

Konsolidirano letno poročilo 2019



Z elektriko povezujemo Gorenjsko.









Konsolidirano letno poročilo 2019



Skupina Elektro Gorenjska







Izdajatelj: Elektro Gorenjska, d. d.
Besedilo: Elektro Gorenjska, d. d.
Oblikovanje in prelom: Barbara Kocjančič s. p.
Tisk: Trajanus d. o. o.
Naklada: 50 kosov










Junij 2020

Kazalo

	POSLOVNO POROČILO	15
	1 PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2019	17
	2 POROČILO UPRAVE MATIČNE DRUŽBE	20
	2.1 Izjava o upravljanju družbe	23
	2.2 Poročilo nadzornega sveta	24
	3 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA	30
	3.1 Sestava Skupine Elektro Gorenjska in povezana podjetja	30
	3.1.1 Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska	31
	3.1.2 Osebna izkaznica družbe Gorenjske elektrarne	32
	3.1.3 Osebna izkaznica družbe GEK Vzdrževanje	33
	3.1.4 Osebna izkaznica družbe GE LES	34
	3.1.5 Osebna izkaznica družbe ECE	35
	3.1.6 Osebna izkaznica družbe Soenergetika	36
	3.2 Druga povezana podjetja oziroma povezane pravne osebe	37
	3.3 Glavne dejavnosti in področja poslovanja	37
	3.4 Glavno območje poslovanja	38
	3.5 Osnovni tehnični podatki	39
	3.6 Upravljanje in vodenje družb v Skupini Elektro Gorenjska	40
	3.6.1 Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska	40
	3.6.2 Upravljanje in vodenje družbe Gorenjske elektrarne	44
	3.6.3 Upravljanje in vodenje družbe GEK Vzdrževanje	44
	3.7 Osnovni kapital in lastniška sestava	45
	3.7.1 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe Elektro Gorenjska	45
	3.7.2 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe Gorenjske elektrarne	46
	3.7.3 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe GEK Vzdrževanje	46
	3.7.4 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe GE LES	46
	3.8 Vizija, poslanstvo in vrednote Skupine	47
	3.9 Ključne strateške usmeritve Skupine	48
	3.10 Analiza okolja in njegov vpliv na delovanje Skupine	48
	3.10.1 Splošno gospodarsko okolje in napovedi gospodarskih gibanj	48
	3.10.2 Predstavitev panoge	49
	3.10.3 Omrežnina in cena električne energije	51
	3.10.4 Energetsko zakonsko okolje delovanja Skupine v letu 2019	52
	3.10.5 Pogodba s SODO	52
	3.10.6 Proizvodnja električne energije	53
	4 SISTEMI VODENJA IN KAKOVOSTI	54
	4.1 Integriran sistem vodenja kakovosti (iSVK) družbe Elektro Gorenjska	54
	4.2 Integriran sistem vodenja kakovosti družbe Gorenjske elektrarne	56
	4.3 Obvladovanje tveganj v družbi Elektro Gorenjska	57
	4.3.1 Pomembna poslovna tveganja	58
	4.3.2 Pomembna finančna tveganja	59
	4.3.3 Pomembna tveganja delovanja	59
	4.3.4 Notranja revizija	59
	4.4 Obvladovanje tveganj v družbi Gorenjske elektrarne	60
	5 ANALIZA POSLOVANJA SKUPINE	62
	5.1 Proizvodnja električne energije	62
	5.2 Količine distribuirane električne energije	65
	5.3 Kakovost oskrbe z električno energijo	66
	5.4 Investicijska vlaganja	74
	5.5 Vzdrževanje energetskih naprav	76

5.6	Razvoj in načrtovanje elektroenergetskega sistema	77
5.7	Druge storitve po pogodbi s SODO	79
5.8	Tržne storitve	79
5.9	Finančna merila uspešnosti poslovanja Skupine	81
5.9.1	Pomembnejši kazalniki	81
5.9.2	Struktura sredstev in obveznosti	83
5.9.3	Struktura prihodkov in odhodkov	84
5.9.4	Izkaz denarnih tokov	86
	6 TRAJNOSTNI RAZVOJ	87
6.1	Skrb za zaposlene	87
6.1.1	Demografska struktura v Skupini	87
6.1.2	Zaposlovanje	88
6.1.3	Izobraževanje in izobrazbena struktura zaposlenih	89
6.1.4	Motiviranje in nagrajevanje zaposlenih	90
6.1.5	Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih	90
6.1.6	Odsotnosti zaposlenih	91
6.1.7	Odnosi med zaposlenimi in vodstvom posameznih družb	91
6.1.8	Komuniciranje z zaposlenimi	91
6.1.9	Varnost in zdravje pri delu	92
6.2	Skrb za okolje	92
6.3	Skrb za interesne javnosti – družbena odgovornost	93
	7 DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	95

	RAČUNOVODSKO POROČILO	97
	8 IZJAVA ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA	99
	9 REVIZORJEVO POROČILO	100
	10 RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2019	102
	10.1 Izkaz finančnega položaja Skupine Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019	102
	10.2 Izkaz poslovnega izida Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019	104
	10.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019	105
	10.4 Izkaz denarnih tokov Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019	106
	10.5 Izkaz sprememb lastniškega kapitala Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019	107
	11 POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	109
	11.1 Poročajoča družba in sestava Skupine	109
	11.2 Podlaga za sestavljanje konsolidiranih računovodskih izkazov	109
	11.2.1 Izjava o skladnosti	109
	11.2.2 Podlage za merjenje	109
	11.2.3 Funkcijska in predstavitvena valuta	109
	11.2.4 Uporaba pomembnih ocen in presoj	110
	11.2.5 Novi računovodski standardi in pojasnila, ki še niso stopili v veljavo	111
	11.3 Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev	114
	11.3.1 Osnova za konsolidiranje	114
	11.3.2 Neopredmetena sredstva	114
	11.3.3 Opredmetena osnovna sredstva	115
	11.3.4 Naložbene nepremičnine	117
	11.3.5 Sredstva, prejeta in dana v najem	117
	11.3.6 Finančni instrumenti	118
	11.3.7 Zaloge	120
	11.3.8 Druga sredstva	120
	11.3.9 Kapital	120
	11.3.10 Rezervacije	120
	11.3.11 Brezplačno pridobljena sredstva	121
	11.3.12 Druge obveznosti	121
	11.3.13 Odložene obveznosti in terjatve za davek ter davek od dobička	121
	11.3.14 Prihodki	122
	11.3.15 Odhodki	122
	11.3.16 Konsolidiran izkaz denarnih tokov	122
	11.3.17 Čisti dobiček na delnico	123
	11.4 Določanje poštene vrednosti	123
	11.5 Poslovne kombinacije	124
	12 POJASNILA POSTAVK V IZKAZU FINANČNEGA POLOŽAJA	126
	12.1 Neopredmetena sredstva	126
	12.2 Opredmetena osnovna sredstva	127
	12.3 Naložbene nepremičnine	130
	12.4 Dolgoročne finančne naložbe	132
	12.5 Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	135
	12.6 Zaloge	135
	12.7 Kratkoročne finančne naložbe	135

12.8	Kratkoročne poslovne terjatve	135
12.9	Druga kratkoročna sredstva	137
12.10	Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	137
12.11	Kapital	137
12.12	Rezervacije	139
12.13	Dolgoročne finančne obveznosti	142
12.14	Druge dolgoročne obveznosti	144
12.15	Odložene obveznosti za davek	146
12.16	Kratkoročne finančne obveznosti	146
12.17	Kratkoročne poslovne obveznosti	146
12.18	Druge kratkoročne obveznosti	147
12.19	Zunajbilančna evidenca	147
	13 POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA	148
13.1	Čisti prihodki od prodaje	148
13.2	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	148
13.3	Drugi poslovni prihodki	149
13.4	Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	149
13.5	Stroški storitev	150
13.6	Stroški dela	151
13.7	Odpisi vrednosti	151
13.8	Drugi poslovni odhodki	152
13.9	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	152
13.10	Pripoznani poslovni izid naložb, vrednotenih po kapitalski metodi	152
13.11	Davek iz dobička	153
13.12	Odložene obveznosti za davek in odloženi davki	153
	14 POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA	154
	15 POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV	155
	16 POŠTENE VREDNOSTI	156
	17 UPRAVLJANJE S KAPITALOM	158
	18 POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI	159
18.1	Posli z družbami v Skupini	159
18.2	Posli z Republiko Slovenijo	159
18.3	Posli z družbami v neposredni oz. posredni lasti Republike Slovenije	160
18.4	Posli z upravo in nadzornim svetom	161
	19 STROŠKI REVIDIRANJA	163
	20 FINANČNA TVEGANJA	164
	21 DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	169

Kazalo slik

Slika 1:	Grafična podoba Skupine	30
Slika 2:	Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska	31
Slika 3:	Osebna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne	32
Slika 4:	Osebna izkaznica odvisne družbe GEK Vzdrževanje	33
Slika 5:	Osebna izkaznica odvisne družbe GE LES	34
Slika 6:	Osebna izkaznica pridružene družbe ECE	35
Slika 7:	Osebna izkaznica pridružene družbe Soenergetika	36
Slika 8:	Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo	38
Slika 9:	Organizacijska shema družbe Gorenjske elektrarne	44
Slika 10:	Organizacijska shema družbe GEK Vzdrževanje	44
Slika 11:	Gibanje števila delničarjev družbe Elektra Gorenjska od 31. 12. 2015 do 31. 12. 2019	45
Slika 12:	Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 (v %)	45
Slika 13:	Model oskrbe	49
Slika 14:	Organizacije oskrbe z električno energijo v Sloveniji	50
Slika 15:	Področja delovanja elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji	50
Slika 16:	Integriran sistem vodenja kakovosti znotraj družbe Elektro Gorenjska	55
Slika 17:	Matrika za ovrednotenje tveganj	57
Slika 18:	Ovrednotenje tveganj	60
Slika 19:	Proizvedena količina električne energije (v MWh) v obdobju 2015–2019	62
Slika 20:	Proizvedena količina električne energije (v MWh) v HE po mesecih leta 2019	62
Slika 21:	Proizvedena količina električne energije (v MWh) v FE in SPTE po mesecih leta 2019	63
Slika 22:	Delež prihodkov od prodaje električne energije po posameznih proizvodnih virih v letu 2019	64
Slika 23:	Gibanje distribuiranih količin električne energije in rast BDP od leta 2015 do leta 2019	65
Slika 24:	SAIDI – Povprečni čas trajanja vseh dolgotrajnih prekinitev	67
Slika 25:	SAIFI – Povprečno število vseh dolgotrajnih prekinitev	68
Slika 26:	MAIFI in MAIFLe – povprečno število vseh kratkotrajnih prekinitev	68
Slika 27:	Delež izgub v omrežju od leta 2015 do leta 2019	72
Slika 28:	Parameter SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitev (lastni vzroki) v obdobju 2015–2019	72
Slika 29:	Parameter SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitev (lastni vzroki) v obdobju 2015–2019	73
Slika 30:	Delež omrežja v kabelski izvedbi od leta 2017 do leta 2019	75
Slika 31:	Delež merilnih mest v sistemu daljinskega merjenja od leta 2017 do leta 2019	75
Slika 32:	SAIFI - Povprečno število načrtovanih prekinitev na uporabnika po letih	76
Slika 33:	SAIDI - Povprečno število trajanja prekinitev na uporabnika po letih	76
Slika 34:	Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2015 do leta 2019 (v €)	77
Slika 35:	Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2015 do 2019	78
Slika 36:	Gibanje bilančne vsote v obdobju 2017–2019	83
Slika 37:	Struktura sredstev 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018	83
Slika 38:	Struktura virov sredstev 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018	84
Slika 39:	Sestava poslovnega izida (v €)	84
Slika 40:	Izid iz poslovanja v obdobju 2017–2019 (v €)	84
Slika 41:	Struktura poslovnih odhodkov	85
Slika 42:	Finančni izid v obdobju 2017–2019 (v €)	85
Slika 43:	Čisti dobiček v obdobju 2017–2019 (v €)	85
Slika 44:	Gibanje števila zaposlenih v obdobju od 2015 do 2019	87
Slika 45:	Stopnja zavzetosti zaposlenih pri zadnjem merjenju, v primerjavi s slovenskimi in najboljšimi svetovnimi organizacijami	91
Slika 46:	Število nezgod pri delu	92
Slika 47:	Sponzorstva in donacije Skupine Elektra Gorenjska v letu 2019	93

Kazalo tabel

Tabela 1: Drugi pomembnejši podatki o družbi Elektro Gorenjska (v €)	31
Tabela 2: Drugi pomembnejši podatki o družbi Gorenjske elektrarne (v €)	32
Tabela 3: Drugi pomembnejši podatki o družbi GEK Vzdrževanje (v €)	33
Tabela 4: Drugi pomembnejši podatki o družbi GE LES (v €)	34
Tabela 5: Drugi pomembnejši podatki o družbi ECE (v €)	35
Tabela 6: Drugi pomembnejši podatki o družbi SOENERGETIKA (v €)	36
Tabela 7: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja družbe Elektro Gorenjska	39
Tabela 8: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2019 več kot 1 % delež	46
Tabela 9: Podatki in napoved gospodarskih gibanj	48
Tabela 10: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2019	66
Tabela 11: Načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2019	66
Tabela 12: Število kratkotrajnih prekinitvev na uporabnika v letu 2019	67
Tabela 13: Skladnost parametrov kakovosti napetosti glede na standard SIST EN 50160 na VN-nivoju za leto 2019	69
Tabela 14: Prikaz parametrov komercialne kakovosti za leto 2019	71
Tabela 15: Sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	86
Tabela 16: Stopnja fluktuacije v Skupini Elektro Gorenjska	88
Tabela 17: Izobrazbena struktura zaposlenih v Skupini Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019	89

Seznam kratic

AGEN	Agencija Republike Slovenije za energijo	MFE	Mala fotovoltaična elektrarna
AMI	Napredna merilna oprema (Advanced Metering Infrastructure)	MHE	Mala hidroelektrarna
BDP	Bruto domači proizvod	NN	Nizka napetost
BTP	Baza tehničnih podatkov	NNO	Nizkonapetostno omrežje
CIM	Common information model	OS	Osnovna sredstva
DCV	Distribucijski center vodenja	OVE	Obnovljivi viri energije
DDV	Davek na dodano vrednost	Pogodba s SODO	Pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in o izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo
DDPO	Davek od dohodka pravnih oseb	RN	Razvojni načrt
DO	Distribucijsko omrežje	RP	Razdelilna postaja
DPN	Doprinos delo pod napetostjo	RS	Republika Slovenija
DV	Daljnovid	RTP	Razdelilna transformatorska postaja
EE	Električna energija	SAIDI	Povprečni čas trajanja nenapovedanih prekinitev na uporabnika (System Average Interruption Duration Index)
EEN	Elektroenergetske naprave	SAIFI	Povprečno število nenapovedanih prekinitev na uporabnika (System Average Interruption Frequency Index)
EG	Elektro Gorenjska	SDH	Slovenski državnih holding, d. d.
ELES	Sistemski operater prenosnega omrežja	SN	Srednja napetost
EO	Energetski objekt	SODO	Sistemski operater distribucijskega omrežja
EURIBOR	Euro Interbank Offered Rate je medbančna obrestna mera za depozite v evrih, ki se oblikuje na evropskem medbančnem deviznem trgu	SPTE	Soproizvodnja toplotne energije
EZ-1	Energetski zakon	SRO	Svet za ravnanje z okoljem
FE	Fotovoltaična elektrarna	SUPP	Sistem za upravljanje polnilnih postaj
GD	Gradbeno dovoljenje	iSVK	Sistem vodenja kakovosti
GIS	Geografski informacijski sistem	TP	Transformatorska postaja
GJS SODO	Gospodarska javna služba sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za električno energijo	VN	Visoka napetost
HE	Hidroelektrarna	VZD	Varnost in zdravje pri delu
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija	ZGD-1	Zakon o gospodarskih družbah
IT	Informacijska tehnologija		
KEE	Kakovost električne energije		

Dosežki Skupine Elektro Gorenjska

7.260.202 €

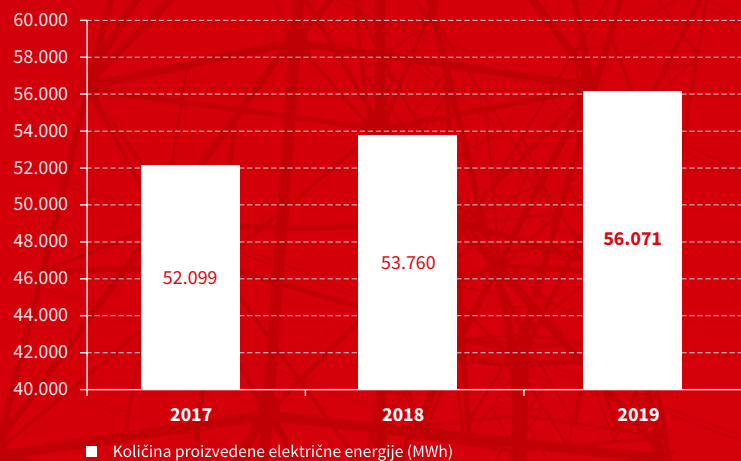
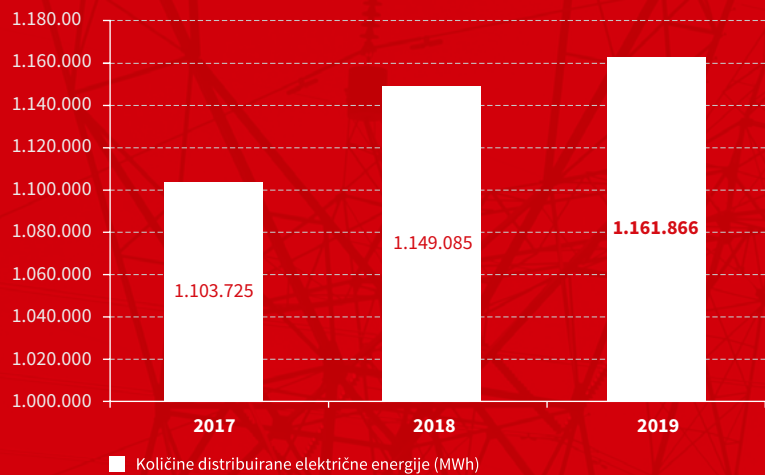
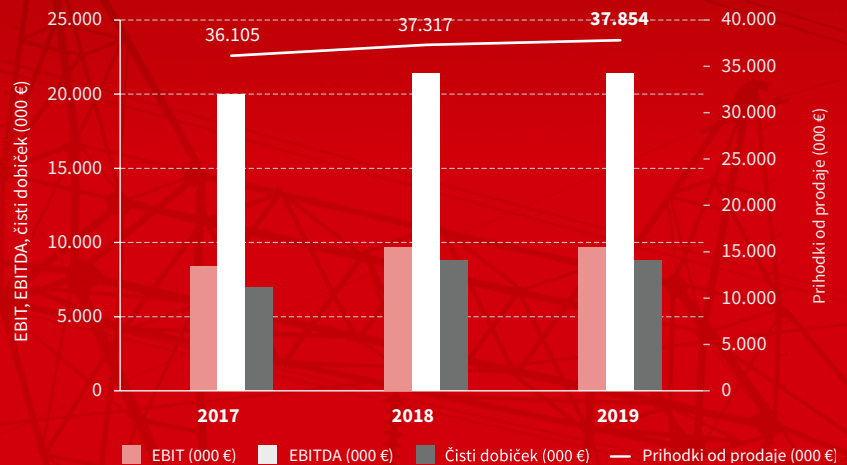
Realiziranega čistega dobička

1.162 GWh

Distribuirane električne energije

56 GWh

Proizvedene električne energije



Pomembnejši podatki o poslovanju Skupine Elektro Gorenjska

	2017	2018	2019
POMEMBNEJŠI FINANČNI PODATKI			
Prihodki od prodaje (000 €)	36.105	37.317	37.854
EBIT (000 €)	8.384	9.682	8.861
EBITDA (000 €)	20.016	21.403	21.290
Dobiček pred obdavčitvijo (000 €)	7.998	9.954	8.516
Čisti dobiček (000 €)	6.975	8.796	7.260
Dodana vrednost (000 €)	32.956	34.490	34.817
Sredstva (000 €)	232.099	238.793	243.141
Kapital (000 €)	155.011	161.338	165.914
POMEMBNEJŠI KAZALNIKI			
Kratkoročni koeficient	1,3	1,4	1,3
Stopnja dobičkovnosti prihodkov (%)	18,8	22,3	19,3
Delež stroškov dela v dodani vrednosti (%)	39,3	37,9	38,9
Donosnost sredstev (ROA) v %	3,1	3,7	3,0
Donosnost kapitala (ROE) v %	4,6	5,6	4,4
OMREŽJE, PROIZVODNJA			
SAIDI (povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev daljših od 3 min/odjemalca)	20	26	18
SAIFI (povprečno število nenačrtovanih prekinitev daljših od 3 min/odjemalca)	0,7	0,9	0,7
Število odjemalcev priključenih na distribucijsko omrežje	89.361	89.963	90.547
Količine distribuirane električne energije (MWh)	1.103.725	1.149.085	1.161.866
Količina proizvedene električne energije (MWh)	52.099	53.760	56.071
PODATKI O DELNICI			
Skupno število delnic	17.286.376	17.286.376	17.273.475
Čisti dobiček na delnico (€)	0,4	0,5	0,4
Knjigovodska vrednost delnice (kapital/št.delnic) v €	9,0	9,3	9,6
ZAPOSLENI			
Stroški izobraževanja na zaposlenega (€)	498	451	426
Delež zaposlenih vključenih v izobraževanja (%)	81,1	88,4	76,0
Povprečna stopnja izobrazbe	6,2	6,2	6,2
Število zaposlenih konec leta	308	311	315
Število zaposlenih (povprečje)	307	309	313

Konsolidirano poslovno poročilo



Pregled pomembnih dogodkov Skupine Elektro Gorenjska v letu 2019



X JANUAR

- › V Elektru Gorenjska potekajo aktivnosti na 110 kV daljnovodu Kamnik-Visoko. Ključne aktivnosti v letu 2019 so usmerjene v pridobivanje pravice za gradnjo, v pripravi je projektna dokumentacija za pridobitev gradbenega dovoljenja.
- › Elektro Gorenjska sodeluje na okrogli mizi na forumu Energetika in regulativa 19.
- › Skupina Elektro Gorenjska v novo leto vstopi z novo strategijo in posodobljeno vizualno podobo. V ta namen izda mapo s tremi knjižicami z naslovom Kako bomo skupaj uresničili strategijo Skupine Elektro Gorenjska, ki jo prejmejo vsi zaposleni.
- › Športnice in športniki Skupine Elektro Gorenjska na 25. zimskih športnih igrah elektrodistribucijskih podjetij Slovenije dosežejo prvo mesto v skupni razvrstitvi.
- › Gorenjske elektrarne pristopijo k sanaciji energetskega objekta MHE Standard.

X FEBRUAR

- › Skupina Elektro Gorenjska skladno z dopolnjeno Uredbo o samooskrbi iz obnovljivih virov energije na distribucijsko omrežje priključi prvo napravo za skupinsko samooskrbo na strehi večstanovanjske hiše na Jesenicah.
- › V Skupini Elektro Gorenjska rezultati ankete o zadovoljstvu pokažejo visoko stopnjo zadovoljstva na vseh področjih.
- › Gorenjske elektrarne na Jesenicah uspešno priključijo e-polnilnico za električna vozila na novi lokaciji, in sicer pred trgovskih centrom Merkur Jesenice.

X MAREC

- › Predsednik uprave Elektra Gorenjska prevzame vodenje Slovenskega nacionalnega komiteja Svetovnega energetskega sveta (SNK WEC).
- › Predstavnik Elektra Gorenjska se v Atenah udeleži tretjega srečanja partnerjev razvojnega projekta EASYRES.

X APRIL

- › Elektro Gorenjska generalnemu sekretarju združenja Eurelectric Kristianu Rubyju predstavi pilotni projekt pametnih skupnosti in demonstracijo uporabe hranilnika energije na lokaciji TP Suha v Predosljah.
- › V Rogaški Slatini poteka 5. strateška konferenca elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji, ki jo vsako leto organizira Gospodarsko interesno združenje distribucije električne energije in na kateri se predstavi aktualno tematiko ter delo delovnih skupin, ki delujejo v združenju. Rdeča nit 5. konference je bila vloga distribucije na poti k nizkoogljični družbi.
- › Skupina Elektro Gorenjska se udeleži novinarske konference mednarodnega projekta e-MOTICON in s podpisom pisma o podpori ter memorandumu o soglasju podpre širitev e-mobilnosti na Gorenjskem.
- › Predstavniki Elektra Gorenjska se aktivno vključijo v pripravo Nacionalnega energetskega podnebnegega načrta Slovenije.
- › Gorenjske elektrarne kupijo 100 % delež podjetja Energetika Pogačnik, d. o. o., ki ima v lasti enoto SPTE na lesni plin moči 45 kW bruto električne moči in 90 kW toplote.

X MAJ

- › Skupina Elektro Gorenjska s številnimi referati sodeluje na 14. konferenci slovenskih elektroenergetikov CIGRE – CIRED v Laškem.
- › Elektro Gorenjska na demonstracijskem poligonu na Suhi pri Predosljah gosti predsednika Republike Slovenije Boruta Pahorja in predsednika Republike Finske Saulija Niinistö.
- › V Elektru Gorenjska poteka tečaj za notranje presojevalce integriranega sistema vodenja kakovosti, in sicer standardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISP 45001:2018 in ISO /IEC 27001:2013.
- › Gorenjske elektrarne s tremi projekti uspešno kandidirajo na četrtem javnem pozivu Agencije za energijo, in sicer z dvema sončnima elektrarnama na strehi TC Merkur Nova Gorica moči 264 kW, sončno elektrarno na strehi TC Merkur Maribor moči 250 kW in obnovo obstoječe hidroelektrarne Rudno.

X JUNIJ

- › Predstavnik Elektra Gorenjska se udeležijo 25. kongresa CIRED v Madridu.
- › Elektro Gorenjska obiščejo predstavniki hrvaškega distributerja HEP. Predstavniki podjetja jim predstavijo svoje izkušnje na področju pregledov in vzdrževanja elektroenergetskih objektov.
- › Na sedežu podjetja poteka 25. redna letna skupščina delničarjev Elektro Gorenjska.
- › Predstavnik Elektra Gorenjska se v Bruslju udeleži srečanja partnerjev projekta TDX ASSIST.
- › Skupino Elektro Gorenjska obiščejo zaposleni z Ministrstva za infrastrukturo RS, z Direktorata za energijo. Oglejajo si delovanje HE Lomščica in delovanje hranilnika električne energije na Suhi.
- › Na sedežu podjetja Gorenjskih elektrarn poteka redna letna skupščina delničarjev podjetja Soenergetika.

X JULIJ

- › Elektro Gorenjska obiščejo predstavniki avstrijskega podjetja KNG-Kärnten Netz GmbH, ki je upravljalec distribucijskega omrežja za električno energijo in zemeljski plin na Koroškem. Predstavi se jim evropski razvojni projekt Story in uporabo demonstracijskega hranilnika na Suhi.
- › Elektro Gorenjska uspešno vključi v distribucijsko omrežje novo razdelilno postajo Brnik.
- › Elektro Gorenjska skladno s strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje od leta 2018 do leta 2022 pristopi k reorganizaciji družbe Elektro Gorenjska, ki bo v celoti uveljavljena s 1. 1. 2020.

X AVGUST

- › Predstavnik Elektra Gorenjska se udeleži strokovne ekskurzije EUREL na Portugalskem. Udeleženci si ogledajo nekatera najbolj inovativna in prebojna podjetja s področja elektrotehnike v Lizboni in njeni okolici.

- › V sodelovanju z Evropskim inštitutom za inovacije in podjetništvo (EIT) Ekonomska fakulteta Univerze v Ljubljani prvič organizira poletno šolo s področja digitalnih tehnologij, na katerem sodeluje tudi Skupina Elektro Gorenjska z enim izzivom.
- › Elektro Gorenjska pristopi k menjavi dotrajane obesne opreme in vrvi na 110-kilovoltnem daljnovodu med Bledom in Bohinjem.
- › V kotlovnici Planina Kranj je izvedena zamenjava glavnega pogonskega agregata proizvodne naprave SPTE Planina, katere lastnik je Soenergetika, d. o. o., ki je v četrtinski lasti Gorenjskih elektrarn.

X SEPTEMBER

- › Predsednik uprave dr. Ivan Šmon prejme častni naziv – ambasador znanja. Častni naziv enkrat letno podeljuje podjetje Life Learning Academia.
- › Agencija za energijo na svoji spletni strani objavi Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2018. Družba Elektro Gorenjska je tudi v letu 2018 prepoznana kot distribucija z najbolj zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo.
- › Objekt RP Brnik, ki ga je zgradil Elektro Gorenjska, obiščejo udeleženci konference VAR Partner Day 2019 in si ogledajo vgrajeno Siemensovo opremo.
- › Elektro Gorenjska se pridruži konzorciju za promocijo in pospešitev zelene preobrazbe Slovenije, katerega namen je izvajati raziskovalne in razvojne projekte ter skupne promocijske aktivnosti za prehod v brezogljnično družbo.
- › Konzorcij podjetij Gorenjske elektrarne, Petrol in Domplan predstavi rezultate energetskih sanacij stavb, ki so v lasti Mestne občine Kranj.
- › Gorenjske elektrarne izvedejo sanacijska dela na jezcu hidroelektrarne Standard.
- › Konzorcij podjetij Gorenjske elektrarne, Petrol in Domplan je na osnovi oddane ponudbe in konkurenčnega dialoga izbran s strani Univerze v Mariboru za izvedbo projekta Celovita energetska prenova objektov na lokaciji Zlato polje v Kranju.

X OKTOBER

- › Predstavniki Elektra Gorenjska se v Šempetru pri Celju udeležijo 4. delavnice z naslovom Izvajanje dela pod napetostjo na nizki in srednji napetosti v slovenski distribuciji, ki jo organizira projektna skupina za DPN, ki deluje v okviru Gospodarskega interesnega združenja za distribucijo električne energije.
- › Elektrodistribucijska podjetja vzpostavijo nov portal in mobilno aplikacijo z imenom Moj elektro, kjer uporabniki dobijo vse podatke o vseh merilnih mestih na enem mestu.
- › Elektro Gorenjska uradno preda svojemu namenu razdelilno postajo Brnik, dogodka se udeleži tudi ministrica za infrastrukturo mag. Alenka Bratušek.
- › Elektro Gorenjska skupaj s Planinskim društvom Srednja vas in občino Bohinj zaključi izgradnjo elektroenergetske infrastrukture in priključi planinsko kočo Voje na distribucijsko omrežje.
- › Elektro Gorenjska z družbama Eles in GEN-i podpiše konzorcijsko pogodbo za pospešitev zelene transformacije slovenske energetike s pomočjo pametnih omrežij.
- › Elektro Gorenjska uspešno prestane zunanjo presojo standardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, BS OHSAS 18001:2007, prehodno presojo ISO 45001:2018 in redno presojo ISO/IEC 27001:2013.
- › Gorenjske elektrarne s 1. 10. 2019 začnejo z zaračunavanjem storitev polnjenja električne energije v e-polnilnicah na Gorenjskem, ki so v njihovi lasti.

X NOVEMBER

- › Skupina Elektro Gorenjska na tekmovanju za Najboljše letno poročilo 2018 poslovne akademije Finance prejme nagrado za Najboljše letno poročilo v komuniciranju za leto 2018.
- › Predstavniki Elektra Gorenjska sodeluje na okrogli mizi Kako do trajnostne energetske oskrbe občutljivega gorskega prostora, ki je organizirana na GZS v okviru delavnice Trajnostne kočje v Sloveniji.
- › Predstavniki Skupine Elektro Gorenjska sodelujejo na 28. letni konferenci SZKO, ki poteka v Portorožu.
- › Na sedežu družbe Elektro Gorenjska poteka 26. izredna letna skupščina delničarjev Elektra Gorenjska.
- › Skupina Elektro Gorenjska na Brdu pri Kranju organizira prednovoletno dobrodelno srečanje s poslovnimi partnerji. Sredstva ponovno nameni programu Neodvisen.si.

X DECEMBER

- › Skupina Elektro Gorenjska ob zaključku leta skupaj s poslovnimi partnerji sredstva ponovno nameni družbeno odgovornemu programu Neodvisen.si.
- › Gorenjske elektrarne kot prva energetska družba s strani SIQ prejmejo novo različico mednarodnega standarda za upravljanje z energijo ISO 50001:2018.

2

Poročilo uprave matične družbe



Dr. Ivan Šmon, predsednik uprave Elektro Gorenjska, d. d., ocenjuje dosežke in rezultate družbe Elektro Gorenjska in Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019. V pogovoru izpostavlja novelirano strategijo Skupine Elektro Gorenjska, predvsem pa vlogo distribucijskih podjetij ob prehodu v brezogljično družbo.

Kako je poslovala distribucijska družba in kako Skupina Elektro Gorenjska?

V letu 2019 so začela veljati nova triletna pravila in novi pogoji regulacije, ki jih je definiral regulator. V družbi Elektro Gorenjska smo se na nove potrjene in predvidene robne pogoje odzvali z oblikovanjem nove strategije za obdobje od leta 2018 do leta 2022, v kateri glavni poudarki temeljijo na izkoriščanju sinergijskih učinkov v Skupini Elektro Gorenjska kot celoti in ne na delovanju posamezne družbe v Skupini. Z novo strategijo bolj izpostavljammo področja inovacij, prisotnosti na trgu – inženiringu in trgu storitev prožnosti.

Družba Elektro Gorenjska je sicer leto 2019 zaključila z 8,2 mio € dobička pred davki. Vrednost investicij je preseгла 16 mio €. Največ investicij je bilo namenjeno povečanju robustnosti omrežja, pri čemer smo samo za posodobitev omrežja na srednji in nizki napetosti namenili 7,9 mio €. Ob koncu leta 2019 je znašal delež sredjenapetostnega omrežja pod zemljo več kot 65 %, delež nizkonapetostnega omrežja pa skoraj 86 %. Skupni delež podzemnega kableskega omrežja Elektra Gorenjska je tako že skoraj 78 %. Po omrežju smo v letu 2019 distribuovali za 1,16 GWh električne energije, kar je za 1,1 % več kot v letu 2018, pri tem se je priključna moč povečala za 0,7 % in je ob koncu leta 2019 znašala 1,508 GW.

Skupina Elektro Gorenjska je leto 2019 zaključila z 8,5 mio € dobička pred davki. Dosežen rezultat je predvsem zaradi novih pravil regulacije, ki veljajo za družbo Elektro Gorenjska, in slabšega poslovanja pridružene družbe nižji kot v letu 2018.

Podnebne spremembe že oblikujejo energetiko. Katere so bile ključne razvojne aktivnosti v letu 2019?

Panoga, v kateri delujemo distribucijska podjetja, je v zadnjem času močno izpostavljena vplivom zunanjega okolja. Elektrifikacija, decentralizacija, dekarbonizacija, evropska zakonodaja in zaostreni pogoji regulacije od distribucijskih podjetij zahtevajo dodatno fleksibilnost in razvojno naravnost. Družba Elektro Gorenjska je bila vedno nosilec sprememb, novih načinov dela in uporabe naprednih tehnologij. Tudi tokrat smo prepoznali nujnost sprememb v družbi in pristopili k izvajanju novih poslovnih modelov, ki zahtevajo tudi prilagoditve organiziranosti Skupine Elektro Gorenjska.

V Skupini Elektro Gorenjska vzpostavljamo napredno, informatizirano in inovativno poslovno okolje in v to smer spreminjamo tudi naše poslovne procese. Hkrati uvajamo nove tehnološke in procesne izboljšave, ki so posledica vse večje digitalizacije in uvajanja mobilnih storitev. V letu 2019 smo tako uvedli novo rešitev digitalizirane podpore dela na terenu (t. i. Task Manager). Leto 2019 si bomo zapomnili tudi po številnih drugih mejnikih. Slavnostno smo svojemu namenu predali novo razdelilno postajo Brnik, ki bo pomembno prispevala k razvoju in zanesljivosti oskrbe industrijske cone Brnik in okoliških krajev. Sodelovali smo in bomo pri razvojnih projektih, v katerih preizkušamo nove in napredne tehnologije ter jih tako nadgrajujemo in jim zagotavljamo večjo učinkovitost. Eden od teh je hranilnik električne energije na Suhi.

Začetek leta 2020 je zaznamovala svetovna pandemija s koronavirusom SARS-CoV-2 (COVID-19), ki je močno prizadela tudi slovensko gospodarstvo. Katere ukrepe so sprejele družbe v Skupini Elektro Gorenjska?

Skupina Elektro Gorenjska, ki upravlja z zelo pomembno infrastrukturo, se tako v normalnih kot v kriznih razmerah ravna po sprejetem:

- › načrtu neprekinjenega delovanja storitev poslovne in procesne informatike (po standardu ISO 22301) in
- › načrtu varovanja, ki je pripravljen skladno z Uredbo o obveznem organiziranju varovanja.

V Skupini Elektro Gorenjska pri sprejemanju in izvajanju vseh ukrepov v času kriznih razmer zaradi epidemije COVID-19 poleg skrbi za zagotavljanje neprekinjenega delovanja gospodarske javne službe distribucijski operater namenjamo tudi posebno skrb zaposlenim in ostalim deležnikom, posebno pozornost pa tudi minimiziranju negativnih učinkov na poslovanje in zmanjšanju gospodarske škode. Uvedli smo številne ukrepe, s katerimi skušamo v največji možni meri zaščititi zdravje zaposlenih.

Izredne razmere, ki smo jim priča v Republiki Sloveniji v tem trenutku (marec in april), in posledično ukrepi, ki smo jih sprejeli gospodarstveniki in Vlada RS, bodo močno vplivale na potek dogodkov v prihodnje. Vsekakor je v našem interesu, da bomo v čim večji možni meri uresničili načrte, ki smo si jih zadali za leto 2020. Negativen vpliv na realizacijo zastavljenih ciljev, kazalnikov in priporočil oziroma realizacijo poslovne strategije Skupine Elektro Gorenjska pa je zaradi negotove situacije v tem trenutku še težko oceniti.

Kakšni pa so vaši načrti v dejavnosti energetike?

Zaradi zaostrenih gospodarskih razmer in močno oteženega poslovanja proizvodnega in storitvenega sektorja kot posledice širjenja koronavirusa bo zastavljene cilje zagotovo zelo težko doseči. Vsekakor se bomo kljub spremenjenim razmeram trudili, da jih dosežemo v čim večji meri.

Za Skupino Elektro Gorenjska bo ključni izziv poleg odprave poslovnih posledic, ki jih je povzročila epidemija koronavirusa v letu 2020, izpeljava zastavljene strategije Skupine Elektro Gorenjska 2018–2022, ki je usmerjena v večje izkoriščanje sinergijskih učinkov družb znotraj Skupine in večjo prisotnost na trgu.

Strategijo nameravamo v letu 2020 osvežiti predvsem na področjih konsolidacije in zagona dejavnosti inženiringa na ravni Skupine Elektro Gorenjska ter prenove in optimizacije procesov razvoja načrtovanja in izvajanja investicij ter vzdrževanja. Nova dejstva so povezana z nacionalnimi energetske strategijami, katerih usmeritve bodo predvidoma že od 2021–2022 dalje zahtevale bistveno večja, po nekaterih napovedih več kot štirikrat večja vlaganja v elektrodistribucijsko omrežje kot danes. V Skupini želimo in moramo biti na tak izziv pravočasno pripravljeni iz vseh vidikov poslovanja.

Kako se to odraža v investicijski dejavnosti?

Družba Elektro Gorenjska v letu 2020 načrtuje 14,7 milijona € investicij, večinoma v energetske infrastrukturo. Kljub težkim gospodarskim razmeram in zamikom, ki jih je povzročila epidemija, bomo skušali zagotoviti vire za njihovo financiranje.

Skoraj 70 % sredstev bo namenjenih investicijam za širitev in ojačitev sredjenapetostnega in nizkonapetostnega omrežja, za nove investicije bomo namenili 30 % predvidenih sredstev. Pri investicijskih projektih sledimo temeljnemu cilju učinkovitega načrtovanja distribucijskega omrežja, s katerimi želimo:

- › zagotoviti dolgoročno tehnično in ekonomsko optimalen razvoj omrežja,
- › zagotoviti dolgoročno stabilnost, zanesljivost in razpoložljivost distribucijskega omrežja,
- › zagotoviti dolgoročni dvig oziroma ohranjanje kakovosti oskrbe glede na ciljno raven kakovosti, predvsem pa
- › zadostiti načrtovani in dejanski porabi ter potrebi po električni moči,
- › zadostiti potrebam vključevanja razpršene proizvodnje električne energije,
- › zagotoviti stroškovno učinkovito omrežje,
- › zadostiti potrebam, ki jih narekujejo nacionalni energetske podnebni cilji.

Pri izvajanju investicij vedno upoštevamo veljavno tipizacijo in zadnje stanje tehnike, ki je že preizkušeno v praksi. Tudi pri investicijah v letu 2020 in naprej bo vgrajena najsodobnejša oprema in naprave, ki bodo v prihodnosti zagotavljale zanesljivo dobavo električne energije z najmanj izpadi. Cilji družbe so: zagotavljanje kakovostne in zanesljive elektroenergetske infrastrukture z odpornostjo na različne vremenske vplive, rast in uspešen razvoj družbe, izpolnjevanje ter sledenje potrjeni strategiji.

Na visokonapetostnem nivoju bomo v letu 2020 namenili 3,1 mio € investicijskih sredstev za:

- › začetek izgradnje nove 110/20 kV razdelilne transformatorske postaje Škofja Loka, pri kateri bomo zgradili tudi novo 110-kilovoltno stikališče. V letu 2020 smo prejeli gradbeno dovoljenje; izgradnja objektov pa bo zaključena predvidoma v letu 2021–2022;
- › posodobitev več razdelilnih postaj, kot so 110/20 kV razdelilni postaji Labore in Kranjska Gora ter RP Naklo;
- › nadaljevanje s postopki za začetek izgradnje novega 110 kV daljnovođa med Visokim in Kamnikom.

Na sredjenapetostnem nivoju bomo skupaj namenili 4,1 mio € sredstev. Del investicij bo vključevalo zamenjavo dotrajanih kablovodov, dotrajanih daljnovođov na lesenih drogovih in pripadajočih transformatorskih postajah. Večji del investicijskih sredstev bo namenjen predvsem obnovi in nadomestitvi z novimi 20-kilovoltnimi kablovodnimi povezavami predvsem na bolj izpostavljenih mestih in tam, kjer je zaradi dotrajanosti opreme potrebna nova in zanesljivejša oprema.

Na nizkonapetostnem omrežju se bodo sredstva namenila v obnovo omrežja, s poudarkom na menjavi vodnikov z zemeljskimi kablji, prav tako bomo izvajali ojačitve na delih, kjer so slabe napetostne razmere in so potrebne ojačitve zaradi priključenja novih razpršenih virov energije v omrežje. Tudi v letu 2020 bomo sledili občinam, ki bodo zaključevale svojo komunalno infrastrukturo, za katero so prejela tudi evropska sredstva. Skupaj imamo za tovrstne projekte predvidenih 2,4 mio € sredstev.

Pri končnih uporabnikih še naprej zamenjujemo merilne sisteme, letno jih 12.000 nadomestimo z naprednimi. Z enakim trendom se bo izvajala menjava merilnih naprav tudi v letih 2020 in 2021, ko bodo predvidoma vsi uporabniki na Gorenjskem opremljeni z naprednimi merilnimi sistemi in vključeni v sistem daljinskega odčitavanja. V sistem naprednega merjenja smo sicer do konca leta 2019 vključili 60.309 uporabnikov, do konca leta 2020 pa bo predvidoma vključenih že 72.300 uporabnikov ali 80 % vseh merilnih mest na Gorenjskem.

Med strateškimi usmeritvami ima poseben pomen preoblikovanje organizacije in kulture v še bolj sodelovalen in agilni sistem. Katere korake ste izpeljali v letu 2019?

Okolje se je spremenilo, soočeni smo z novimi tehnologijami in s poslovnimi modeli, ki so vse bolj povezovalno naravnani. Teh trendov se zavedamo in sprejemamo izzive sodobnega okolja.

Vzpostavljamo kulturo sprejemanja sprememb in spodbujanja raznolikosti. Mobilnost zaposlenih med projekti in projektnimi timi ter med sektorji in družbami je prav gotovo lahko pot do takšne kulture. Vzpostavljamo stimulatívno delovno okolje za sistematičen razvoj sodobnih, tehnoloških znanj in kompetenc, da bomo dobro pripravljeni na digitalno prihodnost. Ne pomaga nam, če je vsak zase najboljši. Pomembneje je, da smo uspešnejši skupaj, kot ekipa. Pri tem ne gre za iskanje idealov, temveč za pomik bliže k medsebojnemu razumevanju, spoštovanju raznolikosti in h krejitvi odnosov ter k odzivnosti in zanesljivosti. Sodelovanje tudi zunaj formalnih organizacijskih oblik in s tem razbijanje silosov je področje, kjer moramo stopiti naprej.

V ta namen smo v letu 2019 pristopili k oblikovanju nove organizacijske strukture družbe Elektro Gorenjska, ki je zažvela v letu 2020. Nova organiziranost ni namenjena odpuščanju ali nižanju bonitet zaposlenih, temveč postavlja nova izhodišča za nove poslovne modele in posledično povečanje konkurenčnih priložnosti družb. Prav tako teži k spodbujanju inovativnosti zaposlenih ter k večji učinkovitosti in motiviranosti zaposlenih. Reorganizacija je logična posledica spremenjene vizije, cilja ali strategije podjetja. Cilj reorganizacije torej ni samo določitev novih, spremenjenih vlog in odgovornosti zaposlenih, temveč tudi vzpostavitev agilne organizacije, ki se bo na priložnosti v prihodnje lahko hitro odzivala.

Kakšen je vaš pogled na vpetost Skupine v družbeno okolje?

Skupina Elektro Gorenjska načrtno vlaga v družbeno okolje in se dejavno zavzema za odgovorne poslovne prakse. Vrsta projektov, vpetih v lokalno okolje in širše, kaže, da smo aktiven član naše skupnosti.

Tudi v prihodnje želimo ostati zanesljiv poslovni partner ter zanimiv in ugleden delodajalec. Doseženi rezultati in uresničevanje načrtane strategije so odraz skupnega dela in znanja naših zaposlenih. Za vloženi trud se v imenu uprave zahvaljujem vsem sodelavcem v Skupini Elektro Gorenjska.

2.1 Izjava o upravljanju družbe

Družbe v Skupini Elektro Gorenjska delničarje in javnost obveščajo, da poslujejo v skladu z veljavnimi predpisi in akti, ki veljajo v družbah. Uprava posamezne družbe zastopa in predstavlja družbo ter vodi posle samostojno in na lastno odgovornost. Pri tem sprejema odločitve, skladne s strateškimi cilji družbe in v korist delničarjev. Družbe v Skupini delujejo v skladu s sprejetimi dokumenti Slovenskega državnega holdinga (v nadaljevanju SDH): Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga, postopki in merili za ravnanje članov organov vodenja in nadzora družb s kapitalskimi naložbami države.

Veljavni predpisi, pomembni za poslovanje predvsem matične družbe, in statut matične družbe so objavljeni na spletni strani družbe (<https://www.elektro-gorenjska.si/o-podjetju/zakonodaja>). Ostali veljavni akti za družbe v Skupini so dostopni na spletni strani SDH (<https://www.sdh.si/sl-si/o-druzbi/dokumentno-sredisce>).

V letu 2019 družbe v Skupini pri poslovanju niso bistveno odstopale od načel, postopkov in meril, ki jih predpisujejo navedeni dokumenti SDH. Matična družba izjavlja, da ne postopa dosledno po tistih določbah kodeksov oziroma priporočil, ki so za družbo urejena že z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta, na drugačen način, kot je to določeno s kodeksi, oziroma v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Mnenje matične družbe je, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog in delujejo v skladu z določili navedenih aktov SDH. Matična družba člane nadzornega sveta in komisij tudi obvešča o spremembah in dopolnitvah aktov SDH ter o izobraževanjih, ki jih brezplačno organizira SDH.

Politike raznolikosti v družbah v Skupini nimamo zapisane in je ne izvajamo v smislu določil Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Imamo namreč enočlansko upravo, člane nadzornega sveta iz vrst predstavnikov delničarjev pa izvoli skupščina, medtem ko dva predstavnika delavcev izvoli Svet delavcev. V praksi v družbah v Skupini med kandidati za zaposlitev in med zaposlenimi ne delamo razlik glede na spol, starost, raso in veroizpoved. Uprava posamezne družbe je odgovorna za vodenje ustreznih poslovnih knjig ter vzpostavlanje in zagotavljanje delovanja notranjih kontrol, izbor in uporabo računovodskih usmeritev ter varovanje premoženja družbe.

Družbe v Skupini pri vzpostavitvi in delovanju notranjih kontrol zasledujejo naslednje poglobitvene cilje:

- › točnost, zanesljivost in popolnost računovodskih evidenc ter resničnost in poštenost računovodskega poročanja,
- › skladnost z zakonodajo, regulativo in internimi predpisi ter
- › uspešnost in učinkovitost poslovanja.

Prizadevamo si, da je sistem kontrol uspešen in učinkovit z vidika obvladovanja tveganj ter hkrati stroškovno sprejemljiv.

Zato vzdržujemo:

- › transparentno organizacijsko shemo,
- › jasne računovodske usmeritve in njihovo enotno uporabo v celotni Skupini Elektro Gorenjska,
- › učinkovito in kadrovsko popolneno računovodsko funkcijo,
- › učinkovit in sodoben računovodski in poslovni informacijski sistem,
- › redne zunanje in notranje revizijske preglede poslovnih procesov in poslovanja celotne družbe.

Računovodsko kontroliranje temelji na načelih razmejitev odgovornosti, resničnosti, ažurnosti evidenc, usklajenosti stanja v poslovnih knjigah z dejanskim stanjem, ločenosti evidence od izvajanja poslov ter strokovnosti in neodvisnosti računovodij. Računovodske kontrole so tesno povezane s splošnimi in aplikativnimi kontrolami na področju informacijske tehnologije, ki med drugim zagotavljajo omejitve in nadzor dostopov ter popolnost in točnost zajema in obdelave podatkov. Kontrolni mehanizmi, ki se nanašajo na posamezno področje poslovanja, so podrobneje predstavljeni v poglavjih 4.3 – *Obvladovanje tveganj v družbi Elektro Gorenjska* in 4.4 – *Obvladovanje tveganj v družbi Gorenjske elektrarne*. Menimo, da je dosedanji sistem notranjih kontrol omogočal uspešno poslovanje družbe in Skupine Elektro Gorenjska, delovanje v skladu s predpisi in pošteno ter transparentno računovodsko poročanje.

Družba Elektro Gorenjska izjavlja tudi, da je uprava obvladujoče družbe aktivno spremljala in neposredno nadzirala poslovanje odvisne družbe Gorenjske elektrarne in finančne naložbe ECE, d. o. o., posredno pa odvisno družbo hčerinske družbe Gorenjske elektrarne, družbo GEK Vzdrževanje, skladno s strateškimi usmeritvami z namenom doseganja zastavljenih poslovnih ciljev. Pri vodenju in upravljanju odvisne družbe in njene odvisne družbe je uveljavljala enotne standarde korporativnega upravljanja, kot veljajo za obvladujočo družbo v Skupini Elektro Gorenjska. Družba Elektro Gorenjska bo priporočila novih aktov SDH spoštovala tudi v prihodnje in skladno s tem izpopolnjevala in izboljševala svoj sistem upravljanja. Ob morebitnem odstopanju od podane izjave o spoštovanju kodeksov bo družba poskrbela za pravočasno objavo.

2.2 Poročilo nadzornega sveta

Poročilo nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto 2019 po 282. čl. ZGD-1.

1. Delovanje nadzornega sveta v letu 2019

Za delovanje nadzornega sveta v letu 2019 je značilno, da si je nadzorni svet poleg rednega nadzora nad poslovanjem družb v okviru svojega delovanja še naprej prizadeval za uveljavitev novih praks. Med drugim je letos nadzorni svet ob izteku leta 2019 sprejel Letni načrt dela nadzornega sveta EG, d. d., in njegovih komisij za leto 2020 ter Finančni koledar družbe EG, d. d., za leto 2020, ki je objavljen predvsem za vse delničarje na uradni spletni strani družbe. To bo tudi v bodoče ustaljena praksa, vse z namenom optimiranja dela nadzornega sveta in transparentnega poslovanja z vidika vseh delničarjev.

Nadzorni svet se je v letu 2019 sestal na štirinajstih rednih sejah, poleg tega je eno sejo izvedel dopisno. Skupaj je bilo sprejetih 114 sklepov, katerih realizacija se redno spremlja na začetku vsake redne seje. Vsi člani nadzornega sveta so pri svojem odločanju v nadzornem svetu delovali neodvisno, v skladu s podanimi izjavami, ki so transparentno objavljene na spletni strani družbe. Na seje in obravnavane teme posameznih sej so se ustrezno pripravili in dajali konstruktivne predloge, korekcije, pripombe in predvsem po predhodno opravljenih razpravah sprejemali odločitve v skladu s svojimi pristojnostmi. Svoje delo so člani nadzornega sveta opravljali vestno in odgovorno z dolžnostjo skrbnega in vestnega gospodarjenja, v skladu s temeljno funkcijo nadzora nad vodenjem poslovanja družb ter na podlagi pristojnosti, kot so opredeljene predvsem v Zakonu o gospodarskih družbah (ZGD-1), statutu družbe in v poslovniku o delu nadzornega sveta. Pri svojem delovanju so člani nadzornega sveta delovali v skladu s Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga in Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države. Uprava družbe se je o spoštovanju ter izpolnjevanju naštetih predpisov in priporočil izrekla v izjavi o upravljanju družbe, ki je sestavni del letnega poročila.

