

## **Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2025**

**Poročilo pripravili/izdelali:**

Lucija Žumer, mag. inž. el.  
neprekinjenost napajanja

mag. Janez Smukavec, univ. dipl. inž. el.  
kakovost napetosti

Branko Potočnik, dipl. inž. el.  
komercialna kakovost

**Odgovorna oseba:**

Boštjan Tišler, univ. dipl. inž. el.

## KAZALO

<b>1</b>	<b>SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE .....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>NEPREKINJENOST NAPA JANJA .....</b>	<b>5</b>
<b>2.1</b>	<b>Spremljanje parametrov neprekinjenosti napajanja .....</b>	<b>5</b>
2.1.1	Statistika dogodkov .....	5
2.1.2	Analiza prekinitev .....	5
2.1.3	Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka .....	6
2.1.4	Načrtovane dolgotrajne prekinitev .....	7
2.1.5	Nenačrtovane dolgotrajne prekinitev .....	12
2.1.6	Dolgotrajne prekinitev – delež prekinitev NN .....	17
2.1.7	Kratkotrajne prekinitev .....	18
2.1.8	Najslabši primeri .....	20
<b>2.2</b>	<b>Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitev .....</b>	<b>22</b>
<b>2.3</b>	<b>Pritožbe in nadomestila .....</b>	<b>22</b>
2.3.1	Pritožbe uporabnikov .....	22
2.3.2	Nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah .....	23
2.3.3	Nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah .....	23
<b>3</b>	<b>KOMERCIALNA KAKOVOST .....</b>	<b>24</b>
<b>3.1</b>	<b>Parametri komercialne kakovosti .....</b>	<b>24</b>
<b>3.2</b>	<b>Nadomestila .....</b>	<b>26</b>
<b>3.3</b>	<b>Pritožbe .....</b>	<b>27</b>
<b>4</b>	<b>KAKOVOST NAPETOSTI .....</b>	<b>29</b>
<b>4.1</b>	<b>Monitoring kakovosti napetosti .....</b>	<b>29</b>
<b>4.2</b>	<b>Stalni monitoring .....</b>	<b>30</b>
4.2.1	Lokacija merilnih mest .....	30
4.2.2	Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring .....	31
4.2.3	Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa .....	33
4.2.4	Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni .....	34
4.2.5	Skladnost velikosti napajalne napetosti .....	35
4.2.6	Skladnost stanja harmonskih napetosti .....	36
4.2.7	Skladnost stanja flikerja .....	37
4.2.8	Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, $I_{Unb}$ .....	38
4.2.9	Skladnost stanja signalnih napetosti .....	39
4.2.10	Skladnost stanja omrežne frekvence .....	40
4.2.11	Število upadov in porastov napetosti .....	41
<b>4.3</b>	<b>Upadi napetosti .....</b>	<b>42</b>
4.3.1	Izračun systemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI .....	42
<b>4.4</b>	<b>Občasni načrtovani monitoring .....</b>	<b>43</b>
4.4.1	Občasne načrtovane meritve v TP .....	43
4.4.2	Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih .....	44
<b>4.5</b>	<b>Monitoring ob pritožbah uporabnikov .....</b>	<b>45</b>
<b>5</b>	<b>UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE .....</b>	<b>46</b>
<b>5.1</b>	<b>Investicijska vlaganja v preteklem letu .....</b>	<b>46</b>
<b>5.2</b>	<b>Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe .....</b>	<b>46</b>

<b>6</b>	<b>ZAKLJUČEK .....</b>	<b>47</b>
<b>6.1</b>	<b>Neprekinjenost napajanja .....</b>	<b>47</b>
<b>6.2</b>	<b>Komercialna kakovost.....</b>	<b>49</b>
<b>6.3</b>	<b>Kakovost napetosti .....</b>	<b>49</b>

# 1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE

ELEKTRO GORENJSKA, d.d		
Leto		2025
Število končnih odjemalcev	VN	0
	SN	169
	NN	93700
	<b>Skupaj</b>	<b>93869</b>
Dolžina [km]	VN	106
	SN	1717
	NN	3700
	<b>Skupaj</b>	<b>5523</b>
Lastnosti obratovanja omrežja	Direktna ali neposredna ozemljitev [%]	0
	Upor (ozemljitev preko maloohmskega upora) [%]	28
	Resonančna ozemljitev (Petersenova dušilka) [%]	0
	Upor + dušilka [%]	64
	Izolirano oziroma neozemljeno zvezdišče [%]	8
	Drugo [%]	0
	<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>
	Delež kableskega podzemnega omrežja [%]	82
	Delež kableskega oplaščenega nadzemnega omrežja [%]	8
	Delež kableskega omrežja z golimi oziroma polizoliranimi vodniki [%]	10
<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>	
Meteorološki podatki	Delež omrežja, ki ustreza sedanjem stanju tehnike [%]	80
	Ocena deleža odjemalcev z ustrežno kakovostjo oskrbe [%]	0
	Delež SN-omrežja pod nadzorom SCADA [%]	100
	Možnost rezervnega napajanja (na SN – delež odjemalcev) [%]	77
Meteorološki podatki	Povprečna gostota strel [udarov/km <sup>2</sup> /leto]	0,720

Tabela 1: splošni podatki

Na napajalnem področju podjetja Elektro Gorenjska (EG) je bilo v letu 2025 na nizko napetostno omrežje na novo priključenih 947 merilnih mest, kar predstavlja 1,0 % rast. Na srednje napetostno (SN) omrežje ni bil priključen noben nov odjemalec.

Način ozemljitve nevtralne točke VN/SN transformatorjev v RTP-jih ostaja nespremenjen glede na preteklo leto.

Delež kableskega omrežja na vseh napetostnih nivojih predstavlja 82 % celotnega omrežja.

## 2 NEPREKINJENOST NAPAJANJA

### 2.1 Spremljanje parametrov neprekinjenosti napajanja

#### 2.1.1 Statistika dogodkov

Število dogodkov	Nenačrtovani	214
	Načrtovani	401
	<b>Skupaj</b>	<b>615</b>
Število dolgotrajnih prekinitev (> 3 min)	Nenačrtovane	383
	Načrtovane	690
	<b>Skupaj</b>	<b>1073</b>
Trajanje dolgotrajnih prekinitev v urah (> 3 min)	Nenačrtovane	984
	Načrtovane	2174
	<b>Skupaj</b>	<b>3158</b>
Število kratkotrajnih prekinitev (= < 3 min)	<b>Skupaj</b>	<b>311</b>

Tabela 2: statistika dogodkov v letu 2025

V letu 2025 je bilo skupno število vseh dogodkov 615, kar je primerljivo s preteklimi leti. Od tega je bil večji delež načrtovanih dogodkov in sicer 65 % od celote.

#### 2.1.2 Analiza prekinitev

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2024				2025			
	Število vseh prekinitev	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število kratkotrajnih prekinitev	Število vseh prekinitev	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število kratkotrajnih prekinitev
RP_BALOS	36	10	22	4	40	22	13	5
RP_BLED	44	12	11	21	54	30	13	11
RP_CERKLJE	17	3	6	8	19	7	10	2
RP_NAKLO	37	11	17	9	74	44	17	13
RP_TRATA	2	2	0	0	3	2	1	0
RP_VISOKO	41	19	5	17	90	35	21	34
RTP_BOHINJ	50	22	19	9	89	40	25	24
RTP_BRNIK	8	7	1	0	38	18	15	5
RTP_JESENICE	49	24	24	1	93	27	33	33
RTP_KRANJSKA_GORA	29	15	10	4	51	18	15	18
RTP_LABORE	22	13	9	0	82	57	14	11
RTP_MEDVODE	17	7	6	4	82	54	24	4
RTP_MOSTE	50	26	13	11	102	46	34	22
RTP_PRIMSKOVO	16	8	1	7	67	34	26	7
RTP_RADOVLJICA	55	23	13	19	124	47	36	41
RTP_ŠKOFJA_LOKA	59	22	29	8	126	81	21	24
RTP_TRŽIČ	24	16	6	2	48	25	12	11
RTP_ZLATO_POLJE	30	12	6	12	79	49	18	12
RTP_ŽELEZNIKI	47	18	24	5	123	54	35	34
<b>Skupaj</b>	<b>633</b>	<b>270</b>	<b>222</b>	<b>141</b>	<b>1384</b>	<b>690</b>	<b>383</b>	<b>311</b>

Tabela 3: število prekinitev po območjih napajanja RTP/RP med leti 2024 in 2025

V letu 2025 je bilo število kratkotrajnih prekinitev za 50 % višje kot v preteklem letu 2024. Zaradi povečanega obsega investicijskih del na omrežju Elektra Gorenjska ter zaradi upoštevanja prekinitev na NN omrežju je bilo za več kot 50 % več načrtovanih prekinitev kot v letu 2024.

