

**ELEKTRO GORENJSKA,**

podjetje za distribucijo  
električne energije, d.d.

Ul. Mirka Vadnova 3a  
4000 Kranj



## **Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2015**

**Poročilo pripravili/izdelali:**

Mitja Luznar, univ. dipl. inž. el.

Urban Ažman, dipl. inž. el.

Boštjan Tišler, univ. dipl. inž. el.

**Odgovorna oseba:**

mag. Edvard Košnjek, univ. dipl. inž. el.

Kranj, Marec 2016



## KAZALO

<b>1</b>	<b>SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE .....</b>	<b>1</b>
<b>2</b>	<b>NEPREKINJENOST NAPAJANJA .....</b>	<b>2</b>
<b>2.1</b>	<b>Spremljanje kazalnikov nepreklenjenosti napajanja .....</b>	<b>2</b>
2.1.1	Statistika dogodkov .....	2
2.1.2	Analiza prekinitiv .....	2
2.1.3	Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitiv po vzroku nastanka .....	3
2.1.4	Načrtovane dolgotrajne prekinitve .....	4
2.1.5	Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve .....	8
2.1.6	Kratkotrajne prekinitve .....	12
2.1.7	Najslabši primeri .....	14
<b>2.2</b>	<b>Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitiv .....</b>	<b>17</b>
<b>2.3</b>	<b>Pritožbe in kompenzacije .....</b>	<b>17</b>
2.3.1	Pritožbe odjemalcev .....	17
2.3.2	Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah .....	17
2.3.3	Kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah .....	17
<b>3</b>	<b>KOMERCIALNA KAKOVOST .....</b>	<b>18</b>
<b>3.1</b>	<b>Parametri komercialne kakovosti .....</b>	<b>18</b>
<b>3.2</b>	<b>Kompenzacije .....</b>	<b>19</b>
<b>3.3</b>	<b>Pritožbe .....</b>	<b>20</b>
<b>4</b>	<b>KAKOVOST NAPETOSTI .....</b>	<b>21</b>
<b>4.1</b>	<b>Monitoring kakovosti napetosti .....</b>	<b>21</b>
<b>4.2</b>	<b>Stalni monitoring .....</b>	<b>22</b>
4.2.1	Lokacija meritnih mest .....	22
4.2.2	Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring .....	23
4.2.3	Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa .....	25
4.2.4	Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni .....	26
4.2.5	Skladnost velikosti napajalne napetosti .....	27
4.2.6	Skladnost stanja harmonskih napetosti .....	28
4.2.7	Skladnost stanja flikerja .....	29
4.2.8	Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, $I_{Unb}$ .....	30
4.2.9	Skladnost stanja signalnih napetosti .....	31
4.2.10	Skladnost stanja omrežne frekvence .....	32
4.2.11	Število upadov in porastov napetosti .....	33
<b>4.3</b>	<b>Upadi napetosti .....</b>	<b>34</b>
4.3.1	Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI .....	34
<b>4.4</b>	<b>Občasni načrtovani monitoring .....</b>	<b>35</b>
4.4.1	Občasne načrtovane meritve v TP .....	35
4.4.2	Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih .....	36
<b>4.5</b>	<b>Monitoring ob pritožbah uporabnikov .....</b>	<b>37</b>
<b>5</b>	<b>UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE .....</b>	<b>38</b>
	<b>Investicijska vlaganja v preteklem letu .....</b>	<b>38</b>

<b>Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe.....</b>	<b>38</b>
<b>6      ZAKLJUČEK .....</b>	<b>40</b>
6.1   Neprekinjenost napajanja .....	40
6.2   Komercialna kakovost.....	40
6.3   Kakovost napetosti .....	40

# 1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE

ELEKTRO GORENJSKA, d.d.		
Leto		2015
Število odjemalcev	VN	0
	SN	143
	NN	88467
	<b>Skupaj</b>	<b>88610</b>
Dolžina [km]	VN	106
	SN	1579
	NN	3884
	<b>Skupaj</b>	<b>5569</b>
Lastnosti obratovanja omrežja	Direktna ali neposredna ozemljitev [%]	0
	Upor (ozemljitev preko maloohmskega upora) [%]	54
	Resonančna ozemljitev (Petersenova dušilka) [%]	0
	Upor + dušilka [%]	38
	Izolirano oziroma neozemljeno zvezdišče [%]	8
	Drugo [%]	0
	<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>
	Delež kabelskega podzemnega omrežja [%]	61
	Delež kabelskega oplaščenega nadzemnega omrežja [%]	15
	Delež kabelskega omrežja z golimi oziroma polizoliranimi vodniki [%]	24
	<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>
	Delež omrežja, ki ustreza sedanjem stanju tehnike [%]	80
Meteoroški podatki	Ocena deleža odjemalcev z ustrezno kakovostjo oskrbe [%]	Ni podatka
	Delež SN-omrežja pod nadzorom SCADA [%]	100
	Možnost rezervnega napajanja (na SN – delež odjemalcev) [%]	52
	Povprečna gostota strel [udarov/km <sup>2</sup> /leto]	2,270

Tabela 1: splošni podatki

## 2 NEPREKINJENOST NAPAJANJA

### 2.1 Spremljanje kazalnikov neprekkinjenosti napajanja

#### 2.1.1 Statistika dogodkov

Število dogodkov	Nenačrtovani	305
	Načrtovani	1011
	<b>Skupaj</b>	<b>1316</b>
Število dolgotrajnih prekinitrov (> 3 min)	Nenačrtovane	168
	Načrtovane	399
	<b>Skupaj</b>	<b>567</b>
Trajanje dolgotrajnih prekinitrov v urah (> 3 min)	Nenačrtovane	155
	Načrtovane	966
	<b>Skupaj</b>	<b>1121</b>
Število kratkotrajnih prekinitrov (= < 3 min)	<b>Skupaj</b>	<b>423</b>

Tabela 2: statistika dogodkov v letu 2015

#### 2.1.2 Analiza prekinitrov

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2014				2015			
	Število vseh prekinitrov	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitrov	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov	Število kratkotrajnih prekinitrov	Število vseh prekinitrov	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitrov	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov	Število kratkotrajnih prekinitrov
RP_BALOS	175	28	58	89	35	12	5	18
RP_BLED	0	0	0	0	61	11	10	40
RP_BRNIK	3	3	0	0	18	7	1	10
RP_CERKLJE	132	14	30	88	19	8	2	9
RP_NAKLO	260	22	75	163	37	18	3	16
RP_UKOVA	0	0	0	0	25	10	3	12
RP_VISOKO	229	39	40	150	34	12	7	15
RTP_BOHINJ	322	22	121	179	62	22	21	19
RTP_JESENICE	55	20	12	23	64	30	12	22
RTP_KRANJSKA_GORA	100	23	37	40	42	20	7	15
RTP_LABORE	66	21	20	25	26	11	2	13
RTP_MEDVODE	80	23	19	38	41	11	8	22
RTP_MOSTE	255	34	69	152	69	28	6	35
RTP_PRIMSKOVO	208	35	60	113	39	18	6	15
RTP_RADOVLJICA	234	48	70	116	82	45	12	25
RTP_SKOFJA_LOKA	398	45	75	278	122	43	28	51
RTP_TRŽIČ	346	35	101	210	39	25	3	11
RTP_ZLATO_POLJE	96	17	33	46	70	13	16	41
RTP_ŽELEZNIKI	187	31	77	79	105	55	16	34
RTP_BLED	242	17	50	175	0	0	0	0
RTP_UKOVA	102	10	21	71	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>3490</b>	<b>487</b>	<b>968</b>	<b>2035</b>	<b>990</b>	<b>399</b>	<b>168</b>	<b>423</b>

Tabela 3: število prekinitrov po območjih napajanja RTP/RP med leti 2014 in 2015

### 2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev po vzroku nastanka

	2014				2015			
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitiev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitiev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok
Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN								
RP_BALOS	58	44	2	12	5	0	2	3
RP_BLED	0	0	0	0	10	0	0	10
RP_BRNIK	0	0	0	0	1	0	0	1
RP_CERKLJE	30	13	0	17	2	0	0	2
RP_NAKLO	75	57	2	16	3	0	0	3
RP_UKOVA	0	0	0	0	3	0	0	3
RP_VISOKO	40	10	2	28	7	0	1	6
RTP_BOHINJ	121	80	7	34	21	0	0	21
RTP_JESENICE	12	11	0	1	12	2	1	9
RTP_KRANJSKA_GORA	37	19	5	13	7	0	2	5
RTP_LABORE	20	13	0	7	2	0	0	2
RTP_MEDVODE	19	11	3	5	8	0	1	7
RTP_MOSTE	69	62	1	6	6	0	2	4
RTP_PRIMSKOVO	60	20	7	33	6	0	0	6
RTP_RADOVLJICA	70	48	0	22	12	0	0	12
RTP_ŠKOFJA_LOKA	75	49	2	24	28	0	7	21
RTP_TRŽIČ	101	81	10	10	3	0	0	3
RTP_ZLATO_POLJE	33	10	12	11	16	0	0	16
RTP_ŽELEZNIKI	77	38	4	35	16	0	7	9
RTP_BLED	50	49	0	1	0	0	0	0
RTP_UKOVA	21	16	1	4	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>968</b>	<b>631</b>	<b>58</b>	<b>279</b>	<b>168</b>	<b>2</b>	<b>23</b>	<b>143</b>

Tabela 4: število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka po območjih napajanja RTP/RP v letih 2014 in 2015



Nivo izračuna		Izvod			RTP/RP			Podjetje			
RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
RTP_ISKRA	LAB_20_ISKRA_1 - Mestni										
	LAB_20_ISKRA_2 - Mestni										
	LAB_20_ISKRA_LAB_2 - Mestni										
	LAB_20_OREHEK - Mestni	0,012	0,322	1,000	0,002	0,066	0,026	0,000	0,004	0,001	27,874
	LAB_20_PLANET_TUS - Mestni	1,000	89,433	1,000	0,000	0,016	0,002	0,000	0,001	0,000	89,463
	LAB_20_SAVA_3 - Mestni										
	LAB_20_STRAZISCE - Mestni	0,142	7,656	1,000	0,020	1,089	0,220	0,001	0,068	0,005	53,867
RTP_MEDVODE	LAB_20_ZABNICA - Podeželski	0,391	12,339	1,446	0,095	3,000	1,036	0,006	0,188	0,025	31,557
	MED_20_CENTER - Mestni	0,003	0,597	0,953	0,000	0,028	0,001	0,000	0,002	0,000	177,412
	MED_20_MEDVODE_BLOKI - Mestni	0,002	0,481	1,002	0,000	0,034	0,001	0,000	0,002	0,000	208,387
	MED_20_RP_MEDVODE - Mešani	0,405	59,836	1,274	0,119	17,610	0,600	0,008	1,226	0,034	147,695
	MED_20_SVETJE - Mestni	0,332	20,516	1,000	0,051	3,130	0,255	0,004	0,218	0,015	61,882
	MED_20_TESNILKA - Mestni	1,000	166,450	1,000	0,000	0,027	0,001	0,000	0,002	0,000	166,506
	MED_20_VERJE - Podeželski										
RTP_MOSTE	MED_20_ZBILJE_KRANJ - Podeželski	0,261	21,209	1,000	0,054	4,378	0,271	0,004	0,305	0,016	81,280
	MED_20_ZBILJE_sK_LO - Podeželski										
	MOS_20_BREZNICA - Podeželski	1,213	59,860	1,890	0,336	16,564	0,776	0,017	0,836	0,070	49,358
	MOS_20_ENP_ZIR - Podeželski										
	MOS_20_GORJE - Podeželski	1,123	123,610	2,099	0,477	52,456	1,102	0,024	2,649	0,100	110,045
	MOS_20_KOROSKA_BELA - Podeželski	0,161	11,713	1,016	0,029	2,077	0,066	0,001	0,105	0,006	72,792
	MOS_20_ZIROVNICA - Podeželski										
RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_BELA - Podeželski	0,582	124,746	1,197	0,078	16,715	0,988	0,010	2,214	0,043	214,165
	PRI_20_DEZMANOVA - Mestni										
	PRI_20_FARMA_HRASTJE - Podeželski	0,050	0,450	3,000	0,003	0,023	0,033	0,000	0,003	0,001	9,000
	PRI_20_GOR_TISK - Mestni										
	PRI_20_GORENJE - Mestni	0,197	12,892	1,000	0,008	0,531	0,103	0,001	0,070	0,004	65,422
	PRI_20_IBI - Mestni										
	PRI_20_INTESPAR - Mestni	0,010	0,734	2,000	0,000	0,024	0,004	0,000	0,003	0,000	70,851
	PRI_20_JAKA_PLATISA - Mestni										
	PRI_20_JEZERSK_CESTA - Mestni										
	PRI_20_KOMUNAL_CONA - Mestni										
	PRI_20_KOTLARNA_PLA - Mestni	0,001	0,235	1,000	0,000	0,021	0,001	0,000	0,003	0,000	237,679
	PRI_20_MERKUR - Mestni	0,478	52,274	1,000	0,001	0,104	0,012	0,000	0,014	0,001	109,302
	PRI_20_PRES_BRIG - Mestni										
	PRI_20_SUCEVA - Mestni										
RTP_RADOVLJICA	PRI_20_sENCUR - Mestni	0,031	1,651	1,000	0,004	0,190	0,046	0,000	0,025	0,002	52,467
	PRI_20_VIDMARJEVA - Mestni										
	PRI_20_VRECKOVA_PLA - Mestni										
	RAD_20_BREZJE - Podeželski	0,329	81,865	3,212	0,036	8,972	0,113	0,003	0,731	0,012	248,782
	RAD_20_GREGORČIČEVA - Mestni	0,294	19,695	1,594	0,074	4,950	0,231	0,006	0,403	0,025	67,060
	RAD_20_KROPA - Podeželski	0,677	59,418	2,221	0,077	6,787	0,242	0,006	0,553	0,026	87,795
	RAD_20_LANCOVO - Podeželski	2,901	209,761	3,359	0,152	11,009	0,476	0,012	0,897	0,051	72,305
RTP_SKOFJA_LOKA	RAD_20_VERIGA - Mestni	0,214	14,983	1,000	0,027	1,920	0,086	0,002	0,156	0,009	70,153
	RAD_20_VOLČJI_HRIB - Mestni	0,234	23,975	0,782	0,054	5,585	0,170	0,004	0,455	0,018	102,575
	RAD_20_VRBNJE - Podeželski	0,767	128,083	1,000	0,085	14,253	0,267	0,007	1,161	0,029	167,056
	SKL_20_DV_ŽELEZNIKI - Podeželski	0,574	113,795	1,566	0,047	9,237	0,229	0,004	0,885	0,018	198,411
RTP_SKOFJA_LOKA	SKL_20_GORENJ_PRED. - Mestni	1,000	182,458	1,000	0,000	0,044	0,001	0,000	0,004	0,000	182,519
	SKL_20_GRADIS - Mestni	0,028	5,021	1,500	0,000	0,065	0,002	0,000	0,006	0,000	180,821
	SKL_20_KBV_DOLE_VAS - Podeželski										