Nadzorni svet je uspešno nadaljeval z izvajanjem dobrih praks nadzora in ga še nadgrajeval. Poročila uprave o izvedbi osmih strateških projektov so bila na podlagi pooblastila nadzornega sveta v letu 2019 redno kvartalno predstavljena na sejah komisij nadzornega sveta. Pristojnosti komisij v zvezi s poročanjem o posamičnih strateških projektih so bile ustrezno usklajene tudi s poslovniki o delu obeh komisij.

Poleg strategije družbe je nadzorni svet redno spremljal tudi poročanje o izvedbi IT-strategije družbe.

Na nadzornem svetu je bilo posebej obširno predstavljeno sodelovanje družbe pri sprejemu Nacionalnega energetskega podnebnega načrta – NEPN.

Nadzorni svet je veliko pozornosti namenil nadzoru investicijskih projektov (redno polletno poročanje o stanju večjih investicij) in izvedbi postopkov javnih naročil, izvedel je samoocenjevanje o delu, ki ga opravlja na vsaki dve leti. Redno je spremljal spremembe v notranji organizaciji družbe kot posledico implementiranja Strategije Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022, s čimer se je še povečalo delovanje v družbi v smislu korporativnega upravljanja. Nadzorni svet je v letu 2019 deloval samo še digitalno, prek posebne aplikacije ob uporabi gesel, kar je družba zagotovila z ustrezno tehnično podporo.

Ključne spremembe v letu 2019 so bile na področju notranje organizacije družbe, kar je uprava v skladu s statutom družbe predhodno predstavila in dala v soglasje nadzornemu svetu ter vzporedno dogovorila z vsemi vključenimi deležniki (svet delavcev, predstavništva sindikatov).

Nadzorni svet je na podlagi pooblastila 22. redne skupščine družbe sprejel sklep o umiku lastnih delnic in zmanjšanju osnovnega kapitala, kar je imelo za posledico tudi uskladitev statuta v delu, ki določa osnovni kapital družbe. Pooblastilo skupščine za odkup lastnih delnic družbi je prenehalo, zato je družba nadzornemu svetu predlagala, da se vse lastne delnice (12.901), ki so bile pridobljene na podlagi skupščinskih sklepov, umakne brez nadaljnega sklepanja. Osnovni kapital se je zmanjšal za 53.658,26 €.

V skladu s sklepi 26. (izredne) skupščine družbe, ki je bila izvedena v mesecu novembru, je bilo še v letu 2019 uspešno izvedeno povišanje osnovnega kapitala, o čemer je uprava redno poročala na sejah nadzornega sveta. Nadzorni svet je sprejel vse potrebno za pripravo skupščine in se z vsebino skupščine družbe, ki jo je predlagala uprava, predhodno tudi podrobno seznanil.

Tudi v letu 2019 je bilo v okviru poročanja družb v Skupini izvedeno poročanje družb Gorenjske elektrarne, d. o. o., in GEK Vzdrževanje, d. o. o., saj nadzorni svet poslovanje v hčerinskih družbah spremlja v skladu s svojimi pristojnostmi in dobro prakso korporativnega upravljanja.

2. Sestava nadzornega sveta v letu 2019

Članstvo v nadzornem svetu v letu 2019 ni bilo spremenjeno kljub poteku mandata obeh članov, ki sta predstavnika delavcev. Mandat je obema članoma, ki sta bila imenovana s strani predstavnikov delavcev v NS, potekel 8. 8. 2019. Svet delavcev je redno letno skupščino delničarjev obvestil, da je bil mandat obema podaljšan do 8. 8. 2023. Člani NS so zato delovali neprekinjeno v isti sestavi vse leto.

Nadzorni svet je v letu 2019 deloval v naslednji sestavi:



mag. Samo Logar,
predsednik nadzornega sveta,



mag. Tedo Djekanović,
namestnik predsednika nadzornega sveta,



Andrej Koprivec,
član,



Franjo Curanović,
član,



Borut Jereb,
član, predstavnik delavcev in



Iztok Štular,
član

Člani nadzornega sveta se s svojimi znanji in z izkušnjami medsebojno dopolnjujejo, saj so zastopane različne strokovne in teoretične kompetence. Nadzorni svet je sestavljen tako, da imajo člani vse potrebne strokovne kompetence za učinkovit nadzor nad poslovanjem družbe. Poudariti je treba tudi prispevek obeh predstavnikov zaposlenih, ki kažeta veliko angažiranost pri spremljanju sej nadzornega sveta in sej komisij nadzornega sveta, s tem pa na podlagi dobrega poznavanja družbe prispevata k učinkovitemu nadzoru poslovanja.

3. Preverjanje poslovanja družbe in dela uprave v letu 2019

Nadzorni svet je poslovanje družbe med letom preverjal predvsem na podlagi kvartalnih finančnih poročil in poročil o izvajanju strateških projektov uprave družbe ter pridobljenih podatkov o poslovanju (mesečne ocene poslovanja družb v Skupini).

Člani nadzornega sveta so največ pozornosti namenili:

- › rednemu poslovanju družb, predvsem matične družbe in družb v Skupini Elektro Gorenjska, Gorenjske elektrarne, d. o. o., in GEK Vzdrževanje, d. o. o., s poudarkom na tekočem spremljanju poslovanja in finančnem poročanju,
- › spremljanju poslovanja družbe ECE, d. o. o., kot pomembnejše finančne naložbe, ki je zaradi svoje dejavnosti zanimiva tudi za nadaljnja združevanja na področju tržnih in proizvodnih dejavnosti, s čimer je bil NS prav tako seznanjen,
- › spremljanju izvedbe skupščinskih sklepov, predvsem glede izvedbe pooblastila upravi za odkup lastnih delnic,
- › izvedbi pooblastila skupščine za umik lastnik delnic, znižanje osnovnega kapitala in uskladitev besedila statuta družbe,
- › spremljanju večjih investicijskih projektov,
- › spremljanju strateških projektov po strategiji skupine za obdobje 2018–2022,
- › nadzoru pogodb, pri katerih je glede na določbe statuta potrebno soglasje nadzornega sveta družbe,
- › spremljanju postopkov javnih naročil,
- › oblikovanju predlogov sklepov za redno letno skupščino, sodelovanje in seznanitev s predlogi za izredno skupščino,
- › spremljanju tveganj,
- › izvedbi samoocenjevanja dela nadzornega sveta v letu 2018 (poteka na vsaki dve leti).

Glede na navedena področja dela je še posebej treba izpostaviti naslednje aktivnosti nadzornega sveta:

- › Nadzorni svet je sproti spremljal poslovanje družb v Skupini in obravnaval kvartalne informacije o poslovanju družb v Skupini ter ocene poslovanja družb v Skupini in se posvečal uresničevanju poslovnega načrta za leto 2018.
- › Nadzorni svet je v skladu z ZDG-1 preveril in potrdil revidirano Letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska za leto 2018 ter sestavil pisno poročilo nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi navedenih poročil za poslovno leto 2018.
- › Nadzorni svet je sodeloval pri pripravi predlogov sklepov za 25. redno sejo skupščine delniške družbe, ki je bila izvedena 27. 6. 2019. Nadzorni svet je skupščini predlagal potrditev in odobritev dela predsednika uprave v poslovnem letu 2018 ter ji predlagal podelitev razrešnice. Po izvedenem postopku izbire revizijske komisije je za izvedbo pooblaščen revizije v poslovnem letu 2019 skupščini predlagal družbo BDO Revizija, d. o. o., Cesta v Mestni log 1, 1000 Ljubljana.
- › Nadzorni svet je bil seznanjen s predlogi sklepov uprave za 26. (izredno) sejo skupščine delniške družbe, ki je bila izvedena 28. 11. 2019. Skupščini je uprava na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor in o njej dal mnenje brez pridrška, predlagala, da se osnovni kapital družbe poveča iz sredstev družbe tako, da se v osnovni kapital preoblikujejo druge rezerve iz dobička. Poleg tega je uprava predlagala tudi nekatere spremembe in dopolnitve statuta, predvsem z dopolnitvami dejavnostmi in možnostjo poslovanja brez štampljke.
- › Nadzorni svet je redno spremljal vseh osem strateških projektov iz Strategije Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022. Na podlagi pooblastila nadzornega sveta je potekal kvartalni nadzor nad tremi strateškimi projekti s kadrovskega področja na sejah Komisije za imenovanja in kadrovske zadeve, nad preostalimi strateškimi projekti pa v okviru Revizijske komisije.
- › Nadzorni svet je redno spremljal vse postopke v zvezi z novo organizacijo v družbi in v skladu s statutom družbe podal v mesecu juniju 2019 najprej soglasje k novi notranji organizaciji družbe, kot je bila opredeljena v Pravilniku o notranji organizaciji družbe. V skladu s sprejetim sklepom NS je uprava o nadaljnjih korakih poročala na sejah Komisije za imenovanje in kadrovske zadeve in na nadzornem svetu. Nadzorni svet je nato v decembru 2019 podal soglasje k Pravilniku o organizacijski strukturi družbe Elektro Gorenjska, d. d.

- › Nadzorni svet se je redno seznanjal s poročili o pregledu posamičnih projektov v družbi; dvakrat letno je uprava dolžna poročati o stanju vseh večjih projektov iz poslovnega načrta, in sicer po stanju na 31. 5. in 31. 10. Poročanje se je še bolj preciziralo v skladu z razpravami na sejah.
- › Nadzorni svet se je redno seznanjal s poslovanjem družb v Skupini in družbe ECE, d. o. o., ki predstavlja pomembnejšo finančno naložbo.
- › Nadzorni svet je nadaljeval s prakso seznanitve nadzornega sveta z zadevami s področja javnih naročil, in sicer že ob uvedbi JN (v obliki informacije), na katerega daje NS v skladu s statutom soglasje. Poleg tega je kvartalno preverjal poročila o izvedenih postopkih javnih naročil (tudi tistih, za katera se ne potrebuje soglasja NS). Pozdravlja tudi novo prakso na področju javnih naročil, saj uprava nadzorni svet sproti že seznanja z morebitnimi spremembami informacij o JN, zato da pri obravnavi predhodnega soglasja nadzornega sveta ni nejasnosti.
- › Nadzorni svet je do povečanja osnovnega kapitala v letu 2019 v skladu s statutom družbe dal soglasje k sedmim pravnim poslom nad vrednostjo 718.980,61 € (1 % osnovnega kapitala družbe), in sicer so bili ti posli v skupni vrednosti 7.666.310,29 € (brez DDV).
- › Nadzorni svet je na podlagi določil statuta družbe v okviru obravnave Poslovnega načrta družbe Elektro Gorenjska, d. d., za leto 2020 s finančno projekcijo za leti 2021 in 2022 ob zagotovitvi uprave, da bo družba spoštovala določila Uredbe o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah ter ob zagotovitvi, da je družba sposobna sama najeti in odplačati načrtovano zadolžitev, podal soglasja k zadolževanju družbe.
- › Nadzorni svet je v skladu z Zakonom o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah (ZPPOGD) odločil o višini variabilnega dela prejemka predsednikov uprave, ki sta (posamično) delovala v letu 2018, in sprejel merila uspešnosti za variabilni del prejemka predsednika uprave za leto 2019.

Nadzorni svet je mnenja, da je predsednik uprave zelo dobro pristopil k izvajanju dobrega poslovanja in predvsem udeležanju nove strategije, ki se nanaša na vse družbe v Skupini. V danih okoliščinah se je ustrezno odzval na vse zaznane razmere organiziranosti v družbah, na gospodarske in ostale razmere ter izraženo voljo delničarjev družbe, predvsem večinskega delničarja, zato je mnenja, da je zelo uspešno vodil družbo v navedenem obdobju.

4. Sodelovanje s predsednikom uprave

V preteklem letu je nadzorni svet zelo dobro sodeloval s predsednikom uprave dr. Ivanom Šmonom, MBA, ki je štiriletni mandat nastopil 15. 6. 2018. Uprava je gradiva za seje nadzornemu svetu posredovala pravočasno, v pisni obliki, in jih na sejah dodatno ustno dobro razložila. Za nadzorni svet so bila redno pripravljena poročila o izvrševanju sklepov in druga poročila, ki jih je od uprave zahteval nadzorni svet. Člani nadzornega sveta so imeli na voljo vsa zahtevana in ustrezna poročila, informacije in podatke, tako da so na podlagi le-teh lahko odgovorno spremljali in nadzirali poslovanje družbe ter sprejemali svoje odločitve.



Nadzorni svet ocenjuje, da je bilo sodelovanje s predsednikom uprave v preteklem letu

zelo uspešno

5. Delovanje komisij nadzornega sveta

V letu 2019 sta v okviru nadzornega sveta delovali dve komisiji, in sicer brez spremembe članstva.

5.1. Revizijska komisija

Revizijska komisija nadzornega sveta se je v letu 2019 sestala na enajstih rednih sejah in eni dopisni seji. Komisijo je vse leto vodil predsednik Andrej Koprivec, CFA, FCCA, v njej pa sta delovala še Franjo Curanović kot član in prof. dr. Simon Čadež kot zunanji član.



Franjo Curanović
član



Andrej Koprivec,
CFA, FCCA
predsednik



prof. dr. Simon
Čadež
zunanji član

Člani komisije so se sej redno udeleževali.

Na vse seje komisije sta bila vabljeni predsednik uprave družbe in notranji revizor, poleg njiju pa še posamezni poročevalci.

Člani nadzornega sveta so bili v skladu s poslovnikom o delu revizijske komisije sproti seznanjeni tako z vabili na seje revizijske komisije kot tudi z zapisniki sej komisije, predsednik revizijske komisije pa je nadzornemu svetu kvartalno poročal o delu komisije.

V nadaljevanju predstavljamo vsebinske poudarke dela revizijske komisije v poslovnem letu 2019:

Letno poročilo 2018: Komisija je obravnavala letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., letno poročilo hčerinske družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o., letno poročilo družbe GEK Vzdrževanje, d. o. o., in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska. V zvezi z obravnavo letnega poročila se je komisija sestala s partnerjem revizije revizijske družbe BDO in obravnavala poročilo zunanjega revizorja.

Poslovni načrt in tekoče poslovanje: Komisija je obravnavala poslovna načrta matične družbe in hčerinskih družb za obdobje 2020–2022 in ju predlagala nadzornemu svetu v potrditev.

Komisija je kvartalno obravnavala poslovne rezultate družb v skupini Elektro Gorenjska in o tem poročala nadzornemu svetu.

Prav tako je komisija spremljala poslovanje družbe ECE, d. o. o., v kateri ima družba Elektro Gorenjska, d. d., 25,67 % lastniški delež.

Komisija je kvartalno obravnavala izvajanje strateških projektov, ki se izvajajo v Skupini Elektro Gorenjska, in o tem poročala nadzornemu svetu.

Notranja revizija: Revizijska komisija je tesno sodelovala z notranjim revizorjem. V letu 2019 je komisija obravnavala letno poročilo o delu notranje revizije za leto 2018, obravnavala je poročila notranjega revizorja o vseh izvedenih notranjerevizijskih pregledih in spremljala izvajanje podanih priporočil. Obravnavala je načrt dela notranje revizije za leto 2020 in ga predlagala nadzornemu svetu v potrditev.

Sistem obvladovanja tveganj: Komisija je obravnavala obvladovanje ključnih tveganj družbe in se seznanila s predmetnimi poročili uprave in notranje revizije.

Izbor in sodelovanje z zunanjim revizorjem: Revizijska komisija je izvedla postopek izbora zunanjega revizorja računovodskih izkazov in predlog posredovala nadzornemu svetu. Skupščina družbe je predlaganega izvajalca, družbo BDO Revizija, imenovala za revizorja računovodskih izkazov za leto 2018.

5.2 Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve

V okviru nadzornega sveta od leta 2014 redno deluje tudi Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektro Gorenjska, d. d., ki je delovala v celotnem letu 2019 v sestavi:



mag. Tedo Djekanović
član



mag. Samo Logar
predsednik



Milena Pervanje
zunanja članica

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je v letu 2019 izvedla 7 rednih sej, na katerih so bili poleg članov komisije večinoma prisotni še ostali člani NS, po navadi predstavnik delavcev. Komisija je skupaj sprejela 28 sklepov, ki so bili vsi realizirani.

V letu 2019 se je komisija pri svojem delu osredotočila predvsem na:

- › redno kvartalno spremljanje in nadzor nad strateškimi projekti s kadrovskega področja iz Strategije družb v Skupini za obdobje 2018–2022, na podlagi pooblastila nadzornega sveta za spremljanje treh strateških projektov (Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, Nadgradnja korporativnega upravljanja v Skupini in Vzpostavitev učinkovitega projektnege vodenja na ravni Skupine),
- › proučitev izpolnjevanja meril uspešnosti predsednikov uprave v letu 2018 in predlog višine variabilnega dela plačila predsednikoma uprave za opravljeno delo (v letu 2018 sta delovala dva predsednika uprave),
- › redno se je seznanjala s poročili uprave o nadaljnjih korakih reorganizacije družbe, vse v skladu s sklepom nadzornega sveta, in predlagala nadzornemu svetu sprejem Pravilnika o organizacijski strukturi družbe Elektro Gorenjska, d. d., ob upoštevanju predlogov sprememb iz razprave,
- › določitev in predlog NS za sprejem meril uspešnosti za variabilni del prejemka predsednika uprave za leto 2020,
- › rezultate samoocenjevanja dela nadzornega sveta, na podlagi česar je sprejela poročilo za nadzorni svet, v katerem je predlagala NS, naj opravi razpravo s poudarki na vsebini politike upravljanja, timskega dela in prispevkov posameznikov.

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je v letu 2019 nadaljevala z novimi praksami, ki so se pokazale za zelo uspešne, predvsem glede spremljanja strateških projektov s kadrovskega področja, poleg tega pa je bila zelo aktivna v procesu reorganizacije družbe.

6. Stališče nadzornega sveta do revizijskega poročila 2020

Na 28. seji revizijske komisije 14. 5. 2020, na kateri sta bili obravnavani revidirano Letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019, so bili prisotni tudi predstavniki revizijske družbe BDO Revizija, d. o. o., iz Ljubljane, ki je opravila revizijo računovodskih izkazov družb v Skupini za leto 2019.

Nadzorni svet se je na 35. redni seji 21. 5. 2020 ob obravnavi revidiranega Letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidiranega Konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019 seznanil s sklepi revizijske komisije v zvezi s poročili in pri tem ugotovil, da je revizor opravil revizijo v skladu z zakonodajo in po pravilih o revidiranju. Nadzorni svet na poročilo neodvisnega revizorja ni imel pripomb, njegovo stališče do revizijskega poročila je pozitivno.

Revizijska komisija in nadzorni svet sta ugotovila, da je bilo izdano pozitivno mnenje revizorjev.

7. Potrditev letnega in konsolidiranega poročila 2019 ter predlog za uporabo bilančnega dobička

Uprava družbe je v zakonitem roku predložila nadzornemu svetu v preveritev letno poročilo in konsolidirano letno poročilo, skupaj z revizijskim poročilom. Revizijska komisija je podrobno preverila letno in konsolidirano poročilo ter revizijsko poročilo in podala svoja mnenja in stališča. Na podlagi rednega spremljanja poslovanja družbe in ostalih družb v Skupini ter podrobne preveritve naštetih poročil nadzorni svet ugotavlja, da je poročilo za leto 2019 sestavljeno v skladu s področno zakonodajo in predpisi ter na jasn in pregleden način izkazuje resničen in pošten prikaz premoženja, obveznosti, finančnega položaja, poslovnega izida in vseobsegajočega donosa družbe. Letno in konsolidirano poročilo za leto 2019 sta sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in veljavnimi mednarodnimi računovodskimi standardi.

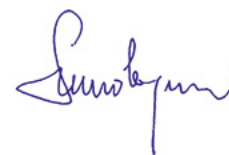
Skupino Elektro Gorenjska poleg matične družbe sestavlja še družba Gorenjske elektrarne, proizvodnja elektrike, d. o. o., ki je v 100 % lasti matične družbe, ter družba GEK Vzdrževanje d. o. o., ki je v 100 % lasti družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o.

Vse družbe v Skupini so poslovno leto zaključile z dobičkom. Bilančni dobiček Elektra Gorenjska, d. d., za leto 2019 skupaj znaša 2.418.286,50 €, kar predstavlja 1,51 % celotnega kapitala oziroma 2,32 % osnovnega kapitala družbe po stanju na dan 31. 12. 2019. Uprava družbe bo skupščini delničarjev predlagala, da se bilančni dobiček leta 2019 v celoti izplača delničarjem v obliki dividend v višini 0,14 €/delnico, kar je v primerjavi z lanskim izplačilom nižje za 1 cent na delnico ali 6,67 % znižanje dividend na delnico. Uprava bo skupščini predlagala, da bo izplačilo dividend izvedeno 23. 7. 2020 tistim delničarjem, ki bodo na dan 22. 7. 2020 vpisani v delniško knjigo družbe. Predlog za uporabo bilančnega dobička je nadzorni svet preveril in se strinja s predlogom uprave.

Člani nadzornega sveta po opravljeni preveritvi na letno poročilo in na konsolidirano poročilo družbe za leto 2019 niso imeli pripomb in nadzorni svet je nato soglasno sprejel to poročilo nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi na svoji 35. redni seji 21. 5. 2020.

V Kranju, 21. 5. 2020

mag. Samo Logar,
predsednik nadzornega sveta



3

Predstavitev Skupine Elektro Gorenjska



3.1 Sestava Skupine Elektro Gorenjska in povezana podjetja

Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo obvladujoča družba Elektro Gorenjska in njena odvisna družba Gorenjske elektrarne, ki je v 100 % lasti družbe Elektro Gorenjska. Skupina kot povezane osebe obravnava še družbi GEK vzdrževanje in GE LES, v katerih ima družba Gorenjske elektrarne 100 % lastniški delež, družbo ECE, v kateri ima Elektro Gorenjska 25,6744 % lastniški delež, in družbo Soenergetika, v kateri imajo Gorenjske elektrarne 25 % lastniški delež.

Poleg navedenih družb Skupino Elektro Gorenjska sestavlja tudi družba Informatika, d. d., v kateri ima družba Elektro Gorenjska 9,56 % delež. V skupinskih računovodskih izkazih navedene družbe zaradi nepomembnosti ne vključujemo.

Nobena izmed družb v Skupini Elektro Gorenjska nima podružnic.

Slika 1: Grafična podoba Skupine



3.1.1 Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska



Slika 2: Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska

Firma:	ELEKTRO GORENJSKA, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšana firma:	ELEKTRO GORENJSKA, d. d.
Sedež družbe:	Ulica Mirka Vadnova 3 a, 4000 Kranj
Telefon:	080 30 19
Faks:	04 20 83 600
Spletni naslov:	www.elektro-gorenjska.si
Elektronski naslov:	info@elektro-gorenjska.si
Matična številka:	5175348000
Identifikacijska številka za DDV:	SI20389264
Šifra glavne dejavnosti:	35.130 distribucija električne energije
Pravna oblika:	delniška družba
Številka vpisa v sodni register:	1/00259/00
Datum vpisa v sodni register (d. d.):	27. 1. 1998
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	104.136.615,39 €
Število delnic na dan 31. 12. 2019:	17.273.475
Predsednik uprave:	dr. Ivan Šmon, MBA
Predsednik nadzornega sveta:	mag. Samo Logar

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

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	159.773.376	155.364.641
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	235.643.069	232.048.722
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	7.093.511	8.148.808

3.1.2 Osebna izkaznica družbe Gorenjske elektrarne



Slika 3: Osebna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne

Firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, podjetje za proizvodnjo električne energije, d. o. o.
Skrajšana firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, d. o. o.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 531
Faks:	04 20 83 512
Spletni naslov:	www.gek.si
Elektronski naslov:	info@gek.si
Matična številka:	1658298000
Identifikacijska številka za DDV:	S176567788
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d. d.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	35.111 proizvodnja električne energije v HE
Datum vpisa v sodni register:	4. 1. 2002 (sprememba 21. 9. 2004)
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	13.684.880,11 €
Direktor:	Aleš Ažman, MBA

Tabela 2: Drugi pomembnejši podatki o družbi Gorenjske elektrarne (v €)

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	18.723.617	18.243.030
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	19.724.563	18.908.065
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	1.111.754	643.275

3.1.3 Osebna izkaznica družbe GEK Vzdrževanje



Slika 4: Osebna izkaznica odvisne družbe GEK Vzdrževanje

Firma:	GEK Vzdrževanje, družba za vzdrževanje in storitve, d. o. o.
Skrajšana firma:	GEK Vzdrževanje, d. o. o.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 531
Faks:	04 20 83 512
Matična številka:	7239360000
Identifikacijska številka za DDV:	SI53409540
Ustanovitelj:	Gorenjske elektrarne, d. o. o.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	68.320 upravljanje nepremičnin za plačilo ali po pogodbi
Datum vpisa v sodni register:	27. 2. 2017
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	121.050,64 €
Direktor:	Matej Kuhar

Tabela 3: Drugi pomembnejši podatki o družbi GEK Vzdrževanje (v €)

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	152.381	142.540
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	411.658	389.597
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	73	6.768

3.1.4 Osebna izkaznica družbe GE LES

GE LES

Slika 5: Osebna izkaznica odvisne družbe GE LES

Firma:	GE LES, proizvodnja toplotne in električne energije d. o. o.
Skrajšana firma:	GE LES d. o. o.
Sedež družbe:	Stara cesta 5, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 531
Faks:	04 20 83 512
Matična številka:	8474257000
Identifikacijska številka za DDV:	SI61444502
Ustanovitelj:	Gorenjske elektrarne, d. o. o.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	35.119 Druga proizvodnja električne energije
Datum vpisa v sodni register:	18. 7. 2019
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	129.686,00 €
Direktor:	Aleks Jan

Tabela 4: Drugi pomembnejši podatki o družbi GE LES (v €)

	31. 12. 2019
Knjigovodska vrednost kapitala	130.084
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	420.254
	Leto 2019
Čisti dobiček poslovnega leta	397

3.1.5 Osebna izkaznica družbe ECE



Slika 6: Osebna izkaznica pridružene družbe ECE

Firma:	ECE, energetska družba, d. o. o.
Skrajšana firma:	ECE, d. o. o.
Sedež družbe:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Klicni center:	080 22 04
Faks:	03 62 09 559
Spletni naslov:	www.ece.si
Elektronski naslov:	info@ece.si, prodaja@ece.si, podjetja@ece.si
Matična številka:	6064892000
Identifikacijska številka za DDV:	SI55722679
Ustanovitelj:	Elektro Celje, d. d.; Elektro Gorenjska, d. d.,
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	35.140 trgovanje z električno energijo
Številka vpisa v sodni register:	2015/37235
Datum vpisa v sodni register:	1. 10. 2015
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Celju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	3.436.767,65 €
Direktor:	mag. Sebastijan Roudi

Tabela 5: Drugi pomembnejši podatki o družbi ECE (v €)

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	18.406.620	19.694.179
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	46.501.223	44.801.821
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	66.555	2.859.689

3.1.6 Osebna izkaznica družbe Soenergetika

SOENERGETIKA

Slika 7: Osebna izkaznica pridružene družbe Soenergetika

Firma:	SOENERGETIKA Gorenjske elektrarne, Holding Slovenske elektrarne, Domplan in Petrol, družba za proizvodnjo elektrike in toplote, d. o. o.
Skrajšana firma:	SOENERGETIKA d. o. o.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj
Matična številka:	3700054000
Identifikacijska številka za DDV:	SI26004330
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d. d., Holding Slovenske Elektrarne, d. o. o., Domplan, d. d., in Petrol, d. d.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	35.112 Proizvodnja električne energije v termoelektrarnah, jedrskih elektrarnah
Številka vpisa v sodni register:	2010/6818
Datum vpisa v sodni register:	26. 2. 2010
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	1.020.000,00 €
Direktor:	Aleš Ažman, MBA

Tabela 6: Drugi pomembnejši podatki o družbi SOENERGETIKA (v €)

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	1.822.060	1.811.157
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	2.748.088	2.700.116
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	691.738	680.768

3.2 Druga povezana podjetja oziroma povezane pravne osebe

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

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

3.3 Glavne dejavnosti in področja poslovanja

Družbe v Skupini izvajajo tri glavne dejavnosti, in sicer **dejavnost distribucije**, ki je regulirana dejavnost (pogodba s SODO), **dejavnost proizvodnje električne energije** in **ostale dejavnost** (tržne storitve).

Dejavnost distribucije obsega naloge (storitve) gospodarske javne službe distribucijski operater, ki jih družba Elektro Gorenjska po pogodbi izvaja za distribucijskega operaterja:

- › vzdrževanje primarne elektroenergetske infrastrukture,
- › organiziranje in izvajanje dežurne službe,
- › vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja,
- › načrtovanje razvoja omrežja,
- › priprava in vodenje investicij v elektroenergetsko infrastrukturo,
- › spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe z električno energijo,
- › izvajanje merjenja električne energije,
- › izvajanje storitev dostopa in drugih storitev za uporabnika,
- › priključevanje uporabnikov,
- › zagotavljanje podatkov za pokrivanje izgub električne energije v distribucijskem omrežju in oskrbe SODO,
- › druge storitve za uporabnike.

Dejavnost proizvodnje obsega proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah, v sončnih ali fotovoltaičnih elektrarnah ter proizvodnjo energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom.

Ostale dejavnosti, ki se izvajajo tako za regulirano dejavnost kot tudi za trg, obsegajo:

- › izvajanje investicij in vzdrževanja,
- › raziskave in razvoj,
- › projektiranje,
- › projekte učinkovite rabe električne energije in energetske management ter
- › inženiring.

Glavni registrirani dejavnosti družb v Skupini sta distribucija električne energije (šifra dejavnosti 35.130) in proizvodnja električne energije v HE (šifra dejavnosti 35.111).

Druge pomembnejše registrirane dejavnosti Skupine so:

- › gradnja drugih objektov nizke gradnje (šifra dejavnosti 42.990),
- › inštaliranje električnih napeljav in naprav (šifra dejavnosti 43.210),
- › druga zaključna gradbena dela (šifra dejavnosti 43.390),
- › druga specializirana gradbena dela (šifra dejavnosti 43.990),
- › telekomunikacijske dejavnosti po vodih (šifra dejavnosti 61.100),
- › oddajanje in obratovanje lastnih ali najetih nepremičnin (šifra dejavnosti 68.200),
- › druge inženirske dejavnosti in tehnično svetovanje (šifra dejavnosti 71.129),
- › druga proizvodnja električne energije (šifra dejavnosti 35.119),
- › upravljanje nepremičnin za plačilo ali po pogodbi (šifra dejavnosti 68.320).

3.4 Glavno območje poslovanja

Glavno območje poslovanja Skupine Elektro Gorenjska je severozahodni del Slovenije – območje Gorenjske.

Na tem območju se nahajajo tudi hidroelektrarne družbe Gorenjske elektrarne.

Družbe Elektro Gorenjska, Gorenjske elektrarne in GEK Vzdrževanje imajo sedež poslovanja v Kranju. Družba Elektro Gorenjska ima še obrat v Žirovnici in osem krajevnih nadzorništev: Bohinj, Cerklje – Visoko, Jesenice – Kranjska Gora, Kranj, Radovljica – Bled, Škofja Loka – Medvode, Tržič in Železniki.

90.500

Družba Elektro Gorenjska ima na

1.986 km²

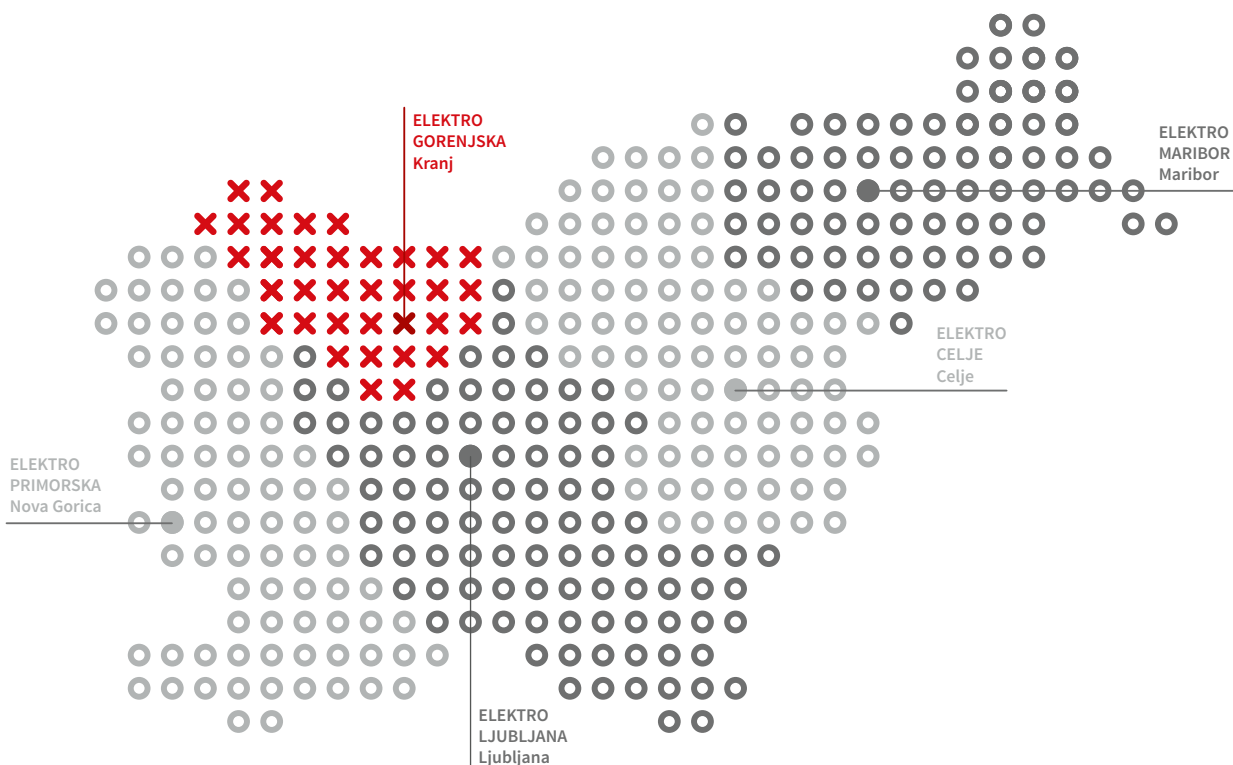
postavljeno svoje distribucijsko omrežje, ki obsega več kot

5.100 kilometrov

in s pomočjo katerega skrbi za zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo več kot

90.500 uporabnikov.

Slika 8: Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo



3.5 Osnovni tehnični podatki

Tabela 7: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja družbe Elektro Gorenjska

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Daljnovodi 110 kV	102.363 m	102.363 m
Daljnovodi 35 kV	20.356 m	20.356 m
Daljnovodi 20 kV	555.033 m	575.589 m
Daljnovodi 10 kV	0 m	0 m
Daljnovodi skupaj	677.752 m	698.308 m
Kablovodi 110 kV	3.349 m	3.349 m
Kablovodi 35 kV	158 m	158 m
Kablovodi 20 kV	1.073.768 m	1.028.921 m
Kablovodi 10 kV	6.416 m	6.416 m
Kablovodi skupaj	1.083.691 m	1.038.844 m
NN omrežje skupaj	3.454.780 m	3.371.070 m
Omrežje skupaj	5.216.223 m	5.108.222 m
RTP	12	12
RP	8	8
TP	1.381	1.379

Vir: Elektro Gorenjska, interni podatki, 31. 12. 2019

3.6 Upravljanje in vodenje družb v Skupini Elektro Gorenjska

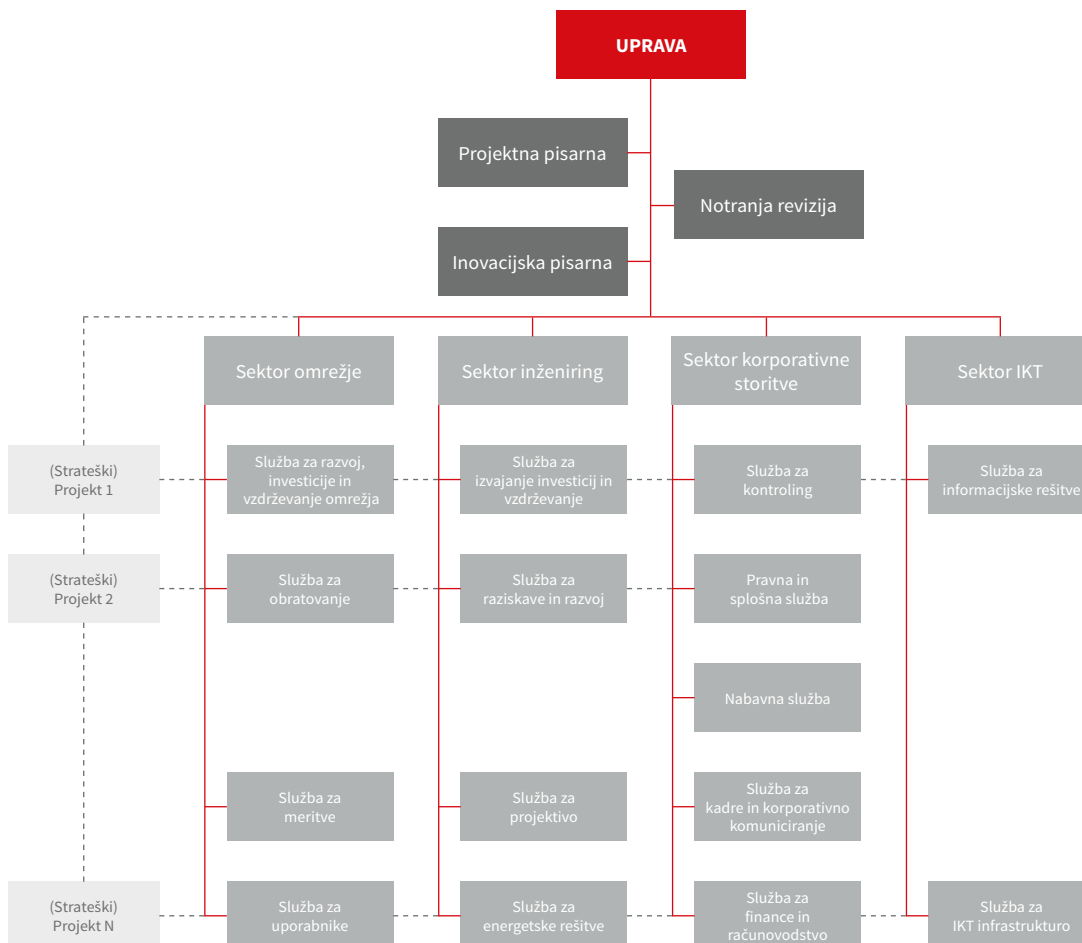
3.6.1 Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska

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

UPRAVA

Uprava ima enega člana, ki je predsednik uprave. Predsednika uprave imenuje nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska. Mandat predsednika uprave traja štiri leta z možnostjo ponovnega imenovanja. Predsednik uprave dr. Ivan Šmon, MBA, je nastopil štiriletni mandat 15. 6. 2018. Uprava družbe ima v skladu s statutom pooblastila v zvezi z vsemi vprašanji organizacije in vodenja družbe. Na podlagi zakona, statuta in poslovnika o delu nadzornega sveta je uprava družbe dolžna najmanj štirikrat letno izčrpno in točno seznanjati nadzorni svet o poteku poslov in stanju družbe.

V letu 2019 je bila izvedena reorganizacija družbe. Organizacijska shema po stanju na dan 31. 12. 2019 je bila sledeča:



Posamezni sektor, ki ga vodijo direktorji sektorjev, je sestavljen iz več služb. Neposredno pod upravo spadajo projektna in inovacijska pisarna ter notranja revizija.

Sektor omrežje obvladuje naloge gospodarske javne službe distribucijski operater, ki jih družba Elektro Gorenjska po pogodbi opravlja za družbo SODO.

Naloge Sektorja inženiring so opravljanje storitev za Sektor omrežje in ostale družbe v Skupini Elektro Gorenjska v segmentu, ki se nanaša na tržne storitve.

Sektor korporativne storitve opravlja splošne in finančne storitve, storitve s področja varstva in zdravja pri delu ter storitve avtoparka za vse sektorje in družbe v Skupini Elektro Gorenjska. Sektor informacijske in komunikacijske tehnologije (IKT) pa za vse sektorje in družbe v Skupini Elektro Gorenjska opravlja storitve s področja informacijske in komunikacijske tehnologije.

Nova organizacijska struktura je zaživela v letu 2020.

NADZORNI SVET

Statut družbe določa pristojnosti in sestavo nadzornega sveta. Nadzorni svet sestavlja šest članov, od katerih so štirje predstavniki kapitala, dva pa sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so izvoljeni za dobo štirih let in so lahko ponovno voljeni. Člane nadzornega sveta, ki so predstavniki kapitala, v nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev. Člana, ki sta predstavnika delavcev, imenuje svet delavcev družbe. V letu 2019 sta bila oba člana NS iz vrst delavcev imenovana za nadaljnje štiriletno obdobje, tako da v sestavi nadzornega sveta ni bilo sprememb.

Na osnovi sklepa skupščine prejemajo člani nadzornega sveta poleg sejin v višini 275 € tudi mesečno plačilo za opravljanje funkcije v višini 942 € na člana oz. 1.412,50 €, do katerega je upravičen predsednik nadzornega sveta. Prejemki članov nadzornega sveta v letu 2019 so predstavljeni v poglavju *18.4 – Posli z upravo in nadzornim svetom*.

Sestava nadzornega sveta je bila v letu 2019 sledeča:

NADZORNI SVET EG, d. d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
mag. Samo Logar	predsednik	28. 8. 2017 (kot predsednik od 14. 9. 2017)	28. 8. 2021
mag. Tedo Djekanović	namestnik predsednika	28. 8. 2017 (kot namestnik od 14. 9. 2017)	28. 8. 2021
Andrej Koprivec	član	28. 8. 2017	28. 8. 2021
Franjo Curanović	član	28. 8. 2017	28. 8. 2021
Borut Jereb	član	8. 8. 2019	8. 8. 2023
Iztok Štular	član	8. 8. 2019	8. 8. 2023

REVIZIJSKA KOMISIJA NADZORNEGA SVETA ELEKTRO GORENJSKA

V letu 2019 je delovala stalna Revizijska komisija nadzornega sveta Elektra Gorenjska v naslednji sestavi:

REVIZIJSKA KOMISIJA NS EG, d. d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
Andrej Koprivec	predsednik	14. 9. 2017	28. 8. 2021
Franjo Curanovič	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021
dr. Simon Čadež	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021

KOMISIJA ZA IMENOVANJA IN KADROVSKE ZADEVE NADZORNEGA SVETA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

V letu 2019 je delovala stalna Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektra Gorenjska v naslednji sestavi:

KOMISIJA ZA IMENOVANJA IN KADROVSKE ZADEVE NS EG, d. d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
mag. Samo Logar	predsednik	14. 9. 2017	28. 8. 2021
mag. Tedo Djekanovič	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021
Milena Pervanje	članica	14. 9. 2017	28. 8. 2021

Mandat komisije je vezan na mandat nadzornega sveta, kot je določeno v Poslovniku o delu Komisije za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektro Gorenjska.

SKUPŠČINA DELNIČARJEV

V letu 2019 je uprava sklicala eno redno in eno izredno sejo skupščine družbe.

Redna seja skupščine družbe je bila izvedena 27. 6. 2019. Na 25. redni skupščini delničarjev družbe Elektro Gorenjska je bilo prisotnih skupaj 85,70 % glasov delničarjev z glasovalno pravico. Na skupščini so delničarji glasovali o šestih točkah dnevnega reda, ki je bil objavljen v sklicu skupščine na spletnem portalu Agencije za javnopravne evidence in storitve.

Delničarji družbe so se seznanili z revidiranim letnim poročilom in konsolidiranim letnim poročilom za leto 2018, z mnenjem revizorja ter s pisnim poročilom nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe Elektro Gorenjska in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto 2018.

Delničarji so odločali o uporabi bilančnega dobička, ki je na dan 31. 12. 2018 znašal 2.591.021,25 €. Sprejet je bil sklep, da se celotni bilančni dobiček porabi za izplačilo dividend v bruto vrednosti 0,15 na delnico. Dividende je družba izplačala 26. 7. 2019, in sicer tistim delničarjem, ki so bili na dan 25. 7. 2019 kot delničarji družbe vpisani v delniško knjigo družbe.

Skupščina je za delo v letu 2018 podelila razrešnico, in sicer posebej obema predsednikoma uprave, ki sta delovala v letu 2018, in posebej članom nadzornega sveta. Imenovala je pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2019, in sicer družbo BDO Revizija, d. o. o., Cesta v Mestni log 1, Ljubljana. Uprava je v skladu s 3. odstavkom 247. člena ZGD-1 skupščino seznanila s poročilom družbe o odkupu lastnih delnic v poslovnem letu 2018. Svet delavcev je skupščino seznanil z delavcema, ki sta bila imenovana v nadzorni svet do 8. 8. 2023.

Izredna seja skupščine družbe je bila izvedena 28. 11. 2019. Na 26. izredni skupščini delničarjev družbe Elektro Gorenjska, d. d., je bilo prisotnih skupaj 80,07 % glasov delničarjev z glasovalno pravico. Na skupščini so delničarji glasovali o treh točkah dnevnega reda, ki je bil objavljen v sklicu skupščine na spletnem portalu Agencije za javnopravne evidence in storitve:

1. Otvoritev skupščine in izvolitev delovnih teles skupščine
2. Povečanje osnovnega kapitala iz sredstev družbe in uskladitev statuta
3. Spremembe in dopolnitve statuta družbe

Delničarji so glede povečanja osnovnega kapitala odločali na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor BDO Revizija d. o. o., Cesta v Mestni log 1, Ljubljana in o njej dal mnenje brez pridržka. Soglasno je bil sprejet sklep, da se osnovni kapital družbe poveča iz sredstev družbe tako, da se v osnovni kapital preoblikujejo druge rezerve iz dobička v znesku 32.292.212,96 € tako, da osnovni kapital družbe po povečanju znaša 104.136.615,39 €. Tudi sklep o spremembah in dopolnitvah statuta družbe, ki so se nanašale na poslovanje s štampiljko in predvsem na dopolnitev registriranih dejavnosti, je bil sprejet soglasno. Zaradi sprejete strategije družb v Skupini Elektro Gorenjska, ki predvideva izvajanje tržnih dejavnosti, so bile delničarjem namreč predlagane nove dejavnosti družbe, tako da bo družba lahko sledila sprejeti strategiji in jo tudi izvajala.

3.6.2 Upravljanje in vodenje družbe Gorenjske elektrarne

Družba Gorenjske elektrarne je vse od ustanovitve v 100 % lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je Elektro Gorenjska. Družba ima na dan 31. 12. 2019 dve odvisni družbi, in sicer družbo GEK Vzdrževanje, d. o. o., ter družbo GE LES, d. o. o. Obe sta v 100 % lasti družbe Gorenjske elektrarne.

Družba ima tudi 25 % delež v družbi Soenergetika, d. o. o., ki jo obvladuje skupaj s še tremi enakovrednimi družbeniki. Računovodski izkazi družbe se vključujejo v skupinske računovodske izkaze nadrejene družbe Elektro Gorenjska, d. d., ki je tudi končna nadrejena družba.

Slika 9: Organizacijska shema družbe Gorenjske elektrarne



Direktor družbe je Aleš Ažman, MBA.

Upravljanje družbe se izvaja neposredno na podlagi sklepov ustanovitelja, saj družba nima nadzornega sveta. Predsednik uprave in nadzorni svet matične družbe redno spremljata poslovanje družbe. V letu 2019 je bilo za družbo Gorenjske elektrarne izdanih pet sklepov ustanovitelja. S poslovanjem je seznanjen tudi nadzorni svet matične družbe.

3.6.3 Upravljanje in vodenje družbe GEK Vzdrževanje

Družba GEK Vzdrževanje je nastala z izčlenitvijo dejavnosti vzdrževanja iz družbe Gorenjske elektrarne in je v 100 % lasti družbe Gorenjske elektrarne. Računovodski izkazi družbe se vključujejo v skupinske računovodske izkaze nadrejene družbe Elektro Gorenjska, ki je tudi končna nadrejena družba.

Slika 10: Organizacijska shema družbe GEK Vzdrževanje



Direktor družbe je Matej Kuhar.

Upravljanje družbe se izvaja neposredno na podlagi sklepov ustanovitelja, saj družba nima nadzornega sveta. Direktor družbe Gorenjske elektrarne, tako kot tudi skupščina, redno spremlja poslovanje družbe. V letu 2019 sta bila za družbo GEK Vzdrževanje izdana dva sklepa ustanovitelja. S poslovanjem je seznanjen tudi nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska.

3.7 Osnovni kapital in lastniška sestava

3.7.1 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe Elektro Gorenjska

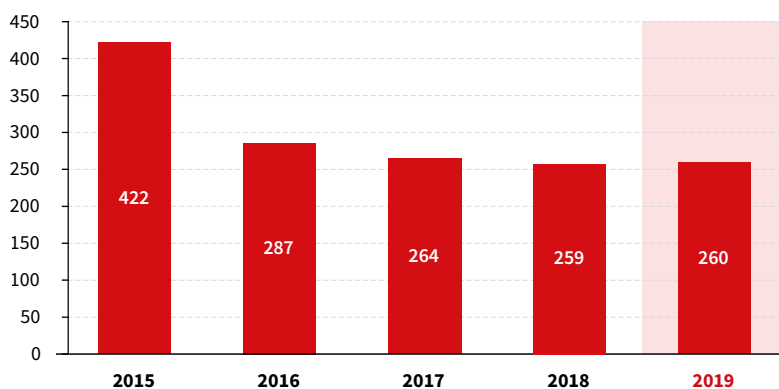
Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska je 31. 12. 2019 znašal 104.136.615 €. Razdeljen je na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic (oznaka EGKG). Vse delnice so delnice enega razreda.

V letu 2019 je družba umaknila lastne delnice in povečala osnovni kapital. Več o tem je pojasnjeno v poglavju [12.11 – Kapital](#).

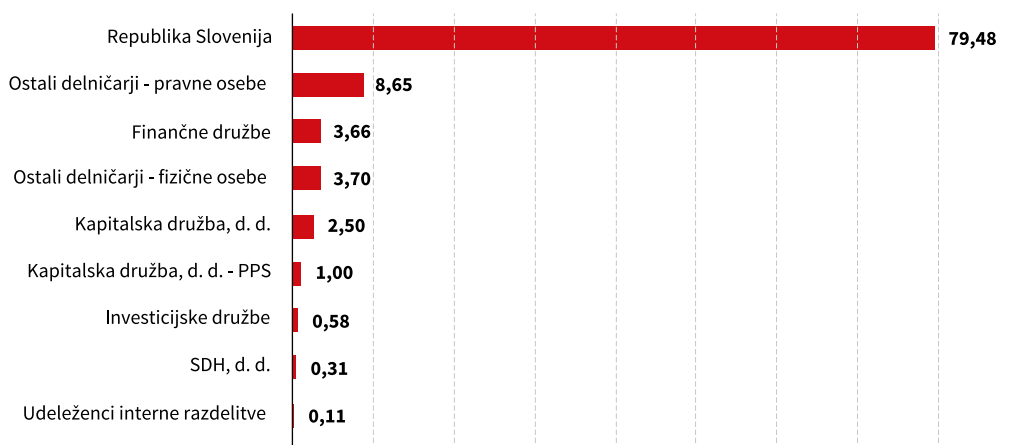
Družba nima odobrenega kapitala. Z delnicami družbe Elektro Gorenjska se v letu 2019 ni trgovalo na organiziranem trgu.

Na dan 31. 12. 2019 je bilo v lasti Republike Slovenije in pravnih oseb, ki predstavljajo 18,08 % vseh delničarjev, 96,19 % delnic družbe.

Slika 11: Gibanje števila delničarjev družbe Elektra Gorenjska od 31. 12. 2015 do 31. 12. 2019



Slika 12: Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 (v %)



Po stanju na dan 31. 12. 2019 je največji delničar z 79,48 % deležem Republika Slovenija. Sledi ji Kapitalska družba z 2,50 % deležem in Bau 1, d. o. o., z 1,63 % deležem. Največjih deset lastnikov je imelo na dan 31. 12. 2019 v lasti skupaj 91,46 % delež družbe.

Tabela 8: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2019 več kot 1-odstotni delež

Lastništvo nad 1%	31. 12. 2019	
	število delnic	%
Republika Slovenija	13.728.882	79,48
Kapitalska družba, d. d.	431.933	2,50
BAU 1, d. o. o.	281.620	1,63
Sava Re, d. d.	280.000	1,62
Pivovarna Laško Union, d. o. o.	270.648	1,57
DUTB, d. d.	207.200	1,20
DZS, d. d.	200.000	1,16
Skupaj	15.400.283	89,16

3.7.2 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe Gorenjske elektrarne

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

3.7.3 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe GEK Vzdrževanje

Osnovni kapital družbe GEK Vzdrževanje (121.051 €) predstavlja vlogo v kapital in je vse od ustanovitve dalje v 100 % lasti ustanovitelja in edinega družbenika družbe, to je družbe Gorenjske elektrarne.

3.7.4 Osnovni kapital in lastniška sestava družbe GE LES

Osnovni kapital družbe GE LES (129.686 €) predstavlja vlogo v kapital družbe Gorenjske elektrarne ob nakupu podjetja.



3.8 Vizija, poslanstvo in vrednote Skupine

Vizija Skupine

Skupina Elektro Gorenjska je sodoben, inovativen in v javnosti pozitivno prepoznan osrednji akter razvoja trga storitev prožnosti. Vzporedno z naraščajočo dinamiko uvajanja in vgrajevanja novih tehnologij zagotavljamo 100 % priključenost vseh uporabnikov omrežja. Poleg najkakovostnejše oskrbe z električno energijo v RS svojim strankam zagotavljamo tudi sodobno in celovito uporabniško izkušnjo.

