV 2 x 110 kV Trbovlje–Potoška vas,
- izgradnja DV 2 x 110 kV RTP Bršljin–RTP Gotna vas,
- sanacija DV 20 kV Logatec–Žiri,
- sanacija 20 kV DV Grosuplje–Ivančna Gorica,
- izvedba resonančnih ozemljitev nevtralne točke (RONT) v RTP Litija, RTP Potoška vas, RTP Metlika in RTP Črnomelj.

Dela za razširitev 110 kV stikališča v RTP Polje z **dograditvijo 110 kV TR-polja TR 4** z energetskim transformatorjem moči 31,5 MVA so bila v celoti zaključena. 110 kV TR-polje TR 4 je vključeno v obratovanje.

V RTP Logatec je **gradnja 110 kV DV-polja Cerknica 1** dokončana. 110 kV DV-polje bo po odpravi pomanjklivosti, ugotovljenih na internem strokovno-tehničnem pregledu, pripravljeno za vključitev v obratovanje v letu 2017.

Gradnja DV 2 x 110 kV Kleče–Litostroj dolžine 2,5 km je zaključena. Opravljen je bil tehnični pregled objekta in zanj izdano uporabno dovoljenje.

Prav tako je v dolžini 2,7 km zaključena **gradnja DV 2 x 110 kV Potoška vas–Trbovlje**. Ob koncu leta je bil izveden tehnični pregled, izdaja uporabnega dovoljenja pa se pričakuje v začetku leta 2017.

Na **DV 2 x 110 kV RTP Bršljin–RTP Gotna vas** so bila zgrajena vsa stojna mesta, dobavljeni so bili kompozitni izolatorji za daljnovod in optični OPGW-kabel, oboje s pripadajočim obesnim in spojnim materialom. Začela so se pripravljala elektromontažna dela. Gradnja se nadaljuje v letu 2017.

Obnova DV 20 kV Logatec–Žiri se je začela oktobra 2016 z gradnjo dovoznih poti do stojnih mest, izkopom temeljnih jam in postavljanjem nožnih delov za daljnovodne stebre.

Sanacija poškodovanega odseka **DV 20 kV Grosuplje–Ivanč-na Gorica** je bila zaključena in daljnovod vključen v obratovanje.

V RTP Litija je bila dokončana **vgradnja resonančnih dušilk za ozemljitev nevtralne točke (RONT)**. Vključitev v obratovanje je predvidena v začetku leta 2017. V RTP Potoška vas so bila do konca leta 2016 zaključena elektromontažna dela na vgrajenih resonančnih dušilkah. Resonančne dušilke za ozemljitev nevtralne točke za RTP Črnomelj in RTP Metlika, po 2 enoti za vsak objekt, so bile ob koncu leta v končni fazi dobave.

Realizacija investicij v **sklopu SN- in NN-objektov** v letu 2016 je vrednostno podobna realizaciji v predhodnem letu. Povprečna vrednostna realizacija na teh objektih presega plan za 25,9 %, fizična realizacija pa za 32,6 %. Razmerje med realiziranimi novogradnjami in obnovami oz. rekonstrukcijami, upošteva doseženo vrednostno realizacijo, znaša 53 % proti 47 %.

Fizično realizacija investicij v okviru SN- in NN-objektov obsega:

- 145 novih oz. rekonstruiranih transformatorskih postaj,
- 130 vgrajenih oz. zamenjanih transformatorjev instalirane moči 36.210 kVA,
- 129 km zgrajenih in obnovljenih SN-vodov v nadzemni ali kabelski podzemni izvedbi,
- 98 km zgrajenega in obnovljenega NN-omrežja.

V okviru SN- in NN-objektov so bile do konca leta 2016 realizirane ali v gradnji naslednje vrednostno ali fizično obsežnejše investicije:

- gradnja 20 kV kabelske povezave Vrh–Krkovo–Uskok, kabelske kanalizacije Podgorska ulica v Kočevju, TP OC Ločica–Turjak in TP Zdravstveni dom Kočevje z 20 kV priključnima vodomoma ter obnova DV 20 kV RTP Kočevje–Mestni log in DV 20 kV Draga na DE Kočevje;
- 20 kV in 10(20) kV kablovodi na relacijah TP PCL (Potniški center Ljubljana)–TP Leclerc oz. RTP Vič Rudnik, RTP Litostroj–TP Magnet, RTP Polje–Zalog (zaključek zanke za prehod na 20 kV), RTP Center–TP Klinični center, gradnja elektro kabelskih kanalizacij po Zaloški cesti, Ulici bratov Babnik, za Brdo jug, Grič (1. faza), ulici Andreja Bitenca, cesti Ljubljanske brigade, po Viški cesti in Cesti Dolomit-skega odreda in za 10 (20) kV kablovod za nadomestno TP Biotehnična fakulteta ter TP Hofer Slovenčeva, TP Štepanja vas, TP Litostroj jug in TP IVKC Parmova na DE Ljubljana mesto;
- zaključevanje gradnje vključitev 20 kV izvodov v RTP Mengeš, izgradnja 20 kV kablovoda RTP Domžale–TP

Zaboršt, 2 x 20 kV kablovod RTP Vrhnika–Borovnica (pokablitev križanja AC v Verdu), gradnja 20 kV kablovodov RTP Cerknica/Lipsenj–RP Stari trg, obnova obstoječih 20 kV DV Žužemberk, DV Trebnje in DV Črnuče, gradnja 20 kV KB izvoda RTP Kamnik–TP Smolnikarjeva, gradnja oz. sanacija ob žledolomu uničenega 20 kV omrežja na območju Žirov in Vrhnike, gradnja TP Čemšeniška, TP Blatna Brezovica–Kurja vas, TP Zavratac–Lom, TP Stara Oselica–Brdar, TP Škrjančevo – nadomestna, TP Martinjak vas – nadomestna, TP Markovec–Pivka 1 in TP Cirje pri Polici s priključnimi vodi in NN-razvodi na DE Ljubljana okolica;

- gradnja 20 kV kablovodov RTP Ločna–RP Kronovo in RTP Trebnje–Žužemberk, kabelske kanalizacije Kanižarica Črnomelj, obnova obstoječih 20 kV DV Vinica in DV Jugorje ter izgradnja TP Radovica 2, TP Daljne Njive, TP Lisec 3, TP Obrh pri Šmarjeti, TP Šentlovrenc, TP Rumanja vas in TP Tičnica s priključnimi vodi in NN-razvodi na DE Novo mesto;
- gradnja 20 kV KB vključitve v RTP Litija – izvod DV 20 kV Štanga, obnova obstoječih daljnovodov 20 kV RTP Litija–Kostrevnica in RTP Litija–Šmartno, gradnja TP Podkal, TP Žvarulje in TP Selce s priključnimi vodi in NN-razvodi ter NN-omrežje TP Rodni vrh, izvod Poglajen na DE Trbovlje.

V letu 2016 smo vse SN- in NN-objekte gradili, tako kot v vseh zadnjih letih, v izvedbi lastnih izvajalskih skupin. Izjema so le gradbena dela, ki so jih opravili zunanji izvajalci, izbrani prek izvedenih javnih naročil.

Na sklopu **TK-zvez** je bila z lastnimi izvajalskimi kapacitetami zaključena montaža OPGW-kabla na optični povezavi Rateče–Hrastnik, zaključena je bila optična povezava na relaciji BTC–RTP Polje v Ljubljani, izvedenih pa je bilo tudi več krajših optičnih priključkov za potrebe vodenja ali trženja. Dobavljen je bil ADSS-optični kabel za montažo na DV Suha krajina–RP Dobrepolje. Projekt prenove TK-omrežja je bil v letu 2016 v celoti zaključen, omrežja so fizično ločena. Na novo opremo so bile predstavljene vse zveze vodenja DCV, potekajo pa še prenosi zvez za meritve, zaščito in kakovost električne energije. Od podjetja TET v likvidaciji je bil prevzet objekt Kum, ki od novembra deluje kot del radijskih zvez Elektra Ljubljana. Prevzeta je bila DWDM-oprema na lokaciji DRC Črnomelj, ki se uporablja za zveze z družbo Informatika, d. d.

Elektro Ljubljana prehaja na mobilno poslovanje in za ta namen je bil prevzet idejni projekt Wi-Fi v zgradbah družbe za lokacije v Ljubljani in na distribucijskih enotah. Pripravljen je razpis za uvedbo požarnih zidov nove generacije, katerega namen je povečanje kibernetske varnosti družbe.

Avtomatizacija SN-omrežja je v letu 2016 obsegala montažo 15 stikal na avtomatiziranih ločilnih mestih (ALM), od katerih je bilo 6 odklopnikov in 9 bremenskih stikal. Fizična realizacija avtomatizacije je bila v letu 2016 izvedena v celoti po planu.

Vlaganja v distribucijske naprave in dokumentacijo

Najpomembnejša vlaganja v okviru dela distribucijskih naprav in dokumentacije so vlaganja v sistem merjenja in merilne naprave, rezervno opremo in investicijsko-tehnično dokumentacijo.

Investicije v **sistem merjenja in merilne naprave** so bile v letu 2016 v večjem delu realizirane. Do konca leta je bila dobavljena merilna in komunikacijska oprema za potrebe napredne merilne infrastrukture (NMI) za transformatorske postaje, izvedena pa je bila tudi nabava merilne opreme za široko potrošnjo, tj. sistemski števcji električne energije. Nameščanje merilne opreme je pospešeno potekalo do konca leta 2016, tako da je realizacija dosegla 80 % načrta.

Investicijska vlaganja so bila tudi vlaganja v **rezervno opremo** z nakupi akumulatorskih baterij in opreme za zaščito in vodenje za redne in izredne zamenjave v objektih.

Večja postavka v tem segmentu investicij je bila **investicijsko-tehnična dokumentacija**, ki obsega investicijsko-tehnično dokumentacijo za distribucijske objekte VN-, SN- in NN-nivoja, ki še niso uvrščeni v aktualni plan investicij. Realizirani zneski vključujejo neposredne stroške pridobivanja potrebnih soglasij za pridobitev upravnih dovoljenj, vključeni pa so tudi stroški služnosti in odkupa zemljišč za distribucijske objekte. V letu 2016 je velik delež v okviru skupne realizacije predstavljalo pridobivanje služnosti za obnovo daljnovoda DV Logatec–Žiri, manjši del pa tudi za pridobivanje služnosti za DV Grosuplje–Trebnje in za vključitve RTP Dobruška vas v omrežje.

Vlaganja v proizvodne enote

Večji del vlaganj v proizvodne enote v letu 2016 so bila vlaganja v celovito rekonstrukcijo MHE Zagradec, ki ima tako vgrajeno sodobno tehnologijo za pridobivanje električne energije in zagotavlja bistveno večjo proizvodno zmogljivost

male hidroelektrarne. V celoti je rekonstruirana obstoječa zgradba elektrarne, zamenjana je elektrostrojna oprema, povečal se je odvzem vode. Rekonstruirana elektrarna omogoča avtomatsko delovanje brez posadke, z maksimalnim izkoristkom dovoljenega vodnega potenciala.

Druga vlaganja

Glavnino realizacije v okviru drugih vlaganj so v letu 2016 predstavljala vlaganja v informacijski sistem ter v obratne stavbe in zemljišča, temu pa z manjšimi deleži sledijo vlaganja v transportna sredstva, orodja in mehanizacijo ter avtomatizacijo.

V segmentu vlaganj v **informacijski sistem** so realizacijo v letu 2016 zaznamovala vlaganja v nov poslovni informacijski sistem in nov sistem za obvladovanje sredstev. Za integracijo z novim sistemom so bili posodobljeni prostorski informacijski sistem Elektra Ljubljana (PISELJ), programska podpora za potrebe varstva pri delu TREF, programska podpora za evidentiranje in vodenje delovnega časa RIS ter ustvarjene orkestracije na storitvenem vodilu.

Večje vlaganje na tem področju predstavljajo licence in nadgradnje Microsoftovih programov, ki so nujne za zagotavljanje nemotenega delovanja vseh osebnih računalnikov v družbi in tudi baz podatkov za merilni center in poslovno informatiko. Med licence sodijo tudi triletne ESSO-pogodbe, sklenjene z IBM preko CAPEX-pogodbe z Informatiko, d. d. Dokupljene so bile licence za protivirusne sisteme na strežnikih in osebnih računalnikih ter licence za nadaljnjo virtualizacijo VMWare. Licence IBM Maximo so bile nakupljene tik pred produkcijo. Razširjene so bile diskovne zmogljivosti za varovanje podatkov ter nabavljeni in nameščeni strežniki za posodobitev virtualizacije in prenos podatkov službe za merjenje električne energije pod okrilje službe IKT.

V začetku leta 2016 je bila dokončana investicija v e-vložišče in tako se zdaj vsa vhodna pošta prejema v sistemu Business Connect.

Med vlaganji v **avtomatizacijo** so bile za potrebe izgradnje javne polnilne infrastrukture za električna vozila kupljene polnilne postaje in priključno-merilne omarice po tehničnih zahtevah iz tipizacije merilnih mest. Do konca leta 2016 je bilo postavljenih in predanih v obratovanje 26 polnilnih postaj po mestu Ljubljana.

2.9 Nabava

V skupini Elektro Ljubljana pomeni največji del nabave nakup energentov. Nakup energentov za potrebe končnega odjema poteka v okviru upravljanja portfelja. Izdelujejo se dolgoročne napovedi odjema električne energije vseh naših odjemalcev, ki se nato kratkoročno korigirajo z dnevno napovedjo odjema. Kratkoročna napoved namreč odraža tudi vremenske razmere in druge dejavnike, ki vplivajo na porabo odjemalcev. Z optimizacijskim nakupom dosežemo izenačitev nakupne in prodajne strani. Nakupe prav tako opravljamo na dolgoročni in kratkoročni osnovi. Spremljamo tržna dogajanja na trgu z električno energijo in plinom, nakup pa opravimo v času ugodnih razmer z izbiro najugodnejšega ponudnika.

Na trgu električne energije in plina imamo sklenjene EFET-pogodbe z izbranimi trgovci. S partnerji sklepamo dolgoročne in kratkoročne posle, ki so potrebni za izravnano na urnem nivoju. S tem svojim odjemalcem zagotavljamo nemoteno in zanesljivo dobavo električne energije in plina.

Ko gre za nabave za dejavnost zagotavljanja ali upravljanja stalnih omrežij, ki so namenjena zagotavljanju javnih storitev v zvezi z distribucijo električne energije, smo zavezane za nabavo blaga, gradenj in storitev v skladu z veljavno javno naročniško zakonodajo (Zakon o javnem naročanju na vodnem, energetske, transportnem področju in področju poštnih storitev do 31. 3. 2016 in Zakon o javnem naročanju [ZJN-3] od 1. 4. 2016). Kot zavezanci za naročanje po javni naročniški zakonodaji se trudimo, da postopke naroča-

nja začnemo pravočasno, saj lahko trajajo dalj časa in tako zavlečejo dokončno izbiro izvajalca oz. dobavitelja. Tudi ko gre za nabave, ki niso podvržene javnemu naročanju, torej nabavo materiala in storitev za trg, ali pa je predmet naročanja pod mejno vrednostjo, določeno za obvezno objavo na portalu javnih naročil, v največji meri upoštevamo načelo gospodarnosti, učinkovitosti in uspešnosti.

Za nemoteno opravljanje dejavnosti si prizadevamo imeti z dobavitelji večine materiala (repromaterial) in izvajalci storitev (zlasti gradbenih, geodetskih, vzdrževalnih, poseki ...) na osnovi javnih razpisov sklenjene letne ali večletne pogodbe s primernimi odzivnimi časi posameznih dobav oz. izvedbe storitev. Le tako lahko zagotavljamo nemoten proces vzdrževanja elektroenergetskega omrežja in naprav ter izvajanja investicij v omrežje. Za zahteve uporabnikov po blagu oz. storitvah, ki niso pokrite z dolgoročnimi pogodbami, izvajamo med letom postopke javnega naročanja skladno z zakonodajo in internim predpisom, ki opredeljuje naročanje blaga, gradenj in storitev tudi pod mejnimi vrednostmi, ko objavljanje javnih razpisov ni potrebno.

Za nemoteno preskrbo z materialom razpolagamo z zalogi v centralnem skladišču ter skladiščih po distribucijskih enotah in nadzorništvi. Posebno pozornost namenjamo vzdrževanju optimalnih količin zalog strateškega materiala ter drugega materiala, odvisno od pogodbenih dobavnih rokov in načrtovanih del.

2.10 Informacijsko-komunikacijske tehnologije (IKT)

V letu 2016 smo končali več velikih projektov, prav tako pa začeli številne nove projekte ali aktivnosti. Iz skupine Elektro Ljubljana smo tudi informacijsko-tehnično decembra 2016 »odklopili« hčerinsko družbo Elektro energija in ji pomagali na poti v družbo GEN-I.

Če smo se v letu 2015 bolj spogledovali z (ne)varnostjo, nas je ta v letu 2016 udarila naravnost v osrčje delovanja. Prav preroško smo verjeli, da bo ločitev omrežij na telekomunikacijah nujna, in v letu 2016 je bila ta ločitev zaključena. Obe omrežji (procesno in poslovno) delujeta fizično ločeno na različnih tehnologijah. Morda je tudi to pripomoglo k uspešni in učinkoviti zaustavitvi napadov »kripto« virusov. Zavedati se moramo, da so tisti, ki v IKT povzročajo namerno škodo, žal hitrejši od tistih, ki jo preprečujemo in odpravljamo. Kot uspešen ukrep za dvig varnosti IT/OT-sistemov se je pokazalo izobraževanje zaposlenih. S področja varnosti smo tako izobrazili več kot 500 kolegov, preostale bomo v letu 2017.

Po dolgotrajnih pogajanjih smo podpisali triletno »produkcijsko« (vzdrževalno) pogodbo z družbo Informatika, ki zagotavlja srednjeročno zniževanje stroškov na tej postavitvi. Predhodno smo družbo Informatika v sodelovanju z drugimi elektrodistribucijskimi podjetji tudi uspešno (vendar ne dokončno) reorganizirali in zmanjšali stroške IBM-opreme. Aplikacijo za podporo procesu obračuna in življenjskega cikla odjemalca (eIS) smo nadgradili skladno z zahtevami SO-DO (koda GS-1).

Leto 2016 je bilo na Elektru Ljubljana na področju IKT posvečeno pripravi, šolanju in testiranju dveh velikih poslovnih sistemov, Microsoft AX Dynamics (ERP) in IBM Maximo (obvladovanje sredstev). Pri obeh projektih je bilo vključenih več kot 100 zaposlencev, izšolanih pa skoraj 400. Šolanji bi lahko bilo še več, zato bomo nekatera ponavljali v letu 2017, ko sta delovanje samo in vsebina zaposlenim že bolj poznana. Nadaljujemo s prenovo podatkovnega skladišča, ki

je dobil nove vire podatkov in bo nadgradil analitiko obeh transakcijskih sistemov.

Elektro energija se je 1. 12. 2016 začela »odklapljati« od poslovnih sistemov družbe Elektro Ljubljana. Pri tem smo prenesli oz. za prenos pripravili večje količine poslovnih podatkov. Skupaj smo pripravili tudi fizični odklop s sistemov družbe Elektra Ljubljana. Pomembno je bilo ločiti sisteme na požarnih pregradah, telefonski centrali. Še vedno pa Elektro Ljubljana skrbi za nekaj strežnikov in uporabnikov v okviru Microsoft AD.

Elektro Ljubljana OVE uporablja lastni upravljalni sistem za nadzor nad delovanjem malih hidro in sončnih elektrarn ter enot za soproizvodnjo toplote in električne energije (SPTE). Upravljalni sistem ima možnost spremljanja porabe oz. proizvodnje energije v realnem času in funkcijo daljinskega krmiljenja naprav. V letu 2016 smo nadzorni sistem nadgradili z možnostjo daljinskega upravljanja posameznih energentov in vzpostavili monitoring porabe električne energije, sanitarne vode in plina ali kurilnega olja za ogrevanje. Nadzorni sistem smo nadgradili tudi z možnostjo upravljanja plinskih peči, konvektorjev za ogrevanje in hlajenje, radiatorskih termostatskih ventilov in prezračevanja.

Sledimo dobrim praksam ITIL (angl. IT Infrastructure Library). Aprila 2016 smo uvedli informacijsko podprt Storitveni center (imenovan MSC), kamor zaposlenci vlagajo zahteve v povezavi z IKT. Sedaj lahko o aktivnostih na IKT-opremi in storitvah poročamo sproti in korektno. Pregled področji zahtevkov nam kaže prioriteta področja, ki se jim moramo posvečati.

Skupina Elektro Ljubljana posodablja svoje informacijske sisteme in s tem sledi svetovnim trendom v digitalizaciji. Pripravljamo se na uveljavitev uredbe EU GDPR z majem 2018, in sicer v letu 2016 predvsem na papirju in pri posodobitvi oz. reorganizaciji procesov.

2.11 Sistem vodenja kakovosti

V okviru skupine Elektro Ljubljana je matična družba Elektro Ljubljana certificirana po standardih ISO in ima potrjene naslednje certifikate:

ISO 9001:2008 – Sistem vodenja kakovosti,

ISO 14001:2004 – Sistem ravnanja z okoljem,

OHSAS 18001:2007 – Sistem za vodenje varnosti in zdravja pri delu ter

ISO 27001:2013 – Sistem za upravljanje informacij.

Elektro Ljubljana in Elektro energija imata tudi polni certifikat **Družini prijazno podjetje**.

Vsi certifikati skupaj sestavljajo sistem vodenja in integracijo dobrih praks, kar pomeni proces, ki se neprestano revidira, dopolnjuje in izpopolnjuje. Sledi tržnim, zakonskim in internim procesnim zahtevam. Delovanje posameznih sistemov je združeno v Svetu za sisteme vodenja kakovosti, ki združuje posamezne segmente in področja. Pooblaščenca za posamezna področja so nosilci integracijskega procesa posameznih praks, priporočili ali zakonskih obvez. Danes to ne pomeni več samo priročnega orodja, ampak je esencialni del delovanja podjetja. To je razvidno tako iz tržnih pritiskov kot iz zakonskih določb.

Zunanja presoja SIQ je v letu 2016 pokazala napredek k procesnemu doseganju kakovosti in ni prepoznala neskladnosti v certificiranih sistemih družb. Svet za kakovost se je v letu 2016 redno sestajal in obravnaval priporočila presoje.

Sistem vodenja kakovosti

Krovni standard ISO 9001 postaja pogoj za uspešno poslovanje sleherne družbe v današnjih ostrih konkurenčnih razmerah. Definirani in urejeni procesi ter njihovo neprestano izboljševanje so tako ključ za obstoj in nadaljnji razvoj vsakega poslovnega sistema. V ta namen izvajamo celovito prenovu in ponovni popis vseh procesov v družbi Elektro Ljubljana. V letu 2017 bo izveden tudi akcijski načrt prehoda na novi standard ISO 9001:2015. Zunanja presoja 2017 bo tako že potekala po novem standardu ISO 9001:2015.

Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu

Najbolj praktičen in za zaposlene najpomembnejši standard je OHSAS 18001. Na tem področju je zakonodaja najbolj

zahtevna in za kršitelje predvideva visoke kazni. V skladu z zahtevami zakonodaje in standarda se organizirajo različna izobraževanja s področja varnega dela. Poleg obstoječih programov za zmanjšanje tveganj se izvaja nadzor nad sredstvi za delo ter nadzor nad samim izvajanjem del na terenu. Ti ukrepi so v prvi vrsti namenjeni dvigu kulture zaposlenih do varnega dela. Tudi skrb za varovanje zdravja zaposlenih ostaja najvišja prioriteta družbe. Še posebej je to pomembno v času izrednih dogodkov, ki postajajo vse pogostejši pojav. Prav zaradi tega je bil nadgrajen sistem obvladovanja, ukrepanja in nadzorovanja sistema neželenih dogodkov.

Sistem upravljanja in varovanja informacij

Standard 27001 zahteva zelo natančen nadzor nad informacijskimi sredstvi, analizo tveganj itd. Certifikat predstavlja konkurenčno prednost tako z vidika obvladovanja informacijskih tveganj kot procesnega obvladovanja družbe. Izvedeni sta bili natančna analiza informacijskih sredstev in ocena tveganj. V letu 2016 se je zunanja presoja že izvajala po standardu 2701:2013.

Sistem ravnanja z okoljem

Odločitev, da je družba okolju prijazna, terja sistematičen in odločen pristop k reševanju okoljske problematike. Skupina Elektro Ljubljana ima integriran sistem ISO 14001, ki ureja to področje. Vendar je to le prvi, a nujen korak. Prepoznavanje okoljskih vidikov in obvladovanje okoljskih tveganj sta pripomočka za dvig zavedanja zaposlenih, da je naše okolje edinstveno in zelo ranljivo. Toda pot od besed k dejanjem je pogosto zelo vijugasta. Skupina Elektro Ljubljana vsako leto namenja precej sredstev za investicije, ki imajo pozitiven vpliv na okolje, naj bodo to tišje delujoči transformatorji ali obnova oken, fasad ali kurilnic, vse v luči zmanjševanja vplivov na okolje. Danes je poslovni model vlaganja v okolje vzdržan. To pomeni, da je vložek v okoljske investicije ekonomsko upravičljiv in prinaša poleg pozitivne družbene podobe tudi konkretne pozitivne ekonomske učinke. V letu 2016 je bil izveden prehod na novi standard ISO 14001:2015, ki daje velik poudarek okoljskim deležnikom in načrtovanju, ki že upošteva celoten cikel vgrajene energetske opreme, od nakupa in obratovanja do razgradnje. V prihodnje se pričakuje, da se bo ohranjal pozitiven trend vrednosti investicij, te pa bodo še dodatno zmanjševale okoljske vplive.