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
			SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
RTP_RP	SKL_20_KRANJ - Mešani		0,043	3,981	1,000	0,007	0,621	0,033	0,001	0,059	0,003	92,917
	SKL_20_KROJ - Mestni		0,017	3,610	0,999	0,001	0,149	0,004	0,000	0,014	0,000	208,426
	SKL_20_LTH - Mestni		0,333	42,900	1,000	0,000	0,015	0,001	0,000	0,001	0,000	128,743
	SKL_20_MED._LIPICA - Podeželski		0,801	144,276	2,015	0,078	14,088	0,385	0,007	1,349	0,031	180,180
	SKL_20_PODPLEVNO - Mestni		0,207	24,798	1,000	0,026	3,090	0,127	0,002	0,296	0,010	119,839
	SKL_20_POLJA_DOLINA - Podeželski		1,065	168,175	1,586	0,115	18,209	0,567	0,011	1,744	0,046	157,904
	SKL_20_POSTA_FRANK. - Mestni											
	SKL_20_PUNGERT - Podeželski		0,020	1,292	2,000	0,000	0,015	0,001	0,000	0,001	0,000	63,346
	SKL_20_RAZKLOPiSČE - Mestni											
	SKL_20_SKOFJA_LOKA - Mestni		0,191	15,707	1,600	0,045	3,688	0,221	0,004	0,353	0,018	82,169
	SKL_20_TERMO_1 - Mestni		1,000	269,750	1,000	0,000	0,032	0,001	0,000	0,003	0,000	269,840
	SKL_20_TRATA2 - Mestni											
RTP_TRŽIČ	TRŽ_20_BISTRICA - Mestni		0,050	2,955	1,000	0,014	0,845	0,057	0,001	0,054	0,004	59,283
	TRŽ_20_KRANJ_GOLNIK - Podeželski		1,415	261,696	1,421	0,235	43,467	0,942	0,015	2,756	0,062	184,974
	TRŽ_20_KRIŽE - Podeželski		0,166	29,629	1,000	0,044	7,855	0,176	0,003	0,498	0,012	178,505
	TRŽ_20_LOKA_PILARNA - Mestni		0,347	29,596	1,000	0,025	2,156	0,101	0,002	0,137	0,007	85,404
	TRŽ_20_MLAKA - Podeželski		0,003	0,160	1,000	0,000	0,021	0,001	0,000	0,001	0,000	57,735
	TRŽ_20_PRISTAVA - Podeželski											
	TRŽ_20_TRIO - Podeželski		0,018	9,792	1,000	0,000	0,101	0,001	0,000	0,006	0,000	558,335
RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_ENP_LABORE - Mestni											
	ZLP_20_EXOTERM - Mestni		1,333	70,072	1,333	0,001	0,061	0,009	0,000	0,005	0,000	52,554
	ZLP_20_GOR_OBLACILA - Mestni											
	ZLP_20_KOKRA - Mestni											
	ZLP_20_LIPNICA - Mestni		1,000	157,167	1,000	0,000	0,023	0,001	0,000	0,002	0,000	157,219
	ZLP_20_POLICA - Mešani		0,362	4,044	2,000	0,005	0,061	0,041	0,000	0,005	0,002	11,175
	ZLP_20_PROJEKT - Mestni		0,002	0,484	1,000	0,000	0,059	0,002	0,000	0,005	0,000	203,129
	ZLP_20_RP_SAVA - Mestni		0,006	0,069	2,000	0,001	0,011	0,006	0,000	0,001	0,000	12,500
	ZLP_20_sOLSK1_CENTER - Mestni											
	ZLP_20_TENETIsE - Podeželski		1,090	228,420	1,261	0,164	34,339	1,217	0,013	2,724	0,054	209,536
RTP_ŽELEZNIKI	ZLP_20_TISKANINA - Mestni		1,000	34,483	1,000	0,000	0,005	0,001	0,000	0,000	0,000	34,495
	ZLP_20_VELIKI_HRIB - Mestni											
	ZEL_20_ALPLES - Mestni		2,500	237,742	2,500	0,002	0,182	0,006	0,000	0,005	0,000	95,095
	ZEL_20_ČEsNJICA - Mestni											
	ZEL_20_DOLENJA_VAS - Podeželski		0,582	179,336	1,284	0,160	49,439	0,479	0,005	1,480	0,020	308,287
	ZEL_20_NIKO - Mestni		0,085	35,890	1,000	0,011	4,700	0,033	0,000	0,141	0,001	424,491
	ZEL_20_PODLONK - Podeželski		1,468	312,347	2,184	0,132	28,027	0,394	0,004	0,839	0,016	212,758
	ZEL_20_PODROsT - Podeželski		1,375	221,000	1,553	0,179	28,775	0,535	0,005	0,862	0,022	160,684
	ZEL_20_RUDNO - Podeželski		0,204	15,834	1,000	0,022	1,717	0,066	0,001	0,051	0,003	77,533

	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	<b>0,079</b>	<b>7,649</b>	<b>0,326</b>	<b>97,118</b>
Skupaj mešani	<b>0,023</b>	<b>2,629</b>	<b>0,097</b>	<b>112,251</b>
Skupaj podeželski	<b>0,234</b>	<b>34,004</b>	<b>0,968</b>	<b>145,449</b>
Skupaj	<b>0,336</b>	<b>44,281</b>	<b>1,391</b>	<b>131,805</b>

Tabela 5: načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2015

<b>RTP/RP</b>	<b>Tip omrežja</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
RP_BALOS	Mestni	0,003	0,077	0,013	25,330
	Mešani	0,007	1,048	0,028	153,333
	Podeželski	0,008	1,658	0,035	195,671
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>2,784</b>	<b>0,076</b>	<b>151,587</b>
	Mestni	0,003	0,172	0,011	66,690
RP_BLED	Mešani				
	Podeželski	0,002	0,216	0,008	107,569
	<b>Skupaj</b>	<b>0,005</b>	<b>0,389</b>	<b>0,019</b>	<b>84,587</b>
	Mestni				
RP_BRNIK	Mešani				
	Podeželski	0,005	1,124	0,023	204,424
	<b>Skupaj</b>	<b>0,005</b>	<b>1,124</b>	<b>0,023</b>	<b>204,424</b>
	Mestni				
RP_CERKLJE	Mešani				
	Podeželski	0,005	0,870	0,023	158,864
	<b>Skupaj</b>	<b>0,005</b>	<b>0,870</b>	<b>0,023</b>	<b>158,864</b>
	Mestni				
RP_NAKLO	Mešani				
	Podeželski	0,012	2,803	0,049	235,759
	<b>Skupaj</b>	<b>0,013</b>	<b>2,929</b>	<b>0,055</b>	<b>220,099</b>
	Mestni				
RP_UKOVA	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>	<b>0,016</b>	<b>3,627</b>	<b>0,067</b>	<b>223,718</b>
	Mestni				
RP_VISOKO	Mešani	0,004	0,201	0,015	56,404
	Podeželski	0,016	1,948	0,065	124,021
	<b>Skupaj</b>	<b>0,019</b>	<b>2,150</b>	<b>0,080</b>	<b>111,508</b>
	Mestni				
RTP_BOHINJ	Mešani				
	Podeželski	0,015	1,017	0,061	68,959
	<b>Skupaj</b>	<b>0,015</b>	<b>1,017</b>	<b>0,061</b>	<b>68,959</b>
	Mestni				
RTP_JESENICE	Mešani	0,016	0,635	0,066	40,079
	Podeželski	0,004	0,089	0,015	24,350
	<b>Skupaj</b>	<b>0,021</b>	<b>0,825</b>	<b>0,088</b>	<b>38,743</b>
	Mestni				
RTP_KRANJSKA_GORA	Mešani				
	Podeželski	0,008	1,425	0,034	173,615
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>1,963</b>	<b>0,075</b>	<b>107,884</b>
	Mestni				
RTP_LABORE	Mešani				
	Podeželski	0,002	0,092	0,007	55,154
	<b>Skupaj</b>	<b>0,008</b>	<b>0,280</b>	<b>0,032</b>	<b>36,715</b>
	Mestni				
RTP_MEDVODE	Mešani	0,004	0,224	0,015	63,044
	Podeželski	0,008	1,226	0,034	147,695
	<b>Skupaj</b>	<b>0,016</b>	<b>1,755</b>	<b>0,065</b>	<b>112,451</b>
	Mestni				
RTP_MOSTE	Mešani				
	Podeželski	0,042	3,590	0,176	84,559
	<b>Skupaj</b>	<b>0,042</b>	<b>3,590</b>	<b>0,176</b>	<b>84,559</b>
	Mestni				
RTP_PRIMSKOVO	Mešani	0,002	0,115	0,007	66,294
	Podeželski	0,011	2,217	0,044	207,575
	<b>Skupaj</b>	<b>0,012</b>	<b>2,332</b>	<b>0,051</b>	<b>187,801</b>
	Mestni				
RTP_RADOVLJICA	Mešani	0,013	1,015	0,053	80,029
	Podeželski	0,029	3,342	0,118	116,887
	<b>Skupaj</b>	<b>0,041</b>	<b>4,357</b>	<b>0,171</b>	<b>105,564</b>
	Mestni				
RTP_SKOFJA_LOKA	Mešani	0,007	0,678	0,029	98,078
	Podeželski	0,001	0,059	0,003	92,917
	<b>Skupaj</b>	<b>0,031</b>	<b>4,718</b>	<b>0,127</b>	<b>154,300</b>
	Mestni				
RTP_TRŽIČ	Mešani	0,003	0,190	0,010	75,982
	Podeželski	0,018	3,261	0,073	184,033
	<b>Skupaj</b>	<b>0,020</b>	<b>3,452</b>	<b>0,084</b>	<b>170,656</b>
	Mestni				
RTP_ZLATO_POLJE	Mešani	0,000	0,013	0,001	60,746
	Podeželski	0,000	0,005	0,002	11,175
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>2,741</b>	<b>0,056</b>	<b>200,973</b>
	Mestni				
RTP_ŽELEZNIKI	Mešani	0,000	0,146	0,002	376,050
	Podeželski	0,015	3,233	0,061	218,839
	<b>Skupaj</b>	<b>0,015</b>	<b>3,379</b>	<b>0,063</b>	<b>222,870</b>
	Mestni				

Tabela 6: načrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2015









## 2.1.6 Kratkotrajne prekinitve

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
RP_BALOS	BAL_20_BPT_HE3 - Mestni			
	BAL_20_HE_LOMsČICA - Podeželski	3,000	0,001	
	BAL_20_LJUBELJ - Podeželski	2,073	0,332	0,009
	BAL_20_PREDILNISKA - Mestni	4,000	0,075	0,002
	BAL_20_STOLPNICA - Mešani	4,000	1,479	0,039
	BAL_20_ZDRAVST. DOM - Mestni	4,000	1,803	0,047
RP_BLED	BLE_20_BOH._BELA - Podeželski	15,623	1,704	0,074
	BLE_20_JARSÈ - Mestni	4,000	1,363	0,059
	BLE_20_KLUČE - Mestni	6,000	2,384	0,104
	BLE_20_RIBNO - Podeželski	6,000	0,746	0,033
	BLE_20_SOTESKA - Podeželski	2,000	0,057	0,002
RP_BRNIK	BRN_20_RP_BRNIK - Podeželski	4,000	3,904	0,019
	BRN_20_TP1_ADRIA - Podeželski	4,000	0,039	
	BRN_20_TP1317 - Podeželski	2,000	0,029	
RP_CERKLJE	CER_20_sENTURs._GORA - Podeželski			
	CER_20_TP_GRAD - Podeželski			
	CER_20_ZANJIVEC - Podeželski	8,958	1,186	0,015
RP_NAKLO	NAK_20_BESNICA - Podeželski	6,000	2,494	0,068
	NAK_20_BREZJE - Podeželski	5,611	2,056	0,056
	NAK_20_MERKUR - Mestni	2,998	0,654	0,018
RP_UKOVA	UKO_20_JAVORNIK - Mestni	3,847	3,822	0,098
	UKO_20_TR_LR - Mestni			
RP_VISOKO	VIS_20_BRNIK - Podeželski	4,000	1,079	0,034
	VIS_20_JEZERSKO - Podeželski	3,436	1,243	0,039
	VIS_20_MILJE - Mešani	4,847	1,786	0,056
RTP_BOHINJ	BOH_20_BOH_BISTRICA - Podeželski	4,862	2,772	0,107
	BOH_20_FILBO - Podeželski			
	BOH_20_LIP - Podeželski			
	BOH_20_MHE_BISTRICA - Podeželski			
	BOH_20_POKLJUKA - Podeželski			
	BOH_20_SAVICA - Podeželski	4,865	0,053	0,002
RTP_JESENICE	BOH_20_STARA_FUZINA - Podeželski	5,731	1,377	0,053
	JES_20_CENT._POST. - Mestni	2,000	0,171	0,015
	JES_20_GRADIS - Mestni	1,751	0,368	0,032
	JES_20_KLAVNICA - Mestni	4,000	0,414	0,036
	JES_20_MOJSTRANA - Podeželski	3,000	0,361	0,031
	JES_20_sOLSKI_CENTER - Mešani	2,776	0,166	0,014
RTP_KRANJSKA_GORA	JES_20_TRAVNICE - Mestni	3,000	0,008	0,001
	JES_20_ZA_PROGO - Mestni			
	KRG_20_KR._GORA - Mestni	5,707	2,282	0,088
	KRG_20 PODKUZE - Podeželski	1,000	0,226	0,009
	KRG_20 RATEČE - Podeželski	5,000	1,054	0,040
RTP_LABORE	KRG_20_VRSIC - Mestni	1,024	0,167	0,006
	LAB_20_BANTALE - Mestni	0,244	0,032	0,002
	LAB_20_CIRCE - Mestni	1,000	0,151	0,009
	LAB_20_CIST_NAPRAVA - Mestni	1,000	0,062	0,004
	LAB_20_INTEX - Mestni	1,000	0,064	0,004
	LAB_20_ISKRA_1 - Mestni	1,000	0,001	
	LAB_20_ISKRA_2 - Mestni	1,000		
	LAB_20_ISKRA_LAB_2 - Mestni	1,000	0,001	
	LAB_20_OREHEK - Mestni	1,000	0,205	0,013
	LAB_20_PLANET_TUS - Mestni	1,000		
	LAB_20_SAVA_3 - Mestni			
RTP_MEDVODE	LAB_20_STRAZISCE - Mestni			
	LAB_20_ZABNICA - Podeželski	2,132	0,518	0,033
	MED_20_CENTER - Mestni	9,456	0,439	0,031
	MED_20_MEDVODE_BLOKI - Mestni	1,000	0,071	0,005
	MED_20_RP_MEDVODE - Mešani	2,000	0,589	0,041
	MED_20_SVETJE - Mestni	1,001	0,153	0,011
	MED_20_TESNILKA - Mestni	2,000		
	MED_20_VERJE - Podeželski	1,000	0,198	0,014
	MED_20_ZBILJE_KRANJ - Podeželski	1,000	0,206	0,014
RTP_MOSTE	MED_20_ZBILJE_sK LO. - Podeželski	1,000	0,030	0,002
	MOS_20_BREZNICA - Podeželski	14,431	3,993	0,202
	MOS_20_ENP_ZIR - Podeželski	7,000	0,002	
	MOS_20_GORJE - Podeželski	4,000	1,697	0,086
	MOS_20_KOROSKA_BELA - Podeželski	6,872	1,219	0,062
RTP_PRIMSKOVO	MOS_20_POSLOVNA_CONA - Podeželski			
	MOS_20_ZIROVNICA - Podeželski			
	PRI_20_BELA - Podeželski	3,999	0,536	0,071
	PRI_20_DEZMANOVA - Mestni	2,000	0,173	0,023
	PRI_20_FARMA_HRASTJE - Podeželski	1,017	0,053	0,007
	PRI_20_GOR_TISK - Mestni			