Ustvarjamo čisto energijo za trajnostni razvoj. Vsem udeležencem v verigi vrednosti pomenimo kakovostnega, zaupanja vrednega in zaželenega partnerja. Hitro in učinkovito smo se sposobni prilagajati vsem sodobnim izzivom, trendom in različnim zunanjim dejavnikom. Povečujemo svojo prisotnost v tržnem okolju, s čimer neprestano izboljšujemo svoje ekonomske kazalnike in zmanjšujemo poslovna, razvojna, varnostna, regulatorna in okoljska tveganja.

Poslanstvo Skupine



elektro
gorenjska

Za vse enakopraven in zanesljiv dostop do električne energije z nadstandardno uporabniško izkušnjo.



gorenjske
elektrarne

Poslanstvo družbe je s proizvodnjo energije na okolju prijazen način in z izvedbo storitev za povečevanje učinkovite rabe energije poskrbeti za lepše prihodnje sožitje človeštva in narave.



gek
vzdrževanje

S strokovnimi in z učinkovitimi storitvami dosegamo zadovoljstvo odjemalcev. S svojim znanjem in z izkušnjami povečujemo proizvodnjo obnovljivih virov energije.

Vrednote Skupine



ZNANJE IN SODELOVANJE
S sodelavci in partnerji delimo znanje, izkušnje ter pozitivno energijo.



KAKOVOST IN ZAUPANJE
Strankam vzbujamo zaupanje.



ODLIČNOST IN STROKOVNOST
Smo ciljno usmerjeni.



ODGOVORNOST IN SKRBNOST
Prevezemamo odgovornost.



PRIJAZNOST IN ODPRTOST
Vzdržujemo prijateljstvo in družabnost.



PODJETNIŠKA INOVATIVNOST
Izvajamo storitve in procese v skladu s tržnimi trendi.

3.9 Ključne strateške usmeritve Skupine

Nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska je avgusta 2018 potrdil strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022.

Strategija kot ključne elemente za izvajanje strategije opredeljuje naslednje strateške projekte:

- › Pridobitev lastne koncesije za distribucijo električne energije
- › Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih
- › Razvoj celovitega in naprednega sistema inoviranja na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- › Vzpostavitev novega poslovnega modela energetskega inženiringa na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- › Uvedba poslovne inteligence (BI) v Skupini Elektro Gorenjska
- › Vzpostavitev korporativnega upravljanja v Skupini Elektro Gorenjska
- › Vzpostavitev učinkovitega projektnege vodenja na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- › Optimalno načrtovanje in izvajanje investicij

Strateški projekti Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, Razvoj celovitega in naprednega sistema inoviranja na ravni Skupine, Vzpostavitev novega poslovnega modela energetskega inženiringa na ravni Skupine in Vzpostavitev učinkovitega projektnege vodenja na ravni Skupine so bili v letu 2019 zaključeni.

3.10 Analiza okolja in njegov vpliv na delovanje Skupine

3.10.1 Splošno gospodarsko okolje in napovedi gospodarskih gibanj

Tabela 9: Podatki in napoved gospodarskih gibanj

Kazalniki za RS Slovenijo	2019	Napoved		
		2020	2021	2022
BDP (realna rast, %)	2,4	1,5	2,2	2,2
Zaposlenost (rast %)	2,4	1,1	0,7	0,5
Brezposelnost (stopnja %)	7,7	7,4	7,1	6,8
Inflacija (dec./dec., %)	1,9	2,0	2,2	2,0
Inflacija (povprečje leta, %)	1,6	1,7	2,2	2,0
Bruto plača na zaposlenega (realna rast, %)	2,7	2,1	1,5	1,9
Produktivnost dela – BDP na zaposlenega (realna rast, %)	0,1	0,4	1,5	1,7

Vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2020, Urad RS za makroekonomske analize in razvoj

Zaradi širitve koronavirusa COVID-19 v številnih državah je ekonomske posledice težko napovedati. V napovedi se zaradi številnih neznank izhaja iz predpostavke, da bo širitev virusa na Kitajskem in v evropskih državah v prvi polovici leta 2020 dosegla vrh, v drugi polovici leta pa bo prišlo do postopne stabilizacije. V primeru postopne omejitve in zaježitve širjenja koronavirusa v drugi polovici leta se bo gospodarska rast v letu 2020 upočasnila na 1,5 %, v prihodnjih dveh letih pa bo nekoliko višja (2,2 %).

Ob dlje trajajoči epidemiji koronavirusa v Sloveniji in drugih državah EU ter odsotnosti stabilizacije razmer v drugi polovici letošnjega leta bo gospodarska rast letos in tudi v letu 2021 nižja od napovedi. Skladno s popravljeno Pomladansko napovedjo lahko ob predpostavki, da bodo zaostrene razmere in močno oteženo poslovanje proizvodnega in storitvenega sektorja trajali dva meseca, pričakujemo od 6 do 8 % padec BDP.

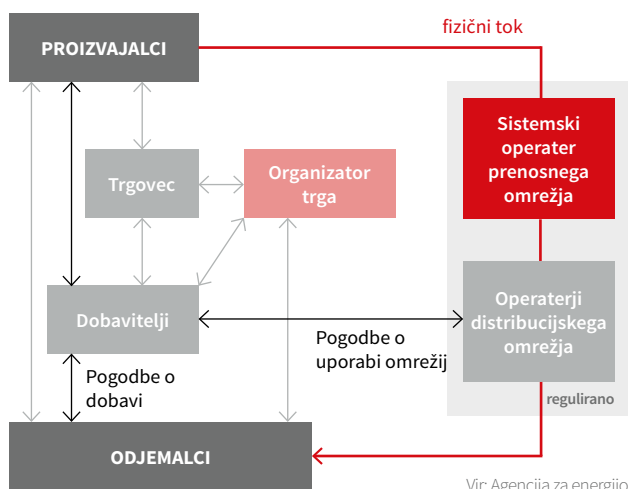
Dodatno bi k nižjemu BDP prispevala tudi uresničitev katerega od ostalih tveganj. Tveganje za nižjo gospodarsko rast predstavljajo vsaj še: morebitni novi protekcionistični ukrepi ZDA, ki bi lahko bili usmerjeni v zvišanje carin na uvoz avtomobilov in avtomobilskih delov v ZDA, povečanje uvoza Kitajske iz ZDA na račun zmanjšanja uvoza iz drugih partneric, opazno povečanje gospodarskih ovir med EU in Združenim kraljestvom z letom 2021, ko poteče prehodno obdobje z nespremenjenimi pogoji gospodarskega sodelovanja, ter podnebne spremembe in z njimi povezani okoljski ukrepi, ki bi na krajši rok lahko ovirali rast v posameznih dejavnostih.

Na osnovi podatkov za pretekla leta ugotavljamo, da je poraba električne energije v precejšnji meri povezana z gospodarsko rastjo oziroma rastjo BDP. Glede na to, da so napovedi glede prihodnjega gibanja BDP zaradi negotovih razmer v povezavi z epidemijo koronavirusa zelo negotove, je negotova tudi poraba električne energije. Podobno negotovo je tudi izvajanje tržnih dejavnosti.

3.10.2 Predstavitev panoge

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

Slika 13: Model oskrbe



Družba Gorenjske elektrarne se pretežno ukvarja s proizvodnjo električne energije. Električno energijo proizvajajo elektrarne, ki uporabljajo različne obnovljive (npr. voda, veter, sonce) in neobnovljive (npr. premog, nafta, plin, jedrsko gorivo) vire energije. Družba Gorenjske elektrarne proizvaja električno energijo v hidroelektrarnah, sončnih elektrarnah in v objektih soproizvodnje toplote in električne energije. Odprtje trga gospodinjstvom omogoča tudi izbiro električne energije glede na način proizvodnje oziroma glede na uporabljen energetske vir.

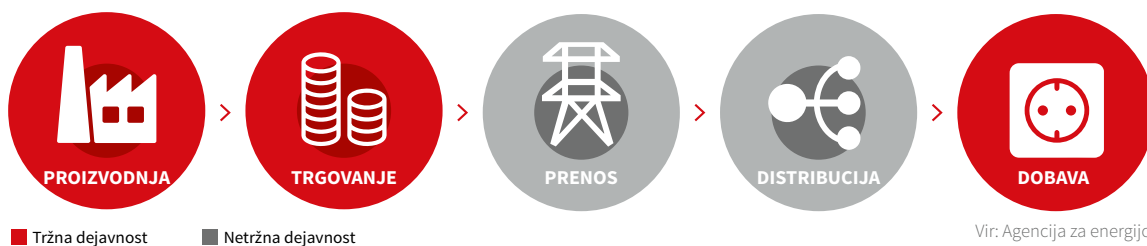
Družba Elektro Gorenjska deluje v panogi oskrbe z električno energijo, in sicer v tistem segmentu dejavnosti oskrbe z električno energijo, ki zagotavlja distribucijo električne energije končnim porabnikom.

Izvajanje oskrbe z električno energijo in posledično organizacija trga sta med drugim pogojeni z nekaterimi temeljnimi lastnostmi električne energije kot produkta:

- › v splošnem je ni mogoče zamenjati z drugim produktom (nima substituta),
- › je bistvena za gospodarsko dejavnost in vsakdanje življenje,
- › poraba na daljši rok je odvisna od ravni gospodarske aktivnosti,
- › trenutna poraba je močno odvisna od dnevne svetlobe in temperature,
- › skladiščenje električne energije ni možno (trenutno znane tehnologije shranjevanja še ne zadoščajo za bistveno spremembo navedene temeljne lastnosti),
- › načeloma mora biti v vsakem trenutku proizvedena količina enaka porabljeni količini,
- › vsa neravnovesja med proizvodnjo in porabo imajo takojšnji učinek,
- › možnosti oskrbe so odvisne od značilnosti omrežja (od omejitev omrežja),
- › na ceno električne energije med drugim vplivajo cene primarnih energentov, ki se uporabljajo za proizvodnjo elektrike.

Organizacija oskrbe z električno energijo v Sloveniji je shematsko prikazana na naslednji sliki:

Slika 14: Organizacije oskrbe z električno energijo v Sloveniji



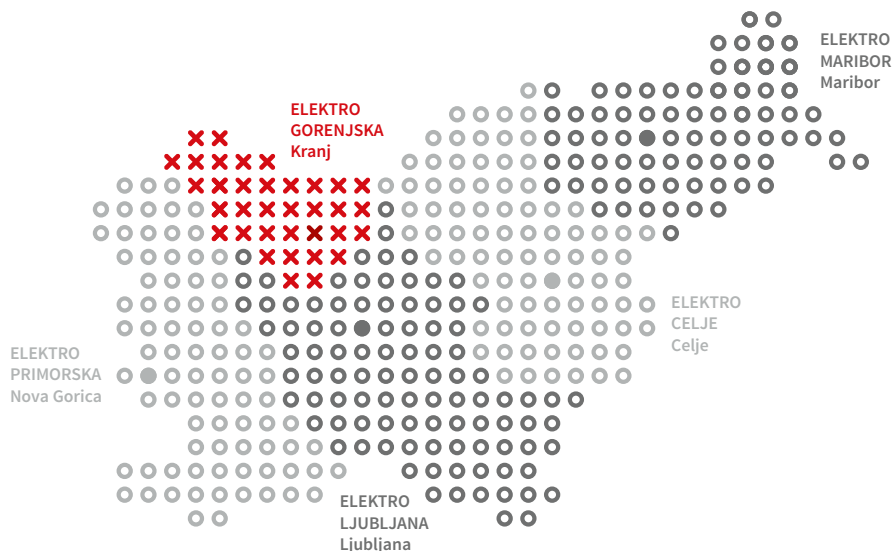
Medtem ko so proizvodnja električne energije, trgovanje z električno energijo in dobava električne energije končnim odjemalcem tržne dejavnosti, ki zagotavljajo prosto konkurenco med ponudniki, sta upravljanje prenosnega omrežja in upravljanje distribucijskega omrežja netržni (regulirani) dejavnosti in se izvajata na podlagi koncesije, podeljene s strani države.

Naloge systemskega operaterja prenosnega omrežja električne energije opravlja javno podjetje Elektro Slovenija, d. o. o. (ELES). Visokonapetostno omrežje, ki vključuje objekte 400, 220 in 110 kV, omogoča zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo večjim odjemalcem in distribucijskim podjetjem. ELES izvaja naloge na področju vzdrževanja, razvoja in gradnje prenosnega omrežja, vodenja in obratovanja prenosnega omrežja ter zagotavljanja systemskih storitev.

Za izvajanje nalog distribucijskega operaterja je zadolžena družba SODO, d. o. o. Ker družba SODO nima lastnih kapacitet za izvajanje dejavnosti (ne razpolaga z lastno infrastrukturo, potrebno za izvajanje distribucije električne energije, nima lastnih kadrov in znanj, potrebnih za izvajanje obratovanja, načrtovanja in razvoja distribucijskega omrežja), sklepa pogodbe o najemu omrežja ter izvajanju storitev obratovanja, načrtovanja in razvoja oziroma upravljanja distribucijskega omrežja s petimi elektrodistribucijskimi podjetji, ki delujejo na določenem geografskem območju.

Zaradi značilnosti, izhajajočih iz lastništva elektrodistribucijske infrastrukture, distribucijska podjetja ne delujejo izven svojih geografskih območij – s tem v zvezi lahko govorimo o naravnem monopolu.

Slika 15: Področja delovanja elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji



3.10.3 Omrežnina in cena električne energije

Končni znesek za plačilo dobavljene električne energije

je za končnega odjemalca, ki mu omrežnino skupaj z električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, po Energetskem zakonu (EZ-1) sestavljen iz:

- › cene električne energije, ki se oblikuje prosto na trgu,
- › cene za omrežnino in prispevke:
 - omrežnine za prenosni sistem (določa Agencija za energijo, v nadaljevanju AGEN),
 - omrežnine za distribucijski sistem (določa AGEN),
 - prispevka za delovanje operaterja trga (določa Vlada RS),
 - prispevka za energetske učinkovitost (določa Vlada RS),
 - prispevka za spodbujanje proizvodnje električne energije iz OVE in SPTE (določa Vlada RS),
- › trošarine na električno energijo (določa Vlada RS),
- › davka na dodano vrednost (določa Vlada RS).

Ceno električne energije določajo dobavitelji električne energije in se oblikuje prosto na trgu. Pravno razmerje med končnim odjemalcem in dobaviteljem je določeno s pogodbo o nakupu in prodaji električne energije in splošnimi pogoji, ki so različni glede na gospodinjski ali poslovni odjem.

Cena za omrežnino in prispevke je cena, ki jo odjemalec električne energije plača za uporabo sistema, in zajema omrežnino, ki jo določa AGEN, ter prispevke, ki jih določa Vlada RS. Omrežnina je namenjena plačevanju izvajanja gospodarske javne službe systemskega operaterja in distribucijskega operaterja. AGEN kot osnovo metodologije za obračunavanje omrežnine uporablja netrancijsko metodo poštnih znamke. Ta izhaja iz sistema enotnih tarifnih postavk, ki jih glede na merilno mesto pristojni elektrooperater obračuna končnim odjemalcem.

Prispevek za delovanje operaterja trga je prispevek, namenjen pokrivanju stroškov operaterja trga Borzen, d. o. o., razen delovanja Centra za podpore.

Prispevek za energetske učinkovitost je namenjen povečevanju energetske učinkovitosti. Obračuna se za vsako porabljeno kilovatto uro električne energije v večji, manjši oziroma enotni tarifi.

Prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom (SPTE) in iz obnovljivih virov energije (OVE) je prispevek, ki je namenjen spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in sproizvodnje z visokim izkoristkom. Obračuna se na obračunsko moč v kilovatih.

Trošarina na električno energijo je določena s strani Vlade Republike Slovenije kot prihodek državnega proračuna. Trošarina znaša 3,05 €, za velike porabnike (nad 10.000 MWh) pa 1,8 € za vsako porabljeno MWh električne energije.

Davek na dodano vrednost (DDV) je določen s strani Vlade Republike Slovenije kot prihodek državnega proračuna in se obračuna v višini 22 % na neto ceno električne energije (sestavljeno iz vseh predstavljenih elementov).

Prihodki iz naslova omrežnin so prihodki systemskega operaterja in distribucijskega operaterja. Račune za omrežnino in prispevke končnim odjemalcem izstavlja družba Elektro Gorenjska v svojem imenu in za račun SODO. Končnim odjemalcem, ki imajo skupni račun za električno energijo, omrežnino in prispevke skupaj z električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, prav tako v svojem imenu in za račun SODO.

3.10.4 Energetsko zakonsko okolje delovanja Skupine v letu 2019

Poslovanje Skupine Elektro Gorenjska je v večji meri regulirano. Glavni predpisi in akti, ki se nanašajo na panogo elektrodistribucije oziroma proizvodnjo in oskrbo z električno energijo, so:

- › Energetski zakon,
- › Zakon o gospodarskih družbah,
- › Zakon o graditvi objektov, prostorskem načrtovanju, urejanju prostora in varstvu okolja,
- › Zakon o splošnem in upravnem postopku,
- › Direktiva 2009/72/ES Evropskega Parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo,
- › Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije,
- › Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem,
- › Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije,
- › Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje,
- › Cenik za uporabo omrežja (omrežnina in dodatki k omrežnini),
- › Systemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije,
- › Uredba o dopolnitvi uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen,
- › Uredba o energetski infrastrukturi,
- › Uredba o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije,
- › Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo,
- › Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom,
- › Uredba o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem,
- › Uredba o pogojih in postopkih zadolževanja,
- › Zakon o vodah,
- › Gradbeni zakon,
- › Zakon o varstvu okolja,
- › Zakon o trošarinah.

3.10.5 Pogodba s SODO

Družba SODO, d. o. o., ima v lasti le majhen del elektroenergetske infrastrukture za izvajanje gospodarske javne službe distribucijski operater. Z družbo Elektro Gorenjska, ki je lastnica elektroenergetske infrastrukture na območju Gorenjske, ima zato sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja (v nadaljevanju: pogodba s SODO). K zadnji pogodbi, ki se uporablja od 1. 1. 2019, je bil sklenjen tudi aneks, ki opredeljuje načrtovane vrednosti najemnine in storitev za obdobje 2019–2021.

V skladu s pogodbo s SODO Elektro Gorenjska družbi SODO oddaja v najem elektroenergetske infrastrukture in opravlja pogodbeno dogovorjene storitve, povezane z gospodarsko javno službo distribucijski operater.

Po Pogodbi s SODO družba Elektro Gorenjska izstavlja končnim uporabnikom distribucijskega omrežja račune za uporabo omrežja, in sicer na podlagi vsakokrat veljavnega Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja, pa tudi v skladu z drugimi predpisi, predvsem Energetskega zakona (EZ-1). Družba Elektro Gorenjska te račune izstavlja v svojem imenu in za račun SODO. Končni uporabniki prejete račune poravnajo na transakcijski račun družbe Elektro Gorenjska. Fakturirani zneski predstavljajo obveznost družbe Elektro Gorenjska do SODO, d. o. o., in zato ne predstavljajo prihodkov Elektra Gorenjska.

Za elektroenergetske infrastrukture, dano v najem, in za opravljanje predstavljenih storitev družba Elektro Gorenjska izstavlja družbi SODO račune za najemnino in opravljene storitve. Ti prihodki predstavljajo približno 79 % vseh prihodkov družbe.

Elektro Gorenjska zneske za najemnino in storitve zaračunava v mesečnih akontacijskih zneskih na osnovi Odločbe o regulativnem okviru, ki jo izda AGEN, oziroma vrednosti, ki jih opredeljuje aneks k pogodbi s SODO. V mesecu marcu družba SODO izvede preliminarni obračun za preteklo leto. Obračun temelji na nerevidiranih računovodskih izkazih. Sledi še končni obračun, ki ga na osnovi revidiranih računovodskih izkazov pripravi AGEN. Oba obračuna sta pripravljena na osnovi določb Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.

3.10.6 Proizvodnja električne energije

Po določilih EZ-1 mora družba pridobiti ustrezne licence za opravljanje energetske dejavnosti, med katerimi je tudi proizvodnja električne energije v elektrarnah z močjo nad 1 MW v posamezni elektrarni, dobava električne energije, trgovanje, zastopanje in posredovanje na trgu z električno energijo. Licence izda Agencija RS za energijo. Družba Gorenjske elektrarne ima pridobljene vse potrebne licence za opravljanje energetske dejavnosti, elektrarne pa so pridobile deklaracije za proizvodne naprave električne energije iz obnovljivih virov (OVE) in soproizvodnjo toplote in električne energije (SPTe) z visokim izkoristkom. Elektrarne so zato upravičene do prejemanja obratovalnih podpor oz. delovanja v sistemu zagotovljenega odkupa.

Podpora se izvaja na dva načina, in sicer kot:



zagotovljen odkup (ZO) proizvedene električne energije, dobavljene v javno omrežje, in



kot finančna pomoč za tekoče poslovanje za ostale proizvajalce (obratovalna podpora).

Za dodelitev podpor je bil uveden razpisni postopek, kjer se pomoč podeljuje na podlagi konkurenčnega postopka, kar pomeni, da le najbolj konkurenčni projekti lahko pridobijo podporo. Slovenija je do konca leta 2019 izvedla šest javnih pozivov.

6

Družba Gorenjske elektrarne je v prvih dveh in v četrtem pozivu priglasila skupaj 10 projektov.

Uspešna je bila pri prijavi

šestih projektov.

4 Sistemi vodenja in kakovosti



Družbe v Skupini Elektro Gorenjska nimajo vzpostavljenega skupnega sistema vodenja kakovosti, ker vsaka od njih opravlja svojo dejavnost.

4.1 Integriran sistem vodenja kakovosti (iSVK) družbe Elektro Gorenjska

Družba Elektro Gorenjska od leta 2011 vzdržuje Integriran sistem vodenja kakovosti (iSVK), znotraj katerega izpolnjuje zaveze politike kakovosti Elektra Gorenjska.

S politiko kakovosti, ki je del poslovne politike, se vodstvo družbe zavezuje, da bo dolgoročno sledilo viziji in dosegalo postavljene cilje v skladu s strateškimi usmeritvami. Pri tem bo uveljavljalo kulturo podjetja, ki temelji na kakovosti, obvladovanju tveganj, varovanju informacij, varovanju zaposlenih in okolja, vlaganju v zaposlene, zagotavljanju njihove zavzetosti in njihovega zadovoljstva preko načel usklajevanja poklicnega in zasebnega življenja ter navsezadnje zavezanosti k nenehnemu izboljševanju.



Z vzpostavljenim in obvladovanim iSVK izpolnjuje zahteve naslednjih certifikacijskih sistemov:

- › **sistem SVK**
(zahteve standarda ISO 9001:2015),
- › **sistem SRO**
(zahteve standarda ISO 14001:2015)
- › **sistem VZD**
(zahteve standarda ISO 45001:2018) in
- › **sistem SVI**
(zahteve standarda ISO/IEC 27001:2013).



iSVK ne izpolnjuje le zahteve certifikacijskih sistemov, ampak združuje in skrbi za skladno delovanje družbe z zahtevami tudi treh necertifikacijskih sistemov:

- › **zahteve po obvladovanju tveganj**
(standard ISO 31000),
- › **zahteve certifikata Družini prijazno podjetje**
in
- › **zahteve, ki izhajajo iz naslova družbene odgovornosti**
(standard ISO 26000).

Slika 16: Integriran sistem vodenja kakovosti znotraj družbe Elektro Gorenjska



Sistematično izvajanje politike, strategij in ciljev ter načrtov organizacije nam omogočajo in zagotavljajo jasni in medsebojno povezani procesi, ki se vsakodnevno optimizirajo, vodijo, kontrolirajo in izboljšujejo. Elektro Gorenjska je v letu 2019 spremljala in nadzorovala svoje poslovanje s pomočjo 46 prepoznanih, med seboj povezanih poslovnih procesov, ki jih obvladuje s pomočjo zakonov, organizacijskih predpisov in delovnih navodil. Delovanje poslovnih procesov je spremljala s pomočjo 205 vzpostavljenih kazalnikov kakovosti in 31 prepoznanih tveganj.

V letu 2019 je bilo podanih 76 predlogov – ukrepov, izboljšav, ki so pripomogli k izboljšanju delovanja sistema in spodbujanju zaposlenih k iskanju izboljšav in dodatnih ukrepov, ki ugodno vplivajo na dobro poslovanje družbe in spodbujajo k dodatni zavzetosti zaposlenih in ravnanju z okoljem. Hkrati pa dokazuje, da družba uresničuje zavezo k stalnem izboljševanju in stalni rasti.

Trend rast kakovosti izvajanja posameznih poslovnih procesov družbe Elektro Gorenjska se preverja kvartalno in obravnava na sejah Odbora za kakovost, kjer se poroča tudi o aktivnostih drugih sistemov vodenja.

V družbi Elektro Gorenjska se zavedamo, da so za uspešnost družbe zaslužni vsi zaposleni. Za uspešen razvoj in rast sta ključnega pomena njihova zavzetost in njihova pripadnost, kar je tudi ključni cilj certifikata Družini prijazno podjetje. V družbi Elektro Gorenjska se zato vse od leta 2015 izvaja kar 16 družini prijaznih ukrepov, s katerimi skušamo izboljšati vsesplošno dobro počutje svojih zaposlenih na delovnem mestu.

4.2 Integriran sistem vodenja kakovosti družbe Gorenjske elektrarne

V družbi Gorenjske elektrarne se kakovost in odličnost odražata v poslovnih procesih, vzpostavljenih po prenovljenem standardu ISO 9001:2015 in po modelu odličnosti EFQM.

Družba Gorenjske elektrarne je kot prva družba v elektroenergetskem sistemu vzpostavila sistem upravljanja z energijo po standardu ISO 50001:2011, ki izboljšuje energetske učinkovitost, v letu 2019 pa kot prvo energetske podjetje izvedla certifikacijo po novi verziji mednarodnega standarda ISO 50001:2018. Trenutno upravlja z naslednjima dvema certifikatoma sistema kakovosti:



ISO 9001 Q-1864
ISO 50001 En-014

- › **sistem vodenja**
po zahtevah ISO 9001:2015, Q-1864, izdaja 03 / 2019-02-18, s priložo Q-1864/03 (velja do 16. 12. 2020), in
- › **sistem upravljanja z energijo**
ISO 50001:2011, En-014, izdaja 03 / 2019-11-11, s priložo En-014/03 (velja do 21. 8. 2021) in ISO 50001:2018, En-014, izdaja 04 / 2019-11-11, s priložo En-014/04 (velja do 11. 11. 2022)

Prenovljen sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001:2015 je bil integriran v sistem upravljanja z energijo po standardu ISO 50001:2018. Družba Gorenjske elektrarne je edina v elektroenergetiki in druga v energetiki, ki ima pridobljen certifikat ISO 50001:2011. Sprejeta je bil tudi novelacija standarda ISO 50001:2018, ki smo jo implementirali kot prva družba v energetiki v letu 2019, ko nam je poteklo triletno obdobje od prvič podeljenega certifikata standarda ISO 50001 za upravljanje z energijo.

Usmeritev upravljanja z energijo je bila integracija standarda SIST EN 50001:2018 v sistem vodenja kakovosti in s tem vzpostavitve zveze s standardom SIST EN 9001:2015. Uvajamo izboljšave pri pristopih spremljanja in aktivnosti pri implementaciji standarda ISO 50001:2011, ki smo ga v postopku certificiranja prejeli novembra 2016.

S pomočjo standarda ISO 50001:2011 in ISO 50001:2018 smo razvili in izvajamo energetske politiko in zastavljamo okvirne in izvedbene cilje ter akcijske plane, ki upoštevajo zakonske zahteve in informacije o pomembni rabi energije. Dodatno razvijamo nove storitve na področju učinkovite rabe energije in upravljanja z energijo za uporabo pri lastnih in tržnih projektih. Zato so pomembne reference, ki jih predstavljajo standardi kakovosti, ki jih na področju upravljanja z energijo zagotavlja standard.

Medsebojna povezava procesov družbe Gorenjske elektrarne in družbe GEK Vzdrževanje ter strateških povezav na področju vzpostavitve skupnega energetskega inženiringa v Skupini Elektro Gorenjska ter izboljševanje tehnoloških, poslovnih in organizacijskih tokov bo tudi stalna naloga na področju sistema vodenja kakovosti za obdobje 2020–2022.

Prehod na novelirane standarde 2020–2022

V obdobju 2020–2022 bomo nadaljevali z aktivnostmi na področju izboljšav, spremljanja zakonodaje z vidika procesov, z vidika upravljanja z energijo in z vidika ravnanja z okoljem ter v skladu z novimi zahtevami spreminjali in dopolnjevali obstoječe procese.

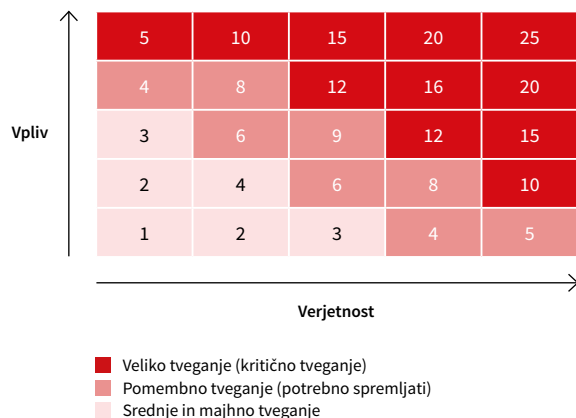
V letu 2020 bo redna presoja ISO 9001:2015, v letu 2022 redna presoja ISO 50001:2018, vmes pa bodo letne obnovitvene presoje s strani pooblaščenice organizacije za izvajanje zunanje presoje sistemov vodenja kakovosti.

4.3 Obvladovanje tveganj v družbi Elektro Gorenjska

Sistem obvladovanja tveganj je eden od delov (procesov) integriranega sistema vodenja kakovosti (ISVK). Sistematično obvladovanje tveganj ter stalno oziroma redno nadziranje sprememb, ki bi posledično lahko vplivale na uresničitev tveganj, je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev.

Proces obvladovanja tveganj zajema prepoznavanje, ocenjevanje, načrtovanje in implementacijo odzivov ter informiranje, komuniciranje in nadzor nad tveganji in ukrepi za njihovo obvladovanje, vključno s poročanjem o tveganjih, ki jim družba je ali bi jim lahko bila izpostavljena pri svojem poslovanju. Poleg obvladovanja že prepoznanih tveganj mora sistem obvladovanja tveganj učinkovito in pravočasno identificirati tudi novonastala tveganja.

Slika 17: Matrika za ovrednotenje tveganj



Temelj obvladovanja tveganj je njihova identifikacija glede na vrsto tveganja in ocena resnosti posameznega tveganja. V družbi Elektro Gorenjska smo glede na vrsto prepoznanih tveganj razvrstili finančna, poslovna in tveganja poslovanja.

Resnost tveganja ocenjujemo kot produkt dveh dimenzij tveganja: verjetnosti nastopa tveganja in obsega oziroma vpliva škode, ki bi jo materializacija tveganja predstavljala za družbo. Nastanek izgube ali škode pri tem negativno vpliva na poslovni uspeh družbe. Glede na oceno resnosti posameznih tveganj leta razvrščamo v tri skupine, kot so prikazane na spodnji sliki.

V letu 2019 je velik del prepoznanih tveganj družbe Elektro Gorenjska izhajal s področja poslovnih tveganj, povezanih z dejavnostjo distribucije, ki jo družba izvaja po pogodbi s SODO, d. o. o., saj družba po tej pogodbi ustvari veliko večino svojih prihodkov. Poslovna tveganja se tako nanašajo na sposobnost dolgoročnega in stabilnega zagotavljanja ustrezne elektroenergetske infrastrukture, človeških, materialnih in finančnih virov za izvajanje temeljne dejavnosti družbe (distribucija električne energije), sledijo jim finančna tveganja in tveganja delovanja.

Legenda stopenj vpliva:

- 1 Potencialna škoda za poslovanje je ≤ 100.000 €
- 2 Potencialna škoda za poslovanje je > 100.000 € in $\leq 0,5$ mio €
- 3 Potencialna škoda za poslovanje je $> 0,5$ mio € in ≤ 2 mio €
- 4 Potencialna škoda za poslovanje je > 2 mio € in ≤ 10 mio €
- 5 Potencialna škoda za poslovanje je > 10 mio €

Legenda stopenj verjetnosti pojava:

- 1 Pojav neželenih dogodkov je popolnoma edinstven.
- 2 Dogodek ni posebej verjeten, vendar ga ni mogoče izključiti.
- 3 Dogodek se lahko zgodi le občasno v določenem obdobju, bolj je verjetno, da gre za naključni dogodek.
- 4 Dogodek se lahko zgodi večkrat med določenim obdobjem, gre za pogosto nevarnost
- 5 Verjeten dogodek se pogosto pojavlja s stalno nevarnostjo.

4.3.1 Pomembna poslovna tveganja

■ Metodologija Agencije za energijo in ostala regulativa s področja distribucije EE

Prihodke iz naslova najema infrastrukture in plačila za izvedene storitve določa AGEN z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov. Skladno z Aktom obstaja tveganje nižjih prihodkov zaradi nedoseganja zahtevane stroškovne učinkovitosti ali spremembe zakonodaje oziroma regulative. Družba stalno skrbi za stroškovno učinkovitost poslovanja in se aktivno vključuje v pripravo zakonskih in podzakonskih aktov.

■ Delovanje lastnega informacijskega sistema

Zaradi neustreznega delovanja lastnega informacijskega sistema oziroma povezave z enotno vstopno točko na Informatiki, d. d., lahko pride do neizpolnitve določb zakonodaje in pogodbenih obveznosti po pogodbi s SODO ter neustrezne komercialne kakovosti. Delovanje lastnega informacijskega sistema družba med drugim obvladuje z izvajanjem informacijske varnostne politike in izvajanjem aktivnosti načrta neprekinjenega poslovanja.

■ Tveganje varovanja informacij

V okviru dejavnosti družbe Elektro Gorenjska lahko pride do izgube ali nepooblaščenega razkritja poslovnih ali osebnih podatkov. Tveganje obvladujemo z implementacijo zakonskih zahtev, usposabljanjem zaposlenih in izvajanjem informacijske varnostne politike.

■ Sprememba pogodbe s SODO

Pogodba s SODO vsebuje vse več določil, ki so neugodna za Elektro Gorenjska. V prihodnosti lahko pride do prenosa lastništva sredstev Elektra Gorenjska na SODO, prenosa izvajanja nalog na SODO, prenosa denarnih tokov na SODO. Vse omenjeno zmanjšuje avtonomijo poslovanja Elektra Gorenjska. Družba tveganje obvladuje z aktivnim dialogom z deležniki pogodbe s SODO.

■ Okvare in havarije

Zaradi vremenskih vplivov, napak na napravah in nehotenih posegov tretjih oseb lahko pride do okvar in havarij različnega obsega. Tveganje obvladujemo predvsem z ustrezno gradnjo in vzdrževanjem omrežja ter zavarovanjem požarnih in strojelomnih rizikov.

■ Izvedba investicij v omrežje in vpliv na kakovost oskrbe

Za doseganje ustrezne kakovosti napetosti je ključna izvedba potrebnih investicij oziroma dolgoročno sledenje Razvojnemu načrtu. Tveganje obvladujemo z ustreznim projektnim in finančnim načrtovanjem izvedbe investicij, aktivnim sodelovanjem z deležniki ter izvajanjem postopkov javnega naročanja.

■ Neugoden izid denacionalizacijskih postopkov

Denacionalizacijski postopki za MHE Sava in MHE Jelendol povzročajo dodatne stroške, ki so povezani s sodnimi postopki in plačilom morebitnih odškodnin. Družba je v fazi reševanja problematike, ki lahko ima pomemben finančni vpliv v primeru, da pride do vrnitve objektov v naravi in izplačila odškodnine novim lastnikom.

■ Pomanjkanje ustreznih kadrov oziroma kadrovske tveganje

Tveganje vključuje izgubo ključnih kadrov, pomanjkanje strokovno usposobljenih kadrov in zagotavljanje kompetentnih kadrov. Družba tveganje obvladuje s skrbnim zaposlovanjem novih kadrov, štipendiranjem, z izobraževanjem zaposlenih in razvojem organizacijske kulture.

■ Tveganje vplivov na okolje

Družba s svojim delovanjem lahko posredno oziroma neposredno vpliva na okolje. V ta namen so prepoznani okoljski vidiki, nad katerimi bdi svet za ravnanje z okoljem. Tveganja obvladujemo s spremljanjem in z upoštevanjem okoljske zakonodaje, z izpolnjevanjem zahtev standarda za ravnanje z okoljem ISO 14001:2015, usposabljanjem in rednimi presojami delovanja.

■ Napadi na infrastrukturo, terorizem

Tveganje predstavlja možnost vdorov v IKT-, IT- in DCV-sistem, uničenje ali poškodovanje posameznih objektov in krajo delov infrastrukture. Tveganje obvladujemo z izvajanjem informacijske varnostne politike in s fizičnim varovanjem delov infrastrukture.

4.3.2 Pomembna finančna tveganja

■ Tveganje naložb v odvisne družbe

Družba Elektro Gorenjska ima naslednji pomembnejši naložbi: Gorenjske elektrarne, d. o. o., 100 % delež in ECE, d. o. o., 25,6744 % delež. Vrednosti naložb pomenijo tveganje vpliva (pozitivni ali negativni) na poslovni rezultat matične družbe. Družba tveganje obeh naložb obvladuje kot aktivni lastnik.

■ Kreditno tveganje plačil poslovnih partnerjev in uporabnikov distribucijskega sistema

Družba na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za elektro operaterja zbira plačila odjemalcev v svojem imenu in za račun družbe SODO. Pri tem je izpostavljena kreditnemu tveganju, ker mora družba kljub morebitnim neplačanim zapadlim terjatvam odjemalcev poravnati vse obveznosti do družbe SODO. S tveganjem neplačila se družba sooča tudi pri izvajanju tržnih storitev. V obeh primerih se tveganje v prvi vrsti obvladuje s skrbnim spremljanjem terjatev in z izvajanjem postopkov izterjave.

■ Likvidnostno tveganje oziroma tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti

Družba bi lahko imela likvidnostne težave predvsem zaradi neskladij med prilivi in odlivi iz naslova obojestranskih obveznosti s SODO, v primeru dolgotrajnih postopkov pridobivanja dolgoročnih kreditov ali večjega preseganja višine načrtovanih investicij. Družba tveganje obvladuje z izvajanjem postopkov izterjave, s finančnim načrtovanjem, pravočasno izvedbo postopkov za pridobitev dolžniških virov in finančnim nadzorom obsega realizacije investicij.

■ Obrestno tveganje

Družba si je dobro polovico dolgoročnih kreditov izposodila po variabilni obrestni meri, ki bi se lahko v primeru večje gospodarske aktivnosti in ukrepov centralnih bank v Evropski uniji zvišale, kar bi imelo neposreden negativen vpliv na rezultat poslovanja zaradi višjih stroškov financiranja.

■ Neustrezno plačilo storitev EG s strani SODO

Do neustreznega plačila storitev Elektra Gorenjska s strani SODO lahko pride zaradi zahtev za izvedbo storitev, ki niso predmet pogodbe s SODO, spora glede kakovosti izvedene in zaračunane storitve Elektra Gorenjska ali neustrezne odločbe AGEN o določitvi regulativnega okvira. Tveganje obvladujemo z aktivnim dogovarjanjem med deležniki pogodbe s SODO.

■ Pomanjkanje investicijskih sredstev

Do realizacije tveganja bi lahko prišlo v primeru, če družba ne bi uspela zagotoviti sredstev za realizacijo načrtovanih investicij zaradi pomanjkanja lastnih denarnih sredstev ali zaradi nezmožnosti družbe za zadolževanje v potrebnem obsegu. Družba tveganje obvladuje z ustreznim finančnim načrtovanjem ter vzdržnim dolgoročnim zadolževanjem.

4.3.3 Pomembna tveganja delovanja

■ Tveganje resnih poškodb in smrti pri delu

Zaradi narave dela se družba sooča s tveganjem resnih poškodb in smrti pri delu, ki so lahko posledica napačnih postopkov pri delu, malomarnosti zaposlenih in zunanjih vplivov. Tveganje je obvladovano z izvajanjem celovitega nabora ukrepov varnosti in zdravja pri delu in s sklenitvijo nezgodnega zavarovanja zaposlenih.

■ Izvajanje postopkov javnega naročanja

Pri postopkih javnega naročanja lahko pride do tveganj skladnosti, podaljševanja postopkov zaradi pritožb ponudnikov, nezadostne konkurence ali celo dogovarjanja ponudnikov. Tveganje lahko v največji meri negativno vpliva na izvajanje investicijskih in vzdrževalnih del, obvladujemo pa ga s spoštovanjem zakonodaje in z ustreznim terminskim načrtovanjem in usklajevanjem.

■ Nepristranskost in neodvisnost merilnega laboratorija

Obstaja možnost vplivanja na izid kontrole merilnega laboratorija, kar bi pomenilo izgubo njegove kredibilnosti in njegovega delovanja. Družba tveganje obvladuje z ustrežno organizacijsko umestitvijo in s spoštovanjem certifikacijskih zahtev.

4.3.4 Notranja revizija

V družbi Elektro Gorenjska je od leta 2012 vzpostavljena neodvisna podporna funkcija notranje revizije, ki pokriva področje poslovanja celotne Skupine. Notranji revizor organizacijsko odgovarja neposredno predsedniku uprave, funkcijsko pa revizijski komisiji oziroma nadzornemu svetu.

Notranja revizija je v letu 2019 izvedla devet revizijskih pregledov. Posebno pozornost je posvetila področjem investicij, naročil, vzdrževanja, izvajanja strateških projektov ter upravljanja in projektnega vodenja IT-funkcije. Poleg tega je tekoče spremljala uresničevanje podanih priporočil in spremljala obvladovanje tveganj v Skupini Elektro Gorenjska.

Notranja revizija v okviru posameznih revizijskih pregledov ocenjuje in preverja ustreznost in učinkovitost delovanja notranjih kontrol. Notranja revizija ocenjuje, da je sistem notranjih kontrol na pregledanih področjih vzpostavljen in ustrezen, obstajajo pa možnosti za njegove izboljšave, na kar napotuje z izdajo priporočil.

4.4 Obvladovanje tveganj v družbi Gorenjske elektrarne

Družba Gorenjske elektrarne se zaveda nujnosti pravočasnega in vnaprejšnjega prepoznavanja vseh vrst tveganj. Na tej osnovi je bil v družbi sprejet Pravilnik za ugotavljanje in ocenjevanje tveganj. Obvladovanje tveganj je proces za prepoznavanje in ocenjevanje, obvladovanje in nadzorovanje možnih dogodkov, ki bi lahko imeli neugoden vpliv na družbo. Obvladovanje tveganj vključuje dajanje ustreznih zagotovil z namenom doseganja ciljev družbe.

Temelj končnega upravljanja s tveganji je njihova identifikacija in ocena resnosti, ki jo družba ocenjuje kot produkt verjetnosti materializacije tveganja in vpliva na poslovanje družbe in je grafično prikazan v spodnji matriki.

Slika 18: Ovrednotenje tveganj

Verjetnost	Vpliv				
	1-Neznaten	2-Majhen	3-Zmeren	4-Velik	5-Katastrofalen
1-Skoraj nemogoče					
2-Malo verjetno					
3-Možno					
4-Zelo verjetno					
5-Skoraj zagotovo					

Resnost tveganja: ■ Veliko tveganje ■ Pomembno tveganje ■ Srednje in majhno tveganje

V družbi naslednja tveganja obravnavamo kot ključna:

Znižanje podpor proizvedeni električni energiji iz OVE

Družba je kot eno pomembnejših tveganj pripoznala tveganje znižanja podpor proizvedeni električni energiji iz OVE. Pri tem kot tveganje vrednotimo možnost, da bi vlada na kakršenkoli način z uredbo ali s podzakonskim aktom znižala že odobrene podpore v okviru posamezne elektrarne ali vira proizvodnje. Posredno se lahko tveganju izogibamo oziroma njegovo materializacijo omilimo z ostalimi prihodkovnimi viri, predvsem na področju, kjer prihodki niso vezani na podpore proizvedeni električni energiji.

Tveganje vremenskih pogojev

Družba Gorenjske elektrarne je pri svoji osnovni dejavnosti odločilno vezana na vremenske pogoje. Okoli 90 % količinske proizvodnje izhaja iz hidroelektrarn, na proizvodnjo katerih odločilno vpliva količina padavin. Le-ta lahko zaniha tudi +/- 25 % okrog dolgoletnega povprečja. Prav tako je obratovanje sončnih elektrarn odvisno od osončenja, obratovanje SPTE pa od mile oziroma mrzle zime. Tveganja so povezana tudi s spremembami klimatskih pogojev zaradi segrevanja ozračja. To tveganje obvladujemo predvsem s razvojno politiko, ki je intenzivno usmerjena v diverzifikacijo prihodkovnih virov in uvajanje novih vrst prihodkov iz naslova projektov učinkovite rabe energije, s čimer se bo delež prodane električne energije v prihodkih od prodaje dolgoročno znižal.

Tržno tveganje – znižanje prodajne cene električne energije

Družba je pri prodaji proizvedene električne energije izpostavljena nihanjem tržne cene električne energije. Tveganje obvladujemo predvsem s tekočim spremljanjem vseh dejavnikov, ki vplivajo na ceno, in posledičnim predvidevanjem gibanja cen. Na podlagi analiz se odločamo za prodajo električne energije za prihodnja obdobja. Kupca izbiramo na podlagi najboljše ponudbe. Tveganje nihanja cen električne energije v pomembni meri obvladujemo tudi s prodajo proizvodnje posameznih elektrarn v sistemu obratovalnih podpor. Pri tem Borzen za vsako proizvedeno kWh doplača razliko v obliki podpore.

Razpoložljivost proizvodnih kapacitet

Družba Gorenjske elektrarne mora kot koncesionar redno vzdrževati objekte vodne infrastrukture ter vodna zemljišča v njegovi lasti ali posesti. Izpad proizvodnje v kombinaciji s strojelomom kot posledica havarij, nenačrtovanih izpadov in slabega vzdrževanja lahko za družbo pomeni občuten izpad prihodkov. Družba zato z izvajanjem rednega monitoringa, okrepljenega monitoringa v primeru neugodnih vremenskih razmer in s skrbnim vzdrževanjem skrbi, da do okvar proizvodnih enot ne prihaja. V primeru, da do izpada proizvodnje vendarle pride, družba z angažiranjem zaposlenih in lastnih sredstev oz. s pomočjo zunanjih izvajalcev poskrbi za čimprejšnjo odpravo okvar. Vsi proizvodni objekti so tudi strojelomno in požarno zavarovani, največjih pet sončnih elektrarn in največjih pet hidroelektrarn je zavarovanih tudi za primer izpada prihodka iz naslova strojeloma oziroma požara.

Vpliv zahtev Qes

Qes je ekonomski minimalni pretok, ki ga je treba zagotavljati pri zajemanju vode za proizvodnjo električne energije iz HE. Možna sprememba, predvsem v smeri dviga Qes-a zaradi uvedbe vodnih dovoljenj (prej koncesija), bi za družbo pomenila zmanjšanje proizvodnih kapacitet na hidrološkem delu in posledično znižanje prihodkov na tem segmentu. Tveganje znižujemo z ustreznim dialogom z Ministrstvom za infrastrukturo RS in Ministrstvom za okolje in prostor RS ter z diverzifikacijo prihodkov.

IT-tveganje

V okviru IT-tveganja smo prepoznali naslednja tveganja: tveganje varnosti podatkov pred zunanji vdori in zlorabami, tveganje nezanesljive podpore poslovanju zaradi nezanesljivosti sistema in tveganje kakovosti storitev zunanjega izvajalca IT-storitev. Tveganje obvladujemo preko zavezujoče pogodbe s ponudnikom informacijskih storitev.

Negospodarnost nabav in neustreznost investicij

V okviru tveganja negospodarnosti nabav prepoznavamo predvsem tveganje nabav materiala in storitev po cenah, ki pomembno odstopajo od povprečnih tržnih cen. Pri investicijah prepoznavamo tveganje izvedbe ekonomsko neupravičenih investicij. Družba tveganje obvladuje s postopkom pridobivanja večjega števila ponudb za isti material ali storitev in s postopkovnimi navodili in ukrepi v celotnem sistemu nabave materiala, storitev ter investicijskih vlaganj.

Tveganja v zvezi z varnostjo in zdravjem pri delu

Na tem segmentu prepoznavamo predvsem tveganje resnih poškodb in smrti pri/na delu. Tveganje obvladujemo z obvezno uporabo zaščitne opreme, izobraževanji ter izvajanjem ostalih zakonodajnih zahtev na področju varnosti in zdravja pri delu. Prav tako so vsi zaposleni kolektivno nezgodno zavarovani.

Okoljska tveganja

Pri obratovanju hidroelektrarn prihaja do okoljskih tveganj z vidika vpliva elektrarn na okolje, podtalnico in ribe v vodah. Največja so tveganja pri vgradnji strojnih in elektro naprav, ki vsebujejo olja in bi ob morebitnem izpustu lahko prišlo do onesnaženja okolja in vode. Družba okoljska tveganja obvladuje z visokimi standardi pri izgradnji proizvodnih objektov in umestitvi proizvodnih naprav v prostor. Eventualnih posegov v strugo reke se lotevamo strokovno na podlagi pripravljenih rešitev z elaboratom vodnogospodarskega podjetja z minimalnimi vplivi na okolje. Družba ima sklenjeno tudi zavarovanje, da zmanjšuje tveganja, v kolikor bi ob vsej preventivi in ukrepih izjemoma prišlo do ekološke škode.

5

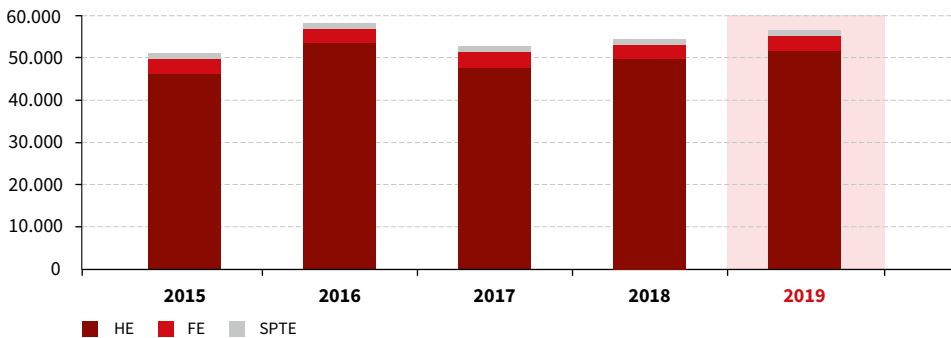
Analiza poslovanja Skupine



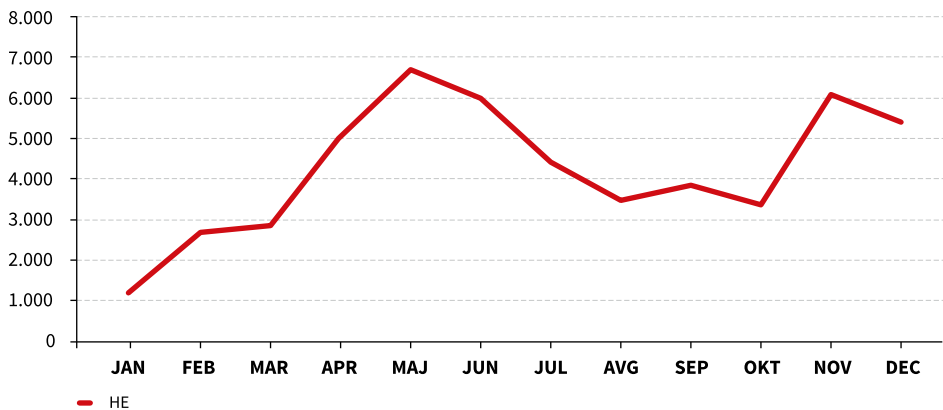
5.1 Proizvodnja električne energije

V letu 2019 je družba Gorenjske elektrarne proizvedla in prodala 56.071 MWh električne energije, kar je za 4,3 % več kot v letu 2018. Družba Gorenjske elektrarne je električno energijo proizvajala v 15 hidroelektrarnah (v nadaljevanju: HE), od katerih ima družba eno vse od ustanovitve v najemu pri družbi Elektro Gorenjska, ter v 19 sončnih elektrarnah (v nadaljevanju: FE). Poleg tega je družba v šestih kogeneracijah proizvajala toplotno in električno energijo v soproizvodnji z visokim izkoristkom (v nadaljevanju: SPTE).

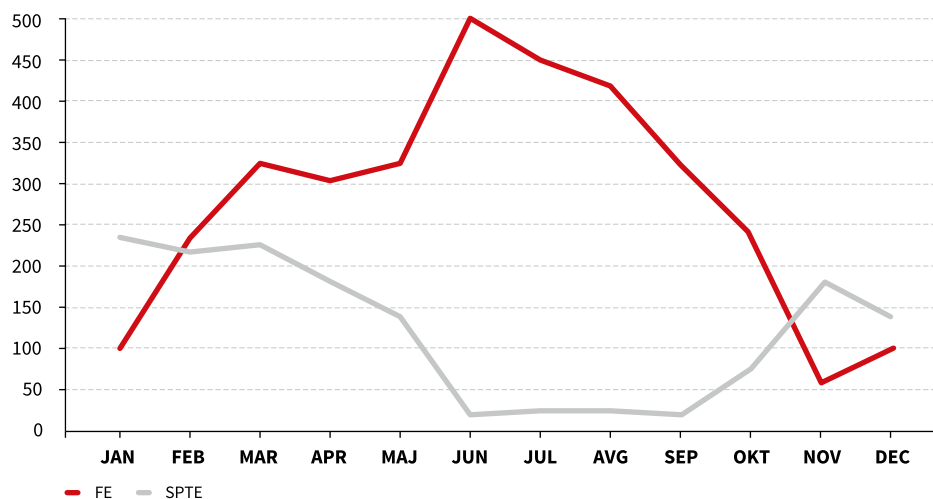
Slika 19: Proizvedena količina električne energije (v MWh) v obdobju 2015–2019



Slika 20: Proizvedena količina električne energije (v MWh) v HE po mesecih leta 2019



Slika 21: Proizvedena količina električne energije (v MWh) v FE in SPTE po mesecih leta 2019



Družba Gorenjske elektrarne od obnovljivih virov energije izkorišča vodne vire (hidroelektrarne) kot tudi sončno energijo (sončne elektrarne) in zemeljski plin ter lesno biomaso (kogeneracije).