## 2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2024				2025			
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok
RP_BALOS	22	0	2	20	13	0	1	12
RP_BLEDE	11	0	0	11	13	0	1	12
RP_CERKLJE	6	0	0	6	10	0	0	10
RP_NAKLO	17	0	0	17	17	0	1	16
RP_TRATA	0	0	0	0	1	0	0	1
RP_VISOKO	5	0	1	4	21	0	1	20
RTP_BOHINJ	19	0	0	19	25	0	2	23
RTP_BRNIK	1	0	0	1	15	0	1	14
RTP_JESENICE	24	0	0	24	33	0	0	33
RTP_KRANJSKA_GORA	10	0	0	10	15	0	3	12
RTP_LABORE	9	0	1	8	14	0	5	9
RTP_MEDVODE	6	0	1	5	24	0	5	19
RTP_MOSTE	13	0	1	12	34	0	5	29
RTP_PRIMSKOVO	1	0	0	1	26	0	1	25
RTP_RADOVLJICA	13	0	0	13	36	0	0	36
RTP_ŠKOFJA_LOKA	29	0	4	25	21	0	3	18
RTP_TRŽIČ	6	0	0	6	12	0	3	9
RTP_ZLATO_POLJE	6	0	0	6	18	0	2	16
RTP_ŽELEZNIKI	24	0	1	23	35	0	0	35
<b>Skupaj</b>	<b>222</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>211</b>	<b>383</b>	<b>0</b>	<b>34</b>	<b>349</b>

*Tabela 4: število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka po območjih napajanja RTP/RP v letih 2024 in 2025*

Kot v letu 2024 tudi v letu 2025 ni bilo prekinitev razvrščene pod višjo silo, prekinitev zaradi tujega vzroka je bilo 34, kar predstavlja 9 % vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev. Večje število prekinitev zaradi tujega vzroka pripisujemo dejstvu, da se z letom 2025 upoštevajo tudi prekinitev na NN omrežju. Večina prekinitev zaradi tujega vzroka so poškodbe NN kablovodov pri zemeljskih delih.

Največ nenačrtovanih prekinitev za lastni vzrok je bilo na območju napajalnega območja RTP Radovljica ter za tuji vzrok na območju napajalnega območja RTP Labore in RTP Medvode.

## 2.1.4 Načrtovane dolgotrajne prekinitev

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
RP_BALOS	BAL_20_HE_LOMŠČICA - Podeželski										
	BAL_20_LJUBLJ - Mešani	0,556	102,591	1,000	0,152	28,105	0,403	0,004	0,731	0,014	184,499
	BAL_20_PREDILNISKA - Mestni	0,108	25,009	1,000	0,003	0,758	0,009	0,000	0,020	0,000	231,320
	BAL_20_STOLPNICA - Mešani	1,757	341,156	2,963	0,619	120,145	1,635	0,016	3,125	0,055	194,172
	BAL_20_ZDRAVST. DOM - Mestni	0,041	4,583	1,000	0,014	1,573	0,037	0,000	0,041	0,001	112,950
RP_BLEDE	BLE_20_BOHINJ_BELA - Podeželski	0,628	72,953	1,821	0,062	7,156	0,177	0,003	0,315	0,009	116,152
	BLE_20_JARŠE - Mestni	0,354	52,955	1,234	0,180	26,881	0,517	0,008	1,185	0,027	149,541
	BLE_20_KLJUČE - Mestni	0,461	16,004	1,261	0,116	4,021	0,333	0,005	0,177	0,017	34,749
	BLE_20_KRISTAN - Mestni	1,159	136,717	1,000	0,023	2,709	0,066	0,001	0,119	0,003	118,008
	BLE_20_LASTNA_RABA - Mestni										
	BLE_20_RIBNO - Podeželski	0,536	62,263	1,000	0,047	5,506	0,136	0,002	0,243	0,007	116,267
RP_CERKLJE	BLE_20_SOTESKA - Podeželski	0,169	18,056	1,000	0,006	0,619	0,017	0,000	0,027	0,001	106,833
	CER_20_ŠENTURŠ. GORA - Podeželski	0,518	141,369	1,000	0,236	64,484	0,704	0,004	0,979	0,012	272,670
	CER_20_TP_GRAD - Podeželski	0,797	133,085	2,916	0,268	44,735	0,797	0,004	0,679	0,014	166,879
	CER_20_TP1330 - Podeželski	0,077	11,408	1,000	0,008	1,137	0,023	0,000	0,017	0,000	147,269
RP_NAKLO	CER_20_ZANJIVEC - Podeželski										
	NAK_20_BESNICA - Podeželski	1,135	144,197	1,689	0,519	66,016	1,069	0,013	1,642	0,044	127,078
	NAK_20_BREZJE - Podeželski	0,399	56,210	1,455	0,159	22,363	0,327	0,004	0,556	0,014	140,751
	NAK_20_DINOS - Mestni										
RP_TRATA	NAK_20_MERKUR - Mestni	0,482	37,219	1,000	0,069	5,356	0,143	0,002	0,133	0,006	77,195
	TRA_20_CRPALISCE - Podeželski										
	TRA_20_FILC - Podeželski	1,000	156,667	1,000	0,003	0,426	0,200	0,000	0,002	0,000	156,656
	TRA_20_HLADILNICE - Mestni										
	TRA_20_IC_TRATA_1 - Mestni										
RP_VISOKO	TRA_20_IC_TRATA_2 - Mestni	0,800	140,187	1,000	0,011	1,905	0,800	0,000	0,007	0,000	175,220
	VIS_20_BRNIK - Podeželski	0,387	37,916	1,022	0,032	3,111	0,098	0,002	0,148	0,005	97,994
	VIS_20_JEZERSKO - Podeželski	0,668	22,345	1,030	0,125	4,166	0,385	0,006	0,198	0,020	33,458
	VIS_20_MILJE - Mešani	0,468	58,993	1,385	0,137	17,211	0,422	0,007	0,820	0,022	125,999
	VIS_20_PREDDVOR - Podeželski	0,218	39,976	1,294	0,052	9,545	0,161	0,002	0,455	0,008	183,235
RTP_BOHINJ	VIS_20_ŠENČUR - Mestni	0,162	24,711	1,000	0,033	4,966	0,101	0,002	0,237	0,005	152,156
	BOH_20_BROD - Podeželski	0,269	42,463	1,318	0,058	9,170	0,137	0,002	0,348	0,008	157,749
	BOH_20_FILBO - Podeželski	0,251	22,495	1,000	0,031	2,773	0,073	0,001	0,105	0,004	89,775
	BOH_20_LIP - Podeželski										
	BOH_20_MHE_BISTRICA - Podeželski	1,112	182,931	1,306	0,228	37,449	0,537	0,009	1,420	0,030	164,435
	BOH_20_POKLJUKA - Podeželski	1,875	274,501	2,919	0,303	44,401	0,716	0,012	1,684	0,039	146,401
RTP_BRNIK	BOH_20_SAVICA - Podeželski										
	BOH_20_STARA_FUZINA - Podeželski	0,317	33,875	1,084	0,076	8,162	0,180	0,003	0,310	0,010	106,856
	BRN_20_GARAZE - Podeželski	1,000	122,700	1,000	0,002	0,203	0,003	0,000	0,003	0,000	122,725
	BRN_20_KZP_1 - Podeželski										
	BRN_20_LEK - Podeželski										
	BRN_20_LT8/1 - Podeželski										
	BRN_20_MORS - Podeželski	0,367	32,823	1,000	0,054	4,797	0,106	0,001	0,062	0,002	89,379
	BRN_20_TP_1 - Podeželski	1,000	91,133	1,000	0,001	0,075	0,002	0,000	0,001	0,000	91,151
RTP_JESENICE	BRN_20_TP_1_ADRIA - Podeželski	0,111	8,665	1,000	0,002	0,129	0,003	0,000	0,002	0,000	77,999
	BRN_20_VOKLO - Podeželski	0,084	7,579	1,000	0,027	2,453	0,054	0,000	0,032	0,001	90,024
	BRN_20_ZGORNJI_BRNIK - Podeželski	0,916	87,798	1,084	0,457	43,790	0,902	0,006	0,565	0,020	95,895
RTP_JESENICE	JES_20_CENT. POST. - Mestni	0,029	0,998	1,000	0,003	0,110	0,029	0,000	0,011	0,001	34,229
	JES_20_GRADIS - Mestni	0,039	6,019	1,000	0,008	1,297	0,075	0,001	0,125	0,003	156,186



RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	PRI_20_PRES_BRIG - Mestni										
	PRI_20_SUCEVA - Mestni										
	PRI_20_ŠENČUR - Mestni	0,036	1,502	1,000	0,002	0,088	0,010	0,000	0,010	0,001	41,227
	PRI_20_TUS - Mestni										
	PRI_20_VIDMARJEVA - Mestni	0,147	7,083	1,000	0,015	0,731	0,070	0,002	0,080	0,006	48,218
	PRI_20_VRECKOVA_PLA - Mestni	0,461	53,177	1,000	0,076	8,778	0,351	0,008	0,962	0,028	115,466
RTP_RADOVLJICA	RAD_20_BREZJE - Podeželski	0,527	125,216	1,164	0,052	12,414	0,182	0,004	0,972	0,014	237,715
	RAD_20_GREGORČICEVA - Mestni	0,035	1,556	1,000	0,009	0,409	0,032	0,001	0,032	0,002	44,274
	RAD_20_KROPA - Podeželski	0,943	164,223	1,088	0,108	18,828	0,377	0,008	1,475	0,029	174,138
	RAD_20_LANCOVO - Podeželski	0,789	177,898	1,000	0,040	9,049	0,140	0,003	0,709	0,011	225,537
	RAD_20_VERIGA - Mestni	0,166	20,280	1,095	0,025	3,075	0,088	0,002	0,241	0,007	122,231
	RAD_20_VOLČJI_HRIB - Mestni	0,201	12,482	1,030	0,047	2,935	0,165	0,004	0,230	0,013	62,016
	RAD_20_VRBNJE - Podeželski										
	RAD_20_ZAPUŽE - Podeželski	1,052	50,440	2,955	0,072	3,430	0,249	0,006	0,269	0,019	47,947
RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_EGP - Mestni	0,063	7,466	1,000	0,000	0,026	0,001	0,000	0,003	0,000	119,473
	SKL_20_FRANKOVO - Mestni	0,002	0,306	1,000	0,000	0,021	0,000	0,000	0,002	0,000	187,424
	SKL_20_GODEŠIČ - Podeželski	0,581	85,665	1,137	0,039	5,782	0,129	0,004	0,560	0,013	147,334
	SKL_20_GORENJ. PRED. - Mestni	0,143	12,783	1,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,001	0,000	89,494
	SKL_20_GRADIS - Mestni										
	SKL_20_HRASTNICA - Mešani	0,142	18,607	1,000	0,004	0,520	0,013	0,000	0,050	0,001	131,286
	SKL_20_KAMNITNIK - Mestni	0,136	42,208	1,123	0,021	6,547	0,069	0,002	0,634	0,007	310,183
	SKL_20_KBV_DOLE. VAS - Podeželski	1,000	170,900	1,000	0,000	0,038	0,001	0,000	0,004	0,000	170,890
	SKL_20_KRANJ - Mešani	0,366	223,745	1,000	0,054	33,105	0,177	0,005	3,208	0,018	612,115
	SKL_20_KROJ - Mestni	0,101	17,060	1,000	0,003	0,518	0,010	0,000	0,050	0,001	168,160
	SKL_20_LTH - Mestni	0,400	53,270	1,000	0,000	0,029	0,001	0,000	0,003	0,000	133,144
	SKL_20_MESSER - Mestni										
	SKL_20_PODPLEVNO - Mestni	0,080	7,091	1,000	0,009	0,782	0,029	0,001	0,076	0,003	88,905
	SKL_20_POLJA. DOLINA - Podeželski	0,754	111,131	1,565	0,057	8,393	0,187	0,006	0,813	0,019	147,388
	SKL_20_PRAPROTNO - Mešani	0,549	125,605	1,011	0,021	4,833	0,069	0,002	0,468	0,007	228,967
	SKL_20_PUNGERT - Podeželski	0,683	76,993	1,000	0,033	3,682	0,107	0,003	0,357	0,011	112,768
	SKL_20_ŠKOFJA_LOKA - Mestni	0,560	146,940	1,303	0,119	31,174	0,389	0,012	3,021	0,039	262,587
	SKL_20_TERM0_1 - Mestni										
RTP_TRŽIČ	TRŽ_20_BISTRICA - Mestni	0,036	2,790	1,000	0,011	0,839	0,052	0,001	0,048	0,002	77,017
	TRŽ_20_DUPLJE - Podeželski	0,154	20,065	1,000	0,028	3,686	0,134	0,002	0,209	0,006	129,960
	TRŽ_20_GOLNIK - Podeželski	0,568	71,699	1,042	0,145	18,342	0,688	0,008	1,040	0,028	126,331
	TRŽ_20_LOKA_PILARNA - Mestni	0,386	36,376	1,000	0,028	2,617	0,132	0,002	0,148	0,005	94,136
	TRŽ_20_MLAKA - Podeželski	0,033	1,730	1,000	0,005	0,245	0,022	0,000	0,014	0,001	52,234
	TRŽ_20_STRAHINJ - Mešani										
RTP_ZLATO_POLJE	TRŽ_20_TRIO - Podeželski										
	ZLP_20_ENP_LABORE - Mestni										
	ZLP_20_EXOTERM - Mestni	0,227	22,773	1,000	0,001	0,068	0,003	0,000	0,005	0,000	100,198
	ZLP_20_GOR_OBLACILA - Mestni										
	ZLP_20_KOKRA - Mestni	0,087	6,799	1,000	0,017	1,353	0,078	0,001	0,106	0,005	78,588
	ZLP_20_POLICA - Mešani	0,199	21,857	1,165	0,019	2,104	0,087	0,002	0,165	0,005	110,058
	ZLP_20_PROJEKT - Mestni	0,199	34,183	1,000	0,026	4,462	0,118	0,002	0,351	0,007	171,448
	ZLP_20_RP_SAVA - Mestni	0,342	19,457	1,003	0,051	2,891	0,231	0,004	0,227	0,014	56,866
ZLP_20_ŠOLSKI_CENTER - Mestni	0,045	12,773	1,000	0,006	1,771	0,028	0,000	0,139	0,002	284,062	
RTP_ŽELEZNIKI	ZLP_20_TENETIŠE - Podeželski	0,853	104,775	1,244	0,128	15,694	0,581	0,010	1,233	0,034	122,774
	ZLP_20_TISKANINA - Mestni	1,000	171,183	1,000	0,000	0,023	0,001	0,000	0,002	0,000	171,221
	ZEL_20_ALPLES - Mestni										
	ZEL_20_ČEŠNJICA - Mestni	0,524	33,618	1,034	0,119	7,640	0,197	0,004	0,249	0,013	64,187
	ZEL_20_NIKO - Mestni	0,332	26,372	1,000	0,037	2,958	0,062	0,001	0,096	0,004	79,346

	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	ZEL_20_PODLONK - Podeželski	0,878	134,081	1,066	0,068	10,435	0,113	0,002	0,340	0,008	152,685
	ZEL_20_PODROŠT - Podeželski	1,181	312,773	1,602	0,137	36,207	0,227	0,004	1,179	0,015	264,885
	ZEL_20_RUDNO - Mešani	0,357	93,594	1,000	0,032	8,325	0,053	0,001	0,271	0,004	262,450
	ZEL_20_SELCA - Podeželski	0,843	189,647	1,153	0,306	68,963	0,508	0,010	2,246	0,034	225,067
	ZEL_20_SORIŠKA_PLANI - Podeželski	1,000	271,867	1,000	0,004	0,978	0,006	0,000	0,032	0,000	271,871

	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
<b>Skupaj mestni</b>	<b>0,128</b>	<b>16,192</b>	<b>0,439</b>	<b>126,245</b>
<b>Skupaj mešani</b>	<b>0,045</b>	<b>10,120</b>	<b>0,155</b>	<b>222,824</b>
<b>Skupaj podeželski</b>	<b>0,192</b>	<b>29,120</b>	<b>0,658</b>	<b>151,333</b>
<b>Skupaj</b>	<b>0,366</b>	<b>55,433</b>	<b>1,252</b>	<b>151,412</b>

*Tabela 5: načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2025*

Vrednosti kazalnikov v letu 2025 za načrtovane dolgotrajne prekinitve SAIFI, SAIDI, CAIFI in CAIDI so višje kot v preteklih letih. Glavna dva razloga sta povečan obseg investicijskih del na omrežju v letu 2025 in spremembe v skladu z 58. členom Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18, 62/19, 90/21 in 172/21 – ZOEE), po katerem se spremljajo in upoštevajo tudi prekinitve na NN območju napajanja.