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
	PRI_20_GORENJE - Mestni			
	PRI_20_IBI - Mestni			
	PRI_20_INTESSPAR - Mestni			
	PRI_20_JAKA_PLATISA - Mestni	1,379	0,090	0,012
	PRI_20_JEZERSK_CESTA - Mestni	1,000	0,036	0,005
	PRI_20_KOMUNAL_CONA - Mestni			
	PRI_20_KOTLARNA_PLA - Mestni			
	PRI_20_MERKUR - Mestni			
	PRI_20_PRES_BRIG - Mestni			
	PRI_20_SUCEVA - Mestni			
	PRI_20_sENČUR - Mestni			
	PRI_20_VIDMARJAVA - Mestni	2,000	0,173	0,023
	PRI_20_VRECKOVA_PLA - Mestni			
RTP_RADOVLJICA	RAD_20_BREZJE - Podeželski	4,283	0,469	0,038
	RAD_20_GREGORČIČEVA - Mestni	3,958	0,995	0,081
	RAD_20_KROPA - Podeželski	3,000	0,343	0,028
	RAD_20_LANCOVO - Podeželski	7,000	0,367	0,030
	RAD_20_VERIGA - Mestni	3,000	0,384	0,031
	RAD_20_VOLČJI_HRIB - Mestni	1,000	0,233	0,019
	RAD_20_VRBNJE - Podeželski	1,000	0,111	0,009
RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_DV_ŽELEZNIKI - Podeželski	2,838	0,230	0,022
	SKL_20_GORENJ_PRED. - Mestni			
	SKL_20_GRADIS - Mestni	3,000	0,039	0,004
	SKL_20_KBV_DOLE_VAS - Podeželski			
	SKL_20_KRANJ - Mešani	3,445	0,537	0,051
	SKL_20_KROJ - Mestni	1,000	0,041	0,004
	SKL_20_LTH - Mestni			
	SKL_20_MED_LIPICA - Podeželski	1,000	0,098	0,009
	SKL_20_PODPLEVNO - Mestni	1,206	0,150	0,014
	SKL_20_POLJA_DOLINA - Podeželski	13,596	1,472	0,141
	SKL_20_POSTA_FRANK. - Mestni			
	SKL_20_PUNGERT - Podeželski	0,143	0,002	
	SKL_20_RAZKLOPISČE - Mestni	0,986	0,058	0,006
	SKL_20_SKOFJA_LOKA - Mestni	5,153	1,210	0,116
RTP_TRŽIČ	SKL_20_TERMO_1 - Mestni			
	SKL_20_TRATA2 - Mestni			
	TRŽ_20_BISTRICA - Mestni			
	TRŽ_20_KRANJ_GOLNIK - Podeželski	5,645	0,938	0,059
	TRŽ_20_KRIŽE - Podeželski	2,318	0,614	0,039
	TRŽ_20_LOKA_PILARNA - Mestni	1,000	0,073	0,005
RTP_ZLATO_POLJE	TRŽ_20_MLAKA - Podeželski	1,000	0,131	0,008
	TRŽ_20_PRISTAVA - Podeželski			
	TRŽ_20_TRIO - Podeželski			
	ZLP_20_ENP_LABORE - Mestni			
	ZLP_20_EXOTERM - Mestni			
	ZLP_20_GOR_OBLACILA - Mestni	3,000	0,485	0,038
	ZLP_20_KOKRA - Mestni			
	ZLP_20_LIPNICA - Mestni	10,000	0,001	
	ZLP_20_POLICA - Mešani	3,000	0,045	0,004
	ZLP_20_PROJEKT - Mestni	3,000	0,363	0,029
	ZLP_20_RP_SAVA - Mestni			
RTP_ŽELEZNIKI	ZLP_20_sOLSKI_CENTER - Mestni	3,000	0,428	0,034
	ZLP_20_TENETIsE - Podeželski	7,279	1,094	0,087
	ZLP_20_TISKANINA - Mestni			
	ZLP_20_VELIKI_HRIB - Mestni	3,000	0,182	0,014
	ZEL_20_ALPLES - Mestni	2,000	0,002	
	ZEL_20_ČEsNJICA - Mestni			
	ZEL_20_DOLENJA_VAS - Podeželski	1,000	0,276	0,008

MAIFI [prek./odj.]
Skupaj mestni
Skupaj mešani
Skupaj podeželski
Skupaj podjetje

Tabela 9: kratkotrajne prekinitev v letu 2015

## 2.1.7 Najslabši primeri

### 2.1.7.1 Dolgotrajne prekinitve – lastni vzroki

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_sKOFJA_LOKA	0,153	Preboj starega KBV, preboj v SN celici	Zamenjava SN opreme
	RP_UKOVA	UKO_20_JAVORNIK	0,041	Poškodba KBV - premik zemljine	Prestavitev trase KBV
	RTP_KRANJSKA_GORA	KRG_20_KR._GORA	0,038	Preboj KBV zaradi obrabe	Zamenjava SN kablovoda
	RP_BLED	BLE_20_KLJUČE	0,037	Napačna stikalna manipulacija	/
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_JAKA_PLATISA	0,029	Napačna stikalna manipulacija	/
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,013	Pretrgan KBV	/
	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	0,012	Veter veja na DV	Pregled trase
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,007	Žica na konzoli	/
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,001	Drevje na DV.	Posek
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_POLICA	0,000	/	/
Podeželski	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_TENETIsE	0,038	Preboj starega KBV, iskrenje v RP Trstenik	Zamenjava SN opreme
	RTP_MOSTE	MOS_20_GORJE	0,022	Veter podrl smreko na DV	Posek
	RTP_BOHINJ	BOH_20_STARA_FUZINA	0,021	Veter podrl smreko na DV, v nevihti razbit izolator	Posek
	RP_BLED	BLE_20_BOH._BELA	0,013	Poškodba KBV	/
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_LANCOVO	0,013	Udar strele v drevo, nato padec drevesa čez DV	Posek

Tabela 10: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIFI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_sKOFJA_LOKA	2,936	Preboj starega KBV, preboj v SN celici	Zamenjava SN opreme
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_GREGORČIČEVA	0,964	Požar v SN celici	Zamenjava SN opreme
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_VELIKI_HRIB	0,827	Preboj KBV	Meritve KBV
	RP_UKOVA	UKO_20_JAVORNIK	0,717	Poškodba KBV - premik zemljine	Prestavitev trase KBV
	RP_BLED	BLE_20_KLJUČE	0,650	Napačna stikalna manipulacija	/
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,441	Pretrgan KBV	/
	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	0,141	Veter veja na DV	Pregled trase
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,082	DV na konzoli	/
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_POLICA	0,036	Vodnik najverjetnejše zadet s kamionom	/
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,028	Drevje na DV.	Posek
Podeželski	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_TENETIsE	1,471	Preboj starega KBV, iskrenje v RP Trstenik	Zamenjava SN opreme
	RTP_ŽELEZNICKI	ZEL_20_RUDNO	0,492		
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_LANCOVO	0,396	Udar strele v drevo, nato padec drevesa čez DV	Posek
	RTP_BOHINJ	BOH_20_STARA_FUZINA	0,354	Veter podrl smreko na DV, v nevihti razbit izolator	Posek
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_POLJA._DOLINA	0,326	Poškodba izolatorja na stikalnu, premik zemljine	Kablitev DV

Tabela 11: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIDI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_sKOFJA_LOKA	0,584	Preboj KBV, preboj v SN celici	Zamenjava SN opreme
	RP_UKOVA	UKO_20_JAVORNIK	0,157	Poškodba KBV - premik zemljine	Prestavitev trase KBV
	RTP_KRANJSKA_GORA	KRG_20_KR._GORA	0,145	Preboj KBV zaradi obrabe	Zamenjava SN kablovoda
	RP_BLED	BLE_20_KLJUČE	0,141	Napačna stikalna	/

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mešani	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_JAKA_PLATISA	0,110	manipulacija Napačna stikalna manipulacija	/
	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,050	Preboj KBV	/
	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	0,045	Veter veja na DV	Pregled trase
	RTP_SKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,025	DV na konzoli	Posek
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,004	Drevje na DV.	posek
Podeželski	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_POLICA	0,001	Vodnik najverjetneje zadet s kamionom	/
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_TENETIsE	0,145	Preboj KBV, iskrenje v RP Trstenik	Zamenjava SN opreme
	RTP_MOSTE	MOS_20_GORJE	0,085	Veter podrl smreko na DV	Posek
	RTP_BOHINJ	BOH_20_STARA_FUZINA	0,080	Veter podrl smreko na DV, v nevihti razbit izolator	Posek
	RP_BLED	BLE_20_BOH._BELA	0,052	poškodba KBV	/
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_LANCOVO	0,051	Udar strele v drevo, nato padec drevesa čez DV	Posek

Tabela 12: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIFI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_GREGORČIČEVA	109,104
	RP_NAKLO	NAK_20_MERKUR	73,338
	RTP_JESENICE	JES_20_ZA_PROGO	66,233
	RTP_MEDVODE	MED_20_TESNILKA	44,198
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_VELIKI_HRIB	43,114
Mešani	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_POLICA	165,918
	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	33,552
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	30,017
	RTP_SKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	12,367
	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	12,138
Podeželski	RP_CERKLJE	CER_20_ZANJIVEC	1373,423
	RTP_ŽELEZNICKI	ZEL_20_RUDNO	110,814
	RTP_MEDVODE	MED_20_VERJE	72,492
	RTP_TRŽIČ	TRŽ_20_KRANJ_GOLNIK	61,085
	RTP_SKOFJA_LOKA	SKL_20_PUNGERT	58,294

Tabela 13: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIDI v letu 2015

### 2.1.7.2 Dolgotrajne prekinitve – višja sila

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,007	Zemeljski plaz
Podeželski				

Tabela 14: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIFI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,292	Zemeljski plaz
Podeželski				

Tabela 15: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIDI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	2,000	Zemeljski plaz
Podeželski				

Tabela 16: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIFI v letu 2015

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni			
Mešani	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	40,103
Podeželski			

Tabela 17: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIDI v letu 2015

### 2.1.7.3 Kratkotrajne prekinitve

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_sKOFJA_LOKA	0,116	Iskanje okvare	/
	RP_BLED	BLE_20_KLUČE	0,104	Iskanje okvare, izpad ob prenapajanju	/
	RP_UKOVA	UKO_20_JAVORNIK	0,098	Iskanje okvare	/
	RTP_KRANJSKA_GORA	KRG_20_KR._GORA	0,088	Meritev ozemljilnega sistema	/
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_GREGORČIČEVA	0,081	Okvara merilnega pretvornika, neznan vzrok	/
Mešani	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	0,056	neznan vzrok	/
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,051	Neznan vzrok, napačno delovanje zaščite	Kontrola zaščite
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,041	Napačna stikalna manipulacija, neznan vzrok	/
	RP_BALOS	BAL_20_STOLPNICA	0,039	Povratni vpliv mreže, neselektivno delovanje zaščite	Kontrola zaščite
	RTP_JESENICE	JES_20_sOLSKI_CENTER	0,014	Meritev ozemljilnega sistema, napaka v eni fazi vozička	/
Podeželski	RTP_MOSTE	MOS_20_BREZNICA	0,202	Veter, otresanje snega, neznan vzrok	Zamenjava vodnikov s PAS
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_POLJA._DOLINA	0,141	Povratni vpliv mreže, veter, neznan vzrok	Kontrola zaščite
	RTP_BOHINJ	BOH_20_BOH_BISTRICA	0,107	Neznan vzrok,	/
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_TENETIsE	0,087	Veter, neznan vzrok	Zamenjava SN opreme
	RTP_MOSTE	MOS_20_GORJE	0,086	Preboj v SN celici	/

Tabela 18: pet najslabših izvodov kratkotrajnih prekinitvah (kazalnik MAIFI) v letu 2015

## 2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitev

V letu 2015 ni bilo večjih prekinitov zaradi vzrokov višje sile, ki bi zajemale vsaj 10 prekinitov.

## 2.3 Pritožbe in kompenzacije

### 2.3.1 Pritožbe odjemalcev

RTP/RP	Leto 2015		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RP_BALOS	0	0	0
RP_BLED	0	0	0
RP_BRNIK	0	0	0
RP_CERKLJE	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	0
RP_UKOVA	0	0	0
RP_VISOKO	0	0	0
RTP_BOHINJ	0	0	0
RTP_JESENICE	0	0	0
RTP_KRANJSKA_GORA	0	0	0
RTP_LABORE	0	0	0
RTP_MEDVODE	0	0	0
RTP_MOSTE	0	0	0
RTP_PRIMSKOVO	0	0	0
RTP_RADOVLJICA	0	0	0
RTP_ŠKOFJA_LOKA	0	0	0
RTP_TRŽIČ	0	0	0
RTP_ZLATO_POLJE	0	0	0
RTP_ŽELEZNIKI	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabela 19: pritožbe odjemalcev v letu 2015

### 2.3.2 Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah

Napetostni nivo	Število	Vrednost (EUR)
SN	Potrjene zahteve	0
	Izplačane kompenzacije	0

Tabela 20: kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah v letu 2015

### 2.3.3 Kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah

Uporabniki	Število	Vrednost (EUR)
Gospodinjstva	0	0,00
Ostali uporabniki NN	0	0,00
Ostali uporabniki SN	0	0,00

Tabela 21: kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah v letu 2015

### 3 KOMERCIALNA KAKOVOST

#### 3.1 Parametri komercialne kakovosti

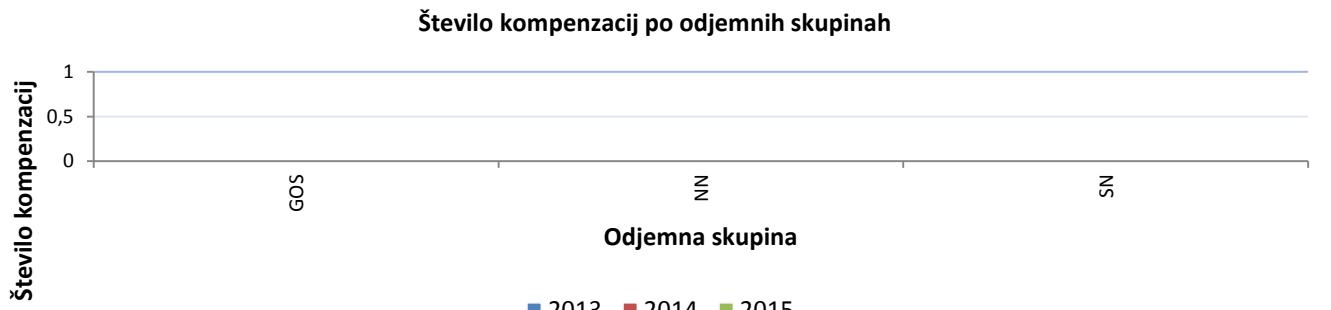
Parameter komercialne kakovosti	Minimalni standardi kakovosti (MSK)				Dosežene vrednosti				Delež opravljenih storitev		Opombe
	Sistemski ali zajamčeni standart	Zahtevana ravenskladnost [%]	Mejna vrednost	Enota	Število vseh zahtevanih ali izvedenih storitev	Število upravičenih izvezetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost kazalnika	Standalndna deviacija	Do vključno mejna vrednost [%]	Nadmejno vrednost [%]	
1.1 Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev [dni]	S	80	20	Delovnih dni	995	0	10,00	17,50	88,00	12,00	
1.2 Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela [dni]	Z	100	10	Delovnih dni	154	0	2,70	3,60	96,00	4,00	
1.3 Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-omrežje [dni]	S	95	20	Delovnih dni	1092	0	1,00	3,80	99,00	1,00	
1.4 Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje [dni]	Z	100	10	Delovnih dni	1581	0	1,70	6,70	98,00	2,00	
2.1 Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov [dni]	Z	100	8	Delovnih dni	385	0	3,00	4,10	96,00	4,00	
2.2 Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru [s]	-	0	0	-	28300	0	56,00	100,80	-	-	
2.3 Kazalnik ravnih nivojev strežbe klicnega centra [%]	-	0	0	-	14229	0	84,00	-	-	-	
3.1 Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00) [h]	Z	100	5	Ure	417	0	1,20	1,60	98,00	2,00	
3.1 Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00) [h]	Z	100	8	Ure	4	0	2,00	3,70	100,00	0,00	
3.2 Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti [dni]	S	90	30	Delovnih dni	6	0	13,70	4,40	100,00	0,00	
3.3 Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti [mesecev]	S	20	6	Meseci	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1 Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca [dni]	Z	100	8	Delovnih dni	1053	0	5,40	14,70	90,00	10,00	
4.2 Povprečni čas do vzpostavitve ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila [h]	Z	100	3	Delovnih dni	688	23	1,20	7,30	97,00	3,00	Uskladitev termina priklopa ob prisotnosti uporabnika.