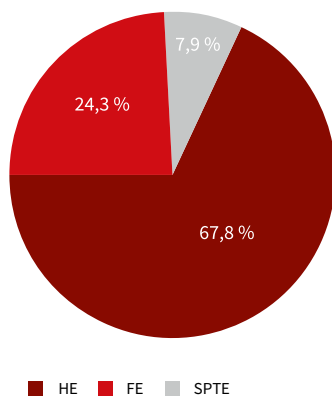
Obratovanje hidroelektrarn je v veliki meri odvisno od naravnih danosti, to je od trenutnih količin padavin, ki vplivajo na količino vode v vodotokih, saj hidroelektrarne v glavnem nimajo svoje. To pomeni, da se v primeru obilnejših padavin visoko narasle vode prelivajo prek naprav, zato HE ne more izkoristiti višje vode za proizvodnjo električne energije. Ob sušnih obdobjih vodotoki močno usahnejo, kar spet pomeni omejeno in v skrajnem primeru celo onemogočeno proizvodnjo električne energije. Količina proizvedene električne energije v hidroelektrarnah ni odvisna le od količine vode, temveč tudi od višinske razlike vodnega padca, geografske lege posamezne elektrarne in drugih značilnosti, ki vplivajo na proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah. Prednost izkoriščanja hidroenergije je predvsem uporaba obnovljivih virov energije (v nadaljevanju: OVE), slabost pa je nihanje proizvodnje glede na razpoložljivost vode. Izgradnja hidroelektrarne predstavlja tudi velik poseg v okolje in visoke investicijske stroške. Poleg tega je pri režimu izkoriščanja vodotokov treba upoštevati še zahteve, ki jih postavljajo ribiči in naravovarstveniki.

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

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

Večino oziroma 67,8 % celotnih prihodkov od prodaje električne energije družba Gorenjske elektrarne ustvari v HE, sledijo FE s 24,3 % deležem, najmanj (7,9 %) pa predstavljajo SPTE.

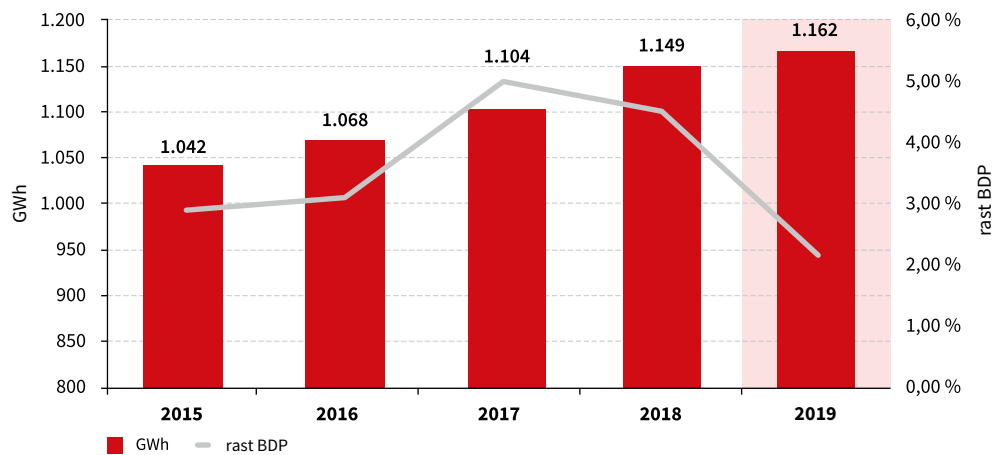
Slika 22: Delež prihodkov od prodaje električne energije po posameznih proizvodnih virih v letu 2019



5.2 Količine distribuirane električne energije

V letu 2019 je bilo po omrežju družbe Elektro Gorenjska distribuirane 1.161.866 MWh električne energije, kar je 1,1 % več kot v letu 2018 (1.149.085 MWh). Kot je razvidno s spodnje slike, se distribuirane količine električne energije od leta 2015 vsako leto povečujejo. V vseh navedenih letih smo beležili tudi rast BDP.

Slika 23: Gibanje distribuiranih količin električne energije in rast BDP od leta 2015 do leta 2019



Gospodinjstvom je bilo v letu 2019 po omrežju družbe Elektro Gorenjska distribuiranih 347.411 MWh električne energije, kar je za 0,8 % več kot v letu 2018 (344.606 MWh). Poslovnim odjemalcem pa je bilo distribuiranih 814.455 MWh električne energije, kar je 1,2 % več kot v letu 2018 (804.479 MWh).

5.3 Kakovost oskrbe z električno energijo

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

Kakovost oskrbe električne energije tako zajema:

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

Neprekinjenost napajanja

Neprekinjenost napajanja spremljamo po postopku, ki je skladen z zakonodajo. Iz poročila, ki ga je pripravila AGEN, izhaja, da so kazalniki v letu 2019 v okviru predpisanih mej. Kazalniki, ki so navedeni v naslednjih treh tabelah, so definirani v Aktu o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo.

Tabela 10: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2019

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI
	[prek./ upor.]	[min/ upor.]	[prek./ upor.]	[min/ prek.]	[prek./ upor.]	[min/ upor.]	[prek./ upor.]	[min/ prek.]	[prek./ upor.]	[min/ upor.]	[prek./ upor.]	[min/ prek.]	[prek./ upor.]	[min/ upor.]	[prek./ upor.]	[min/ prek.]
Skupaj mestni	0,337	7,735	0,849	22,977	0,022	0,151	0,355	6,971	-	-	-	-	0,358	7,886	1,558	22,008
Skupaj mešani	0,053	1,558	0,134	29,363	0,002	0,061	0,032	31,332	-	-	-	-	0,055	1,619	0,197	29,433
Skupaj podeželski	0,342	8,590	0,862	25,122	0,046	1,222	0,760	26,295	0,008	1,887	1,575	249,690	0,396	11,699	2,383	29,547
Skupaj	0,732	17,884	1,844	24,442	0,070	1,433	1,147	20,456	0,008	1,887	1,575	249,690	0,809	21,205	4,566	26,201

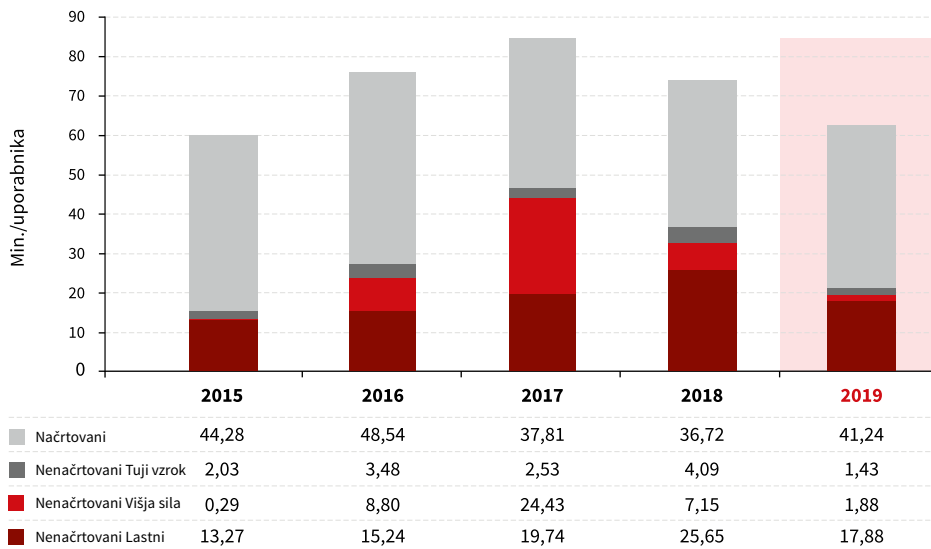
Tabela 11: Načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2019

	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,073	8,546	0,307	117,787
Skupaj mešani	0,031	7,319	0,131	236,268
Skupaj podeželski	0,192	25,375	0,812	132,317
Skupaj	0,295	41,240	1,251	139,652

Tabela 12: Število kratkotrajnih prekinitev na uporabnika v letu 2019

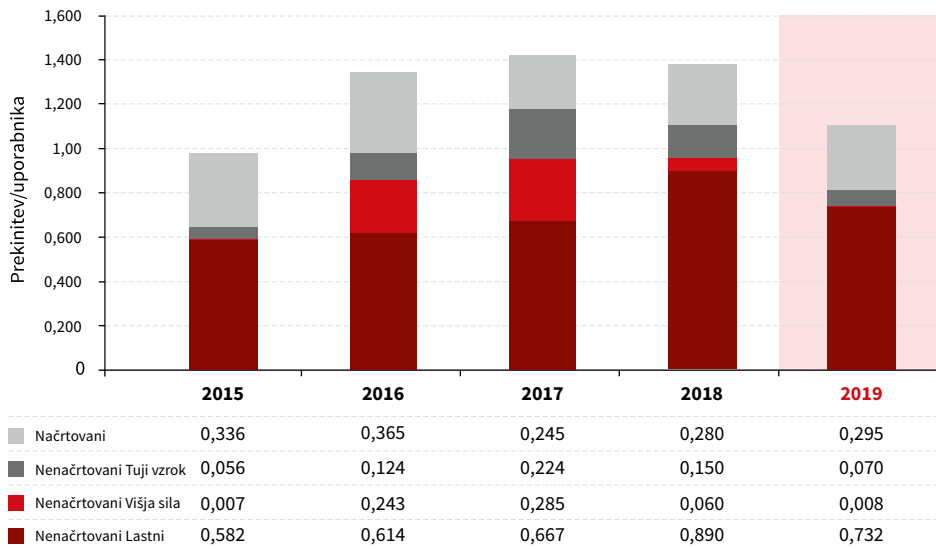
	Ruralni	Urbani	Skupaj 2019
MAIFI	2,1	1,4	3,5
MAIFle	1,4	0,9	2,3

Slika 24: SAIDI – Povprečni čas trajanja vseh dolgotrajnih prekinitev



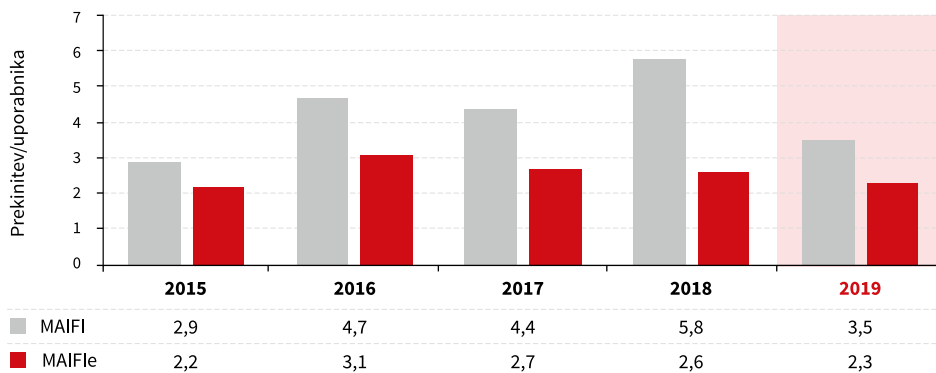
Nenačrtovane vrednosti kazalca SAIDI so se glede na predhodno leto znižale, vendar so v primerljivih mejah iz let 2015 in 2016. Vzroki za znižanje trajanja nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi ter hitrejša in kvalitetnejša izločanje okvarjenih delov elektroenergetskih naprav (v nadaljevanju: EEN) iz obratovanja. Temu so prispevale sodobnejše EEN, večje število daljinsko vodenih EEN in boljše usposobljeno strokovno osebje na področju obratovanja elektroenergetskega sistema Gorenjske. Nekoliko so se poslabšale vrednosti načrtovanih prekinitev, kar pomeni, da bo v bodoče potrebno kakovostnejše načrtovanje vzdrževanja, v primeru nedoseganja zastavljenih ciljev pa bo potrebno v večji meri izvajati načrtovane prekinitev s prenapajanjem uporabnikov in s pomočjo agregatov.

Slika 25: SAIFI – Povprečno število vseh dolgotrajnih prekinitev



Tudi nenačrtovane vrednosti kazalca SAIFI so se glede na predhodno leto znižale, vendar so v primerljivih mejah iz leta 2015. Vzroki za znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi ter hitrejša in kvalitetnejša izločanje okvarjenih delov EEN iz obratovanja. Tako kot pri kazalniku SAIDI bo tudi pri kazalniku SAIFI treba upoštevati priporočila, ki so bila navedena pri prejšnjem kazalniku.

Slika 26: MAIFI in MAIFle – povprečno število vseh kratkotrajnih prekinitev



Nenačrtovane vrednosti kazalcev MAIFI in MAIFle so se glede na predhodno leto znižale, vendar so v primerljivih mejah iz leta 2015. Vzroki za znižanje števila nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi in dodatni prehod iz nadzemnega v kabelsko omrežje na SN-nivoju.

Kakovost napetosti

Razmere na področju kakovosti napetosti se v primerjavi z letom 2018 niso bistveno spremenile. Vzrok za neskladne napetostne razmere predstavlja fliker, ki se prenaša iz prenosnega visoko-napetostnega (v nadaljevanju: VN) 110 kV omrežja in širi na nižje napetostne nivoje. Ostali parametri so bili v letu 2019 večino časa merjenja v skladu z zahtevami standarda SIST EN 50160. V obravnavanem letu smo prejeli deset uradnih pritožb o stanju kakovosti napetosti na nizko-napetostnem (v nadaljevanju: NN) nivoju. Od teh sta se dve izkazali za upravičeni. Neskladja se trudimo odpraviti čim hitreje in v skladu z zakonskimi roki.

Tabela 13: Skladnost parametrov kakovosti napetosti glede na standard SIST EN 50160 na VN-nivoju za leto 2019

Objekti	Št. tednov pod nadzorom	Odstopanje Uef	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca	Upadi	Porasti	Skladnost KEE	
		Število neskladnih tednov									Št. skladnih tednov
RTP Jesenice 110 kV	51	0	0	48	0	0	0	50	25	3	48
RTP Radovljica 110 kV	51	0	0	48	0	0	0	160	7	3	48
RTP Trzič 110 kV	51	0	0	48	0	0	0	48	27	3	48
RTP Primskovo 110 kV	51	0	0	48	0	0	0	48	21	3	48
RTP Zlato polje 110 kV	51	0	0	48	0	0	0	49	28	3	48
RTP Labore 110 kV DV Okroglo	51	0	0	47	0	0	0	52	22	4	47
RTP Škofja Loka 110 kV DV Okroglo	51	0	0	10	0	0	0	56	16	41	10
RTP Škofja Loka 110 kV DV Kleče	51	0	0	13	0	0	0	57	24	38	13
RTP Bohinj 110 kV	51	0	0	38	0	0	0	16	2	13	38

Zaključimo lahko, da je stanje kakovosti napetosti na območju Elektra Gorenjska dobro in da družba z gradnjo ter vzdrževanjem komunikacijske in merilne infrastrukture na NN-nivoju še izboljšuje proces ugotavljanja ter odprave neustreznih napetostnih razmer.

Komercialna kakovost

Pri večini kazalnikov komercialne kakovosti za leto 2019 ugotavljamo, da so dosežene povprečne vrednosti kazalnikov bistveno boljše od mejnih vrednosti minimalnih standardov kakovosti.

Pri nekaterih kazalnikih je prišlo do odstopanj posameznih primerov nad mejnimi vrednostmi. Delež več kot 10 % opravljenih storitev nad mejno vrednostjo je presežen pri parametrih št. 1.1, 1.2, 2.1 in 3.3.

Pri parametru št. 1.1 Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev je razlog za delež opravljenih storitev nad mejno vrednostjo (25 %) dejstvo, da se podatki glede na Zakon o splošnem upravnem postopku (ZUP) nanašajo na skrajšane in ugotovitvene postopke skupaj. ZUP sicer določa, da je pri skrajšanih postopkih dopustni čas izdaje odločbe 30 dni, pri ugotovitvenih postopkih, kjer se izvede tudi ustna obravnava, pa 60 dni.

Pri parametru št. 1.2 je razlog za zamude pri izdaji nekaterih predračunov premajhna kadrovska zasedba glede na velik obseg povpraševanja.

Pri parametru št. 2.1 Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov, se delež opravljenih storitev nad mejno vrednostjo (15 %) pri večini primerov nanaša na reklamacije obračunskih podatkov, ki so povezane z zamenjavo, odpravo napake ali ugotavljanjem pravilnosti delovanja števca. V teh primerih je treba pred odgovorom na pritožbo predmetni števec zamenjati, odpraviti napako oz. preveriti ustreznost delovanja števca s strani merilnega servisa, kar lahko traja dlje časa kot osem delovnih dni.

Pri parametru št. 3.3 v enem od postopkov sanacije napetostnih razmer, pri katerem je bilo treba zgraditi nov del distribucijskega sistema, nismo uspeli pravočasno pridobiti soglasja lastnikov zemljišč, kar je razlog za zamudo pri izvedbi investicije.

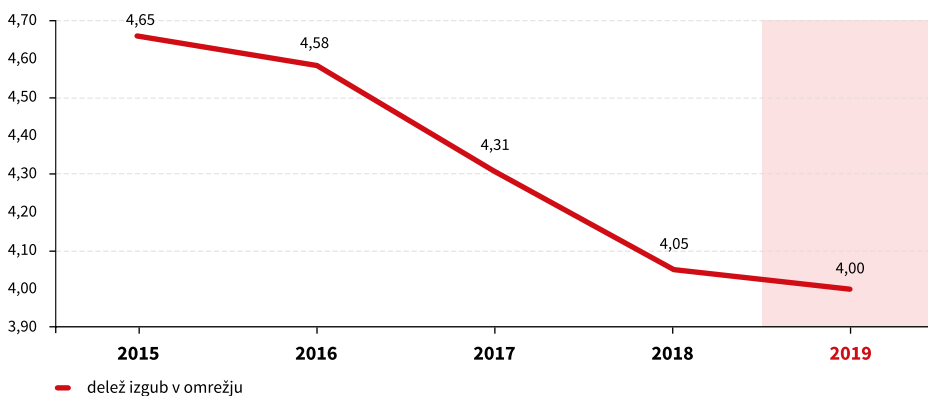
Tabela 14: Prikaz parametrov komercialne kakovosti za leto 2019

ID_ PARAMETRA	PARAMETER	Minimalni standardi kakovosti (MSK)			Dosežene vrednosti			Delež opravljenih storitev			
		Sistemski ali zjamčeni standard	Zahtevana raven skladnosti [%]	Mejna vrednost	Enota	Število vseh zahtevanih ali izvedenih storitev	Število upravičenih izvzetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost parametra	Standardna deviacija	Do vključno mejne vrednosti [%]	Nad mejno vrednostjo [%]
1.1	Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	S	95	20	Delovnih dni	1669	0	18,00	53,80	75,00	25,00
1.2	Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračun za enostavna dela	Z	100	8	Delovnih dni	426	0	6,00	12,20	88,00	12,00
1.3	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-sistem	S	95	20	Delovnih dni	1626	0	1,00	3,04	99,00	1,00
1.4	Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	Z	100	8	Delovnih dni	2143	0	2,20	12,66	97,00	3,00
2.1	Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	Z	100	8	Delovnih dni	487	0	5,10	0,70	85,00	15,00
2.2	Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru	-	0	0	-	48988	0	15,00	11,24	-	-
2.3	Parameter ravni nivoja strežbe klicnega centra	-	0	0	-	48988	0	93,09	-	-	-
3.1	Povprečni čas do ponovitve vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00)	Z	100	4	Ure	2341	0	0,89	1,20	99,00	1,00
3.2	Povprečni čas do ponovitve vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00)	Z	100	6	Ure	36	0	1,00	0,92	100,00	0,00
3.3	Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	S	95	30	Delovnih dni	10	0	14,10	3,70	100,00	0,00
3.4	Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	S	50	6	Meseci	3	0	22,90	19,50	66,00	34,00
4.1	Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca	Z	100	8	Delovnih dni	619	0	2,71	6,00	93,00	7,00
4.2	Povprečni čas, potreben za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	Z	100	3	Delovnih dni	316	0	0,20	0,91	100,00	0,00

Izgube v distribucijskem omrežju

Delež izgub v distribucijskem omrežju je iz leta v leto nižji. V letu 2019 so izgube znašale 4,0 %, kar je najnižja vrednost izgub do sedaj.

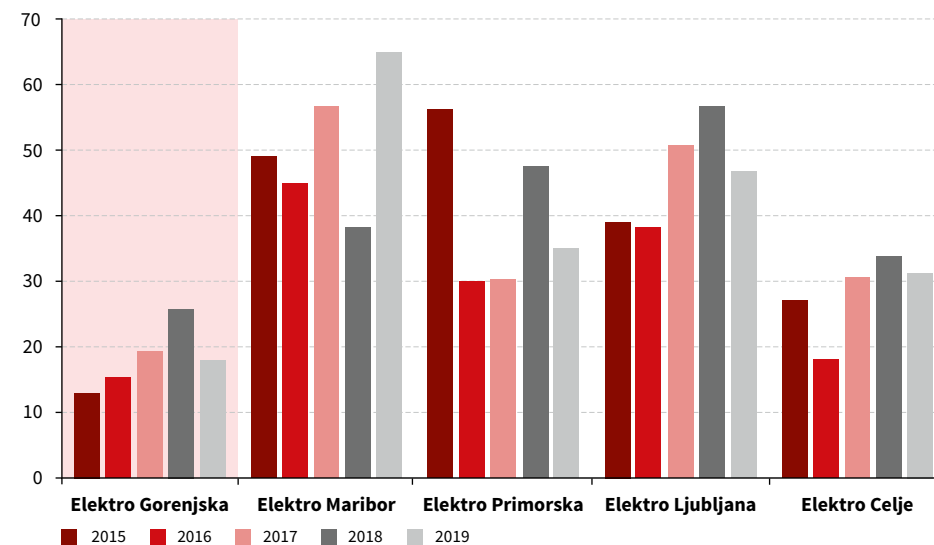
Slika 27: Delež izgub v omrežju od leta 2015 do leta 2019



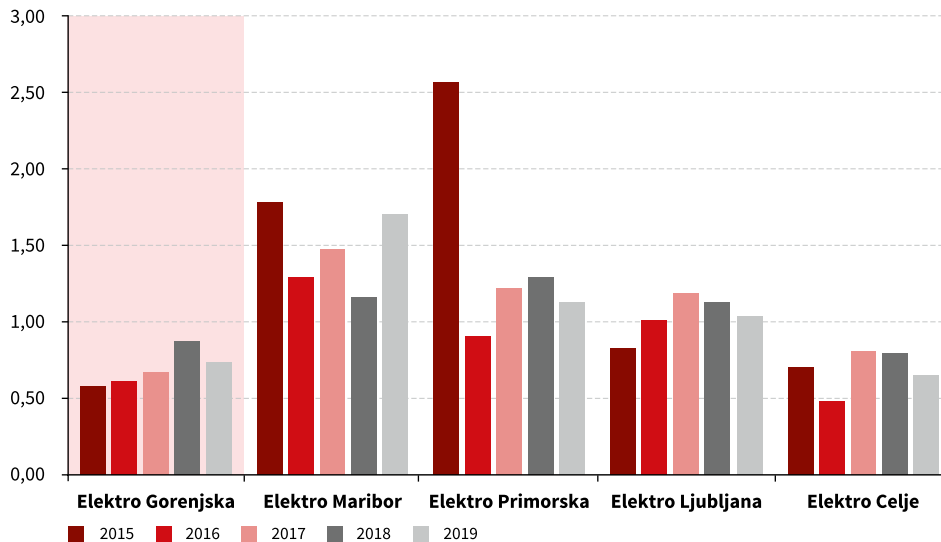
Primerjava s podatki drugih distribucijskih družb v Sloveniji

Družba Elektro Gorenjska si vseskozi prizadeva zagotavljati najvišjo možno raven kakovosti oskrbe odjemalcev. Iz Letnih poročil družb za pretekla leta in posredovanih podatkov posameznih družb za leto 2019 izhaja, da je Elektro Gorenjska med najuspešnejšimi, kar je razvidno na naslednjih slikah.

Slika 28: Parameter SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve (lastni vzroki) v obdobju 2015–2019



Slika 29: Parameter SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitev (lastni vzroki) v obdobju 2015–2019



Dejstvo, da je družba Elektro Gorenjska na področju kakovosti oskrbe zelo uspešna, potrjuje tudi podatek, da družba dosega bistveno nižje vrednosti kazalcev SAIDI in SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitev lastnega vzroka od opredeljenih v Aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki ga je izdala AGEN. V tem aktu je opredeljena ciljna raven parametra SAIDI 90 min/uporabnika, ciljna raven kazalnika SAIFI pa 2,35 prekinitev/uporabnika. Pri Elektru Gorenjska je v letu 2019 vrednost kazalnika SAIDI znašala 17,8 min/uporabnika, vrednost kazalnika SAIFI pa 0,73 prekinitev/uporabnika.

Dosežene vrednosti so bistveno pod ciljnim vrednostmi AGEN, predvsem pa so tudi boljše od doseženih vrednosti v letu 2018.

5.4 Investicijska vlaganja

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2019 investirala 16,9 mio €. Pomembnejše naložbe so predstavljene v nadaljevanju.

V okviru investicij v visokonapetostno omrežje, ki so znašale nekaj manj kot 3,4 mio €, so najpomembnejše:

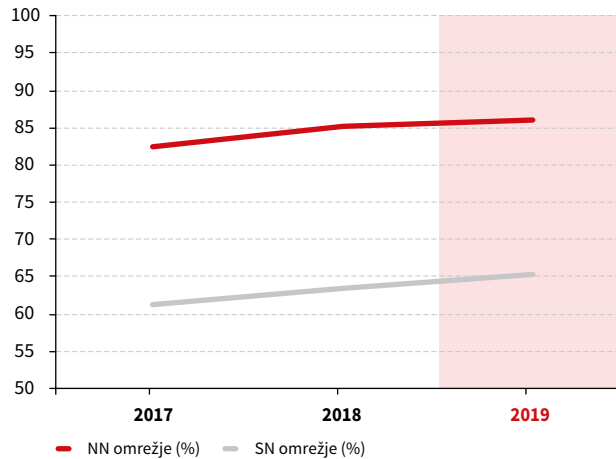
- › 2x110 kV daljnovod (v nadaljevanju: DV) Kamnik–Visoko: V letu 2019 smo začeli s postopki pridobivanja gradbenega dovoljenja. Pripravili smo projekt s potrebnimi elaborati za pridobivanje soglasij, izvedli cenitev zemljišč in pričeli s sklepanjem služnostnih pogodb ter jih približno polovico tudi že realizirali.
- › 110 kV DV Soteska – razdelilna transformatorska postaja (v nadaljevanju: RTP) Bohinj: Zaradi starosti in posledično slabega stanja je bilo treba zamenjati daljnovodne vrvi. V skladu z razvojnimi študijami je bila le-ta načrtovana v letu 2023, vendar pa se je v letu 2018, ko smo kot posledico vetroloma obnovili oziroma rekonstruirali dva daljnovodna stebra, izkazalo, da je zelo smiselna tudi zamenjava daljnovodne opreme in vrvi zaradi njene iztrošenosti. Dela so bila v celoti izvedena do konca leta 2019. V letu 2020 sledi še končni prevzem po odpravi pomanjkljivosti.
- › RTP 110 /20 kV Brnik: V letu 2018 je bilo pridobljeno gradbeno dovoljenje za novo razdelilno postajo (v nadaljevanju: RP) – RTP Brnik. Sledila je gradnja objekta, dobava in montaža opreme ter na koncu leta še tehnični pregled. V letu 2019 so potekali preizkusi in vključitev v 20 kV omrežje. Pridobitev uporabnega dovoljenja je predvidena v letu 2020.
- › RTP 110/20 kV Bohinj: V letu 2019 se je dobavil in montiral obnovljeni energetski transformator iz RTP Zlato polje, prav tako se je v RTP namestil dodaten sektor 20 kV celic z vodenjem in zaščito, ki smo ga odkupili in pripeljali iz opuščene RTP Sava.
- › RTP 110/20 kV Kranjska Gora: V letu 2019 se je predvidela razširitev obstoječega 20 kV stikališča na tretji sektor. Razlog je v nenehnem povečanju porabe in obremenitev na območju Kranjske Gore v zadnjih letih (predvsem zaradi zgradnje novega Nordijskega centra v Planici in zasneževanj ter izgradnje kabinske žičnice za Vitranc).
- › RTP 110/20 kV Škofja Loka: V letu 2018 smo pričeli s postopkom pridobitve gradbenega dovoljenja za novo 110 kV stikališče. Sočasno se je izvedla tudi dograditev 20 kV sektorja celic za širitev 20 kV omrežja na območju Škofje Loke. V letu 2019 je sledila še montaža celic.

Vrednost investicij v srednjenaletnostno (v nadaljevanju: SN) in niskonapetostno (v nadaljevanju: NN) omrežje je v letu 2019 znašala 9,7 mio €.

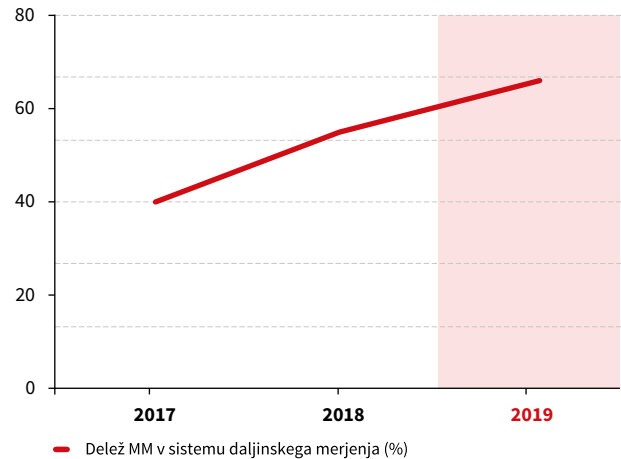
- › V letu 2019 smo izvajali širitve in predelave SN-omrežja, predvsem sanacijo kritičnih predelov omrežja oziroma za zagotavljanje boljše robustnosti omrežja. Velik delež finančnih sredstev smo tudi v letu 2019 porabili za izgradnjo novega kabskega omrežja in pripadajoče kabske kanalizacije na področju letališkega kompleksa Brnik. Nadaljevali smo s kablivitvijo v dolini Kokre od Jablance do Celarja ter od Jezerskega vrha do Raven. Intenzivna kablitev je potekala tudi na območju občin Bled in Radovljica, Bohinja in Škofje Loke. S tem smo odpravili nekatere najbolj kritične točke na 20 kV omrežju, kjer je pogosto prihajalo do izpadov zaradi vetra in tudi žleda. V letu 2019 smo položili 41,5 km SN-kablovodov in na novo zgradili 21 transformatorskih postaj (v nadaljevanju: TP).
- › Ob dodatno odobrenih sredstvih za potrebe investicij smo povečali realizacijo na objektih nizke napetosti, zlasti na področju urejanja kablitev NN-omrežja na delih, kjer smo v preteklih letih izvajali gradbena dela skupaj z občinami. S tovrstno prakso smo nadaljevali v občinah, ki so še gradile svojo komunalno infrastrukturo. V letu 2019 smo tako položili 69 km NN-kablovodov.
- › V letu 2019 se je trend rasti števila novogradenj in večanja priključne moči še povečal, kar je vplivalo na večji obseg širitve in ojačitve delov NN-omrežja. Sredstva so se namenila tudi predelavi merilnih mest skladno s tipizacijo v sklopu projekta AMI, s čimer sočasno urejamo tudi merilna mesta po posameznih objektih, skladno s sprejeto tipizacijo.

Rezultat konstantnih in ciljno usmerjenih vlaganj se med drugim kaže tudi v povečevanju deleža omrežja v kabski izvedbi. Konec leta 2019 je bilo v kabski izvedbi 65,3 % celotnega SN-omrežja in 86 % celotnega NN-omrežja. V primerjavi s koncem leta 2018 se je delež VN- in SN-omrežja v kabski izvedbi povečal za 1,5 odstotne točke, delež NN-omrežja pa za 0,8 odstotne točke.

Slika 30: Delež omrežja v kabelski izvedbi od leta 2017 do leta 2019



Slika 31: Delež merilnih mest v sistemu daljinskega merjenja od leta 2017 do leta 2019



Med ostalimi naložbami (3,3 mio €) so pomembnejše sledeče:

- › telekomunikacije in zaščita (nova optična povezava med RTP Primskovo in RTP Zlato polje),
- › merilne naprave (AMI projekt – 11.592 števec v letu 2019),
- › poslovno-tehnična oprema,
- › integracije novega geografsko informacijskega sistema (v nadaljevanju: GIS),
- › prenova HE Standard,
- › energetska sanacija vrtca Najdihojca v sklopu konzorcija z Mestno občino Kranj.

Družba Elektro Gorenjska vsako leto povečuje delež merilnih mest (MM) v sistemu daljinskega merjenja. Delež konec leta 2019 znaša 66,6 %, rast deleža glede na konec leta 2018 pa znaša 10,7 odstotnih točk.

5.5 Vzdrževanje energetskih naprav

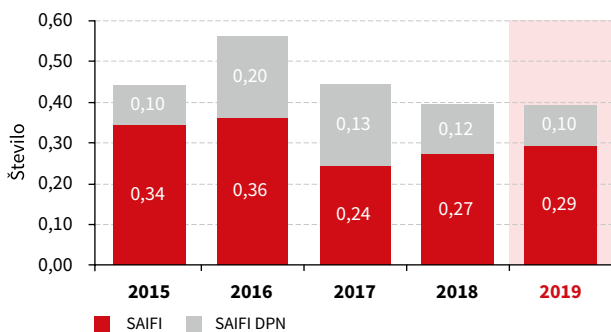
Družba Elektro Gorenjska na svojem geografskem območju v celoti izvaja vse naloge distribucijskega operaterja. Med temi nalogami so še posebej pomembne naloge vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture, ki jih uspešno izvajamo predvsem zaradi optimalne organiziranosti in kompetentnosti zaposlenih, ki so tesno povezani z vsakodnevnim dogajanjem na terenu. Poznavanje lokalnega okolja, lokalnih razmer ter organiziranje in odločanje o vseh vidikih vzdrževanja so ključ do kakovostne oskrbe z električno energijo danes in tudi v prihodnje. Vzdrževanje ločimo na preprečevalno in popravljivo.

V letu 2019 smo na infrastrukturi pretežno izvajali preprečevalno vzdrževanje, s ciljem zmanjšanja verjetnosti nastanka odpovedi sestavnega dela naprave ali sistema, kar smo dosegli z ustreznimi posegi, ki jih izvajamo po vnaprej opredeljenih merilih.

Preprečevalna vzdrževalna dela so obsegala pregledovanje stanja EEN, izvajanje posekov v koridorjih daljnovodov in nizkonapetostnih nadzemnih vodov, revizijo TP, stikal, transformatorjev in zaščitnih naprav ter izvajanje kontrolnih meritev in preizkusov delovanja zaščitnih naprav. Za potrebe preprečevanja nenačrtovanih prekinitev smo v preteklem letu pričeli tudi s sistematičnim izvajanjem diagnostičnih meritev na SN-kablovodih.

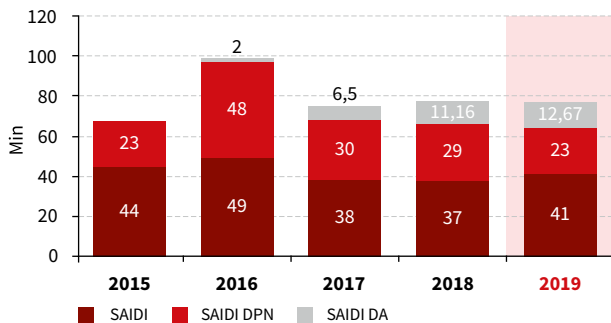
Tako kot v preteklih letih smo tudi v letu 2019 nadaljevali z aktivnim izvajanjem revizij TP z metodo dela pod napetostjo (v nadaljevanju: DPN). Na naslednjih slikah je prikazan delež doprinosa DPN in uporabe nadomestnega napajanja z dizelskimi agregati (v nadaljevanju: DA) na vrednost kazalnikov oz. simulacija vrednosti le-teh v primeru, da bi bilo treba izvajati dela v breznapetostnem stanju.

Slika 32: SAIFI – Povprečno število načrtovanih prekinitev na uporabnika po letih



Delež SAIFI DPN v vrednosti 0,1 v praksi pomeni, da v letu 2019 več kot 8.500 odjemalcev električne energije ni občutilo izvajanja vzdrževalnih del na omrežju. V kolikor del ne bi izvajali z metodo DPN, bi vrednost kazalnika znašala 0,39 in ne doseženih 0,29.

Slika 33: SAIDI – Povprečno število trajanja prekinitev na uporabnika po letih



Z metodo DPN smo uspeli zmanjšati povprečen čas trajanja prekinitve na odjemalca za 23 minut, z zagotavljanjem nadomestnega napajanja z DA pa še za dodatnih 13 minut. Namesto 77 minut smo tako dosegli povprečen čas trajanja prekinitve 41 minut na odjemalca.

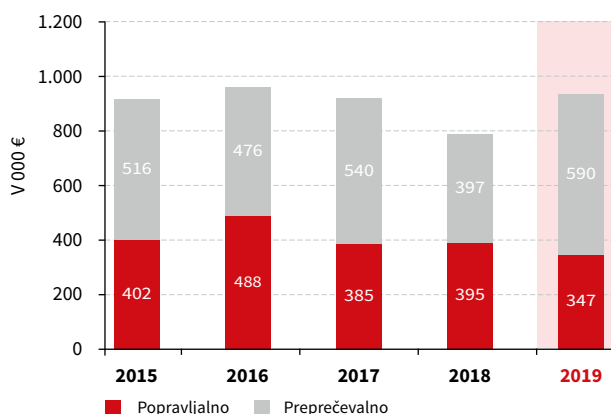
Letno se v sklopu rednega vzdrževanja opravi približno 300–350 revizij TP. Kot v preteklih nekaj letih se tudi v letu 2020 načrtuje nadaljevanje izvedbe dela revizij TP z metodo DPN.

Področje popravljalnega vzdrževanja je v letu 2019 predstavljalo drugo vrsto vzdrževanja, ki je časovno nepredvidljivo in ga je mogoče samo približno oceniti na podlagi dogodkov v preteklosti. Vzroki za okvare so bili različni, od vremenskih pojavov, okvare na opremi, do povzročitve škode s strani tretje osebe. Težave so povzročale tudi lokalne nevihte in močnejši nalivi v poletnih mesecih.

Treba je poudariti tudi vpliv sodobnih tehnoloških naprav in rešitev, ki tehnično zagotavljajo izpolnjevanje strogih kriterijev kakovosti oskrbe z električno energijo, varnosti obratovanja in posredno vplivajo na znižanje stroškov vzdrževanja. Med te nedvomno sodi sodobna VN- in SN-oprema, sistemi zajemanja podatkov in daljinskega upravljanja distribucijskega omrežja v daljinskem centru vodenja, avtomatizacija SN-omrežja z daljinsko vodenimi stikali, sistemi registracije kakovosti napetosti v TP-jih, telekomunikacijski sistemi, sodobna programska oprema in podobno.

Stroški popravljalnega vzdrževanja so v letu 2019 znašali 347 tisoč € in so bili najnižji v zadnjih petih letih.

Slika 34: Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2015 do leta 2019 (v €)



5.6 Razvoj in načrtovanje elektroenergetskega sistema

Razvoj elektroenergetskega sistema v je v družbi Elektro Gorenjska organiziran znotraj skupne službe za razvoj, investicije in vzdrževanje. Področje dela zagotavlja nujna znanja za potrebe razvoja novih tehnoloških rešitev, sistemov in procesov distribucije električne energije in ostalih storitev, ki jih je družba Elektro Gorenjska v skladu s svojim poslanstvom dolžna zagotavljati.

Služba za razvoj s pripravo sodobnih razvojnih načrtov usmerja investicijska vlaganja v nove in zagotavlja ustrezne obnove obstoječih naprav, predvsem z uvajanjem novih in sodobnih tehnologij.

Naloge opravlja na naslednjih področjih:

- › načrtovanje porabe in proizvodnje električne energije (izdelava razvojnih načrtov po EZ-1, obdelava podatkov za študije, referate, utemeljitve in porabnike, sodelovanje pri pripravi in obdelavi baze tehničnih podatkov in izdelava prognoz porabe in proizvodnje),
- › razvoj omrežja Elektra Gorenjska (sodelovanje pri študijah, načrtovanje in obdelave VN-, SN-, in NN-omrežja, rešitve za večje odjemalce, oblikovanje omrežja, recenzije študij in predlogi izdelave novih, sodelovanje pri pripravi pogojev za priključitev na omrežje in svetovanje),
- › uvajanje novih tehnologij in tipizacija (spremljanje in uvajanje novih tehnologij in tipizacij, priprava projektnih nalog in sodelovanje pri izdelavi idejnih zasnov in načrtov).

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

Za potrebe nekaterih investicij iz investicijskega načrta za leto 2019 je bila v sodelovanju z institucijami znanja predvidena izdelava različnih strokovnih elaboratov, idejnih študij in zasnov ter različna projektna dokumentacija na omenjenih razvojnih področjih. Investicije, za katere je bila predvidena pridobitev omenjenih razvojnih dokumentov, so predvsem tehnološko zahtevnejše in zajemajo vsa investicijska področja, ki se jih izvaja.

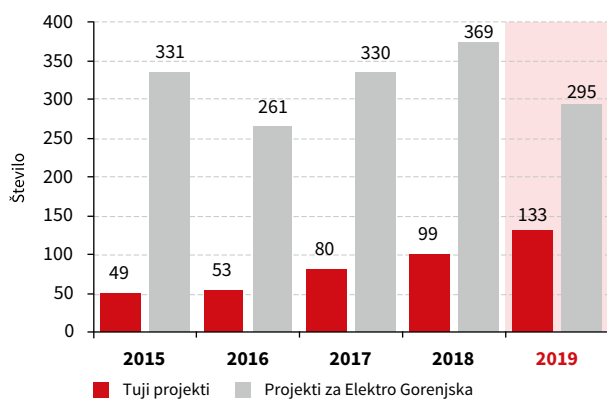
V letu 2019 se je nadaljevala izdelava pomembne razvojne študije REDOS 2040: razvoj elektroenergetskega distribucijskega omrežja Slovenije.

Družba Elektro Gorenjska na področju razvoja in implementacije sodobnih distribucijskih tehnologij še naprej aktivno sodeluje v vrsti raziskovalno razvojnih projektov, sofinanciranih tudi s strani Evropske unije. V letu 2019 se je nadaljevalo delo na razvojno-raziskovalnih projektih Story, TDx-ASSIST in EASY RES.

- › Pri projektu Story je Elektro Gorenjska zadolžena za realizacijo dveh demonstracijskih primerov uporabe večjega hranilnika električne energije. Projekt raziskuje in praktično demonstrira najsodobnejše načine shranjevanja energije v distribucijskih omrežjih.
- › Projekt TDx-ASSIST (Coordination of Transmission and Distribution data eXchanges for renewables integration in the European marketplace through Advanced, Scalable and Secure ICT Systems and Tools) posebno pozornost posveča uvajanju in preizkušanju najsodobnejših informacijsko-komunikacijskih tehnologij v okviru vertikalnih povezav med operaterji distribucijskih in prenosnih omrežij.
- › Projekt EASY RES (Enable Ancillary Services By Renewable Energy Sources) je namenjen proučevanju različnih storitev razpršenih virov električne energije v okolju z velikim številom razpršenih virov.

V okviru Skupine je pripravljena tudi velika večina dokumentacije za izvedbo investicijskih in vzdrževalnih projektov.

Slika 35: Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2015 do 2019



5.7 Druge storitve po pogodbi s SODO

Poleg razvoja, investicij in vzdrževanja družba Elektro Gorenjska po pogodbi s SODO opravlja še naslednje dejavnosti:

› Vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja

Na področju načrtovanih prekinitev odjemalcev smo se usmerjali k optimizaciji izklopov in združevanju del v en planiran izklop. Spodbujali smo vzdrževanje po metodi dela pod napetostjo (DPN) in s tem znatno vplivali na kazalnike neprekinjenosti napajanja (glej poglavje *5.5 – Vzdrževanje energetskega omrežja*).

V letu 2019 smo se lotili predelave izračuna kazalnikov neprekinjenosti napajanja na dnevnem nivoju. Kot prvemu od vseh slovenskih elektrodistribucijskih družb nam je izračun kazalnikov neprekinjenosti napajanja na dnevnem nivoju uspel v začetku leta 2020. Na ta način bomo izračunali tudi kazalnike za leto 2019.

› Izvajanje merjenja električne energije

Na področju merjenja električne energije smo nadaljevali s pospešeno vgradnjo števecv AMI skladno z načrtom uvedbe naprednega merilnega sistema. Tako smo v letu 2019 namestili dodatnih 11.592 naprednih elektronskih števecv s tehnologijo G3. V sistem daljinskega odčitavanja in mesečnega obračuna je bilo konec leta vključenih 67.021 merilnih mest. Delež daljinsko čitanih merilnih mest je tako dosegel 66,6 %. V okviru načrta vzdrževanja merilnih naprav se je izvajala tudi redna menjava števecv oz. statistično vzorčenje, kjer so populacije uspešno prestale vsa testiranja.

› Izvajanje storitev dostopa in drugih storitev za uporabnika, priključevanje uporabnikov

Na področju priključevanja uporabnikov je družba v letu 2019 v povprečju izvajala storitve v bistveno krajših rokih od predpisanih z zakonodajo. Poseben izziv so predstavljale priključitve elektrarn za samooskrbo, predvsem zaradi pogostih sprememb in dopolnitev področne zakonodaje. Prvi v Sloveniji smo izvedli postopek priključitve skupinske samooskrbe. Število izdanih dokumentov v postopkih priključevanja je bilo v letu 2019 za 6 % nižje kot v letu 2018, vendar še vedno za 30 % višje kot v letu 2016 in 41 % višje kot v letu 2015. Hiter potek postopkov je rezultat optimiranja postopkov izdaje dokumentov in zavzetosti zaposlenih.

Na področju dostopa do omrežja je družba skladno s področno zakonodajo zagotavljala storitve obračuna omrežnine in sprememb podatkov na merilnih mestih. Število opravljenih storitev je primerljivo s številom opravljenih storitev v prejšnjih letih. Na osnovi izboljšav informacijske podpore in delovnih procesov smo povečali kakovost in hitrost opravljenih storitev.

5.8 Tržne storitve

V skladu z razvojnimi načrti izvajamo potrebne investicije v elektroenergetsko omrežje, s katerimi zagotavljamo zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo uporabnikom na območju Gorenjske.

Tako EU kot Slovenija se je zavezala k relativno ambicioznim ciljem na področju učinkovite rabe energije (v nadaljevanju: URE), povečanju uporabe obnovljivih virov energije (v nadaljevanju: OVE) ter znižanju emisij toplogrednih plinov. V skladu z usmeritvami tudi Skupina Elektro Gorenjska končnim uporabnikom ponuja različne tržne storitve, v prihodnjih letih pa bo nabor celovitih energetskih rešitev, ki bodo spodbujali URE in OVE, dodatno povečevala.

Tržne storitve, ki jih ponujamo v Skupini Elektro Gorenjska, razvrščamo v naslednje sklope:

› Celovite storitve na področju projektiranja

Uporabnikom izdelamo celotno projektno dokumentacijo za vse vrste elektroenergetskih objektov, podzemne in nadzemne vode vseh napetostnih nivojev, transformatorske postaje (TP, RP, RTP) ter nizkonapetostne priključne kablove s priključno-merilnimi mesti. Svetujemo in pomagamo pri pripravi vodilnih map ter urbanizma energetskih objektov, pri načrtovanju sproizvodnih enot, hidroelektrarn in sončnih elektrarn, pri načrtovanju projektov za cestno razsvetljavo, pri pripravi projektov za elektroenergetsko infrastrukturo industrijskih, obrtnih, trgovskih in/ali stanovanjskih con, sodelujemo pa tudi pri pripravi elektroinstalacij v objektih.

› Vzdrževanje in gradnja elektroenergetskih objektov in naprav s pomočjo uporabe sodobnih tehnologij

Ponujamo konkurenčne storitve na področju izvajanja gradenj vseh vrst TP 10-20/0,4 kV, NN- in SN-podzemnih ter nadzemnih elektroenergetskih vodov, NN-priključkov za vse vrste odjema, razne prestavitve, predelave in rekonstrukcije elektroenergetskih objektov, naprav ter vodov. Na področju vzdrževanja elektroenergetskih objektov in naprav nudimo možnost pogodbenega izvajanja rednih pregledov, meritev in revizij transformatorskih postaj, priključno-merilnih mest, naprav ter vodov na NN- in SN-nivoju s spremljanjem obratovalnega stanja in z vodenjem evidenc. Trenutno imamo sklenjenih 82 tovrstnih pogodb, na osnovi katerih vzdržujemo 79 TP ter 49 NN priključno-merilnih mest v tuji lasti. Uporabnikom ponujamo možnost izvedbe del pod napetostjo na NN- in SN-nivoju.

› **Izvajanje različnih vrst meritev**

Izvajamo meritve kakovosti napetosti po standardu SIST EN50160 obremenilnih diagramov in meritve na elektroenergetskih kabljih z metodo zelo nizkih frekvenc. Uporabnikom ponujamo možnost izvedbe diagnostike na NN- in SN-kablovodih, saj razpolagamo s posebnim merilnim vozilom. Izvajamo umerjanje in nastavitve zaščite ločilnih mest, ostale zaščite hidroelektrarn in sončnih elektrarn in ostale razpršene proizvodnje ter preglede ustreznosti elektroenergetskih elementov s pomočjo termovizije.

› **Projekti učinkovite rabe energije**

Med projekti učinkovite rabe energije so najpomembnejši tako imenovani projekti pogodbenega zagotavljanja prihrankov energije. To predstavlja pogodbeno obveznost izkoriščanja razpoložljivih ekonomskih potencialov za varčevanje z energijo, vključno s financiranjem potrebnih ukrepov učinkovite rabe energije. Izvajalec prevzame vse stroške načrtovanja, financiranja in izvajanja ukrepov učinkovite rabe energije, vlaganja pa se mu povrnejo v obliki deleža v doseženem zmanjšanju stroškov za energijo, ki je posledica izvedenih ukrepov učinkovite rabe energije. Pogodbe se običajno sklepajo za obdobje od 5 do 15 let, odvisno od poslovnega interesa subjektov. Po koncu pogodbe lastniku oz. uporabniku infrastrukture pripade celotni znesek privarčevanih stroškov za energijo, obenem pa mora nase ponovno prevzeti stroške obratovanja naprav. Uspešno smo izvedli že več takšnih projektov, in sicer na področju menjave razsvetljave, kompresorjev na komprimiran zrak in na področju optimizacije merilnih mest. Za večje projekte smo pridobili tudi nepovratna sredstva.

› **Energetski management**

V okviru produkta kupcem nudimo identifikacijo ukrepov za znižanje porabe in znižanje stroškov za energijo, izvedbo teh ukrepov in financiranje projekta brez stroškov za naročnika ter izdelavo priporočil za optimizacijo porabe in znižanje stroškov za energijo. Po uspešni izvedbi si izvajalec in naročnik delita tehnično dokazljive prihranke, in sicer v odvisnosti od tega, ali so za projekt potrebna investicijska vlaganja ali ne, ter za koliko let se pogodba o izvajanju ukrepov sklepa. Za ta namen smo razvili lastni informacijski sistem GEKenergija, ki omogoča podporo energetskega in okoljskega managementu ter omogoča trajno obvladovanje stroškov. V letu 2017 smo aplikacijo nadgradili v smislu poročilnega sistema z namenom, da bo aplikacija predstavljala edinstveno orodje za fizično in stroškovno obvladovanje energetskega toka v stavbah. Trenutno je sistem v fazi nadaljnjega razvoja aplikacije, ki bo omogočala tudi storitve energetskega knjigovodstva.

› **E-mobilnost**

E-mobilnost predstavlja relativno nov koncept trajnostne in okolju prijazne mobilnosti. Strateški razvoj infrastrukture in omrežij vozil na električni pogon spodbuja tudi Evropske unija z direktivami in cilji, h katerim so se zavezale vse članice EU, kot tudi Slovenija s svojo vizijo prehoda v nizkoogljično družbo do leta 2050. Na področju zmanjševanja toplogrednih plinov je eden izmed zastavljenih ciljev Evropske unije (EU) med drugim tudi 20 milijonov električnih vozil na svetovnih cestah do leta 2020. V letu 2015 smo investirali v izgradnjo prve zelene polnilnice za hitro polnjenje električnih avtomobilov na lokaciji TC Merkur Primskovo v Kranju. Tej polnilnici se je pridružilo še 19 postaj, ki jih imamo v lasti ali upravljanju. V letu 2017 smo vzpostavili zaledno pisarno in se priključili na sistem SUPP, ki ga upravlja družba Elektro Ljubljana. Načrtujemo še povečanje lastne mreže e-polnilnic, upravljanje e-polnilnic pa želimo ponuditi širšemu trgu. V letu 2019 se je vzpostavil sistem zaračunavanja na e-polnilnicah, in sicer v okviru projekta Gremo na elektriko.