RTP/RP	Tip omrežja	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
RP_BALOS	Mestni	0,000	0,061	0,002	135,499
	Mešani	0,020	3,856	0,069	192,261
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>	<b>0,021</b>	<b>3,917</b>	<b>0,070</b>	<b>191,023</b>
RP_BLEDE	Mestni	0,014	1,482	0,048	105,549
	Mešani				
	Podeželski	0,005	0,586	0,017	115,729
	<b>Skupaj</b>	<b>0,019</b>	<b>2,067</b>	<b>0,065</b>	<b>108,246</b>
RP_CERKLJE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,008	1,675	0,027	215,421
	<b>Skupaj</b>	<b>0,008</b>	<b>1,675</b>	<b>0,027</b>	<b>215,421</b>
RP_NAKLO	Mestni	0,002	0,133	0,006	77,195
	Mešani				
	Podeželski	0,017	2,198	0,058	130,281
	<b>Skupaj</b>	<b>0,019</b>	<b>2,331</b>	<b>0,064</b>	<b>125,355</b>
RP_TRATA	Mestni	0,000	0,007	0,000	175,212
	Mešani				
	Podeželski	0,000	0,002	0,000	156,685
	<b>Skupaj</b>	<b>0,000</b>	<b>0,009</b>	<b>0,000</b>	<b>171,507</b>
RP_VISOKO	Mestni	0,002	0,237	0,005	152,156
	Mešani	0,007	0,820	0,022	125,999
	Podeželski	0,010	0,801	0,034	80,735
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>1,858</b>	<b>0,062</b>	<b>103,283</b>
RTP_BOHINJ	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,026	3,867	0,090	146,397
	<b>Skupaj</b>	<b>0,026</b>	<b>3,867</b>	<b>0,090</b>	<b>146,397</b>
RTP_BRNIK	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,007	0,664	0,024	94,974
	<b>Skupaj</b>	<b>0,007</b>	<b>0,664</b>	<b>0,024</b>	<b>94,974</b>
RTP_JESENICE	Mestni	0,009	1,155	0,030	131,019
	Mešani				
	Podeželski	0,005	0,927	0,018	174,764
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>2,082</b>	<b>0,048</b>	<b>147,448</b>
RTP_KRANJSKA_GORA	Mestni	0,002	0,189	0,008	84,141
	Mešani	0,001	0,017	0,002	31,320
	Podeželski	0,001	0,185	0,004	150,023
	<b>Skupaj</b>	<b>0,004</b>	<b>0,391</b>	<b>0,014</b>	<b>97,232</b>
RTP_LABORE	Mestni	0,016	1,629	0,055	101,041
	Mešani				
	Podeželski	0,010	1,713	0,033	175,385
	<b>Skupaj</b>	<b>0,026</b>	<b>3,342</b>	<b>0,089</b>	<b>129,084</b>
RTP_MEDVODE	Mestni	0,012	1,655	0,040	140,989
	Mešani	0,008	1,076	0,026	141,526
	Podeželski	0,006	0,973	0,022	153,277
	<b>Skupaj</b>	<b>0,026</b>	<b>3,704</b>	<b>0,088</b>	<b>144,184</b>
RTP_MOSTE	Mestni	0,016	2,501	0,056	151,705
	Mešani				
	Podeželski	0,020	2,914	0,067	148,386
	<b>Skupaj</b>	<b>0,036</b>	<b>5,416</b>	<b>0,124</b>	<b>149,901</b>
RTP_PRIMSKOVO	Mestni	0,019	1,479	0,064	79,352
	Mešani	0,001	0,188	0,002	375,256
	Podeželski	0,006	1,164	0,022	183,305
	<b>Skupaj</b>	<b>0,025</b>	<b>2,831</b>	<b>0,087</b>	<b>111,054</b>
RTP_RADOVLJICA	Mestni	0,006	0,503	0,022	78,544
	Mešani				
	Podeželski	0,021	3,424	0,073	160,738
	<b>Skupaj</b>	<b>0,028</b>	<b>3,927</b>	<b>0,095</b>	<b>141,746</b>
RTP_ŠKOFJA_LOKA	Mestni	0,015	3,789	0,050	256,675
	Mešani	0,008	3,726	0,026	485,901
	Podeželski	0,013	1,734	0,043	138,653
	<b>Skupaj</b>	<b>0,035</b>	<b>9,249</b>	<b>0,120</b>	<b>264,750</b>
RTP_TRŽIČ	Mestni	0,002	0,196	0,008	89,316
	Mešani				
	Podeželski	0,010	1,263	0,035	124,956
	<b>Skupaj</b>	<b>0,012</b>	<b>1,459</b>	<b>0,042</b>	<b>118,599</b>
RTP_ZLATO_POLJE	Mestni	0,008	0,830	0,027	104,507
	Mešani	0,002	0,165	0,005	110,058
	Podeželski	0,010	1,233	0,034	122,774
	<b>Skupaj</b>	<b>0,019</b>	<b>2,229</b>	<b>0,067</b>	<b>114,348</b>
RTP_ŽELEZNIKI	Mestni	0,005	0,345	0,017	67,803
	Mešani	0,001	0,271	0,004	262,449
	Podeželski	0,017	3,797	0,057	226,356
	<b>Skupaj</b>	<b>0,023</b>	<b>4,414</b>	<b>0,078</b>	<b>192,734</b>