2.12 Upravljanje tveganj

2.12.1 Upravljanje tveganj v družbi Elektro Ljubljana

Elektro Ljubljana ima vzpostavljen celovit sistem upravljanja tveganj. Vzpostavljen je register tveganj s pripadajočimi skrbniki, ocenami vgrajenega in končnega tveganja z ukrepi in nadzori. Namen upravljanja tveganj je vzpostavitev sistema za nadzor nad posameznimi tveganji, ki so visoko ocenjena in lahko značilno vplivajo na sprejete letne cilje podjetja, pa tudi na sprejete triletno strateške cilje. Vzpostavljeni sistem je orodje za upravo pri obvladovanju tveganj ter ščitenoju poslovnih načrtov in ciljev družbe. Celovito obvladovanje tveganj pripomore k obvladovanju procesov in pomaga voditi podjetje v pravi smeri, kar poveča verjetnost doseganja boljših poslovnih rezultatov ter omeji verjetnost ustvarjanja poslovne izgube ali druge škode. Z upravljanjem tveganj ohranjamo in tudi dodajamo vrednost ugledu družbe kot celote. Prav tako predstavlja podporo podjetju pri doseganju ciljev, s tem da omogoča konsistentnost in načrtovanje prihodnjih aktivnosti, je podpora poslovnemu odločanju, pripomore k učinkovitejšemu razporejanju virov in kapitala, omogoča razvoj in nudi podporo zaposlenim, znanju v podjetju ter zagotavlja optimizacijo poslovnih aktivnosti. Vzpostavljeni celoviti sistem upravljanja tveganj je orodje uprave in širšega vodstva pri nadzoru nad realizacijo zastavljenih ciljev in hitro reakcijo v primeru izpostavljenosti posameznim tveganjem, ki so posledica prepoznanih povzročiteljev. Hkrati se sistemsko prepoznajo šibke točke, ki terjajo nove in dodatne ukrepe za obvladovanje tveganja.

S celovitim in pravočasnim zaznavanjem tveganj ter z njihovim učinkovitim obvladovanjem je cilj družbe predvsem:

1. doseganje strateških in poslovnih ciljev,
2. hitrejši odziv na spremembe,
3. zmanjšanje vpliva negativnih ali izrednih dogodkov ter
4. optimiziranje razmerja med tveganjem in donosom.

V nadaljevanju izpostavljamo ključna tveganja po posameznih področjih poslovanja, za katera ocenjujemo, da jim bo družba izpostavljena tudi v prihodnosti.

Tveganja razvrščamo v tri skupine:

1. strateška tveganja,
2. operativna tveganja in
3. finančna tveganja.

2.12.1.1 Strateška tveganja

Investicijska tveganja

Investicijska tveganja v družbi pomenijo tveganje nepravočasne izvedbe investicij za zagotavljanje zadostne zmožljivosti in zanesljivosti elektroenergetskega omrežja zaradi dolgotrajnih postopkov umeščanja v prostor ali zapletov pri izvedbi javnih naročil, tveganje presežanja načrtovane vrednosti investicije in tveganje nedoseganja pričakovanih učinkov investicije.

Tveganja pri načrtovanju in vrednotenju investicij, nabavi opreme in izvedbi del obvladujemo z vzpostavljenim sistemom planiranja investicij in izbiri izvajalcev del, sprotim nadzorom upravičenosti sprememb investicij ter vplivom sprememb na načrtovane stroške in doseganje načrtovane realizacije. Zunanje dejavnike tveganja, na katere družba nima neposrednega vpliva, obvladujemo s sodelovanjem v postopkih sprejemanja zakonodaje in sodelovanjem pri pripravi prostorskih načrtov.

Usmeritev lastnika

Tveganja strategije oz. upravljanja sodijo v širšo skupino strateških tveganj. Tveganje za družbo predstavlja strategija s slabo postavljenimi cilji in slabo odzivnostjo na spremembe, ki prihajajo iz okolja. Izvedba strategije mora biti podprta tako, da so strateški cilji usklajeni s kadrovskimi in tehnološkimi zmožnostmi ter da so v družbi ustrezno sporočeni.

Družba je v državni lasti, zato v skladu z načeli korporativnega upravljanja upošteva visoke standarde preglednosti, objavlja bistvene informacije o vseh zadevah, ki jih navajajo načela, in se osredotoča na področja, ki so pomembna za državo kot lastnico in za splošno javnost. Tveganja v zvezi z upravljanjem so povezana s sprejeto lastniško politiko, ki vpliva na zagotavljanje preglednega in odgovornega upravljanja družb s potrebno stopnjo strokovnosti in učinkovitosti.

Namen in hkrati cilj obvladovanja tveganj na področju strategije je vzpostavitev in vzdrževanje uspešnega in stroškovno učinkovitega sistema notranjih kontrol, ki bo zagotavljal vzdrževanje tveganj na sprejemljivi ravni tako z vidika finančne uspešnosti kot ugleda družbe.

Kadrovsko tveganje

V družbi posvečamo posebno pozornost kadrovskim tveganjem. Med ključna kadrovska tveganja uvrščamo previsoko starost zaposlenih na terenu, pomanjkanje celovitih informacij o zadovoljstvu zaposlenih na delovnem mestu in tveganje zagotavljanja strokovne usposobljenosti zaposlenih.

Tveganje zaradi previsoke starosti zaposlenih obvladujemo s pomlajevanjem kadra na terenu, okrepili pa smo tudi sodelovanje z izobraževalnimi institucijami s področja elektrotehnike, saj dijakom in študentom omogočamo praktično usposabljanje ter tudi na ta način spoznavamo in zagotavljamo morebitne bodoče sodelavce.

Dobri medsebojni odnosi so temelj zadovoljstva na delovnem mestu, zato tveganje pomanjkanja celovitih informacij o zadovoljstvu zaposlenih na delovnem mestu obvladujemo z rednim merjenjem organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih ter z implementacijo Etičnega kodeksa družbe; s kodeksom bomo uveljavljali temeljne vrednote v osebnem, strokovnem in poslovnem delovanju v podjetju in zunaj njega. Za zdravje in zadovoljstvo zaposlenih pa družba aktivno podpira aktivnosti iz polnega certifikata Družini prijazno podjetje.

Tveganje v zvezi z zagotavljanjem strokovne usposobljenosti zaposlenih zmanjšujemo z zagotavljanjem stalnega izobraževanja, usposabljanja in izpopolnjevanja znanja zaposlenih, okrepili pa smo tudi aktivnosti v lastnem učno-vadbenem centru v Domžalah. Na ta način si zagotavljamo strokovno usposobljene in motivirane zaposlene, s katerimi družba lahko dosega in presega uresničevanje zastavljenih strateških ciljev v poslovnem načrtu.

Tržna tveganja

Tržna tveganja v družbi predstavljajo tveganja zmanjšanja naložbenih aktivnosti investitorjev in s tem povezanega opuščanja, optimiranja in spreminjanja terminskih planov predvidenih gradenj. Tveganje družba obvladuje z racionalizacijo poslovanja, izkoriščanjem notranjih rezerv in izvajanjem trženjskih dejavnosti. Tveganja zunanjega okolja so dogodki v okolju, ki vplivajo na poslovanje družbe, vendar družba nanje nima vpliva. Zato je pomembno, da jih zna po eni strani v čim večjem obsegu predvideti, po drugi strani pa se z ustrezno organiziranostjo nanje tudi pripravlja.

Namen obvladovanja poslovnega tveganja tržne dejavnosti je zagotavljanje prilagajanja in optimiranja terminskih planov oz. zasedenosti izvajalskih skupin, ker so naročniki oz. investitorji opustili ali racionalizirali posamezne projekte. To se v določenih trenutkih kaže kot preveliko povpraševanje

po izvedbi za določeno obdobje (prezasedenost oz. konica dela) ali pa kot pomanjkanje dela v določenem obdobju pri tržni dejavnosti. Tveganje sprejemamo prvenstveno s fleksibilnim planiranjem in usklajevanjem terminskih planov delovnih skupin na četrtrletni, mesečni ali tedenski ravni, kjer gre za prepletanje regulirane in tržne dejavnosti. Tveganje sprejemamo tudi v smislu navezanosti na gradbeno dejavnost, v kateri v večini primerov poteka tudi proces izvedbe elektromontažnih storitev. V to tveganje sprejemamo tudi nepogrešljiv del vsake tržne dejavnosti, ki je cenovno ugodnejša in bolj prilagodljiva konkurenca. Tveganje se lahko še zmanjšuje s pravočasnim zaznavanjem kritičnih trenutkov in posledičnim pravočasnim ukrepanjem – planiranjem, pa tudi s povečanim komercialnim udejstvovanjem ter reklamiranjem oz. marketingom za obstoječe in morebitne nove tržne storitve.

2.12.1.2 Operativna tveganja

Tveganje izgube premoženja družbe

Cilj obvladovanja tveganj na področju zavarovanj je ob določenih aktivnostih in postopkih zagotoviti oz. zaščititi ohranitev vrednosti premoženja družbe. Zavarovanje premoženja družbe je izrednega pomena, saj lahko nepredvidljivi dogodki negativno vplivajo na njene poslovne rezultate. Prav zato je pomembno, da družba zavarovanju premoženja posveti veliko pozornosti. Osnovni namen zavarovanja je zaščita premoženja in oseb pred različnimi nevarnostmi oz. nepredvidljivimi dogodki, ki lahko povzročijo škodo.

Tveganja, ki jim je družba izpostavljena pri opravljanju svoje dejavnosti, se stalno spreminjajo, predvsem zaradi tehnološkega razvoja, podnebnih, okoljskih, družbeno-političnih in gospodarskih sprememb. Ker se neprestano spreminjajo, je treba posebno pozornost nameniti predvsem vsebini oz. vrsti obvladovanja tega tveganja v okviru zavarovalnih pogodb. S sklenitvijo zavarovalne pogodbe se tveganje za nastanek potencialno ocenjene nevarnosti nepričakovane in nepredvidenega škodnega dogodka delno prenese od družbe (zavarovanca) na druge tržne udeležence (zavarovalnice).

Poleg tega, da premoženje družbe finančno zavarujemo, ga ščitimo tudi fizično in informacijsko pred nepooblaščenimi dostopi in pristopi, in sicer s prenosom obveznosti za varovanje premoženja na pogodbene izvajalce (sklenjene pogodbe z varovalnimi in informacijskimi družbami). Prenos posrednega tveganja na druge pa se izvede s sklenitvijo pogodbe o fiksni ceni določenega proizvoda ali storitev.

Nabavno tveganje

Namen obvladovanja tveganja je zagotovitev pravočasne, zahtevane oz. naročene in cenovno usklajene dobave materiala ali storitev. Nabavno tveganje obvladujemo s pogodba-mi in njihovimi določili, spremljanjem stanja naročil in izved-bo ukrepov v morebitnih kritičnih trenutkih.

Na tveganje lahko vplivajo predvsem nepravočasne dobave potrebnih materialov ali storitev od dobaviteljev oz. izvajalcev za izvedbo posla, kar posledično lahko pomeni neizpolnjeva-nje naših pogodbenih obveznosti, mogoče pa je tudi, da doba-vitelji materialov ne dobavijo zaradi spremembe cen surovin, kar lahko pomeni nezmožnost dobave materialov po že uskla-jenih pogodbenih cenah zaradi finančne izgube dobavitelja. Za znižanje vpliva tega tveganja lahko izvajamo le aktivnosti, kot sta sprotno spremljanje stanja naročil in izvedba ukrepov ob morebitnih kritičnih trenutkih (iskanje rezervne variante dobave materiala, uskladitev dokončanja roka izvedbe).

Nabavna tveganja in posledično nezmožnost izvedbe javnih naročil za nakup opreme lahko pripeljejo do neskladnosti z veljavno zakonodajo. Nezmožnost dobave nove in tehnološko usklajene opreme z zakonskimi in podzakonskimi zahtevami lahko posledično privede do nezmožnosti izvajanja osnovnih procesov v družbi. Izvedba javnih naročil in pravočasna do-bava opreme je glede na navedeno izredno pomembna.

Tveganje poslovnih procesov – zaposleni

Namen je zmanjšati izgube, ki jih namerno ali nenamerno povzroči zaposleni, in druge izgube, ki vključujejo zaposlene. Sem štejemo oz. uvrščamo morebitne namerne ali nenamer-ne napake in zlorabe zaposlenih (kakovost izvedbe del, iz-polnjevanje pogodbenih določil, kontrola in spremljanje del), nerazpoložljivost zaposlenih (planiranje), postopke obravna-ve zaposlenih in zagotavljanje varstva pri delu (upoštevanje predpisov in navodil). Tveganje obvladujemo z ustreznim planiranjem, izvajanjem oz. izpolnjevanjem pogodbenih do-ločil in zahtev standardov ISO ter preverjanjem izdelanih po-nudbenih predračunov in nato sklenjenih poslov (projektov) v celotnem življenjskem ciklu. Na tveganje lahko vplivajo do-godki, ki so posledica nepravilnega ravnanja zaposlenih za-radi manjše oz. delne ali celotne opustitve sistema notranjih kontrol – vodenja, planiranja in spremljanja dela, neizpolnje-vanja pogodbenih določil in določil standardov ISO, varstva pri delu. Zmanjšanje tveganja bi bilo mogoče zagotoviti še z dodatnim preverjanjem izdelanih ponudbenih predračunov (kontrolni list ponudbe) pred samo izvedbo, kontroliranjem in spremljanjem tržnih poslov v celotnem življenjskem ciklu

ter pravočasnim zaznavanjem, opozarjanjem in posledičnim ukrepanjem ob nastanku morebitnih kritičnih dogodkov.

Tveganje v delovanju merilno-komunikacijske opreme

V procesu naročanja in dobave nove merilno-komunikacij-ske opreme se je vzpostavilo sistemsko testiranje merilne opreme. Ti. prevzemne kontrole naročniku pomagajo, da pred prevzemom dobavljeno merilno-komunikacijsko opre-mo podrobno pregleda in v primeru neskladnosti celotno dobavo zavrne. To je ključno zlasti tedaj, kadar se zaradi transportnih ali procesnih težav dobavi oprema, ki ne deluje skladno s specifikacijami naročnika. S tem se prepreči vgra-dnja opreme, ki ne bi delovala ali zaradi katere obračun el. energije ne bi bil mogoč.

Ob vstopu na trg se skladnost novih proizvodov merilno-ko-munikacijske opreme vedno preveri s Sistemskimi obrato-valnimi navodili za distribucijsko omrežje in Minimalnimi zahtevami za merilno in komunikacijsko opremo.

Izvajajo se naključne kontrole merilnih mest v skladu s Sistem-skimi obratovalnimi navodili za distribucijsko omrežje po 72. in 75. členu, naključne kontrole merilnih mest na podlagi lastnih ugotovitev in statistično vzorčenje elektronskih števcov de-lovne energije. Tak napreden pristop bo dolgoročno dvignil kakovost nadzora nad posameznimi populacijami merilne opreme v uporabi in znižal stroške redne meroslovne kontrole celotnih enovitih populacij števcov električne energije.

Poleg ostalega nadzora merilno komunikacijske opreme se je vzpostavil tudi nadzor pretokov električne energije na ob-močjih, kjer je že nameščena napredna merilna infrastruk-tura. Prilagodila se je programska oprema za nadzor preto-kov električne energije na distribucijskem omrežju. Merilni podatki z napredne merilne infrastrukture omogočajo tu-di stalno spremljanje delovanja merilno-komunikacijskih naprav, tako da se napake in okvare na merilnih mestih lah-ko odpravijo v najkrajšem možnem času. Predvsem tveganja pri dobavi in vgradnji merilno-komunikacijske opreme, ki ne zadošča v svetu uveljavljenim standardom, lahko močno vplivajo tudi na finančna in strateška tveganja družbe.

Tveganje nedelovanja informacijsko-komunikacijske opreme merilnega centra

Izvedena je bila analiza ranljivosti in grožnje za informa-cijsko-komunikacijsko opremo merilnega centra (MC). In-

formacijsko-komunikacijska oprema MC je bila ocenjena z visoko stopnjo tveganja po ISO 27001. Na podlagi analize je bil izdelan Program razvoja in izvajanja varovanja informacij s predvidenimi ukrepi za zmanjšanje groženj in ranljivosti. Vzpostavili smo informacijsko-komunikacijsko infrastrukturo, ki zagotavlja:

- nemoteno delovanje procesov od števca do računa,
- nemoteno nadgradljivost s povečevanjem števila merilnih mest na daljinskem zajemu,
- ustrezno zanesljivost in razpoložljivost sistema ter
- sistemske pogoje za izvajanje varnostne politike v skladu z ISO 27001.

Informacijska tveganja

Izvajanje poslovnih procesov je v veliki meri odvisno od horizontalnih funkcij upravljanja poslovnih informacijskih storitev. Zaradi lažjega obvladovanja informacijska tveganja delimo na več podskupin. Prepoznali smo tveganja skupne informacijske infrastrukture, skupnih centralnih gradnikov, aplikativnih sistemov, vključno s predstavitvenim delom, ter tveganja na nivoju izvajanja informacijskih storitev. Temelj vsega je ocena tveganja vseh prepoznanih informacijskih sredstev v družbi. Analiza in upravljanje informacijskih tveganj se izvajata skladno z uveljavljenim organizacijskim predpisom, ki poleg opisa postopka zajema tudi metodo ocenjevanja informacijskih sredstev, ocenjevanja ranljivosti in groženj ter na podlagi tega tudi opredelitev in izračun tveganj. Tveganja obvladujemo s pomočjo vsakoletnih programov ukrepov. Uveljavljeni in najbolj prepoznani ukrepi so: sprejet in stalno preverjan načrt neprekinjenega poslovanja, vsakoletna analiza varnosti informacijskega sistema ali etični načrtovani vdor v informacijski sistem, učinkovito upravljanje varnostnih incidentov, večnivojska protivirusna zaščita, stalno aktivno nadzorovan sistem za preprečevanje zlorab, izvajanje varnostnih politik ter uveden, nadzorovan sistem dodeljevanja avtentikacij in avtorizacij ter drugo. Vseskozi sledimo tehnološkimi trendom in uvajamo nove tehnološke rešitve ob upoštevanju realnih razpoložljivih sredstev. Preventivno skrbimo za ciklično menjavo informacijske tehnologije, pri tem pa poleg tehnološke zastarelosti upoštevamo tudi gospodarno namembnost uporabe sredstva.

V letu 2016 smo poleg izvajanja zgoraj naštetih rednih ukrepov realizirali priporočilo zunanje redne presoje SIQ 2015 na področju standarda 27001. V okviru skupnega interesa elektrodistribucijskih podjetij in družbe Informatika, ki za omenjena podjetja izvaja informacijske storitve, je bila izvedena prenova skupnih varnostnih politik. Družba je tudi v letu 2016 sledila tehnološkimi trendom in uvajala nove teh-

nološke rešitve ter ustrezno usposabljala sodelavce in uporabnike.

Pravno tveganje

Pravno tveganje v podjetju je tveganje nastanka finančne in poslovne izgube zaradi kršenja ali nepravilnega upoštevanja zakonov, podzakonskih predpisov, kolektivne pogodbe in internih aktov, sprejemanja nepravilnih pravnih odločitev ter zaradi neodzivnosti ali nepravočasne odzivnosti (npr. zamude rokov za vložitev tožbe in podaje odgovora na tožbe, za vložitev pritožbe na odločitve državnih organov oz. njihove nevložitve ter za izdajo odločbe v upravnem postopku, neodločanje o zahtevku za revizijo), kar vse lahko privede do pritožbe, reklamacije, sodnih postopkov, penalizacije ter druge materialne in moralne škode.

Tveganja obvladujemo z nenehnim izobraževanjem in ažurnim seznanjanjem zaposlenih o spremembah s področja zakonodaje in internih aktov, s sprejemanjem internih aktov, s katerimi se pokrivajo poslovni procesi in aktualna pravna vsebina (varstvo osebnih podatkov, arhiviranje, urejanje nepremičnin ipd.), nadalje z ustrezno medsebojno komunikacijo (posvetovanje z notranjimi ali zunanjimi strokovnjaki pred sprejemom poslovnih odločitev), pravočasno vključitvijo pravnikov v projektne time oz. nasploh pravno problematiko, parafiranjem vseh pogodb in dopisov od pooblaščenih oseb v družbi, s čimer zmanjšujemo verjetnost nastanka škodljivih posledic oz. preprečujemo ravnanja, ki so lahko njihov vzrok. Tveganja obvladujemo tudi z informatizacijo procesov pravne pisarne.

Tveganja na področju varstva pri delu

Tveganja s področja varnosti in zdravja pri delu (VZD) ter požarne varnosti (PV) se odražajo tako na ekonomski ravni kot izgube zaradi bolniških odsotnosti, regresnih zahtevkov, invalidnosti zaposlenih, prekinitev dela zaradi delovnih nezgod, slabše organizacije dela kot tudi na neekonomski ravni kot nezadovoljstvo zaposlenih. Tveganje obvladujemo s tehničnimi in organizacijskimi ukrepi, kar se odraža s sprejeto izjavo o varnosti z oceno tveganja, zdravstveno oceno tveganja za posamezna delovna mesta s sprejetim požarnim redom ter aktivnostmi v okviru standarda OHSAS 18001. V okviru standarda OHSAS 18001 deluje 6 programov za zmanjševanje tveganj, ki pokrivajo pomembna tveganja.

Obvladovanje tveganj, predvsem pa zmanjševanje tveganj na področju VZD in PV, se bo postopoma dosegalo predvsem z dvigom splošnega nivoja kulture varnosti in zdravja vseh zaposlenih, tako izvajalcev del kot nadrejenih do naj-

višjega vodstva. Vzpostavljen je tudi natančneje definiran sistem upravljanja neželenih dogodkov, od prepoznavanja, analize in ukrepanja do nadziranja nad izvedenimi ukrepi.

Tveganja s področja ravnanja z okoljem

Tveganja s področja ravnanja z okoljem predstavljajo tveganja nastanka finančne izgube zaradi napačnega ravnanja z odpadki, onesnaženja okolja zaradi izliva olja ipd. Tveganje obvladujemo z aktivnostmi v okviru standarda ISO 14001, predvsem pa s sprejetim načrtom gospodarjenja z odpadki, učinkovitim ločevanjem in evidentiranjem odpadkov, oceno okoljskih tveganj in na tej podlagi sprejetimi okoljskimi programi ter s stalnim dopolnjevanjem in preverjanjem izvajanja organizacijskih predpisov s področja okolja.

Register okoljskih vidikov je bil obnovljen in sprejet na vodstvenem pregledu. Za vse pomembne okoljske vidike povišanih ocen skladno s sprejeto metodologijo so določeni tudi okoljski programi. Okoljski incidenti pa poleg finančne izgube, ki je merljiva, predstavljajo tudi tveganje izgube ali zmanjševanja ugleda podjetja, ki se je zavezalo izpolnjevati najvišje okoljske standarde. Skrb za okolje je danes ključna družbena kategorija, ki se v podjetju obvladuje s standardom ISO 14001 in sistemom spremljanja in implementacije tako lokalne kot državne zakonodaje v poslovni proces. Inšpekcijski pregled v letu 2016 ni ugotovil nepravilnosti. Zunanja presoja SIQ 2016 na področju okolja je bila z vidika preventivnega delovanja zelo uspešna; neskladja niso bila ugotovljena.

2.12.1.3 Finančna tveganja

Aktivno upravljanje tveganj v družbi Elektro Ljubljana sledi cilju pravočasnega prepoznavanja in odzivanja na potencialne nevarnosti s pripravo ustreznih ukrepov za zavarovanje pred zaznanimi tveganji oz. znižanje izpostavljenosti tveganjem. Upravljanje finančnih tveganj je zaradi spremenljivega okolja pomemben in nujen del celotne strategije podjetja. Z dejavnim upravljanjem in obvladovanjem finančnih tveganj minimaliziramo stroške podjetja in maksimiziramo prihodke, s ciljem doseganja načrtovanih poslovnih rezultatov in povečanja vrednosti podjetja. Družba sistematično spremlja, analizira in kontrolira finančna tveganja, ki jim je izpostavljena pri poslovanju, ocenjuje njihov vpliv na poslovanje ter določa ustrezne finančne postopke in metode za spremljanje izpostavljenosti tveganju. Izpostavljenost posameznim vrstam finančnih tveganj ter ukrepe za varovanje pred njimi izvaja in presoja na podlagi učinkov na finančne in denarne tokove.

Kreditno tveganje

Kreditno tveganje oz. tveganje neizpolnitve poravnave pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev (kupcev) kot posledica plačilne nesposobnosti spada med najpomembnejša finančna tveganja, ki jim je družba izpostavljena.

Družba kreditna tveganja in predvsem tveganja plačilne ne-discipline obvladuje z naslednjimi sklopi ukrepov:

- z rednim nadziranjem in spremljanjem bonitete vseh novih in obstoječih poslovnih partnerjev,
- z izvajanjem nadzora nad slabimi plačniki,
- z ustreznimi določili v poslovnih pogodbah (ustrezna finančna zavarovanja in ekonomske sposobnosti ponudnikov, reference ipd.),
- z zavarovanjem terjatev do kupcev z bančnimi garancijami, meničnimi instrumenti, kavcijskimi zavarovanji, izvršnicami, avansnimi plačili in zadržanimi sredstvi,
- z izvajanjem medsebojnih in verižnih kompenzacij, asigurnacij in cesij,
- s sistematičnim in aktivnim procesom nadzora izterjave terjatev in
- z vlaganjem v kakovost medsebojnega poslovnega sodelovanja.

Družba kontinuirano spremlja odprte terjatve, absolutno izpostavljenost in njihovo strukturo ter izvaja nadzor in izterjavo dospelih terjatev.

Po sprejetju novele Zakona o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju (ZFPPIPP) se je tudi v letu 2016 nadaljevalo večanje števila začetih stečajnih postopkov nad pravnimi osebami in samostojnimi podjetniki ter števila osebnih stečajev. Rast osebnih stečajev je posledica zakonske spremembe, ki je vse predlagatelje osebnega stečaja oprostita plačila predujma. Ta se sedaj krije iz proračuna sodišča, ki vodi postopek osebnega stečaja. Družba povečano število stečajev zaradi spremembe stečajne zakonodaje aktivno upravlja s procesom izterjave in jih z merili učinkovitosti uspešnosti izterjave hkrati tudi obvladuje.

Obvladovanje tveganj na področju terjatev je področje, ki mu bo družba, kljub izboljšanju gospodarske rasti in makro-ekonomskih razmer, posvečala veliko pozornosti tudi v letu 2017.

Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje zajema tveganje neusklajenosti med dospelimi sredstvi in obveznostmi do virov sredstev v podjetju, kar lahko povzroči likvidnostne probleme, tj. pomanjkanje denarnih sredstev za poravnavo zapadlih obveznosti.

Družba aktivno upravlja tveganje likvidnosti in zagotavlja, da je v vsakem trenutku dovolj denarnih sredstev za sprotno poravnavanje obveznosti ter za ohranjanje normalnega obsega poslovanja. V skrb za svojo likvidnost nas ne silijo samo dobri poslovni običaji, ampak tudi zakonodaja. ZFPPIPP v 31. členu določa, da mora podjetje redno izpolnjevati dospele obveznosti ter z viri in naložbami gospodariti tako, da je v vsakem trenutku sposobno poravnati vse zapadle obveznosti.

Družba izvaja postopke pridobivanja kratkoročnih in dolgoročnih virov v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah. V preteklem letu smo veliko pozornosti namenili prav temu tveganju in z aktivnim pristopom k refinanciranju obstoječega dolga in prestrukturiranju pasive z novimi stroškovno in po ročnosti ugodnejšimi krediti dosegli dodatno likvidnostno razbremenitev družbe.

Politika upravljanja likvidnosti v družbi obsega:

- tekoče spremljanje plačilne sposobnosti družbe,
- spremljanje ustreznih ukrepov za zmanjšanje vzrokov plačilne nesposobnosti,
- načrtovanje prihodnjih denarnih obveznosti in denarnih pritokov za njihovo pokrivanje ter
- ustrezno refinanciranje posojil in posojilnih pogojev.

Obrestno tveganje

Družba je zaradi kratkoročno in dolgoročno najetih kreditov pri domačih in tujih bankah izpostavljena tveganju spremembe referenčnih obrestnih mer, kar vpliva na stroške financiranja. Zaradi tega družba tekoče spremlja izpostavljenost obrestnemu tveganju in sprejema ukrepe za njegovo zmanjšanje.

Evropska centralna banka (ECB) je v letu 2016 nadaljevala uresničevanje ukrepov ekspanzivne denarne politike, tj. uvedbe negativnih obrestnih mer na mejni depozit za plasi-ranje likvidnostnih presežkov bank pri ECB in tudi negativnih obrestnih mer na posojila, ki jih ECB daje poslovnim bankam. Ukrep je sčasoma privedel do prilagoditve tržnih obrestnih mer, kar se je odrazilo v negativnem euriboru. Ker negativna obrestna mera za presežne rezerve poslovnim bankam povečuje stroške upravljanja likvidnosti in znižuje dobičkonost, so banke v Sloveniji po vzoru drugih bank v območju

evra v drugi polovici leta 2016 ukinile možnost deponiranja denarnih sredstev preko noči.

Negativne referenčne mere za evro ter presežek virov sredstev na slovenskem in evropskem finančnem trgu so pripomogli k izvedbi ukrepov za zmanjšanje izpostavljenosti obrestnemu tveganju. Prav tako nam je dvig naše bonitete, ki bančnemu sektorju v portfelju danih bančnih kreditov zagotavlja višjo boniteto bank, omogočil dostop do cenejših bančnih kreditov z daljšo ročnostjo zadolževanja. S pogajalnji z bančnimi kreditodajalci nam je uspelo znižati obrestne mere na že obstoječih kreditih ter pridobiti nove, po ročnosti in ceni najugodnejše bančne kredite v naši družbi. Družba je s finančnim prestrukturiranjem in s procesom razdolževanja uspešno zmanjšala finančno obveznost in s tem tudi izpostavljenost obrestnemu tveganju. Obrestno tveganje nam je uspelo močno zmanjšati tudi z razpršenostjo kreditnega portfelja s kombinacijo kreditov med variabilno in fiksno obrestno mero.

Kapitalska ustreznost

ZFPPIPP določa, da mora družba zagotoviti, da vedno razpolaga z ustreznim kapitalom glede na obseg in vrste poslov, ki jih opravlja pri opravljanju svoje dejavnosti, ter tveganja, ki jim je izpostavljena pri opravljanju teh poslov. Zakon tudi določa, da mora biti družba dolgoročno plačilno sposobna, tj. da je obseg njenih dolgoročnih virov financiranja zadosten glede na obseg in vrste poslov, ki jih opravlja, ter glede na tveganja, ki jim je izpostavljena pri opravljanju teh poslov.

Koncept kapitalske ustreznosti je usmerjen v obvladovanje tveganja v zvezi s plačilno sposobnostjo družbe in temelji na načelu, da mora biti družba stalno sposobna v roku poravnati svoje zapadle obveznosti in da mora temu primerno prilagoditi tudi svojo finančno politiko.

Ukrepi družbe za obvladovanje tveganj na področju kapitalske ustreznosti so:

- dolgoročno finančno načrtovanje,
- redno spremljanje dolgoročne plačilne sposobnosti ter
- preverjanje in izboljšanje kapitalske ustreznosti.

Družba je v letu 2016 s finančnim prestrukturiranjem in s procesom razdolževanja ter s stroškovno racionalizacijo uspešno zmanjšala tveganje kapitalske neustreznosti.

2.12.2 Upravljanje tveganj v družbi Elektro energija

V družbi Elektro energija delimo tveganja v štiri skupine, in sicer: tržna, poslovna, kreditna in operativna tveganja.

Pri **tržnem tveganju** gre za izpostavljenost morebitni izgubi v primeru spremembe cen blaga, nenadnih sprememb obrestnih mer v posojilnem portfelju in sprememb menjalnih tečajev valut za posle, ki niso sklenjeni v domači valuti.

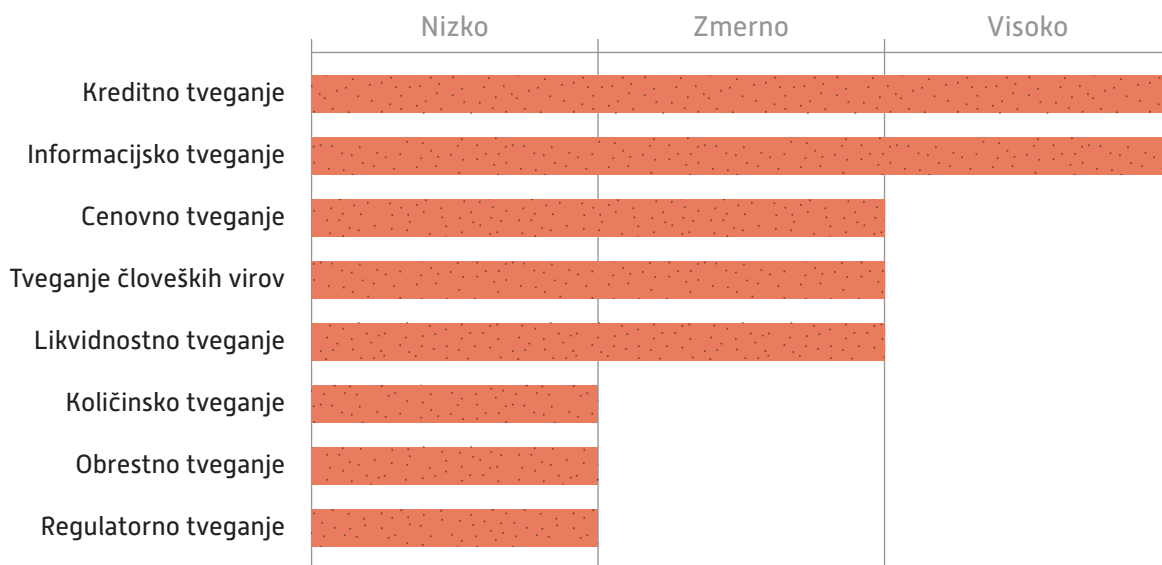
Med **poslovna tveganja** uvrščamo tveganje zaradi negotovosti odjema energentov, negotovosti dobave energentov na trgu ter dodatno še nepredvidljive spremembe v pravnem, regulatornem in političnem okolju.

V družbi namenjamo največ pozornosti **kreditnim tveganjem**, ki smo jim izpostavljeni zaradi možnosti neplačevanja pogodbenih obveznosti partnerjev iz različnih razlogov.

Operativna tveganja se nanašajo predvsem na operativno delovanje družbe in tako predstavljajo najširši aspekt tveganj. Zajemajo tako rekoč vse komponente delovnega procesa, od ustrezne izbire informacijskega sistema, matematičnih in drugih modelov, metod dela, pretoka in hrambe informacij vse do operativnih zadolžitev in odgovornosti vsakega zaposlenega posebej.

Celoten sistem upravljanja tveganj v družbi je zajet z internimi akti. Politika upravljanj s tveganji je krovni dokument posameznim pravilnikom, ki podrobneje opisujejo metode dela v smislu upravljanja tveganj. Pravilnikom so podrejena še posamezna navodila, ki so neposredna navodila za delo zaposlenim na posameznih področjih dela.

Ocena izpostavljenosti družbe Elektro energija posameznim tveganjem



Temelj obvladovanja tveganj v družbi Elektro energija je optimizacija razmerja med tveganjem in dobičkom. V letu 2016 smo skrbno spremljali in nadgrajevali vse mehanizme za obvladovanje tveganj ter izvajali potrebne korake za čim manjšo izpostavljenost. Med drugim smo optimizirali energetske portfelje, na minimum omejili trgovne dejavnosti in zmanjšali portfelj posojilne izpostavljenosti. Zato se je izpostavljenost različnim tveganjem v splošnem drastično zmanjšala in poslovali smo lahko varno, robustno in dobičkonosno predvidljivo. Prioritetno smo odpravljali in upravljali kreditna tve-

ganja ter nadgrajevali modele spremljanja različnih drugih vrst izpostavljenosti in vrednotenja tveganj.

Na področju informacijske tehnologije smo v letu 2016 izvajali razne scenarijske priprave na prihodnje poslovanje podjetja. Tako smo pripravili vse potrebne (pred)dejavnosti za potrebe migracije oz. priprave podatkovnih osnutkov za maksimalno učinkovit in hiter prehod na enoten informacijski sistem novega lastnika. Vzporedno smo se pripravljali na variacije razvoja tudi za druge izhode procesa lastniškega preoblikovanja in delali na tem področju.

3. TRAJNOSTNI RAZVOJ





Naša vizija je trajnostna zelena energija

3.1 Odgovornost do zaposlenih

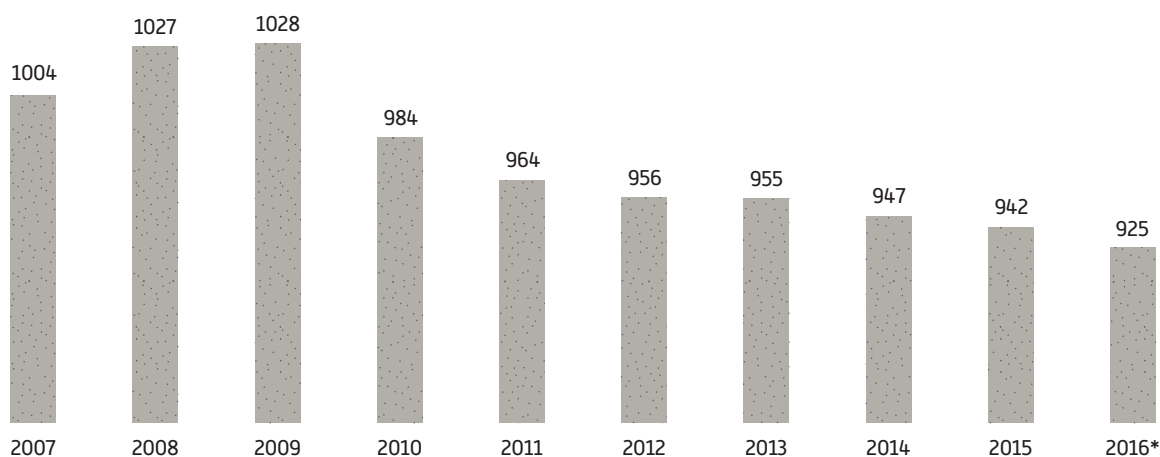
Najpomembnejši dejavnik odličnega poslovanja podjetij so ljudje s pravo miselnostjo in vedenjem. V skupini Elektro Ljubljana smo zavezani, da naši zaposleni najdejo in razvijejo svoje strokovne in vodstvene potenciale, saj na takšen način omogočamo rast in razvoj podjetja.

Število zaposlenih

V skupini Elektro Ljubljana je bilo na dan 30. 11. 2016¹⁷ zaposlenih 925 delavcev, kar je glede na predhodno leto 17 zaposlenih manj. Tolikšno zmanjšanje je predvsem posledica upokojitev v matični družbi Elektro Ljubljana.

V povprečju je bilo v letu 2016 v skupini Elektro Ljubljana 931 zaposlenih.

Gibanje števila zaposlenih v skupini Elektro Ljubljana v obdobju 2007–2016 na zadnji dan v letu



* Stanje 30. 11. 2016

Strateško načrtovanje in razvoj kadrov

Posebno pozornost posvečamo strateškemu planiranju in razvoju kadrov. Informacije in znanje, kako lahko podjetje zaposlene najbolje izkoristi, omogočajo učinkovito upravljanje podjetja. Vsako leto pripravimo plan kadrov za prihodnje triletno obdobje, v katerem opredelimo potrebe po novih zaposlitvah, predvidene upokojitve in prerazporeditve zaposlenih. Velika pomoč pri planiranju kadrov je uvedba razgovorov z zaposlenimi, ki v naslednjem letu izpolnijo pogoje za upokojitev. Podatki o nameravani upokojitvi so namreč za podjetje pomembni z vidika planiranja kadrov in s tem tudi zagotavljanja njegovega dolgoročnega razvoja. Rast in razvoj podjetja namreč zagotavljajo zaposleni, ki so za delo zavzeti in usposobljeni, zato je naloga strokovne službe, da

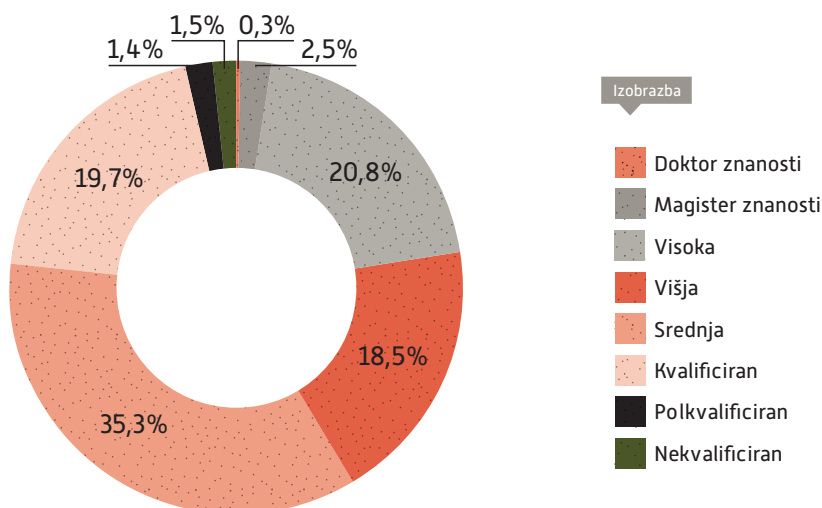
skupaj z vodilnimi delavci podjetja gradi kulturo medsebojnega zaupanja, timskega dela in spoštovanja.

Pravi človek na pravem mestu

Zaposleni so ključ do uspešnega podjetja. Skrbna priprava na selekcijski proces je odločilen dejavnik uspešnosti izbire. Ključ do uspešne selekcije pa je jasna predstava o tem, koga iščemo in kaj potrebujemo. V skupini Elektro Ljubljana smo tudi v letu 2016 posebno pozornost namenjali izbiri tako naših bodočih sodelavcev kot tudi notranjim prerazporeditvam. Strokovna služba daje še posebej veliko pozornosti notranjim prerazporeditvam, s katerimi skušamo zagotoviti pravega strokovnjaka oz. pravega vodjo na pravo delovno mesto.

¹⁷ Uskupinjenje družbe Elektro energija do 30. 11. 2016

Povprečna izobrazbena sestava zaposlenih v skupini Elektro Ljubljana v letu 2016



Povprečna izobrazbena sestava zaposlenih v skupini Elektro Ljubljana kaže, da ima 57,9 % vseh zaposlenih srednjo ali nižjo izobrazbo, 18,5 % zaposlenih ima višjo izobrazbo, 20,8 % zaposlenih ima visoko izobrazbo, magisterij ali doktorat znanosti pa ima 2,8 % zaposlenih.

Izobrazbena sestava se je v letu 2016 v primerjavi s predhodnim letom rahlo izboljšala zaradi novih zaposlitev. Znižal se je namreč delež zaposlenih, ki imajo manj kot srednjo izobrazbo, povečal pa delež zaposlenih, ki imajo najmanj visoko izobrazbo.

Povprečna starost zaposlenih

Povprečna starost zaposlenih v skupini Elektro Ljubljana je 43,9 leta. V primerjavi z letom 2015 se je dvignila za 0,3 leta.

Izobraževanje, izpopolnjevanje in usposabljanje zaposlenih

Od zaposlenih se pričakujeta nenehno izpopolnjevanje in želja po odličnosti pri delu. Znanje je naša pomembna konkurenčna prednost, zato sodelavcem omogočamo različna izobraževanja, izpopolnjevanja in usposabljanja tako v Sloveniji kot tudi v tujini. Tako kot vsako leto smo tudi v letu 2016 izvajali izobraževanja skladno s potrjenimi plani izobraževanja. Zaposlenim smo omogočili vsa izobraževanja, ki so jih potrebovali za nemoteno izvajanje svojih delovnih na-

log tako na tehničnem področju kot tudi na področju razvoja veščin komuniciranja, vodenja in timskega dela. V skupini deluje tudi sistem mentorstva za novozaposlene sodelavce, ki jim tako v času uvajanja v delo posvečamo posebno pozornost. Vlaganje v izobraževanje bo tudi v prihodnje pomemben del strategije družbe.

Sodelovanje s srednjimi šolami in fakultetami

Nove sodelavce privabljamo preko javnih razpisov in objav na spletnih straneh, sodelujemo s šolami in fakultetami ter se predstavljamo na kadrovskih sejmih. Zavedamo se, da je treba sistematično delati z mladimi, zato krepimo sodelovanje s srednjimi šolami in fakultetami s področja elektrotehnike ter tako zagotavljamo dolgoročni razvoj podjetja. Tudi na takšen način si zagotavljamo svoje bodoče sodelavce.

Zaposlenim in družini prijazno podjetje

Družba Elektro Ljubljana je v letu 2009 prejela osnovni certifikat Družini prijazno podjetje in v letu 2012 polnega ter uspešno prestala revizijo polnega certifikata Družini prijazno podjetje. V tem času smo sprejeli vrsto ukrepov za lažje usklajevanje poklicnega in zasebnega življenja. Vsako

leto izvajamo tudi številne aktivnosti na področju promocije zdravja na delovnem mestu. Ker se zavedamo pomena usklajevanja poklicnega in zasebnega življenja, iz leta v leto v sodelovanju s timom za usklajevanje poklicnega in družinskega življenja tudi širimo in nadgrajujemo naše ukrepe. Da smo na pravi poti, nam potrjujejo številni pozitivni odzivi zaposlenih. Družba je uspešno implementirala vse ukrepe iz pravilnika.

Zaposlenim omogočamo prilagodljiv delovni čas, znotraj katerega lahko prosto izbirajo uro prihoda in odhoda. Ukrepe se upošteva v izjemnih primerih, ko zaposleni zaradi družinskih obveznosti ne utegne slediti razporeditvi delovnega časa. Gre predvsem za primere, ki zasledujejo koristi predšolskih oz. mlajših otrok. Za sodelavke smo organizirali preventivne preglede dojk; sodelavcem, ki so dlje časa odsotni, smo na dom pošiljali naš interni časopis, najpomembneje pa je, da smo tudi v letu 2016 zaposlenim omogočili športne aktivnosti na podlagi individualne izbire. V družbi zaposlenim omogočamo kakovostno preživljanje prostega časa tudi v naših počitniških kapacitetah, v katerih lahko zaposleni skupaj z družinami preživljajo brezskrbne dopustniške dni. Leta 2016 smo na tem področju še naprej uvajali novosti, s katerimi smo zaposlenim zagotovili še bolj privlačno ponudbo.

Komuniciranje z zaposlenimi

Zaposleni so ključnega pomena za delovanje in uspešnost družbe, zato si prizadevamo, da jih prek različnih kanalov obveščamo in zagotavljamo obojestranski pretok informacij. S tem pripomoremo k seznanjenosti o ključnih dogodkih v družbi, poleg tega pa tudi k dobremu delovnemu vzdušju in občutku pripadnosti družbi. Zaposlene obveščamo o poslovanju družb v skupini, vzdrževanju omrežja, novih elektroenergetskih objektih, storitvah in ponudbi naših družb, dosežkih naših zaposlenih in drugih aktualnih novicah prek elektronskih sporočil, internega časopisa, oglasnih desk, intraneta in spletnih strani.

Naše interno glasilo Novice je prav gotovo najbolj priljubljena oblika komuniciranja z zaposlenimi. Prek raznovrstnih vsebin se naši zaposleni seznanjajo z novicami ne le na poslovnem področju, temveč spoznavajo tudi sodelavce iz drugih enot in njihove uspehe. Novice poleg vseh zaposlenih prejemajo tudi vsi naši upokojeni sodelavci in sodelavci, ki so na daljši bolniški odsotnosti. Za naše upokojene sodelavce je to izjemnega pomena, saj tako ostajajo v stiku s podjetjem, v katerem so preživeli večji del svojega življenja, kot tudi z nekdanjimi sodelavci. Tisti bolj aktivni, člani Društva upokojencev Elektro Ljubljana, aktivno sodelujejo tudi pri nastajanju časopisa.

O aktualnih dogodkih zaposlene obveščamo tudi na spletnih straneh in v družbenih medijih. Facebook postaja vse bolj priljubljeno sredstvo za povezovanje zaposlenih, deljenje relevantnih, a tudi bolj neformalnih vsebin in krepitev občutka pripadnosti ne le naših zaposlenih, ampak tudi upokojencev. V letu 2016 se je število naših prijateljev povečalo za 18 %. Tudi tu nas je v objavah spremljala 120-letnica naše družbe. Vsak mesec je potekala nagradna igra, v kateri so sodelujoči odgovarjali na vprašanja iz zgodovine našega podjetja.

V praznovanje 120-letnice podjetja smo si prizadevali čim bolj vključiti tudi zaposlene. Zato ni naključje, da je letošnji tradicionalni dan podjetja potekal v kraju, kjer se je pred 120 leti z elektrifikacijo Kočevja začela tudi pot našega podjetja. Več kot 400 naših zaposlenih se je z veseljem udeležilo srečanja, ki je edinstvena priložnost, ko se lahko sodelavci z različnih koncev območja, ki ga pokrivamo, srečajo, družijo, pomerijo v različnih aktivnostih in izmenjajo izkušnje. Med vrhunci dogodka sta bila letos razglasitev najinovatorja in tako kot vsakič tekmovanje v plezanju na drog. V praznovanje smo vključili tudi otroke zaposlenih in jim podarili vstopnice za ogled razstave Nikola Tesla – Človek prihodnosti, ob koncu leta pa smo jih tako kot vsako leto razveselili z obiskom dedka Mraza.

Po dveh letih smo v sodelovanju z agencijo Ninamedia ponovno izvedli raziskavo zadovoljstva zaposlenih in organizacijske klime. Namen ankete je bil ugotoviti stopnjo zadovoljstva zaposlenih in organizacijske klime ter posledično izboljšati obstoječe stanje. Ankete, ki so bile anonimne, smo razdelili vsem zaposlenim v podjetju in dosegli 50-odstotni odziv. Rezultati raziskave so pokazali, da so razmere med zaposlenimi zelo stabilne, večjih razlogov za nezadovoljstvo pa nismo zaznali, razen subjektivnega občutka o podcenjenosti lastne plače, kar pa praviloma velja za vse kolektive. Glede na prejšnjo raziskavo (ki je nastala v času pred zledom) so zaposleni nekoliko bolj kritični do dela vodstva in sodelovanja z nadrejenimi. Zaposleni imajo dobro mnenje o lastni ekološki zavesti, poleg tega pa so prepričani, da podjetje posluje dobro in ima dobro perspektivo.

Varnost in zdravje pri delu

USPOSABLJANJE

V družbi Elektro Ljubljana se je internih usposabljanj iz varnosti in zdravja pri delu (VZD) ter požarnega varstva (PV) v letu 2016 udeležilo 658 zaposlenih. Izvedena so bila ustna preverjanja znanja za dežurne elektromonterje in za samostojne elektromonterje. Obnovitvenega usposabljanja za varno delo z avtokošaro in avtodvigali se je udeležilo 295 zaposlenih, usposabljanja za varno delo na višini pa 301

zaposleni. V okviru zagotavljanja požarne varnosti se je 70 zaposlenih udeležilo usposabljanja za odgovorne osebe za gašenje začetnih požarov in evakuacije. V letu 2016 smo ponovno izvedli usposabljanje za nudenje prve pomoči, ki se ga je udeležilo 618 zaposlenih. Poudarek je bil na pravilni oskrbi ran, pikov insektov, zvinov in zlomov ter ravnanju v primeru nezgod, povezanih z električnim tokom, s predstavitvijo uporabe defibrilatorja. Obnovitvenega usposabljanja za izvajanje dela pod napetostjo se je udeležilo 8 oseb, 3 osebe pa so se začele usposabljati. Skladno z Načrtom zaščite in reševanja se je 7 zaposlenih udeležilo tečaja za bolničarja, skladno s programom zmanjševanja tveganj nasilja tretjih oseb pa se je 164 oseb udeležilo učinkovite delavnice Obvladovanje nasilja tretjih oseb.

V družbi Elektro energija se je internega usposabljanja iz VZD in PV udeležilo 56 zaposlenih, v družbi Elektro Ljubljana OVE pa 8 zaposlenih.

ZDRAVSTVENI PREGLEDI DELAVCEV IN ZDRAVSTVENO VARSTVO

V skladu s periodiko se je v letu 2016 zdravniškega pregleda iz družbe Elektro Ljubljana udeležilo 393 zaposlenih, od katerih ima 114 zaposlenih omejitve ali predčasni ponovni pregled. Iz družbe Elektro energija se je zdravniškega pregleda udeležilo 6 zaposlenih, iz Elektra Ljubljana OVE pa 4 zaposleni.