Tabela 22: parametri komercialne kakovosti v letu 2015

### 3.2 Kompenzacije

Zap. št.	Zajamčeni standard	Potrjene zahteve						Izplačane kompenzacije					
		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN	
		Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]
1	Čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	Čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
3	Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
4	Čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
5	Čas do ponovne vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 6,00 do 22,00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
6	Čas do ponovne vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 22,00 do 6,00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Čas, potreben za odpravo okvare števca	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
8	Število rednih odčitavanj števcov v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce do 43 kW ali brez merjenja moči oz. daljinskega odčitavanja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
9	Število rednih odčitavanj števcov v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce nad 43 kW ali z merjenjem moči)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
10	Čas do vzpostavitev ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
11	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oz. širitev omrežja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
12	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (ukrepi, ki zahtevajo rekonstrukcijo dela omrežja oz. opreme)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
13	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (ukrepi, ki zahtevajo izgradnjo novega dela omrežja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Tabela 23: kompenzacije s področja komercialne kakovosti v letu 2015



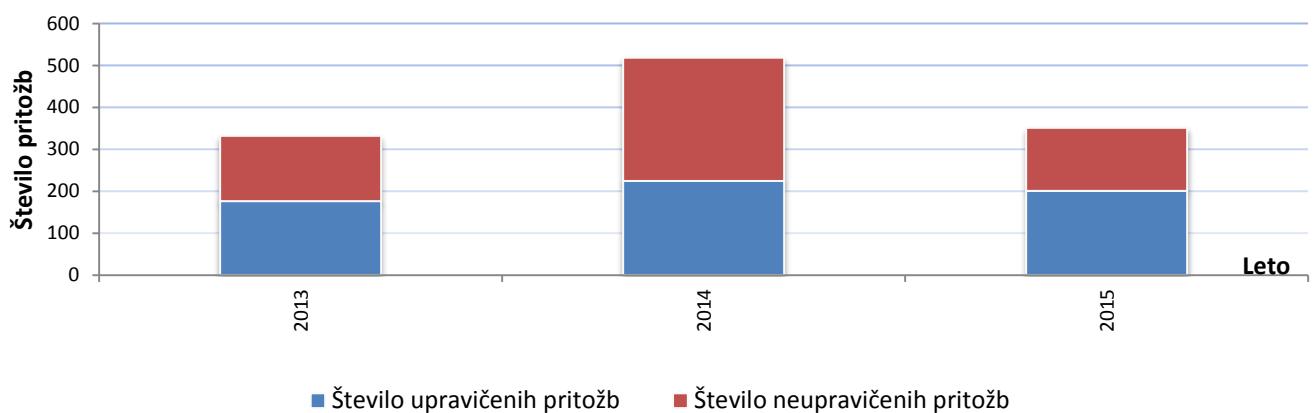
*Slika 1: število kompenzacij s področja komercialne kakovosti po odjemnih skupinah odjemalcev v letu 2015*

### 3.3 Pritožbe

Področje	Podpodročje	Vzrok za pritožbo	Pritožbe		
			Število vseh pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
Priključevanje na omrežje	Zamude	Izdaja ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela.	0	0	0
		Izdaja soglasja za priključitev.	2	0	0
		Izdaja pogodbe o priključitvi na NN-omrežje.	0	0	0
Merjenje	Odčitavanje števcev	Redno odčitavanje števcev v nem letu s strani pooblaščenega podjetja.	1	0	0
	Delovanje števcev	Odprava okvare števca.	296	188	64
Kakovost oskrbe	Kakovost napetosti	Odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti.	6	3	50
		Odprava neskladja odklonov napajalne napetosti.	0	0	0
	Nepreklenjenost napajanja	Maksimalno dovoljeno trajanje in število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (velja za končne odjemalce na SN).	0	0	0
		Maksimalno dovoljeno trajanje posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitev.	0	0	0
Aktivacije priključkov	Aktivacija novega priključka	Aktiviranje priključka na električno omrežje.	0	0	0
	Ponovni priklop po odklopu	Ponovna vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka.	0	0	0
		Napačni odklopi zaradi napake vzdrževalnega osebja.	1	1	100
Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila		Vzpostavitev ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila.	0	0	0
Obračunavanje in izdajanje računov ter izterjave	Nejasnost računov	Odgovori na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov.	45	9	20
Storitve uporabnikom		Neizvedeni ali zamujeni vnaprej dogovorjeni obiski.	0	0	0
		Pravočasna obveščenost uporabnikov o načrtovani prekinitevi.	0	0	0

*Tabela 24: pritožbe s področja komercialne kakovosti v letu 2015*

**Število pritožb v preteklih treh letih**



*Slika 2: trend števila pritožb s področja komercialne kakovosti med leti 2013 in 2015*

## 4 KAKOVOST NAPETOSTI

### 4.1 Monitoring kakovosti napetosti

Vrsta storitve	Število
<b>1. Stalni monitoring</b>	
Število merilnih mest za stalni monitoring kakovosti	38
Število tedenskih meritev v letu, kjer je ugotovljeno neskladje	1425
<b>2. Občasni monitoring</b>	
<b>Občasni načrtovani monitoring</b>	
Število izvedenih načrtovanih meritev	134
Število meritev, kjer je ugotovljeno neskladje	101
<b>Občasni monitoring ob oporekanju uporabnikov</b>	
Število podanih pritožb na kakovost napetosti pri odjemalcih	6
Število meritev na podlagi pritožb	6
Število upravičenih pritožb	3
<b>3. Izjave na zahtevo uporabnikov in pogodbe o nestandardni kakovosti</b>	
Število izdanih izjav o skladnosti napetosti	3
Število izdanih izjav o neskladnosti napetosti	3
Število pogodb o nadstandardni kakovosti	0
Število pogodb o podstandardni kakovosti	0

Tabela 25: monitoring kakovosti napetosti

## 4.2 Stalni monitoring

### 4.2.1 Lokacija merilnih mest

RTP/RP	Merilno mesto	Napetostni nivo
RTP_JESENICE	RTP Jesenice 110kV	VN 110kV
	RTP Jesenice 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Jesenice 20kV TR2	SN 20kV
RTP_LABORE	RTP Labore - DV Okroglo 110kV	VN 110kV
	RTP Labore 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Labore 20kV TR2	SN 20kV
	RTP Labore 20kV TR3	SN 20kV
RTP_PRIMSKOVO	RTP Primskovo 110kV	VN 110kV
	RTP Primskovo 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Primskovo 20kV TR2	SN 20kV
RTP_RADOVLJICA	RTP Radovljica 110kV	VN 110kV
	RTP Radovljica 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Radovljica 20kV TR2	SN 20kV
RTP_ŠKOFJA_LOKA	RTP Škofja loka 110kV -Okroglo	VN 110kV
	RTP Škofja Loka - DV Kleče 110kV	VN 110kV
	RTP Škofja loka 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Škofja loka 20kV TR2	SN 20kV
RTP_TRŽIČ	RTP Tržič 110kV	VN 110kV
	RTP Tržič 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Tržič 20kV TR2	SN 20kV
RTP_ZLATO_POLJE	RTP Zlato polje 110kV	VN 110kV
	RTP Zlato polje 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Zlato polje 20kV TR2	SN 20kV
RTP_BOHINJ	RTP Bohinj 20kV	SN 20kV
	RTP Bohinj 110kV	VN 110kV
RTP_KRANJSKA_GORA	RTP Kr Gora 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Kr Gora 20kV TR2	SN 20kV
RTP_MEDVODE	RTP Medvode 20 kV TR4	SN 20kV
	RTP Medvode 20 kV TR5	SN 20kV
RTP_ŽELEZNIKI	RTP Železniki 20kV TR1	SN 20kV
	RTP Železniki 20kV TR2	SN 20kV
RTP_MOSTE	RTP Moste 20kV TR3	SN 20kV
	RTP Moste 20kV TR4	SN 20kV
RP_BALOS	RP Balos Tržič 1 20kV	SN 20kV
	RP Balos Tržič 2 20kV	SN 20kV
RP_BLED	RP Bled 20kV sektor 1	SN 20kV
	RP Bled 20kV sektor 2	SN 20kV
	RTP Bled Kbv Radovljica20kV	SN 20kV

Tabela 26: lokacija merilnih mest

#### 4.2.2 Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring

Objekt RTP 110/X	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Flicker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
RTP Jesenice 110kV	51	0	0	51	0	0	0	64	23	0	51
RTP Labore - DV Okroglo 110kV	51	0	0	48	0	0	0	69	20	3	48
RTP Primskovo 110kV	51	0	0	49	0	0	0	68	21	2	49
RTP Radovljica 110kV	51	0	0	50	0	0	0	166	4	1	50
RTP Škofja Loka 110kV -Okroglo	51	0	0	31	0	0	0	74	22	20	31
RTP Škofja Loka - DV Kleče 110kV	51	0	0	33	0	0	0	66	29	18	33
RTP Tržič 110kV	51	0	0	49	0	0	0	67	20	2	49
RTP Zlato polje 110kV	51	0	0	49	0	0	0	56	20	2	49
RTP Bohinj 110kV	51	0	0	50	0	0	0	37	6	1	50

Tabela 27: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 (VN napetostni nivo) – stalni monitoring

Objekt RTP SN/SN, RP kV	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Flicker	Ne- ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
RTP Bohinj 20kV	51	0	0	38	0	0	0	53	0	13	38
RTP Jesenice 20kV TR1	51	0	0	47	0	0	0	48	0	4	47
RTP Jesenice 20kV TR2	51	0	0	50	0	0	0	54	0	1	50
RTP Kr Gora 20kV TR1	51	0	0	50	0	0	0	61	0	1	50
RTP Kr Gora 20kV TR2	51	0	0	50	0	0	0	62	0	1	50
RTP Labore 20kV TR1	51	0	0	49	0	0	0	57	0	2	49
RTP Labore 20kV TR2	51	0	0	47	0	0	0	52	0	4	47
RTP Labore 20kV TR3	51	0	0	36	0	0	0	43	0	15	36
RTP Medvode 20 kV TR4	51	0	0	6	0	0	0	47	0	45	6
RTP Medvode 20 kV TR5	51	0	0	0	0	0	0	83	0	51	0
RTP Primskovo 20kV TR1	51	0	0	44	0	0	0	51	0	7	44
RTP Primskovo 20kV TR2	51	0	0	47	0	0	0	69	0	4	47
RTP Radovljica 20kV TR1	51	0	0	50	0	0	0	51	1	1	50
RTP Radovljica 20kV TR2	51	0	0	48	0	0	0	55	1	3	48
RTP Škofja loka 20kV TR1	51	0	0	31	0	0	0	59	0	20	31
RTP Škofja loka 20kV TR2	51	0	0	25	0	0	0	50	0	26	25
RTP Tržič 20kV TR1	7	0	0	1	0	0	0	1	0	6	1
RTP Tržič 20kV TR2	44	0	0	32	0	0	0	35	0	12	32
RTP Zlato polje 20kV TR1	51	0	0	48	0	0	0	78	0	3	48
RTP Zlato polje 20kV TR2	51	0	0	47	0	0	0	44	0	4	47
RTP Železniki 20kV TR1	37	0	0	25	0	0	0	53	0	12	25
RTP Železniki 20kV TR2	13	0	0	0	0	0	0	15	0	13	0
RTP Moste 20kV TR3	51	0	0	48	0	0	0	64	0	3	48
RTP Moste 20kV TR4	51	0	0	45	0	0	0	58	0	6	45
RP Balos Tržič 1 20kV	51	0	0	28	0	0	0	38	2	23	28
RP Balos Tržič 2 20kV	51	0	0	28	0	0	0	38	0	23	28
RP Bled 20kV sektor 1	51	0	0	32	0	0	0	98	45	19	32
RP Bled 20kV sektor 2	51	0	0	31	0	0	0	99	46	20	31
RTP Bled Kbv Radovljica20kV	51	0	0	32	0	0	0	54	1	19	32

Tabela 28: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 (SN napetostni nivo) – stalni monitoring

#### 4.2.3 Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa

##### Indeks stanja kakovosti napetosti

$$I_{KEE-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{10,68 \%}$$

$$I_{KEE-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{26,24 \%}$$

##### Indeks stanja velikosti napajalne napetosti

$$I_{U-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

$$I_{U-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

##### Indeks stanja harmonskih napetosti

$$I_{H-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

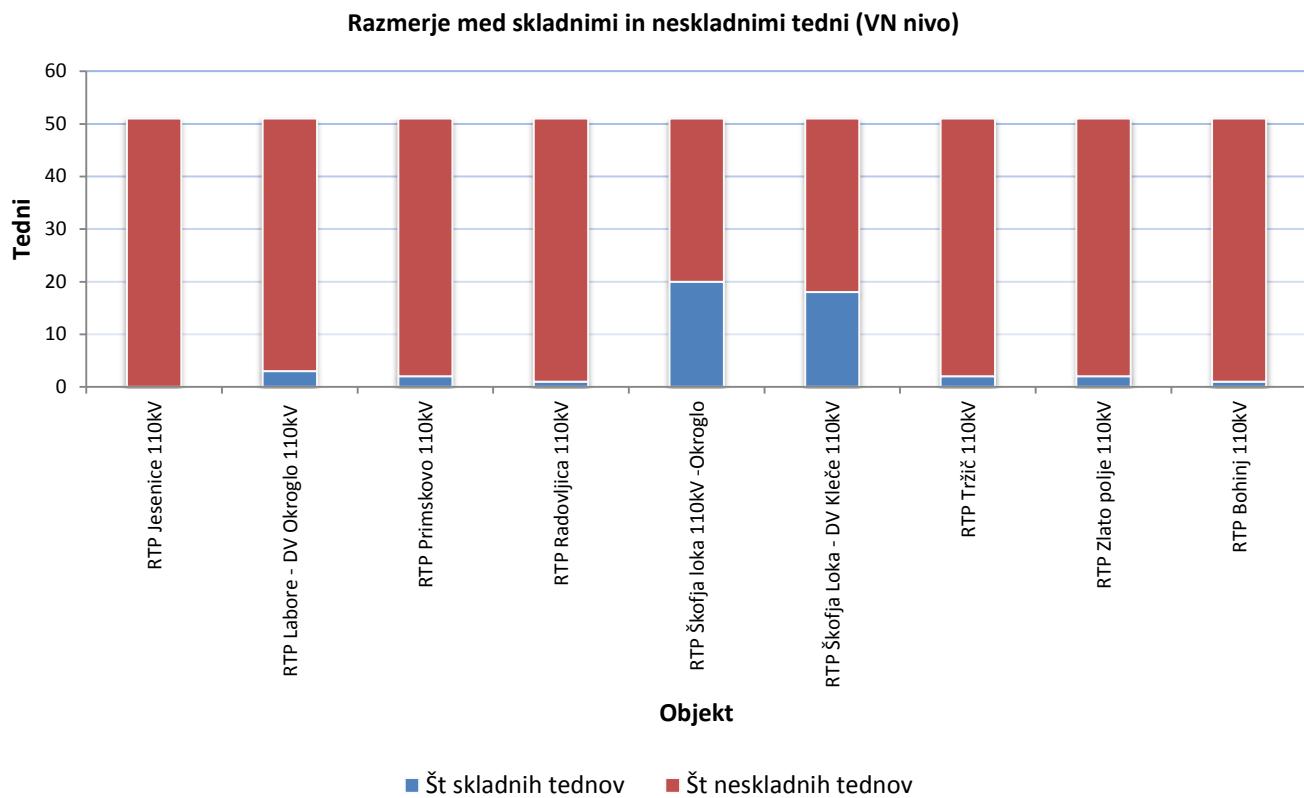
$$I_{H-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{št.neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