Tabela 6: načrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2025



Nivo izračuna		Izvod									RTP/RP									Podjetje												
Vzrok prekinitve		Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila						
RTP/Izvod		SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	
		[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/prek.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/prek.]	
RTP_MEDVODE	LAB 20 STRAZISCE - Mestni																															
	LAB 20 ZABNICA - Podeželski	0,132	54,045	1,000							0,030	12,282	0,804								0,002	0,827	0,007	410,912								
	MED 20 CELULOZA - Podeželski																															
	MED 20 CENTER - Mestni				0,005	0,447	1,000							0,000	0,025	0,038							0,000	0,002	0,001	82,118						
	MED 20 MEDVODE BLOKI - Mestni	0,060	4,580	1,000							0,004	0,317	0,018								0,000	0,022	0,001	75,817								
	MED 20 RP_MEDVODE - Mešani	0,688	26,840	1,000	0,010	0,411	1,000				0,181	7,038	0,757	0,003	0,108	0,327					0,012	0,485	0,045	38,984	0,000	0,007	0,004	40,933				
	MED 20 SVETJE - Mestni	0,020	4,618	1,000							0,003	0,725	0,013								0,000	0,050	0,001	234,243								
	MED 20 TESILKA - Mestni																															
	MED 20 VERJE - Podeželski	0,108	5,774	1,000	0,012	0,640	1,000				0,022	1,159	0,091	0,002	0,128	0,288					0,001	0,080	0,005	53,494	0,000	0,005	0,004	55,365				
	MED 20 ZBILJE - Podeželski	0,138	6,614	1,000	0,013	1,345	1,000				0,031	1,463	0,128	0,003	0,298	0,346					0,002	0,103	0,008	47,768	0,000	0,021	0,005	107,106				
	MOS 20 BEZENICA - Podeželski	2,083	17,172	1,953	0,907	13,014	1,729				0,552	4,550	0,871	0,240	3,448	0,499					0,035	0,287	0,126	8,244	0,015	0,217	0,371	14,351				
	MOS 20 EBRNICA - Podeželski																															
	MOS 20 GORJE - Podeželski	1,221	20,613	1,139	0,024	2,535	1,000				0,364	6,141	0,574	0,007	0,755	0,015					0,023	0,387	0,083	16,885	0,000	0,048	0,011	103,885				
	MOS 20 KOROSKA BELA - Mestni	0,119	4,454	1,366	0,985	15,418	1,000				0,040	1,515	0,064	0,335	5,245	0,696					0,003	0,095	0,009	37,492	0,021	0,330	0,517	15,651				
	MOS 20 POSLOVNA CONA - Podeželski																															
MOS 20 ZIROVNICA - Podeželski	0,027	2,395	1,000							0,003	0,238	0,004								0,000	0,014	0,001	89,901									
PRI 20 BELA - Podeželski	0,214	15,399	1,183							0,021	1,538	0,312								0,002	0,168	0,008	71,813									
PRI 20 DEZMANOVA - Mestni	0,078	15,085	1,000							0,008	1,469	0,111								0,001	0,161	0,003	193,784									
PRI 20 GOR TISK - Mestni																																
PRI 20 GORENJE - Mešani	0,925	24,836	1,000							0,029	0,768	0,417								0,003	0,084	0,011	26,864									
PRI 20 IBI - Mestni																																
PRI 20 INTERSPAR - Mestni	0,089	3,520		0,017	3,139	1,000				0,003	0,138	0,051	0,001	0,123	1,000					0,000	0,019	0,001	39,500	0,000	0,014	0,002	181,183					
PRI 20 JAKA PLATISA - Mestni																																
PRI 20 JEZERSK CESTA - Mestni	0,049	3,986	1,281							0,004	0,325	0,058								0,000	0,038	0,002	81,558									
PRI 20 KOMUNAL CONA - Mestni	0,256	35,384	1,511							0,014	1,871	0,197								0,001	0,205	0,005	138,483									
PRI 20 KOTLARNA PLA - Mestni																																
PRI 20 MERKUR - Mestni																																
PRI 20 PRES BRIG - Mestni																																
PRI 20 SUCEVA - Mestni	0,022	1,597	1,000							0,000	0,007	0,001								0,000	0,001	0,000	71,861									
PRI 20 ŠENČUR - Mestni	0,071	1,780	1,955							0,004	0,104	0,061								0,000	0,011	0,002	24,996									
PRI 20 TUS - Mestni																																
PRI 20 VIDMARJEVA - Mestni																																
PRI 20 VRECKOVA PLA - Mestni																																
RTP_BADOVLJIC_A	RAD 20 BREZJE - Podeželski	1,097	55,237	1,713						0,109	5,476	0,201								0,009	0,429	0,031	50,334									
	RAD 20 GREGORČIČEVA - Mestni	0,012	1,569	1,000						0,003	0,413	0,006								0,000	0,032	0,001	126,467									
	RAD 20 KROPA - Podeželski	1,237	32,367	1,243						0,142	3,711	0,261								0,011	0,291	0,040	26,160									
	RAD 20 LANCOVO - Podeželski	0,759	44,427	1,000						0,039	2,260	0,071								0,003	0,177	0,011	58,506									
	RAD 20 VERIGA - Mestni	1,333	19,840	1,274						0,202	3,009	0,373								0,016	0,236	0,057	14,887									
	RAD 20 VOLČJI HRIB - Mestni	0,445	10,238	1,128						0,105	2,407	0,193								0,008	0,189	0,030	23,020									
	RAD 20 VRBNJE - Podeželski																															
	RAD 20 ZAPUŽE - Podeželski	1,062	93,790	1,008						0,072	6,378	0,133								0,006	0,499	0,020	88,314									
	SKL 20 EGP - Mestni																															
	SKL 20 FRANKOVO - Mestni	0,002	0,180	1,000						0,000	0,012	0,000								0,000	0,001	0,000	110,156									
RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL 20 GODEŠIČ - Podeželski	0,011	0,271	1,000	0,044	7,305	1,000			0,001	0,018	0,002	0,003	0,493	0,562					0,000	0,002	0,000	23,784	0,000	0,048	0,007	166,123					
	SKL 20 GORENJ. PRED. - Mestni																															
	SKL 20 GRADIS - Mestni																															
	SKL 20 HRASNICA - Mešani																															
	SKL 20 KAMNITNIK - Mestni	0,122	4,285	1,000						0,019	0,665	0,045								0,002	0,064	0,007	35,150									
	SKL 20 KBV DOLE. VAS - Podeželski																															
	SKL 20 KRANJ - Mešani	2,487	47,047	2,536						0,368	6,961	0,867								0,036	0,674	0,129	18,920									
	SKL 20 KROJ - Mestni	0,004	0,550	1,000						0,000	0,017	0,000								0,000	0,002	0,000	151,690									
	SKL 20 LTH - Mestni																															
	SKL 20 MESSER - Mestni																															
	SKL 20 PODPLEVNO - Mestni																															
	SKL 20 POLJA. DOLINA - Podeželski	1,163	40,481	1,150	0,031	1,527	1,000			0,088	3,057	0,207	0,002	0,115	0,438					0,009	0,296	0,031	34,807	0,000	0,011	0,005	49,949					
	SKL 20 PRAPROTNO - Mešani	0,571	18,629	2,000						0,022	0,717	0,052								0,002	0,069	0,008	32,600									
	SKL 20 PUNGERT - Podeželski	0,009	0,205	1,000						0,000	0,010	0,001								0,000	0,001	0,000	22,339									
	SKL 20 ŠKOFJA LOKA - Mestni	0,809	5,377	1,000						0,172	1,141	0,404								0,017	0,111	0,060	6,644									
SKL 20 TERMO 1 - Mestni																																
RTP_TRŽIČ	TRŽ 20 BISTRICA - Mestni	0,359	4,581	1,308	0,007	0,539	1,000			0,108	1,377	1,181																				

Nivo izračuna		Izvod									RTP/RP									Podjetje								
Vzrok prekinitve		Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila		
RTP/Izvod		SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI
		[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[min/upor.]
ZEL 20 NIKO - Mestni		1,000	10,576	1,000							0,112	1,186	0,198							0,004	0,039	0,013	10,576					
ZEL 20 PODLONK - Podeželski		0,139	9,080	1,000							0,011	0,707	0,019							0,000	0,023	0,001	65,484					
ZEL 20 PODROŠT - Podeželski		1,698	169,318	1,665							0,197	19,601	0,347							0,008	0,638	0,023	99,731					
ZEL 20 RUDNO - Mešani		1,272	15,827	2,000							0,113	1,408	0,200							0,004	0,046	0,013	12,442					
ZEL 20 SELCA - Podeželski		1,784	127,266	2,443							0,649	46,278	1,147							0,021	1,507	0,076	71,330					
ZEL 20 SORISKA PLANI - Podeželski		0,459	352,261	1,000							0,002	1,267	0,003							0,000	0,041	0,000	774,998					

	Lastni				Tuji				Višja sila			
	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,14	3,08	0,51	21,77	0,02	0,48	0,61	19,28				
Skupaj mešani	0,06	1,58	0,23	24,63	0,00	0,04	0,05	20,34				
Skupaj podeželski	0,20	9,74	0,73	48,19	0,02	0,63	0,49	31,49				
Skupaj	0,41	14,39	1,48	35,32	0,05	1,16	1,16	24,53				