Poleg rednih obdobjnih zdravstvenih pregledov so vsem zaposlenim še vedno omogočeni brezplačni okulistični pregledi.

Izvajala so se tudi preventivna cepljenja proti klopnemu meningoencefalitisu. Iz matičnega podjetja se jih je udeležil 101 zaposleni, od tega se je prvič cepilo 15 novih kandidatov. Iz hčerinskega podjetja Elektro energija se je cepljenja proti klopnemu meningoencefalitisu udeležilo 6 zaposlenih.

NEŽELENI DOGODKI

V letu 2016 smo zabeležili skupaj 32 neželenih dogodkov, od tega 13 nezgod pri delu. V predhodnem letu je bilo 6 delovnih nezgod več, javljenih pa le 8 neželenih dogodkov.

V hčerinskih družbah delovnih nezgod ni bilo.

DRUGO

Revidirali smo interne dokumente s področja VZD in PV, in sicer PRO4 – Izvajanje varnostnih pravil za delo na EE-postrojih, PR16 – Pravilnik za izvajanje prve pomoči, PRO3 – Pravilnik za izvajanje ukrepov požarnega varstva s posameznimi Požarnimi redi, PR26 – Pravilnik za zagotavljanje varnosti in zdravja pri delu na začasnih in premičnih gradbiščih ter DN005 – Delovno navodilo za ravnanje v primeru incidenta.

Uspešno so bile izvedene notranje presoje, vodstveni pregled in zunanja presoja. Izvajajo se nadzori na terenu, in to tako delovnih skupin kot objektov. Opravili smo 801 alkotest in evidentirali 7 prekoračenih vrednosti.

Redno se izvajajo pregledi in servisiranje plezalk ter pregledi sredstev za delo. Izvedene so bile meritve mikroklimе na delovnih mestih. Zaradi poteka roka uporabe so bili pri uporabi zamenskih višinski varovalni kompleti za delo na višini in čelade. Zbrane in razdeljene so bile potrebe za dopolnitev sanitetnega materiala v prenosnih in stacionarnih kovčkih prve pomoči. V letu 2016 je bilo kupljenih 8 defibrilatorjev. Dva sta namenjena skupinam, ki izvajajo delo pod napetostjo, preostali so nameščeni v poslovnih stavbah.

V okviru Elektrotehniške zveze Slovenije sodelujemo pri pripravi spremembe Pravilnika o varnosti delavcev pred nevarnostjo električnega toka, v okviru GIZ pa pri spremembi Varnostnih pravil za gradbeno-montažna dela.

3.2 Odgovornost do vlagateljev in finančnih javnosti

V skupini Elektro Ljubljana stremimo k vzdržnemu in enakomernemu razvoju, s katerim lastnikom zagotavljamo primeren donos, ob izpolnjevanju temeljnega poslanstva, ki je v zagotavljanju zanesljivega, varnega, kakovostnega in trajnostnega distribucijskega elektroenergetskega sistema z združevanjem najsodobnejših storitev s področja preskrbe z električno energijo.

Skupina posluje dobičkonosno in varno ter osredotočena na svojo osnovno dejavnost dosega zastavljene poslovne cilje. Posluje transparentno in pri svojem poslovanju upošteva Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalsko nalogo države.

Za doseganje ciljev poslovanja je zelo pomembno tudi kakovostno komuniciranje z obstoječimi in potencialnimi del-

ničarji ter s finančnimi institucijami. Pri komuniciranju z njimi si prizadevamo za ažurnost, odprtost in konsistentnost. Informacije, ki jim jih posredujemo, se nanašajo predvsem na dosežene in načrtovane poslovne rezultate posameznih družb in skupine.

V zvezi z zakonodajo in regulativo redno in odprto komuniciramo z vladnimi ustanovami, tj. z ministrstvom, pristojnim za energijo, z Agencijo za energijo, z upravljavcem državnega premoženja Slovenskim državnim holdingom in s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO, d. o. o.

Tudi na spletu sproti objavljamo vse pomembne informacije za vlagatelje in druge deležnike.

3.3 Odgovornost do odjemalcev

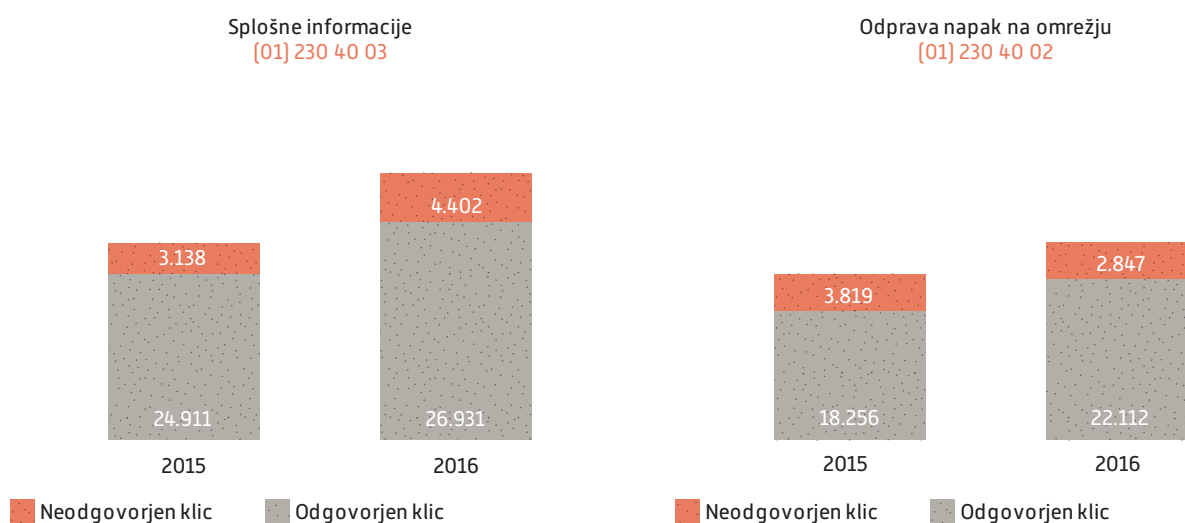
Z rednim vzdrževanjem in preudarnim razvojem omrežja, upoštevajoč vse deležnike v prostoru, v družbi Elektro Ljubljana skrbimo za zanesljivo in kakovostno delovanje omrežja. Posebno skrb namenjamo zanesljivosti napajanja uporabnikov javnega pomena in preostalih občutljivih uporabnikov.

Ključnega pomena pri neprekinjenem izboljševanju procesov in storitev za uporabnike so povratne informacije, ki jih pridobimo pri komunikaciji z uporabniki in anketiranju tistih, ki so v preteklem obdobju podali reklamacijo ali pritožbo. Skladno z evidentiranimi preferencami uporabnikov sproti prilagajamo komunikacijske kanale in njihove pripadajoče funkcionalnosti za zagotavljanje enostavne, dostopne in učinkovite komunikacije z našim podjetjem.

V letu 2016 se je nadaljeval trend rasti uporabe Enotnega klicnega centra, e-naslova info@elektro-ljubljana.si ter pripadajočih e-storitev pri uporabnikih, medtem ko zanimanje uporabnikov za klasične komunikacijske kanale še naprej upada (informacijske pisarne, klasična pošta itd.).

Pri komunikacijskem kanalu, ki ga uporabniki najbolj uporabljajo, tj. Enotnem klicnem centru, smo zabeležili več kot 10 % rast dohodnih klicev na obeh dohodnih številkah (splošne informacije 12 %, odprava napak na omrežju 13 %). Kljub povečanju dohodnih klicev je število neodgovorjenih klicev ostalo približno enako kot v prehodnem letu.

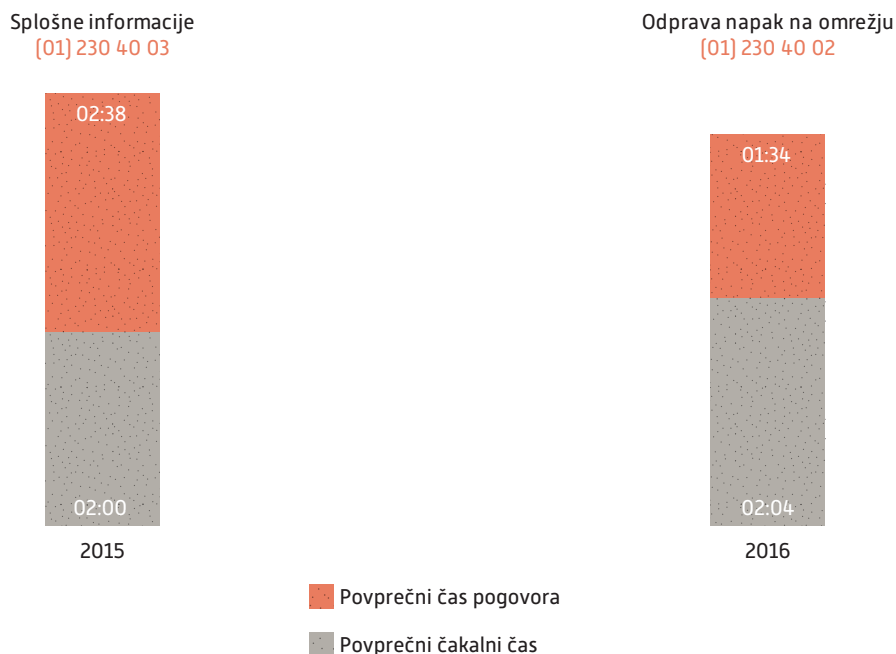
Število odgovorjenih in neodgovorjenih klicev klicnega centra



Največji izziv za klicni center je vsekakor nenačrtovana okvara, pri kateri brez električne energije praktično v trenutku ostane večje število uporabnikov. V teh primerih izjemne dinamike rasti dohodnih klicev uporabnikov v realnem

času ne moremo slediti z zagotavljanjem dodatnih operaterjev. Posledica so seveda začasno podaljšani čakalni časi klicateljev na prostega operaterja oz. tudi višje število neodgovorjenih klicev.

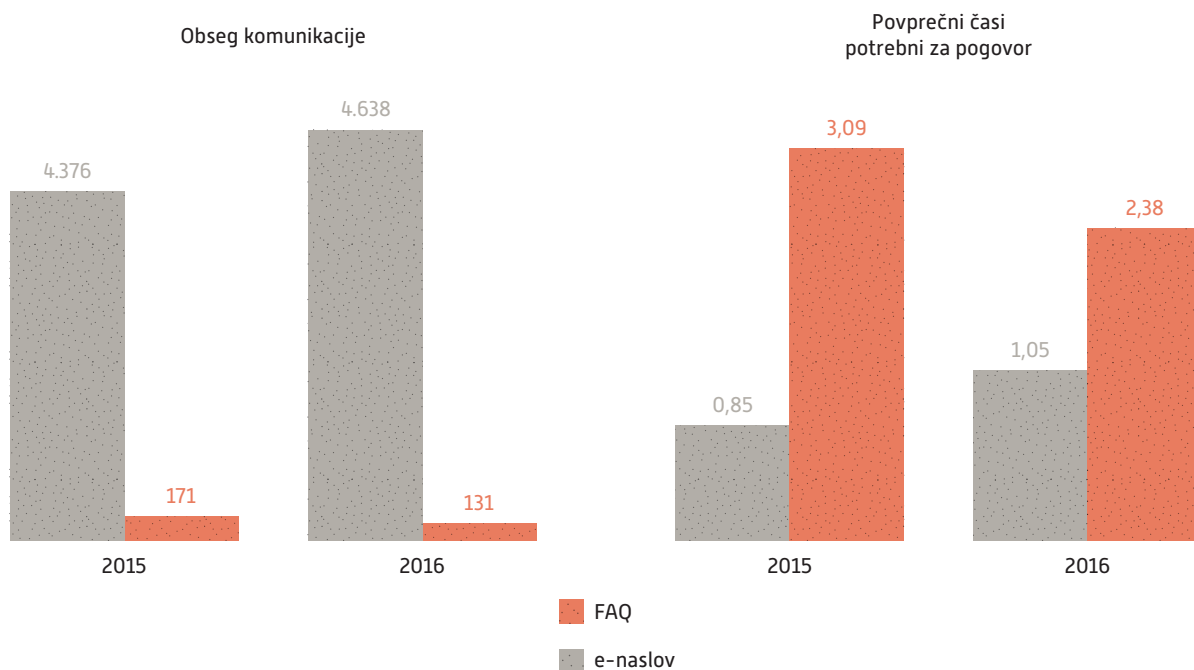
Povprečni čakalni časi za odgovorjene klice in časi pogovora z uporabniki (v minutah in sekundah)



V segmentu komunikacije z uporabniki preko elektronskega naslova info@elektro-ljubljana.si smo v letu 2016 uporabnikom odgovorili na 4.638 zastavljenih vprašanj s povprečnim časom 1,05 dneva za odgovor. Komunikacija preko navede-

nega naslova se je v primerjavi s predhodnim letom povečala za 6 %, interes uporabnikov za uporabo spletne strani in rubrike Pogosto postavljena vprašanja (FAQ) pa je v letu 2016 precej upadel (za 23 %).

Obseg komunikacije preko e-naslova (INFO) in spletne strani (FAQ) ter povprečni časi, potrebni za odgovor (v dnevih)



Zavedamo se, da je prekinitev dobave električne energije za uporabnika zelo neprijetna, zato jo poskušamo z razvojem, vzdrževanjem in samim načinom vodenja omrežja minimizirati v največji možni meri. Seveda pa tudi gradnja in vzdrževanje omrežja zahtevata določene prekinitve dobave pri uporabnikih, ki pa so zaradi same možnosti planiranja za uporabnika veliko prijaznejši. Uporabnik lahko ob pravočasni obveščeni o načrtovani prekinitvi predhodno prilagodi aktivnosti in tako minimizira njen negativni vpliv.

V ta namen poleg zakonsko predpisanega obveščanja (radijske postaje, spletne strani itd.) uporabnikom zagotavljamo izredno učinkovito storitev **brezplačnega obveščanja o načrtovanih izklopih preko sms sporočil in/ali e-pošte**. Pogoji za izvedbo te storitve so seveda kontaktni podatki uporabnika; zagotovi nam jih prek spletne prijave. Obveščanje uporabnikov poteka s pošiljanjem sms ali e-sporočila več kot 48 ur in neposredno 1 uro pred načrtovanim posegom.

Enostavni in uporabniku prijazni komunikaciji z družbo Elektro Ljubljana so namenjene e-storitve v okviru **portala Moja mreža**. Tu uporabnikom po izvedeni registraciji zagotavljamo sorazmerno širok nabor podatkov o merilnih mestih in

nameščeni opremi, vpogled v podatke o pretekli porabi ter možnost naročila omejenega nabora najpogostejših posegov na merilnih mestih (sprememba obračunske moči, sprememba načina merjenja itd.). Glede na razširjeno uporabo naprednih števcov na območju Elektra Ljubljana beležimo precejšen interes uporabnikov po podatkih o četrtinski dinamiki pretekle porabe; za to se zanimajo tako odjemalci kot tudi proizvajalci. Skladno z načrtovanim terminskim planom opremljanja merilnih mest z naprednimi števci pri uporabnikih bo trend števila uporabnikov portala v vzponu, njihovim preferencam pa bomo prilagajali tudi funkcionalnosti portala.

Tudi družba Elektro energija odjemalcem omogoča vrsto komunikacijskih kanalov za dobro obveščenost in dvosmerno komuniciranje. Osnovna orodja komuniciranja z odjemalci so hrbtna stran računa, klicni center z brezplačno številko 080 28 08, elektronska naslova info@elektro-energija.si in prodaja@elektro-energija.si ter spletno mesto www.elektro-energija.si s prenovljenim uporabniškim **portalom Moja energija**, vse za učinkovito, enostavno in sodobno poslovanje z odjemalci.

3.4 Odgovornost do družbenega okolja

S pozitivno energijo skrbimo za izboljšanje kakovosti življenja, za dobrobit družbe in okolja. Aktivno delujemo na področju ozaveščanja in svetovanja o učinkoviti rabi energije ter varovanju okolja, podpiramo lokalne skupnosti, pomagamo izobraževalnim ustanovam in projektom, skrbimo za zaposlene in upokojene sodelavce, negujemo kulturno in tehniško dediščino ter podpiramo umetnost.

Leta 2016 smo podprli številne humanitarne, kulturne, športne in družbeno-socialne dogodke, dobrotelne projekte in ustanove ter športna društva. Sodelovali smo tudi v dobrodelnih akcijah in z donacijami pomagali prizadetim, ki so se znašli v težkih socialnih razmerah.

Naši zaposleni vsako leto sodelujejo pri dobrotelnem prazničnem obdarovanju socialno ogroženih otrok. Tudi letos smo zbrali veliko igrarč, družabnih iger, šolskih potrebščin, knjig, otroških oblačil, izdelkov za otroško nego in higieno ter sladkih priboljškov. Zbrana darila smo namenili Centru za socialno delo Šiška, Materinskemu domu v Ljubljani, ZPMS, Društvu prijateljev mladine Trbovlje, in Varni hiši v Novem mestu.

Odgovornost do mladih

Veliko pozornosti namenjamo izobraževanju in ozaveščanju mladih. Naš sodelavec je v več kot tridesetih letih kot električar Piko v različnih vrtcih in šolah skoraj 9.000 otrokom na zabaven način predstavil osnove električne energije, poklic električarja in učinkovito rabo energije. Piko otroke odpelje tudi na zanimive in zabavne ogled razdelilnih transformatorskih postaj, hidroelektrarn ali Stare mestne elektrarne ter tako širi znanje o električni energiji med najmlajšimi. V letu 2016 je električar Piko na zabaven način predstavil osnove elektrike skoraj 1000 otrokom v 11 vrtcih in v 9 osnovnih šolah.

Ob vsakoletnem dnevu varčevanja z energijo smo za srednješolce na Elektru Ljubljana pripravili delavnico o varčevanju z električno energijo, na katerih so z merjenjem porabe spoznavali varčnost različnih naprav. S praktičnimi nasveti, kako lahko privarčujejo doma in v šoli, smo jih ozaveščali o učinkoviti rabi električne energije. Seznanili smo jih tudi z e-mobilnostjo, delovanjem električnih vozil in razvojem tega področja.

Odgovornost do medijev

Tako kot vsako leto smo si tudi letos prizadevali z mediji vzpostavljati in ohranjati profesionalen odnos in na njihova vprašanja odgovarjati strokovno in hitro. Pri tem so nam pomagale naše strokovne službe, ki so vedno na voljo za pomoč vsem, ki jo potrebujejo.

Pri komuniciranju z mediji sta nas tudi letos vodili odkritost in proaktivnost. S sporočili za medije in objavami na naših spletnih straneh smo širšo javnost, medije in novinarje redno obveščali o poslovnih rezultatih, pomembnejših dogodkih in poslovnih odločitvah. Glede na pomembnost tematike smo pripravili več novinarskih neformalnih ali formalnih srečanj.

Na februarski novinarski konferenci smo predstavili naše poslovne rezultate in načrte in bili deležni izjemne pozornosti medijev. Proaktivno držo smo zavzeli tudi pri oblikovanju novega Energetskega koncepta Slovenije. K sodelovanju smo povabili 8 uglednih strokovnjakov, ki so svoje poglede predstavili v zborniku Prispevki k Energetskemu konceptu Republike Slovenije. Ob izidu zbornika so se avtorji prispevkov junija zbrali na posvetu v Stari mestni elektrarni – Elektro Ljubljana in predstavili svoje poglede na energetski koncept.

Aprila smo ob prijavi na Tržni inšpektorat pripravili posebno obvestilo za medije, s katerim smo opozarjali na lažno predstavljane vsiljivih neznancev kot zaposlenih Elektra Ljubljana, ki so želeli vstopiti v domove naših odjemalcev in jih nagovoriti k podpisovanju zavezujočih pogodb za električno energijo in zemeljski plin.

Odgovoren in partnerski odnos pri delu z medijskimi hišami, uredniki in novinarji se je v letu 2016 odražal tudi v medijskih objavah. Leta 2016 je bila družba Elektro Ljubljana zabeležena v 820 objavah, tj. 15 % več kot leta 2015. Deleža načrtovane in primarne publicitete sta se v primerjavi z letom prej povečala.

Delež naklonjenih objav se je z 18 % v letu 2015 znižal na 9 % skupnega števila objav. Naklonjeno poročanje je bilo v letu 2016 največkrat povezano s postavitvijo novih električnih polnilnih postaj, izrazito naklonjeno pa so mediji poročali tudi o dobrem poslovanju Elektra Ljubljana in o 120-letnici delovanja Elektra Ljubljana. Naklonjenega poročanja je bila deležna tudi družbena odgovornost družbe ter nekateri dogodki, projekti, certifikat in zbornik.

Mediji so v letu 2016 največkrat poročali o združitvi hčerinskega podjetja Elektra Ljubljana – Elektro energije s podjetjem GEN-I, pri čemer je bila tema o združitvi v celoti nevtralnega značaja. Med obsežnejšimi korporativnimi objavami je bilo še poročanje o odkupu delnic, poslovanju, nadzornem svetu družbe in skupščini. Med produktivnimi objavami so mediji največkrat poročali o motnjah v električnem omrežju in o postavitvi novih električnih polnilnih postaj Elektra Ljubljana. Odmevnejše pa so bile tudi prevare, ko smo opozorili na neznance, ki se predstavljajo kot pooblaščen osebe družbe ter s pretvezo poskušajo vstopiti v domovanje odjemalcev in jih nagovoriti k podpisovanju zavezujočih pogodb za električno energijo in zemeljski plin.

Odgovornost do nekdanjih sodelavcev

Že od ustanovitve podpiramo delovanje Društva upokojencev Elektro Ljubljana. Svoje nekdanje sodelavce redno obveščamo o dogajanjih v družbah v skupini in pripravljamo srečanja z njimi. Zanje je to izjemnega pomena, saj tako ostajajo v stiku s podjetjem, v katerem je večina njih preživela pomemben del svojega življenja. Tako ohranjamo stik z nekdanjimi sodelavci, zaposlenim pa sporočamo, da ne bodo pozabljeni, ko se bodo upokojili.

Naše interno glasilo poleg zaposlenih prejemajo tudi vsi naši upokojeni sodelavci. Nekaj članov Društva upokojencev Elektro Ljubljana pa aktivno sodeluje tudi pri nastajanju časopisa.

Odgovornost do industrijske dediščine

Uporaba objekta Stare mestne elektrarne je edinstven primer, kako pod isto streho ohranjati tehniško-industrijsko dediščino, izvajati našo sedanjo poslovno dejavnost in namenjati prostor umetniškim vsebinam.

V sodelovanju z Ministrstvom za kulturo in z na natečaju izbranim Zavodom Bunker v Stari mestni elektrarni – Elektro Ljubljana potekajo uprizoritve sodobnih umetnosti, izobraževanja in vaje. Letos smo v Stari mestni elektrarni pripravili tudi več naših dogodkov, obe skupščini, strokovne dogodke in družabna srečanja.

Odgovornost do okolja

Naša infrastruktura je pogosto tudi dom nekaterim pticam. Zato skrbimo za izolacijo izpostavljenih delov nadzemnih vodov in delov naprav v notranjosti elektroenergetskih objektov ter tako varujemo ptice pred nesrečami. Posebno

skrb namenjamo štokljam, skrbimo za njihova gnezdišča in naraščaj. Bele štoklje so ranljiva vrsta, ki je zaradi pomanjkanja prehranjevalnega habitata v Sloveniji zaščitena. Ker pogosto gnezdi na lokacijah, kjer bi bilo njihovo gnezdo lahko ogroženo, pomagamo pri prestavljanju teh gnezd. Včasih so prestavitve gnezd nujne tudi z vidika nemotene preskrbe z električno energijo.

Tehnično pomoč nudimo tudi pri obročkanju štokelj; pri tem skupaj sodelujejo Prirodoslovni muzej Slovenije, Društvo za opazovanje in proučevanje ptic Slovenije in Zavod RS za varstvo narave. Zabeleženih imamo okoli 40 lokacij gnezd, opazen pa je trend širjenja populacije. Večina gnezd je na električnih drogih. Ti so v prevladujoči meri opremljeni s kovinskimi gnezdilnimi podstavki, ki omogočajo varno gnezdenje ptic.

Letos je obročkanje potekalo zadnje dni junija. V Beli krajini je bilo v petih gnezdh obročkanih 10 mladičev, na šentjernejskem koncu v dvanajstih gnezdh 31 mladičev, v Posavju pa na treh gnezdh 10 mladičev. Posamezna gnezda so tudi na relaciji Novo mesto–Trebnje–Ivančna Gorica.

Sponzorstva in donacije

S sponzorstvi smo podprli različna športna društva in prireditve ter kulturne in izobraževalne projekte. Naša družba je tudi med podporniki Kajakaške zveze, zato smo bili na uspehe naših kajakašev na olimpijskih igrah v Riu de Janeiru še posebno ponosni.

Z donacijami smo si prizadevali prispevati čim več v našem preskrbovalnem območju, predvsem za otroke in osebe v stiski. V hčerinski družbi Elektro energija smo tako kot vrsto let podprli Društvo za pomoč trpečim in bolnim Rdeči noski ter prizadevanja Rdečega križa Slovenije za spodbujanje širjenja vrednot darovanja krvi.

Kot že vrsto let smo tudi v letu 2016 finančno podprli Društvo upokojencev Elektro Ljubljana in projekte na področju energetike.

3.5 Odgovornost do naravnega okolja

Skrb za okolje, v smislu zmanjševanja obremenjevanja ozračja, voda in tal, v skupini Elektro Ljubljana uresničujemo z obvladovanjem okoljskih vidikov, tj. elementov, proizvodov, storitev in dejavnosti, ki lahko součinkujejo z okoljem, ter z izvajanjem pripadajočih okoljskih programov. Zavedamo se pomena varovanja okolja, zato je naša okoljska naravnost opredeljena kot del vodenja in poslovne politike.