› **Energetski pregledi, svetovanje in oblikovanje rešitev na področju učinkovitejšega upravljanja z energijo poslovnim uporabnikom**

Uporabnikom svetujemo, izvajamo različne vrste analiz energetskega vira in porabe, oblikujemo programe z ukrepi za obvladovanje porabe in učinkovitejšo rabo električne energije ter pripravljamo ustrezne investicijske dokumentacije.

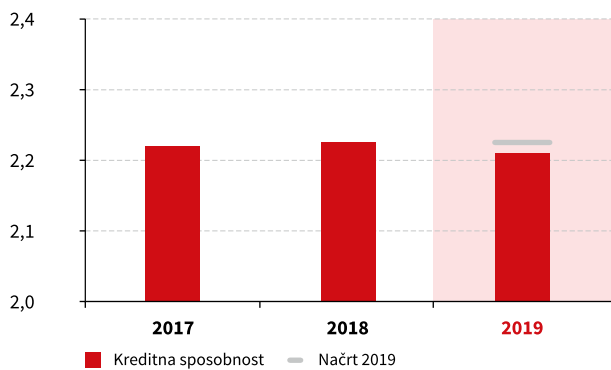
› **Ostale tržne storitve**

Uporabnikom ponujamo možnost najema dizelskih agregatov do moči 550 kilovatov in najem delovnih vozil z avtodvigalom ali hidravlične košare za delo na višini.

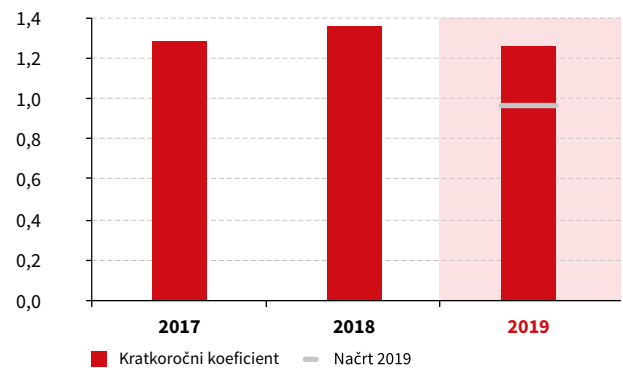
5.9 Finančna merila uspešnosti poslovanja Skupine

5.9.1 Pomembnejši kazalniki

Varno stopnjo zadolževanja Skupina spremlja s kazalnikom, ki izraža razmerje **NETO FINANČNI DOLG/EBITDA**. Ta je na dan 31. 12. 2019 znašal 2,2, kar je za 0,1 odstotne točke manj kot konec leta 2018 in na ravni načrtovanega. Nesprejemljivo stopnjo zadolženosti predstavlja vrednost kazalnika, ki bi preseгла vrednost 3,5. To zavezo uporabljajo nekatere banke v že obstoječih kreditnih pogodbah.



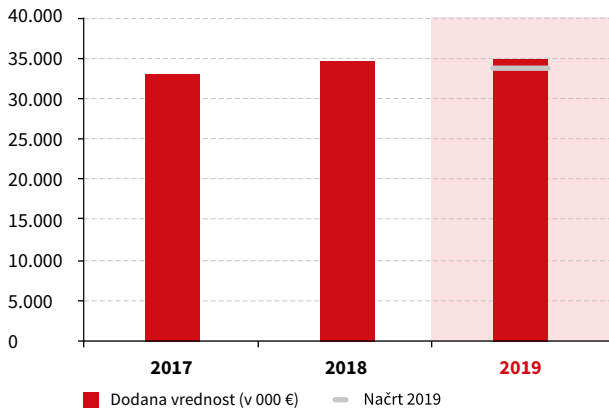
Kratkoročni koeficient prikazuje plačilno sposobnost. V primerjavi z letom 2018 je za 0,1 odstotne točke nižji in za 0,3 odstotne točke višji v primerjavi z načrtom za leto 2019. Priporočljiva vrednost kratkoročnega koeficienta je enaka 1. Glavna dejavnost Skupine je dejavnost distribucije, ki jo izvajamo po pogodbi s SODO, v okviru katere imamo zagotovljen pretežni del enakomernih rednih mesečnih prilivov, zato menimo, da je tudi vrednost kazalnika pod 1 še vedno ustrezna in za Skupino likvidnostno ne bi predstavljala težav. Na vrednost kazalnika v največji meri vplivajo kratkoročne finančne obveznosti, ki predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih kreditov (zneski, ki v skladu z amortizacijskimi načrti kreditov zapadejo tekom celotnega naslednjega leta in se jih tekoče in brez zamud poravnava iz pozitivnega denarnega toka iz poslovanja), ki jih najemamo za zagotavljanje konstantnih vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo.



Stopnja dobičkovnosti prihodkov nam pove, da je Skupina ustvarila 19,3 € dobička na 100 € doseženih prihodkov, kar je za 3,0 € dobička manj kot leta 2018 ter za 1,2 € dobička manj, kot je bilo načrtovano.

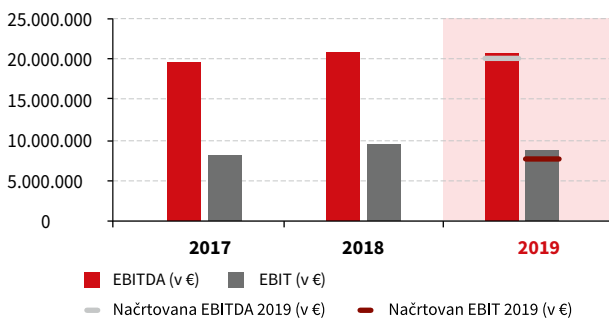


Dodana vrednost je bila v Skupini Elektro Gorenjska glede na leto 2018 višja za 0,1 %, kar je rezultat predvsem višjih prihodkov od prodaje električne energije. V primerjavi z načrtovano je za 2,9 % višja, kar je rezultat višjih prihodkov od prodaje električne energije, višjih prihodkov od gradenj za trg ter nižjih stroškov blaga, materiala in storitev. Delež stroškov dela v dodani vrednosti v letu 2019 znaša 37,9 % in je v primerjavi z letom 2018 nižji za 1,3 odstotne točke, kar je rezultat višje ustvarjene dodane vrednosti.



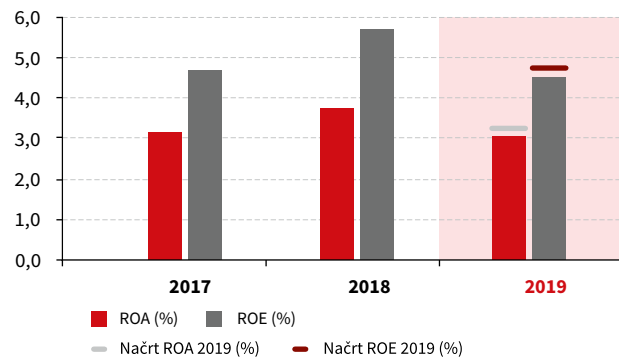
EBITDA kot približek denarnega toka je bil v letu 2019 za 113 tisoč € nižji kot v letu 2018 in za 465 tisoč € višji, kot je bilo načrtovano.

EBIT kot izid iz poslovanja je za 821 tisoč € nižji kot v letu 2018 ter za 22 tisoč € višji od načrtovanega. Dobiček pred obdavčitvijo je bil za 1.438 tisoč € nižji kot v letu 2018 ter za 409 tisoč € nižji, kot je bilo načrtovano. Dobički pred obdavčitvijo, EBIT in EBITDA, so v letu 2019, v primerjavi z doseženim v letu 2018, nižji predvsem zaradi nižjih poslovnih prihodkov, in sicer prihodkov po pogodbi s SODO (zaradi novega Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje).

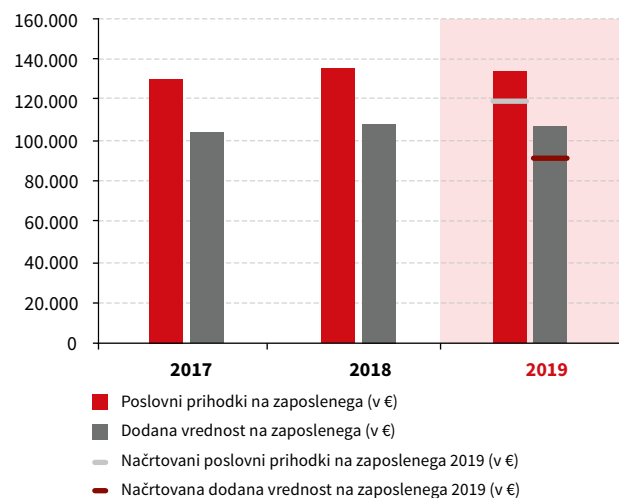


Vrednost kazalnikov **ROA in ROE** je sicer relativno nizka, a glede na panogo in regulacijo, v kateri Skupina deluje, nadpovprečna. Dejstvo je, da na vrednost kazalca ROA negativno vplivajo konstantna investicijska vlaganja. Hkrati je treba poudariti, da je le s konstantnimi vlaganji mogoče zasledovati eno izmed temeljnih nalog Skupine, to je zagotavljanje kakovostno in zanesljivo distribucijo električne energije.

Zanesljivost oskrbe z električno energijo na distribucijskem omrežju se meri s kazalcema SAIDI in SAIFI (več o kakovosti je pojasnjeno v poglavju 5.3 – *Kakovost oskrbe z električno energijo*), katerih vrednost je med vsemi distribucijskimi družbami najboljša in je rezultat konstantnih vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo. Da bi Skupina dosegla za 0,1 višjo vrednost kazalnika ROA bi morala realizirati ali za 0,15 mio € višji čisti dobiček ali znižati sredstva družbe za 3 mio €.



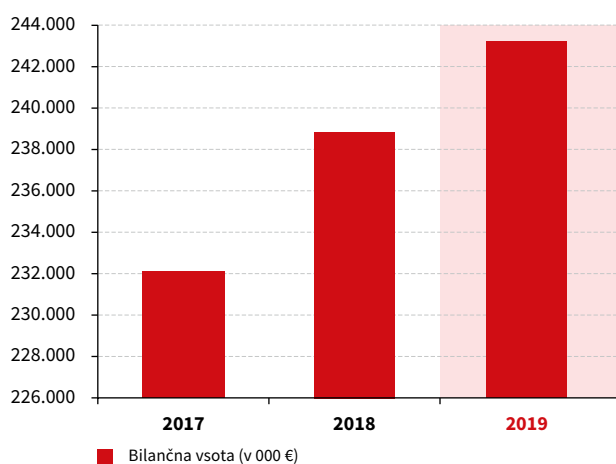
Poslovni prihodki na zaposlenega v letu 2019 znašajo 140.040 € in so za 1,3 % nižji kot leta 2018 ter za 2,6 % višji od načrtovanih. V primerjavi z doseženimi v letu 2018 so nižji zaradi nižjih prihodkov po pogodbi s SODO (zaradi novega Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje). Dodana vrednost na zaposlenega v letu 2019 znaša 111.176 €, kar je podobno kot v letu 2018, ter za 1,9 % več, kot je bilo načrtovano.



5.9.2 Struktura sredstev in obveznosti

Bilančna vsota Skupine, ki je konec leta 2019 znašala 243 mio €, se iz leta v leto povečuje.

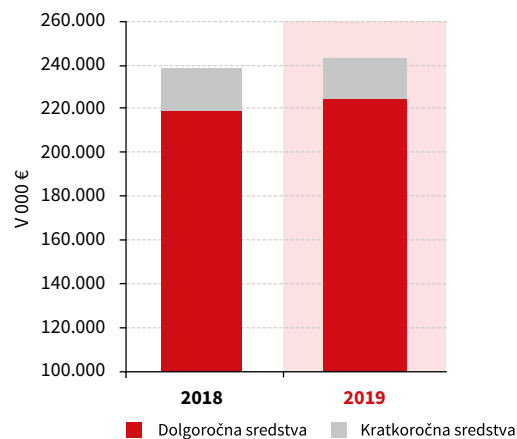
Slika 36: Gibanje bilančne vsote v obdobju 2017–2019



Sredstva

Sredstva Skupine Elektro Gorenjska so na zadnji dan leta 2019 znašala 243.140.554 € (31. 12. 2018: 238.792.693 €) in so se v primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2018 povečala za 1,8 %. Dolgoročna sredstva so se v letu 2019 povečala za 2,3 %, kratkoročna pa znižala za 3,8 %.

Slika 37: Struktura sredstev 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018



Dolgoročna sredstva predstavljajo 92,8 % vseh sredstev Skupine. V okviru slednjih so najpomembnejša opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 95,0 % vseh dolgoročnih sredstev. Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je v letu 2019 povečala za 2,3 % oz. za 4.869 tisoč €.

Poleg opredmetenih osnovnih sredstev dolgoročna sredstva sestavljajo še naslednje kategorije (podrobneje so pojasnjene v poglavju 12. – *Pojasnila postavk v izkazu finančnega položaja*):

- › neopredmetena osnovna sredstva, ki so se v letu 2019 povečala za 28,5 % oziroma za 402 tisoč €,
- › naložbene nepremičnine, pri katerih se je vrednost v letu 2019 zmanjšala za 2,8 % oz. 51 tisoč €,
- › dolgoročne finančne naložbe, katerih vrednost se je v letu 2019 znižala za 3,5 % oz. za 264 tisoč €,
- › dolgoročne poslovne terjatve, ki so se v letu 2019 povečale za 165,4 % oziroma za 133 tisoč €, ter
- › druga dolgoročna sredstva v znesku 88 tisoč €.

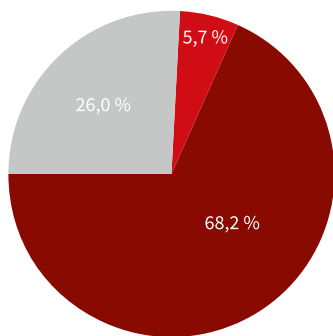
Kapital in dolgovi

Na dan 31. 12. 2019 je bilo v Skupini Elektro Gorenjska razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom **2 : 1**, kar je podobno kot konec leta 2018.

V okviru obveznosti do virov sredstev kapital predstavlja 68,2 % celotne bilančne vsote. V letu 2019 se je kapital povečal za 2,8 % oz. 4.576 tisoč €. Dolgoročne obveznosti, v veliki večini gre za dolgoročne finančne obveznosti do bank, so 31. 12. 2019 predstavljale 26,0 % vseh virov sredstev. V letu 2019 so se znižale za 1,0 % oz. 660 tisoč €. Kratkoročne obveznosti so predstavljale 5,7 % vseh virov sredstev in so se v letu 2019 povečale za 3,2 % oz. 432 tisoč €.

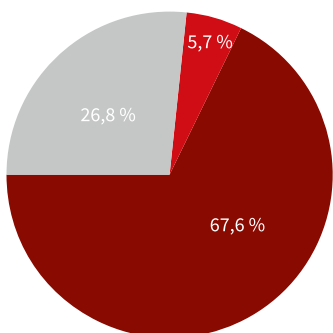
Slika 38: Struktura virov sredstev 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018

31. 12. 2019



■ Kapital ■ Kratkoročne obveznosti
■ Dolgoročne obveznosti

31. 12. 2018

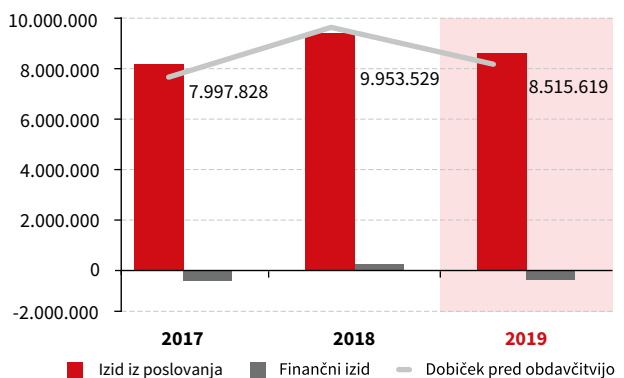


■ Kapital ■ Kratkoročne obveznosti
■ Dolgoročne obveznosti

5.9.3 Struktura prihodkov in odhodkov

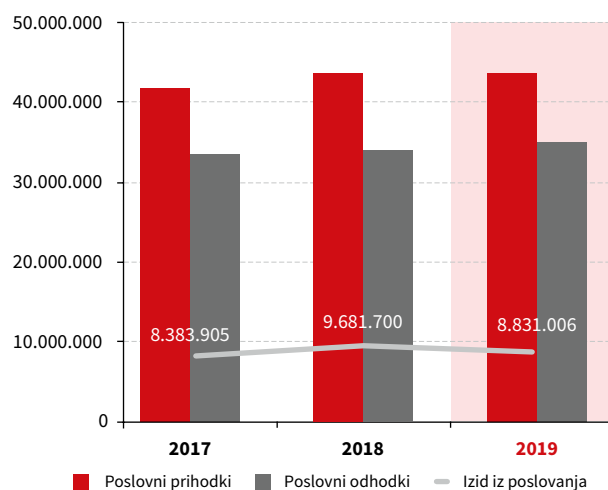
Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2019 dosegla poslovni izid pred obdavčitvijo v višini **8.515.619 €**.

Slika 39: Sestava poslovnega izida (v €)



Kot je razvidno na zgornji sliki, na poslovni izid pred obdavčitvijo v največji meri vpliva izid iz poslovanja, predvsem iz dejavnosti distribucije, ki jo družba Elektro Gorenjska izvaja po pogodbi s SODO, in proizvodnje električne energije.

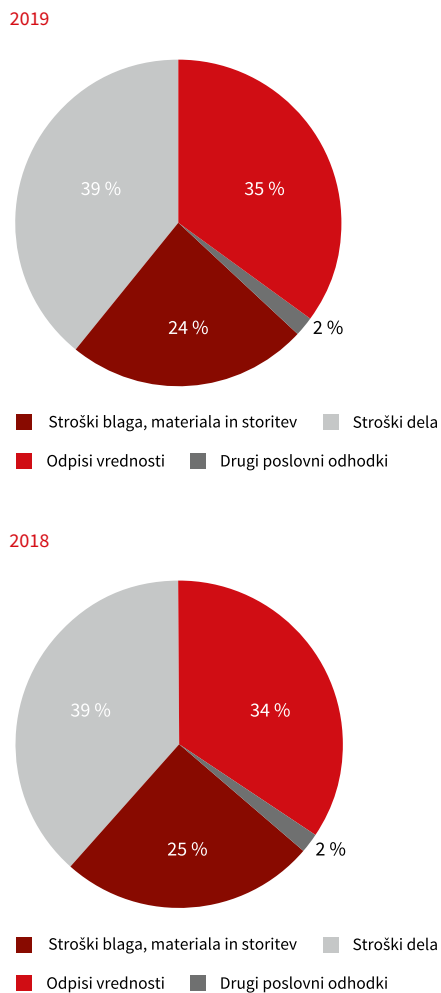
Slika 40: Izid iz poslovanja v obdobju 2017–2019 (v €)



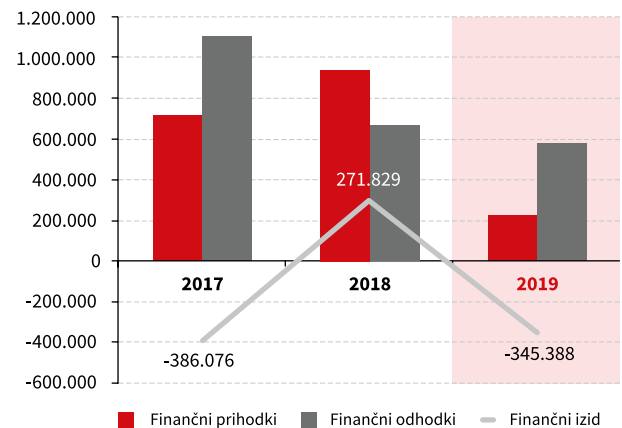
Izid iz poslovanja je v letu 2019 znašal 8.861.006 €. Glede na leto 2018 je bil nižji za 821 tisoč €, in sicer zaradi višjih poslovnih odhodkov. K slabšemu poslovnemu izidu so prispevali predvsem višji stroški dela in višji odpisi vrednosti.

Struktura doseženih poslovnih odhodkov v letih 2019 in 2018 je prikazana na spodnji sliki:

Slika 41: Struktura poslovnih odhodkov

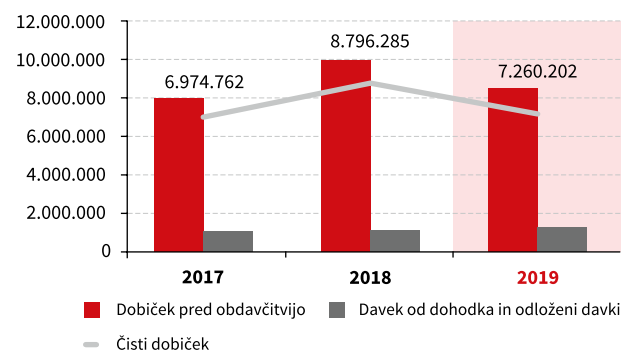


Slika 42: Finančni izid v obdobju 2017–2019 (v €)



Finančni izid je bil v letu 2019 negativen in je znašal 345.388 €. Na negativen izid v letih 2019 in 2017 najbolj vplivajo obresti za posojila, prejeta od bank za financiranje investicij. V letu 2018 je skupina realizirala pozitiven finančni izid v višini 271.829 €. Na pozitiven izid je vplival pripoznani poslovni izid naložb, vrednotenih po kapitalski metodi.

Slika 43: Čisti dobiček v obdobju 2017–2019 (v €)



Dobiček pred obdavčitvijo in čisti dobiček Skupine sta bila v letu 2019 nekoliko pod doseženim v letu 2018 in višja od doseženih v letu 2017.

5.9.4 Izkaz denarnih tokov

Tabela 15: Sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov

	Zneski so v €	
	2019	2018
Denarni tokovi pri poslovanju	21.288.235	20.568.391
Denarni tokovi pri investiranju	-15.945.912	-21.020.051
Denarni tokovi pri financiranju	-3.823.448	-1.872.677
Sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	1.518.875	-2.324.337

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2019 vrednost denarnih sredstev in njihovih ustreznikov povišala za 1,5 mio €, saj je bil pozitiven denarni tok pri poslovanju višji od negativnega denarnega toka pri investiranju in financiranju.

Negativni denarni izid pri investiranju je posledica investicijskih vlaganj, saj je panoga, v kateri deluje Skupina Elektro Gorenjska, tehnološko zelo intenzivna. Nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev so se financirale z dolgoročnim kreditom (6 mio €) in iz pozitivnega denarnega izida pri poslovanju. Izdatke pri financiranju predstavljajo izdatki za odplačila kreditov in obresti ter izplačilo dividend.

6

Trajnostni razvoj



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

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

6.1 Skrb za zaposlene

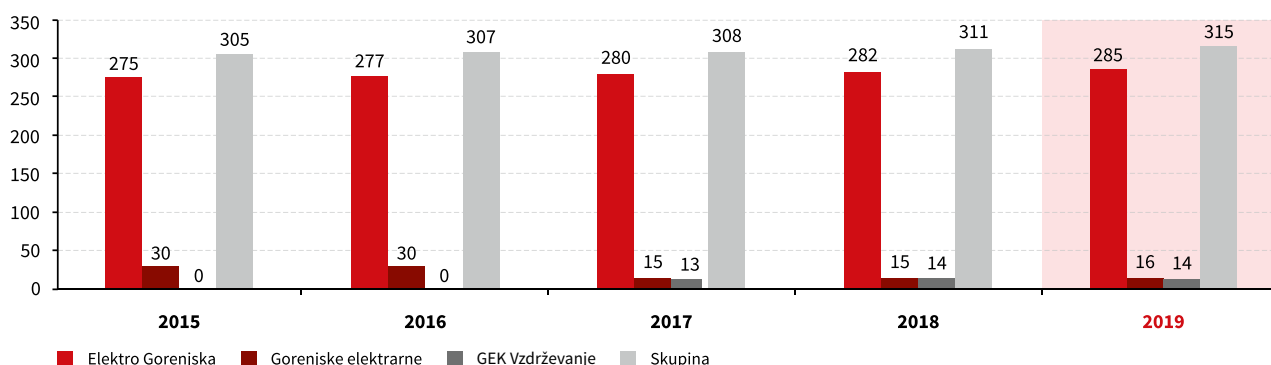
Vrednote Skupine Elektro Gorenjska so naša načela vsakodnevnega delovanja in načela zaposlovanja novih sodelavcev. Skrbno načrtovana politika zaposlovanja, spodbujanje k stalnemu razvoju in izobraževanju zaposlenih, učinkovit sistem nagrajevanja ter spremljanje zavzetosti in zadovoljstva zaposlenih so glavna vodila upravljanja s kadri v Skupini Elektro Gorenjska. Zaposleni so naša strateška prednost, zato jih spodbujamo, da sledijo poslovni strategiji in da so inovativni pri iskanju novih priložnosti in odkrivanju novih poti. Tako smo sposobni hitreje prepoznati priložnosti in se prilagoditi spremembam. Spoštujemo enakost, odprte informacije in medsebojno sodelovanje. Velik poudarek dajemo medsebojni komunikaciji. S sodelovanjem med zaposlenimi aktivno ustvarjamo najboljše pogoje za delo, s tem pa tudi pogoje za lažje doseganje osebnih in poslovnih ciljev. Želimo, da vsak zaposleni dela tisto, v čemer je najboljši.

6.1.1 Demografska struktura v Skupini

V Skupini Elektro Gorenjska je bilo 31. 12. 2019 zaposlenih 315 delavcev. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 se je število zaposlenih v Skupini povečalo za štiri delavce. 31. 12. 2019 je bilo v Skupini zaposlenih 6,67 % delavcev za določen čas, kar je slab odstotek manj kot konec leta 2018.

Konec leta je bilo v Skupini zaposlenih 78,73 % moških in 21,27 % žensk. Podatek je v celoti primerljiv s preteklimi leti in tesno povezan s primarno dejavnostjo vseh treh družb. Povprečna starost zaposlenih v Skupini iz leta v leto v povprečju narašča, konec leta je znašala 45,4 let, kar je za 0,8 leta več kot v preteklem letu. Analiza skupin zaposlenih po letih kaže, da je bilo v Skupini v letu 2019 največ zaposlenih v starostni skupini od 46 do 55 let, in sicer 33 %.

Slika 44: Gibanje števila zaposlenih v obdobju od 2015 do 2019



6.1.2 Zaposlovanje

Kadrovsko načrtovanje je sestavni del strateškega in letnega poslovnega načrta. Prizadevamo si pridobiti ambiciozne in profesionalne nove sodelavce. V procesu selekcije in izbire zaposlenih vsem kandidatom zagotavljamo enake možnosti, ne glede na spol ali druge okoliščine.

Razvoj, napredne tehnologije, spremembe in potrebe delovnega procesa zahtevajo vedno več znanja in visoko stopnjo uspo-sobljenosti zaposlenih, zato večinoma zaposlujeemo visoko izobražene kadre. Zaradi tesne povezave stroke z glavnimi dejavnostmi družb skozi leta ohranjamo visok delež zaposlenih elektrotehnične stroke oziroma elektrotehnične in strojne stroke v družbah Gorenjske elektrarne in GEK Vzdrževanje.

Fluktuacija kadrov v Skupini je nizka. Odhodi zaposlenih so večinoma posledica upokojevanja, v manjši meri tudi zaposlovanja za določen čas.

Tabela 16: Stopnja fluktuacije v Skupini Elektro Gorenjska

	2015	2016	2017	2018	2019
Elektro Gorenjska	2,83 %	2,82 %	2,10 %	2,77 %	1,42 %
Gorenjske elektrarne	6,25 %	3,23 %	11,76 %	6,25 %	0,00 %
GEK Vzdrževanje	--	--	13,33 %	7,14 %	6,67 %
Skupina	3,17 %	2,86 %	3,14 %	3,73 %	1,56 %

31. 12. 2019 smo v Skupini zaposlovali osem invalidov. Skladno z obvezno predpisano kvoto zaposlovanja invalidov, ki za dejavnost oskrbe z električno energijo znaša 6 %, bi morali v podjetju Elektro Gorenjska mesečno zaposlovati 17 invalidov. V letu 2019 smo s sklenitvijo pogodb z dvema invalidskima podjetjema izkoristili možnost uveljavljanja nadomestne izpolnitve kvote za skupaj 44 invalidov.

6.1.3 Izobraževanje in izobrazbena struktura zaposlenih

Veliko pozornosti namenjamo ustreznemu usposabljanju zaposlenih. Udeležujejo se različnih oblik izobraževanj in strokovnih usposabljanj, pri katerih velik delež zavzema področje varnosti in zdravja pri delu. Specifičnost panoge, v kateri delujemo, zahteva, da morajo zaposleni redno obnavljati strokovne izpite, ki jih zahtevajo dela z elektroenergetskimi napravami. V okviru strateškega projekta Upravljanje organizacijske kulture strategije podjetja 2016–2020 oziroma strateškega projekta Organizacijska kultura in zavzeti zaposleni v novelirani strategiji Skupine 2018–2022 smo v letu 2019 nadaljevali z izobraževanji vodij na področjih obvladovanja mehkih veščin.

Tabela 17: Izobrazbena struktura zaposlenih v Skupini Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019

Stopnja izobrazbe 31. 12. 2019	Elektro Gorenjska		Gorenjske elektrarne		GEK Vzdrževanje		Skupina	
	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)	Število	Struktura (%)
doktorat (9)	3	1,1 %	1	6,3 %	0	0,0 %	4	1,3 %
magisterij (8)	17	6,0 %	2	12,5 %	0	0,0 %	19	6,0 %
univerzitetna stopnja (7/2)	56	19,6 %	8	50,0 %	1	7,1 %	65	20,6 %
visoka strokovna stopnja (7/1)	43	15,1 %	2	12,5 %	1	7,1 %	46	14,6 %
višja stopnja (6)	50	17,5 %	2	12,5 %	0	0,0 %	52	16,5 %
srednja stopnja (5)	70	24,6 %	1	6,2 %	8	57,1 %	79	25,1 %
triletna poklicna stopnja (4)	46	16,1 %	0	0,0 %	4	28,6 %	50	15,9 %
dvoletna poklicna stopnja (3)	0	0,0 %	0	0,0 %	0	0,0 %	0	0,0 %
osnovna šola (1)	0	0,0 %	0	0,0 %	0	0,0 %	0	0,0 %
SKUPAJ ZAPOSLENI	285	100,0 %	16	100,0 %	14	100,0 %	315	100,0 %

Povprečna stopnja izobrazbe je v Skupini Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 znašala 6,22.

Stopnja 6 predstavlja višješolsko izobrazbo.

6.1.4 Motiviranje in nagrajevanje zaposlenih

Eden od segmentov nagrajevanja, katerega cilj je povečevanje zavzetosti in zadovoljstva zaposlenih ter izboljševanje kakovosti dela, so različne ugodnosti, ki jih nudimo zaposlenim. Tudi prerazporeditve na druga delovna mesta so ena od oblik nagrajevanja. Pri zaposlenih iščemo ustvarjalne potencialne in priložnosti za razvoj, zato njihovo znanje in sposobnosti nagrajujemo z merjenjem njihovih kompetenc, svetovanjem ter razvojem njihove poklicne kariere. S tem poskušamo ohranjati visoko stopnjo motiviranosti zaposlenih in povečati konkurenčnost notranjega trga delovne sile.

Letne razgovore, ki so priložnost za poglobljen pogovor s sodelavcem vsaj enkrat letno, izvajamo že več kot desetletje. Razgovori v grobem vključujejo oceno doseganja ciljev, nalog in kompetenc za preteklo obdobje ter postavitev ciljev za naslednje leto. Poleg tega zajemajo tudi načrt izobraževanja in razvoja zaposlenih.

Individualno delovno uspešnost zaposlenih ugotavljamo na podlagi ocenjevanja po opravljenem letnem razgovoru. Ugotavlja se stopnja doseganja zastavljenih ciljev, pričakovanih vedenj in znanj ter kompetenc.

Zaposlene spodbujamo k inovativnosti in iskanju novih rešitev. Stopnja samoiniciativnosti na področju dajanja racionalizacijskih oziroma inovacijskih predlogov se je zaradi sprejetih sistematičnih ukrepov na tem področju, zlasti sprejetega pravilnika o inovacijah in dodatnega spodbujanja, znatno zvišala.

6.1.5 Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih

Skrbno sledimo zaposlovanju kompetentnih, ustvarjalnih in visoko zavzetih zaposlenih na vseh ravneh. Skladno s Strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022 smo v letu 2019 posebno pozornost namenili strateškemu projektu Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, katerega cilj je oblikovati konstruktivno organizacijsko kulturo med zaposlenimi. To pomeni, da od sodelavcev pričakujemo vključevanje, medsebojno sodelovanje, prevzemanje odgovornosti in usmerjenost k ciljem. Ustvarjamo okolje, kjer sodelavci živijo vrednote družbe, vodje poznajo odlike svojih sodelavcev ter jih posamezniku prilagojeno usmerjajo in s tem skupaj prispevajo k udejanjanju strategije.

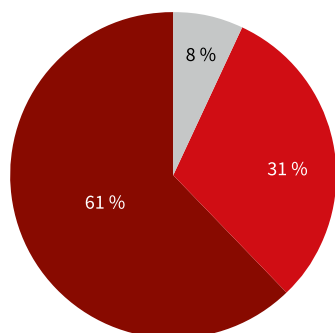
Skrbimo, da se zaposleni dobro počutijo v delovnem okolju. Dobro vzdušje in počutje pripomore, da smo lahko pri delu uspešni, kreativni in natančni. Povratne informacije o dožemanju delovnega okolja in odnosih v podjetju pridobivamo s pomočjo anonimne ankete o zadovoljstvu, ki jo izvajamo vsaka tri leta, in ankete o zavzetosti zaposlenih, ki jo izvajamo letno. Tako s sodelavci aktivno ustvarjamo optimalne pogoje za delo, s tem pa tudi pogoje za lažje doseganje osebnih in strokovno poslovnih ciljev. Naš cilj je, da v podjetju vsak dela tisto, v čemer je najboljši. Z izvajanjem različnih ukrepov se trudimo odpraviti ugotovljene negativne vplive.

Zavzetost merimo po Gallupovi metodologiji. Organizacija Gallup je ena najboljših in najbolj izkušenih svetovnih podjetij na področju analize in povečevanja zavzetosti zaposlenih, ki je že več kot 80 let prisotna v več kot 20 državah in ima na tem področju več znanja kot katerokoli drugo podjetje na svetu.

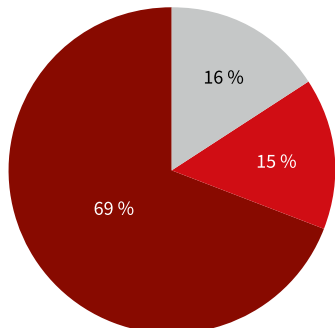
Stopnjo zavzetosti merimo za celotno Skupino Elektro Gorenjska, za posamezne družbe v Skupini pa merimo, v kateri percentil se podjetje uvršča v primerjavi s svetovno bazo podatkov o zavzetosti. Na podlagi izvedenih meritev imamo v Skupini, v primerjavi s slovenskimi organizacijami, višji odstotek zavzetih zaposlenih. V primerjavi z najboljšo tretjino svetovnih podjetij imamo še kar nekaj priložnosti za izboljšavo.

Slika 45: Stopnja zavzetosti zaposlenih pri zadnjem merjenju, v primerjavi s slovenskimi in najboljšimi svetovnimi organizacijami

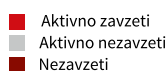
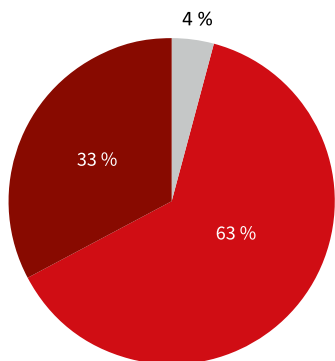
Skupina Elektro Gorenjska



Slovensko povprečje



Gallup Top 33 %



6.1.6 Odsotnosti zaposlenih

Absentizem oziroma daljšo odsotnost z delovnega mesta zaradi koriščenja bolniške odsotnosti spremljamo letno. V letu 2019 so se, v primerjavi z letom 2018, v družbi Elektro Gorenjska za slabih 18 % znižale vrednosti refundiranih odsotnosti. Nerefundirane odsotnosti pa so se, v primerjavi s preteklim letom, zvišale za dobrih 7 %. V letu 2019 je več zaposlenih kot preteklo leto vsaj enkrat koristilo bolniško odsotnost, vendar je bila ta odsotnost kratkotrajnejše narave. V Gorenjskih elektrarnah so se v primerjavi z letom 2018 znatno znižale vse vrste odsotnosti, nerefundirane na skoraj tretjino in refundirane na 20 % pretekle vrednosti. V družbi GEK Vzdrževanje so se v primerjavi z letom 2018 skoraj podvojile vrednosti odsotnosti, predvsem na račun večjega števila dolgotrajnih odsotnosti zaradi poškodb izven dela.

6.1.7 Odnosi med zaposlenimi in vodstvom posameznih družb

Vodstvo družb v Skupini posebno pozornost namenja dialogu z različnimi predstavništvami zaposlenih. V Skupini delujeta dva sindikata. V vsaki družbi je oblikovan svet delavcev, ki skrbi za ustrezno informiranost in možnost posredovanja mnenj zaposlenih. Sodelovanje z navedenimi organi poteka v obliki rednih sej med vodstvi družb v Skupini in predstavniki sindikata in sveta delavcev. Seje se sklicujejo najmanj enkrat na tri mesece, po potrebi tudi pogosteje. Na sejah je vedno prisotno vodstvo ali namestniki vodstva. S tem je dodatno poskrbljeno, da so zaposleni obveščeni o poslovanju, tekočih aktivnostih in načrtih podjetja za prihodnost. Na sejah je možno posredovati pobude, mnenja, prav tako se lahko izpostavlja problematika, s katero se dnevno soočajo zaposleni.

6.1.8 Komuniciranje z zaposlenimi

V Skupini je vodenje učinkovitega internega komuniciranja z zaposlenimi zahtevno, saj se zaposleni nahajajo na različnih lokacijah, prav tako opravljajo različne vrste del na terenu. Posledično uporabljamo neposredne in posredne komunikacijske kanale za komuniciranje z zaposlenimi. Neposredna komunikacija se izvaja na sestankih in dogodkih, ki jih letno organiziramo za zaposlene (dan podjetja, prednovoletno srečanje zaposlenih, športne igre itd.). Dogodki so zaradi raznolikosti delovnih mest priložnost za druženja in spoznavanje med zaposlenimi, ki vsakodnevno ne sodelujejo.

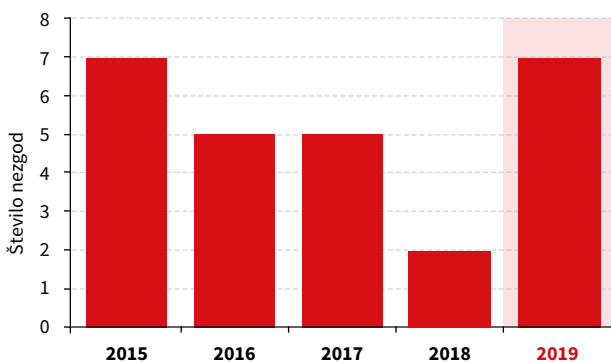
6.1.9 Varnost in zdravje pri delu

Zdravje je podlaga za dobro in uspešno življenje in delo - tako za posameznika kot za organizacijo. Skrb za ohranjanje in izboljševanje zdravja zaposlenih je smotrna, saj so zdravi in zadovoljni delavci, ki delajo v varnem in spodbudnem delovnem okolju, produktivnejši in ustvarjalnejši, redkeje zbolijo in redkeje odhajajo v bolniški staž ter ostajajo zvesti organizaciji oz. delodajalcu. Delodajalec, ki nudi dobro in stimulatívno delovno okolje, lažje zaposli kvalitetnejši kader in pridobi na javnem ugledu. Služba za varnost in zdravje pri delu v Elektru Gorenjska zato nenehno skrbi za ustrezne in varne delovne pogoje in opozarja na upoštevanje varnostnih pravil pri delu, ki ga zaposleni opravljajo.

V letu 2019 se je v Elektru Gorenjska pripetilo sedem poškodb pri delu. Vse so bile lažje narave. Izpostavili bi dve poškodbi pri delu, ki sta bili povezani z dvigovanjem pokrovov jaškov, pri čemer je prišlo do stisnjenja prstov delavcev. Na podlagi teh dveh poškodb smo v izogib nadaljnjim poškodbam nabavili napravo za dvigovanje jaškov, ki omogoča dvig pokrova jaška brez kontakta delavca. Električnih nezgod nismo imeli.

Naslednja slika prikazuje število poškodb pri delu v družbi Elektro Gorenjska v preteklih petih letih.

Slika 46: Število nezgod pri delu



6.2 Skrb za okolje

Odgovornost in skrb do prostora, v katerem deluje Skupina Elektro Gorenjska, je ena naših osrednjih vrednot.

Pravilno in odgovorno ravnanje z naravnim okoljem je prav tako vključeno v strateške usmeritve Skupine Elektro Gorenjska. Temelji na sprejeti okoljski politiki in smernicah trajnostnega razvoja. Sistemski pristop pri ravnanju z okoljem zagotavljamo organizacijsko v okviru Sveta za ravnanje z okoljem na podlagi načel standarda ISO 14001:2015, na uspešnost rezultatov pa z upoštevanjem internih navodil lahko vpliva vsak zaposleni pri svojem vsakodnevnem delu. Rezultate in napredek na tem področju spremljamo s pomočjo 14 merljivih okoljskih kazalnikov. V letu 2019 jih nismo bistveno spreminjali. Njihove vrednosti so večinoma znotraj predvidenih ciljev.

Cilji Sveta za ravnanje z okoljem (SRO) so:

- › preprečevanje onesnaženja okolja na lokacijah, kjer se nahajajo elektroenergetski objekti in naprave ter dela v njihovi povezavi (izlivi nevarnih olj oz. goriv);
- › nadzor posameznih vplivov z meritvami in s tem upoštevanje vrednosti hrupa, sevanja in svetlobnega onesnaženja;
- › spodbujanje zaposlenih k ločenemu zbiranju odpadkov in s tem zmanjšanje količine preostalih odstranjenih odpadkov;
- › gospodarno ravnanje z energenti.

Poleg rednih aktivnosti, ki obsegajo spremljanje sprememb okoljske zakonodaje, uvajanje potrebnih sprememb in optimizacij v izvajalske procese, osveščanje zaposlenih in zunanjih akterjev ter izvajanje ciljev okoljskih programov, smo v letu 2019 uspešno opravili zunanjo presojo po standardu ISO 14001:2015. Podrobneje smo pregledali in optimizirali tudi interne predpise s področja okolja, skladno s strateškim projektom družbe.

V letu 2019 smo opravili manjšo racionalizacijo okoljskih vidikov. Okoljski vidik Tehnološki odpadki pri delih na merilno-krmilnih napravah smo vključili v okoljski vidik Gradbeni in elektromontažni odpadki, tega pa smo ob koncu leta razširili še z vplivi večjih gradbišč (hrup, prašni delci). Obravnavali smo potencialne okoljske vplive nove naprave za polnjenje avtomobilskih klim v avtoparku in ugotovili, da jih lahko obvladujemo v okviru okoljskega vidika Izpusti fluoriranih toplogrednih plinov. Za okoljske vplive hranilnika električne energije v distribucijskem omrežju, ki je začasno priključen na transformatorsko postajo TP Suha, smo ugotovili, da so identični okoljskim vplivom akumulatorjev, ki se uporabljajo za lastne rabe večjih elektroenergetskih objektov in imamo že prepoznane.

V letu 2019 smo nadaljevali z realizacijo ciljev okoljskega programa, ki se nanaša na izlive sanitarnih in meteorolnih voda. Cilji programa so prilagojeni zahtevam Uredbe o odvajanju in čiščenju komunalne odpadne vode, ki z 31. 12. 2021 določa skrajni rok za priklop objektov na javno kanalizacijsko omrežje oziroma ureditev malih čistilnih naprav in oljnih lovilcev. V letu 2019 je bilo urejeno odvajanje odpadnih voda za objekt RP Naklo z vodotesno greznico in ponikovalnico meteorolne vode. Ob koncu leta 2020 načrtujemo nadaljevanje gradbenih aktivnosti na objektu RTP Škofja Loka in v bližnjem stanovanjskem objektu, v sklopu katerih je predvidena tudi ureditev sistema odvajanja odpadnih voda. Na objektu RTP/KN Tržič pa se bo priklop na javno omrežje izvedel po izgradnji občinske kanalizacije.

Uspešno delo na področju okolja v preteklem letu se izkazuje tudi v podatku, da nismo zabeležili izrednih okoljskih dogodkov. razmer, proučili pa bomo tudi možnost združevanja oz. delitve nekaterih okoljskih vidikov.

6.3 Skrb za interesne javnosti – družbena odgovornost

Umeščanje elektroenergetske infrastrukture je dolgotrajen in zahteven proces. Razumljiva komunikacija s prebivalci in jasna predstavitev končnih koristi za prebivalce so ključni poudarki, ki jim sledimo pri vsakem posegu v prostor. Skrbimo za transparentno objavo podatkov na spletnih straneh, prav tako aktivno sodelujemo s predstavniki lokalnih skupnosti in jih obveščamo preko različnih komunikacijskih kanalov.

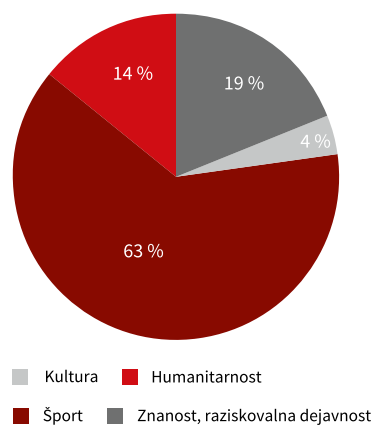
Sponzorstva in donacije

Projekti, ki jih finančno podpiramo, sledijo identiteti družb v Skupini Elektro Gorenjska in potrjeni strategiji. V projektih z različnih področij prepoznavamo priložnosti, kjer lahko s svojim znanjem, finančnimi sredstvi ali z drugimi viri prispevamo k napredku.

Podpiramo delovanje neprofitnih organizacij, društev, zavodov in klubov na področju športa, kulture in izobraževanja, zdravstva, humanitarnih projektov ter drugih družbeno koristnih dejavnosti.

Projekte izbiramo na podlagi pravilnika, ki opredeljuje merila kakovosti in družbene relevantnosti projekta. Upošteujemo kratkoročne in dolgoročne učinke za družbe v Skupini, lokalno skupnost in okolje, v katerem poslujemo. Upošteujemo tudi priporočila večinskega lastnika oz. upravljavca naložbe in veljavno zakonodajo.

Slika 47: Sponzorstva in donacije Skupine Elektra Gorenjska v letu 2019



V letu 2019 smo sponzorskim projektom namenili 23.085 € sredstev, 35.530 € pa donacijskim projektom.

V skladu z dobrimi poslovnimi običaji skrbimo za stalno komunikacijo s poslovnimi partnerji. S ključnimi partnerji krepimo odnose na dobrodelnem srečanju ob zaključku leta, o aktivnostih družb jih obveščamo v internem glasilu, s finančnimi publikacijami in v ostalih komunikacijskih kanalih, ki jih izdajamo.

Strokovne službe zagotavljajo redno in proaktivno komunikacijo z mediji. Spodbujajo pozitivno in nevtralno prisotnost v medijih ter razumevanje elektroenergetskih vsebin z rednimi odgovori na novinarska vprašanja, družbeno odgovornimi vsebinami ter s proaktivnim prepoznavanjem in komuniciranjem zahtevnejših tem.

S končnimi uporabniki komuniciramo s pomočjo:

- › brezplačne telefonske številke 080 30 19, ki deluje neprekinjeno 24 ur na dan, vse dni v letu,
- › klasične in elektronske pošte ter
- › aplikacije Moj EG račun, ki je dostopna na spletni strani <https://racun.elektro-gorenjska.si/prijava>, in s pomočjo katere poslovni uporabniki urejajo aktivnosti s področja omrežne dejavnosti.

O vsebinah končne uporabnike seznanjamo v medijih, na spletni strani in na družbenih omrežjih.

V skladu s sprejetimi dobrimi praksami korporativnega upravljanja, kot jih opredeljujejo kodeksi upravljanja, upoštevamo priporočila večinskega lastnika oz. upravljavca naložbe in veljavno zakonodajo, posledično o vseh pomembnih podatkih podjetja, sklenjenih poslih, sponzorskih in donacijskih projektih poročamo na spletni strani www.elektro-gorenjska.si/za_delnicarje ter na www.elektro-gorenjska.si/o-podjetju/katalog-informacij-javnega-znacaja.

O vsebinah, ki so povezane z regulativo in zakonodajo, ter o urejanju odnosov med različnimi institucijami redno in odprto komuniciramo s ključnimi vplivnimi javnostmi.

7

Dogodki po datumu bilance stanja



Ostalih pomembnejših poslovnih dogodkov, razen predstavljeneh v Računovodskem poročilu (poglavje 21 – *Dogodki po datumu bilance stanja*), ni bilo.

Konsolidirano računovodsko poročilo



8

Izjava odgovornosti posloводства



Uprava družbe Elektro Gorenjska potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavne dele tega konsolidiranega letnega poročila. Konsolidirano letno poročilo predstavlja resnično in pošteno premoženjsko stanje Skupine.



Uprava družbe Elektro Gorenjska potrjuje, da so bili pri izdelavi konsolidiranih računovodskih izkazov uporabljeni Mednarodni standardi računovodskega poročanja, ustrezne računovodske usmeritve ter da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarja.

Uprava družbe Elektro Gorenjska je računovodske izkaze Skupine, pripravljene za poslovno leto 2019, odobrila na dan 8. 4. 2020.

Uprava družbe Elektro Gorenjska je odgovorna za ustrezno vodenje računovodstva družbe, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja in drugih sredstev ter potrjuje, da so računovodski izkazi izdelani na podlagi predpostavke o nadaljnjem poslovanju družbe ter v skladu z veljavno zakonodajo in Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija.

Davčne oblasti lahko kadarkoli v roku petih let po poteku leta, v katerem je bilo treba davek odmeriti, preverijo poslovanje družbe, kar lahko posledično povzroči nastanek dodatne obveznosti plačila davka, zamudnih obresti in kazni iz naslova DDPO ali drugih davkov ter dajatev. Posloводство družbe ni seznanjeno z okoliščinami, ki bi lahko povzročile morebitno pomembno obveznost iz tega naslova.

Kranj, 8. 4. 2020

Predsednik uprave:
dr. Ivan Šmon, MBA



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

Cesta v Mestni log 1
 SI-1000 Ljubljana
 Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem
 ELEKTRO GORENJSKA, d.d.
 Ulica Mirka Vadnova 3A,
 4000 Kranj

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze Skupine Elektro Gorenjska (Skupina), ki vključujejo izkaz finančnega položaja skupine na dan 31. decembra 2019 ter izkaz poslovnega izida skupine, izkaz drugega vseobsegajočega donosa skupine, izkaz sprememb lastniškega kapitala skupine in izkaz denarnih tokov skupine 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 Gorenjska na dan 31. decembra 2019 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska, vendar ne vključuje računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo pozneje. 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 na podlagi opisanih postopkov poročamo, da:

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi konsolidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja skupine in njenega okolja, ki smo ga pridobili med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovili bistveno napačnih navedb.

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.



Revizorjeva odgovornost za revizijo konsolidiranih računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so konsolidirani računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v konsolidiranih računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti 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 poštna predstavitev.
- pri reviziji skupine pridobimo zadostne in ustrezne revizijske dokaze v zvezi s finančnimi informacijami podjetij ali poslovnih dejavnosti v skupini, da izrazimo mnenje o konsolidiranih računovodskih izkazih. Odgovorni smo za ustrezno usmerjanje, nadzor in izvedbo revizije skupine. Obenem smo izključno mi sami odgovorni za naše revizijsko mnenje.