##### Indeks stanja flikerja

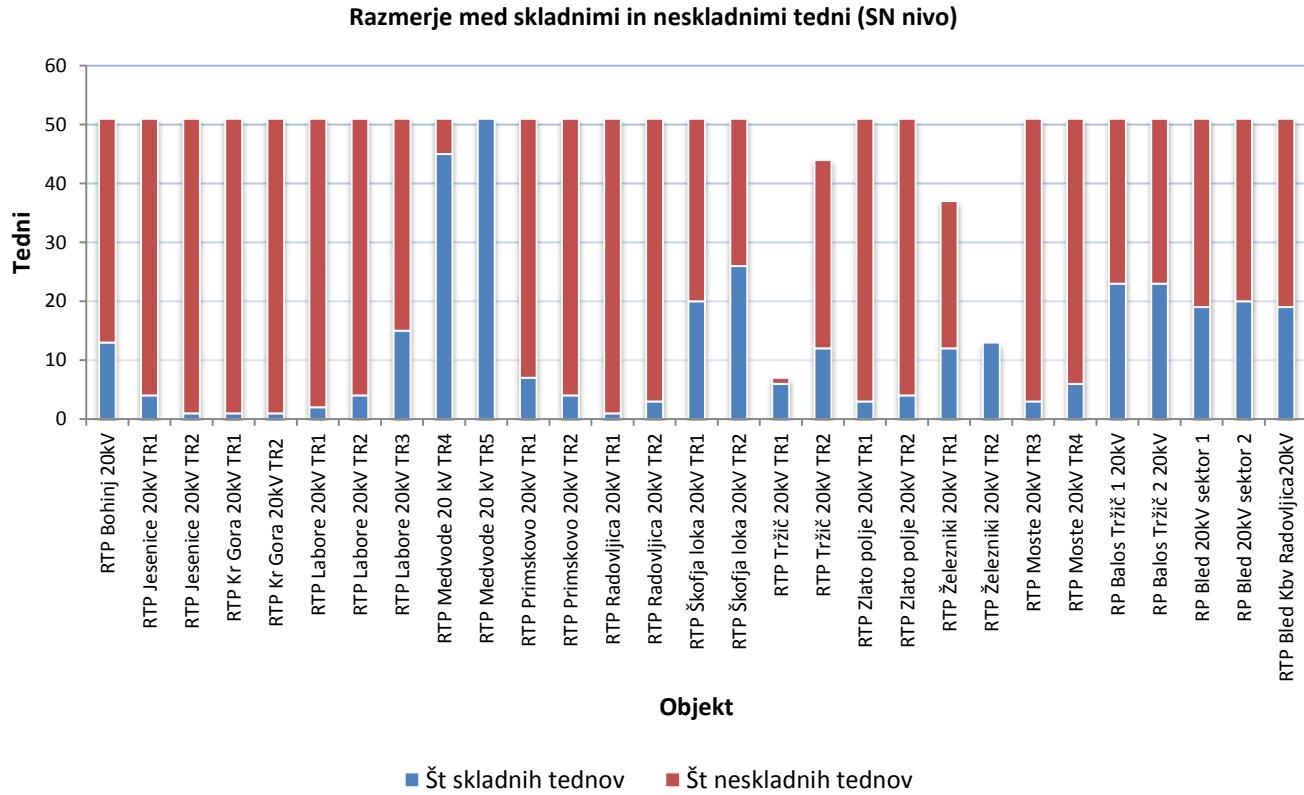
$$I_{Plt-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{10,68 \%}$$