Skupina Elektro Ljubljana je v letu 2016 v celoti sledila zapisani okoljski politiki, ki obsega namere in načela ter celovit odnos družbe do okolja. Sprejeti in prenovljeni so bili vsi načrti gospodarjenja z odpadki.

Okoljska politika je opredeljena z naslednjimi načeli:

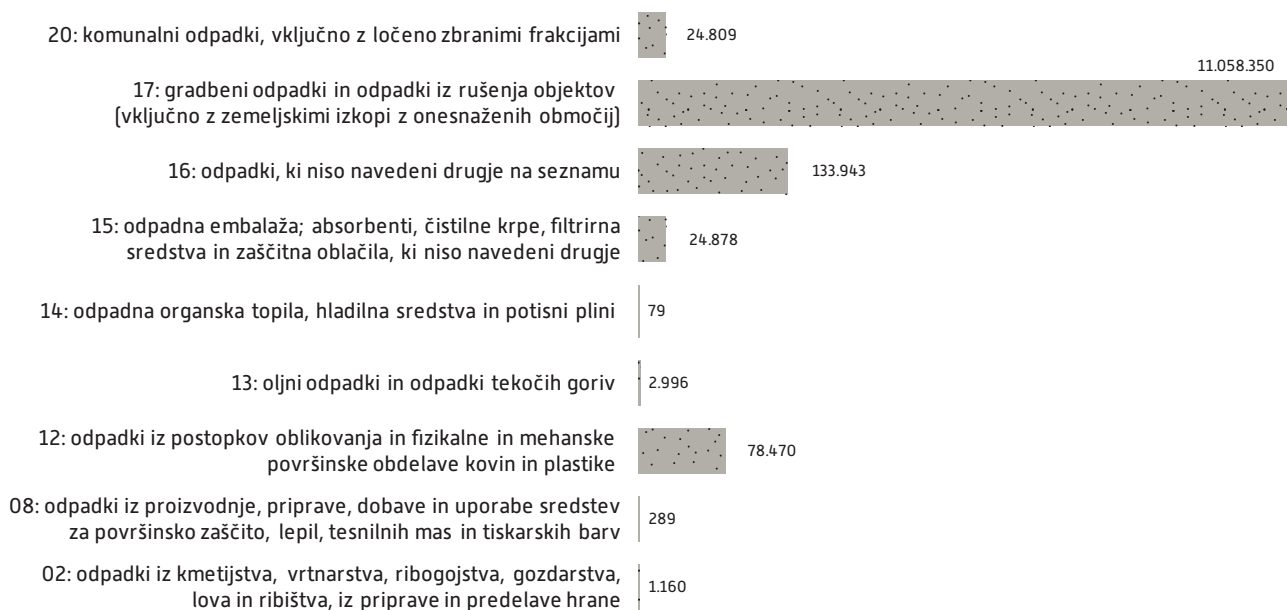
- preprečevanje onesnaževanja okolja ter izboljšanje ohranjanja surovin in naravnih virov,
- urejeno ravnanje z odpadki in nevarnimi snovmi,
- zmanjševanje neugodnih vplivov na okolje,
- pripravljenost in hiter odziv za ravnanje v primeru nezgod,
- posredovanje obveznosti, ki izhajajo iz okoljske politike, vsem, ki delajo za družbo ali v imenu družbe,

- zagotavljanje skladnosti z veljavno zakonodajo,
- večanje okoljske zavesti med zaposlenimi,
- komuniciranje navzven in znotraj o informacijah v zvezi z ravnanjem z okoljem ter
- nenehno izboljševanje procesov glede ravnanja z okoljem s pomočjo okvirnih in izvedbenih okoljskih ciljev.

V letu 2016 smo izvedli več akcij ozaveščanja zainteresirane javnosti o učinkoviti rabi energije in obnovljivih virih električne energije. Veliko pozornosti posvečamo tudi mladim. Izvajamo razne predstavitve in predavanja na osnovnih šolah in v vrtcih ter organiziramo ogled proizvodnih virov električne energije, predvsem malih hidroelektrarn, ki jih upravlja družba Elektro Ljubljana OVE. Prav ti obiski so med mladimi izredno toplo sprejeti.

Tudi v samih družbah v skupini Elektro Ljubljana poteka stalno ozaveščanje zaposlenih o nujnosti ločenega zbiranja odpadkov in tudi v letu 2016 smo zaznali pozitivno delovanje ukrepa ločenega zbiranja odpadkov ter dosledno sledenje okoljski politiki skupine Elektro Ljubljana.

Ločeno zbrani in predani odpadki v letu 2016 (v kg)



Okoljski programi

V letu 2016 so bili pripravljene aktualni okoljski vidiki. Na podlagi ocenjevanja so bili določeni pomembni okoljski vidiki. Za vsak okoljski vidik se pripravijo izvedbeni cilji, časovni okvirji in odgovorne osebe. Vse skupaj je opredeljeno v programih. Z izvajanjem programov se zmanjšujejo vplivi na okolje pri poslovanju družb v skupini Elektro Ljubljana. Okoljski programi se lahko izvajajo več let. Zaključijo se, ko so doseženi izvedbeni cilji. Na podlagi analiz s področja okoljskih vidikov se sproti dodajajo novi okoljski programi.

V letu 2016 smo v skupini Elektro Ljubljana izvajali program Transformatorji na občutljivih območjih.

Okoljska vlaganja

Vlaganja pri ravnanju z okoljem so v letu 2016 dosegla 2.525,2 tisoč EUR in so bila višja od vlaganj v predhodnem letu za 118,2 tisoč EUR oz. za 4,9 %.

Vlaganja in prihodki pri ravnanju z okoljem (v EUR)

	2016	2015
VLAGANJE V RAVNANJE Z OKOLJEM	2.525.151	2.406.982
1. Okoljske investicije	2.455.728	2.335.109
del naložb, ki so posledica varovanja okolja	2.434.448	2.316.934
študije vplivov na okolje	21.280	18.175
2. Stroški ¹	69.423	71.873
komunalne storitve (odvoz odpadkov, kanalščina)	64.660	61.791
odstranitev (uničenje) odpadkov	1.667	5.027
vzdrževanje ekoloških zabojsnikov	636	565
vođenje sistema ISO 14001	2.460	4.490
PRIHODKI PRI RAVNANJU Z OKOLJEM	33.616	17.997
prihodki od prodaje odpadnega materiala	33.616	17.997

¹ stroški materiala in storitev

4. POMEMBNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA

- 1. januarja 2017 sta bila v družbi Elektro Ljubljana uvedena **nov poslovni informacijski sistem Microsoft Dynamics AX in novo poslovno orodje za upravljanje sredstev IBM Maximo**. Slednji bo v tesni povezavi s sistemom GIS omogočal obvladovanje tehničnih sredstev in obvladovanje samega procesa vzdrževanja od planiranja do izvedbe ter evidenc in kontrole stanja na sredstvih.
- Januarja 2017 sta Elektro Ljubljana in družba SODO podpisala **Aneks št. 5 k pogodbi o najemu elektro distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za distribucijskega operaterja** za regulativno obdobje od 1. 1. 2016 do 31. 12. 2018.
- V prvi polovici leta 2017 se pričakuje zaključek likvidacijskih postopkov vseh treh hčerinskih družb Elektro energije.

5. POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA





Usklajeno izpolnjujemo zastavljene strategije



Tel: +386 1 53 00 920
Fax: +386 1 53 00 921
info@bdo.si
www.bdo.si

Cesta v Mesni log 1
SI-1000 Ljubljana
Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Detničarjem
ELEKTRO LJUBLJANA d.d.
Slovenska cesta 58,
1000 Ljubljana

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze Skupine Elektro Ljubljana (Skupina), ki vključujejo skupinsko bilanco stanja na dan 31. decembra 2016 ter skupinski izkaz celotnega vseobsegajočega donosa, skupinski izkaz gibanja kapitala in skupinski 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 Ljubljana na dan 31. decembra 2016 ter celotni 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 poslovodstvo. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Ljubljana 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 poslovodstva in nadzornega sveta za konsolidirane računovodske izkaze

Poslovodstvo 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 poslovodstva potrebno, da omogoči pripravo konsolidiranih računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Poslovodstvo 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 poslovodstvo 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 / firm.

Člani so sodišče v Ljubljani, v št. 172692700, ohranilo kapitals: 9.734.65 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 izvirajo 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 poslovanja;
- 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 poslovodske 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, 11. maj 2017

BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana



BDO Revizija d.o.o.
Družba za neodvisno

Mariša Hauptman, pooblaščenka revizorka
prokuristka

6. RAČUNOVODSKO POROČILO





Uveljavljamo najsodobnejšo tehnologijo

6.1 Računovodski izkazi

6.1.1 Skupinska bilanca stanja

Skupinska bilanca stanja na dan 31. decembra 2016

v EUR

	Pojasnilo	31.12.2016	31.12.2015
SREDSTVA			
NEKRATKOROČNA SREDSTVA			
		447.805.472	432.108.163
Neopredmetena sredstva	6.2.12.1.	8.912.766	3.274.604
Nekratkoročno odloženi stroški	6.2.12.2.	1.076.528	1.746.733
Opredmetena osnovna sredstva	6.2.12.3.	425.305.054	423.111.684
1. Zemljišča in zgradbe		332.203.449	327.387.354
2. Proizvajalne naprave in stroji		80.191.930	79.574.124
3. Druge naprave in oprema		110.305	384.463
4. Osnovna sredstva v pripravi in predujmi		12.799.370	15.765.743
Nekratkoročne finančne naložbe	6.2.12.4.	504.945	524.052
Naložbe po kapitalski metodi	6.2.12.5.	10.525.237	377.737
Nekratkoročne poslovne terjatve		505.921	1.190.446
Odložene terjatve za davek	6.2.12.6.	975.021	1.882.907
KRATKOROČNA SREDSTVA			
		24.976.980	86.567.076
Zaloge	6.2.12.7.	2.017.422	1.561.221
Kratkoročne finančne naložbe	6.2.12.4.	9.804	11.615
Kratkoročne poslovne terjatve	6.2.12.8.	17.645.262	74.367.295
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		17.393.952	71.453.400
2. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		251.310	2.913.895
Druge kratkoročna sredstva	6.2.12.9.	2.827.862	171.780
Denarna sredstva in denarni ustrezniki	6.2.12.10.	2.476.630	10.455.165
SREDSTVA SKUPAJ		472.782.452	518.675.239

	Pojasnilo	31.12.2016	31.12.2015
KAPITAL IN OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
KAPITAL	6.2.12.11.	304.110.761	294.787.659
Vpoklicani kapital		163.412.978	163.412.978
Kapitalske rezerve		81.725.014	81.725.014
Rezerve iz dobička		42.517.558	31.006.770
Rezerve za pošteno vrednost		- 131.486	76.491
Preneseni čisti poslovni izid		12.038.310	9.731.475
Čisti poslovni izid poslovnega leta		4.548.387	8.834.930
REZERVACIJE IN DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		123.752.105	134.964.671
Rezervacije	6.2.12.12.	8.396.076	8.592.543
Nekratkoročno odloženi prihodki	6.2.12.13.	43.699.854	50.801.757
Nekratkoročne finančne obveznosti	6.2.12.14.	70.891.705	75.468.333
Nekratkoročne poslovne obveznosti		722.793	63.500
Odložene obveznosti za davek	6.2.12.6.	41.677	38.538
KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		44.919.586	88.922.909
Kratkoročne finančne obveznosti	6.2.12.14.	24.056.536	26.686.557
Kratkoročne poslovne obveznosti	6.2.12.15.	17.722.631	58.855.557
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		14.162.135	53.682.080
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih		3.560.496	5.173.477
Druge kratkoročne obveznosti	6.2.12.16.	2.694.367	3.086.534
Obveznosti za davek iz dobička		446.052	294.261
KAPITAL IN OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ		472.782.452	518.675.239

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

6.1.2 Skupinski izkaz celotnega vseobsegajočega donosa

Skupinski izkaz celotnega vseobsegajočega donosa za leto, končano 31. decembra 2016 v EUR

	Pojasnilo	2016	2015
Čisti prihodki od prodaje	6.2.13.1.	211.265.924	438.048.353
Usredstveni lastni proizvodi	6.2.13.2.	12.308.621	11.356.230
Drugi poslovni prihodki	6.2.13.1.	3.861.215	3.929.413
Stroški porabljenega materiala	6.2.13.3.	-127.793.333	-355.012.818
Stroški storitev	6.2.13.3.	-18.351.625	-19.286.502
Stroški dela	6.2.13.4.	-33.020.828	-31.055.507
Amortizacija	6.2.13.5.	-25.719.878	-25.148.684
Odpisi in popravki vrednosti	6.2.13.5.	-1.899.129	-2.311.816
Drugi poslovni odhodki	6.2.13.6.	-605.670	-445.882
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		20.045.297	20.072.787
Finančni prihodki	6.2.13.7.	484.934	458.663
Finančni odhodki	6.2.13.8.	-1.808.076	-3.616.934
POSLOVNI IZID PRED OBDAVČITVIJO		18.722.155	16.914.516
Davek iz dobička	6.2.13.9.	-2.802.934	-2.608.578
Odloženi davki	6.2.13.9.	188.259	153.129
ČISTI POSLOVNI IZID		16.107.480	14.459.067
– od tega iz ustavljenega poslovanja	6.2.13.11.	2.832.889	0
Delež lastnikov obvladujočega deleža v čistem dobičku		16.107.480	14.459.067
Postavke, ki pozneje ne bodo razvrščene v poslovni izid		-214.129	43.920
a) Aktuarski dobički/izgube pri rezervacijah za odpravnine		-214.129	43.920
b) Učinek odloženega davka iz aktuarskih dobičkov/izgub		0	0
Postavke, ki bodo lahko pozneje prerazvrščene v poslovni izid		-5.507	-1.836
a) Prevrednotenje finančnih naložb po poštenu vrednosti prek kapitala		-5.507	-1.836
b) Učinek odloženega davka na prevrednotene naložbe		0	0
Skupaj drugi vseobsegajoči donos		-219.636	42.084
Celotni vseobsegajoči donos		15.887.844	14.501.151
Od tega			
– lastniki kapitala obvladujoče družbe		15.887.844	14.501.151
– neobvladujoči deleži		0	0

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

6.1.3 Skupinski izkaz denarnih tokov

Skupinski izkaz denarnih tokov za leto 2016

v EUR

	2016	2015
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Prejemki pri poslovanju	427.189.887	694.470.096
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	426.519.436	693.608.665
Drugi prejemki pri poslovanju	670.451	861.431
b) Izdatki pri poslovanju	-389.196.510	-655.684.110
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-183.129.843	-418.677.810
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-16.192.383	-15.638.226
Izdatki za dajatve vseh vrst	-189.266.015	-220.602.717
Drugi izdatki pri poslovanju	-608.269	-765.357
c) Pozitivni denarni izid pri poslovanju (a manj b)	37.993.377	38.785.986
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a) Prejemki pri investiranju	498.650	417.341
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	51.944	63.519
Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	431.296	272.962
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	15.410	80.860
b) Izdatki pri investiranju	-30.502.291	-25.260.832
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-4.289.491	-1.384.694
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-26.212.800	-23.810.258
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	0	-65.880
c) Negativni denarni izid pri investiranju (b manj a)	-30.003.641	-24.843.491
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju	36.000.000	74.072.585
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	36.000.000	74.072.585
b) Izdatki pri financiranju	-48.961.749	-86.858.606
Izdatki za dane obresti	-1.892.288	-2.350.023
Izdatki za vračila kapitala	-35.000	-20.591.271
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-40.515.325	-58.406.286
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-6.519.136	-5.511.026
c) Negativni denarni izid pri financiranju (b manj a)	-12.961.749	-12.786.021
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	2.476.630	10.455.165
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	-4.972.013	1.156.474
Izločitev denarnih sredstev izločene odvisne družbe	-3.006.522	0
Začetno stanje denarnih sredstev	10.455.165	9.298.691

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

6.1.4 Skupinski izkaz gibanja kapitala

Skupinski izkaz gibanja kapitala za leto 2016

v EUR

	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička	Rezerve za pošteno vrednost	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Skupaj kapital
Stanje 1. 1. 2016	163.412.978	81.725.014	3.443.484	0	0	27.563.286	76.491	9.731.475	8.834.931	294.787.659
Spremembe lastniškega kapitala – transakcije z lastniki	0	0	0	0	-36.722	0	0	-6.528.020	0	-6.564.742
Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	0	0	-6.528.020	0	-6.528.020
Nakup lastnih delnic	0				-36.722			0	0	-36.722
Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-219.636	0	16.107.480	15.887.844
Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	16.107.480	16.107.480
Sprememba rezerv za pošteno vrednost	0	0	0	0	0	0	-5.507	0	0	-5.507
Druge sestavine drugega vseobsegajočega donosa	0	0	0	0	0	0	-214.129	0	0	-214.129
Spremembe v kapitalu	0	0	842.247	36.722	0	10.668.541	11.659	8.834.855	-20.394.024	0
Razporeditev preostalega dela čistega dobička leta 2015 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	8.834.931	-8.834.931	0
Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organa vodenja in nadzora	0	0	842.247	0	0	10.668.465	0	0	-11.510.712	0
Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	0	0	76	0	-76	0	0
Oblikovanje rezerv za lastne delnice	0	0	0	36.722	0	0			-36.722	0
Druge spremembe v kapitalu	0	0	0				11.659		-11.659	0
Stanje 31. 12. 2016	163.412.978	81.725.014	4.285.731	36.722	-36.722	38.231.827	-131.486	12.038.310	4.548.387	304.110.761

Skupinski izkaz gibanja kapitala za leto 2015

v EUR

	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Rezerve za pošteno vrednost	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Skupaj kapital
Stanje 1. 1. 2015	163.412.978	81.725.014	2.835.451	22.544.480	23.880	10.836.990	4.417.564	285.796.355
Spremembe lastniškega kapitala – transakcije z lastniki	0	0	0	0		-5.509.852	0	-5.509.852
Izplačilo dividend	0	0	0	0		-5.509.852	0	-5.509.852
Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	42.086	0	14.459.068	14.501.154
Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	14.459.068	14.459.068
Sprememba rezerv za pošteno vrednost	0	0	0	0	-1.836	0	0	-1.836
Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	43.922	0	0	43.922
Spremembe v kapitalu	0	0	608.033	5.018.806	10.525	4.404.337	-10.041.701	0
Razporeditev preostalega dela čistega dobička 2014 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	4.417.564	-4.417.564	0
Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organa vodenja in nadzora	0	0	608.033	5.016.104	0	0	-5.624.137	0
Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0		2.702	0	-2.702	0	0
Druge spremembe v kapitalu					10.525	-10.525	0	0
Stanje 31. 12. 2015	163.412.978	81.725.014	3.443.484	27.563.286	76.491	9.731.475	8.834.931	294.787.659

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

6.2 Pojasnila k računovodskim izkazom za leto končano 31. decembra 2016

6.2.1 Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze

Skupina družb je gospodarska, ne pa tudi pravna enota in ni samostojna nosilka pravic in obveznosti.

Za skupino družb so računovodski izkazi predstavljeni, kot bi šlo za eno samo družbo. Sestavljeni so iz izvirnih računovodskih izkazov družb v skupini z upoštevanjem uskupinjevalnih popravkov [izločitev].

Družbe, vključene v skupino Elektro Ljubljana in v skupinske računovodske izkaze, so:

- Elektro Ljubljana, d. d. (v nadaljevanju družba Elektro Ljubljana),
- Elektro energija, d. o. o. (v nadaljevanju družba Elektro energija) [do 30. 11. 2016],
- Elektro Ljubljana OVE, d. o. o. (v nadaljevanju družba Elektro Ljubljana OVE).

V letu 2011 je družba Elektro Ljubljana kot prenosna družba izvedla statusno preoblikovanje z izčlenitvijo kot eno od podoblik delitev družbe po določbah 623. člena veljavnega Zakona o gospodarskih družbah ZGD-1. V postopku izčlenitve oziroma prenosa premoženja je družba Elektro Ljubljana prenesla dejavnost, zaposlene, sredstva in dolgove, ki so funkcijsko povezani z nakupom in prodajo električne energije. Pri izčlenitvi so se deleži nove družbe zagotovili prenosni družbi Elektro Ljubljana, ki je bila do 7. 12. 2016 edina družbenica odvisne družbe Elektro energija, na katero je bilo v postopku izčlenitve preneseno premoženje. Družba je vpisana v sodni register s sklepom Srg. 2011/18421 dne 16. 5. 2011. Od 7. 12. 2016 družba Elektro Ljubljana ni več lastnik

odvisne družbe Elektro energija, ker je svoj 100 % poslovni delež v skladu s Pogodbo o menjavi poslovnih deležev med GEN-I, d. o. o. (v nadaljevanju družba GEN-I), in družbo Elektro Ljubljana zamenjala za 22,5 % delež v družbi GEN-EL, d. o. o. (v nadaljevanju družba GEN-EL), zato je bila odvisna družba z dnem 30. 11. 2016 izločena iz skupinskih računovodskih izkazov in je v računovodskih izkazih izkazana kot ustavljeno poslovanje, skladno z MSRP 5 – Nekratkoročna sredstva za prodajo in ustavljeno poslovanje.

Družba Elektro Ljubljana je na osnovi Energetskega zakona dne 14. 2. 2002 ustanovila družbo Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, proizvodnja električne energije, d. o. o., Ljubljana, Slovenska cesta 56, ki je v njeni 100 % lasti. Družba je vpisana v sodni register v Ljubljani s sklepom št. Srg. 2002/01630. Osnovni kapital družbe znaša 139.869 EUR. S 3. 1. 2011 se je družba preimenovala v Elektro Ljubljana OVE, inženiring s področja obnovljivih virov energije, d. o. o., in skrajšano Elektro Ljubljana OVE, d. o. o. (v nadaljevanju družba Elektro Ljubljana OVE). Po ZGD-1 se uvršča med mikro družbe. Celotni kapital družbe EL OVE na dan 31. 12. 2016 znaša 6.752.258 EUR (31. 12. 2015 pa 6.546.185 EUR). Čisti dobiček za leto 2016 znaša 206.072 EUR (2015 pa 141.298 EUR).

Ker je na dan 31. 12. 2016 poleg obvladujoče družbe del skupine le še odvisna družba Elektro Ljubljana OVE, ki je v njeni 100 % lasti, ni potrebe po dokazovanju ocen in predpostavk posloводства, uporabljenih za dokazovanje, da obvladujoča družba obvladuje odvisno družbo.

6.2.2 Pridružena družba, ki ni vključena v skupinske računovodske izkaze

V družbi Informatika, d. d. (v nadaljevanju družba Informatika), ima družba Elektro Ljubljana 27,7 % delež, vendar ni vključena v uskupinjevanje, ker nima večine glasovalnih pravic in zato tudi ne prevladujočega vpliva pri poslovanju te družbe. Višina naložbe in pravice, ki izhajajo iz lastništva, se v letu 2016 glede na leto 2015 niso spremenile. Naložba zaradi nepomembnosti v skupinski bilanci stanja ni izkazana po kapitalski metodi. Družba je vpisana v sodni register v Mariboru pod št. sklepa 1/00871/2000. Celotni kapital družbe Informatika na dan 31. 12. 2016 znaša 1.383.961 EUR (31. 12. 2015 pa 1.363.743 EUR). Delnice ne kotirajo na borzi. Čisti

dobiček družbe Informatika za leto 2016 znaša 59.344 EUR (2015 izguba 477.722 EUR).

Družba Elektro Ljubljana je v letu 2016 skladno z menjalno pogodbo, po kateri je prodala svoj 100 % delež v družbi Elektro energija, pridobila 22,5 % lastniški delež v družbi GEN-EL. Naložba zaradi nepomembnega vpliva na skupinski izkaz poslovnega izida ni obračunana po kapitalski metodi, kljub temu da ima družba Elektro Ljubljana z vidika obvladovanja pomemben, ne pa tudi prevladujoč vpliv. Celotni kapital družbe GEN-EL na dan 31. 12. 2016 znaša 45.108.781 EUR, njen poslovni izid pa -1.219 EUR.

6.2.3 Popolno uskupinjevanje

Računovodski izkazi družb skupine Elektra Ljubljana so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja. Računovodski izkazi so združeni od postavke do postavke s seštevanjem sorodnih postavk sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov. Zaradi predstavitve skupine kot samostojne družbe smo izločili:

- finančne naložbe obvladujočih družb v odvisne družbe in pripadajoče deleže obvladujočih družb v kapitalu odvisnih družb,

- dana in prejeta posojila družb v skupini,
- medsebojne terjatve in obveznosti,
- prihodke in odhodke iz dobav in storitev družb v skupini.

Delež družbe Elektro Ljubljana v odvisnih družbah je 100 %, zato ni manjšinskih lastnikov in manjšinskih deležev v kapitalu skupine.

6.2.4 Dejavnosti skupine Elektro Ljubljana

Dejavnosti skupine so:

- distribucija električne energije po pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev sistemskega operaterja distribucijskega omrežja družbe Elektro Ljubljana s SODO, d. o. o. (v nadaljevanju družba SODO),

- nakup in prodaja električne energije (do 30. 11. 2016),
- nakup in prodaja plina,
- proizvodnja električne energije in
- druge storitve.

6.2.5 Podatki o zaposlenih

Na dan 31. 12. 2016 je bilo 848 zaposlenih (31. 12. 2015 pa 942). Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu 2016 je

bilo 931, v letu 2015 pa 943. Struktura zaposlenih po izobrazbi je prikazana v poslovnem delu letnega poročila.

6.2.6 Tečaji in način preračunavanja v domačo valuto ter zaokroževanje

Skupina preračunava poslovne dogodke v tuji valuti na dan bilance stanja po srednjem tečaju Banke Slovenije. Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (v EUR), ki je funkcijska in predstavitvena valuta obvladujoče in odvisnih

družb. Vse računovodske informacije, predstavljene v evrih, so prikazane brez centov.

Zaradi zaokroževanja lahko nastajajo zaokroževalne razlike med računovodskimi izkazi in zneski v pojasnilih.

6.2.7 Izjava o skladnosti z mednarodnimi standardi računovodskega poročanja

Skupinski računovodski izkazi skupine Elektro Ljubljana so pripravljeni v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (v nadaljevanju 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, in v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1).

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 30. 4. 2017.