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, 17. april 2020

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



Maruša Hauptman, pooblaščená revizorka,
prokuristka

Računovodski izkazi Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019



10.1 Izkaz finančnega položaja Skupine Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019

POSTAVKA	Pojasnilo	Zneski so v €	
		31. 12. 2019	31. 12. 2018
SREDSTVA			
Dolgoročna sredstva		225.585.936	220.543.223
Neopredmetena sredstva	12.1	1.809.794	1.408.216
Opredmetena osnovna sredstva	12.2	214.353.345	209.484.786
1. Zemljišča in zgradbe		155.033.490	150.354.413
2. Proizvajalne naprave in stroji		56.033.924	55.773.388
3. Druge naprave in oprema		538.843	542.029
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		2.747.088	2.814.956
Naložbene nepremičnine	12.3	1.762.990	1.813.588
Dolgoročne finančne naložbe	12.4	7.358.730	7.622.874
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		7.152.115	7.480.076
b) Finančne naložbe obračunane z uporabo kapitalne metode		7.152.115	7.480.076
c) Druge delnice in deleži		0	0
2. Dolgoročna posojila		206.615	142.798
b) Dolgoročna posojila drugim		206.615	142.798
Dolgoročne poslovne terjatve		213.402	80.408
Druga dolgoročna sredstva		87.675	104.847
Odložene terjatve za davek		0	28.504
Kratkoročna sredstva		17.554.618	18.249.470
Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	12.5	138.796	381.264
Zaloge	12.6	601.289	363.106
Kratkoročne finančne naložbe	12.7	988.632	1.800.835
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		181.670	835
2. Kratkoročna posojila		806.962	1.800.000
b) Kratkoročna posojila drugim		806.962	1.800.000
Kratkoročne poslovne terjatve	12.8	7.689.979	9.220.679
Druga kratkoročna sredstva	12.9	240.686	118.144
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	12.10	7.895.236	6.365.442
SKUPAJ SREDSTVA		243.140.554	238.792.693

Izkaz finančnega položaja Skupine Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 (nadaljevanje s prejšnje strani)

POSTAVKA	Pojasnilo	Zneski so v €	
		31. 12. 2019	31. 12. 2018
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
Kapital	12.11	165.914.359	161.338.484
Vpoklicani kapital		104.136.615	71.898.061
Kapitalske rezerve		45.973.479	45.944.898
Rezerve iz dobička		9.162.865	37.099.229
Druge rezerve		-267.183	-163.464
Zadržani poslovni izid		6.908.583	6.559.760
Dolgoročne obveznosti		63.298.016	63.957.608
Rezervacije	12.12	8.942.104	8.827.319
Dolgoročne finančne obveznosti	12.13	46.910.199	48.332.599
Dolgoročne poslovne obveznosti		363.728	17.969
Druge dolgoročne obveznosti	12.14	6.803.353	6.540.190
Odložene obveznosti za davke	12.15	278.632	239.531
Kratkoročne obveznosti		13.928.179	13.496.601
Kratkoročne finančne obveznosti	12.16	7.699.711	6.574.020
Kratkoročne poslovne obveznosti	12.17	4.975.068	5.792.670
Obveznosti za davke od dohodka		166.642	176.640
Druge kratkoročne obveznosti	12.18	1.086.758	953.271
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		243.140.554	238.792.693

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

10.2 Izkaz poslovnega izida Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019

POSTAVKA	Pojasnilo	Zneski so v €	
		2019	2018
Čisti prihodki od prodaje	13.1	37.853.514	37.316.975
Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	13.2	5.033.533	5.325.998
Drugi poslovni prihodki	13.3	969.348	1.111.025
Stroški blaga, materiala in storitev		8.502.446	8.553.687
a. Nabavna vred. prodanega blaga in mat. ter stroški porabljenih materiala	13.4	4.715.848	4.673.486
b. Stroški storitev	13.5	3.786.598	3.880.201
Stroški dela	13.6	13.527.188	13.087.130
Odpisi vrednosti	13.7	12.428.932	11.720.804
Drugi poslovni odhodki	13.8	536.822	710.676
Finančni prihodki iz deležev		6.991	6.901
č. Finančni prihodki iz drugih naložb		6.991	6.901
Finančni prihodki iz danih posojil		2.059	729
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		21.194	26.500
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb		0	30.105
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	13.9	514.787	582.994
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		50.754	53.716
Pripoznaní poslovni izid naložb, vrednotenih po kapitalski metodi	13.10	189.909	904.513
CELOTNI POSLOVNI IZID		8.515.619	9.953.529
Davek iz dobička	13.11	1.187.812	1.114.004
Odloženi davki	13.12	67.605	43.240
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		7.260.202	8.796.285

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

10.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019

NAZIV	Zneski so v €	
	2019	2018
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	7.260.202	8.796.285
2. Postavke drugega vseobsegajočega donosa (razen zneskov po kapitalski metodi), ki ne bodo pozneje prerazvrščene v poslovni izid:	-91.077	-66.447
- Aktuarski dobički in izgube	-91.077	-66.447
3. Postavke drugega vseobsegajočega donosa (razen zneskov po kapitalski metodi), ki bodo pozneje na podlagi izpolnjevanja posebnih pogojev prerazvrščene v poslovni izid:	0	14.156
- Efektivni del dobičkov in izgub iz instrumentov za varovanje pred tveganjem v varovanju denarnih tokov pred tveganjem	0	14.156
4. Delež drugega vseobsegajočega donosa pridruženih podjetij in skupnih podvigov, ki se obračuna po kapitalski metodi, ki ne bodo pozneje prerazvrščene v poslovni izid	-2.229	1.519
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	7.166.896	8.745.513

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

10.4 Izkaz denarnih tokov Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

Zneski so v €

POSTAVKA	Leto 2019	Leto 2018
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a. Prejemki pri poslovanju	46.592.471	46.012.694
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	45.593.907	45.232.112
2. Prejemki od davka od dohodka	0	66.094
3. Drugi prejemki pri poslovanju	998.564	714.488
b. Izdatki pri poslovanju	-25.304.236	-25.444.303
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	-6.634.806	-8.220.719
2. Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku	-9.823.369	-9.417.431
3. Izdatki za davek od dohodka	-1.197.810	-1.090.065
4. Izdatki za ostale dajatve	-4.165.694	-3.440.225
5. Drugi izdatki pri poslovanju	-3.482.557	-3.275.863
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a+b)	21.288.235	20.568.391
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a. Prejemki pri investiranju	3.040.226	3.123.193
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	538.278	550.740
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	57.429	70.265
4. Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	579.764	167.042
5. Prejemki od odtujitve finančnih naložb	1.864.755	2.335.146
b. Izdatki pri investiranju	-18.986.138	-24.143.244
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-522.902	-467.624
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-17.103.189	-20.586.866
3. Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	-81.327	-60.424
4. Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-1.124.912	-3.028.330
5. Izdatki za nakup odvisnih družb	-153.808	0
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a+b)	-15.945.912	-21.020.051
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a. Prejemki pri financiranju	6.038.320	18.315.000
2. Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	6.038.320	18.315.000
b. Izdatki pri financiranju	-9.861.768	-20.187.677
1. Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-524.236	-908.411
3. Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-6.746.511	-16.860.979
4. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-2.591.021	-2.418.287
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a+b)	-3.823.448	-1.872.677
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	7.895.236	6.365.442
x. DENARNI IZID V OBDOBJU (Ac+Bc+Cc)	1.518.875	-2.324.337
y. DENARNA SREDSTVA PRIDOBLENA S PRIPOJITVIJO	10.919	0
y. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	6.365.442	8.689.779

Pojasnila v poglavju 15. – *Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov* so del računovodskega izkaza in jih je treba brati skupaj z njim.

10.5 Izkaz sprememb lastniškega kapitala Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

a) Od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019:

Pojavi pri posameznih postavkah kapitala

	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve		Rezerve iz dobička			Druge rezerve	Zadržani poslovni izidi		SKUPAJ KAPITAL	
	I./1.	I./2.	II./1.	II./2.	III./1.	III./2.	III./3.	III./5.	IV./3.	V./1.		V./2.
Stanje 31. 12. 2018	71.898.061	0	1	0	3.014.245	25.077	-25.077	34.084.984	-163.464	3.090.186	3.469.574	161.338.484
Stanje 1. 1. 2019	71.898.061	0	1	0	3.014.245	25.077	-25.077	34.084.984	-163.464	3.090.186	3.469.574	161.338.484
Spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12.964	-2.578.057	-2.591.021
Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12.964	-2.578.057	-2.591.021
Celotni vsebovajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	-93.306	0	7.260.202	7.166.896
Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.260.202	7.260.202
Postavke drugega vseobsega donosa (razen zn. po kapitalski metodi), ki ne bodo pozneje preračunane v poslovni izidi	0	0	0	0	0	0	0	0	-91.077	0	0	-91.077
-Aktuarski dobički in izgube	0	0	0	0	0	0	0	0	-91.077	0	0	-91.077
Delež drugega vseobsega donosa, ki se obrača po kapitalski metodi, ki ne bo pozneje preračunane v poslovni izidi	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.229	0	0	-2.229
Spremembe v kapitalu	32.238.554	28.581	0	28.581	379.103	-25.077	25.077	-28.315.467	-10.413	917.941	-5.238.299	0
Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poroč. obd. na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	9.066	0	882.451	-891.517	0
Razporeditev dela čistega dobička poroč. obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu org. vodenja in nadzora	0	0	0	0	379.103	0	0	3.967.679	0	0	-4.346.782	0
Sprostitev rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže ter razporeditev na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	-25.077	0	0	0	25.077	0	0
Povečanje osnovnega kapitala iz drugih rezerv iz dobička	32.292.212	0	0	0	0	0	0	-32.292.212	0	0	0	0
Umik lastnih delnic-zmanjšanje osn.kap. z umikom lastn. delnic v dobro kapit. rez.	-53.658	0	0	28.581	0	0	25.077	0	0	0	0	0
Prenos aktuarskih dob./izgub, zaradi odhodov zaposl., v prenes. posl. izidi	0	0	0	0	0	0	0	0	-10.413	10.413	0	0
STANJE 31. 12. 2019	104.136.615	1	28.581	45.944.897	3.393.348	0	0	5.769.517	-267.183	3.995.163	2.913.420	165.914.359

Pojasnila v poglavju 12.11 - Kapitali so del računovodskega izkaza in jih je treba brati skupaj z njim.

b) Od 1. januarja 2018 do 31. decembra 2018:

Zneski so v €

	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve			Rezerve iz dobička			Druge rezerve		Zadržani poslovni izid		SKUPAJ KAPITAL
	I.		II.		III.			IV.		V.			
	I./1.	II./1.	Vplačani presežek kapitala	Splošni prev. popravek kapitala	Zakonske rezerve	Rezerve za last. delnice in l. posl. deleže	Lastne delnice in l. posl. deleži (odb. P.)	Druge rezerve iz dobička	Rezerve za varovanje pred tveganjem	Rezerve za pošteno vrednost	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	
Pojavi pri posameznih postavkah kapitala													
Stanje 31. 12. 2017	71.898.061	1	45.944.897	1	2.594.198	25.077	-25.077	29.159.535	-14.156	-101.263	3.015.367	2.514.618	155.011.258
Stanje 1. 1. 2018	71.898.061	1	45.944.897	1	2.594.198	25.077	-25.077	29.159.535	-14.156	-101.263	3.015.367	2.514.618	155.011.258
Spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105.376	-2.312.911	-2.418.287
Izplačilo dividend											-105.376	-2.312.911	-2.418.287
Celotni vsebovajoči donos poročevalskega obdobja													
Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	14.156	-64.928	0	8.796.285	8.745.513
Postavke drugega vseobseg. donosa (razen zn. po kapitalški metodi), ki ne bodo pozneje preračunane v poslovni izid	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-66.447	0	0	-66.447
- Aktuarski dobički in izgube	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-66.447	0	0	-66.447
Postavke drugega vseobseg. donosa (razen zn. po kapitalški metodi), ki bodo pozneje preračunane v poslovni izid	0	0	0	0	0	0	0	0	14.156	0	0	0	14.156
- Efektivni del dobičkov in izgub iz instrum. za varovanje pred tveganjem	0	0	0	0	0	0	0	0	14.156	0	0	0	14.156
Delež drugega vseobseg. donosa, ki se obrač. po kapitalški metodi, ki ne bo pozneje preračunane v poslovni izid	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.519	0	0	1.519
Spremembe v kapitalu	0	0	0	0	420.047	0	0	4.925.449	0	2.727	180.195	-5.528.418	0
Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poroč. obd. na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	29.526	0	0	172.181	-201.707	0
Razporeditev dela čistega dobička poroč. obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu org. vodenja in nadzora	0	0	0	0	420.047	0	0	4.895.923	0	0	10.741	-5.326.711	0
Prenos aktualskih dob./izgub, zaradi odhodov zaposl., v prenes. posl. izid	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.727	-2.727	0	0
STANJE 31. DECEMBER 2018	71.898.061	1	45.944.897	1	3.014.245	25.077	-25.077	34.084.984	0	-163.464	3.090.186	3.469.574	161.338.484

Pojasnila h konsolidiranim računovodskim izkazom



11.1 Poročajoča družba in sestava Skupine

Družba Elektro Gorenjska je obvladujoča družba Skupine Elektro Gorenjska. Naslov sedeža obvladujoče družbe je Ulica Mirka Vadnova 3a, Kranj.

Konsolidirani računovodski izkazi Skupine Elektro Gorenjska za leto, ki se je končalo 31. 12. 2019, vključujejo:

- › družbo Elektro Gorenjska, Ul. Mirka Vadnova 3a, Kranj,
- › družbo Gorenjske elektrarne, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 100 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 18.723.617 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 1.111.754 €,
- › družbo GEK Vzdrževanje, Stara cesta 3, 4000 Kranj, ki je v 100 % lasti odvisne družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 152.381 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 73 €,
- › družbo GE LES, Stara cesta 5, 4000 Kranj, ki je v 100 % lasti odvisne družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 130.084 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 397 €,
- › pridruženo družbo ECE, Vrunčeva 2a, Celje, ki je v 25,6744 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 18.406.620 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 66.555 €,
- › pridruženo družbo Soenergetika, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 25 % lasti družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 1.822.059 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 691.738 €.

Poleg navedenih družb Skupino Elektro Gorenjska sestavlja tudi družba Informatika, d. d., v kateri ima družba Elektro Gorenjska 9,56 % delež. V skupinskih računovodskih izkazih navedene družbe zaradi nepomembnosti ne vključujemo.

Skupina Elektro Gorenjska se ukvarja s proizvodnjo, prodajo in z distribucijo električne energije.

11.2 Podlaga za sestavljanje konsolidiranih računovodskih izkazov

11.2.1 Izjava o skladnosti

Priloženi konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (MSRP), kot jih je sprejela Evropska unija, s pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OMSRP), ter v skladu z zahtevami Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) in v skladu z Energetskim zakonom (EZ-1).

Uprava družbe Elektro Gorenjska je konsolidirane računovodske izkaze odobrila 8. 4. 2020.

11.2.2 Podlage za merjenje

Konsolidirani računovodski izkazi so pripravljani ob upoštevanju izvirne vrednosti, razen v primeru terjatev, ki se evidentirajo po odplačni vrednosti. Metode, uporabljene pri merjenju poštenih vrednosti, so opisane v poglavju [11.4 – Določanje poštenih vrednosti](#).

Konsolidirani računovodski izkazi so pripravljani ob predpostavki, da bo Skupina v prihodnosti nadaljevala poslovanje. Poslovanje Skupine ni sezonske narave.

11.2.3 Funkcijska in predstavitvena valuta

Predstavljeni računovodski izkazi Skupine Elektro Gorenjska so predstavljeni v €. Mera natančnosti poročanja je 1 €.

Tečajne razlike, ki se pojavijo pri poravnavanju denarnih postavk ali pri prevedbi denarnih postavk po tečajih, drugačnih od tistih, po katerih so bile prevedene ob začetnem pripoznanju v obdobju, se pripoznajo v poslovnem izidu v obdobju, v katerem se pojavijo. Za preračun vrednosti, ki so izražene v tujih valutah, Skupina uporablja referenčni tečaj Evropske centralne banke, ki ga objavlja Banka Slovenije.

11.2.4 Uporaba pomembnih ocen in presoje

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

Predpostavke in ocene

Predpostavke in ocene, ki najbolj vplivajo na zneske v računovodskih izkazih, so:

- › Določitev življenjskih dob neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (glej poglavji [11.3.2 – Neopredmetena sredstva](#) in [11.3.3 – Opredmetena osnovna sredstva](#))
- › Popravki vrednosti terjatev (glej poglavje [11.3.6 – Finančni instrumenti](#))
- › Ocena višine rezervacij (glej poglavje [11.3.10 – Rezervacije](#)).

Posli z družbo SODO

Posli z družbo SODO so na splošno urejeni v Pogodbi s SODO, ki je podrobneje predstavljena v Poslovnem poročilu v poglavju [3.10.5 – Pogodba s SODO](#).

V mesecu marcu 2020 je družba Elektro Gorenjska od SODO prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2019. Preliminarni obračun za leto 2019 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz obračuna izhaja, da je bila v letu 2019 že zaračunana pogodbeni vrednost storitev in najemnine za 1.222.443 € nižja od vrednosti ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna.

Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 pripoznala 1.222.443 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki). V letu 2018 so bili prihodki, ugotovljeni na osnovi preliminarne obračuna regulativnega leta 2018, za 2.172.781 € višji od že zaračunanih tekom leta. Družba Elektro Gorenjska je zato v letu 2018 pripoznala 2.172.781 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki).

Končnega obračuna za leto 2018 družba Elektro Gorenjska še ni prejela, je pa bila po datumu bilance stanja za leto 2019 seznanjena z ugotovljenimi dejstvi pred izdajo odločbe. Iz ugotovljenih dejstev pred izdajo odločbe izhaja, da je bila že zaračunana vrednost najemnine in storitev za 155.421 € višja od vrednosti iz končnega obračuna. Ker se je družba Elektro Gorenjska z ugotovljenimi dejstvi strinjala, utemeljeno pričakuje končni obračun regulativnega leta v navedeni višini. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 znižala prihodke za 155.421 € (dolgoročno odloženi prihodki).

Končna obračuna za leti 2018 in 2019 bo SODO izvedel na osnovi odločbe Agencije za energijo, ki bo upoštevala revidirane podatke obeh pogodbenih strank. V primeru, da Agencija izda odločbo, v kateri ugotovi drugačne presežke oz. primanjkljaje, kot jih je ugotovil SODO, sta obe pogodbeni stranki zavezani, da bosta upoštevali odločbo Agencije.

Spori v teku in z njimi povezane rezervacije

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

Sprejeti standardi in pojasnila, ki so začeli veljati 1. 1. 2019

V tem poročevalskem obdobju veljajo naslednje spremembe obstoječih standardov in nova pojasnila, ki jih je izdal Odbor za mednarodne računovodske standarde (OMRS) in sprejela EU:

- › MSRP 16 – Najemi (velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje),
- › Spremembe MSRP 9 – Finančni instrumenti – Elementi predplačila z negativnim nadomestilom (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje),
- › Spremembe MRS 19 – Zasluži zaposlencev – Sprememba, omejitev ali poravnava programa (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje),
- › Spremembe MRS 28 – Finančne naložbe v pridružena podjetja in skupne podvige – Dolgoročni deleži v pridruženih podjetjih in skupnih podvigih (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje),
- › Spremembe različnih standardov zaradi Izboljšav MSRP (obdobje 2015–2017), ki izhajajo iz letnega projekta za izboljšanje MSRP (MSRP 3, MSRP 11, MRS 12 in MRS 23), predvsem z namenom odpravljanja neskladnosti in razlage besedila (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje),
- › OPMSRP 23 – Negotovost glede obravnav davka iz dobička (velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje).

Sprejetje navedenih standardov, sprememb k obstoječim standardom in pojasnil ni privedlo do pomembnih sprememb računovodskih izkazov Skupine Elektro Gorenjska.

11.2.5 Novi računovodski standardi in pojasnila, ki še niso stopili v veljavo

Na datum odobritve teh računovodskih izkazov so že bili izdani, vendar še niso stopili v veljavo, naslednji novi standardi in spremembe obstoječih, ki jih je izdal OMRS in sprejela EU:

- › Spremembe MRS 1 – Predstavljanje računovodskih izkazov in MRS 8 – Računovodske usmeritve, spremembe računovodskih ocen in napake – Opredelitev pojma bistven, ki jo je EU sprejela 29. 11. 2019 (velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2020 ali pozneje),
- › Spremembe MRSP 9 – Finančni instrumenti, MRS 39 – Finančni instrumenti: pripoznavanje in merjenje in MSRP 7 – Finančni instrumenti: razkritja – Reforma referenčnih obrestnih mer, ki jih je EU sprejela 15. 1. 2020 (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2020 ali pozneje),
- › Spremembe sklicevanj na konceptualni okvir v MSRP, ki jih je EU sprejela 29. 11. 2019 (veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2020 ali pozneje).

Navedeni novi računovodski standardi in pojasnila, ki še niso stopili v veljavo, ne bodo imeli pomembnega vpliva na računovodske izkaze Skupine Elektro Gorenjska.

Računovodski standardi in pojasnila, ki jih je izdal OMRS, vendar jih EU še ni sprejela

Trenutno se MSRP, kot jih je sprejela EU, bistveno ne razlikujejo od predpisov, ki jih je sprejel Odbor za mednarodne računovodske standarde (OMRS), z izjemo naslednjih novih standardov in sprememb obstoječih standardov, ki na dan 9. 4. 2020 v EU še niso bili sprejeti (spodaj navedeni datumi začetka veljavnosti veljajo za MSRP, kot jih je izdal OMRS):

- › MSRP 17 – Zavarovalne pogodbe (velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2021 ali pozneje),
- › Spremembe MSRP 3 – Poslovne združitve – Opredelitev poslovnega subjekta (v veljavi za poslovne združitve, pri katerih je datum prevzema enak datumu začetka prvega letnega poročevalskega obdobja, ki se začne 1. 1. 2020 ali pozneje, in pridobitve sredstev, do katerih pride na začetku tega obdobja ali po njem).

Predvidevamo, da uvedba teh novih standardov in sprememb obstoječih standardov v obdobju začetne uporabe ne bo imela pomembnega vpliva na računovodske izkaze Skupine Elektro Gorenjska.

Kratki opisi novih standardov in sprememb novih standardov in pojasnil

- › **MSRP 14 – Zakonsko predpisani odlog plačila računov**, ki ga je OMRS objavil 30. 1. 2014. Cilj standarda je omogočiti podjetjem, ki MSRP uporabljajo prvič in ki zakonsko predpisane odloge plačila računov trenutno pripoznava v skladu s prejšnjimi splošno sprejetimi računovodskimi načeli, da ob prehodu na MSRP s takšnim pripoznavanjem nadaljujejo.
- › **MSRP 16 – Najemi**, ki ga je OMRS objavil 13. 1. 2016. Najemnik v skladu z MSRP 16 pripozna pravico do uporabe sredstva in obveznosti iz najema. Pravica do uporabe sredstva je obravnavana na podoben način kot ostala nefinančna sredstva in se v skladu s tem tudi amortizira. Obveznost iz najema je na začetku vrednotena po sedanjih vrednosti najemnin, plačanih v obdobju najema, diskontirani po implicitni obrestni meri, če jo je mogoče takoj določiti. Če te mere ni mogoče takoj določiti, mora najemnik uporabiti predpostavljeno obrestno mero izposojanja. Tako kot pri MRS 17, ki ga je MSRP 16 nadomestil, najemodajalec najem opredeli kot poslovni ali finančni glede na naravo najema. Najem se razvrsti kot finančni najem, če se z njim prenesejo skoraj vsa tveganja in koristi, povezane z lastništvom sredstva. V nasprotnem primeru gre za poslovni najem. Pri finančnem najemu najemodajalec finančne prihodke pripozna v obdobju najema na podlagi vzorca, ki odraža stalno obdobjno stopnjo donosnosti čiste naložbe. Plačila iz poslovnega najema najemodajalec pripozna kot prihodke na podlagi enakomerne časovne metode oz. če vzorec odraža prej zmanjšanje koristi iz rabe tega sredstva, uporabi drugo sistematično metodo.
- › **MSRP 17 – Zavarovalne pogodbe**, ki ga je OMRS objavil 18. 5. 2017. Novi standard zahteva merjenje zavarovalnih obveznosti po trenutni vrednosti izpolnjevanja in prinaša enotnejšo metodo merjenja in predstavitev za vse zavarovalne pogodbe. Namen zahtev je zagotoviti dosledno in na načelih temelječe obračunavanje zavarovalnih pogodb. MSRP 17 nadomešča MSRP 4 – Zavarovalne pogodbe in z njim povezana pojasnila.
- › **Spremembe MSRP 3 – Poslovne združitve – Opredelitev poslovnega subjekta**, ki jih je OMRS izdal 22. 10. 2018. Spremembe so bile uvedene za izboljšanje opredelitve poslovnega subjekta. Spremenjena opredelitev izpostavlja, da je namen poslovanja poslovnega subjekta zagotavljati blago in storitve za stranke, medtem ko je prejšnja opredelitev poudarjala donose v obliki dividend, nižje stroške in druge gospodarske koristi za vlagatelje ter druge deležnike. Poleg spremenjene ubeseditve je Odbor podal dodatne napotke k opredelitvi.
- › **Spremembe MSRP 9 – Finančni instrumenti – Elementi predplačila z negativnim nadomestilom**, ki jih je OMRS izdal 12. 10. 2017. Obstoječe zahteve MSRP 9 glede pravice do prekinitve pogodbe se spremenijo tako, da omogočajo merjenje po odplačni vrednosti (oz. po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa, odvisno od poslovnega modela) tudi v primeru plačil negativnega nadomestila. V skladu s spremembami podpis zneska predplačila ni pomemben – plačilo je glede na prevladujočo obrestno mero v času prekinitve mogoče opraviti tudi v korist pogodbene stranke, ki predčasno plačilo opravi. Izračun nadomestila mora biti tako v primeru kazni zaradi predčasnega odplačila kot v primeru nagrade zaradi predčasnega odplačila enak. Spremembe obsegajo tudi pojasnila glede obračunavanja sprememb finančnih obveznosti, ki ne povzročijo odprave pripoznanja. V tem primeru se knjigovodska vrednost prilagodi rezultatu, pripoznanem v vseobsegajočem donosu. Efektivna obrestna mera se ne preračuna.
- › **Spremembe MSRP 9 – Finančni instrumenti, MRS 39 – Finančni instrumenti: pripoznavanje in merjenje in MSRP 7 – Finančni instrumenti: razkritja – Reforma referenčnih obrestnih mer**, ki jo je OMRS izdal 26. 9. 2019. Spremembe reforme referenčnih obrestnih mer:
 - a. spreminjajo posebne zahteve glede obračunavanja varovanja pred tveganji tako, da lahko podjetja obračunavajo varovanje pred tveganji ob predpostavki, da se referenčna obrestna mera, na kateri temeljijo varovani denarni tokovi in denarni tokovi od instrumenta za varovanje, zaradi reforme referenčnih obrestnih mer ne bodo spremenili;
 - b. so obvezne za vsa razmerja varovanja pred tveganjem, na katera reforma referenčnih obrestnih mer neposredno vpliva;
 - c. niso namenjene olajševanju drugih posledic reforme referenčnih obrestnih mer (če razmerje varovanja pred tveganjem ne izpolnjuje več zahtev za obračunavanje varovanja pred tveganji iz razlogov, ki niso navedeni v spremembah, je treba prenehati z obračunavanjem varovanja pred tveganjem) in
 - d. zahtevajo posebna razkritja o tem, v kolikšni meri spremembe reforme vplivajo na razmerja varovanja pred tveganji med podjetji.

- › **Spremembe MSRP 10 – Konsolidirani računovodski izkazi in MRS 28 – Naložbe v pridružena podjetja in skupne podvige – Prodaja ali prispevanje sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem oz. skupnim podvigom**, ki jih je OMRS objavil 11. 9. 2014. Spremembe se nanašajo na razhajanje zahtev po MRS 28 in MSRP 10 ter pojasnjujejo, da je obseg pripoznavanja dobička oz. izgube pri poslu s pridruženim podjetjem ali pri skupnem podvigu odvisen od tega, ali prodana oz. prispevana sredstva predstavljajo poslovni subjekt.
- › **Spremembe MRS 1 – Predstavljanje računovodskih izkazov in MRS 8 – Računovodske usmeritve, spremembe računovodskih ocen in napake – Opredelitev pojma bistven**, ki jo je OMRS objavil 31. 10. 2018. Spremembe pojasnjujejo opredelitev bistvenosti in razlagajo, kako ga je treba vključiti v napotke glede opredelitev.
- › **Spremembe MRS 19 – Zasluzki zaposlencev – Sprememba, omejitev ali poravnava programa**, ki jih je OMRS izdal 7. 2. 2018. Spremembe zahtevajo uporabo posodobljenih predpostavk iz ponovnega merjenja za določitev stroškov tekočega službovanja in neto obresti za preostanek poročevalskega obdobja po spremembi programa.
- › **Spremembe MRS 28 – Naložbe v pridružena podjetja in skupne podvige – Dolgoročni deleži v pridruženih podjetjih in skupnih podvigih**, ki jih je OMRS objavil 12. 10. 2017. Namen sprememb je pojasniti, da podjetje uporablja MSRP 9, vključno z zahtevami po oslabitvi, za dolgoročne deleže v pridruženem podjetju ali skupnem podvigu, ki so del čiste naložbe v pridruženo podjetje ali skupni podvig in za katere se kapitalska metoda ne uporablja. Spremembe prav tako odpravljajo 41. odstavek, saj je po mnenju Odbora le ponavljal zahteve v MSRP 9 in povzročal zmedo glede obračunavanja dolgoročnih deležev.
- › **Spremembe različnih standardov zaradi izboljšav MSRP (obdobje 2015–2017)**, ki jih je OMRS objavil 12. 12. 2017. Spremembe različnih standardov izhajajo iz letnega projekta za izboljšanje MSRP (MSRP 3, MSRP 11, MRS 12 in MRS 23), njihov namen pa je predvsem odpravljanje neskladnosti in razlaga besedila.

Spremembe vsebujejo naslednja pojasnila: podjetje ponovno izmeri svoj prejšnji delež v skupni dejavnosti, ko pridobi obvladovanje nad poslovnim subjektom (MSRP 3); če podjetje pridobi skupno obvladovanje nad poslovnim subjektom, svojega prejšnjega deleža v skupni dejavnosti ne izmeri ponovno (MSRP 11); podjetje vse posledice izplačila dividend na davek iz dobička obračuna na enak način (MRS 12); in podjetje kot del splošnih posojil obravnava vsa posojila, ki so bila prvotno namenjena razvoju sredstva, kot je sredstvo usposobljeno za nameravano uporabo ali prodajo (MRS 23).

- › **Spremembe sklicevanj na konceptualni okvir v MSRP**, ki jih je OMRS izdal 29. 3. 2018. OMRS je zaradi revizije konceptualnega okvira za MSRP posodobil sklicevanje nanj v standardih MSRP. Dokument vsebuje spremembe MSRP 2, MSRP 3, MSRP 6, MSRP 14, MRS 1, MRS 8, MRS 34, MRS 37, MRS 38, OPMSRP 12, OPMSRP 19, OPMSRP 20, OPMSRP 22 in SIC-32. Namen sprememb je podpora prehodu na revidirani konceptualni okvir za podjetja, ki s pomočjo tega okvira razvijajo svoje računovodske usmeritve, kadar se za določeno transakcijo ne uporablja noben standard MSRP.
- › **OPMSRP 23 – Negotovost pri obravnavi davka iz dobička**, ki ga je OMRS izdal 7. 6. 2017. Možne so nejasnosti glede tega, kako se davčna zakonodaja uporablja za določeno transakcijo ali okoliščino oz. ali bo davčni organ sprejel obravnavanje davka v podjetju. MRS 12 Davek iz dobička določa, kako je treba obračunati tekoči in odloženi davek, ne pa, na kakšen način bi se morali odražati učinki negotovosti. OPMSRP 23 dopolnjuje zahteve MRS 12 z določili, kako se mora učinek negotovosti odražati pri obračunavanju davka iz dobička.

Predvidevamo, da uvedba zgoraj navedenih novih standardov, sprememb obstoječih standardov in novih pojasnil v obdobju začetne uporabe ne bo imela pomembnega vpliva na računovodske izkaze Skupine.

11.3 Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev

Skupinski računovodski izkazi so izdelani na osnovi računovodskih usmeritev, prikazanih v nadaljevanju.

11.3.1 Osnova za konsolidiranje

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni na osnovi računovodskih izkazov družbe Elektro Gorenjska, njenih odvisnih družb in pridruženih družb.

a. Odvisne družbe

Odvisne družbe so družbe, ki jih obvladuje Skupina. Obvladovanje obstaja, ko ima obvladujoča družba možnost odločati o finančnih in poslovnih usmeritvah podjetja za pridobivanje koristi iz njegovega delovanja. Računovodski izkazi odvisnih družb so vključeni v konsolidirane računovodske izkaze Skupine od datuma, ko se obvladovanje začne, do datuma, ko preneha.

Računovodske usmeritve odvisnih družb so usklajene z usmeritvami Skupine.

b. Pridružene družbe

Pridružene družbe so družbe, v katerih ima Skupina pomemben vpliv, ne obvladuje pa njihove finančne in poslovne usmeritve. Pomemben vpliv obstaja, če je Skupina lastnica 20 do 50 odstotkov glasovalnih pravic v drugi družbi. Naložbe v pridružena podjetja se ob prvem pripoznanju izkažejo po nabavni vrednosti, nato pa se obračunavajo po kapitalski metodi. Konsolidirani računovodski izkazi Skupine vključujejo delež Skupine v dobičkih in izgubah pridruženih družb od datuma, ko se pomemben vpliv začne, do datuma, ko se konča.

c. Posli, izvzeti iz konsolidiranih računovodskih izkazov

Pri sestavi konsolidiranih računovodskih izkazov so izločena stanja, nerealizirani dobički in izgube, ki izhajajo iz poslov znotraj Skupine. Nerealizirani dobički poslov s pridruženimi družbami (obračunanimi po kapitalski metodi) se izločijo le do obsega deleža Skupine v tej družbi. Nerealizirane izgube se izločijo na enak način kot dobički, in sicer pod pogojem, da ne obstaja dokaz o oslabitvi.

d. Predpostavke, uporabljene pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov

Pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov so uporabljene naslednje predpostavke:

- › Predpostavka enotne družbe (konsolidirani računovodski izkazi Skupine prikazujejo premoženjsko in finančno stanje, poslovni izid ter spremembe finančnega položaja in gibanje lastniškega kapitala Skupine družb, kot da gre za eno družbo)
- › Predpostavka izkazovanja resničnega premoženjskega in finančnega stanja ter poslovnega izida
- › Predpostavka popolnosti Skupine
- › Predpostavka popolnosti vsebine računovodskih izkazov in enotnega zajemanja vanje
- › Predpostavka enakega datuma
- › Predpostavka dosledne stanovitnosti metod konsolidiranja
- › Predpostavka jasnosti in preglednosti
- › Predpostavka gospodarnosti
- › Predpostavka pomembnosti.

11.3.2 Neopredmetena sredstva

Neopredmeteno sredstvo je nedenarno sredstvo, brez fizičnega obstoja. Razpoznavno je takrat, ko je opredeljivo, ločljivo, mogoče ga je zamenjati, prenesti ali prodati. Od neopredmetenih sredstev, ki jih Skupina obvladuje, ima moč prejemati prihodnje gospodarske koristi in omejevati dostop drugih do teh koristi.

Skupina neopredmeteno sredstvo pripozna, kadar in zgolj kadar je verjetno, da bodo pričakovane prihodnje gospodarske koristi pritekale v Skupino, ter je mogoče zanesljivo izmeriti njegovo vrednost. Po začetnem pripoznanju Skupina vodi neopredmetena sredstva po modelu nabavne vrednosti. Neopredmetena sredstva po začetnem pripoznanju izkazuje po njihovih nabavnih vrednostih, zmanjšanih za akumulirano amortizacijo in akumulirane izgube zaradi oslabitve. Oslabitev neopredmetenih sredstev z določljivo dobo koristnosti opravi na enak način, kot to velja za opredmetena osnovna sredstva.

Doba koristnosti je obdobje, v katerem Skupina pričakuje, da bo neopredmeteno sredstvo na voljo za uporabo. Doba koristnosti vseh neopredmetenih sredstev v Skupini je končna, neopredmetena sredstva se amortizirajo. Amortizirljivi znesek neopredmetenega sredstva s končno dobo koristnosti Skupina strogo dosledno razporedi na celotno obdobje njegove koristnosti. Amortizacija neopredmetenih sredstev se obračunava posamično na podlagi metode enakomernega časovnega amortiziranja. Znesek amortizacije se v vsakem obdobju pripozna v poslovnem izidu.

Dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti (v letih)	Amortizacijska stopnja (v %)
Računalniška programska oprema	3 - 7	14,29 - 33,33
Druge pravice	3	33,33

Pri pomembnejših postavkah neopredmetenih sredstev Skupina enkrat letno preverja dobo in metodo amortiziranja ter preostalo vrednost sredstev. Učinek spremembe ocene Skupina opiše v pojasnilih v obračunskem obdobju, v katerem je prišlo do nje.

Pripoznanje neopredmetenega sredstva Skupina odpravi ob odtujitvi ali kadar ne pričakuje nikakršne gospodarske koristi iz njegove uporabe.

11.3.3 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva so sredstva v lasti Skupine, ki jih uporablja pri proizvodnji ali dobavljanju proizvodov, pri opravljanju storitev, jih daje v najem drugim ali jih uporablja za pisarniške namene. Po pričakovanjih jih bo uporabljala v te namene v več kot enem obračunskem obdobju. Skupina pripozna sredstvo kot osnovno sredstvo izključno pod pogojema, da bodo pritekale bodoče gospodarske koristi in je nabavno vrednost sredstva mogoče zanesljivo izmeriti.

Knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev in s tem osnove za amortiziranje teh sredstev, pridobljenih ob ustanovitvi družb v Skupini s stvarnimi vložki, so bile začetno pripoznane po ocenjeni pošteni vrednosti, ugotovljeni ob sodelovanju pooblaščenega ocenjevalca vrednosti.

Opredmeteno osnovno sredstvo, ki izpolnjuje pogoje za pripoznanje kot sredstvo, Skupina izmeri po nabavni vrednosti. Nabavna vrednost opredmetenega osnovnega sredstva ustreza ceni denarja na dan pripoznanja. Nabavna vrednost zajema njegovo nakupno ceno, nevračljive nakupne dajatve, popuste, stroške, ki nastanejo, da sredstvo lahko deluje v skladu s pričakovanji posloводства, ter neposredne stroške, ki se lahko pripišejo nabavni vrednosti.

Če Skupina plačilo nabavne vrednosti odloži na daljši čas, razliko med ustreznikom cene v denarju in celotnim plačilom pripozna kot obresti in jih usredstvi. Torej med stroške, ki povečujejo nabavno vrednost osnovnega sredstva, Skupina vključuje tudi stroške izposojanja v zvezi s pridobitvijo opredmetenega osnovnega sredstva, do njegove usposobitve za uporabo, če nastaja dlje kot eno leto.

Stroške izposojanja pripiše nabavni vrednosti osnovnega sredstva ob zaključku investicije. V primeru, ko investicija v tekočem letu ni dokončana, se stroški izposojanja pripišejo na zadnji dan obračunskega obdobja postavkam projekta (investicijskim postavkam). Postavke so poimensko navedene v pogodbi o kreditiranju, stroške izposojanja pa pripiše tudi tistim postavkam projekta, ki poimensko niso navedene, njihova načrtovana vrednost pa presega 400.000 €.

Če se na novo pridobljena in pripoznana zgradba, ki je del opredmetenih osnovnih sredstev, zaradi graditve nove zgradbe, ki bo del opredmetenih osnovnih sredstev, odstrani, je knjigovodska vrednost obstoječe zgradbe strošek priprave gradbišča, ki se v šteje v nabavno vrednost nove zgradbe.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v lastnem okviru, Skupina določi z uporabo enakih načel kot pri kupljenem sredstvu. Družbe v Skupini, ki same izdelujejo sredstva, v nabavno vrednost vključijo stroške, ki se nanašajo neposredno nanj, in tiste splošne stroške gradnje ali izdelave, ki jih temu sredstvu lahko pripišejo. Ne tvorijo pa je stroški, ki niso povezani z njegovo zgraditvijo ali izdelavo, in stroški, ki jih trg ne prizna.

Nabavna vrednost takšnega opredmetenega osnovnega sredstva ne more biti večja od nabavne vrednosti enakih ali podobnih opredmetenih osnovnih sredstev na trgu. Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbah v Skupini, tako sestavljajo storitve zunanjih izvajalcev, ure neposrednega dela, stroški materiala (vrednoteni po povprečni drseči ceni na nivoju organizacijske enote) in drugi neposredni stroški (amortizacija delovnih sredstev, upravne in sodne takse, notarske storitve ...).

Skupina ocenjuje, da nima bistvenih obvez za razgradnjo in odstranitev opredmetenih osnovnih sredstev, obnovitev mest in podobnih obveznosti.

Opredmeteno osnovno sredstvo, pridobljeno z državno pomočjo ali donacijo, se ob pridobitvi izkazuje po nabavni vrednosti. Donacije ali državne podpore se ne odštevajo od njihove nabavne vrednosti, temveč se všttevajo med odložene prihodke in se porabljajo skladno z obračunano amortizacijo.

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

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ne med naložbenimi nepremičninami, Skupina izkazuje tudi elektrodistribucijsko infrastrukturo, ki je dana v poslovni najem družbi SODO, po Pogodbi s SODO. Družba meni, da je tako izkazovanje v skladu z njihovo naravo, saj gre po vsebini za lastniško uporabljanje sredstev, Skupina pa jih izvirno ne poseduje zato, da bi prinašala najemnino ali druge donose, ampak z namenom opravljanja svoje dejavnosti.

Če pozneje nastali stroški, ki so povezani z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi, se poveča njegova nabavna vrednost. Če pa stroški povečujejo dobo koristnosti sredstva, se za vrednost teh stroškov poveča nabavna vrednost opredmetenega osnovnega sredstva in podaljša doba koristnosti.

Stroški v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, ki so nastali kasneje in so potrebni, da normalno deluje, se izkazujejo kot stroški vzdrževanja.

Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev se obračunava posamično na podlagi metode enakomernega časovnega amortiziranja skozi celotno ocenjeno dobo koristnosti sredstev.

Povprečne dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti (v letih)	Amortizacijska stopnja (v %)
Zgradbe energetske infrastrukture	25–50	2–4
Zgradbe hidroelektrarn	5–40	2,5–20
Sončne elektrarne	7–30	3,33–13,13
Ostale zgradbe	20–50	2–5
Oprema energetske infrastrukture	10–35	2,86–10
Računalniška strojna oprema	3–4	25–33,33
Oprema hidroelektrarn	3–30	3,33–33,33
Oprema SPTE	6–10	10–16,21
Ostala oprema	2–20	5–50
Vlaganja v tuja opredmetena osnovna sredstva	1,5–30	3,33–70
Vozila	6–12	8,33–16,67

Amortizirljivi znesek opredmetenih osnovnih sredstev je enak njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve, ki se preišljeno razporeja skozi celotno dobo koristnosti. Skupina letno preverja dobo koristnosti in preostalo vrednost pri pomembnejših postavkah opredmetenih osnovnih sredstev, amortizacijske stopnje pa glede na to preračuna za sedanja in prihodnja obdobja, če so pričakovanja bistveno drugačna od ocen.

Skupina ob zaključku poslovnega leta presodi, ali obstajajo znamenja, ki nakazujejo, da utegnejo biti sredstva oslabljena. Pri tem se presojujejo znamenja iz zunanjih in notranjih virov informacij. Izguba zaradi oslabitve je znesek, za katerega knjigovodska vrednost sredstva ali denar ustvarjajoče enote presega njegovo (njeno) nadomestljivo vrednost in se praviloma pripozna v poslovnem izidu kot poslovni odhodek.

11.3.4 Naložbene nepremičnine

Pri pripoznavanju naložbenih nepremičnin Skupina upošteva enake pogoje kot pri opredmetenih osnovnih sredstvih, in sicer zanesljivost izmere nabavne vrednosti in pritekanje gospodarskih koristi.

Naložbena nepremičnina je nepremičnina, ki jo Skupina poseduje z namenom, da bi prinašala najemnino, da bi povečevala vrednost dolgoročne naložbe ali pa oboje. Naložbene nepremičnine v skupini ustvarjajo denarne tokove neodvisno od drugih sredstev, ki jih Skupina poseduje.

Naložbene nepremičnine v Skupini so predvsem:

- › zemljišče, posedovano za povečevanje vrednosti dolgoročne naložbe, ne pa za kratkoročno prodajo v rednem poslovanju;
- › zemljišče, za katerega skupina še ni določila prihodnje uporabe;
- › zgradba, oddana v enkratni ali večkratni poslovni najem;
- › prazna zgradba, posedovana za oddajo v enkratni ali večkratni poslovni najem;
- › nepremičnine, ki se gradijo ali razvijajo za prihodnjo uporabo kot naložbene nepremičnine.

Med naložbene nepremičnine ne sodijo:

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

Vse prej naštetne nepremičnine se obravnavajo kot sestavni del opredmetenih osnovnih sredstev.

Naložbene nepremičnine se po začetnem pripoznavanju merijo po nabavni vrednosti, zmanjšani za amortizacijske popravke in morebitne oslabitve.

Skupina prenese sredstva s konta ali na konto naložbenih nepremičnin samo takrat, kadar se spremeni uporaba in obstajajo dokazi o spremembi uporabe. Tak primer je prodaja, ki je verjetna v roku enega leta, prenos v skupino za odtujitev oziroma med sredstva, namenjena prodaji.

Pri amortiziranju Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Doba koristnosti naložbenih nepremičnin je enaka kot za istovrstna opredmetena osnovna sredstva.

11.3.5 Sredstva, prejeta in dana v najem

Skupina ob sklenitvi pogodbe oceni, ali gre za najemno pogodbo oziroma ali pogodba vsebuje najem. Pogodba je najemna pogodba, če prenaša obvladovanje pravice do rabe (right-of-use) določenega sredstva za določen čas v zameno za plačilo. Najemnik mora imeti pravico, da pridobi vse pomembne ekonomske koristi iz rabe sredstva, in pravico, da usmerja uporabo sredstva.

Za vse take pogodbe Skupina ob sklenitvi najema pripozna pravico do uporabe sredstva in pripadajočo obveznost iz najema. S tem sta izenačeni računovodski obravnavi najemov tako za poslovni kot finančni najem.

Izjema so kratkoročni najemi in najemi, pri katerih je sredstvo, ki je predmet najema, majhne vrednosti. Za te najeme Skupina pripozna plačila najemnin med stroški storitev (stroški najemnin) enakomerno v obdobju trajanja najema ali na kateri drugi sistematični podlagi, ki najbolje odraža vzorec koristi, ki jih prejema.

Skupina sredstva, ki jih daje v najem, opredeli kot poslovni ali finančni glede na naravo najema. Najem se razvrsti kot finančni najem, če se z njim prenesejo skoraj vsa tveganja in koristi, povezane z lastništvom sredstva. Vsi najemi, ki niso finančni, so poslovni. Pri finančnem najemu najemodajalec finančne prihodke pripozna v obdobju najema na podlagi vzorca, ki odraža stalno obdobjno stopnjo donosnosti čiste naložbe. Plačila iz poslovnega najema najemodajalec pripozna kot prihodke na podlagi enakomerne časovne metode oz. če vzorec odraža prej zmanjšanje koristi iz rabe tega sredstva, uporabi drugo sistematično metodo.

Skupina sredstva, ki jih daje v poslovni najem, izkazuje med lastnimi sredstvi in od njihove nabavne vrednosti v skladu z usmeritvami obračunava amortizacijo, zaračunane zneske za rabo sredstva pa med prihodki od najemnin.

Vsa pogodbeno razmerja, kjer Skupina nastopa kot najemodajalec, so sklenjena kot poslovni najem. Skupina sredstva izkazuje med svojimi sredstvi. Prihodke od najemnin v dobi najema enakomerno časovno pripoznava med čistimi poslovnimi prihodki. Vsi stroški, povezani s sredstvi, danimi v najem (vključno z amortizacijo), so pripoznani med odhodki obdobja.

Na dan 1. 1. 2019 zaradi zahtev MSRP 16 ni bilo učinkov na računovodske izkaze Skupine, ker Skupina nima sklenjenih pogodb, pri katerih bi bili izpolnjeni pogoji za pripoznanje pravice do uporabe.

11.3.6 Finančni instrumenti

Finančni instrumenti vključujejo naslednje postavke:

- › neizpeljana finančna sredstva,
- › neizpeljane finančne obveznosti in
- › izpeljani finančni instrumenti.

Neizpeljana finančna sredstva

Neizpeljana finančna sredstva so:

- › finančne naložbe, ki se v izkazu finančnega položaja izkazujejo kot dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe,
- › terjatve in posojila,
- › denarna sredstva in njihovi ustrezniki.

Finančne naložbe

Neizpeljane finančne instrumente Skupina ob začetnem pripoznanju razvrsti v eno od naslednjih kategorij: finančna sredstva po pošteni vrednosti preko drugega vseobsegajočega donosa, finančna sredstva po odplačni vrednosti in finančna sredstva po pošteni vrednosti preko izkaza poslovnega izida. Klasifikacija je odvisna od namena, za katerega je bil instrument pridobljen.

Vsa dolgoročna posojila in kratkoročne finančne naložbe so razvrščene v skupino finančnih sredstev po odplačni vrednosti.

Pri obračunavanju običajnega nakupa ali prodaje finančnega sredstva Skupina v knjigovodskih razvidih in izkazu finančnega položaja tako finančno sredstvo pripozna z upoštevanjem datuma trgovanja (menjave), to je datumom, na katerega se Skupina zaveže kupiti ali prodati sredstvo.

Ob začetnem pripoznanju se finančna naložba izmeri po pošteni vrednosti. Začetni pripoznani vrednosti se prištejejo še stroški posla, ki izhajajo iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva, razen pri finančnih naložbah, razvrščenih v Skupino finančne naložbe po pošteni vrednosti prek poslovnega izida.

Finančne naložbe v pridružene družbe in skupne podvige se merijo po kapitalski metodi. V primeru, da obstajajo nepristranski dokazi, da je nastala izguba zaradi oslabitve, se navedene naložbe testirajo zaradi oslabitve skladno z MRS 36 – Oslabitev sredstev.

Terjatve

Terjatve so na premoženjskopравnih in drugih razmerjih zasnovane pravice zahtevati od določene osebe plačilo dolga ali – v primeru danih predplačil – dobavo kakih stvari ali opravitev storitev.

Skupina terjatve ob začetnem pripoznanju izkazuje v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo plačane. Kasneje se lahko povečajo ali zmanjšajo zaradi naknadnih popustov, zaradi vračil blaga zaradi neustrezne kakovosti, za prejeta plačila in drugačne oblike poravnave.

Po začetnem pripoznanju se terjatve merijo po odplačni vrednosti.

V izkazu finančnega položaja se dolgoročne terjatve, ki so že zapadle (a še niso poravnane), in dolgoročne terjatve, ki bodo zapadle v plačilo v letu dni po dnevu izkaza finančnega položaja, izkazujejo kot kratkoročne terjatve.

Najmanj četrletno, in sicer pred sestavitvijo četrletnega obračuna poslovanja, Skupina preverja ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve. Terjatve, za katere domneva, da ne bodo poravnane delno ali v celoti, izkaže kot dvomljive; če se zaradi njih začne sodni postopek ali obstaja spor o njihovem plačilu, pa kot sporne. V ta namen ima Skupina vzpostavljene ustrezne evidence. V evidenco spornih terjatev uvršča vse terjatve:

- › v izvršilnih postopkih na podlagi izvršilnega naslova;
- › v izvršilnih postopkih na podlagi verodostojne knjigovodske listine (npr. tožba) in
- › postopkih zaradi insolventnosti (postopek prisilne poravnave, postopek poenostavljene prisilne poravnave in stečajni postopek).

Popravek vrednosti kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev družbe v Skupini oblikujejo na podlagi kriterija zapadlosti in zavarovanja terjatev. Tako pridobljena ocena se v nadaljevanju popravi z individualno oceno glede na kreditno sposobnost kupca in zunanje ter notranje znake slabitev.

Denarna sredstva in njihovi ustrezniki

Skupina med denarna sredstva uvršča:

- › denarna sredstva na transakcijskih in deviznih računih pri banki ali drugi finančni instituciji, ki se lahko uporabi za plačevanje, in
- › denarne ustreznike.

Denarni ustrezniki so tiste naložbe, ki jih je mogoče hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno. Skupina kratkoročne depozite in vloge pri bankah ter posojila med podjetji v Skupini z zapadlostjo do treh mesecev po pridobitvi ter prejemke iz naslova njihove odtujitve obravnava kot denarne ustreznike.

Skupina ima odprte transakcijske račune pri naslednjih poslovnih bankah:

Številka TRR	Banka, pri kateri je TRR odprt	Družba
SI56 0700 0000 0641 939	Gorenjska banka, Kranj	Elektro Gorenjska
SI56 0700 0000 0542 805	Gorenjska banka, Kranj	Gorenjske elektrarne
SI56 1910 0001 1259 911	Deželna banka Slovenije, Ljubljana	Elektro Gorenjska
SI56 2900 0000 1824 912	Unicredit banka, Ljubljana	Elektro Gorenjska
SI56 3000 0000 3480 687	Sberbank, Ljubljana	Elektro Gorenjska
SI56 3000 0000 8793 959	Sberbank, Ljubljana	Gorenjske elektrarne
SI56 0700 0000 3208 559	Gorenjska banka, Kranj	GEK Vzdrževanje
SI56 6100 0002 2664 688	Delavska hranilnica, Ljubljana	GE LES

Vsi transakcijski računi se vodijo v evrih, le transakcijski račun št. SI 56 0700 0000 0641 939 pri Gorenjski banki Kranj je odprt tudi kot devizni račun. Računa pri Sberbanki sta varčevalna računa.

Prevrednotenje denarnih sredstev je sprememba njihove knjigovodske vrednosti in se lahko opravi na koncu poslovnega leta ali med njim. Pojavi se le v primeru denarnih sredstev, izraženih v tujih valutah, če se po prvem pripoznanju spremeni valutni tečaj. Tečajna razlika, ki se pojavi pri tem, lahko poveča ali zmanjša prvotno izkazano vrednost; v prvem primeru se izkaže finančni prihodek v zvezi z denarnimi sredstvi, v drugem primeru pa finančni odhodek v zvezi z denarnimi sredstvi.

Neizpeljane finančne obveznosti

Neizpeljane finančne obveznosti so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je treba vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju. Kot posebna vrsta dolgov se obravnavajo odložene obveznosti za davek.

V izkazu finančnega položaja Skupine se dolgoročni dolgovi, ki so že zapadli v plačilo (a še niso poravnani), in dolgoročni dolgovi, ki bodo zapadli v plačilo v največ letu dni po dnevu izkaza finančnega položaja, izkazujejo kot kratkoročni dolgovi.

Dolgovi so lahko finančni (dobljena posojila na podlagi posojilnih pogodb, dolgovi do najemodajalcev v primeru finančnega najema) ali poslovni (kupljen material ali storitev od dobaviteljev, obveznosti do zaposlenih, obveznosti do države, obveznosti do kupcev za prejete predujme in varščine).