$$I_{Plt-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{26,24 \%}$$

#### 4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni

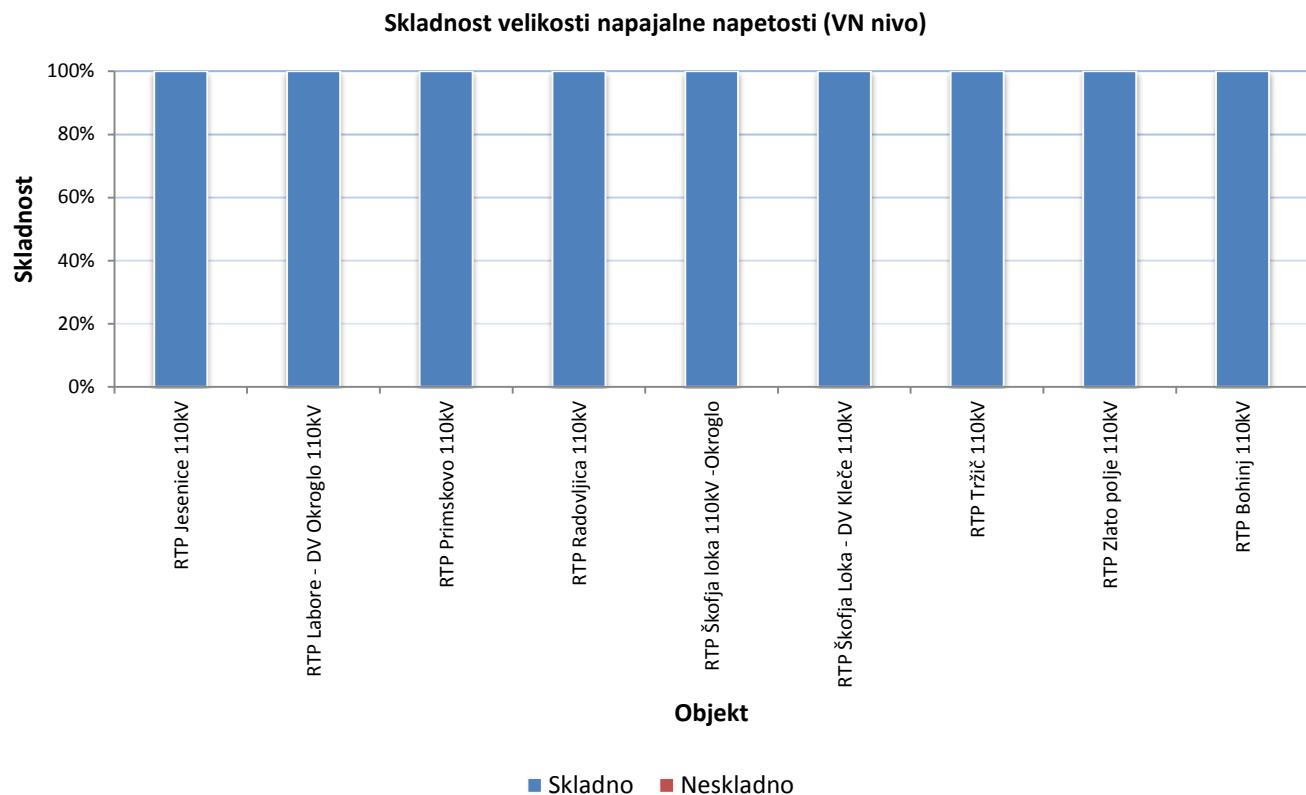


*Slika 3: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na VN nivoju*

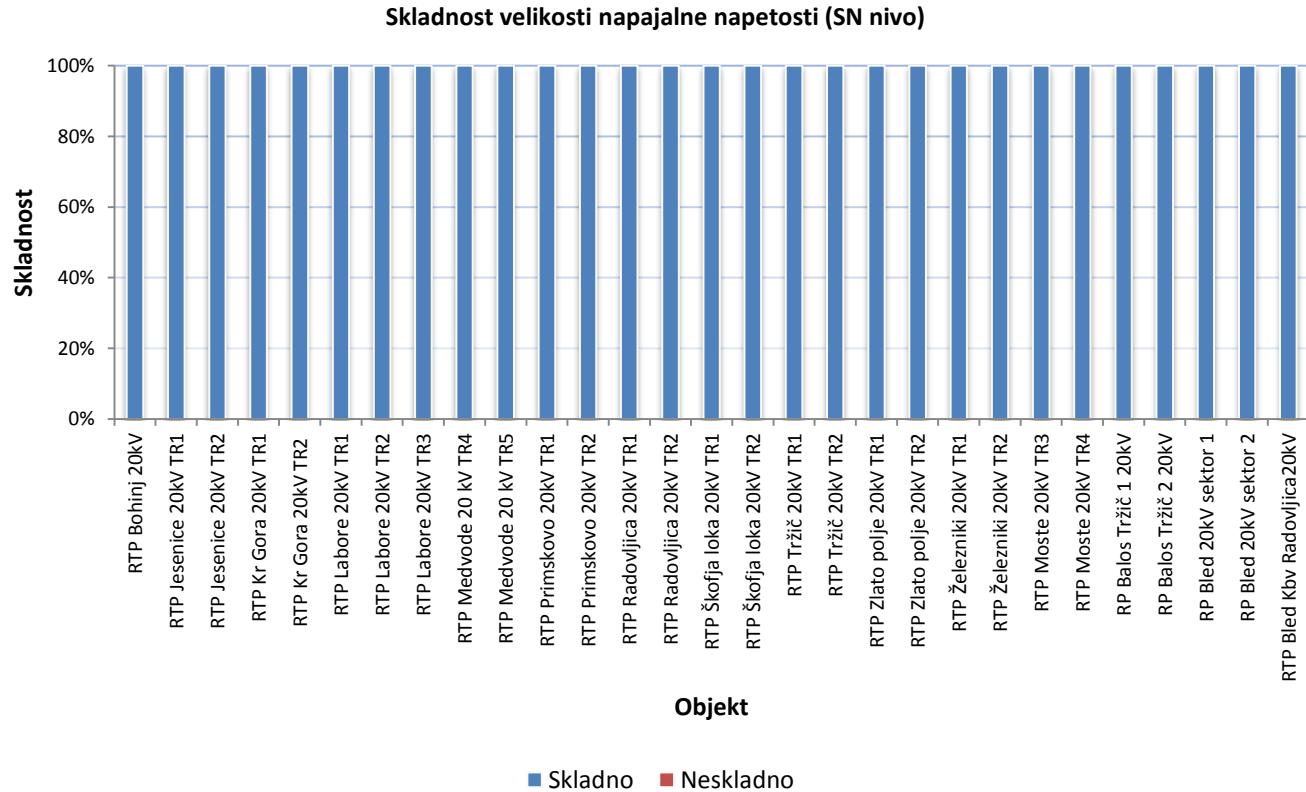


*Slika 4: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na SN nivoju*

#### 4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti

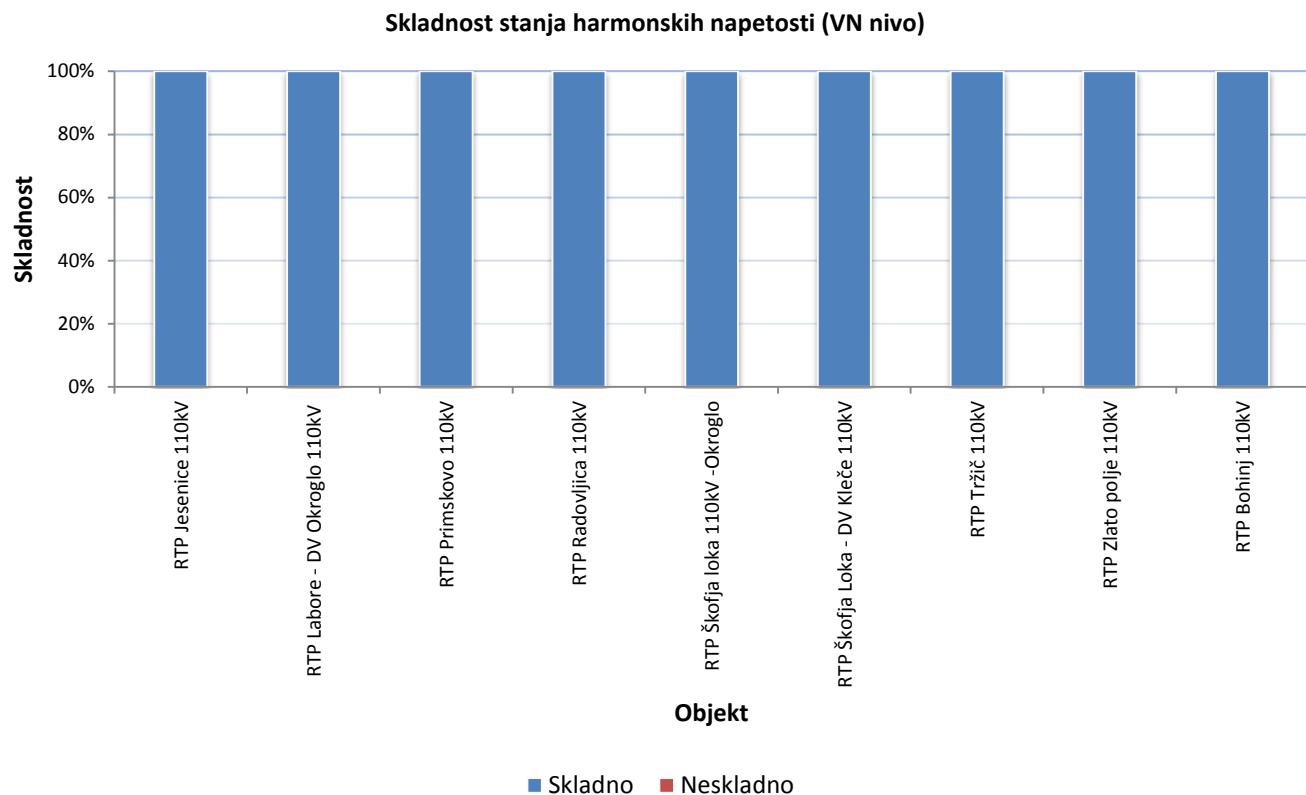


*Slika 5: skladnost velikosti napajalne napetosti na VN nivoju*

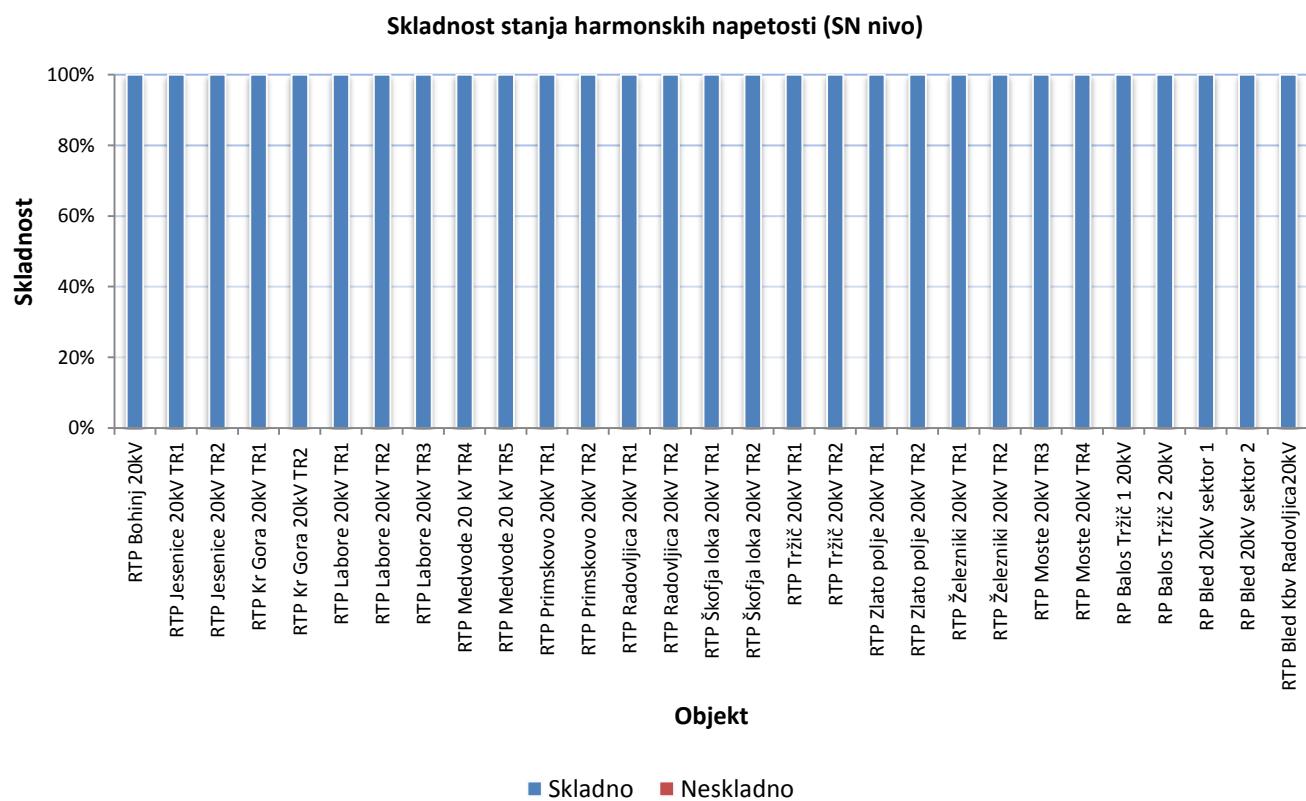


*Slika 6: skladnost velikosti napajalne napetosti na SN nivoju*

#### 4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti

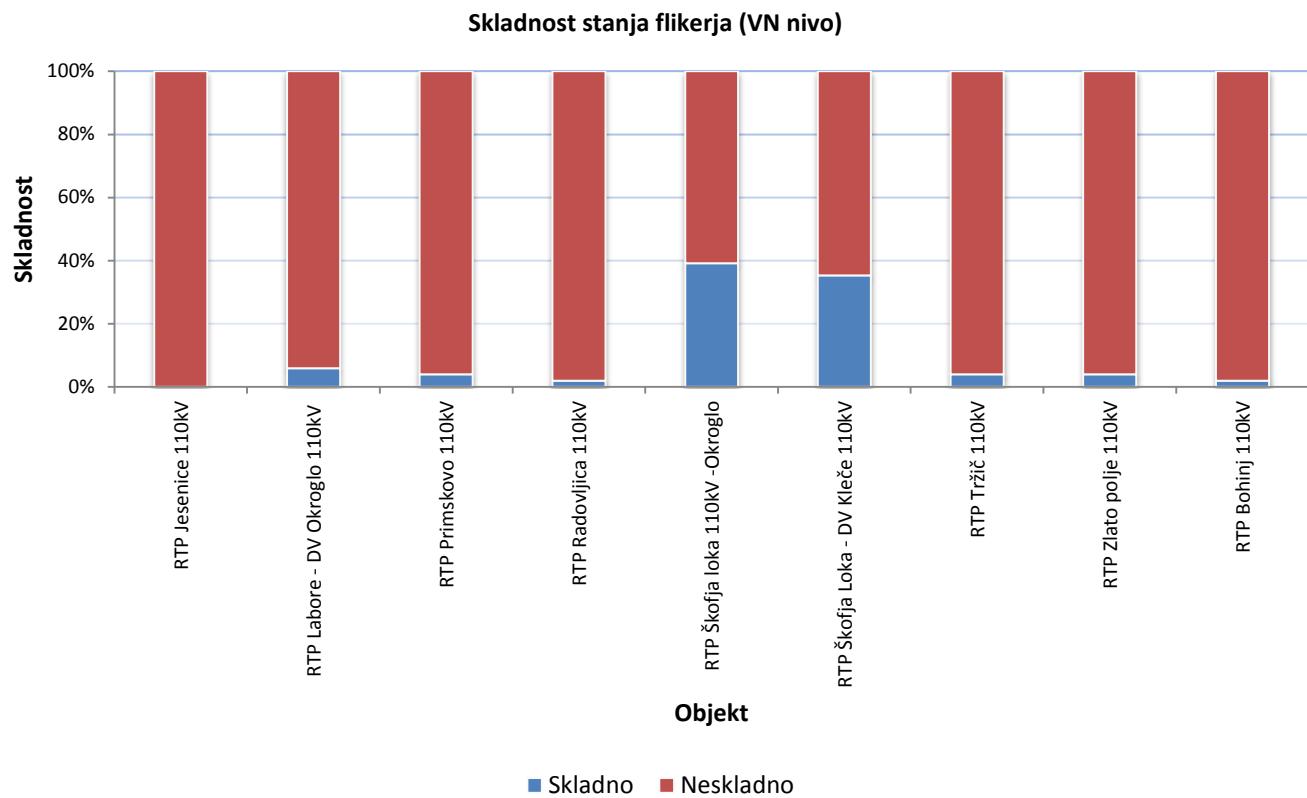


*Slika 7: skladnost stanja harmonskih napetosti na VN nivoju*

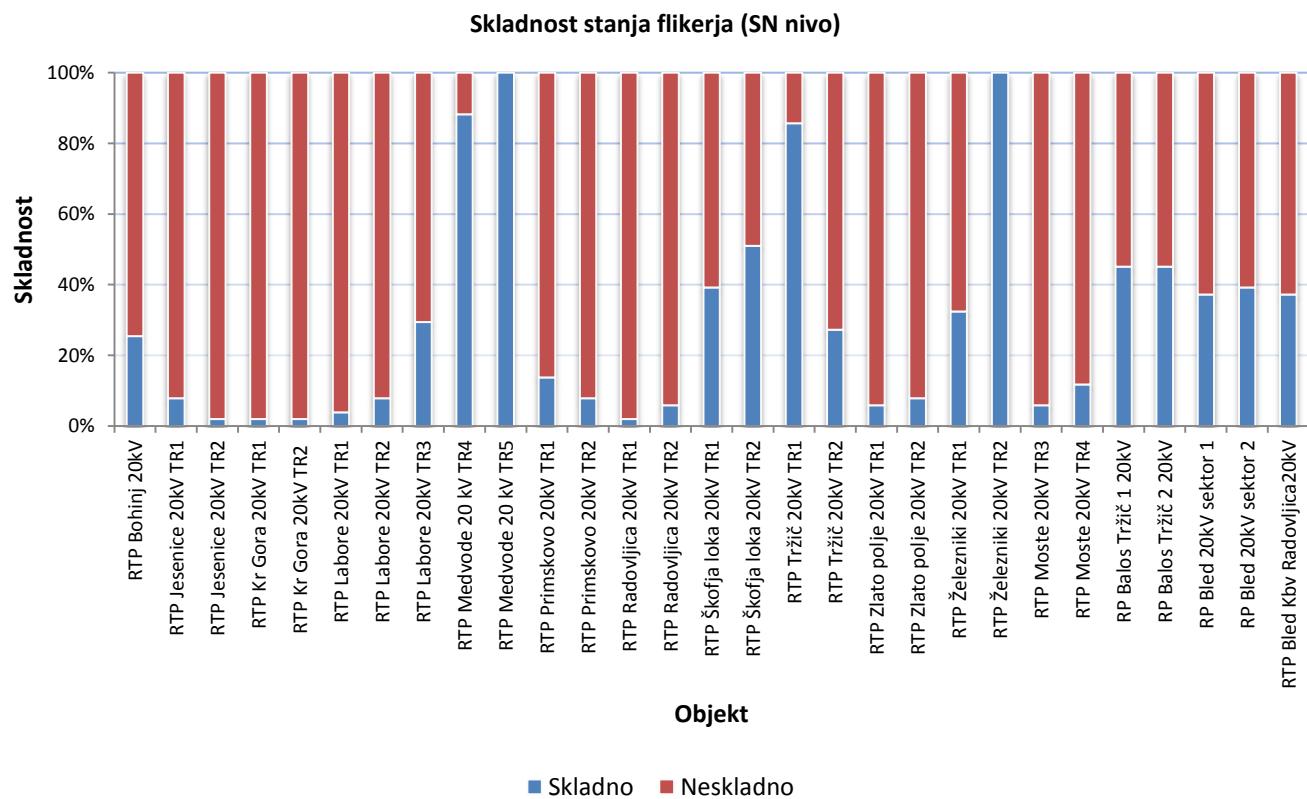


*Slika 8: skladnost stanja harmonskih napetosti na SN nivoju*

#### 4.2.7 Skladnost stanja flikerja

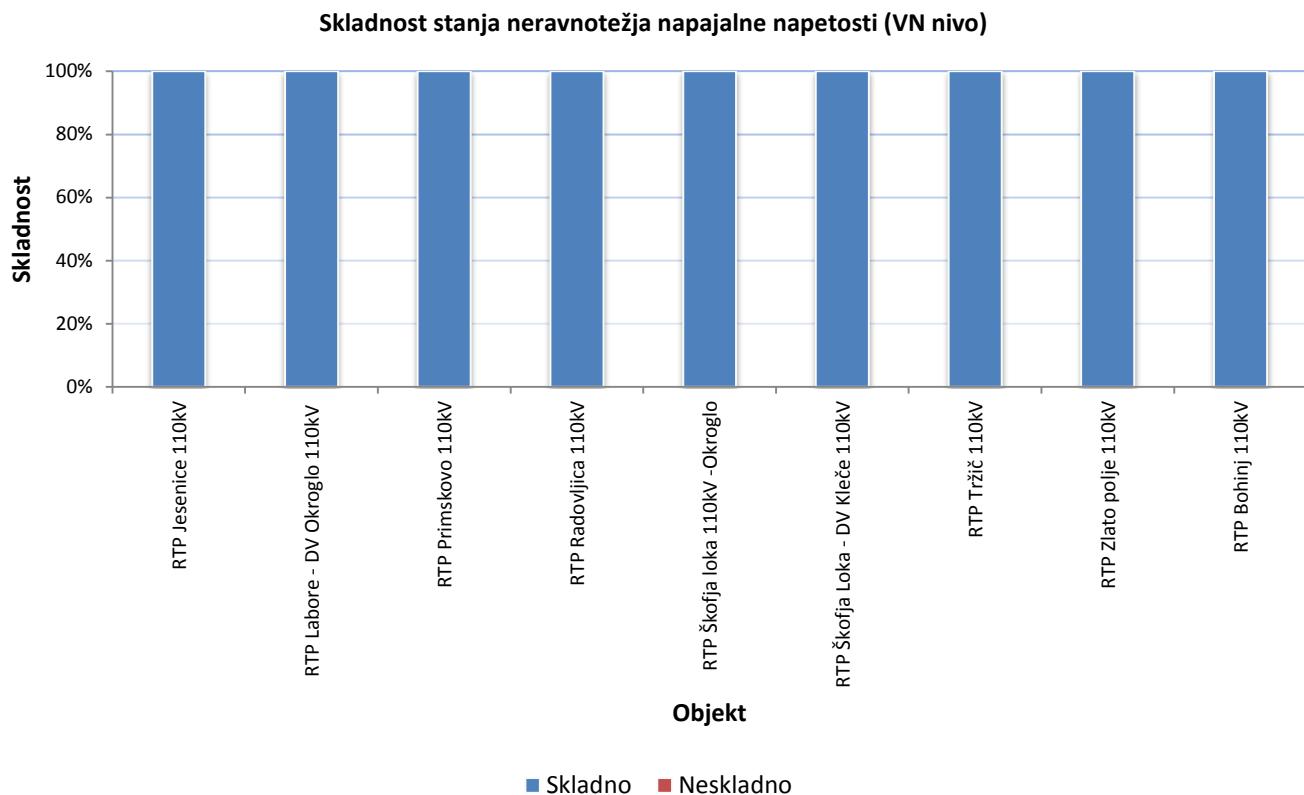


*Slika 9: skladnost stanja flikerja na VN nivoju*

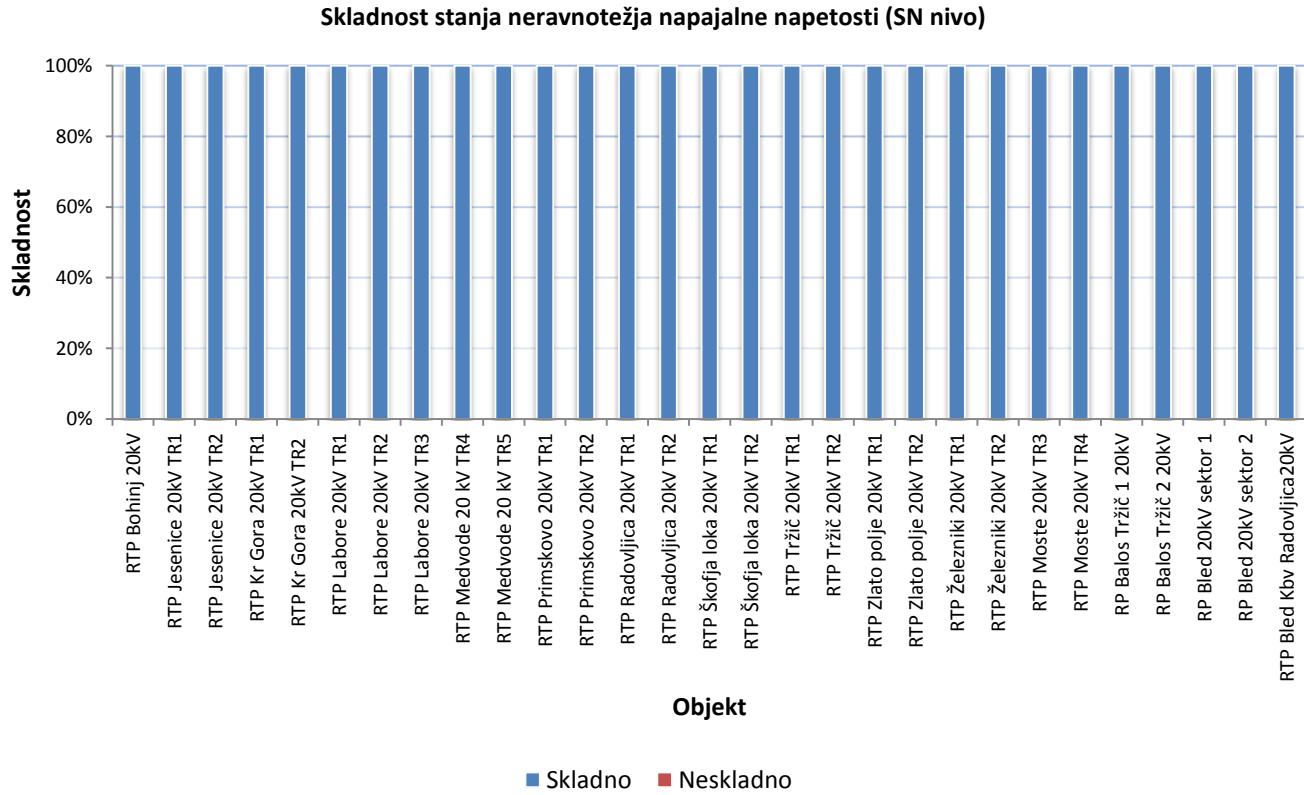


*Slika 10: skladnost stanja flikerja na SN nivoju*