6.2.8 Podlage za merjenje, računovodske ocene, presoje in predpostavke

a) Podlaga za merjenje

Skupinski 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 in so popolne glede bistvenosti in stroškov. Poslovno leto je enako koledarskemu letu, to je od 1. 1. 2016 do 31. 12. 2016. Računovodski izkazi družb v skupini so pripravljeni za isto poročevalsko obdobje kot računovodski izkazi obvladujoče družbe z uporabo enakih računovodskih usmeritev z izjemo družbe Elektro energija, kjer so računovodski izkazi zaradi izločitve iz konsolidacije pripravljeni od 1. 1. 2016 do 30. 11. 2016.

Skupina pri merjenju postavk računovodskih izkazov uporablja nabavno vrednost razen pri merjenju:

- finančnih naložb, razpoložljivih za prodajo v primeru, da je pošteno vrednost mogoče zanesljivo izmeriti;
- terjatev in posojil, izmerjenih po odplačni vrednosti;
- finančnih obveznosti, izmerjenih po odplačni vrednosti;
- rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter za bodoča izplačila rent, izmerjenih po sedanjí vrednosti ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskega izračuna;
- zalog, izmerjenih po nižji izmed nabavne ali čiste iztržilne vrednosti.

b) Uporaba računovodskih ocen in presoj in pomembne negotovosti v poslovanju

Nekaterih postavk v računovodskih izkazih zaradi negotovosti ni mogoče natančno izmeriti, ampak se ocenijo. Pri računovodskih ocenah se zato uporabi presoja, ki je zasnovana na najboljšem poznavanju tekočih in prihodnjih dogodkov, izkušnjah, informacijah ter upošteva 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 na višino prihodkov, stroškov in odhodkov skupine v obdobju, ki se konča na dan bilance stanja.

Ocene in predpostavke se pregledujejo enkrat letno, spremembe računovodskih ocen pa vplivajo na tekoče obdobje, ko pride do spremembe, ter na prihodnja obdobja, na katera spremembe vplivajo. Ocene in predpostavke so prisotne pri naslednjih presojah:

- opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena sredstva – določitev dobe koristnosti amortizirljivih sredstev,
- odložene terjatve in odložene obveznosti za davek,
- popravki vrednosti terjatev,
- popravki vrednosti zalog,
- pripoznanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter za tožbe,
- vrednotenje naložb v deleže in delnice.

Več o računovodskih ocenah je navedeno v točki 9 tega poročila.

c) Sprememba računovodskih usmeritev

Skupina v letu ni spreminjala računovodskih usmeritev.

d) Prehod na MSRP

Skupina je skupinske računovodske izkaze za poslovno leto 2015, ki se je zaključilo 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 zaključilo na dan 31. 12. 2016, so sestavljeni v skladu z zahtevami MSRP, kot jih je sprejela EU, 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 po SRS 2006, so skladne z zahtevami MSRP, kot jih je sprejela EU, zato ni bilo razlik pri prehodu na MSRP.

Zaradi poročevalskih zahtev pri prehodu na MSRP so v računovodskih izkazih prikazani podatki za poročano obdobje, ki se je končalo na dan 31. 12. 2016, za primerjalno obdobje, ki se je končalo na dan 31. 12. 2015, in na datum prehoda na MSRP, 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 s SRS na MSRP ni vplival na sam 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 ostalih kratkoročnih poslovnih terjatev in obveznosti;
- aktivne časovne razmejitve so bile prerazvrščene med druga kratkoročna sredstva;
- pravice iz služnosti so bile prerazvrščene med neopredmetena sredstva;
- dolgoročne aktivne časovne razmejitve so bile razvrščene med dolgoročno odložene stroške;
- dani predujmi so bili prerazvrščeni med druge kratkoročne obveznosti;
- pasivne časovne razmejitve so bile prerazvrščene med druge kratkoročne obveznosti;
- drugi prihodki in drugi odhodki so bili prerazvrščeni med druge poslovne prihodke ter med druge poslovne odhodke.

Ker je skupina v preteklosti uporabljala drugačno shemo temeljnih računovodskih izkazov, pregled prerazvrstitev ni niti 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, zato ni prišlo do učinka spremembe računovodskih ocen.

e) Novosprejeti standardi in pojasnila

1. Novosprejeti standardi in pojasnila, ki so začeli veljati s 1. 1. 2016

V tekočem računovodskem obdobju veljajo naslednje spremembe sedanjih standardov in nova pojasnila, ki jih je izdal Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je 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.

2. Novo sprejeti standardi in pojasnila, ki še niso začeli veljati

Novi standardi in pojasnila, navedeni 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 se imajo možnost odločiti 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 izpolnjeni naslednji pogoji:

- sredstva se vodijo v okviru poslovnega modela, ki je namenjen zbiranju pogodbenih denarnih tokov, in
- pogodbeni določila vsebujejo natančne datume denarnih tokov, ki so zgolj plačila glavnice in obresti od neplačane glavnice.

Nadalje lahko skupina naknadne spremembe poštene vrednosti (vključno pozitivne in negativne tečajne razlike) kapitalnega instrumenta, ki ni namenjen trgovanju, nepreklicno predstavi v okviru drugega vseobsegajočega donosa. Omejene naknadne spremembe se v nobenem primeru več ne morejo prerazvrstiti v poslovni izid. Dolžniški instrumenti, ki so izmerjeni po poštenu vrednosti skozi drugi vseobsegajo-

či 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. Ostali dobički in izgube so pripoznani v drugem vseobsegajočem donosu in so po odpravi pripoznanja prerazvrščeni med poslovni izid.

Model izračuna oslabitve skladno z MSRP 9 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 sploh do izgube prišlo. MSRP 9 vsebuje nov splošni model obračunavanja varovanja pred tveganjem, ki zadevno obračunavanje bolj 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 z 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. Standarda še ni potrdila EU, je pa potrdila MSRP 15 Prihodki iz pogodb s tujci, vključno datum začetka veljavnosti MSRP 15. Novi standard zagotavlja okvir, ki nadomešča sedanja 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 oziroma 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 ter 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 bistveno spremenila zaradi narave njenega poslovanja in vrste prihodkov.

SPREMEMBE MRS 40 NALOŽBENE NEPREMIČNINE

Veljajo za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje in 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 je takšen prenos opravljen samo ob morebitnih spremembah pri uporabi nepremičnine. V skladu s spremembami je prenos opravljen, kadar in le, kadar nastanejo dejanske spremembe v uporabi – tj. kadar sredstvo začne ali preneha ustrezati opredelitvi pojma naložbena nepremičnina, o spremembi uporabe pa obstajajo dokazila. Zgolj sprememba namena posloводства ni razlog za prenos.

Skupina predvideva, da spremembe na dan prve uporabe ne bodo vplivale na računovodske izkaze, ker ne izkazuje naložbenih nepremičnin.

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. Dopolnila EU še ni potrdila. MSRP 16 nadomešča MRS 17 Najemi in povezana pojasnila. Standard odpravlja sedanji model dvojnega obračunavanja najemov in namesto tega od skupine zahteva, da večino najemov iz izkaza finančnega položaja obračunava z enotnim modelom brez razlikovanja med poslovnim in finančnim najemom. Skladno z MSRP 16 se za pogodbo o najemu smatra pogodba, ki za določeno obdobje daje pravico do uporabe določenega sredstva v zameno za plačilo. Novi 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. Zadnje povzroča skoncentrirani vzorec stroškov za večji del najemov, čeprav najemnik plačuje stalne letne najemnine.

Novi standard za najemnike uvaja številne omejene izjeme, ki vključujejo:

- najeme za obdobje 12 mesecev ali manj, brez nakupne opcije, 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 in razlikovanje med poslovnim in finančnim najemom zanj velja naprej.

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. Dopolnila EU še ni potrdila.

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 in
- spremembe pogojev plačil z delnicami, ki zadevajo razvrstitev plačil, poravnanih v gotovini, v plačila, poravnana s kapitalom.

Skupina predvideva, da novi 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. Dopolnila EU še ni potrdila. Dopolnilo 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 novi 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. 1. 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 pripozna-

nja 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 velja 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. Dopolnila EU še ni potrdila. Dopolnilo 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 novi 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

UOMRS dneva uporabe še ni določil; 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, pri katerem je celotni dobiček ali izguba pripoznan, kadar posel, sklenjen med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom, zajema prenos sredstva ali sredstev, ki predstavljajo družbo (ne glede na to, ali je sredstvo v podružnici ali ne), medtem ko je delni dobiček ali izguba pripoznan, kadar posel, sklenjen med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom, zajema sredstvo, ki ne predstavlja družbe, čeprav so ta sredstva v podružnici.

Skupina predvideva, da dopolnilo na dan prve uporabe ne bo pomembno vplivalo na računovodske izkaze.

6.2.9 Pomembne računovodske usmeritve

a) Opredmetena osnovna sredstva, neopredmetena sredstva in dolgoročno odloženi stroški

Neopredmetena sredstva so pravice za računalniške programe. Nabavno vrednost predstavlja nakupna cena. Življenjska doba je tri in deset let, za služnostne pravice pa od 30 do 100 let.

Nekratkoročno odloženi stroški so predvsem stroški razvoja informacijskega sistema, vnaprej plačane najemnine in vplačana obvezna sredstva v rezervni sklad za nepremičnine v lasti družbe. Nabavno vrednost predstavljajo izdatki do trenutka njihove pridobitve. Nekratkoročno odloženi stroški se odpisujejo po stopnji 10 %, najemnine se prenašajo med stroške storitev posameznega obračunskega obdobja v delu, ki se nanaša na to obdobje. Združena sredstva v rezervni sklad se porabljajo na podlagi izstavljenih računov upravljavcev zgradb.

Skupina Elektro Ljubljana vrednoti neopredmetena in opredmetena osnovna sredstva po modelu nabavne vrednosti, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovim usposobitvi za nameravano uporabo in ki se znižujejo za amortizacijski popravek vrednosti in morebitno oslabitev. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, ki izpolnjujejo pogoje po MRS 2 – Zaloge. Z njihovo uporabo se v družbi pričakujejo gospodarske koristi.

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 višja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu. 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.

Pomembnejša opredmetena osnovna sredstva, ki imajo posamezne dele sredstev s krajšimi življenjskimi dobami, kot je ocenjeno celotno sredstvo, so razdeljena na več delov s krajšo ocenjeno življenjsko dobo. Družbe v skupini ne ob-

računavajo amortizacije za stroške morebitne razgradnje in odstranitve, ker takih stroškov ne predvidevajo.

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 so pričakovani na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Predvideni zneski stroškov rednih pregledov oziroma popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnavajo kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

Opredmetena osnovna sredstva niso obremenjena s hipotekami ali drugimi vrstami zavarovanja.

b) Amortizacija

Amortizacija se obračunava po metodi enakomernega časovnega amortiziranja glede na dobo koristnosti od nabavne vrednosti posameznega osnovnega sredstva. Vsa neopredmetena sredstva so sredstva s končno dobo koristnosti. Amortiziranje neopredmetenih in 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.

Amortizacija, obračunana za vsako obračunsko obdobje, se prizna kot strošek oziroma poslovni odhodek tega obdobja in se v izkazu poslovnega izida izkazuje v postavki amortizacija. Skupina preverja dobo koristnosti skladno z MRS 38 in MRS 16 in prilagodi amortizacijsko stopnjo, če je to treba.

Amortizacijske stopnje, ki so bile uporabljene v letih 2016 in 2015:

Zgradbe	2,00 % do 6,67 %
Oprema	2,86 % do 20,00 %
Motorna vozila	8,33 % do 14,29 %
Pohištvo	6,67 % do 12,50 %
Računalniška oprema	33,33 %
Druga vlaganja	10 %
Služnostne pravice	1 % do 3,33 %

Osnovna sredstva v pripravi se ne amortizirajo, dokler niso prenesena v uporabo.

c) Zaloge

Zaloge so ovrednotene po nabavnih cenah oziroma po čisti iztržljivi vrednosti, če je ta nižja od nabavne cene. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Tako se ob vsaki novi nabavi materiala izračuna nova povprečna cena materiala v zalogi. Zaloge so sestavljene predvsem iz materialov in nadomestnih delov za vgradnjo pri lastnih investicijah, za izvajanje storitev na trgu in vzdrževanje osnovnih sredstev.

d) Finančni instrumenti

Finančni instrumenti se nanašajo na nekratkoročne in kratkoročne finančne naložbe, poslovne in druge terjatve, denarna sredstva in njihove ustreznike, prejeta in dana posojila ter poslovne, finančne in druge obveznosti. Ob začetnem pripoznanju jih skupina razvrsti med:

- a) finančna sredstva, merjena po pošteni vrednosti prek izkaza poslovnega izida (v letih 2016 in 2015 skupina ni imela takšnih sredstev);
- b) finančna sredstva v posesti do zapadlosti (v letih 2016 in 2015 skupina ni imela takšnih sredstev);
- c) dana posojila in terjatve, merjena po odplačni vrednosti;
- d) za prodajo razpoložljiva finančna sredstva, merjena po pošteni vrednosti preko kapitala, in
- e) 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 finančne 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 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 pošteni 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 pošteni 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. Poštenih vrednosti finančnih naložb, s katerimi se ne trguje na borzi, se ne da 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 znižanja vrednosti finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najboljše predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe.

Terjatve in posojila. Večina poslovnih terjatev se nanaša na terjatve do kupcev, ki so nastale v normalnem toku poslovanja. V skupinski bilanci stanja so terjatve izkazane v neto vrednostih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz spornih in dvomljivih terjatev. Ob pripoznanju se terjatve in posojila pripoznajo po izvirni vrednosti, povečani za neposredne stroške posla. Po začetnem pripoznanju se merijo po odplačni vrednosti z uporabo metode veljavne obrestne mere, in sicer ob upoštevanju zmanjšanja zaradi oslabitve ali povečanja zaradi odprave oslabitve.

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. 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 s finančnim instrumentom. Pripoznanje se odpravi, kadar so obveznosti, 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, povečanimi za stroške, ki se neposredno pripisujejo poslu. Prejeta posojila so merjena po odplačni vrednosti. Prejeta posojila se povečujejo za pripisane obresti in zmanjšujejo za odplačane zneske oz. morebitne drugačne poravnave. Glede na zapadlost so

razvrščena med kratkoročne finančne obveznosti ali dolgoročne finančne obveznosti.

Med drugimi finančnimi obveznostmi skupina izkazuje obveznosti do zaposlenih ter obveznosti do države iz dajatev in tudi obveznosti v zvezi z razdelitvijo poslovnega izida (dividende). Dividende se pripoznajo kot obveznost v obdobju in v vrednosti, v kateri so potrjene na skupščini.

e) Oslabitev finančnih in nefinančnih sredstev

OSLABITEV FINANČNIH SREDSTEV

Terjatve iz poslovanja: Za oblikovanje popravkov terjatev iz poslovanja uporabljajo družbe v skupini enako računovodsko oceno, po kateri oblikujejo popravke v odstotku, oblikovanem na podlagi izkušenj iz prejšnjih let od vrednosti dvomljivih in spornih terjatev in zamujenih plačil.

Skupina oblikuje znesek popravkov vrednosti tako: za terjatve v stečajnih postopkih, za katere še ni bilo objave v Uradnem listu RS, za tožene terjatve in za terjatve v postopkih prisilne poravnave, če ta še ni potrjena, v višini 80 %. Za preostale terjatve oblikuje popravek glede na izkušnje iz prejšnjih let in pričakovanja v obračunskem obdobju v višini 30 % za terjatve dobav omrežnine in storitev in 50 % za terjatve zamudnih obresti, ki so zapadle pred 90 oziroma več kot 90 dnevi. Zneske odpisa terjatev izkazuje v breme prevrednotovalnih odhodkov poslovanja in v dobro ustreznega popravka vrednosti terjatev.

ZA PRODAJO RAZPOLOŽLJIVA FINANČNA SREDSTVA

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 oslabljenosti finančne naložbe.

OSLABITEV NEFINANČNIH SREDSTEV

Skupina preverja vrednost pomembnih nefinančnih sredstev z namenom, da ugotovi, ali so prisotni znaki oslabitve. Če so,

se oceni nadomestljiva vrednost sredstva. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, znižana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je višja. Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijske opreme v primeru znakov slabitve ocenjujejo pooblaščenec ocenjevalci vrednosti nepremičnin in opreme. Oslabitev se izkaže v izkazu poslovnega izida med odpisi in popravki vrednosti.

f) Obračunani davek in odloženi davek

Skupina je obračunala davek od dohodka pravnih oseb po veljavni davčni stopnji 17 % (2015 pa 17 %).

Skupina je na dan 31. 12. 2016 oblikovala terjatve za odloženi davek iz začasnih davčnih razlik na podlagi stanja oblikovanih popravkov iz spornih in dvomljivih terjatev ter na podlagi stanja začasno davčno nepriznanih rezervacij za jubilejne nagrade in upokojitve. Zneski so pripoznani po davčnih stopnjah, ki bodo veljale v poslovnem letu, ko bodo terjatve poravnane, to je 19 %, zaradi česar je nastal učinek spremembe odloženega davka s stopnje 17 % na 19 %, ki je prikazana v okviru razkritij o strošku davka.

g) Rezervacije

Skupina oblikuje dolgoročne rezervacije za neizkoriščene dopuste in za jubilejne nagrade ter odpravnine ob upokojitvi kot sedanjo vrednost obveznosti delodajalca do zaposlenca. Izračun dolgoročnih rezervacij opravlja pooblaščenec aktuar. Izračun je narejen za vsakega zaposlenega tako, da upošteva stroške odpravnin ob upokojitvi in stroške vseh pričakovanih jubilejnih nagrad do upokojitve. Izračun upošteva stroške tekočega službovanja, stroške obresti, izplačila zaslužkov in aktuarske dobičke/izgube, nastale kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev. Učinki sprememb se pripoznajo v izkazu poslovnega izida razen učinkov aktuarskih dobičkov ali izgub iz odpravnin, ki se pripoznajo v rezervah za pošteno vrednost.

h) Nekratkoročno odloženi prihodki

Med nekratkoročno odloženimi prihodki izkazuje skupina predvsem:

- brezplačno pridobljena osnovna sredstva, ki predstavljajo brezplačno prevzete priključke in druge dele omrežja in opremo, ki so jih financirale pravne in fizične osebe ter so vključene v distribucijsko omrežje družbe, in
- vplačane prispevke za priključitve na energetska omrežja do 1. 7. 2007.

Kot poraba se v dobro drugih poslovnih prihodkov upošteva znesek dejansko obračunane amortizacije od brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev, poraba iz plačanih prispevkov pa se prenaša med druge poslovne prihodke v znesku, ki je izračunan z uporabo amortizacijskih stopenj osnovnih sredstev, ki so se financirala iz tako pridobljenih sredstev.

i) Kapital

Celotni kapital skupine je opredeljen z zneski, ki jih je vložil lastnik, in z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom. Sestavljen je iz osnovnega kapitala, kapitalskih rezerv, zakonskih rezerv, drugih rezerv iz dobička, rezerv za pošteno vrednost, prenesenega čistega poslovnega izida in čistega poslovnega izida poslovnega leta.

Kapitalske rezerve sestavljajo zneski na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.

j) Prihodki

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanja sredstev ali zmanjšanja dolgov. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov.

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje in drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki.

Čiste prihodke od prodaje sestavljajo prodajne vrednosti storitev. Merijo se na podlagi pogodbenih vrednosti in prodajnih cen, navedenih na računih, zmanjšanih za morebitne odpise.

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je podjetje izvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstвило med opredmetenimi osnovnimi sredstvi. Skupina pripozna prihodke v višini stroškov, potrebnih za zgraditev ali izdelavo tovrstnega sredstva, ki pa ne smejo presegati nabavne vrednosti istovrstnega sredstva, ki bi ga skupina lahko kupila na trgu.

6.2.10 Poštena vrednost

Poštena vrednost je znesek, s katerim je mogoče prodati sredstvo ali zamenjati obveznost med dobro obveščeni in voljnima strankama v preišljenem poslu. Glede na računovodske usmeritve skupine in zahtevana razkritja je v številnih primerih potrebna določitev poštene vrednosti finančnih in tudi nefinančnih sredstev in obveznosti.

Finančni prihodki so prihodki od naložbenja. Pojavljajo se v zvezi z nekratkoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami ter nekratkoročnimi in kratkoročnimi terjatvami. Sestavljajo jih predvsem obračunane obresti. Pripoznajo se ob obračunu, ne glede na prejemke.

Med drugimi prihodki so izkazani prihodki, ki niso uvrščeni niti med poslovne niti finančne prihodke. Izkazani so po dejansko nastalih zneskih.

k) Odhodki, stroški

Odhodki in stroški so zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki zmanjšanja sredstev ali povečanja dolgov. Pripoznajo se, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje ali povečanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Poslovni odhodki so enaki vračunanim stroškom v obračunskem obdobju. Med njimi se izkazujejo nabavna vrednost prodanega blaga, stroški materiala, stroški storitev, stroški dela in amortizacija.

Med drugimi poslovnimi odhodki se izkazujejo različne datjave in rezervacije.

Odpisi, popravki vrednosti in drugi poslovni odhodki nastajajo pri opredmetenih osnovnih sredstvih ter predstavljajo vrednost odpisov opredmetenih osnovnih sredstev, ki imajo še neodpisano knjigovodsko vrednost, nastajajo tudi pri prodaji osnovnih sredstev, kadar knjigovodska vrednost presega prodajno vrednost, in pri obratnih sredstvih, kjer predstavljajo zneske oblikovanih popravkov vrednosti iz dvomljivih in spornih terjatev.

Finančni odhodki so odhodki od financiranja in naložbenja. Sestavljajo jih predvsem obračunane obresti. Pripoznajo se ob obračunu ne glede na plačila, povezana z njimi.

Med drugimi odhodki so izkazani odhodki, ki niso uvrščeni med poslovne niti finančne odhodke. Izkazani so v dejansko nastalih zneskih.

Skupina pri določanju poštene vrednosti finančnih instrumentov upošteva naslednjo hierarhijo ravni določanja poštene vrednosti:

- 1. raven zajema kotirane cene na delujočih trgih za enaka sredstva ali obveznosti;

- 2. raven zajema vrednosti, ki niso enake kotiranim cenam v smislu prve ravni, a jih je kljub temu mogoče pridobiti neposredno s trga (cene za enaka ali podobna sredstva ali obveznosti na manj aktivnih ali neaktivnih trgih) ali posredno (npr. vrednosti, ki so izpeljane iz kotiranih cen na aktivnem trgu, na podlagi obrestnih mer ali krivulj donosa, implicitnih nestanovitnosti ali kreditnih razponov);
- 3. raven zajema vhodne podatke za sredstvo ali obveznost, ki ne temeljijo na zaznavnih tržnih podatkih, pri tem pa morajo neopazovani podatki izražati predpostavke, ki bi jih udeleženci na trgu uporabili pri določanju cene sredstva ali obveznosti, vključno s predpostavkami o tveganjih.

ZA PRODAJO RAZPOLOŽLJIVA FINANČNA SREDSTVA

Poštena vrednost za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev se določa skladno s predhodno določeno hierarhijo

ravni določanja poštene vrednosti finančnih instrumentov. Če poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, ker je razpon ocen utemeljene poštene vrednosti pomemben in je verjetnost različnih ocen težko presoditi, skupina finančno sredstvo meri po nabavni vrednosti.

TERJATVE IN DANA POSOJILA

Poštena vrednost terjatev in danih posojil se izračuna kot sedanja vrednost prihodnjih denarnih tokov, razobrestenih po tržni obrestni meri ob koncu poročevalskega obdobja. Ocena upošteva kreditno tveganje teh finančnih sredstev.

NEIZPELJANE FINANČNE OBVEZNOSTI

Poštena vrednost se za potrebe poročanja izračuna na podlagi sedanje vrednosti prihodnjih izplačil glavnice in obresti, diskontiranih po tržni obrestni meri ob koncu poročevalskega obdobja.

6.2.11 Poslovanje s SODO, d. o. o.

Družba Elektro Ljubljana je SODO, d. o. o. [v nadaljevanju družba SODO], na podlagi sklenjene pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja električne energije v izkazu poslovnega izida obračunala vse pripadajoče prihodke za leto 2016. V poslovni izid leta 2016 je tako vključen preliminarni obračun regulativnega leta 2016 v višini 1.387.982 EUR (2015 pa 7.555.295 EUR)

Dokončen poračun regulativnega leta 2016 bo družba SODO skladno z določilom 60. člena Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja in 9. členom Aneksa št.

2 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja pripravila na podlagi revidiranih podatkov obeh družb. Poračun bo predvidoma pripravljen v letu 2017. Skladno z določilom 60. člena Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja ter 10. člena Aneksa št. 2 k tej pogodbi lahko Javna agencija Republike Slovenije za energijo izda odločbo skladno s 46. a členom Energetskega zakona, v kateri ugotovi drugačne presežke oziroma primanjkljaje, kot jih je ugotovila družba SODO, in ki sta jo zavezani upoštevati obe družbi.

6.2.12 Razkritja postavk v skupinski bilanci stanja

6.2.12.1 Neopredmetena sredstva

Leto 2016

v EUR

	Dolgoročne premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva
Nabavna vrednost		
Stanje 1. 1. 2016	6.982.740	6.982.740
Povečanja	12.331.876	12.331.876
Zmanjšanja	-4.835.493	-4.835.493
Izločitev odvisne družbe	-1.913.455	-1.913.455
Stanje 31. 12. 2016	12.565.668	12.565.668
Popravek vrednosti		
Stanje 1. 1. 2016	3.708.136	3.708.136
Amortizacija	1.152.167	1.152.167
Zmanjšanja/odpisi	-103.191	-103.191
Izločitev odvisne družbe	-1.104.210	-1.104.210
Stanje 31. 12. 2016	3.652.902	3.652.902
Neodpisana vred.		
Stanje 1. 1. 2016	3.274.604	3.274.604
Stanje 31. 12. 2016	8.912.766	8.912.766

Leto 2015

v EUR

	Dolgoročne premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva
Nabavna vrednost		
Stanje 1. 1. 2015	5.745.361	5.745.361
Povečanja	2.020.625	2.020.625
Zmanjšanja	-783.246	-783.246
Stanje 31. 12. 2015	6.982.740	6.982.740
Popravek vrednosti		
Stanje 1. 1. 2015	3.505.150	3.505.150
Amortizacija	536.888	536.888
Zmanjšanja/odpisi	-333.902	-333.902
Stanje 31. 12. 2015	3.708.136	3.708.136
Neodpisana vred.		
Stanje 1. 1. 2015	2.240.211	2.240.211
Stanje 31. 12. 2015	3.274.604	3.274.604

Neopredmetena sredstva predstavljajo premoženjske pravice za računalniške programe.