Po začetnem pripoznanju se dolgovi merijo po odplačni vrednosti.

Povečujejo se za pripisane obresti, zmanjšujejo pa za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave, če o tem obstaja sporazum z upnikom.

Pripoznanja dolgov v knjigovodskih razvidih in izkazu finančnega položaja se odpravijo, če je obveznost, določena v pogodbi ali drugem pravnem aktu, izpolnjena, razveljavljena ali zastarana (in je organizacija ne namerava poravnati).

11.3.7 Zaloge

Zaloge so sredstva, ki so namenjena prodaji v rednem poslovanju, ki se porabljajo v postopku proizvodnje za tako prodajo ali so v obliki materialov, ki bodo porabljeni pri proizvodnji ali opravljanju storitev.

Količinsko enoto zaloge materiala (tudi drobnega inventarja in embalaže) Skupina ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni ceni. Nabavna cena sestavljajo nakupna cena, uvozna in druge nevrčljive dajatve (tudi davek na dodano vrednost, ki se ne povrne) ter neposredni stroški nabave.

Stroške materiala, ki se pred uporabo zadržujejo v zalogah, izkazuje po metodi drsečih tehtanih povprečnih cen na nivoju organizacijskih enot. Drseča tehtana povprečna cena se izračunava na dnevnem nivoju.

Skupina vrednoti zaloge po izvorni vrednosti. Sproti oziroma najmanj enkrat letno, ob inventuri, preveri realno vrednost zalog in jo slabi, če njihova izvirna, knjigovodska vrednost presega čisto izdržljivo vrednost, ki pomeni ocenjeno prodajno ceno.

11.3.8 Druga sredstva

Med drugimi sredstvi Skupina izkazuje kratkoročno nezaračunane prihodke in odložene stroške oziroma odhodke.

Nezaračunani prihodki so prihodki, ki se upoštevajo v poslovnem izidu, čeprav še niso bili zaračunani. Skladno z MSRP 15 se izkazujejo kot sredstva iz pogodb s kupci. Odloženi stroški oziroma odhodki so zneski, ki ob svojem nastanku še ne bremenijo poslovnega izida.

11.3.9 Kapital

Celotni kapital Skupine sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, druge rezerve in zadržani poslovni izid.

Vse druge sestavine celotnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju z njihovimi lastniškimi deleži v osnovnem kapitalu.

11.3.10 Rezervacije

Skupina rezervacije pripozna, če ima zaradi preteklih dogodkov pravne ali posredne obveze, ki jih je mogoče zanesljivo oceniti in se kažejo prihodnji dogodki, ki lahko vplivajo na potrebni znesek za poravnavo obveze. Skupina pred oblikovanjem rezervacije najprej presoja verjetnost nastanka prihodnjega dogodka. Upošteva se, da bo prihodnji dogodek res nastal, če zanj v času presoje obstajajo materiali dokazi (npr. vložena tožba, vloženi denacionalizacijski zahtevek ...).

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

Pogojne obveznosti se ne štejejo kot rezervacije.

Med pomembnimi rezervacijami Skupina vključuje dolgoročne zaslužke zaposlenih, ki jih deli na:

- › jubilejne nagrade, ki se uvrščajo med druge dolgoročne zaslužke zaposlenih, in
- › odpravnine ob upokojitvi, ki se uvrščajo med pozaposlitvene zaslužke.

Izračun rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade pripravi pooblaščen aktuar, rezervacije pa so oblikovane v višini bodočih izplačil, diskontiranih na dan izkaza finančnega položaja, pri tem pa se upoštevajo še stroški službovanja tekočega obdobja, stroški obresti ter aktuarski presežki oz. primanjkljaji, ki nastanejo kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev.

Skupina na presečni dan izkaza finančnega položaja ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi iz naslova:

- › zneska dodatno oblikovanih rezervacij za stroške sprotnega službovanja v zvezi z odpravninami za tekoče leto;
- › zneska povečanja ali zmanjšanja že oblikovanih rezervacij v primeru uvedbe ali spremembe programa (sprememba stroškov preteklega službovanja);
- › obračunanih obresti v zvezi z rezervacijami (kot dodatni strošek rezervacij);
- › učinkov vseh omejitev ali skrčenj rezervacij za odpravnine ob upokojitvi.

Aktuarski dobički in izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi se ne pripoznavajo v poslovnem izidu, ampak neposredno v kapitalu v okviru drugih rezerv, ki so lahko tudi negativne. Rezerve, oblikovane iz tega naslova, se odpravijo v preneseni čisti poslovni izid v dejanskih zneskih, ko je za zaposlene, ki so odšli ali se upokojili, pripoznanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi opravljeno.

Skupina jubilejne nagrade uvršča med druge dolgoročne zasluške zaposlencev. Na presečni dan izkaza finančnega položaja ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade (vključno z aktuarskimi dobički in izgubami).

Pripoznanje rezervacij v knjigovodskih razvidih in v izkazu finančnega položaja se odpravi, kadar so že izrabljene nastale možnosti, zaradi katerih so bile rezervacije oblikovane, ali pa ni več potrebe po njih.

Rezervacije na račun vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov se zmanjšujejo neposredno za stroške oziroma odhodke, za pokrivanje katerih so oblikovane. Zato se pri porabljanju rezervacij stroški ali odhodki ne pojavljajo več v izkazu poslovnega izida.

11.3.11 Brezplačno pridobljena sredstva

Brezplačno pridobljena sredstva sestavljajo:

- › priključki odjemalcev, ki jih je Skupina prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva skupaj s svojo obvezo, da bo skrbela za njihovo vzdrževanje in obnovo, v skladu s predpisi, in sicer s Splošnimi pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije,
- › brezplačni prevzemi drugih osnovnih sredstev,
- › sredstva, pridobljena z državno podporo ali donacijo, in
- › namenska sredstva za sofinanciranje gradnje opredmetenih osnovnih sredstev.

Brezplačno pridobljena sredstva se v računovodskih izkazih na začetku pripoznavajo kot odloženi prihodki v okviru drugih dolgoročnih obveznosti. V dobi koristnosti posameznega sredstva jih Skupina pripoznava med drugimi prihodki iz poslovanja.

11.3.12 Druge obveznosti

Med drugimi obveznostmi Skupina izkazuje odložene prihodke in vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke.

Odloženi prihodki so prihodki, prejeti za kritje stroškov in pripoznani dosledno kot prihodki v obdobjih, v katerih stroški nastanejo. Ostali prihodki se pripoznavajo, ko Skupina pričakuje, da bodo nastali prejemki. Vnaprej vračunani stroški so zneski, ki se še niso pojavili, vendar že vplivajo na poslovni izid.

11.3.13 Odložene obveznosti in terjatve za davek ter davek od dobička

Odložene terjatve in obveznosti za davek Skupina obračuna z uporabo metode obveznosti po izkazu finančnega položaja, ki se osredotoča načasne razlike. Nanašajo se na tiste postavke prihodkov ali odhodkov, ki so obdavčljive ali odbitne v prihodnjih letih.

Odloženo terjatev za davek Skupina pripozna za odbitne časne razlike, prenesene neizrabljene davčne izgube in prenesene neizrabljene davčne dobropise, ki se prenašajo v naslednje obdobje, v kolikor je verjetno, da bo v prihodnje na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče uporabiti neizrabljene davčne izgube in neizrabljene davčne dobropise.

Terjatve in obveznosti za odloženi davek se v knjigovodskih razvidih Skupine ne pripoznavajo, če so zneski odloženih terjatev in odloženih obveznosti za davek posamič ali skupno za Skupino nepomembni.

Odloženi davek se določi ob uporabi davčnih stopenj (in zakonov), ki so v veljavi na datum izkaza finančnega položaja in za katere se predvideva, da bodo v veljavi, ko bodo pripadajoče odložene terjatve za davek realizirane oziroma odložene obveznosti za davek poravnane in ko bo na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče odpraviti časne razlike.

Ob koncu vsakega poročevalskega obdobja Skupina ponovno oceni nepripoznane odložene terjatve za davek in pripozna prej nepripoznane terjatve za davek, če je verjetno, da bo prihodnji dobiček dovolil pokritje odložene terjatve za davek.

Odmerjeni davek iz dobička je znesek davka, ki ga je treba poravnati (povrniti) glede na obdavčljivi dobiček (davčno izgubo) v posameznem obdobju, ob uporabi davčnih stopenj, uveljavljenih na datum poročanja, in morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti.

11.3.14 Prihodki

Skupina pripozna prihodke, če je povečanje gospodarskih koristi povezano s povečanjem sredstva ali zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti. Skupina prihodke pripozna ob prenosu obvladovanja blaga ali storitev na kupca v znesku, ki odraža nadomestilo, za katerega Skupina meni, da bo do njega upravičena v zameno za to blago ali storitve. Le zanemarljiv del prihodkov se pripozna skozi časovno obdobje.

Prihodke pripozna iz prodaje proizvodov, opravljanja storitev ter uporabe sredstev Skupine, ki prinašajo obresti, licenčnine in dividende pri drugih. Prihodke v poslovnih knjigah razčlenjuje na poslovne in finančne prihodke.

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve in drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki. Med slednjimi so tudi poslovni prihodki, ki se pojavljajo predvsem ob prodaji opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost, ali kot posledica popravka vrednosti terjatev.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami, pa tudi v zvezi s terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti in deleži v dobičku drugih ter prevrednotovalni finančni prihodki.

Obresti od neplačanih terjatev se ne pripoznajo kot prihodek, ampak povečujejo popravek vrednosti terjatev, ker obstaja utemeljen dvom o plačilu terjatev, dokler ni plačana glavnica.

Pretežni del prihodkov Skupina ustvari na podlagi Pogodbe s SODO, z naslova najemnin elektroenergetske infrastrukture in izvajanja storitev za SODO.

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

Skupina prihodke ustvarja tudi z gradnjo nepremičnin za trg. Običajno se pogodba zaključi v obdobju, ki je krajše od 12 mesecev. Skupina zato pripozna prihodke postopoma skozi čas gradnje glede na merjenje napredka v smeri popolne izpolnitve obveze. Za merjenje napredka uporablja metodo vložkov. Ta temelji na razmerju med dejansko nastalimi stroški v primerjavi z ocenjenimi. Družba ocenjuje, da pri pogodbah o gradnji ni pomembne sestavine financiranja.

11.3.15 Odhodki

Odhodki se razčlenjujejo na poslovne in finančne odhodke.

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

Finančni odhodki so odhodki iz financiranja in odhodki iz investiranja. Prve sestavljajo predvsem obresti, drugi pa imajo predvsem naravo finančnih odhodkov. Slednji nastajajo zaradi oslabitve finančnih naložb in zaradi prodaje ali drugačne odtujitve po ceni, ki je nižja od njihove knjigovodske vrednosti. Finančni odhodki za obresti so pripoznani v skladu s pretečenim časom in veljavno obrestno mero.

11.3.16 Konsolidiran izkaz denarnih tokov

Skupina predstavlja svoje denarne tokove iz poslovanja, naložbenja in financiranja na način, ki najbolj ustreza njenemu poslovanju. Izkaz denarnih tokov sestavlja po neposredni metodi.

Za potrebe sestavitve izkaza denarnih tokov se med denarna sredstva uvrščajo tudi denarni ustrezniki. To so kratkoročne, hitro novovkljive naložbe, ki so takoj pretvorljive v znane zneske denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno. Skupina kratkoročne depozite in vloge pri bankah ter posojila med podjetji v Skupini z zapadlostjo do treh mesecev po pridobitvi ter prejeme iz naslova njihove odtujitve obravnava kot denarne ustreznike.

Pri posamezni skupini sredstev (npr. neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev) se kot povečanje (izdatki) štejejo plačane nabavne vrednosti na novo pridobljenih sredstev, kot zmanjšanje (prejemki) pa prejeta plačila za vrednosti odtujenih sredstev.

Denarne tokove, ki se nanašajo na usredstvenje razvojnih stroškov in v lastnem okviru opravljenih opredmetenih osnovnih sredstev, razvršča med denarne tokove pri naložbenju.

Denarne tokove iz prejetih in danih obresti in dividend Skupina razvršča glede na vsebino poslovnega dogodka med denarne tokove iz poslovnih, naložbenih in finančnih aktivnosti.

11.3.17 Čisti dobiček na delnico

Skupina osnovni čisti dobiček na delnico izračuna tako, da dobiček, ki pripada navadnim delničarjem, deli s tehtanim povprečnim številom navadnih delnic v poslovnem letu. Popravljeni čisti dobiček na delnico je enak osnovnemu, saj vse delnice pripadajo istemu razredu navadnih kosovnih delnic.

11.4 Določanje poštene vrednosti

Finančni instrumenti so izkazani po pošteni vrednosti. Poštena vrednost je znesek, s katerim je mogoče prodati sredstvo ali zamenjati obveznosti med dobro obveščenima in voljnima strankama v premišljenem poslu.

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

- › prva raven zajema kotirane (neprilagojene) cene na delujočih trgih za enaka sredstva ali obveznosti,
- › druga 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 in krivulj donosa),
- › tretja 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.

Kot osnovo za pošteno vrednost finančnih instrumentov Skupina uporablja kotirane cene. Če finančni instrument ne kotira na organiziranem trgu oz. se trg ocenjuje kot nedelujoč, Skupina za ocenitev poštene vrednosti finančnega instrumenta uporabi vhodne podatke druge in tretje ravni.

Pri naložbenih nepremičninah Skupina razkriva pošteno vrednost. Poštena vrednost izhaja iz cenitev naložbenih nepremičnin, ki se opravi vsakih 3–5 let.

Poslovne in druge terjatve niso diskontirane zaradi kratkoročnosti, so pa upoštevane slabitve na pošteno vrednost.

11.5 Poslovne kombinacije

Družba Gorenjske elektrarne je v letu 2019 na podlagi Pogodbe o nakupu in prodaji poslovnega deleža pridobila 100 % delež v družbah Energetika Pogačnik, d. o. o., in GE LES, d. o. o. Kupnina za obe podjetji je znašala 153.808 €, neto plačilo, upoštevajoč pridobljena denarna sredstva in denarne ustreznike z nakupom, pa je znašala 129.843 €.

Energetika Pogačnik

Na podlagi Pogodbe o nakupu in prodaji poslovnega deleža, sklenjene v januarju 2019, je družba Gorenjske elektrarne pridobila 100 % delež v družbi Energetika Pogačnik, d. o. o. Primarna dejavnost družbe je proizvodnja električne in toplotne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom (SPTE) (soproizvodnja toplotne in električne energije). Družba ima v lasti eno kogeneracijsko napravo. Naprava za svoje delovanje porablja kot primarni energent lesno biomaso, pri tem pa proizvaja toplotno in električno energijo. Primarna dejavnost tako sovпада z glavno dejavnostjo družbe Gorenjske elektrarne.

Družba Gorenjske elektrarne je družbo Energetika Pogačnik takoj po nakupu tudi pripojila. Obračunski dan pripojitve je bil 31. 12. 2018. Posledično so od tega dne dalje (to je od vključno 1. 1. 2019) dejanja prenosne družbe Energetika Pogačnik, d. o. o., opravljena v celoti za račun prevzemne družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o. Pripojitev je bila v sodni register vpisana 1. 4. 2019.

V skladu z MSRP 3 prevzemna družba na podlagi prevzetih poslovnih knjig v svoje poslovne knjige po stanju na dan obračuna združitve, to je po stanju na dan 31. 12. 2018, vnese prevzeta sredstva in prevzete obveznosti v zneskih, v katerih jih je izkazovala prevzeta družba na dan obračuna združitve, torej na dan 31. 12. 2018, ter preračuna te zneske po njihovi pošteni vrednosti na dan obračuna združitve (dan prevzema). Poštena

vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je bila ocenjena na donosu zasnovanem načinu. Pri oceni vrednosti so bile uporabljene projekcije prihodnjih denarnih tokov za obdobje do poteka obratovalne podpore, do katere je naprava SPTE upravičena (do leta 2025).

Izkaz finančnega položaja družbe na dan, ko so Gorenjske elektrarne pridobile prevladujoč vpliv, je prikazan v naslednji tabeli:

POSTAVKA	Poštena vrednost	Zneski so v €
		Knjigovodska vrednost
Opredmetena osnovna sredstva	186.408	162.000
Kratkoročne poslovne terjatve	18.830	18.830
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	10.919	10.919
SKUPAJ SREDSTVA	216.377	191.968
Dolgoročne finančne obveznosti	126.992	126.992
Kratkoročne poslovne obveznosti	21.944	21.944
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	148.936	148.936
NETO SREDSTVA PREVZEMA	67.441	43.032

V letu 2019 je naprava SPTE Pogačnik ustvarila 111.427,95 € prihodkov, od tega 25.840,31 € v obdobju od 1. 1. 2019 do vpisa pripojitve v sodni register.

GE LES

Na podlagi Pogodbe o nakupu in prodaji poslovnega deleža, sklenjene v septembru 2019, je družba Gorenjske elektrarne pridobila 100 % delež v družbi GE LES, d. o. o. Primarna dejavnost družbe je proizvodnja električne in toplotne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom (SPTe) (soproizvodnja toplotne in električne energije). Družba ima v lasti eno kogeneracijsko napravo z dvema motorjema. Naprava za svoje delovanje porablja kot primarni energent lesno biomaso, pri tem pa proizvaja toplotno in električno energijo. Primarna dejavnost tako sovпада z glavno dejavnostjo družbe Gorenjske elektrarne. Pogoji za pripoznanje nove naložbe v računovodskih izkazih družbe Gorenjske elektrarne in za njeno obvladovanje so bili izpolnjeni 20. 9. 2019.

Izkazi družbe GE LES, d. o. o., so vključeni v konsolidirane izkaze Skupine Elektro Gorenjska.

Ob pridobitvi obvladujočega položaja v družbi GE LES, d. o. o., je bila opravljena preveritev poštene vrednosti pridobljenih neto sredstev, na podlagi katere je skupina v konsolidiranih računovodskih izkazih pripoznala sredstva po pošteni vrednosti. Poštena vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je bila ocenjena na podlagi na donosu zasnovanega načina. Pri oceni vrednosti so bile uporabljene projekcije prihodnjih denarnih tokov za obdobje do poteka obratovalne podpore, do katere je SPTe naprava upravičena (do leta 2030).

Izkaz finančnega položaja družbe na dan, ko so Gorenjske elektrarne pridobile prevladujoč vpliv, je prikazan v naslednji tabeli:

POSTAVKA	Poštena vrednost	Zneski so v €
		Knjigovodska vrednost
Opredmetena osnovna sredstva	384.210	384.210
Kratkoročne poslovne terjatve	22.998	22.998
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	13.046	13.046
SKUPAJ SREDSTVA	420.254	420.254
Dolgoročne finančne obveznosti	175.388	175.388
Kratkoročne finančne obveznosti	76.201	76.201
Kratkoročne poslovne obveznosti	38.581	38.581
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	290.170	290.170
NETO SREDSTVA PREVZEMA	130.084	130.084

V štirih mesecih od nakupa družbe je Skupina Elektro Gorenjska iz tega naslova ustvarila prihodke v višini 57.032 €, čisti poslovni izid pred davkom pa je bil negativen v višini 2.817 €. Če bi do obvladovanja prišlo 1. 1. 2019, bi bili prihodki skupine višji za 180.302 €, čisti poslovni izid skupine pa višji za 1.011 €.

Pojasnila postavk v izkazu finančnega položaja



12.1 Neopredmetena sredstva

V naslednjih tabelah je prikazano gibanje neopredmetenih sredstev v letih 2019 in 2018.

2019	Premoženjske pravice	Premoženjske pravice v pridobivanju	Zneski so v €
			Skupaj neopredmetena sredstva
1	2	3	4 = 2+3
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2019	5.434.903	269.484	5.704.388
Nove pridobitve	541.221	403.235	944.456
Odtujitve, izločitve, prenosi	-791.867	0	-791.867
Dokončanje investicij v teku	582.108	-582.108	0
Stanje 31. 12. 2019	5.766.366	90.611	5.856.977
Popravek vrednosti			
Stanje 1. 1. 2019	4.296.171	0	4.296.171
Povečanje (amortizacija)	542.878	0	542.878
Odtujitve, izločitve, prenosi	-791.867	0	-791.867
Stanje 31. 12. 2019	4.047.182	0	4.047.182
Neodpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2019	1.138.733	269.484	1.408.216
Stanje 31. 12. 2019	1.719.184	90.611	1.809.794
Zneski so v €			
2018	Premoženjske pravice	Premoženjske pravice v pridobivanju	Skupaj neopredmetena sredstva
			4 = 2+3
1	2	3	4 = 2+3
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2018	5.455.281	187.510	5.642.791
Nove pridobitve	22.011	318.711	340.722
Odtujitve, izločitve, prenosi	-279.125	0	-279.125
Dokončanje investicij v teku	236.737	-236.737	0
Stanje 31. 12. 2018	5.434.903	269.484	5.704.388
Popravek vrednosti			
Stanje 1. 1. 2018	4.036.330	0	4.036.330
Povečanje (amortizacija)	538.966	0	538.966
Odtujitve, izločitve, prenosi	-279.125	0	-279.125
Stanje 31. 12. 2018	4.296.171	0	4.296.171
Neodpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2018	1.418.950	187.510	1.606.459
Stanje 31. 12. 2018	1.138.733	269.484	1.408.216

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

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

Od vseh neopredmetenih sredstev, ki so bila v uporabi na dan 31. 12. 2019, jih je bilo 50 % v celoti amortiziranih. Na zadnji dan leta 2018 je bilo v celoti amortiziranih 56 % neopredmetenih sredstev. Delež je izračunan glede na nabavno vrednost neopredmetenih sredstev.

Skupina na dan 31. 12. 2019 nima finančnih zavez v zvezi s pridobitvijo neopredmetenih osnovnih sredstev.

12.2 Opredmetena osnovna sredstva

Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je na dan 31. 12. 2019 znašala **214.353.345 €**, kar predstavlja 88 % bilančne vsote Skupine. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 je njihova vrednost večja za 4,9 mio € oziroma 2,3 %.

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2019:

2019	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Zneski so v €	
				Opredmetena osnovna sredstva v gradnji	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
1	2	3	4	5	6=2+3+4+5
Nabavna vrednost					
Stanje 31. 12. 2018	8.093.140	300.816.894	139.093.004,06	2.814.956	450.817.994
Priporjitev	0	0	162.000	0	162.000
Stanje 1. 1. 2019	8.093.140	300.816.894	139.255.004	2.814.956	450.979.995
Nove pridobitve	139.741	16.056	2.291.189	13.546.951	15.993.937
Nakup družbe	0	0	422.000	0	422.000
Odtujitve, izločitve, prenosi	-3.688	-1.605.909	-1.793.670	-104.250	-3.507.516
Prenos iz investicij v teku	11.791	10.383.302	3.115.477	-13.510.569	0
Prenos iz/na naložbene neprem.	0	-23.584	0	0	-23.584
Stanje 31. 12. 2019	8.240.984	309.586.760	143.290.000	2.747.088	463.864.832
Popravek vrednosti					
Stanje 31. 12. 2018	0	158.555.621	82.777.588	0	241.333.209
Priporjitev	0	0	0	0	0
Stanje 1. 1. 2019	0	158.555.621	82.777.588	0	241.333.209
Povečanje (amortizacija)	0	5.745.448	5.655.751	0	11.401.199
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-1.487.675	-1.716.106	0	-3.203.781
Prenos iz/na naložbene neprem.	0	-19.140	0	0	-19.140
Stanje 31. 12. 2019	0	162.794.254	86.717.233	0	249.511.487
Neodpisana vrednost					
Stanje 1. 1. 2019	8.093.140	142.261.273	56.315.417	2.814.956	209.484.786
Stanje 31. 12. 2019	8.240.984	146.792.506	56.572.767	2.747.088	214.353.345

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2018:

2018	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji	Zneski so v €
					Skupaj opredmetena osnovna sredstva
1	2	3	4	5	6=2+3+4+5
Nabavna vrednost					
Stanje 1. 1. 2018	8.030.495	290.877.351	135.597.195	3.493.960	437.999.002
Nove pridobitve	49.334	33.548	2.339.117	16.088.921	18.510.919
Odtujitve, izločitve, prenosi	-420	-2.293.468	-3.398.038	0	-5.691.927
Prenos iz investicij v teku	13.732	12.199.464	4.554.729	-16.767.925	0
Stanje 31. 12. 2018	8.093.140	300.816.894	139.093.003	2.814.957	450.817.994
Popravek vrednosti					
Stanje 1. 1. 2018	0	155.120.317	80.695.024	0	235.815.341
Povečanje (amortizacija)	0	5.486.882	5.251.749	0	10.738.631
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-2.051.578	-3.169.185	0	-5.220.763
Stanje 31. 12. 2018	0	158.555.621	82.777.588	0	241.333.209
Neodpisana vrednost					
Stanje 1. 1. 2018	8.030.495	135.757.034	54.902.172	3.493.961	202.183.660
Stanje 31. 12. 2018	8.093.140	142.261.273	56.315.417	2.814.956	209.484.786

Nove pridobitve so predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 5.4 – *Investicijska vlaganja*.

Med posamično pomembnejšimi pridobitvami so:



Zgradbe:

- › investicija v 2x110 KV DV Bled–Soteska D281 – 20 KV (547.362 €),
- › investicija v 2x110 KV DV Soteska–RTP Bitnje (337.342 €) in
- › investicija v GD RP Naklo 110/35/20 KV (162.261 €)



Oprema:

- › merilne naprave projekta AMI (1.145.122 €),
- › EO RTP Škofja Loka 20 kV stikališče (479.417 €),
- › EO T1233 RTP Brnik – sekundarna (289.481 €).

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

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

- › 20 kV DV D1000 D0902 – Jezerski vrh (zmanjšanje nabavne vrednosti za 245.343 € in popravka vrednosti za 245.343 €),
- › Elektro oprema RTP Letališče Brnik – primarna (zmanjšanje nabavne vrednosti za 238.015 € in popravka vrednosti za 225.600 €) in
- › Elektro oprema RTP Letališče Brnik – sekundarna (zmanjšanje nabavne vrednosti za 118.552 € in popravka vrednosti za 116.209 €).

Pomemben del opredmetenih osnovnih sredstev predstavlja elektroenergetska distribucijska infrastruktura, kot je opredeljena v Uredbi o energetske infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/2016). Poleg zgradb in opreme obsega tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost elektroenergetske distribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2019 znaša 185.344.653 € (31. 12. 2018: 179.729.601 €).

Za potrebe izvajanja dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ki jih SODO izvaja na podlagi koncesijske pogodbe za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, ima SODO pri družbi Elektro Gorenjska v najemu celotno elektroenergetske infrastrukturo.

Skupina med svojimi osnovnimi sredstvi nima sredstev, ki bi predstavljala pravico do uporabe sredstev po MSRP 16.

Od vseh opredmetenih sredstev, ki so bila v uporabi na dan 31. 12. 2019, jih je bilo 22,6 % v celoti amortiziranih (na dan 31. 12. 2018 je bilo teh sredstev 22,3 %). Delež je izračunan glede na nabavno vrednost opredmetenih sredstev.

Za financiranje novih pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev je Skupina v letu 2019 in v prejšnjih letih najela tudi dolgoročno posojila, katerih stanje na dan 31. 12. 2019 znaša 54.566.451 € (31. 12. 2018: 54.880.386 €). Glej tudi poglavje *12.13 – Dolgoročne finančne obveznosti*.

12.3 Naložbene nepremičnine

Vrednost naložbenih nepremičnin je konec leta 2019 znašala **1.762.990 €**. Gibanje njihove nabavne vrednosti, popravka vrednosti in njihove neodpisane vrednosti v letih 2019 in 2018 je prikazano v naslednjih tabelah.

Gibanje naložbenih nepremičnin v letu 2019:

2019	Zemljišča	Zgradbe	Naložbene nepremičnine v pridobivanju	Zneski so v €
				Skupaj naložbene nepremičnine
1	2	3	4	5=2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 1. 1. 2019	484.118	2.035.448	4.240	2.523.805
Nove pridobitve	0	0	126.081	126.081
Odtujitve, prenosi	-13.883	-281.899	0	-295.782
Prenos iz investicij v teku	0	130.321	-130.321	0
Prenos iz/na opredmetena OS	0	23.584	0	63.915
Stanje 31. 12. 2019	470.235	1.907.454	0	2.418.020
Popravek vrednosti				
Stanje 1. 1. 2019	0	710.218	0	710.218
Amortizacija	0	42.935	0	42.935
Odtujitve, prenosi	0	-157.594	0	-157.594
Prenos iz/na opredmetena OS	0	19.140	0	19.140
Stanje 31. 12. 2019	0	614.699	0	614.699
Neodpisana vrednost				
Stanje 1. 1. 2019	484.118	1.325.230	4.240	1.813.588
Stanje 31. 12. 2019	470.235	1.292.755	0	1.762.990

Gibanje naložbenih nepremičnin v letu 2018:

2018	Zemljišča	Zgradbe	Naložbene nepremičnine v pridobivanju	Zneski so v €
				Skupaj naložbene nepremičnine
1	2	3	4	5=2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 1. 1. 2018	732.921	2.475.012	2.450	3.210.383
Nove pridobitve	0	0	54.826	54.826
Odtujitve, prenosi	-248.803	-492.600	0	-741.404
Prenos iz investicij v teku	0	53.036	-53.036	0
Prenos iz/na opredmetena OS	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2018	484.118	2.035.448	4.240	2.523.805
Popravek vrednosti				
Stanje 1. 1. 2018	0	1.039.715	0	1.039.715
Amortizacija	0	52.845	0	52.845
Odtujitve, prenosi	0	-382.343	0	-382.343
Prenos iz/na opredmetena OS	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2018	0	710.218	0	710.218
Neodpisana vrednost				
Stanje 1. 1. 2018	732.921	1.435.298	2.450	2.170.669
Stanje 31. 12. 2018	484.118	1.325.230	4.240	1.813.588

V nadaljevanju je prikazana struktura naložbenih nepremičnin.

Opis postavke	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Stanovanja	329.891	413.928
Počitniške kapacitete	845.182	782.201
Ostale zgradbe	117.681	129.102
Zemljišča	470.235	484.118
Naložbene nepr. v pridobivanju	0	4.240
Skupaj naložbene nepremičnine	1.762.990	1.813.588

Na osnovi cenitve, ki jo je v letu 2015 opravil pooblaščen ocenjevalec vrednosti nepremičnin pri Slovenskem inštitutu za revizijo, je znašala poštena vrednost naložbenih nepremičnin, ki jih družba Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 izkazuje med svojimi sredstvi, 2.458.826 €. Ponovna cenitev naložbenih nepremičnin v letu 2019 ni bila opravljena, so pa bile preverjene pomembne predpostavke k cenitvi, ki se niso bistveno spreminjale.

Prihodki od najemnin pri naložbenih nepremičninah znašajo 189.924 € (v letu 2018: 194.952 €).

Neposredne poslovne odhodke (tudi za popravila in vzdrževanje), izvirajoče iz naložbenih nepremičnin, ki so ustvarile prihodke od najemnin v letu 2019, ter neposredni poslovni odhodki, ki niso povzročili prihodkov od najemnin v letu 2019, sestavljajo stroški amortizacije (42.935 €) ter stroški materiala in storitev (90.454 €). V letu 2018 so stroški amortizacije znašali 52.845 €, stroški materiala in storitev pa 100.377 €.

Vse naložbene nepremičnine so v lasti Skupine in niso zastavljene kot jamstvo za dolgeve.

12.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe Skupine na dan 31. 12. 2019 znašajo **7.358.730 €**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 (7.622.874 €) se njihova vrednost ni bistveno spreminjala.

Največjo postavko v okviru dolgoročnih finančnih naložb predstavlja naložba v družbo ECE (6.572.446 €). Naložba je bila pripoznana v letu 2015, vrednost naložbe je tedaj znašala 5.606.005 €. Naložba je v skupinskih računovodskih izkazih upoštevana z uporabo kapitalske metode. To pomeni, da se vrednost naložbe konec vsakega obračunskega obdobja poveča za sorazmerni del čistega dobička in neposrednih sprememb v kapitalu te družbe ter zmanjša za izplačane zneske dobička.

Od družbe ECE je Skupina v letu 2019 prejela 345.432 € dividend. Pomembnejši podatki iz izkazov družbe ECE so za leto 2019 naslednji:

Postavka	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	oz. leto 2019
Kratkoročna sredstva	43.855.578	
Nekratkoročna sredstva	2.645.645	
Kratkoročne obveznosti	27.053.418	
Kapital, rezervacije in nekratkoročne obveznosti	19.447.805	
Prihodki	174.849.062	
Čisti poslovni izid	66.555	
Drugi vseobsegajoči donos	-8.683	
Celotni vseobsegajoči donos	57.872	

V okviru finančnih naložb, obračunanih z uporabo kapitalske metode, je poleg naložbe v družbo ECE evidentirana še naložba v družbo Soenergetika.

Dolgoročna posojila predstavljajo vložena sredstva v počitniške kapacitete, s katerimi upravlja Eldom Maribor, in terjatve iz naslova finančnega najema.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami je Skupina izpostavljena predvsem tveganju neugodnih sprememb poštenih vrednosti dolgoročnih finančnih naložb. Skupina nima v posesti posebnih finančnih instrumentov za varovanje pred tem tveganjem. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavju **4 – Sistemi vodenja in kakovosti**.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letih 2019 in 2018 je prikazano v naslednjih dveh tabelah.

Zneski so v €

Opis naložbe	Oznaka delnice	Število delnic		Delež v lastništvu (v %)		Stanje 1. 1. 2019	Povečanja v letu 2019		Zmanjšanja v letu 2019	Stanje 31. 12. 2019	
		1. 1. 2019	31. 12. 2019	1. 1. 2019	31. 12. 2019		Spr. vrednosti (kapit. metoda)	Nove pridobitve oz. prerazporeditve			Spr. vrednosti (kapit. metoda)
Soenergetika, d. o. o.	-	-	-	25,00 %	25,00 %	452.789	0	0	2.726	0	455.515
ECE d. o. o.				25,6744 %	25,6744 %	6.903.132	-330.686	0	0	0	6.572.446
Informatika, d. d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56 %	9,56 %	124.155	0	0	0	0	124.155
Skupaj naložbe v delnice in deleže v pridruženih družbah						7.480.076	-330.686	0	2.726	0	7.152.115
Skupaj dolgoročne finančne naložbe, razen posojil						7.480.076	-330.686	0	2.726	0	7.152.115
Dolgoročno vložena sredstva (Eldom Maribor)						142.798	0	0	0	0	142.798
Dolgoročne terjatve iz finančnega najema						0	0	63.817	0	0	63.817
Skupaj dolgoročna posojila						142.798	0	63.817	0	0	206.615
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						7.622.874	-330.686	63.817	2.726	0	7.358.730

Zneski so v €

Opis naložbe	Oznaka delnice	Število delnic		Delež v lastništvu (v %)		Stanje 1. 1. 2018	Povečanja v letu 2018 Spr. vrednosti (kapit. metoda)	Zmanjšanja v letu 2018 Spr. vrednosti (kapit. metoda)	Stanje 31. 12. 2018
		1. 1. 2018	31. 12. 2018	1. 1. 2018	31. 12. 2018				
Soenergetika, d. o. o.	-	-	-	25,00 %	25,00 %	458.498	0	-5.709	452.789
ECE d. o. o.				25,6744 %	25,6744 %	6.512.724	390.409	0	6.903.132
Informatika, d. d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56 %	9,56 %	0	0	0	124.155
Skupaj naložbe v delnice in deleže v pridruženih družbah						6.971.222	390.409	-5.709	7.480.076
Informatika, d. d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56 %	9,56 %	124.155	0	0	124.155
Skupaj druge delnice in deleži						124.155	0	0	0
Skupaj dolgoročne finančne naložbe, razen posojil						7.095.376	390.409	-5.709	7.480.076
Dolgoročno vložena sredstva (Eldom Maribor)						142.798	0	0	142.798
Zaposleni						840	0	0	0
Skupaj dolgoročna posojila						143.638	0	0	142.798
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						7.239.015	390.409	-5.709	7.622.874

12.5 Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo

Sredstva za prodajo, ki so konec leta 2019 znašala 138.796 €, predstavljajo naložbene nepremičnine, ki so v postopku prodaje. Konec leta 2018 je vrednost teh sredstev znašala 381.264 €.

12.6 Zaloge

Vrednost zalog materiala, drobnega inventarja in trgovskega blaga na dan 31. 12. 2019 znaša **601.289 €**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se zaloge povešale za 238 tisoč €. Skupina ocenjuje, da je čista iztržljiva vrednost zalog najmanj enaka knjigovodski vrednosti zalog. Gibanje zalog materiala v letih 2019 in 2018 je prikazano v naslednji tabeli.

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Začetno stanje zalog materiala 1. 1.	363.106	296.344
Nakupi	3.888.407	3.802.543
Prenos iz osnovnih sredstev	0	103.104
Poraba	-3.494.561	-3.633.761
Prodaja	-118	-4.603
Oslabitev in odprava oslabitev	0	-45.335
Prenos drobnega inventarja v uporabo	-155.545	-155.186
Končno stanje zalog materiala 31.12.	601.289	363.106

Skupina nima zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

12.7 Kratkoročne finančne naložbe

Skupina po stanju na dan 31. 12. 2019 izkazuje **988.632 €** kratkoročnih finančnih naložb. Večinoma predstavljajo depozitne vloge, vezane za obdobje, daljše od treh mesecev. Konec leta 2018 je Skupina izkazovala 1,8 mio € teh naložb.

12.8 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve so na dan 31. 12. 2019 znašale **7.689.979 €** in so za 1,5 mio € nižje kot na dan 31. 12. 2018.

Struktura kratkoročnih poslovnih terjatev je bila naslednja:

Opis postavke	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Kratkoročne terjatve do kupcev	7.860.123	8.956.086
Kratkoročni predujmi	27.337	1.110
Popravek kratkoročnih terjatev do kupcev	-321.213	-228.928
Kratkoročne terjatve do kupcev	7.566.248	8.728.268
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	216.994	503.421
Popravek kratkoročnih terjatev do drugih	-93.262	-11.009
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	123.732	492.412
Kratkoročne poslovne terjatve	7.689.979	9.220.679

Kratkoročne terjatve do kupcev predstavljajo 98 % vseh kratkoročnih poslovnih terjatev.

Kratkoročne poslovne terjatve so v celoti nezavarovane.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za električno energijo, omrežnino in storitve ter terjatve iz naslova obresti na dan 31. 12. 2019 je po rokih zapadlosti razvidna v naslednjem prikazu:

Opis postavke	Nezapadle	Do 30 dni	31-60 dni	61-90 dni	Nad 90 dni	Zneski so v €	
						Skupaj zapadle terj.	Skupaj terjatve
Terjatve do kupcev el. energije, omrežnine in storitev	7.361.974	162.682	32.869	13.493	278.368	487.412	7.849.386
Terjatve za zamudne obresti	1.767	627	233	9	8.101	8.970	10.737
SKUPAJ	7.363.741	163.308	33.102	13.502	286.469	496.382	7.860.123

Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2019 je prikazano v naslednji tabeli.

Opis postavke	Stanje 1. 1. 2019	Novo oblikovanje		Črpanje (koriščenje) in odprava			Stanje 31. 12. 2019
		V breme odhodkov	V breme terjatev	Odpisi terjatev	Plačani zneski - prenos v prihodke	Odprava preveč oblikov. popr.vred.	
Popravek vred. terjatev do kupcev	220.426	67.391	29.115	4.471	0	0	312.460
Popravek vred. terjatev za zamudne obresti	8.502	145	651	109	438	0	8.752
Popravek vred. drugih kratkoročnih terjatev	11.009	93.263	0	6.797	4.212	0	93.263
Skupaj popravek vrednosti terjatev	239.936	160.799	29.767	11.377	4.650	0	414.475

12.9 Druga kratkoročna sredstva

Vrednost drugih kratkoročnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2019 znaša **240.686 €**. Največjo postavko v okviru drugih kratkoročnih sredstev predstavljajo kratkoročno odloženi stroški oz. odhodki.

12.10 Denarna sredstva in njihovi ustrezniki

Na dan 31. 12. 2019 je imela Skupina Elektro Gorenjska **7.895.236 €** denarnih sredstev na računih pri poslovnih bankah in kratkoročnih depozitov na odpoklic pri bankah v državi.

12.11 Kapital

Celotni kapital Skupine je sestavljen iz vpoklicanega kapitala, kapitalskih rezerv, rezerv iz dobička, drugih rezerv ter zadržanega poslovnega izida. Stanje celotnega kapitala na dan 31. 12. 2019 znaša **165.914.359 €** in je v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2018 višje za 4,6 mio € oziroma 2,8 %.

Vpoklicani kapital družbe Elektro Gorenjska je enak osnovnemu kapitalu (**104.136.615 €**). Razdeljen je na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralno klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi.

V letu 2019 je družba Elektro Gorenjska v skladu s 6. odstavkom 381. člena ZGD-1 umaknila 12.901 navadnih prosto prenosljivih kosovnih delnic imetnice družbe Elektro Gorenjska (lastne delnice), ki jih je v skladu s skupščinskim sklepom pridobila v času od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018. Na tej podlagi se je osnovni kapital zmanjšal za 53.658 €. Po zmanjšanju je osnovni kapital znašal 71.844.402 € in je bil razdeljen na 17.273.475 navadnih prosto prenosljivih kosovnih delnic.

Družba je nato na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor BDO Revizija, d. o. o., ter o njej dal mnenje brez pridržka, povečala osnovni kapital iz sredstev družbe, in sicer s preoblikovanjem 32.292.213 € drugih rezerv iz dobička v osnovni kapital družbe. Po povečanju osnovni kapital družbe znaša 104.136.615 €. Razdeljen je na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic. Druge podrobnosti v zvezi z osnovnim kapitalom in lastniškim ustrojem kapitala so pojasnjene tudi v Poslovnem poročilu, poglavje **3.7 – Osnovni kapital in lastniška sestava**.

Kapitalske rezerve v znesku **45.973.479 €** so se 1. 1. 2006 oblikovale v skladu s prehodnimi določbami točka št. 15 uvoda v SRS 2006) iz dotedanjega splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala, del v znesku 28.581 € pa izhaja iz umika lastnih delnic v letu 2019. Uporabijo se skladno s 64. členom ZGD -1.

Zakonske rezerve na dan 31. 12. 2019 znašajo **3.393.348 €** in so oblikovane skladno s 64. členom ZGD-1.

Druge rezerve iz dobička znašajo **5.769.517 €** in predstavljajo druge rezerve iz dobička v Skupini, upoštevajoč izplačila dobičkov nadrejenih družb. Skupina jih uporabi skladno Statutom delniške družbe Elektro Gorenjska in Akti o ustanovitvi družb.

Druge rezerve (-267.183 €) predstavljajo rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti. Predstavljajo predvsem pozaposlitvene zasluge – odpravnine ob upokojitvi (-270.644 €).

Postavka						Zneski so v €
	Stanje 1. 1. 2019	Sprememba poštene vrednosti finančnih naložb	Odprava aktuarskih dobičkov/izgub	Novo oblikovanje aktuarskih dobičkov/izgub	Prenos v preneseni izid	Stanje 31. 12. 2019
Aktuarski dobički/izgube	-169.154		1.710	-92.786	-10.414	-270.644
Sprememba poštene vrednosti za prodajo razpoložljivih finančnih naložb (pridružena družba)	5.690	-2.229				3.461
Skupaj	-163.464	-2.229	1.710	-92.786	-10.414	-267.183

Zadržani poslovni izid znaša 6.908.583 €.

Čisti dobiček na delnico v letu 2019 znaša 0,42 €, kar je za 0,09 € manj kot v letu 2018. Obvladujoča družba nima prednostnih delnic, zato je osnovni in prilagojeni donos na delnico enak.

Osnova za izračun kazalnika donosa na delnico sta čisti poslovni izid poslovnega leta in tehtano povprečje navadnih delnic v obdobju. Izračun je prikazan v naslednji preglednici.

Postavka	Zneski so v €	
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti poslovni izid poslovnega leta	7.260.202	8.796.285
Tehtano povprečno število navadnih delnic	17.273.475	17.273.475
Donos na delnico, osnovni/prilagojeni	0,42	0,51

12.12 Rezervacije

Rezervacije so na dan 31. 12. 2019 znašale **8.942.104 €**.

V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se povečale za 115 tisoč €.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskega poročila o merjenju dolgoročnih zaslužkov po MRS 19.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2019 upošteva naslednje aktuarske predpostavke:

- › Tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2007, znižane za 10 %;
- › Linearno padajoča fluktuacija od 1,5 % pri 18. letih do 0,5 % pri 58. letih, nato konstantna 0,0 % fluktuacija; skupno za zaposlene na dan 31. 12. 2019 to pomeni fluktuacijo 0,8 % letno za naslednje poslovno leto;
- › Predvideni datum upokojitve, podan s strani družb v Skupini; zgodnejše ali poznejše upokojevanje glede na datum upokojitve ni upoštevano. V primeru, da zaposlenemu pripada jubilejna nagrada v roku treh mesecev po predvidenem datumu upokojitve, se oblikujejo rezervacije tudi za to jubilejno nagrado.
- › Rast povprečnih plač v RS za leti 2020 in 2021 izhaja iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2019 (UMAR), od leta 2022 naprej je predvideno, da se bodo povprečne plače v RS letno višale za 2,0 % inflacijo in za realno rast v višini 1,0 %. Predpostavlja se, da se zneski iz Uredbe ne bodo poviševali do leta 2021, kasneje se predvideva rast teh zneskov skladno z inflacijo;
- › Povečanje izhodiščnih in osnovnih plač ter variabilnega dela plač v družbi v višini 85 % letne inflacije. Predpostavlja se povečanje povprečnih plač v elektrogospodarstvu v višini letne inflacije, povečane za 0,2 % oziroma za 0,5 % od leta 2022 naprej;
- › Rast plač zaradi napredovanja je linearno padajoča, in sicer od 3,0 % pri 15 letih do 0,5 % pri 45 letih, nato konstantna 0,5 % letno, skupno na zaposlenih na dan 31. 12. 2019 to pomeni 0,8 % letno za naslednje leto;
- › Upošteva se dodatek na skupno delovno dobo v višini 0,5 % od osnovne plače za vsako izpolnjeno leto skupne delovne dobe za zaposlene po kolektivni pogodbi. Delavkam z več kot 25 let delovne dobe se dodatek za delovno dobo poveča za 0,25 % plače.
- › Krivulja donosnosti, ki odraža ocenjeni čas plačevanja zaslužkov.
Uporabljena krivulja donosnosti, ki je izračunana za vse državne obveznice za države evro območja (spot rates) na dan 30. 12. 2019, je objavljena na internetni strani <http://www.ecb.eu/stats/money/yc/html/index.en.html>. Od 30. leta naprej je krivulja ekstrapolirana s pomočjo formule, ki odraža odnos med forward in spot stopnjami, pri čemer se uporablja forward stopnja za 30 let. Krivulja donosnosti predstavlja zvezo med tržnimi donosi državnih obveznic na evro območju in preostankom časa do zapadlosti, torej časovno strukturo obrestnih mer.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2018 je upošteval naslednje predpostavke:

- › Tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2007, znižane za 10 %;
- › Linearno padajočo fluktuacijo od 1,5 % pri 15 letih do 0,5 % pri 55 letih, nato konstantna 0,5 % fluktuacija; skupno za zaposlene na dan 31. 12. 2018 to pomeni fluktuacijo 0,7 % letno za naslednje poslovno leto;
- › Predvideni datum upokojitve za posameznega zaposlenca je izračunan na podlagi podatkov o spolu, datumu rojstva in doseženi skupni delovni dobi na dan 31. 12. 2018 v skladu s 27. členom ZPIZ-2 in 3. alineo 1. odstavka 28. člena ZPIZ – 2; hkrati se upošteva tudi, da se ženske ne bodo upokojile pred 56. in moški ne pred 58. letom starosti, ne glede na skupno delovno dobo;
- › Rast povprečnih plač v RS za leti 2019 in 2020 izhaja iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2018 (UMAR), od leta 2021 naprej je predvideno, da se bodo povprečne plače v RS letno višale za 2 % inflacijo in za realno rast v višini 1,0 %. Predpostavlja se, da se zneski iz Uredbe ne bodo poviševali do leta 2020, kasneje se predvideva rast teh zneskov skladno z inflacijo;
- › Povečanje izhodiščnih in osnovnih plač ter variabilnega dela plač v družbi v višini letne inflacije, povečane za realno rast 0,2 % od leta 2020 naprej. Predpostavlja se povečanje povprečnih plač v elektrogospodarstvu v višini rasti osnovnih plač družbe, povečanih za 0,5 %;
- › Rast plač zaradi napredovanja je linearno padajoča, in sicer od 3 % pri 15 letih do 0,5 % pri 45 letih, nato konstantna 0,5 % letno, skupno na zaposlenih na dan 31. 12. 2018 to pomeni 0,8 % letno za naslednje leto;

- › Upošteva se dodatek na skupno delovno dobo v višini 0,5 % od osnovne plače za vsako izpolnjeno leto skupne delovne dobe za zaposlene po kolektivni pogodbi. Delavkam z več kot 25 let delovne dobe se dodatek za delovno dobo poveča za 0,25 % plače.
- › Krivulja donosnosti, ki odraža ocenjeni čas plačevanja zaslužkov. Uporabljena krivulja donosnosti, ki je izračunana za vse državne obveznice za države evro območja (spot rates) na dan 28. 12. 2018, je objavljena na internetni strani <http://www.ecb.eu/stats/money/yc/html/index.en.html>. Od 30. leta naprej je krivulja ekstrapolirana s pomočjo formule, ki odraža odnos med forward in spot stopnjami, pri čemer se uporablja forward stopnja za 30 let. Krivulja donosnosti predstavlja zvezo med tržnimi donosi državnih obveznic na evro območju in preostankom časa do zapadlosti, torej časovno strukturo obrestnih mer.

Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti so se v letu 2019 povečale za 363 tisoč €. Stanje drugih rezervacij se je v primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2018 znižalo za 248 tisoč €.

Med načrtovanim in uresničenim oblikovanjem in črpanjem posameznih vrst rezervacij ni bilo bistvenih razlik.

V naslednjih tabelah je prikazano gibanje rezervacij v letih 2019 in 2018.

Zneski so v €

Opis postavke	Začetno stanje 1. 1. 2019	Povečanja (oblikovanja)		Zmanjšanja (črpanje, odprava)			Končno stanje 31. 12. 2019
		V breme stroškov (odhodkov)	Pripoznanje v breme oz. dobro kapitala oz. prihodkov	V dobro poslovnih prihodkov	V dobro obveznosti oz. KPČR	Odprava v breme oz. dobro kapitala	
Rezervacije za jubilejne nagrade	908.265	206.018		2.500	92.904	0	1.018.879
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	2.120.254	169.082	95.464	139	10.060	1.710	2.372.892
Skupaj rezervacije za jubil. nagrade in odpravnine	3.028.520	375.100	95.464	2.639	102.964	1.710	3.391.771
Rezerv. za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	5.798.799	197.969			453.637		5.543.132
Druge rezervacije		7.201					7.201
Skupaj druge rezervacije	5.798.799	205.170			453.637		5.550.333
Skupaj rezervacije	8.827.319	580.270	95.464	2.639	556.600	1.710	8.942.104

Zneski so v €

Opis postavke	Začetno stanje 1. 1. 2018	Povečanja (oblikovanja)		Zmanjšanja (črpanje, odprava)			Končno stanje 31. 12. 2018
		V breme stroškov (odhodkov)	Pripoznanje v breme oz. dobro kapitala oz. prihodkov	V dobro poslovnih prihodkov	V dobro obveznosti oz. KPČR	Odprava v breme oz. dobro kapitala	
Rezervacije za jubilejne nagrade	884.073	130.979		2.607	104.180	0	908.265
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	2.038.329	159.881	80.666	54.550	89.853	14.219	2.120.254
Skupaj rezervacije za jubil. nagrade in odpravnine	2.922.402	290.861	80.666	57.157	194.032	14.219	3.028.520
Rezerv. za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	5.447.242	351.558					5.798.799
Rezerv. za verjetne izgube pri sporih v teku	4.309				4.309		0
Skupaj druge rezervacije	5.451.550	351.558			4.309		5.798.799
Skupaj rezervacije	8.373.952	642.419	80.666	57.157	198.341	14.219	8.827.319

12.13 Dolgoročne finančne obveznosti

Na dan 31. 12. 2019 je imela Skupina Elektro Gorenjska **46.910.199 €** dolgoročnih finančnih obveznosti, kar je 1,4 mio € manj kot na dan 31. 12. 2018. Dolgoročne finančne obveznosti v znesku 16.133.043 € imajo rok dospelosti daljši od pet let.

V letu 2019 smo odplačali za 6.489.325 € glavnice. Stroški obresti so znašali 514.582 €. Obresti v znesku 6.670 € so bile kapitalizirane.

V letu 2018 smo odplačali za 16.862.877 € glavnice, od tega se 10,3 mio € nanaša na refinanciranje. Stroški obresti so znašali 582.994 €. Obresti v znesku 1.466 € so bile kapitalizirane.

Stanje najetih kreditov je na dan 31. 12. 2019 znašalo 54.566.451 €, konec leta 2018 pa 54.880.387 €.

Pri skoraj vseh posojilih je pogodbeno obrestna mera rezultat zbiranja ponudb zainteresiranih poslovnih bank pri pridobivanju posojil, ki potekajo v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 23/04, 56/05, 65/06, 65/09) in naknadnih pogajanj z bankami. Obrestna mera je pri treh posojilih fiksna, pri vseh ostalih pa spremenljiva, vezana na 3- oz. 6-mesečni EURIBOR. Pribitek k EURIBOR-ju se giblje med 0,58 in 1,70 odstotnimi točkami. Večinoma so finančne obveznosti zavarovane z menicami.