Tabela 7: nenačrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2025

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
RP_BALOS	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani	0,006	0,074	0,023	11,769	0,000	0,001	0,001	60,857				0,006	0,075	0,024	11,935	
	Skupaj podeželski																
	<b>Skupaj</b>	<b>0,006</b>	<b>0,074</b>	<b>0,023</b>	<b>11,769</b>	<b>0,000</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>60,857</b>				<b>0,006</b>	<b>0,075</b>	<b>0,023</b>	<b>11,935</b>	
RP_BLEJ	Skupaj mestni	0,001	0,072	0,005	51,382	0,000	0,005	0,001	113,753				0,001	0,077	0,007	53,230	
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,003	0,261	0,011	84,629								0,003	0,261	0,011	84,629	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,004</b>	<b>0,332</b>	<b>0,016</b>	<b>74,259</b>	<b>0,000</b>	<b>0,005</b>	<b>0,001</b>	<b>113,753</b>				<b>0,005</b>	<b>0,337</b>	<b>0,017</b>	<b>74,632</b>	
RP_CERKLJE	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,002	0,107	0,007	58,288								0,002	0,107	0,007	58,288	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,107</b>	<b>0,007</b>	<b>58,288</b>								<b>0,002</b>	<b>0,107</b>	<b>0,007</b>	<b>58,288</b>	
RP_NAKLO	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,009	0,429	0,033	46,905	0,002	0,121	0,050	59,262				0,011	0,550	0,133	49,153	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,009</b>	<b>0,429</b>	<b>0,033</b>	<b>46,905</b>	<b>0,002</b>	<b>0,121</b>	<b>0,050</b>	<b>59,262</b>				<b>0,011</b>	<b>0,550</b>	<b>0,083</b>	<b>49,153</b>	
RP_TRATA	Skupaj mestni	0,000	0,000	0,000	6,866								0,000	0,000	0,000	6,866	
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	<b>Skupaj</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>6,866</b>								<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>6,866</b>	
RP_VISOKO	Skupaj mestni	0,000	0,042	0,002	86,397								0,000	0,042	0,002	86,397	
	Skupaj mešani	0,001	0,141	0,002	263,898								0,001	0,141	0,002	263,898	
	Skupaj podeželski	0,008	0,312	0,030	37,404	0,000	0,024	0,011	52,417				0,009	0,336	0,053	38,186	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,009</b>	<b>0,494</b>	<b>0,034</b>	<b>52,869</b>	<b>0,000</b>	<b>0,024</b>	<b>0,011</b>	<b>52,417</b>				<b>0,010</b>	<b>0,518</b>	<b>0,045</b>	<b>52,848</b>	
RTP_BOHINJ	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,005	0,397	0,018	80,776	0,001	0,082	0,013	150,147				0,005	0,478	0,044	87,686	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,005</b>	<b>0,397</b>	<b>0,018</b>	<b>80,776</b>	<b>0,001</b>	<b>0,082</b>	<b>0,013</b>	<b>150,147</b>				<b>0,005</b>	<b>0,478</b>	<b>0,031</b>	<b>87,686</b>	
RTP_BRNIK	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,014	0,171	0,051	12,059	0,000	0,027	0,006	104,566				0,014	0,198	0,064	13,699	

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>0,171</b>	<b>0,051</b>	<b>12,059</b>	<b>0,000</b>	<b>0,027</b>	<b>0,006</b>	<b>104,566</b>					<b>0,014</b>	<b>0,198</b>	<b>0,058</b>	<b>13,699</b>
RTP_JESENICE	Skupaj mestni	0,074	1,171	0,268	15,817									0,074	1,171	0,268	15,817
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,023	1,912	0,082	84,301									0,023	1,912	0,082	84,301
	<b>Skupaj</b>	<b>0,097</b>	<b>3,083</b>	<b>0,350</b>	<b>31,877</b>									<b>0,097</b>	<b>3,083</b>	<b>0,350</b>	<b>31,877</b>
RTP_KRANJSKA_GORA	Skupaj mestni	0,001	0,020	0,003	23,318	0,003	0,093	0,082	27,716					0,004	0,113	0,167	26,834
	Skupaj mešani	0,000	0,003	0,001	22,966									0,000	0,003	0,001	22,966
	Skupaj podeželski	0,005	0,253	0,017	53,281									0,005	0,253	0,017	53,281
	<b>Skupaj</b>	<b>0,006</b>	<b>0,276</b>	<b>0,021</b>	<b>48,148</b>	<b>0,003</b>	<b>0,093</b>	<b>0,082</b>	<b>27,716</b>					<b>0,009</b>	<b>0,369</b>	<b>0,103</b>	<b>40,603</b>
RTP_LABORE	Skupaj mestni	0,001	0,028	0,003	34,731	0,000	0,029	0,007	109,070					0,001	0,057	0,016	53,133
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,002	0,827	0,007	410,913									0,002	0,827	0,007	410,913
	<b>Skupaj</b>	<b>0,003</b>	<b>0,855</b>	<b>0,010</b>	<b>303,027</b>	<b>0,000</b>	<b>0,029</b>	<b>0,007</b>	<b>109,070</b>					<b>0,003</b>	<b>0,884</b>	<b>0,017</b>	<b>286,306</b>
RTP_MEDVODE	Skupaj mestni	0,001	0,072	0,002	143,233	0,000	0,002	0,001	82,109					0,001	0,073	0,003	140,738
	Skupaj mešani	0,012	0,485	0,045	38,984	0,000	0,007	0,004	40,934					0,013	0,492	0,054	39,012
	Skupaj podeželski	0,004	0,181	0,013	50,140	0,000	0,029	0,009	83,588					0,004	0,210	0,030	53,115
	<b>Skupaj</b>	<b>0,017</b>	<b>0,737</b>	<b>0,060</b>	<b>44,571</b>	<b>0,001</b>	<b>0,039</b>	<b>0,014</b>	<b>69,586</b>					<b>0,017</b>	<b>0,775</b>	<b>0,073</b>	<b>45,382</b>
RTP_MOSTE	Skupaj mestni	0,003	0,095	0,009	37,492	0,021	0,330	0,517	15,651					0,024	0,426	1,043	18,002
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,058	0,688	0,209	11,893	0,016	0,265	0,382	16,981					0,073	0,953	0,973	12,973
	<b>Skupaj</b>	<b>0,060</b>	<b>0,783</b>	<b>0,219</b>	<b>12,972</b>	<b>0,037</b>	<b>0,595</b>	<b>0,899</b>	<b>16,216</b>					<b>0,097</b>	<b>1,378</b>	<b>1,118</b>	<b>14,198</b>
RTP_PRIMSKOVO	Skupaj mestni	0,004	0,429	0,013	119,162	0,000	0,014	0,002	181,180					0,004	0,443	0,017	120,420
	Skupaj mešani	0,003	0,084	0,011	26,864									0,003	0,084	0,011	26,864
	Skupaj podeželski	0,002	0,168	0,008	71,814									0,002	0,168	0,008	71,814
	<b>Skupaj</b>	<b>0,009</b>	<b>0,681</b>	<b>0,033</b>	<b>75,086</b>	<b>0,000</b>	<b>0,014</b>	<b>0,002</b>	<b>181,180</b>					<b>0,009</b>	<b>0,695</b>	<b>0,035</b>	<b>75,951</b>
RTP_RADOVLJICA	Skupaj mestni	0,024	0,457	0,088	18,806									0,024	0,457	0,088	18,806
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,028	1,396	0,102	49,309									0,028	1,396	0,102	49,309
	<b>Skupaj</b>	<b>0,053</b>	<b>1,852</b>	<b>0,190</b>	<b>35,228</b>									<b>0,053</b>	<b>1,852</b>	<b>0,190</b>	<b>35,228</b>
RTP_ŠKOFJA_LOKA	Skupaj mestni	0,018	0,178	0,067	9,612									0,018	0,178	0,067	9,612
	Skupaj mešani	0,038	0,744	0,137	19,691									0,038	0,744	0,137	19,691
	Skupaj podeželski	0,009	0,299	0,031	34,650	0,001	0,059	0,013	115,296					0,009	0,358	0,056	39,162
	<b>Skupaj</b>	<b>0,065</b>	<b>1,221</b>	<b>0,235</b>	<b>18,808</b>	<b>0,001</b>	<b>0,059</b>	<b>0,013</b>	<b>115,296</b>					<b>0,065</b>	<b>1,280</b>	<b>0,247</b>	<b>19,562</b>
RTP_TRŽIČ	Skupaj mestni	0,006	0,085	0,023	13,496	0,000	0,009	0,003	78,479					0,006	0,094	0,029	14,684
	Skupaj mešani					0,002	0,036	0,049	18,032					0,002	0,036	0,098	18,032
	Skupaj podeželski	0,000	0,016	0,001	43,198									0,000	0,016	0,001	43,198
	<b>Skupaj</b>	<b>0,007</b>	<b>0,101</b>	<b>0,024</b>	<b>15,112</b>	<b>0,002</b>	<b>0,045</b>	<b>0,052</b>	<b>21,390</b>					<b>0,009</b>	<b>0,146</b>	<b>0,076</b>	<b>16,623</b>
RTP_ZLATO_POLJE	Skupaj mestni	0,005	0,389	0,017	84,050									0,005	0,389	0,017	84,050
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,002	0,111	0,008	53,277	0,000	0,029	0,010	69,576					0,002	0,140	0,028	55,994
	<b>Skupaj</b>	<b>0,007</b>	<b>0,499</b>	<b>0,024</b>	<b>74,510</b>	<b>0,000</b>	<b>0,029</b>	<b>0,010</b>	<b>69,576</b>					<b>0,007</b>	<b>0,528</b>	<b>0,034</b>	<b>74,222</b>
RTP_ŽELEZNIKI	Skupaj mestni	0,004	0,047	0,013	12,648									0,004	0,047	0,013	12,648
	Skupaj mešani	0,004	0,046	0,013	12,442									0,004	0,046	0,013	12,442
	Skupaj podeželski	0,028	2,210	0,101	79,106									0,028	2,210	0,101	79,106
	<b>Skupaj</b>	<b>0,035</b>	<b>2,303</b>	<b>0,128</b>	<b>65,211</b>									<b>0,035</b>	<b>2,303</b>	<b>0,128</b>	<b>65,211</b>