Amortizacijska stopnja neopredmetenih sredstev je od 1 % do 33,3 %.

Neopredmetena sredstva niso zastavljena za dolgove. Skupina je v letu 2016 zaključila s prenovo informacijskega sistema, katerega knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016 znaša 2.174.305 EUR in ima preostalo dobo amortiziranja 5 let. Skupina ima del teh sredstev v finančnem najemu, njihova knjigovodska vrednost pa znaša 1.691.540 EUR.

Drugih pogodbenih obvez za nakup neopredmetenih sredstev skupina nima.

6.2.12.2 Nekratkoročno odloženi stroški

Leto 2016

v EUR

	Nekratkoročno odloženi stroški	Rezervni sklad	Skupaj
Knjigovodska vrednost			
Stanje 1. 1. 2016	1.669.613	77.120	1.746.733
Povečanja	45.394	20.686	66.080
Zmanjšanja	-534.545	-14.637	-549.182
Izločitev odvisne družbe	-177.019	-10.084	-187.103
Stanje 31. 12. 2016	1.003.443	73.085	1.076.528

Leto 2015

v EUR

	Nekratkoročno odloženi stroški	Rezervni sklad	Skupaj
Knjigovodska vrednost			
Stanje 1. 1. 2015	2.071.129	58.982	2.130.111
Povečanja	2.360	24.141	26.501
Zmanjšanja	-403.876	-6.003	-409.879
Stanje 31. 12. 2015	1.669.613	77.120	1.746.733

Nekratkoročno odloženi stroški so nekratkoročno odloženi stroški za izdelavo programov za potrebe obračuna prodaje električne energije, nekratkoročno razmejeni stroški poslovanja, ki predstavljajo vlaganja v projekt prostorsko-informacijski sistem, vnaprej plačane najemnine in vplačana obvezna sredstva za oblikovanje rezervnega sklada po stanovanjskem zakonu.

6.2.12.3 Opredmetena osnovna sredstva

Leto 2016

v EUR

	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druga oprema	Predujmi	Osnovna sredstva v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
Nabavna vrednost							
Stanje 1. 1. 2016	13.472.033	856.146.872	200.206.067	859.839	486.192	15.279.551	1.086.450.554
Prekvalifikacija	0	40.894	-12.169	-28.725	0	0	0
Povečanja	1.102.600	21.947.577	8.496.021	706.492	329.414	25.226.789	57.808.893
Zmanjšanja	-37.483	-8.725.201	-5.032.681	-38.483	-536.492	-27.982.943	-42.353.283
Izločitev odvisne družbe	-25.199	-1.770.928	0	-1.382.946	0	-3.141	-3.182.214
Stanje 31. 12. 2016	14.511.951	867.639.214	203.657.238	116.177	279.114	12.520.256	1.098.723.950
Popravek vrednosti							
Stanje 1. 1. 2016	0	542.231.552	120.631.942	475.376	0	0	663.338.870
Amortizacija	0	16.840.494	7.612.499	114.716	0	0	24.567.709
Zmanjšanja/odpisi	0	-7.879.583	-4.779.093	-26.022	0	0	-12.684.698
Prekvalifikacija	0	1.209	-40	-1.169	0	0	0
Izločitev odvisne družbe	0	-1.245.956	0	-557.029	0	0	-1.802.985
Stanje 31. 12. 2016	0	549.947.716	123.465.308	5.872	0	0	673.418.896
Neodpisana vrednost							
Stanje 1. 1. 2016	13.472.033	313.915.320	79.574.125	384.463	486.192	15.279.551	423.111.684
Stanje 31. 12. 2016	14.511.951	317.691.498	80.191.930	110.305	279.114	12.520.256	425.305.054

Leto 2015

v EUR

	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druga oprema	Predujmi	Osnovna sredstva v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
Nabavna vrednost							
Stanje 1. 1. 2015	13.333.994	842.257.538	197.081.235	907.167	215.692	13.987.678	1.067.783.304
Prekvalifikacija	1.242	-868	-374	0	0	0	0
Povečanja	169.834	19.559.701	7.680.719	44.423	293.703	27.032.007	54.780.387
Zmanjšanja	-33.037	-5.669.499	-4.555.514	-91.751	-23.203	-25.740.134	-36.113.138
Stanje 31. 12. 2015	13.472.033	856.146.872	200.206.067	859.839	486.192	15.279.551	1.086.450.554
Popravek vrednosti							
Stanje 1. 1. 2015	0	530.589.124	117.137.866	417.478	0	0	648.144.468
Amortizacija	0	16.775.017	7.712.166	124.613	0	0	24.611.796
Zmanjšanja/odpisi	0	-5.132.590	-4.218.090	-66.715	0	0	-9.417.395
Stanje 31. 12. 2015	0	542.231.552	120.631.942	475.376	0	0	663.338.870
Neodpisana vrednost							
Stanje 1. 1. 2015	13.333.994	311.668.414	79.943.369	489.689	215.692	13.987.678	419.638.836
Stanje 31. 12. 2015	13.472.033	313.915.321	79.574.124	384.463	486.192	15.279.551	423.111.684

Opredmetena osnovna sredstva predstavljajo najpomembnejši delež sredstev skupine Elektro Ljubljana. Osnovna sredstva so v večjem delu infrastrukturni objekti in naprave.

Razlogov za slabitev opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2016 ni bilo, izvedeni so bili odpisi naprav in opreme zaradi potrebnih obnov in dotrajanosti opreme.

Podrobnejša predstavitev investicijskih vlaganj v osnovna sredstva je predstavljena v poslovnem delu letnega poročila.

Opredmetena osnovna sredstva niso zastavljena za dolgove. Pogodbene obveze za pridobitev osnovnih sredstev se nanašajo na redno investicijsko dejavnost in se ne nanašajo na zneske večjih vrednosti ali enkratne poslovne dogodke. Znesek stroškov, pripoznan v knjigovodski vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev tekom gradnje znotraj skupine ustvarjenih osnovnih sredstev, je znašal 12.308.621 EUR (2015 pa 11.356.230 EUR).

Stroški izposojanja, ki so všteti v nabavno vrednost osnovnih sredstev, so znašali 29.292 EUR.

6.2.12.4 Nekratkoročne in kratkoročne finančne naložbe

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Za prodajo razpoložljiva sredstva – po pošteni vrednosti prek kapitala	425.859	431.366	433.202
Za prodajo razpoložljiva sredstva – po nabavni vrednosti	51.628	51.628	845.736
Nekratkoročno dana posojila	27.458	41.059	52.557
Skupaj nekratkoročne finančne naložbe	504.945	524.053	1.331.495
Kratkoročno dana posojila	9.804	11.615	15.097
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	9.804	11.615	15.097
SKUPAJ NEKRATKOROČNE IN KRATKOROČNE NALOŽBE	514.749	535.668	1.346.592

Nekratkoročne finančne naložbe, vrednotene po pošteni vrednosti preko kapitala, se nanašajo na naložbe v delnice slovenske zavarovalnice, katerih vrednostni papirji kotirajo na organiziranem trgu vrednostnih papirjev.

6.2.12.5 Naložbe v pridružena podjetja

v EUR

GEN-EL, d. o. o.	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Knjigovodska vrednost naložbe	10.147.500	0	0
Delež v poslovnem izidu iz rednega poslovanja	-274	0	0
Delež v poslovnem izidu iz ustavljenega poslovanja	0	0	0
Delež v drugem vseobsegajočem donosu	-274	0	0
Delež v celotnem vseobsegajočem donosu	-274	0	0
Informatika, d. d.	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Knjigovodska vrednost naložbe	377.737	377.737	571.352
Delež v poslovnem izidu iz rednega poslovanja	16.438	-132.329	38.025
Delež v poslovnem izidu iz ustavljenega poslovanja	0	0	0
Delež v drugem vseobsegajočem donosu	-10.838	13.661	-20.880
Delež v celotnem vseobsegajočem donosu	5.600	-118.668	17.146
Skupaj knjigovodska vrednost	10.525.237	377.737	571.352

Naložbi v pridruženi družbi nista obračunani po kapitalski metodi, ker njun vpliv na skupinske računovodske izkaze oz. skupinski izkaz poslovnega izida ni pomemben. Skupina za zdaj ne načrtuje prodaje naložbe v družbo Informatika, medtem ko je v zvezi z naložbo v družbo GEN-EL v okviru menjalne pogodbe za 100 % lastniški delež družbe Elektro energija sklenjena prodajna in nakupna opcija. Z menjavo poslovnega deleža je namreč obvladujoča družba pridobila prodajno opcijo, v skladu s katero ima pravico, da z dnem 30. 6. 2017 opsijskemu zavezancu proda delež v družbi GEN-EL oz. nakupno opcijo, da pridobi dodaten delež. Vrednost menjave poslovnega deleža se bo lahko še prilagodila glede na dokončno ugotovljen znesek slabih terjatev družbe Elektro energija na dan 31. 12. 2017. Odločitev o izvršitvi opcij za zdaj še ni sprejeta.

6.2.12.6 Odložene terjatve za davek in odložene obveznosti za davek

v EUR

	31.12.2016	Izločitev odvisne družbe	Oblikovanje	31.12.2015	Oblikovanje	1.1.2015
Začasne razlike iz oblikovanih popravkov terjatve do kupcev	212.270	1.061.145	89.206	1.184.209	131.519	1.052.690
Začasne razlike iz nepriznanih zneskov rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine	762.751	38.139	102.192	698.698	21.610	677.088
Skupaj	975.021	1.099.284	191.398	1.882.907	153.129	1.729.778
	31.12.2016	Izločitev odvisne družbe	Zmanjšanje	31.12.2015	Oblikovanje	1.1.2015
Začasne razlike iz dolgoročnih finančnih naložb	41.677	0	3.139	38.538	0	38.538
Skupaj	41.677	0	3.139	38.538	0	38.538
Skupaj odloženi davki	933.344	1.099.284	188.259	1.844.369	153.129	1.691.240

Skupina nima začasnih razlik, za katere ne bi bile pripoznane odložene terjatve ali odložene obveznosti za davek.

6.2.12.7 Zaloge

Zaloge v vrednosti 2.017.422 EUR (31. 12. 2015 pa 1.561.221 EUR, 1. 1. 2015 pa 1.620.739 EUR) se v celoti nanašajo na material, in sicer večinoma na material za vzdrževanje, in rezervne dele.

Skupina v letih 2016 in 2015 ni odpisovala zalog na pošteno vrednost, zmanjšano za stroške prodaje, prav tako pa ni odpravila popravka vrednosti zalog, ki so bile v preteklih obdobjih oslabiljene na čisto iztržljivo vrednost. Zaloge niso zastavljene kot sredstvo zavarovanja.

6.2.12.8 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Terjatve do kupcev	17.393.952	71.453.400	79.321.709
Terjatve do drugih	251.310	2.913.895	3.649.031
Skupaj kratkoročne terjatve	17.645.262	74.367.295	82.970.740

Kreditno tveganje je razkrito v okviru točke Upravljanje s finančnimi tveganji.

6.2.12.9 Druga kratkoročna sredstva

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Kratkoročne nezaračunane storitve kupcem	94.252	0	82.254
Vnaprej plačani stroški	18.198	92.987	584.423
Drugi nezaračunani prihodki	2.715.412	78.793	2.752.289
Skupaj druga sredstva	2.827.862	171.780	3.418.966

Druga kratkoročna sredstva so začasno nezaračunani prihodki in vnaprej plačani stroški. V letu 2016 so to prihodki za poračun opravljenih storitev družbe SODO, za katere bo račun izdan v letu 2017, in na dan 31. 12. 2016 delno opravljene storitve kupcem.

6.2.12.10 Denarna sredstva

Denarna sredstva družb v skupini so sredstva na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic pri poslovnih bankah.

6.2.12.11 Kapital

Vrednost osnovnega kapitala skupine se v letu 2016 glede na leto 2015 ni spremenila. Razdeljen je na 39.160.286 kosovnih delnic. Vsaka delnica daje lastniku pravico do glasovanja na skupščini delničarjev in udeležbo v dobičku.

Zakonske in druge rezerve iz dobička so se v letu 2016 povečale za razporeditev dela čistega dobička iz preteklega leta in iz poročevalskega obdobja.

Preneseni dobiček iz prejšnjih let se je zmanjšal zaradi izplačila dividend in oblikovanja drugih rezerv iz dobička, povečal pa za znesek dobička skupine leta 2016.

Čisti dobiček poslovnega leta po oblikovanju vseh rezerv znaša 4.548.387 EUR (2015 pa 8.834.930 EUR), čisti dobiček leta pa 16.107.480 EUR. Tehtano povprečno število delnic, uveljavljajočih se v obračunskem obdobju, je 39.160.286 (v izračunu ni upoštevan vpliv lastnih delnic, ker so bile te odkupljene v zadnjem mesecu leta 2016, prav tako pa je znesek nepomemben in ne bi bistveno vplival na izračun). Osnovni čisti dobiček na delnico znaša 0,41 EUR (2015 pa 0,37 EUR). Popravljeni čisti dobiček na delnico je enak osnovnemu čistemu dobičku na delnico.

Obvladujoča družba je konec novembra 2016 začela izvajati program odkupa lastnih delnic izven organiziranega trga v skladu s sklepom skupščine z namenom maksimizacije vrednosti za delničarje in namenom povečanja vrednosti premoženja družbe. V obdobju od 24. 11. 2016 do 23. 12. 2016 je bilo tako kupljenih 22.256 lastnih delnic, kar je razvidno v tabeli:

Število vseh delnic na dan 31. 12. 2016	Vrednost odkupa v EUR	Cena na delnico v EUR	Odkupljeno število delnic	Odkup delnic v % (od vseh delnic)
39.160.286	36.722,40	1,65	22.256	0,06

Premiki v zvezi s kapitalom v letih 2016 in 2015 so prikazani v izkazu gibanja kapitala.

6.2.12.12 Rezervacije

GIBANJE REZERVACIJ:

Za leto 2016

v EUR

	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Druge rezervacije	Rezervacije skupaj
Stanje 1. 1. 2016	4.547.812	3.672.462	372.269	8.592.543
Poraba	-342.606	-314.604	-7.610	-664.820
Oblikovanje	504.452	386.887	2.459	893.798
Izločitev odvisne družbe	-232.040	-193.406	0	-425.446
Stanje 31. 12. 2016	4.477.618	3.551.339	367.118	8.396.075

Za leto 2015

v EUR

	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Druge rezervacije	Rezervacije skupaj
Stanje 1. 1. 2015	4.390.950	4.028.091	365.293	8.784.334
Poraba	-234.417	-403.109	-7.611	-645.137
Oblikovanje	391.279	47.480	14.587	453.346
Stanje 31. 12. 2015	4.547.812	3.672.462	372.269	8.592.543

Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade so oblikovane na podlagi aktuarskega izračuna in bodo izplačane v prihodnjih obdobjih, ko bodo zaposleni izpolnili pogoje, določene po delovnopravni zakonodaji oziroma internih aktih skupine. Pri izračunu so bile uporabljene naslednje ključne predpostavke:

- število zaposlenih na dan 31. 12. 2016 (spol, starost, skupna in pokojninska delovna doba, povprečna neto in bruto plača za obdobje oktober–december 2016);
- način izračuna odpravnin in jubilejnih nagrad v družbi;
- rast povprečne plače v višini 1,0 %;
- nominalna dolgoročna obrestna mera 1,05 %.

Učinek spremembe diskontne stopnje in časovne vrednosti denarja na izračun rezervacij je znašal 126.726 EUR.

Analiza občutljivosti rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine

v EUR

Analiza občutljivosti	Diskontna stopnja		Rast plač	
Sprememba v	odstotni točki		odstotni točki	
Sprememba za	0,5	-0,5	0,5	-0,5
Vpliv na rezervacije za odpravnine	-242.158	264.493	263.268	-243.426
Vpliv na rezervacije za jubilejne nagrade	-157.999	170.845	170.057	-158.831

Pregled učinkov za pozaposlitvene zasluge za leto 2016:

v EUR	31.12.2016
Stanje 1. 1.	8.220.274
Stroški sprotnega službovanja (CSC)	424.961
Stroški obresti (IC)	126.726
Izplačani pozaposlitveni zasluge	-657.209
Aktuarski presežek/primanjkljaj	339.652
Izločitev odvisne družbe	-425.446
Stanje 31. 12.	8.028.958

Druge rezervacije se nanašajo na rezervacijo za dosmrtno rento, ki se diskontirajo z 1,1 % diskontno stopnjo in ob upoštevanju zadnjih razpoložljivih tablic smrtnosti.

6.2.12.13 Nekratkoročno odloženi prihodki

v EUR

	Stanje 31.12.2015	Povečanje – pridobitve	Poraba – odprava rezervacij	Stanje 31.12.2016
Iz brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev	36.571.186	2.496.049	-1.722.947	37.344.288
Iz preliminarne obračuna SODO za 2015	7.555.295	0	-7.555.295	0
Iz vplačil za priključitev na omrežje pred 1. 7. 2007	6.136.724	0	-289.936	5.846.788
Iz dolgoročnih najemnin in drugih naslovov	327.002	9.954	-16.193	320.763
Odloženi prihodki iz prejetih subvencij	211.550	4.540	-28.075	188.015
Skupaj nekratkoročno odloženi prihodki	50.801.757	2.510.543	-9.612.446	43.699.854

Nekratkoročno odloženi prihodki iz brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev so se v letu 2016 povečali za 2.496.049 EUR. Zaradi porabe, to je prenosa zneska v višini obračunane amortizacije brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev na druge poslovne prihodke, so se zmanjšali za 1.722.947 EUR.

Nekratkoročno odloženi prihodki iz vplačil za priključitev na omrežje so se v letu 2016 zmanjšali zaradi porabe, to je prenosa v višini zneska amortizacije osnovnih sredstev, ki so bila financirana iz vplačil za priključitev na omrežje pred 1. 7. 2007, v znesku 289.936 EUR na druge poslovne prihodke.

Odloženi prihodki iz subvencij se med prihodke prenašajo skladno z obračunano amortizacijo za sredstva, za katera je bila subvencija pridobljena.

6.2.12.14 Finančne obveznosti

Nekratkoročne in kratkoročne finančne obveznosti predstavljajo obveznosti za prejeta posojila od bank in obveznosti iz finančnega najema.

Obrestne mere se gibljejo v odvisnosti od vrste posojila, ročnosti in trenutka najema. Med njimi so tudi posojila, ki zapadejo v plačilo v roku, daljšem od 5 let, najpozneje leta 2029. Znesek dolgoročnih posojil, ki imajo rok zapadlosti v plačilo daljši od 5 let, znaša 26.396.837 (31. 12. 2015 pa 24.121.742 EUR).

Dolgoročna posojila so v glavnem namenjena financiranju opredmetenih osnovnih sredstev, kratkoročna pa za redno poslovanje.

Kratkoročni del dolgoročnih posojil je v skupinski bilanci stanja izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Podrobnejše so posojila razkrita v letnih poročilih družb v skupini.

Vse obveznosti iz posojil so poravnane v roku zapadlosti.

Stanje obveznosti iz dolgoročnih in kratkoročnih posojil

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Nekratkoročne finančne obveznosti do domačih bank	46.837.869	63.872.598	74.725.256
Nekratkoročne finančne obveznosti do bank v tujini	23.272.556	11.578.947	7.912.584
Skupaj nekratkoročne finančne obveznosti do bank	70.110.425	75.451.545	82.637.840
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih obveznosti do domačih bank	14.468.605	18.757.427	17.113.053
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih obveznosti do bank v tujini	1.806.391	421.053	1.500.000
Skupaj kratkoročni del dolgoročnih obveznosti do bank	16.274.996	19.178.480	18.613.053
Kratkoročne finančne obveznosti do domačih bank	7.300.000	7.490.000	5.500.000
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti do bank	23.574.996	26.668.480	24.113.053
Obveznosti iz najema	1.208.424	0	0
Druge finančne obveznosti	54.396	34.865	26.654
Skupaj nekratkoročne in kratkoročne finančne obveznosti	94.948.241	102.154.890	106.777.547

6.2.12.15 Poslovne obveznosti

Poslovne obveznosti so predvsem kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev. Na dan bilance stanje ni zapadlih, neporavnanih obveznosti do dobaviteljev.

Druge poslovne obveznosti vključujejo obveznosti do zaposlencev za decembrsko plačo in obveznosti iz tekočega poslovanja do državnih in drugih institucij.

Stanje kratkoročnih poslovnih obveznosti

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Obveznosti do dobaviteljev	14.162.135	53.682.080	72.590.805
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	3.560.496	5.173.477	4.361.624
– od tega do delavcev in države ali državnih institucij	3.437.797	4.936.549	4.035.985
– od tega do drugih	122.699	236.928	325.639
Skupaj	17.722.631	58.855.557	76.952.429

Likvidnostno tveganje je razkrito v okviru točke Upravljanje s finančnimi tveganji.

6.2.12.16 Druge kratkoročne obveznosti

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Vnaprej vračunani stroški	1.462.577	534.380	652.813
Rezervacije za dopuste	1.092.415	1.091.162	1.215.725
Prejeti predujmi	139.375	1.457.450	1.401.893
Drugo	0	3.542	0
Skupaj	2.694.367	3.086.534	3.270.431

Vnaprej vračunani stroški se nanašajo predvsem na poračun družbe SODO, ki bodo zaračunani v letu 2017.

6.2.12.17 Potencialne obveznosti in potencialna sredstva

Skupina ne izkazuje potencialnih obveznosti ali potencialnih sredstev.

6.2.13 Razkritja postavk v skupinskem izkazu poslovnega izida

6.2.13.1 Čisti prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki

v EUR

	2016	2015
Čisti prihodki od prodaje storitev	211.265.924	438.048.353

Čiste prihodke od prodaje predstavljajo prihodki iz prodaje električne energije in prihodki po pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja na preskrbovalnem območju, proizvodnja električne energije ter druge zaračunane storitve kupcem, med katere spadajo najemnine, odškodnine zavarovalnice za povzročeno škodo ter iz porabe rezervacij za brezplačno prevzeta osnovna sredstva. Prihodki so se zmanjšali zaradi precej manjšega obsega oz. odprave trgovanja na debelo, s katerim se je ukvarjalo odvisno podjetje.

Čisti prihodki od prodaje se v celoti nanašajo na prihodke na domačem trgu. Prihodki se v celoti nanašajo na prihodke od opravljanja storitev.

6.2.13.2 Usredstveni lastni proizvodi in storitve

Prihodki iz usredstvenih lastnih proizvodov in storitev vključujejo usredstvena osnovna sredstva, ta se merijo po stroških, ki se nanašajo neposredno nanje, in po tistih splošnih stroških gradnje in izdelave, ki jim jih je mogoče pripisati.

6.2.13.3 Stroški materiala in storitev

v EUR

	2016	2015
Stroški materiala	-127.793.333	-355.012.818
Stroški storitev	-18.351.625	-19.286.502

V stroških blaga in materiala predstavljajo večji del stroški nakupa električne energije ter materiala za vzdrževanje in gradnjo. Stroški, vezani na porabo zalog, so v letu 2016 znašali 8.556.313 EUR (2015 pa 8.232.398 EUR). Stroški materiala so se znižali predvsem zaradi precej skrčenega trgovanja na debelo, s katerim se je ukvarjala odvisna družba Elektro energija.

Stroški storitev so predvsem stroški vzdrževanja in obratovanja opredmetenih osnovnih sredstev, stroški za informacijski sistem, zavarovalne premije, komunalne storitve in drugi stroški za potrebe poslovanja.

6.2.13.4 Stroški dela

v EUR

	2016	2015
Stroški dela	-33.020.828	-31.055.507

Stroški dela vključujejo obračunane plače v skladu s podjetniško kolektivno pogodbo in veljavnimi predpisi v zvezi z obračunom plač.

Drugi stroški dela so sestavljeni iz regresa za letni dopust zaposlenih, drugih prejemkov iz delovnega razmerja, povračil stroškov prevoza na delo, stroškov neobveznega nezgodnega zavarovanja zaposlenih in stroškov socialnih pomoči.

6.2.13.5 Amortizacija in odpisi vrednosti

v EUR

	2016	2015
Amortizacija	-25.719.878	-25.148.684
Odpisi in popravki vrednosti	-1.899.129	-2.311.816

Amortizacija je obračunana od nabavne vrednosti osnovnih sredstev.

Odpisi pri osnovnih sredstvih so posledica izločitev osnovnih sredstev iz uporabe.

Odpisi in popravki vrednosti pri obratnih sredstvih predstavljajo oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev iz dvomljivih in spornih terjatev.

6.2.13.6 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki so nadomestila za uporabo stavbnega zemljišča, štipendije in izplačila dijakom na obvezni praksi.

6.2.13.7 Finančni prihodki

Finančni prihodki se v večjem delu nanašajo na zamudne obresti za nepravočasna plačila in obresti od danih depozitov. Skupina je v letu 2016 pripoznala za 45.944 EUR dividend (2015 pa 45.890 EUR).

6.2.13.8 Finančni odhodki

Večji del finančnih odhodkov se nanaša na obresti od posojil, prejetih od bank. Obresti, ki se nanašajo na finančne obveznosti, merjene po odplačni vrednosti, znašajo 1.805.588 EUR (2015 pa 2.554.400 EUR).