Stanje dobljenih posojil za financiranje opredmetenih sredstev na dan 31. 12. 2019 znaša 54.566.451 €.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi obveznostmi je Skupina izpostavljena predvsem obrestnemu tveganju, saj ima družba dolgoročna posojila najeta tudi po spremenljivi obrestni meri (EURIBOR + pribitek).

Na dan 31. 12. 2019 ima Skupina 29 % vseh dolgoročnih posojil s fiksno obrestno mero, kar predstavlja znesek 16 mio €.

Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavjih *4.3 – Obvladovanje tveganj v družbi Elektro Gorenjska* in *4.4 – Obvladovanje tveganj v družbi Gorenjske elektrarne*.

Skupina nima dolgoročnih dolgov do članov uprave (ravnateljstva), članov nadzornega sveta in notranjih lastnikov.

Gibanje dolgoročnih finančnih obveznosti v letu 2018 je prikazano v naslednji preglednici:

Naziv	Leto odobritve	Leto zapadlosti	Namen posojila	Zavarovanje posojil	Stanje 31. 12. 2018	Povečanja	Odplačila 2019	Stanje 31. 12. 2019	Kratkoročni del dolgoročnih posojil 31. 12. 2019	Dolgoročni del posojil 31. 12. 2019	Zneski so v €	
											10=del19	11=del19
1	2	3	4	5	6	7	8	9=6+7+8	10=del19	11=del19	12=del19	
Kredit 1	2012	2023	investicije	bianco menice	2.250.000	0	-450.000	1.800.000	450.000	1.350.000	1.800.000	
Kredit 2	2015	2024	investicije (refinanciranje)	bianco menice	6.735.787	0	-1.122.632	5.613.155	1.122.632	4.490.522	5.613.155	
Kredit 3	2015	2030	investicije	bianco menice	6.964.213	0	-601.227	6.362.986	601.227	5.761.759	3.006.135	
Kredit 4	2015	2028	investicije	-	18.571.429	0	-2.571.428	16.000.000	2.571.428	13.428.572	12.857.143	
Kredit 5	2017	2029	investicije	bianco menice	3.333.333	0	-83.333	3.250.000	333.333	2.916.666	1.666.667	
Kredit 6	2018	2029	investicije	bianco menice	8.000.000	0	0	8.000.000	800.000	7.200.000	4.000.000	
Kredit 7	2018	2024	investicije (refinanciranje)	bianco menice	9.025.625	0	-1.719.167	7.306.458	1.719.167	5.587.292	7.306.458	
Kredit 8	2014	2023	investicije	menice, hipoteka na zemljiščih, odstop terjatev	0	292.313	58.463	233.851	58.463	175.388	233.851	
Kredit 9	2019	2031	investicije	bianco menice	0	6.000.000	0	6.000.000	0	6.000.000	1.950.000	
Skupaj dolgoročna posojila					54.880.387	6.292.313	-6.489.325	54.566.451	7.656.250	46.910.199	38.433.408	

12.14 Druge dolgoročne obveznosti

Na zadnji dan leta 2019 je imela Skupina Elektro Gorenjska **6.803.353 €** drugih dolgoročnih obveznosti. Struktura in gibanje dolgoročnih obveznosti v letih 2019 in 2018 sta prikazana v spodnjih dveh tabelah.

Struktura in gibanje drugih dolgoročnih obveznosti v letu 2019:

Zneski so v €

Opis postavke	Začetno stanje 31. 12. 2018	Povečanja (oblikovanja)			Zmanjšanja (črpanje, odprava)		Končno stanje 31. 12. 2019
		V breme stroškov (odhodkov)	Pripoznanje v breme sredstev oz. prenos med konti PČR	Pripoznanje v breme oz. dobro kapitala oz. prihodkov	V dobro poslovnih prihodkov	V dobro obveznosti oz. KPČR	
Brezplačni prevzem OS	580.515	0		0	41.491	0	539.023
Brezplačni prevzem priključkov	3.952.853	0	275.174	0	167.703	0	4.060.324
Skupaj brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	4.533.368	0	275.174	0	192.927	0	4.599.347
Namenska sredstva za pokrivanje nesorazmernih stroškov	150.894	0	53.300	0	601	0	203.592
Dolgoročno odloženi prihodki - najemnine in uporabnine	248.758	0	89.008	0	34.149	0	303.617
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	1.440.194	0	0	0	85.319	0	1.354.875
Dolg.odl.prih.- Najemnina in storitve SODO -RO	14.742	0	0	0	0	14.742	0
Projekt EASY-RES - dolg. odloženi prihodki	37.204	0	55.990	0	12.132	0	81.061
Projekt TDX-ASSIST-dolg. odloženi prihodki	34.364	0	21.875	0	54.313	0	1.926
Projekt STORY-dolg. odloženi prihodki	0	0	86.863	0	84.986	0	1.877
Prejete državne podpore	69.434	0	0	193.872	25.203	0	238.102
Drugi dolgoročno vnaprej vračunani stroški	11.233	5.856	6.406	0	353	4.186	18.956
Skupaj druge dolgoročne obveznosti	6.540.190	5.856	588.615	193.872	506.251	18.928	6.803.353

Struktura in gibanje drugih dolgoročnih obveznosti v letu 2018:

Zneski so v €

Opis postavke	Začetno stanje 31. 12. 2017	Povečanja (oblikovanja)		Zmanjšanja (črpanje, odprava)			Končno stanje 31. 12. 2018
		V breme stroškov (odhodkov)	Pripoznanje v breme sredstev oz. prenos med konti PČR	V dobro poslovnih prihodkov	V dobro obveznosti oz. KPČR	V dobro ustreznih sredstev	
Brezplačni prevzem OS	619.028	0	4.900	43.414	0	0	580.515
Brezplačni prevzem priključkov	3.858.190	0	244.177	149.513	0	0	3.952.853
Skupaj brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	4.477.218	0	249.077	192.927	0	0	4.533.368
Namenska sredstva za pokrivanje nesorazmernih stroškov	150.894	0	0	0	0	0	150.894
Dolgoročno odloženi prihodki - najemnine in uporabnine	100.193	0	175.803	27.238	0	0	248.758
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	1.525.513	0	0	85.319	0	0	1.440.194
Dolg.odl.prih.- Najemnina in storitve SODO -RO	22.113	0	0	0	7.371	0	14.742
Projekt EASY-RES - dolg. odloženi prihodki	0	0	86.638	49.433	0	0	37.204
Projekt TDx-ASSIST-dolg. odloženi prihodki	189.209	0	-54.688	100.158	0	0	34.364
Projekt STORY-dolg. odloženi prihodki	70.216	0	0	70.216	0	0	0
Prejete državne podpore	84.920	0	0	15.487	0	0	69.434
Drugi dolgoročno vnaprej vračunani stroški	6.711	9.116	0	0	0	4.594	11.233
Skupaj druge dolgoročne obveznosti	6.626.987	9.116	456.830	525.291	7.371	4.594	6.540.190

Največje postavke drugih dolgoročnih obveznosti so brezplačni prevzem priključkov in drugih osnovnih sredstev (skupaj 4.599.347 €) ter dolgoročno odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključevanja (1.354.875 €).

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

Dolgoročno odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključevanja so bili oblikovani do 30. 6. 2007 v zvezi z izvajanjem GJS SODO. Povprečni strošek priključevanja je enkratni znesek, plačan za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči. Je namenski vir za financiranje naložb v širitev omrežja.

Skupina nima dolgoročnih dolgov do članov uprave (ravnateljstva), članov nadzornega sveta ali notranjih lastnikov.

12.15 Odložene obveznosti za davek

Vrednost odloženih obveznosti za davek na dan 31. 12. 2019 znaša **278.632 €**, medtem ko je na dan 31. 12. 2018 znašala 239.531 €. Odloženi davki so izračunani na podlagi začasnih razlik po metodi obveznosti po bilanci stanja z uporabo pričakovane davčne stopnje.

12.16 Kratkoročne finančne obveznosti

Kratkoročne finančne obveznosti na dan 31. 12. 2019 znašajo **7.699.711 €** in so za 1,1 mio € višje kot na dan 31. 12. 2018. Večino kratkoročnih finančnih obveznosti predstavljajo kratkoročne finančne obveznosti do bank oz. kratkoročni deli dolgoročnih posojil in obresti.

12.17 Kratkoročne poslovne obveznosti

Kratkoročne poslovne obveznosti so konec leta 2019 znašale **4.975.068 €** in so bile za 0,8 mio € nižje kot konec leta 2018.

Podrobnejša razčlenitev kratkoročnih poslovnih obveznosti je prikazana v naslednji preglednici.

Opis postavke	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Obveznosti do dobaviteljev za svoj račun	1.659.186	1.723.784
Obveznosti do dobaviteljev v svojem imenu in za tuj račun	1.769.800	2.069.709
- obveznosti do družbe SODO, d. o. o.	1.767.454	2.069.709
- do drugih	2.346	0
Druge obveznosti	1.546.082	1.999.177
- do zaposlenih	922.898	1.069.779
- do države in drugih institucij	375.387	411.676
- za prejete predujme in varščine	120.665	119.013
- drugo (obresti, odtegljaji delavcem, kapitalska družba...)	127.132	398.709
Skupaj kratkoročne obveznosti iz poslovanja	4.975.068	5.792.670

12.18 Druge kratkoročne obveznosti

Druge kratkoročne obveznosti na dan 31. 12. 2019 znašajo **1.086.758 €** in predstavljajo predvsem vnaprej vračunane stroške oz. odhodke. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so višje za 133 tisoč €.

12.19 Zunajbilančna evidenca

Zunajbilančna sredstva oziroma obveznosti na dan 31. 12. 2019 znašajo **5.838.168 €**. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so za 133 tisoč € nižje.

Vrednost potencialnih sredstev znaša 3.836.893 €. V okviru teh največjo vrednost predstavljajo prejete garancije. Potencialne obveznosti predstavljajo izdane garancije in menice. Ostalo zabilančno evidenco sestavljajo osnovna sredstva v lasti SODO (1.950.538 €). Družba Elektro Gorenjska je v skladu s pogodbo s SODO oz. kupoprodajno pogodbo v zunajbilančni evidenci dolžna voditi sredstva, financirana iz povprečnih stroškov priključevanja, ki so bila po stanju na dan 31. 8. 2010 prenesena v last in posredno posest SODO oz. družbi SODO prodana v letu 2011.

Opis postavke	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Tuj material v skladišču	0	101.695
Prejete garancije	3.349.275	3.268.637
Služnostne pravice	487.618	550.799
Skupaj potencialna sredstva	3.836.893	3.921.131
Izdane garancije in menice	50.736	2.056
Skupaj potencialne obveznosti	50.736	2.056
Osnovna sredstva v lasti SODO	1.950.538	2.044.703
Nečrpan del kredita	0	0
Zadržani znesek od izplačanih dividend	0	3.011
Skupaj ostalo	1.950.538	2.047.714
Skupaj zunajbilančna evidenca	5.838.168	5.970.902

Skupina nima potencialnih zabilančnih obveznosti, kot jih definira ZGD – 1.

Pojasnila postavk v izkazu poslovnega izida



13.1 Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje so v letu 2019 znašali **37.853.514 €**. Struktura čistih prihodkov od prodaje je razvidna iz naslednje tabele.

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Prihodki od prodaje električne energije	4.157.714	3.323.012
Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO	31.582.738	32.035.238
Prihodki od najemnin	505.842	582.870
Prihodki od gradbenih in montažnih del	937.144	911.920
Prihodki od opravljenih storitev	188.700	152.574
Prihodki od prodaje drugih poslovnih učinkov	481.378	311.363
Skupaj čisti prihodki od prodaje poslovnih učinkov	37.853.514	37.316.975

Večino čistih prihodkov od prodaje Skupine (88 %) predstavljajo prihodki obvladujoče družbe. Največjo postavko v okviru čistih prihodkov od prodaje Skupine v letu 2019 predstavljajo prihodki od najemnine in storitev v razmerju do SODO (31.582.738 €).

Prihodki od najemnine v razmerju do družbe SODO bodo skladno z Odločbo Agencije za energijo v letu 2020 znašali 18.112.920 €. Gre za podatek na osnovi postavljenega regulativnega okvira, ki upošteva načrtovane vrednosti in parametre za izračun. Dejanski prihodki iz tega naslova bodo odvisni od realiziranih vrednosti.

Prihodki iz pogodb s kupci so v letu 2019 znašali 18.488 tisoč €, drugi prihodki pa 19.366 tisoč €. V letu 2018 so prihodki iz pogodb s kupci znašali 18.658 tisoč €, drugi prihodki pa 18.659 tisoč €.

13.2 Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve

V letu 2019 so usredstveni lastni učinki znašali **5.033.533 €**. Predstavljajo predvsem investicije v opredmetena osnovna sredstva – energetska infrastrukturo. V primerjavi z letom 2018 je bila vrednost usredstvenih lastnih učinkov za 292 tisoč € nižja.

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Neposredni stroški materiala	3.057.841	3.267.352
Neposredni stroški storitev drugih pri izdelavi proizvodov in opravljanju storitev	63.100	120.773
Neposredni stroški dela	1.595.722	1.493.742
Skupaj neposredni stroški materiala, storitev in dela	4.716.663	4.881.867
Skupaj posredni stroški materiala, storitev, dela in amortizacije	316.870	444.131
Skupaj stroški pri izdelavi proizvodov in opravljanju storitev v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki	5.033.533	5.325.998

13.3 Drugi poslovni prihodki

Druge poslovne prihodke v znesku **969.348 €** sestavljajo:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Prihodki od odprave rezervacij	4.659	57.157
Prevrednotovalni poslovni prihodki	258.904	178.212
Prihodki iz naslova prenosa dolgoročno odloženih prihodkov med redne poslovne prihodke:	489.491	512.421
- brezplačni prevzem OS	41.491	43.414
- brezplačni prevzem priključkov	167.703	149.513
- povprečni stroški priključevanja	85.319	85.319
- drugo	194.978	234.175
Povrnjene škode od zavarovalnice	180.976	244.894
Ostali poslovni prihodki	35.317	118.342
Skupaj drugi poslovni prihodki	969.348	1.111.025

Prihodki iz prenosa dolgoročno odloženih prihodkov med redne prihodke so pojasnjeni tudi v poglavju *12.14 – Druge dolgoročne obveznosti*.

13.4 Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala

Nabavno vrednost prodanega blaga in stroškov porabljenega materiala sestavljajo:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Stroški materiala:	4.715.850	4.673.486
- material za vzdrževanje	300.599	211.061
- stroški mat. v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki, storitve za trg	3.498.200	3.647.744
- stroški energije	560.161	469.641
- odpis drobnega inventarja	155.545	155.186
- stroški pisarniškega materiala	70.586	78.504
- drugi stroški materiala	130.759	111.351
Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	4.715.850	4.673.486

Stroški materiala, porabljenega pri vzdrževanju opredmetenih osnovnih sredstev, so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu v poglavju *5.5 – Vzdrževanje energetskih naprav*.

Stroški materiala v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki in storitvami za trg (leto 2019: 3.498.200 € in leto 2018: 3.647.744 €) obsegajo vrednosti materiala, ki ga Skupina nato obravnava kot sestavni del:

- › nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev, zgrajenih ali izdelanih v Skupini za potrebe Skupine (usredstveni lastni učinki), kar je podrobneje predstavljeno v poglavju *13.2 – Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve*;
- › vrednosti storitev (gradbenih, elektromontažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glej tudi pojasnilo *13.1 – Čisti prihodki od prodaje*).

13.5 Stroški storitev

Stroški storitev so v letu 2019 znašali **3.786.598 €**, v letu 2018 pa 3.880.201 €. Podrobnejša struktura stroškov storitev je v naslednji tabeli.

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Stroški storitev pri ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev	62.220	74.814
Stroški transportnih storitev	178.958	174.248
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenerg. infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev	1.311.627	1.159.211
Najemnine	147.650	167.587
Povračila stroškov zaposlencem v zvezi z delom	63.098	42.381
Stroški plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalnih premij	607.789	614.058
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	460.341	593.864
Stroški reklame in reprezentance	75.111	87.228
Stroški storitev fizičnih oseb, ki ne opravljajo dejavnosti, skupaj z dajatvami, ki bremenijo podjetje (stroški po pogodbah o delu, avtorskih pogodbah, sejnine članov nadzornega sveta ...)	157.293	162.495
Stroški informacijskih in drugih storitev	722.511	804.314
Skupaj stroški storitev	3.786.598	3.880.201

Največji strošek v okviru stroškov storitev predstavljajo stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenergetske infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev. Vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture je predstavljeno tudi v Poslovnem poročilu, v poglavju *5.5 – Vzdrževanje energetskega sistema*.

Najpomembnejši delež stroškov plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalnih premij predstavljajo zavarovalne premije z naslova zavarovanja elektroenergetske infrastrukture.

Stroške intelektualnih storitev sestavljajo stroški za potrebe znanstvenoraziskovalnega dela, ki je predstavljeno tudi v poslovnem poročilu, poglavje *5.6 – Razvoj in načrtovanje elektroenergetskega sistema* ter stroški šolnin in stroški dodatnega strokovnega usposabljanja.

Stroški reklame in reprezentance vključujejo tudi stroške sponzoriranja, ki so v poročilu podrobneje predstavljeni v poglavju *6.3 – Skrb za interesne javnosti – družbena odgovornost*.

Stroške drugih storitev predstavljajo predvsem stroški, povezani z računalniško informacijskim sistemom. Obsegajo skrb za nemoteno in varno delovanje informacijskega sistema Skupine, elektronske pošte, dostopa do svetovnega spleta, zagotavljanje primerne ravni varovanja podatkov in storitev, izvajanje skupne varnostne politike, obdelavo podatkov, hrambo računalniško obdelanih podatkov in druge storitve vzdrževanja računalniške opreme.

13.6 Stroški dela

Stroške dela v višini **13.527.188 €** sestavljajo:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Stroški plač	9.100.766	8.798.835
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	464.982	449.042
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.599.143	1.574.448
Drugi stroški dela	2.362.297	2.264.805
Skupaj stroški dela	13.527.188	13.087.130

Drugi stroški dela vključujejo povračilo stroškov prevoza in prehrane med delom, rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine, regres, nagrade, stroške zavarovanja delavcev ter plačila dijakom in študentom na delovni praksi.

Število zaposlenih in njihova izobrazbena struktura ter druge informacije v zvezi z zaposlenimi so podrobneje predstavljene v Poslovnem poročilu, v poglavju *6.1 – Skrb za zaposlene*.

Prejemki uprave in nadzornega sveta so predstavljeni v poglavju *18.4 – Posli z upravo in nadzornim svetom*.

13.7 Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti so v letu 2019 znašali **12.428.932 €**. Njihova sestava je naslednja:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Amortizacija neopredmetenih osnovnih sredstev	542.878	537.545
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	11.370.218	10.738.632
Amortizacija naložbenih nepremičnin	42.935	52.845
Skupaj stroški amortizacije	11.956.031	11.329.022
Poslovni odhodki pri prodaji OOS in NN	312.445	336.033
Poslovni odhodki v zvezi z oslabitvijo obratnih sredstev	160.456	55.749
Skupaj odpisi vrednosti	12.428.932	11.720.804

Stroški amortizacije neopredmetenih osnovnih sredstev (542.878 €) so predstavljeni tudi v poglavju *12.1 – Neopredmetena sredstva*; stroški amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev (11.370.218 €) v poglavju *12.2 – Opredmetena osnovna sredstva*; stroški amortizacije naložbenih nepremičnin (42.935 €) pa v poglavju *12.3 – Naložbene nepremičnine*.

13.8 Drugi poslovni odhodki

Druge poslovne odhodke v višini **536.822 €** sestavljajo:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Prispevek za spodbujanje zaposlovanja invalidov	47.169	48.376
Prispevek za stavbno zemljišče	87.738	89.364
Prispevek za onesnaženo vodo	14.371	14.371
Oblikovanje rezervacij	205.170	351.558
Drugi odhodki (str. za varstvo okolja, odškodnine...)	182.374	207.008
Skupaj drugi poslovni odhodki	536.822	710.676

Oblikovanje rezervacij se nanaša na odškodnine v zvezi z denacionalizacijskimi postopki in je podrobneje pojasnjeno tudi v poglavju **12.12 – Rezervacije**.

13.9 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2019 realizirala **514.787 €** finančnih odhodkov iz finančnih obveznosti. Večinoma predstavljajo odhodke od obresti za prejeta posojila pri poslovnih bankah.

13.10 Pripoznani poslovni izid naložb, vrednotenih po kapitalski metodi

Poslovni izid naložb, vrednotenih po kapitalski metodi, je v letu 2019 znašal **189.909 €**, v letu 2018 pa 904.513 €. Predstavlja sorazmerni del čistega dobička pridruženih družb ECE in Soenergetika.

13.11 Davek iz dobička

Obračunani davek iz dobička za poslovno leto 2019 znaša **1.187.812 €** (leta 2018: 1.114.004 €). V letih 2019 in 2018 so vse družbe v Skupini izkazovale obveznost za davek iz dobička. Pregled izračuna davka iz dobička in odloženih davkov za posamezno leto je v naslednji preglednici:

Opis postavke	Zneski so v €	
	2019	2018
Dobiček pred obdavčitvijo	9.461.152	9.956.095
Prihodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-1.192.470	-961.088
Odhodki, ki povečujejo davčno osnovo	1.130.811	943.247
Odhodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-435.390	-490.032
Zmanjšanje davčne osnove na podlagi olajšav	-2.718.448	-3.555.677
Drugo	5.981	-29.367
Davčna osnova	6.251.644	5.863.178
Davčna stopnja	19 %	19 %
Davek od dobička	1.187.812	1.114.004
Davčna osnova za odložene davke	355.814	227.579
Davčna stopnja	19 %	19 %
Odloženi davki	67.605	43.240
Celotni davek (davek od dobička in odloženi davki)	1.255.417	1.157.244

13.12 Odložene obveznosti za davek in odloženi davki

Odložene obveznosti za davek po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo **278.632 €**. Nanašajo se na obdavčljivečasne razlike iz naslova pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi ECE in drobnega inventarja v osnovnih sredstvih. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se povečale za 39.101 €.

Skupina je v letu 2019 odpravila 28.504 € terjatev za odloženi davek, ker je bil dogodek, v zvezi s katerim so bile terjatve oblikovane, v letu 2019 realiziran.

Terjatev za odloženi davek, ki po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 763.231 €, Skupina zaradi negotovosti glede prihodnjih obdavčljivih dobičkov ni pripoznala.

Pojasnila postavk izkaza drugega vseobsegajočega donosa



Celotni vseobsegajoči donos poleg čistega poslovnega izida obračunskega obdobja (7.166.896 €) vključuje še aktuarske izgube in dobičke obvladujoče in odvisne družbe ter učinek slabitve dolgoročne finančne naložbe pri pridruženih družbah v skupnem znesku -93.306 €.

Posamezne postavke drugega vseobsegajočega donosa so prikazane tudi v poglavju *12.11 - Kapital* (tabela gibanje poštene vrednosti).

15

Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov



V letu 2019 je imela Skupina Elektro Gorenjska 55.671.017 € prejemkov in 54.152.141 € izdatkov. Prejemki in izdatki vključujejo ustrezne zneske dajatev, predvsem DDV in trošarine, skladno z izstavljenimi oziroma prejetimi računi. Denarni izid je bil v letu 2019 pozitiven in je znašal 1.518.875 €.

Skupina je imela na dan 31. 12. 2019 na transakcijskih računih pri bankah in v obliki kratkoročnih depozitov oz. depozitov na odpoklic denarna sredstva v višini 7.895.236 €, na dan 31. 12. 2018 pa je stanje teh sredstev znašalo 6.365.442 €.

Prejemki pri poslovanju so v letu 2019 za 21.288.235 € presejali izdatke, kar pomeni, da Skupina z osnovno dejavnostjo posluje pozitivno in ustvarja pozitiven denarni tok. Največje prejemke predstavljajo prejemki, prejeti po pogodbi s SODO, za izvajanje storitev in najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo. S presežkom denarnega toka pri poslovanju je Skupina v letu 2019 lahko poravnala vse svoje obveznosti (izdatke), ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročno najetih kreditov v znesku 7.270.747 €, poravnala vse izdatke, povezane z izplačilom dividend v znesku 2.591.021 €, ter v pretežnem delu financirala tudi nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev.

Največje prejemke predstavljajo prejemki, prejeti po Pogodbi s SODO, za izvajanje storitev in najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo.

Negativni denarni izid pri investiranju je v letu 2019 znašal 15.945.912 €. Panoga, v kateri deluje Skupina Elektro Gorenjska, je namreč tehnološko zelo intenzivna in za zagotavljanje kakovostne oskrbe svojih odjemalcev na področju distribucijskega omrežja Elektra Gorenjska zahteva velika in konstantna vlaganja. Nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev so se financirale s črpanjem dolgoročnih kreditov v višini 6 mio € (pojasnjeno v poglavju [12.13 - Dolgoročne finančne obveznosti](#)) in iz pozitivnega denarnega izida pri poslovanju.

Denarni izid pri financiranju je v obravnavanem obdobju znašal -3.823.448 €.

Poštene vrednosti



Pregled poštene in knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti:

Zneski so v €

	31. 12. 2019		31. 12. 2018	
	Knjigovodska vrednost	Poštена vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštена vrednost
Neizpeljana finančna sredstva po odplačni vrednosti				
Dolgoročne in kratkoročne finančne terjatve	1.195.247	1.195.247	1.943.633	1.943.633
Dolgoročne in kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	7.706.733	7.706.733	8.808.676	8.808.676
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	7.895.236	7.895.236	6.365.442	6.365.442
Skupaj neizpeljana finančna sredstva	16.797.216	16.797.216	17.117.751	17.117.751
Neizpeljane finančne obveznosti po odplačni vrednosti				
Bančna posojila in druge finančne obveznosti	-54.609.910	-54.609.910	-54.906.619	-54.906.619
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev za svoj in tuj račun	-3.428.986	-3.428.986	-3.793.493	-3.793.493
Skupaj neizpeljane finančne obveznosti	-58.038.896	-58.038.896	-58.700.112	-58.700.112
Skupaj	-41.241.680	-41.241.680	-41.582.361	-41.582.361

Ocenjena poštena vrednost kratkoročnih sredstev in obveznosti je enaka njihovi knjigovodski vrednosti.

Lestvica poštenih vrednosti

Poštena vrednost in metoda vrednotenja sredstev:

Zneski so v €

	31. 12. 2019				31. 12. 2018			
	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti								
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti skupaj	0	0	0	0	0	0	0	0
Sredstva, za katera je poštena vrednost razkrita								
Dolgoročne in kratkoročne finančne terjatve	0	0	1.195.247	1.195.247	0	0	1.943.633	1.943.633
Dolgoročne in kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	0	0	7.706.733	7.706.733	0	0	8.808.676	8.808.676
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	0	0	7.895.236	7.895.236	0	0	6.365.442	6.365.442
Skupaj sredstva, za katera je poštena vrednost razkrita	0	0	16.797.216	16.797.216	0	0	17.117.751	17.117.751
Skupaj	0	0	16.797.216	16.797.216	0	0	17.117.751	17.117.751

Poštena vrednost in metoda vrednotenja obveznosti:

Zneski so v €

	31. 12. 2019				31. 12. 2018			
	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj	1. raven	2. raven	3. raven	Skupaj
Obveznosti, merjene po pošteni vrednosti								
Obveznosti, merjene po pošteni vrednosti skupaj	0	0	0	0	0	0	0	0
Obveznosti, za katere je poštena vrednost razkrita								
Bančna posojila in druge finančne obveznosti	0	0	-54.609.910	-54.609.910	0	0	-54.906.619	-54.906.619
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	0	0	-3.428.986	-3.428.986	0	0	-3.793.493	-3.793.493
Skupaj obveznosti za katere je poštena vrednost razkrita	0	0	-58.038.896	-58.038.896	0	0	-58.700.112	-58.700.112
Skupaj	0	0	-58.038.896	-58.038.896	0	0	-58.700.112	-58.700.112

Upravljanje s kapitalom



Ključni dejavnik uspeha Skupine Elektro Gorenjska je dolgoročna usmerjenost k odjemalcem in stalna prilagodljivost pogojem poslovanja (nacionalni interes, regulatorne in zakonodajne spremembe, večje tehnološke sprememb ...). Glavni namen upravljanja Skupine Elektro Gorenjska s kapitalom je zato zagotoviti kapitalsko ustreznost, visoko finančno stabilnost, dolgoročno plačilno sposobnost in ustrezno vrednost za delničarje.

Dolgoročno finančno stabilnost Skupina spremlja z razmerjem med neto finančnim dolgom in EBITDA. Politika Skupine je, da le-ta ne presega vrednosti 3,5, kar Skupini omogoča dolgoročno stabilno poslovanje (več v poglavju *5.9.1 – Pomembnejši kazalniki*). Za nadzor nad kapitalom Skupina uporablja kazalnik finančnega vzvoda, ki prikazuje delež neto dolga v kapitalu. Kazalnik je konec leta 2019 na podobnem nivoju kot konec leta 2018, kar potrjuje dejstvo, da Skupina s kapitalom upravlja stabilno.

Finančna stabilnost družb v Skupini je razvidna tudi iz bonitetne ocene GVIN. Bonitetna ocena matične družbe Elektro Gorenjska in hčerinske družbe Gorenjske elektrarne je trenutno B 1 ++, kar je glede na tehnološko zelo intenzivno dejavnost, v kateri deluje družba, zelo dobro. Ostala elektrodistribucijska podjetja v Sloveniji imajo enako boniteto oz. boniteto B1+ ali C1+.

Opis postavke	Pojasnilo	Zneski so v €	
		31. 12. 2019	31. 12. 2018
Dolgoročne finančne obveznosti	12.13	46.910.199	48.332.599
Kratkoročne finančne obveznosti	12.16	7.699.711	6.574.020
Skupaj finančne obveznosti		54.609.910	54.906.619
Kapital	12.11	165.914.359	161.338.484
Dolg/Kapital		0,33	0,34
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	12.10	7.895.236	6.365.442
Neto finančna obveznost		46.714.674	48.541.177
Neto dolg/kapital		0,28	0,30

V letu 2018 je bila novelirana Strategija Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022, kjer so prepoznani strateški projekti, ki bodo pomembno vplivali na rast kapitala Skupine tudi v prihodnje.

18

Posli s povezanimi osebami



V nadaljevanju predstavljamo posle s povezanimi osebami, in sicer posle z družbami v Skupini, posle z Republiko Slovenijo, posle z družbami, ki so v lasti Republike Slovenije, ter posle z upravo in nadzornim svetom. Na osnovi izjav, ki smo jih prejeli od predsednika uprave obvladujoče družbe, direktorja odvisne družbe in članov nadzornega sveta, so posli s povezanimi osebami na osnovi povezave posameznik–podjetje, kot jih opredeljuje MRS 24, nepomembni.

18.1 Posli z družbami v Skupini

Med transakcijami obvladujoče družbe z odvisno družbo Gorenjske elektrarne, ki jih je bilo v letu 2019 za 977 tisoč €, sta poleg izplačanega dobička v znesku 642.075 € (izplačilo odvisne družbe obvladujoči) pomembni predvsem naslednji:

Opis postavke	Zneski so v € 2019
Prihodki od opravljenih storitev splošnih služb (stroški odvisnih družb)	93.324
Prihodki od najemnin (stroški za najemnine odvisnih družb)	157.587

V okviru transakcij med družbama Gorenjske elektrarne in GEK Vzdrževanje pomembnejšo transakcijo predstavljajo storitve vzdrževanja v znesku 587 tisoč €.

Najpomembnejša transakcija, ki jo je imela v letu 2019 družba Gorenjske elektrarne s pridruženo družbo Soenergetika, je nakazilo dobička družbi Gorenjske elektrarne v znesku 170 tisoč €.

Med transakcijami pridružene družbe ECE je pomemben nakup električne energije od pridružene družbe Soenergetika v znesku 627 tisoč € ter prodaja zemeljskega plina pridruženi družbi Soenergetika v znesku 2,2 mio €. Družbi Elektro Gorenjska je pridružena družba ECE v letu 2019 nakazala dobiček v znesku 345 tisoč €.

Druge transakcije niso dosegle pomembnejših vrednosti.

Vse transakcije z družbami v Skupini so bile opravljene pod običajnimi tržnimi pogoji.

Družba Elektro Gorenjska kot obvladujoča družba ni ovirala oz. oškodovala poslovanja družbe Gorenjske elektrarne kot odvisne družbe.

18.2 Posli z Republiko Slovenijo

Najpomembnejši posli obvladujoče in odvisne družbe z Republiko Slovenijo so bili v letu 2019 naslednji:

Postavka	Zneski so v € Plačila v letu 2019
Dividende	2.059.332
Davek od dohodka pravnih oseb (davek in akontacije)	1.197.810
Ostale dajatve (DDV, prispevki delodajalca)	5.601.381
Skupaj	8.858.523

18.3 Posli z družbami v neposredni oz. posredni lasti Republike Slovenije

V tabeli v nadaljevanju so prikazani pomembni posli z družbami, kjer ima država neposredno ali posredno prevladujoč vpliv.

Zneski so v €

Poslovni partner	Odperte terjatve na dan 31. 12. 2019	Odperte obveznosti na dan 31. 12. 2019	Odhodki v letu 2019	Prihodki v letu 2019	Izplačilo dividend v letu 2019
SODO d. o. o.	2.984.829	1.767.455		31.582.738	
Modra zavarovalnica d. d.		37.277	443.985		
Zavarovalnica Sava d. d.		735	513.701		
SID d. d.		6.362.986	91.152		
Kapitalska družba d. d.					64.790
Sava RE d. d.					42.000
DUTB, d. d.					31.080
Skupaj	2.984.829	8.168.452	1.048.838	31.582.738	137.870

Odperte obveznosti do družbe SODO predstavljajo obveznosti iz poslovanja za tuj račun.

Posli z drugimi družbami, pri katerih ima država prevladujoč vpliv, ne predstavljajo pomembnih vrednosti.

18.4 Posli z upravo in nadzornim svetom

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2019 poslovodstvu (zaposleni po individualnih pogodbah) izplačala naslednje prejemke:

Prejemki predsednika uprave oz. direktorjev	Fiksni prejemki (bruto plača)	Uspešnost poslovanja (bruto)	Regres za letni dopust (bruto)	Povračila stroškov	Zneski so v €
					Bonitete
Predsednik uprave Elektra Gorenjska	97.200	3.056	0	2.828	7.685
Direktor Gorenjskih elektrarn	56.625	8.204	1.907	1.697	2.192
Direktor GEK Vzdrževanja	55.383	0	1.907	1.462	4.043

Del prejemkov predsednika uprave Elektra Gorenjska za uspešnost poslovanja v znesku 649 € se nanaša na obdobje pred nastopom na tem delovnem mestu.

Povračila stroškov vključujejo: dnevnice, prevoz na delo, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Obračunavajo se v skladu s pogodbo o zaposlitvi oziroma podjetniško kolektivno pogodbo.

Bonitete vključujejo zavarovalne premije, uporabo službenega vozila in zdravniški pregled.

Bruto prejemki članov nadzornega sveta v letu 2019 so prikazani v naslednji tabeli. Ker so nekateri člani tudi člani komisij nadzornega sveta, so vključeni tudi prejemki za sodelovanje v komisijah.

Politika prejemkov članov nadzornega sveta je predstavljena v poglavju

3.6.1 – Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska.

	Plačilo za opr. funkcije (bruto)	Sejnina NS (bruto)	Sejnina komisija (bruto)	Skupaj bruto	Zneski so v €
					Potni stroški
	1	2	3	4=1+2+3	5
Prestavniki kapitala					
mag. Samo Logar	21.188	3.520	1.100	25.808	452
Andrej Koprivec	15.538	3.450	2.200	21.188	672
mag. Tedo Djekanović	15.255	3.494	1.320	20.069	207
Franjo Curanović	14.125	3.875	1.980	19.980	53
Predstavniki zaposlenih					
Iztok Štular	11.300	4.070		15.370	
Jereb Borut	11.300	3.795		15.095	

Bruto prejemki zunanjih članov revizijske komisije ter komisije za imenovanja in kadrovske zadeve so prikazani v spodnji preglednici.

	Plačilo za opr. funkcije (bruto)	Sejnina komisija (bruto)	Skupaj bruto	Zneski so v € Potni stroški
	1	2	3=1+2	4
Zunanji člani komisij				
Milena Pervanje	5.650	1.100	6.750	0
dr. Simon Čadež	5.650	1.980	7.630	229

Nadzorni svet je imel v letu 2019 skupaj 15 sej, od tega 14 rednih in eno dopisno. Mag. Samo Logar je bil prisoten na 13 sejah, Borut Jereb in mag. Tedo Djekanović na 14, ostali člani nadzornega sveta pa so bili prisotni na vseh sejah.

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je imela v letu 2019 sedem rednih sej. Mag. Samo Logar in Milena Pervanje sta bila prisotna na šestih sejah, mag. Tedo Djekanović pa na vseh sedmih.

Revizijska komisija je imela v letu 2019 skupaj dvanajst sej, enajst rednih in eno dopisno. Dr. Simon Čadež je bil prisoten na desetih sejah, Franjo Curanović na enajstih sejah, Andrej Koprivec pa na vseh sejah.

Stroški drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2019 predstavljajo zavarovanje odškodninske odgovornosti skladno s sklepom 16. skupščine delničarjev družbe Elektro Gorenjska. Te ugodnosti predstavljajo boniteto članov nadzornega sveta.

Zneski so v €

Zavarovanje odgovornosti

Predstavniki kapitala	
mag. Samo Logar	730
Andrej Koprivec	730
mag. Tedo Djekanović	730
Franjo Curanović	730
Predstavniki zaposlenih	
Iztok Štular	730
Borut Jereb	730

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Skupina Elektro Gorenjska ni prejela in tudi ne odobrila predujmov, posojil ali poroštov v tem poglavju navedenim skupinam oseb in do njih na dan 31. 12. 2019 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

19

Stroški revidiranja

Skupina Elektro Gorenjska je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju letnega poročila. Pogodbeni znesek za revidiranje letnega poročila družb v Skupini Elektro Gorenjska in Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019 znaša 16.210 €. Poleg tega je bilo revizorju, ki je revidiral letno poročilo, za druge revizijske storitve izplačanih še 6.050 €, za storitve dajanja zagotovil pa 2.400 €.

V Skupini Elektro Gorenjska se zavedamo tveganj, ki so sestavni del našega poslovanja. Zavedamo pa se tudi, da je lahko le celovito in sistematično obvladovanje tveganj učinkovito. Obvladovanje tveganj je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev.

Finančna tveganja so povezana s sposobnostjo ustvarjanja finančnih prihodkov, obvladovanja finančnih odhodkov, ohranjanja vrednosti finančnega premoženja, obvladovanja finančnih obveznosti ter zagotavljanja konkurenčne in dolgoročne plačilne sposobnosti. V Skupini Elektro Gorenjska smo izpostavljeni številnim finančnim tveganjem, ki vključujejo predvsem: kreditno tveganje plačil odjemalcev, izredne odhodke (kazni), obrestno tveganje, pomanjkanje investicijskih sredstev, tveganje naložb v odvisne in pridružene družbe, neustrezno plačilo storitev EG s strani SODO in likvidnostno tveganje.

Kreditno tveganje

Knjižgova vrednost finančnih sredstev predstavlja največjo izpostavljenost kreditnemu tveganju. Največja izpostavljenost kreditnemu tveganju na dan poročanja so bila:

	Zneski so v €	
	2019	2018
Dolgoročne poslovne terjatve	213.402	80.408
Kratkoročne finančne naložbe	988.632	1.800.835
Kratkoročne poslovne terjatve	7.689.979	9.220.679
- od tega do kupcev	7.566.246	8.728.267
Denarna sredstva	7.895.236	6.365.442
Skupaj	16.787.249	17.467.364

Skupina na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za elektrooperaterja zbira plačila odjemalcev v svojem imenu in za račun SODO, d. o. o. Pri tem obstaja večje tveganje, ker mora Skupina kljub neplačanim zapadlim terjatvam odjemalcev poravnati vse obveznosti do družbe SODO. Deloma ima Skupina v skladu z regulacijo priznane in pokrite morebitne odpise terjatev, a le do višine 0,2 % zaračunanih omrežnin, kar pomeni približno 51.000 € na letnem nivoju.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za omrežnino, električno energijo in storitve ter terjatve iz naslova obresti na dan 31. 12. 2019 ter na dan 31. 12. 2018 je po rokih zapadlosti razvidna v naslednjem prikazu:

	Zneski so v €	
	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Nezapadle terjatve	7.363.741	8.462.753
Zapadle do 30 dni	163.308	273.558
Zapadle od 31-60 dni	33.102	3.536
Zapadle od 61-90 dni	13.502	14.960
Zapadle nad 90 dni	286.469	201.278
Zapadle terjatve	496.382	493.333
Delež zapadlih terjatev v odprtih	6 %	6 %
Skupaj	7.860.123	8.956.086

Gibanje popravkov vrednosti terjatev v letih 2019 in 2018 je prikazano v naslednji tabeli.

	2019	2018
Začetno stanje 1. 1.	239.937	446.154
Novo oblikovanje	190.566	38.973
Črpanje in odprava	16.027	245.188
Končno stanje 31. 12.	414.475	239.937

Zneski so v €

Terjatve se v Skupini redno mesečno pregledujejo. Izterjava se vodi redno, po enakih kriterijih do vseh kupcev. Dosledno se izterjajo tudi zamudne obresti. Natančnost pri evidencah in izterjavi nas je pripeljala do dobrega rezultata. Največje dolžnike oz. neplačnike omrežnine obravnavamo na rednih mesečnih sestankih, kjer se za posameznega dolžnika naredi plan aktivnosti, ki naj bi privedel do največje možne izterjave. Gre za individualno obravnavo. Pregledujemo bonitetno oceno dolžnikov. Poslužujemo se tudi telefonske izterjave, možnosti odobritve plačila na obroke, iskanje možnosti za kompenzacijo, odstop terjatve itd. V primeru sklenitve obročnega odplačila dolga, cesijske ali asignacijske pogodbe vedno v pogodbo vključujemo tudi obračunane zamudne obresti. Pri zapiranju odprtih terjatev spoštujemo določila splošnega dela pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja. Ko so izčrpani vsi možni instrumenti »mehke« izterjave, v primeru neplačila zaračunane omrežnine pošljemo obvestilo o odklopu uporabnika sistema. V primeru, da stranka kljub obvestilu dolga še vedno ne poravnava v roku, ki je določen v obvestilu, sledi odklop merilnega mesta. Tako družba preprečuje nadaljnjo poslovno škodo oziroma finančno nedisciplino, ki bi sicer vodila v večje zapadle neplačane terjatve.

Terjatev do največjega kupca je na dan 31. 12. 2019 znašala 2.984.829 €, kar pomeni 39 % vseh terjatev do kupcev.

Kreditno tveganje ima po oceni zmeren vpliv na poslovanje oz. likvidnost. Ob predpostavljani 25 % letni verjetnosti realizacije tveganja znaša individualna ocena tvegane mere na poslovanje 57 tisoč €, pri čemer je razpon izgub v primeru realizacije od minimalno 0 € do maksimalno 150 tisoč €.

Likvidnostno tveganje

Tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti oziroma likvidnostno tveganje izhaja iz možnosti, da Skupina v določenem trenutku ne bo imela zadosti likvidnih sredstev za poravnavanje svojih tekočih obveznosti oziroma za vzdrževanje običajnega poslovanja.

Likvidnostno tveganje iz naslova poslovanja obvladujemo s sledečimi aktivnostmi:

- › Nadzor in medsebojno usklajevanje vseh OE na področju naročanja blaga in storitev oziroma sklepanja nabavnih pogodb glede na pričakovana razpoložljiva denarna sredstva. V to področje se uvršča tudi razvrščanje pomembnosti posameznih nabav glede na razpoložljiva denarna sredstva. Omenjeno velja za vsa področja delovanja Skupine.
- › Nadzor nad uresničevanjem odprtih naročil oziroma sklenjenih nabavnih pogodb, predvsem glede datuma dokončanja in datuma ter zneska predvidenega plačila obveznosti.
- › Nadzor nad pravočasnostjo plačevanja terjatev, predvsem pomembnejših odjemalcev, saj se nepravočasno plačevanje kupcev kot posledica poslabšane finančne discipline, zahtev po podaljšanju plačilnih rokov in popustov ter večjih stroškov za izterjavo zapadlih neplačanih terjatev izraža na slabši likvidnosti Skupine. Sem sodi tudi vzpostavitev ustreznega informacijskega sistema o zapadlih neplačanih terjatvah ter pravočasno in ustrezno medsebojno obveščanje o neplačanih terjatvah med posameznimi OE, tako da se ustrezno in pravočasno ukrepa (pravočasna izdaja opomina, sodna terjatev ...). Pri sklepanju tržnih pogodb s kupci naših storitev posebno pozornost namenimo dodatnemu vključevanju ustreznih zavarovanj plačil. Kupce z zapadlimi terjatvami redno mesečno opominjamo.
- › Stalno spremljanje zalog. Na nivoju vodstva so bili sprejeti sklepi, ki opredeljujejo spremljanje zalog. Skupina dokončno in dosledno realizira sklepe v povezavi s konsignacijo materiala in opreme dobaviteljev. Skupina še dodatno optimizira delovne procese (na področju planiranja, nakupa materiala in izvedbe).
- › Vzpostavljen sistem upravljanja z denarnimi sredstvi na ravni Skupine, na podlagi katerega si družbe med seboj izposojamo denarna sredstva. Glavni cilj upravljanja z denarnimi sredstvi v Skupini Elektro Gorenjska je optimizacija likvidnosti družb v Skupini. Gre za kratkoročno upravljanje z denarnimi sredstvi, torej za pokrivanje kratkoročnih primanjkljajev in kratkoročno plasiranje presežkov denarnih sredstev med družbami v Skupini.

Resnost likvidnostnega tveganja ocenjujemo kot pomembno. Zaradi vzpostavljenih kontrolnih mehanizmov in izvajanja ukrepov, predvsem upravljanja z denarnimi sredstvi na ravni Skupine, verjamemo, da je verjetnost materializacije nelikvidnosti malo verjetna, vendar se družba zaveda, da bi nelikvidnost lahko povzročila veliko poslovno škodo.

Likvidnostno tveganje je tesno povezano tudi z investicijskim tveganjem. Obvladovanje likvidnostnega tveganja pomeni tudi izvedbo financiranja investicij v skladu s poslovnim načrtom, in sicer tako da so zagotovljena zadostna sredstva in da ne prihaja do zamud pri izvedbi investicij, saj so postopki zadolževanja lahko dolgotrajni.

V Skupini imamo vzpostavljeno upravljanje z denarnimi sredstvi, katerega glavni cilj je optimizacija likvidnostne situacije in potreb po koriščenju zunanjih kratkoročnih dolžniških virov financiranja. Vir financiranja kratkoročnih primanjkljajev določene družbe so presežki denarnih sredstev ene izmed družb v Skupini. S tem se dosegajo boljši pogoji tako zadolževanja kot naložbenja denarnih sredstev, predvsem pa se pri tem izkoriščajo sinergijski učinki Skupine kot celote.

Veliko pozornosti namenjamo tudi pripravi in spremljanju načrta denarnih tokov. Uspešno načrtovanje likvidnosti nam namreč omogoča optimalno upravljanje morebitnih kratkoročnih presežkov ali primanjkljajev likvidnih sredstev.

Naslednja tabela prikazuje finančne obveznosti do bank in drugih dolgoročnih finančnih obveznosti po rokih zapadlosti.

2019	Zapadlost v plačilo			Zneski so v €
	V 1 letu	Od 2 do 5 let	Nad 5 let	SKUPAJ
Finančne obveznosti do bank	7.656.464	30.777.158	16.133.043	54.566.665

2018	Zapadlost v plačilo			Zneski so v €
	V 1 letu	Od 2 do 5 let	Nad 5 let	SKUPAJ
Finančne obveznosti do bank	6.547.788	30.391.151	17.941.447	54.880.386

Kratkoročne poslovne obveznosti po zapadlosti so bile naslednje:

2019	Zneski so v €					
	Nezapadle	Zapadle od 0 do 30 dni	Zapadle 31 do 90 dni	Zapadle nad 90 dni	Skupaj zapadle	Skupaj obveznosti
Kratk. poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.634.550	2.519	22.117	0	24.636	1.659.186
Kratk. poslovne obveznosti na podlagi predujmov	120.665	0	0	0	0	120.665
Kratk. obveznosti iz poslovanja za tuj račun	1.769.800	0	0	0	0	1.769.800
Kratk. obveznosti za plače	800.031	0	0	0	0	800.031
Obveznosti do državnih in drugih institucij	498.700	0	0	0	0	498.700
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	126.684	0	0	0	0	126.684
Skupaj	4.950.431	2.519	22.117	0	24.636	4.975.068

2018	Zneski so v €					
	Nezapadle	Zapadle od 0 do 30 dni	Zapadle 31 do 90 dni	Zapadle nad 90 dni	Skupaj zapadle	Skupaj obveznosti
Kratk. poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.705.799	10.080	7.697	207	17.984	1.723.783
Kratk. poslovne obveznosti na podlagi predujmov	119.013	0	0	0	0	119.013
Kratk. obveznosti iz poslovanja za tuj račun	2.069.221	0	0	0	0	2.069.221
Kratk. obveznosti za plače	1.069.780	0	0	0	0	1.069.780
Obveznosti do državnih in drugih institucij	404.347	0	0	0	0	404.347
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	406.528	0	0	0	0	406.528
Skupaj	5.774.688	10.080	7.697	207	17.984	5.792.670

Resnost likvidnostnega tveganja ocenjujemo kot pomembno. Zaradi vzpostavljenih kontrolnih mehanizmov in izvajanja ukrepov, predvsem upravljanja z denarnimi sredstvi na ravni Skupine, verjamemo, da je verjetnost materializacije nelikvidnosti malo verjetna, vendar se zavedamo, da bi nelikvidnost lahko povzročila veliko poslovno škodo. Ob predpostavljene 25 % letni verjetnosti realizacije tveganja znaša individualna ocena tvegane mere na poslovanje 8 tisoč €, pri čemer je razpon izgub v primeru realizacije od minimalno 0 € do maksimalno 20 tisoč €.

Obrestno tveganje

Obrestno tveganje predstavlja nevarnost v primeru neugodnega gibanja obrestnih mer. Ker ima Skupina nekatera posojila najeta po spremenljivi obrestni meri (EURIBOR), so občutljiva na gibanje obrestne mere. Konec leta 2019 je imela Skupina 71 % nepredvidljivega denarnega toka (konec leta 2018 ga je imela 66 %).

Izpostavljenost tveganju spremembe obrestne mere je bila naslednja:

	Zneski so v €	
	2019	2018
Finančne obveznosti z variabilno obrestno mero	38.566.664	36.308.958
Finančne obveznosti s stalno obrestno mero	16.000.001	18.571.429
Skupaj	54.566.665	54.880.386

Sprememba obrestne mere pri finančnih instrumentih z variabilno obrestno mero za 50 bazičnih točk na dan poročanja bi povečala oziroma zmanjšala poslovni izid Skupine za spodaj navedene vrednosti. Nekatere posojilne pogodbe vključujejo določila, da je variabilna obrestna mera enaka nič, v kolikor je EURIBOR negativen.

	Zneski so v €			
	Vpliv na poslovni izid 2019		Vpliv na poslovni izid 2018	
	Povečanje za 50 bt	Zmanjšanje za 50 bt	Povečanje za 50 bt	Zmanjšanje za 50 bt
Finančne obveznosti z variabilno obrestno mero	-86.897	41.196	-51.994	89.020

Resnost obrestnega tveganja ocenjujemo kot majhno. Glede na trenutno gospodarsko situacijo se ne pričakuje pomembnejši dvig višine obrestnih mer, zato ta vpliv tveganja ocenjujemo kot zmeren. Ob predpostavljene 17 % letni verjetnosti realizacije tveganja znaša individualna ocena tvegane mere (pri 95 % stopnji zaupanja) na poslovanje 30 tisoč €, pri čemer je razpon izgub v primeru realizacije od minimalno 0 € do maksimalno 110 tisoč €.

Tveganje spremembe deviznih tečajev

Poslovanje se odvija v evrih, zato Skupina ni izpostavljena tveganju spremembe deviznih tečajev.

21

Dogodki po datumu bilance stanja



Po datumu bilance stanja (31. 12. 2019) in do datuma revizorjevega poročila (17. 4. 2020) je bila družba Elektro Gorenjska s strani Agencije za energijo seznanjena z ugotovljenimi dejstvi pred izdajo odločbe glede končnega obračuna za leto 2018. Iz ugotovljenih dejstev pred izdajo odločbe izhaja, da je bila že zaračunana vrednost najemnine in storitev za 155.421 € višja od vrednosti iz končnega obračuna. Ker se je družba z ugotovljenimi dejstvi strinjala, utemeljeno pričakuje končni obračun regulativnega leta v navedeni višini. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 znižala prihodke za 155.421 € (dolgoročno odloženi prihodki).

V mesecu marcu 2020 je družba Elektro Gorenjska od SODO prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2019. Preliminarni obračun za leto 2019 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz obračuna izhaja, da je bila v letu 2019 že zaračunana pogodbeno vrednost storitev in najemnine za 1.222.443 € nižja od vrednosti ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 pripoznala 1.222.443 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki).

Začetek leta 2020 je zaznamovala svetovna pandemija s koronavirusom SARS-CoV-2 (COVID-19), ki je močno prizadela tudi slovensko gospodarstvo. Glede na trenutno znane informacije učinka pandemije na poslovanje družb v Skupini Elektro Gorenjska še ni mogoče oceniti, ne pričakujemo pa bistvenih odmikov od zastavljenih načrtov.