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
<b>Skupaj mestni</b>	<b>0,142</b>	<b>3,083</b>	<b>0,513</b>	<b>21,773</b>	<b>0,025</b>	<b>0,482</b>	<b>0,612</b>	<b>19,279</b>					<b>0,167</b>	<b>3,565</b>	<b>1,737</b>	<b>21,399</b>
<b>Skupaj mešani</b>	<b>0,064</b>	<b>1,576</b>	<b>0,232</b>	<b>24,634</b>	<b>0,002</b>	<b>0,045</b>	<b>0,054</b>	<b>20,338</b>					<b>0,066</b>	<b>1,621</b>	<b>0,339</b>	<b>24,492</b>
<b>Skupaj podeželski</b>	<b>0,202</b>	<b>9,735</b>	<b>0,731</b>	<b>48,194</b>	<b>0,020</b>	<b>0,635</b>	<b>0,494</b>	<b>31,488</b>					<b>0,222</b>	<b>10,370</b>	<b>1,719</b>	<b>46,678</b>
<b>Skupaj</b>	<b>0,408</b>	<b>14,395</b>	<b>1,475</b>	<b>35,316</b>	<b>0,047</b>	<b>1,161</b>	<b>1,160</b>	<b>24,527</b>					<b>0,455</b>	<b>15,556</b>	<b>2,635</b>	<b>34,193</b>

Tabela 8: nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2025

Ruralni tip omrežja po lastnem vzroku prekinitev predstavlja 63 % delež v skupnem kazalcu SAIDI ter 44 % delež v skupnem kazalcu SAIFI. Urbani tip omrežja po lastnem vzroku prekinitev predstavlja 30 % delež v skupnem kazalcu SAIDI ter 45 % delež v skupnem kazalcu SAIFI.

Vrednost kazalnika SAIDI je za podeželsko omrežje glede na ostala dva tipa omrežij višja, ker je omrežje podeželskega tipa v večji meri še vedno zgrajeno nadzemno, kriterij  $n-1$  je manjši, večja pa je tudi razpršenost omrežja in merilnih mest. Omenjeni razlogi so ključni vzroki za daljše čase izločevanja okvarjenih naprav iz omrežja, kar se odraža tudi na kazalniku povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu.

## 2.1.6 Dolgotrajne prekinitve – delež prekinitev NN

Tip omrežja	Nenačrtovane – lastni vzrok						Nenačrtovane – tuji vzrok						Nenačrtovane – višja sila					
	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%
	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN
Mestni	0,142	0,020	14 %	3,083	1,439	47 %	0,025	0,000	2 %	0,482	0,053	11 %						
Mešani	0,064	0,003	5 %	1,576	0,358	23 %	0,002	0,000	9 %	0,045	0,009	20 %						
Podeželski	0,202	0,021	10 %	9,735	2,044	21 %	0,020	0,003	14 %	0,635	0,287	45 %						
<b>Skupaj</b>	<b>0,408</b>	<b>0,044</b>	<b>11 %</b>	<b>14,395</b>	<b>3,842</b>	<b>27 %</b>	<b>0,047</b>	<b>0,003</b>	<b>7 %</b>	<b>1,161</b>	<b>0,349</b>	<b>30 %</b>						

Tabela 9: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po vzroku - delež prekinitev NN v letu 2025

Tip omrežja	Načrtovane						Nenačrtovane						Skupaj					
	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%
	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN	NN	Delež NN
Mestni	0,128	0,032	25 %	16,192	4,782	30 %	0,167	0,020	12 %	3,565	1,492	42 %	0,295	0,052	18 %	19,758	6,274	32 %
Mešani	0,045	0,010	21 %	10,120	1,223	12 %	0,066	0,004	5 %	1,621	0,367	23 %	0,112	0,013	12 %	11,741	1,590	14 %
Podeželski	0,192	0,039	20 %	29,120	4,949	17 %	0,222	0,024	11 %	10,370	2,331	22 %	0,415	0,063	15 %	39,490	7,280	18 %
<b>Skupaj</b>	<b>0,366</b>	<b>0,081</b>	<b>22 %</b>	<b>55,433</b>	<b>10,954</b>	<b>20 %</b>	<b>0,455</b>	<b>0,047</b>	<b>10 %</b>	<b>15,556</b>	<b>4,191</b>	<b>27 %</b>	<b>0,821</b>	<b>0,128</b>	<b>16 %</b>	<b>70,989</b>	<b>15,144</b>	<b>21 %</b>

Tabela 10: Načrtovane in nenačrtovane dolgotrajne prekinitve - delež prekinitev NN v letu 2025

V letu 2025 distribucijska podjetja v skladu s spremembami v skladu z 58. členom Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18, 62/19, 90/21 in 172/21 – ZOOE) spremljamo in poročamo o prekinitvah tudi na NN območju napajanja.

Deleži kazalnikov na NN nivoju glede na celoto je v pričakovanih mejah.