6.2.13.9 Davek iz dobička

v EUR

	2016	2015
Dobiček pred obdavčitvijo	18.722.155	16.914.515
Pričakovani davek	3.182.766	2.875.468
Spremembe pričakovanega davka zaradi:		
+ davčno nepriznanih stroškov	427.109	434.526
- prihodkov izvzetih iz obdavčenja	-27.003	-7.801
- povečanja odhodkov, davčne olajšave	-707.046	-833.379
- razlika v odloženem davku zaradi spremembe davčne stopnje	-217.031	0
- sprememba začasnih časovnih razlik	25.633	0
- drugo	-69.753	-13.365
Davek	2.614.675	2.455.449
Efektivna davčna stopnja	14%	15%

Sestavine odhodka za davek:

v EUR

	2016	2015
Obračunani davek	2.802.934	2.608.578
Odloženi davek	-188.259	-153.129
Odhodek za davek	2.614.675	2.455.449

6.2.13.10 Najemi

POSLOVNI NAJEM

Družba SODO ima od leta 2007 koncesijo za opravljanje gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije za obdobje 50 let. Skupina je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture z družbo SODO sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev ter pripadajoče anekse, v katerih opredelita višino najemnine in obseg izvajanja storitev v distribucijskem omrežju na območju Elektra Ljubljana. Prihodki od najema elektroenergetske infrastrukture so odvisni od regulativnega okvira, ki ga določa Agencija za energijo na osnovi določb o metodologiji za določitev regulativnega okvira ter metodologiji za določitev omrežnine iz omrežninskega akta (trenutni RO 2016–2018), veljavnega za obdobje trajanja regulativnega okvira. Akt določa način izračuna višine upravičenih stroškov, katerih kritje je zagotovljeno preko omrežnine. Prihodki iz najemnin elektroenergetske infrastrukture so načrtovani skladno z omrežninskim aktom in za leto 2017 znašajo 39.364.431 EUR ter 40.068.715 EUR za leto 2018. 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.

FINANČNI NAJEM

v EUR

	Sedanja vrednost	Prihodnji denarni tokovi		
		31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Do 1 leta	379.884	379.884	0	0
Od 1 do 5 let	727.396	781.280	0	0
Več kot 5 let	0	0	0	0
Skupaj	1.107.280	1.161.164	0	0

6.2.13.11 Ustavljeno poslovanje

Skupina je z naložbo v odvisno družbo Elektro energija ustvarila za 2.832.889 EUR dobička, kar vključuje dobiček odvisne družbe od 1. 1. 2016 do 30. 11. 2016 ter dobiček pri prodaji naložbe.

Razkritja v zvezi z ustavljenim poslovanjem, vezanim na družbo Elektro energija:

v EUR

Prihodki, stroški in poslovni izid iz ustavljenega poslovanja	2016
Prihodki iz poslovanja	132.373.031
Stroški in odhodki iz poslovanja	129.488.603
Poslovni izid pred obdavčitvijo	2.848.538
Davek od dobička	203.063

v EUR

Učinek iz odtujitve ustavljenega poslovanja	2016
Dobiček iz ustavljenega poslovanja	225.800
Davek od dobička	38.386

v EUR

Denarni tokovi iz ustavljenega poslovanja	2016
Denarni tokovi iz poslovanja	7.506.692
Denarni tokovi iz naložbenja	-348.504
Denarni tokovi iz financiranja	-5.650.737
Denarna sredstva na dan izločitve iz skupinskih izkazov	-3.006.522

6.2.14 Skupinski izkaz denarnih tokov

V skupinskem izkazu denarnih tokov so prikazane spremembe stanja denarnih sredstev skupine za poslovno leto 2016 in primerjalno leto 2015.

Denarna sredstva skupine so knjižni denar na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic.

Skupinski izkaz denarnih tokov je pripravljen po neposredni metodi.

6.2.15 Določanje poštene vrednosti

Finančna sredstva in finančne obveznosti, ki se merijo po pošteni vrednosti ali za katere se razkriva poštena vrednost:

v EUR

	31.12.2016		31.12.2015		1.1.2015	
	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost
Nekratkoročne finančne naložbe	453.317	453.317	472.424	472.424	485.759	485.759
Nekratkoročne poslovne terjatve	505.921	505.921	1.190.446	1.190.446	178.593	178.593
Denar in denarni ustrezniki	2.476.630	2.476.630	10.455.165	10.455.165	9.298.691	9.298.691
Nekratkoročne finančne obveznosti	70.110.425	70.110.425	75.468.333	75.468.333	82.646.603	82.646.603
Nekratkoročne poslovne obveznosti	722.793	722.793	63.500	63.500	46.384	46.384

Po MSRP 7 se kratkoročne poslovne terjatve in kratkoročne poslovne obveznosti smatrajo kot dober približek poštene vrednosti, zato jih skupina ne izkazuje v zgornji preglednici. Prav tako v tabelo niso vključene finančne naložbe, ki jih skupina vrednoti po nabavni vrednosti, saj poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo oceniti. Njihova vrednost na dan 31. 12. 2016 je znašala 51.628 EUR [enako na 31. 12. 2015, 1. 1. 2015 pa 845.917 EUR].

Poštene vrednosti po ravneh:

v EUR

	31.12.2016			31.12.2015			1.1.2015		
	1.raven	2.raven	3.raven	1.raven	2.raven	3.raven	1.raven	2.raven	3.raven
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti									
Nekratkoročne finančne naložbe	425.859	0	0	431.366	0	0	433.202	0	0
Sredstva, pri katerih se poštena vrednost razkriva									
Nekratkoročne finančne naložbe	0	0	27.458	0	0	41.058	0	0	52.557
Nekratkoročne poslovne terjatve	0	0	505.921	0	0	1.190.446	0	0	178.593
Denar in denarni ustrezniki	0	0	2.476.630	0	0	10.455.165	0	0	9.298.691
Obveznosti, pri katerih se poštena vrednost razkriva									
Nekratkoročne finančne obveznosti	0	0	70.110.425	0	0	75.468.333	0	0	82.646.603
Nekratkoročne poslovne obveznosti	0	0	722.793	0	0	63.500	0	0	46.384

Pri nekratkoročnih finančnih naložbah, merjenih po pošteni vrednosti, se upošteva borzni tečaj na datum poročanja brez zmanjšanja morebitnih stroškov prodaje.

Poštena vrednost nekratkoročnih finančnih obveznosti je enaka knjigovodski vrednosti, ker se za vsa posojila obračunava tržna obrestna mera.

6.2.16 Finančna sredstva in finančne obveznosti po skupinah

v EUR

	Posojila in terjatve			Za prodajo razpoložljiva finančna sredstva		
	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Nekratkoročne finančne naložbe	27.458	41.059	52.557	477.487	482.993	1.278.938
Nekratkoročne poslovne terjatve	505.921	1.190.446	178.593	0	0	0
Kratkoročne poslovne terjatve	17.645.262	74.367.295	82.970.740	0	0	0
Kratkoročne finančne naložbe	9.804	11.615	15.097	0	0	0
Denar in denarni ustrezniki	2.476.630	10.455.165	9.298.691	0	0	0
Finančna sredstva skupaj	20.665.075	86.065.580	92.515.678	477.487	482.993	1.278.938

v EUR

	Finančne obveznosti po odplačni vrednosti		
	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Nekratkoročne finančne obveznosti	70.110.425	75.468.333	82.646.603
Nekratkoročne poslovne obveznosti	722.793	63.500	46.384
Kratkoročne finančne obveznosti	23.676.652	26.686.557	24.130.944
Kratkoročne poslovne obveznosti	17.722.631	58.855.557	76.952.429
Finančne obveznosti skupaj	94.509.870	102.218.390	106.823.931

Izgube iz oslabitve po posameznih skupinah so izkazane v okviru točke Kreditno tveganje.

6.2.17 Upravljanje finančnih tveganj

Način in metodologija upravljanja finančnih tveganj sta podrobneje predstavljena v poslovnem delu letnega poročila v poglavju Upravljanje tveganj, v katerem kot ključna finančna tveganja navajamo kreditno, likvidnostno in obrestno tveganje. V tem poglavju razkrivamo kvantitativne učinke obvladovanja finančnih tveganj.

a) Kreditno tveganje

Največja izpostavljenost kreditnemu tveganju je enaka knjigovodski vrednosti finančnih sredstev in je razvidna iz naslednje preglednice:

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Nekratkoročne finančne naložbe	504.945	524.052	1.331.495
Nekratkoročne poslovne terjatve	505.921	1.190.446	178.593
Kratkoročne terjatve do kupcev	17.393.952	71.453.400	79.321.709
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	251.310	2.913.895	3.649.031
Kratkoročne finančne naložbe	9.804	11.615	15.097
Denar in denarni ustrezniki	2.476.630	10.455.165	9.298.691
Finančna sredstva skupaj	21.142.562	86.548.573	93.794.616

Finančna sredstva, ki jih ima skupina na dan 31. 12. 2016, niso zavarovana z zavarovalnimi instrumenti. V času, ko je bila del skupine družba Elektro energija, so bile terjatve do kupcev na drobno razen gospodinjstev glede na boniteto zavarovane z bianco menicami in izvršnicami, terjatve do kupcev pri trgovanju na debelo pa s poroštvi matičnih družb, garancijami ali drugo primerno obliko zavarovanja.

Starostna sestava kratkoročnih terjatev do kupcev:

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Nezapadle	15.416.263	62.546.983	70.551.792
Zapadle do 30 dni	1.137.636	3.964.833	4.762.017
Zapadle od 31 do 60 dni	176.241	1.357.298	884.599
Zapadle od 61 do 90 dni	49.199	736.205	178.898
Zapadle nad 90 dni	2.782.727	2.848.081	2.944.403
Skupaj	19.562.066	71.453.400	79.321.709

Starostna sestava terjatev upošteva kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in terjatve za obresti. Računovodske ocene, ki jih skupina uporablja v zvezi z oblikovanjem popravka vrednosti terjatev, so navedene v točki 6.2.9. e). Nekratkoročne poslovne terjatve in kratkoročne poslovne terjatve do drugih so nezapadle.

Gibanje popravka vrednosti terjatev do kupcev:

Leto 2016

v EUR

	Popravek vrednosti terjatev do kupcev	Popravek vrednosti obresti	Skupaj oblikovani popravek vrednosti
Stanje 1. 1. 2016	6.565.494	400.440	6.965.934
Povečanje	353.175	16.417	369.592
Zmanjšanje/odpis terjatev	-561.069	-72.273	-633.342
Izločitev odvisne družbe	-5.306.098	-278.877	-5.584.975
Stanje 31. 12. 2016	1.051.502	65.707	1.117.209

Leto 2015

v EUR

	Popravek vrednosti terjatev do kupcev	Popravek vrednosti obresti	Skupaj oblikovani popravek vrednosti
Stanje 1. 1. 2015	5.871.563	359.659	6.231.222
Povečanje	1.225.849	71.915	1.297.764
Zmanjšanje	-531.918	-31.134	-563.052
Stanje 31. 12. 2015	6.565.494	400.440	6.965.934

Nekratkoročne finančne naložbe, nekratkoročne poslovne terjatve, kratkoročne poslovne terjatve do drugih, kratkoročne finančne naložbe in denarna sredstva v letih 2016 in 2015 niso bili oslavljeni, zato ne prikazujemo gibanja popravka vrednosti.

Podatki o finančnih instrumentih, ki niso niti zapadli niti oslavljeni:

Nekratkoročne naložbe, razpoložljive za prodajo, se nanašajo na delnice, ki kotirajo na organiziranem trgu vrednostnih papirjev.

Nekratkoročne poslovne terjatve se nanašajo na terjatve do družbe SODO iz poročila leta 2014. Poplačilo ni vprašljivo.

Kratkoročne poslovne terjatve so terjatve do kupcev iz rednega poslovanja skupine. Terjatve niso zavarovane, vendar skupina aktivno spremlja plačilno sposobnost kupcev in v primeru plačilnih težav pravočasno ukrepa.

b) Likvidnostno tveganje

Za zagotavljanje likvidnosti ima skupina najeta nekratkoročna in kratkoročna posojila, ki jih uporablja za financiranje investicij ali v primeru kratkoročnih potreb po likvidnosti.

v EUR

		Pogodbeni denarni tokovi na 31.12.2016			
	Knjigovodska vrednost	Skupaj	Do enega leta	1-5 let	nad 5 let
Neizvedene finančne obveznosti					
Prejeta nekratkoročna bančna posojila	70.110.425	76.797.544	0	48.789.041	28.008.503
Prejeta kratkoročna bančna posojila	23.676.652	25.616.961	25.616.961	0	0
Nekratkoročne poslovne obveznosti	722.793	722.793	0	722.793	0
Obveznosti do dobaviteljev brez predujmov	14.162.135	14.162.135	14.162.135	0	0
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih razen do države in do zaposlencev	122.699	122.699	122.699	0	0
Neizvedene finančne obveznosti skupaj	108.794.704	117.422.132	39.901.795	49.511.834	28.008.503

v EUR

		Pogodbeni denarni tokovi na 31.12.2015			
	Knjigovodska vrednost	Skupaj	Do enega leta	1-5 let	nad 5 let
Neizvedene finančne obveznosti					
Prejeta nekratkoročna bančna posojila	75.468.333	81.912.818	0	55.706.508	26.206.310
Prejeta kratkoročna bančna posojila	26.686.557	28.353.722	28.353.722	0	0
Nekratkoročne poslovne obveznosti	63.500	63.500	0	63.500	0
Obveznosti do dobaviteljev brez predujmov	53.682.080	53.682.080	53.682.080	0	0
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih razen do države in zaposlencev	236.928	236.928	236.928	0	0
Neizvedene finančne obveznosti skupaj	156.137.398	164.249.048	82.272.730	55.770.008	26.206.310

v EUR

	Knjigovodska vrednost	Skupaj	Pogodbeni denarni tokovi na 1.1.2015		
			Do enega leta	1-5 let	nad 5 let
Neizvedene finančne obveznosti					
Prejeta nekratkoročna bančna posojila	82.646.603	90.763.346	0	63.211.841	27.551.504
Prejeta kratkoročna bančna posojila	24.130.944	26.394.071	26.394.071	0	0
Nekratkoročne poslovne obveznosti	46.384	46.384	0	46.384	0
Obveznosti do dobaviteljev brez predujmov	72.590.805	72.590.805	72.590.805	0	0
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih razen do države in do zaposlencev	325.639	325.639	325.639	0	0
Neizvedene finančne obveznosti skupaj	179.740.375	190.120.244	99.310.515	63.258.225	27.551.504

Tržno tveganje

OBRESTNO 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. Za obvladovanje obrestnega tveganja skupina ne uporablja izvedenih finančnih instrumentov. Izpostavljenost obrestnemu tveganju skupine je ocenjeno kot srednje. V letu 2017 se ne pričakuje večjega porasta euribora, ki bo po napovedih še vedno negativen, je pa obvladujoči družbi v preteklosti že nekajkrat uspelo znižati pribitek na euribor po sedanjih pogodbah.

Analiza občutljivosti

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti spremembe obrestne mere na poslovni izid skupine. Analiza predpostavlja, da vse preostale spremenljivke ostanejo nespremenjene.

v EUR

	Učinek na poslovni izid pred obdavčitvijo	
	2016	2015
Zvišanje osnovne obrestne mere +100 bt	702.901	917.200
Znižanje osnovne obrestne mere -100 bt	(702.901)	(917.200)

VALUTNO TVEGANJE

Skupina posluje pretežno v valuti EUR in ni izpostavljena valutnemu tveganju, zato razkritij v zvezi s tem ne navaja.

c) Kapitalsko tveganje

Skupina Elektro Ljubljana ima v kratkoročnih in dolgoročnih posojilnih pogodbah vključene finančne zaveze, ki so jih zahtevale banke kot posojilodajalci. Banke izvajajo preverjanje na podlagi revidiranih konsolidiranih računovodskih izkazov za posamezno poslovno leto. Ključni kazalnik, po katerem banke spremljajo skupino in ki narekuje finančno stabilnost skupine, je kazalnik kreditne sposobnosti, ki ga merimo v razmerju neto finančni dolg na EBITDA. Ta na dan 31. 12. 2016 znaša 1,99.

V letu 2016 je skupina izpolnjevala zaveze iz posojilnih pogodb in tudi finančne kazalnike do upravljalca SDH, d. d. (v nadaljevanju družba SDH). Edina neizpolnjena zaveza, ki je v letu 2016 odstopala od načrtanih, je koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient). Z odmikom smo seznanili vse pogodbene partnerje, ki soglašajo, da je učinek minimalen in da ne bo vplival na izpolnjevanje obojestranskih pogojev iz kreditne pogodbe med družbo Elektro Ljubljana in EIB.

Skupina zmanjšuje tveganje nelikvidnosti in ohranja finančno stabilnost s predčasnimi poplačili dolgoročnih posojil, s podaljšanjem ročnosti najetih dolgoročnih posojil ter znižanjem efektivne obrestne mere na že obstoječih posojilih.

Družba SDH je podala pričakovanja do družbe Elektro Ljubljana (in ne do skupine) ter za čisto dobičkonosnost sredstev. Za leto 2016 je bila zahteva 3 % ROA, ki je bila (s prodajo družbe Elektro energija) izpolnjena. ROA družbe Elektro Ljubljana v letu 2016 znaša 3,6 %.

Skupina stremi k zagotavljanju kapitalske ustreznosti in v zvezi s tem izračunava naslednje kazalnike:

Kazalnik finančnega vzvoda

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	94.948.241	102.154.890	106.777.547
Kapital	304.110.761	294.787.659	285.796.355
Koeficient zadolženosti	0,31	0,35	0,37

Kazalnik lastniškosti financiranja

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015	1.1.2015
Kapital	304.110.761	294.787.659	285.796.355
Obveznosti do virov sredstev in kapital	472.782.452	518.675.239	525.144.791
Lastniškost financiranja	64,32%	56,83%	54,42%

6.2.18 Zneski, porabljeni za revidiranje

Za revidiranje letnih poročil družb v skupini Elektro Ljubljana je bilo porabljenih 19.300 EUR brez DDV, za druge storitve dajanja zagotovil pa 2.360 EUR brez DDV.

6.2.19 Transakcije s povezanimi osebami – obvladujoča družba, odvisne in pridružene družbe

Skladno z MRS 24 – Razkrivanje povezanih strank, skupina med povezane stranke obvladujoče družbe uvršča odvisno družbo Elektro Ljubljana OVE ter do dneva izločitve družbo Elektro energija in pa pridruženi družbi Informatika in GEN-EL, s katero v času od 1. 12. 2016 do 31. 12. 2016 skupina ni imela nobenih transakcij. Večinski lastnik družbe Elektro Ljubljana je Republika Slovenija, prek nje pa naložbo upravlja družba SDH. Razen izplačil dividend v letih 2016 in 2015 z družbo SDH ni bilo drugih transakcij.

v EUR

	31.12.2016	31.12.2015
Bilanca stanja:		
Sredstva:		
Terjatve do Elektro Ljubljana OVE, d. o. o.	9.637	10.699
Terjatve do Elektro energije, d. o. o.	0	219.829
Obveznosti:		
Obveznosti do dobaviteljev – Elektro Ljubljana OVE, d. o. o.	0	279.551
Obveznosti do dobaviteljev – Elektro energija, d. o. o.	0	1.082.691
Obveznosti do dobaviteljev – Informatika, d. d.	1.915.141	634.005
Izkaz poslovnega izida:		
Prihodki – Elektro Ljubljana OVE, d. o. o.	108.798	109.026
* Prihodki iz financiranja – Elektro energija, d. o. o.	0	6.070
* Prihodki storitev – Elektro energija, d. o. o.	1.024.106	1.312.760
* Stroški nakupa el. energije – Elektro energija, d. o. o.	177.860	9.959.061
Stroški blaga/storitev – Elektro Ljubljana OVE, d. o. o.	0	38.430
Stroški blaga/storitev – Informatika, d. d.	2.706.001	2.809.183

* Prihodki in stroški družbe Elektro energija so upoštevani do 30. 11. 2016, od 1. 12. 2016 družba ni več del skupine, zato morebitnih terjatev in obveznosti na dan 31. 12. 2016 v zgornji preglednici ne izkazujemo kot znotraj skupine.

6.2.19.1 Transakcije s povezanimi osebami – ključno posloводство

Bruto prejemki uprave za leto 2016

v EUR

	Plača	Povračilo stroškov	Regres	Nagrada	Bonitete	Skupaj
Predsednik uprave – Andrej Ribič	97.411	1.412	1.718	5.500	5.768	111.809

Bruto prejemki uprave za leto 2015

v EUR

	Plača	Povračilo stroškov	Regres	Nagrada	Bonitete	Skupaj
Predsednik uprave – Andrej Ribič	100.801	1.515	791	16.500	7.168	126.775

Razkritje po ZGD-1: Prejemki članov uprav in zaposlenih po individualni pogodbi ter nadzornih svetov

Bruto prejemki zaposlenih na podlagi individualnih pogodb za leto 2016

v EUR

Št. zaposlenih	Plače	Povračila stroškov	Regres	Odpravnina	Jubilejne nagrade	Nagrade	Bonitete	Skupaj
11	907.396	23.484	17.753	47.864	1.898	21.480	47.694	1.067.569

Bruto prejemki zaposlenih na podlagi individualnih pogodb za leto 2015

v EUR

Št. zaposlenih	Plače	Povračila stroškov	Regres	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Nagrade	Socialna pomoč	Bonitete	Skupaj
16	1.085.162	26.347	11.400	85.820	1.735	14.000	2.469	51.928	1.278.861

Bruto prejemki članov nadzornega sveta in komisij nadzornega sveta za leto 2016

v EUR

Ime in priimek člana	Sejnine	Dodatek za opravljanje funkcije NS	Dodatek za opravljanje funkcije komisij NS	Povračila stroškov	Skupaj
Mag. Andrej Šušteršič	4.500	13.500	4.500	470	22.970
David Valentinčič	4.500	9.900	4.500	2.264	21.164
Mitja Fabjan	3.520	9.000	4.500	0	17.020
Egon Hoda	4.070	9.000	2.475	0	15.545
Janez Zakonjšek	3.740	9.000	4.500	482	17.722
Mag. David Skornšek	4.235	9.000	4.500	425	18.160
Mag. Saša Jerman	880	0	2.250	0	3.130

Bruto prejemki članov nadzornega sveta in komisij nadzornega sveta za leto 2015

v EUR

Ime in priimek člana	Sejnine	Dodatek za opravljanje funkcije NS	Dodatek za opravljanje funkcije komisij NS	Povračila stroškov	Skupaj
Mag. Andrej Šušteršič	4.180	13.500	4.500	221	22.401
Dr. Žan Jan Oplotnik	2.915	6.600	3.900	799	14.214
David Valentinčič	4.400	9.225	4.500	1.372	19.497
Mitja Fabjan	3.740	9.000	4.500	0	17.240
Egon Hoda	3.300	9.000	2.475	0	14.775
Janez Zakonjšek	2.465	9.000	4.500	93	17.058
Mag. David Skornšek	1.485	3.000	1.125	82	5.692
Mag. Saša Jerman	1.100	0	2.250	0	3.350

Skupina na dan 31. 12. 2016 in 31. 12. 2015 nima terjatev, danih poroštev ter obveznosti do skupin oseb, navedenih v tem razkritju kot tudi ne do predsednika uprave.

6.2.20 Poslovni dogodki po dnevu skupinske bilance stanja

Po datumu skupinske bilance stanja, do sprejetja tega poročila dne 30. 4. 2017, v skupini družb Elektro Ljubljana ni bilo dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze skupine za leto 2016.

7. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA





Smo najzanesljivejši partner, vedno in ob vseh pogojih

Uprava družbe Elektro Ljubljana potrjuje računovodske izkaze skupine Elektro Ljubljana za leto, končano na dan 31. decembra 2016. Uprava potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve, da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja ter da letno poročilo predstavlja resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja skupine in izidov njenega poslovanja za leto 2016.

Uprava družbe Elektro Ljubljana je odgovorna tudi za ustrezno vodenje računovodstva, za vzpostavitev, delovanje in vzdrževanje notranjega kontroliranja, povezanega s pripravo in pošteno predstavitvijo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, ter za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja in drugih sredstev. Uprava potrjuje, da so raču-

novodski izkazi s pojasnili izdelani na podlagi predpostavke o nadaljnjem poslovanju družb v skupini ter v skladu z veljavno zakonodajo in Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja.

Uprava družbe Elektro Ljubljana je seznanjena z vsebino sestavnih delov letnega poročila skupine Elektro Ljubljana za leto 2016 in s tem tudi s celotnim letnim poročilom, se z njim strinja in to potrjuje s svojim podpisom.

Mag. Andrej Ribič, predsednik uprave



Ljubljana, dne 30. 4. 2017

POMEN KRATIC

ADSS (angl. All Dielectric Self Supporting) kabel – samono-silni optični kabel

BTP – baza tehničnih podatkov

DCV – distribucijski center vodenja

DE – distribucijska enota

DEEO – distribucijsko elektroenergetsko omrežje

DEES – distribucijski elektroenergetski sistem

DRC (angl. Disaster Recovery Center) – center za varno hranjenje podatkov

DV – daljnovod

EEl – elektroenergetska infrastruktura

ERP (angl. Enterprise Resource Planning) – poslovni informacijski sistem

GIS – geografski informacijski sistem

GIZ – gospodarsko interesno združenje

IIS – integrirani informacijski sistem

IKT – informacijsko-komunikacijska tehnologija

KB – kablovod

KK – kabelska kanalizacija

MOW (angl. Meter Office Work) – programska oprema za delo s števci

MTK – zvočno-ferkvenčni sprejemnik

NMI – napredna merilna infrastruktura

NN – nizka napetost

OE – organizacijska enota

OPGW (angl. Optical Power Ground Wire) – zaščitni vodnik z vgrajenimi optičnimi vlakni

OVE – obnovljivi viri energije

PISELJ – prostorski informacijski sistem Elektra Ljubljana

PV – požarno varstvo

RTP – razdelilna transformatorska postaja

RP – razdelilna postaja

SAIDI – indeks povprečnega trajanja prekinitev preskrbe v sistemu

SAIFI – indeks povprečne frekvence prekinitev preskrbe v sistemu

SN – srednja napetost

SPT – sproizvodnja toplote in električne energije

TK – telekomunikacije

TP – transformatorska postaja

TR – transformator

VN – visoka napetost

VZD – varnost in zdravje pri delu

Letno poročilo Skupine Elektro Ljubljana za leto 2016

Izdajatelj: Elektro Ljubljana, d.d.

julij 2017

Vse je energija.