#### 4.2.8 Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, $I_{Unb}$

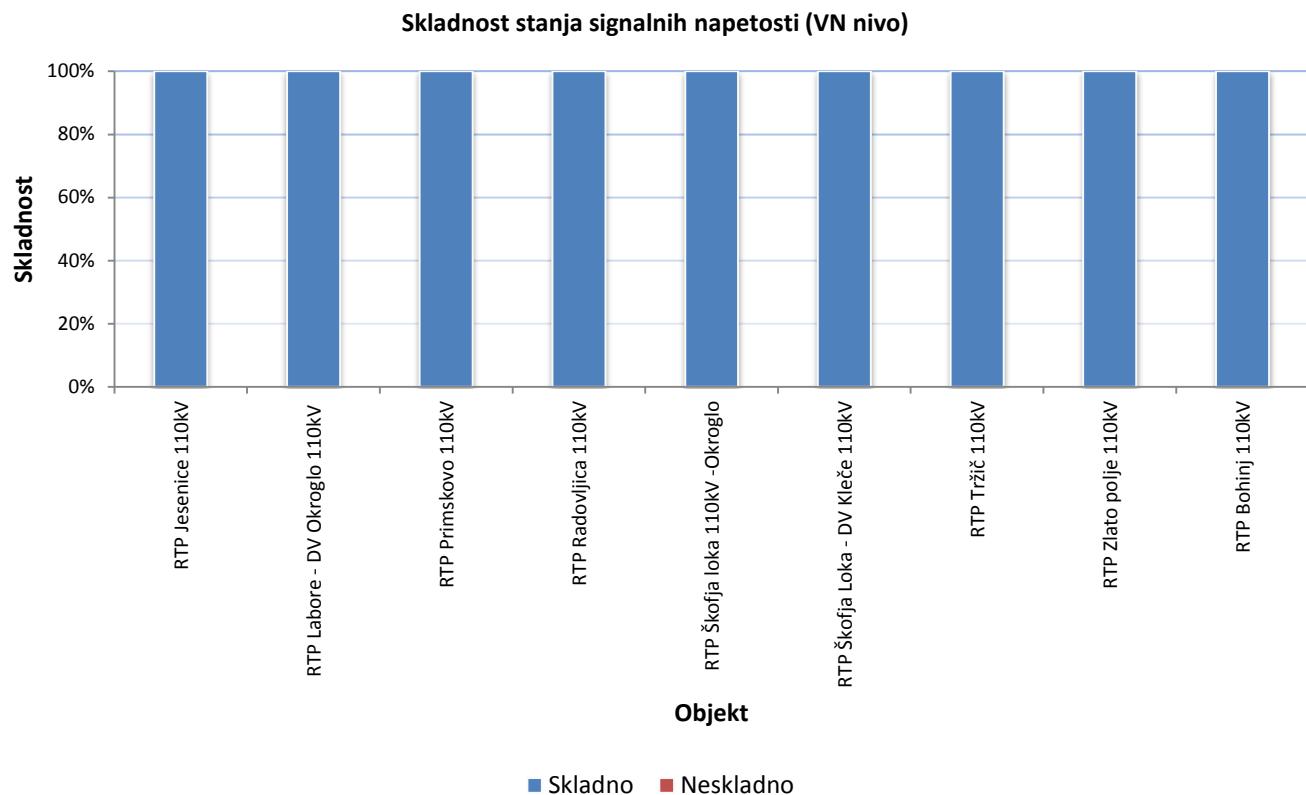


*Slika 11: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na VN nivoju*

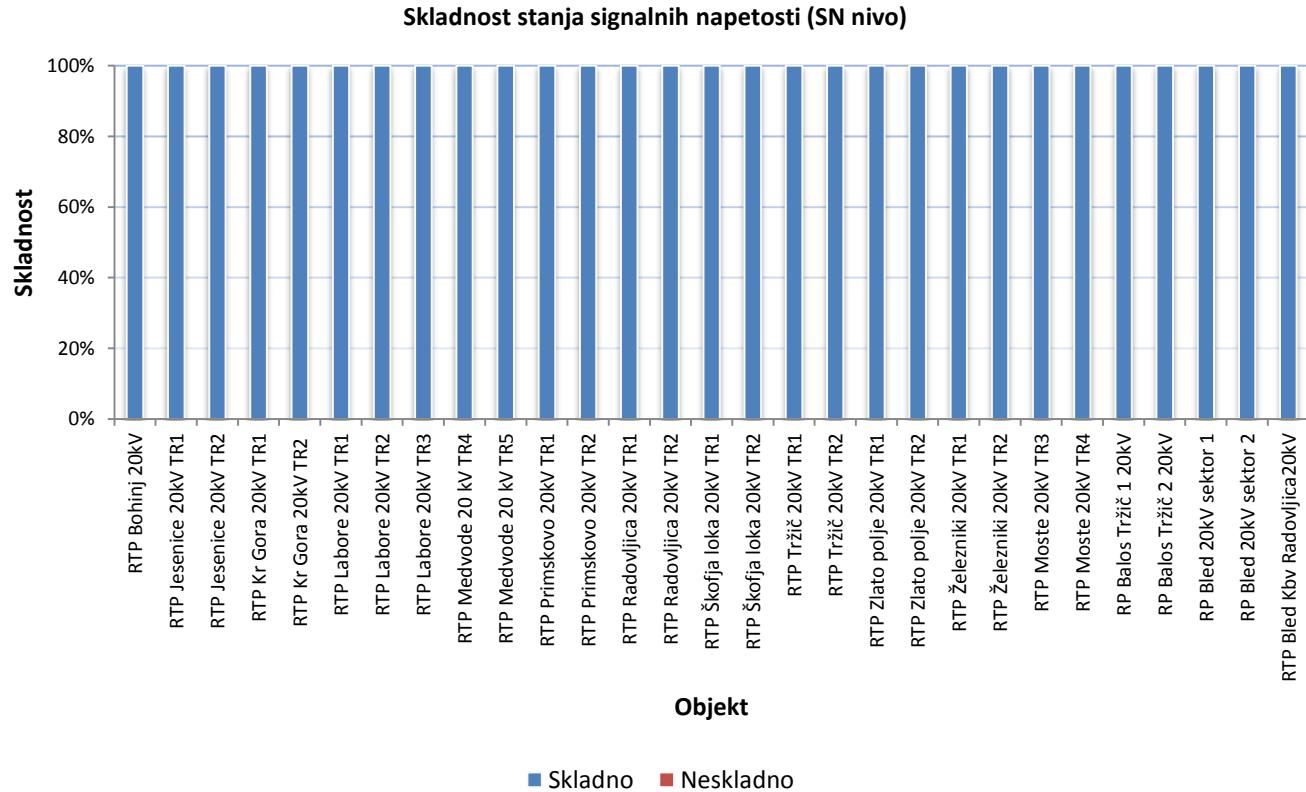


*Slika 12: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na SN nivoju*

#### 4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti

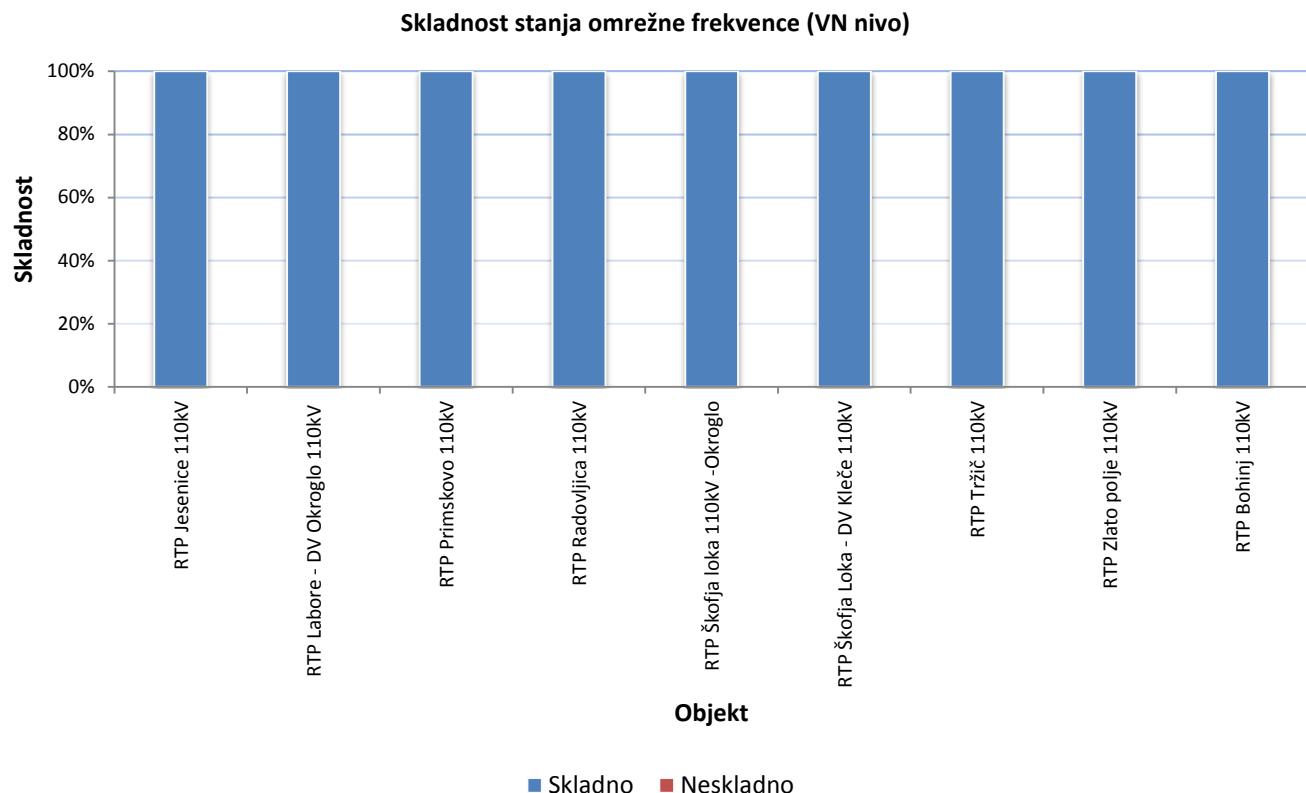


*Slika 13: skladnost stanja signalnih napetosti na VN nivoju*

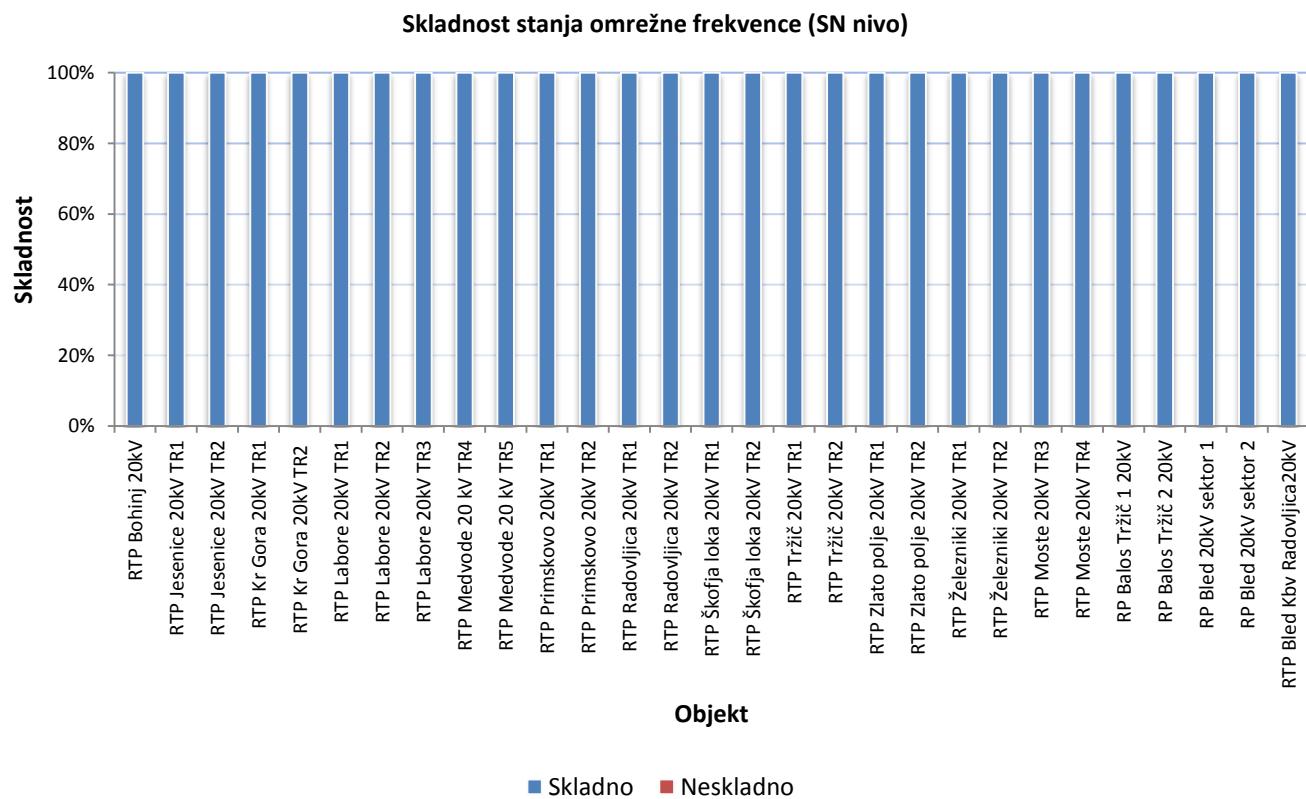


*Slika 14: skladnost stanja signalnih napetosti na SN nivoju*

#### 4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvence

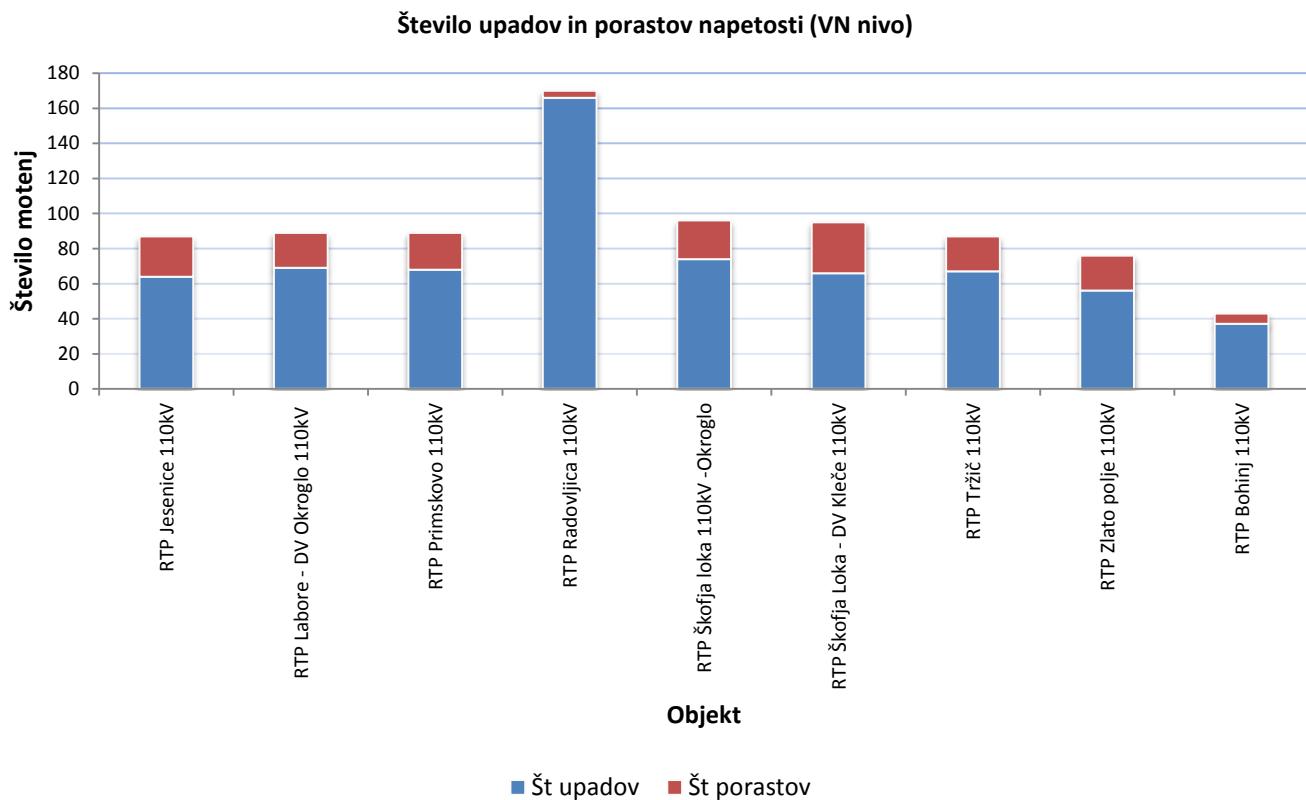


*Slika 15: skladnost stanja omrežne frekvence na VN nivoju*

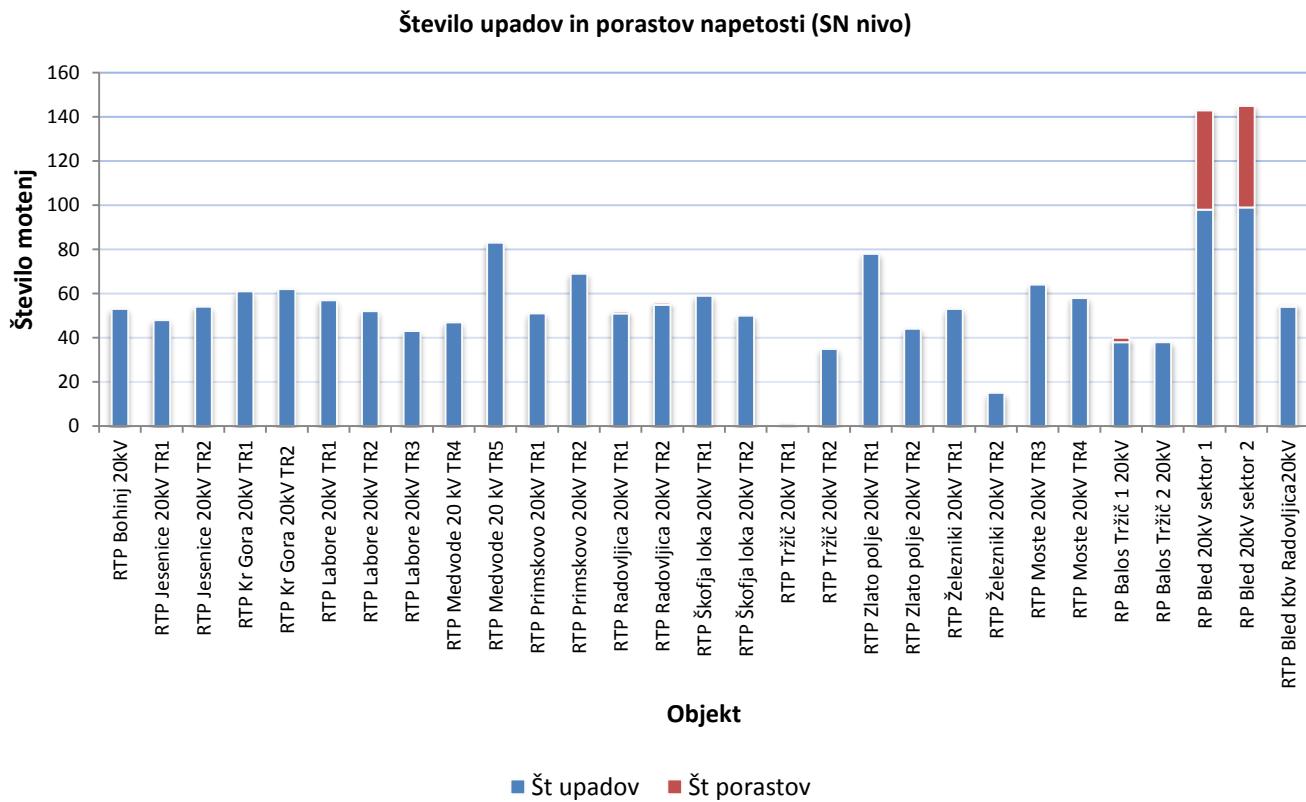


*Slika 16: skladnost stanja omrežne frekvence na SN nivoju*

#### 4.2.11 Število upadov in porastov napetosti



Slika 17: število upadov in porastov napetosti na VN nivoju



Slika 18: število upadov in porastov napetosti na SN nivoju

### 4.3 Upadi napetosti

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u ≥ 80	1305	14	2	1	0
80 > u ≥ 70	339	6	0	1	0
70 > u ≥ 40	359	8	0	1	0
40 > u ≥ 5	145	52	4	0	0
5 > u ≥ 0	15	2	1	4	44

Tabela 29: število upadov napetosti po SIST EN 50160

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u ≥ 80	0	0	0,50	0,50	1,00
80 > u ≥ 70	0	0	1,00	1,00	1,00
70 > u ≥ 40	0,50	1,00	1,00	1,00	1,00
40 > u ≥ 5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5 > u ≥ 0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Tabela 30: tabela uteži upadov napetosti

#### 4.3.1 Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI

$$R - DFI = \frac{1}{2} \left[ \frac{N_2 + N_3}{n} \right]$$

N<sub>2</sub> = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 0,5 in 1

N<sub>3</sub> = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 1

n = število merilnih mest

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 0)} = \mathbf{10,32}$$

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 1)} = \mathbf{12,05}$$

## 4.4 Občasni načrtovani monitoring

### 4.4.1 Občasne načrtovane meritve v TP

Območje napajanja RTP 110/X, RTP SN/SN, RP kV	Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritev
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Flicker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RTP_TRŽIČ	0	0	3	0	0	0	3	6
RTP_PRIMSKOVO	0	0	6	0	0	0	6	7
RTP_LABORE	0	0	1	0	0	0	1	2
RTP_ŠKOFJA_LOKA	0	0	1	0	0	0	1	3
RTP_KRANJSKA_GORA	0	0	2	0	0	0	2	2
RTP_JESENICE	0	0	2	0	0	0	2	2
RTP_RADOVLJICA	0	0	7	0	0	0	7	7
RTP_ZLATO_POLJE	0	0	4	0	0	0	4	4
RTP_MEDVODE	0	0	0	0	0	0	0	4
RTP_BOHINJ	0	0	1	0	0	0	1	1
RTP_ŽELEZNIKI	0	0	0	2	0	0	2	3
RTP_MOSTE	0	0	3	0	0	0	3	5
RP_BALOS	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	1	0	0	0	1	1
RP_CERKLJE	0	0	0	0	0	0	0	1
RP_BRNIK	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33</b>	<b>48</b>

Tabela 31: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring v TP

#### 4.4.2 Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih

Območje napajanja RTP 110/X, RTP SN/SN, RP kV	Število meritve z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritve z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritve
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Flicker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RTP_TRŽIČ	0	0	6	0	0	0	6	10
RTP_PRIMSKOVO	2	0	17	1	0	0	17	19
RTP_LABORE	0	0	3	0	0	0	3	3
RTP_SKOFJA_LOKA	0	0	5	0	0	0	5	8
RTP_KRANJSKA_GORA	0	0	2	0	0	0	2	2
RTP_JESENICE	1	1	2	0	0	0	2	2
RTP_RADOVLJICA	0	0	10	0	0	0	10	11
RTP_ZLATO_POLJE	2	0	5	1	0	0	5	6
RTP_MEDVODE	0	0	6	0	0	0	6	10
RTP_BOHINJ	0	0	1	0	0	0	1	1
RTP_ŽELEZNKI	0	0	3	0	0	0	3	4
RTP_MOSTE	0	0	6	0	0	0	6	6
RP_BALOS	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	2	0	0	0	2	2
RP_CERKLJE	0	0	0	0	0	0	0	2
RP_BRNIK	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>68</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>68</b>	<b>86</b>

Tabela 32: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring pri uporabnikih

#### 4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov

			2015		
			Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
Območje napajanja (RTP 110/SN, RTP SN/SN)			6	3	50
RTP ŠKOFJA LOKA			6	3	50
<b>Skupaj</b>			<b>6</b>	<b>3</b>	<b>50</b>
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>			<b>88610</b>		

Tabela 33: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti

2013			2014			2015		
Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
3	3	100	11	3	27	6	3	50
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>								
88038			88347				88610	

Tabela 34: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti v obdobju med leti 2013 in 2015

## **5 UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE**

### **Investicijska vlaganja v preteklem letu**

Med ukrepe v preteklem letu, ki so še posebej doprinesli k ohranjanju kakovosti oskrbe, sodijo:

- pravilno določene prioritete na področju investicij in vzdrževanja
- Izgradnja novih 20 kV in tudi NN vodov v kabelski (podzemni) izvedbi
- Vzpostavitev dodatnih daljinsko vodenih stikal na SN omrežju in daljinsko vodenih stikal v transformatorskih postajah
- Nadgradnja sistema nadzora nad kakovostjo električne napetosti (monitoring na primopredajnih mestih med prenosnim in distribucijskim omrežjem v RTP ter izvajanje periodičnih meritev kakovosti napetosti v NN omrežju) v smislu standarda SIST EN 50160, na celotnem območju Elektro Gorenjske
- Nadgradnja KC za individualno obveščanje odjemalcev v primeru planiranih izpadov EE omrežja
- posredovanje podatkov o stanju EE omrežja na spletni strani Elektro Gorenjske in brezplačno SMS obveščanje o načrtovanih prekinitvah
- Nadgradnja klicnega centra s funkcionalnostmi CRM za hitrejše odpravljanje napak na meritnih mestih odjemalcev
- Uvajanje sodobne programske opreme za podporo izvajanju servisnih storitev in koordinirano upravljanje zaposlenih na terenu
- Vgradnja sodobnih pametnih števcov
- Izgradnja sistema obratovalnih meritev in on line pridobivanje podatkov (omrežje Wimax in sistem Mismart) o stanju naprav in kakovosti napetosti na nivoju transformatorskih postaj 20/0,4kV. Do konca leta je bilo na področju Elektra Gorenjska v sistem povezanih približno 500 meritnih naprav, kar je slabih 32 odstotkov vseh transformatorskih postaj.
- Dopolnitev in izboljšana kvaliteta baze tehniških podatkov (BTP), zajemanje in obdelava informacij, ki so potrebne za kvalitetnejše obdelave in planiranje (predvsem s podatki o vgrajeni opremi, GIS nizkonapetostnega omrežja in fotovoltaičnih elektrarn)
- Dopoljeni izračuni zanesljivosti obratovanja SN in NN mreže s pomočjo sodobnih računalniških orodij (GREDOS, aplikacije ACCESS).
- Uporaba sodobnih poligonalnih kompaktiranih drogov za zamenjavo obstoječih zastarelih 35 kV daljnovodov in priprave na dvig obratovalnega napetostnega nivoja na 110 kV
- Izgradnja 110kV povezave Bohinj-Železniki in s tem dokončanje 110kV zanke Okroglo – Moste – Bohinj – Železniki - Škofja Loka – Okroglo
- Vgradnja prvega regulacijskega distribucijskega transformatorja 20/0,4 kV v NN omrežju z vgrajenim večjim številom sončnih elektrarn

### **Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe**

Za doseganje večjih učinkov investicijskih vlaganj glede na kakovost napajanja smo pri planiranih bodočih investicijah upoštevali predvsem:

- Izključno gradnjo in rekonstrukcijo 110 kV stikališč v oklopljeni GIS izvedbi, ki ne potrebujejo večjega vzdrževanja, imajo dolgo življenjsko dobo in so zaradi majhnih dimenzij in prilagodljivosti locirani v centrih porabe (manjše SN omrežje RTP)
- Vgradnjo kvalitetne, selektivne in zanesljive zaščite in vodenja vgrajenih naprav in mreže
- Vgradnjo kvalitetnih sodobnih energetskih transformatorjev 110/20 kV in distribucijskih transformatorjev 20/0,4 kV z majhnimi izgubami

- Vzdrževanje SN in VN daljnovodov z uporabo najsodobnejših tehnoloških rešitev
- Povečevanje obsega vzdrževanja distribucijskih transformatorskih postaj in NN opreme z delom pod napetostjo.
- Povečanje stopnje zanesljivosti napajanja odjemalcev s povečanjem stopnje zazankanosti SN omrežij in z zagotovitvijo kriterija (N-1) na čim širšem napajальнem področju - optimalna izgradnja sodobne zazankane 20 kV kabelske mreže z upoštevanjem zmanjšanja izgub
- Vgrajevanje SN blokov RMU oklopljenih in izoliranih s plinom, ki niso odvisni od zunanjih vplivov in ne potrebujejo veliko vzdrževanja v nove in rekonstruirane transformacijske postaje 20/0,4 kV
- Skrajšanje trajanja prekinitve napajanja zaradi trajnih okvar v SN omrežju - optimalno vgrajevanje daljinsko krmiljenih stikal DKS in daljinsko krmiljenih stikal v TP, ki omogočajo hitro in selektivno odkrivanje ter lokacijo napak
- Zmanjšanje števila kratkotrajnih prekinitve zaradi bežnih zemeljskih stikov - vgrajevanje Shunt stikal v 20 kV stikališča RTP, ki zmanjšujejo število izpadov in upadov napetosti
- Indirektna ozemljitev nevtralne točke 20 kV omrežja preko upora in toge dušilke ter zniževanje velikosti zemljestičnih tokov
- Zmanjšanje odstotka odjemalcev s slabimi napetostnimi razmerami (odklon napajalne napetosti), napajanih iz nizkonapetostnih omrežij (gradnja interpoliranih transformatorskih postaj in ojačenje nizkonapetostnih vodov)
- Izgradnja novih kabelskih SN in NN omrežij ter obnove omrežij (zamenjave golih vodnikov z zemeljskimi kabli)
- Vgrajevanje kvalitetne prenapetostne zaščite (ZnO)
- Spodbujanje kompenzacije jalove energije pri porabnikih in vgrajevanje filterske kompenzacije
- Skrajšanje trajanja prekinitve napajanja, zmanjšanje izgub pri distribuciji električne energije ter izdelava kronologije izpadov po posameznih odsekih vodov oz. distribucijskih energetskih objektih in s tem povezano planiranje vzdrževanja naprav in načrtovanja novih (vključno s posodobitvijo opreme DCV)
- Vgrajevanje meritnih naprav za merjenje el. energije z daljinskim odčitavanjem in vgrajenim odklopnikom pri odjemalcih na NN omrežju (sprotno odčitavanje AMI)
- Povečanje kratkostične moči v omrežjih in s tem njihove odpornosti na širjenje motenj, ki jih povzročajo morebitni nelinearni porabniki
- Natančna analiza vplivov pri priključevanju distribuiranih virov – fotovoltaičnih elektrarn
- Nadgradnje aplikacije Klicni center za boljšo podporo odjemalcev v smislu hitrejšega odpravljanja napak na omrežju
- Nadgradnja programske opreme distribucijskega centra vodenja in posodobitve komunikacijskih povezav
- Uvajanje kompaundirane regulacije napetosti na VN/SN transformatorjih
- Izgradnja 20 kV povezav z avstrijskim omrežjem in omrežjem sosednjih distribucijskih podjetij
- Priprava koordinirane regulacije napetosti v nizko napetostnem omrežju z večjim številom vgrajenih fotovoltaičnih elektrarn
- Testna vgradnja večjega električnega hranilnika v ruralnem in industrijskem tipu NN omrežja.

Ob neustrezni kratkostični moči v točki priklopa imajo razpršeni viri električne energije močan negativni vpliv na kakovost napetosti. Zaradi tega dejstva se v našem podjetju na nivoju načrtovanja omrežja pred izdajo soglasja izračuna vpliv potencialnega vira na omrežno napetost ter na podlagi izvedenih meritev odloči o možnostih oziroma pogojih za priklop. Z upoštevanjem strogih kriterijev na ta način poskušamo minimalizirati vplive omenjenih virov električne energije.

## **6 ZAKLJUČEK**

### **6.1 Neprekinjenost napajanja**

Neprekinjenost napajanja spremljamo že po utečenem postopku skladno z zakonodajo. V nabor kazalnikov, katere poročamo agenciji smo dodali kratkotrajni kazalnik MAIFIe.

Analiza je potrdila pričakovane rezultate – vrednost kratkotrajnih in dolgotrajnih kazalnikov je bilo v letu 2015 rekordno nizko.

### **6.2 Komercialna kakovost**

Pri večini parametrov komercialne kakovosti za leto 2015 ugotavljamo, da so dosežene povprečne vrednosti kazalnikov bistveno boljše od mejnih vrednosti minimalnih standardov kakovosti. Pri parametru 1.1. Povprečni čas potreben za izdajo soglasja za priključitev (parameter 1.1.) je razlog za manjši delež storitev nad mejno vrednostjo (12 %) 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 4.1. (Povprečni čas potreben za odpravo okvare števca) se delež opravljenih storitev nad mejno vrednostjo (10 %) nanaša na okvare, ki smo jih odkrili sami, brez prejema reklamacije s strani uporabnika. V prihodnje na tem področju načrtujemo izboljšavo v smislu pošiljanja opozoril odgovornim osebam.

Razlogi za 23 upravičenih izvzetij pri parametru 4.2. (Povprečni čas do vzpostavitve ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila) pa temeljijo na uskladitvi termina priklopa meritnega mesta ob prisotnosti uporabnika, kar pomeni, da se je čas izvedbe storitve podaljšal po dogovoru z uporabnikom.

Večino pritožb smo ponovno evidentirali na področju delovanja števcov oz. meritnih naprav, kjer je bilo 63 % pritožb upravičenih. Pritožbe se nanašajo predvsem na napačno izmerjene količine električne energije zaradi okvar krmilnih naprav oz. stikalnih ur, ki so tehnično v dokaj slabem stanju. Rešitev problema načrtujemo s postopno uvedbo AMI števcov. Zahtev za kompenzacije v letu 2015 nismo prejeli.

### **6.3 Kakovost napetosti**

Razmere na področju kakovosti napetosti se v letu 2015 v primerjavi s preteklimi leti niso bistveno spremenile. Mejne vrednosti parametrov, ki jih določa standard SIST EN 50160 prekoračuje fliker. To je pojav, ki se na srednje napetostni nivo prenaša iz prenosnega visokonapetostnega omrežja ter je prisoten na celotnem področju Elektra Gorenjske. Na zmanjšanje flikerja Elektro Gorenjska d.d. nima neposrednega vpliva.