## 2.1.7 Kratkotrajne prekinitve

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
RP_BALOS	BAL_20_HE_LOMŠČICA - Podeželski			
	BAL_20_LJUBELJ - Mešani	0,375	0,103	0,003
	BAL_20_PREDILNISKA - Mestni			
	BAL_20_STOLPNICA - Mešani	3,978	1,401	0,036
	BAL_20_ZDRAVST. DOM - Mestni			
RP_BLEDE	BLE_20_BOHINJ_BELA - Podeželski	3,995	0,392	0,017
	BLE_20_JARŠE - Mestni	0,989	0,502	0,022
	BLE_20_KLJUČE - Mestni	0,997	0,251	0,011
	BLE_20_KRISTAN - Mestni	1,012	0,020	0,001
	BLE_20_LASTNA_RABA - Mestni	1,000		
	BLE_20_RIBNO - Podeželski	1,003	0,089	0,004
	BLE_20_SOTESKA - Podeželski	1,000	0,034	0,002
RP_CERKLJE	CER_20_ŠENTURŠ. GORA - Podeželski			
	CER_20_TP_GRAD - Podeželski			
	CER_20_TP1330 - Podeželski			
	CER_20_ZANJIVEC - Podeželski	1,617	0,175	0,003
RP_NAKLO	NAK_20_BESNICA - Podeželski	7,890	3,612	0,090
	NAK_20_BREZJE - Podeželski	2,996	1,192	0,030
	NAK_20_DINOS - Mestni			
	NAK_20_MERKUR - Mestni	0,315	0,045	0,001
RP_TRATA	TRA_20_CRPALISCE - Podeželski			
	TRA_20_FILC - Podeželski			
	TRA_20_HLADILNICE - Mestni			
	TRA_20_IC_TRATA_1 - Mestni			
	TRA_20_IC_TRATA_2 - Mestni			
RP_VISOKO	VIS_20_BRNIK - Podeželski	3,973	0,326	0,016
	VIS_20_JEZERSKO - Podeželski	10,506	1,959	0,093
	VIS_20_MILJE - Mešani			
	VIS_20_PREDDVOR - Podeželski	14,364	3,430	0,163
	VIS_20_ŠENČUR - Mestni	1,991	0,400	0,019
RTP_BOHINJ	BOH_20_BROD - Podeželski	0,068	0,015	0,001
	BOH_20_FILBO - Podeželski			
	BOH_20_LIP - Podeželski			
	BOH_20_MHE_BISTRICA - Podeželski	0,997	0,204	0,008
	BOH_20_POKLJUKA - Podeželski	1,872	0,303	0,011
	BOH_20_SAVICA - Podeželski	0,103	0,001	
	BOH_20_STARA_FUZINA - Podeželski	7,868	1,896	0,072
RTP_BRNIK	BRN_20_GARAZE - Podeželski			
	BRN_20_KZP_1 - Podeželski	1,000	0,002	
	BRN_20_LEK - Podeželski			
	BRN_20_LT8/1 - Podeželski	1,000	0,011	
	BRN_20_MORS - Podeželski			
	BRN_20_TP_1 - Podeželski	1,000	0,001	
	BRN_20_TP_1_ADRIA - Podeželski	0,944	0,014	
	BRN_20_VOKLO - Podeželski			
RTP_JESENICE	BRN_20_ZGORNJI_BRNIK - Podeželski	1,000	0,499	0,006
	JES_20_CENT. POST. - Mestni	2,611	0,288	0,028
	JES_20_GRADIS - Mestni	4,041	0,871	0,084
	JES_20_KLAVNICA - Mestni			
	JES_20_LASTNA_RABA - Mestni			
	JES_20_MOJSTRANA - Podeželski	0,998	0,116	0,011
	JES_20_ŠOLSKI_CENTER - Podeželski	3,850	0,188	0,018
	JES_20_TITOVA - Mestni	7,323	1,029	0,099
	JES_20_TRAVNICE - Mestni	1,000	0,003	
	JES_20_ZA_PROGO - Mestni	3,280	0,909	0,087
RTP_KRANJSKA_GORA	KRG_20_KOKALJ - Mestni	3,397	0,563	0,022
	KRG_20_KR. GORA - Mestni	0,996	0,217	0,009
	KRG_20_PLANICA - Mešani	0,902	0,020	0,001
	KRG_20_PODKUZE - Podeželski	0,999	0,225	0,009
	KRG_20_RATEČE - Podeželski	4,870	0,963	0,038
	KRG_20_VRŠIČ - Mestni	1,424	0,244	0,010
RTP_LABORE	LAB_20_BANTALE - Mestni			
	LAB_20_CIRCE - Mestni			
	LAB_20_CIST_NAPRAVA - Mestni	3,000	0,180	0,012
	LAB_20_INTEX - Mestni			
	LAB_20_ISKRA LAB 1 - Mestni			
	LAB_20_ISKRA LAB 2 - Mestni			
	LAB_20_ISKRA_1 - Mestni			
	LAB_20_ISKRA_2 - Mestni			
	LAB_20_OREHEK - Mestni	0,999	0,185	0,012
	LAB_20_PLANET_TUS - Mestni			
LAB_20_SAVA_2 - Mestni	4,000	0,001		
LAB_20_SAVA_7 - Mestni				

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
	LAB_20_STRAZISCE - Mestni	0,121	0,016	0,001
	LAB_20_ZABNICA - Podeželski	1,974	0,449	0,030
RTP_MEDVODE	MED_20_CELULOZA - Podeželski			
	MED_20_CENTER - Mestni			
	MED_20_MEDVODE_BLOKI - Mestni			
	MED_20_RP_MEDVODE - Mešani	1,698	0,445	0,031
	MED_20_SVETJE - Mestni			
	MED_20_TESNILKA - Mestni			
	MED_20_VERJE - Podeželski			
RTP_MOSTE	MED_20_ZBILJE - Podeželski	0,983	0,217	0,015
	MOS_20_BREZNICA - Podeželski	7,371	1,953	0,123
	MOS_20_ENP_ZIR - Podeželski			
	MOS_20_GORJE - Podeželski	4,095	1,220	0,077
	MOS_20_KOROSKA_BELA - Mestni	3,975	1,352	0,085
	MOS_20_POSLOVNA_CONA - Podeželski			
RTP_PRIMSKOVO	MOS_20_ZIROVNICA - Podeželski			
	PRI_20_BELA - Podeželski	2,994	0,299	0,033
	PRI_20_DEZMANOVA - Mestni			
	PRI_20_GORENJE - Mešani	1,179	0,036	0,004
	PRI_20_GOR_TISK - Mestni			
	PRI_20_IBI - Mestni			
	PRI_20_INTERSPAR - Mestni	0,663	0,026	0,003
	PRI_20_JAKA_PLATISA - Mestni			
	PRI_20_JEZERSK_CESTA - Mestni			
	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_ŠENČUR - Mestni			
	PRI_20_TUS - Mestni			
	PRI_20_VIDMARJEVA - Mestni			
PRI_20_VRECKOVA_PLA - Mestni				
RTP_RADOV LJICA	RAD_20_BREZJE - Podeželski	7,785	0,772	0,060
	RAD_20_GREGORČIČEVA - Mestni			
	RAD_20_KROPA - Podeželski	2,329	0,267	0,021
	RAD_20_LANCOVO - Podeželski	3,428	0,174	0,014
	RAD_20_VERIGA - Mestni	6,259	0,949	0,074
	RAD_20_VOLČJI_HRIB - Mestni	8,628	2,029	0,159
	RAD_20_VRBNJE - Podeželski	1,000	0,017	0,001
	RAD_20_ZAPUŽE - Podeželski	1,992	0,135	0,011
RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_EGP - Mestni			
	SKL_20_FRANKOVO - Mestni			
	SKL_20_GODEŠIČ - Podeželski	0,990	0,067	0,006
	SKL_20_GORENJ. PRED. - Mestni			
	SKL_20_GRADIS - Mestni			
	SKL_20_HRASTNICA - Mešani			
	SKL_20_KAMNITNIK - Mestni			
	SKL_20_KBV_DOLE. VAS - Podeželski			
	SKL_20_KRANJ - Mešani	2,418	0,358	0,035
	SKL_20_KROJ - Mestni			
	SKL_20_LTH - Mestni			
	SKL_20_MESSER - Mestni			
	SKL_20_PODPLEVNO - Mestni			
	SKL_20_POLJA. DOLINA - Podeželski	10,170	0,768	0,074
SKL_20_PRAPROTNO - Mešani	6,120	0,235	0,023	
SKL_20_PUNGERT - Podeželski				
SKL_20_ŠKOFJA_LOKA - Mestni	0,735	0,156	0,015	
SKL_20_TERMO_1 - Mestni				
RTP_TRŽIČ	TRŽ_20_BISTRICA - Mestni	2,002	0,602	0,034
	TRŽ_20_DUPLJE - Podeželski			
	TRŽ_20_GOLNIK - Podeželski	0,993	0,254	0,014
	TRŽ_20_LOKA_PILARNA - Mestni			
	TRŽ_20_MLAKA - Podeželski	3,979	0,564	0,032
	TRŽ_20_STRAHINJ - Mešani	4,033	0,138	0,008
RTP_ZLATO_POLJE	TRŽ_20_TRIO - Podeželski			
	ZLP_20_ENP_LABORE - Mestni	6,000	0,001	
	ZLP_20_EXOTERM - Mestni			
	ZLP_20_GOR_OBLACILA - Mestni			
	ZLP_20_KOKRA - Mestni			
	ZLP_20_POLICA - Mešani			
	ZLP_20_PROJEKT - Mestni			
	ZLP_20_RP_SAVA - Mestni	0,002		
ZLP_20_ŠOLSKI_CENTER - Mestni				
ZLP_20_TENETIŠE - Podeželski	4,424	0,663	0,052	
ZLP_20_TISKANINA - Mestni				

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_ALPLES - Mestni			
	ZEL_20_ČEŠNJICA - Mestni			
	ZEL_20_NIKO - Mestni	1,000	0,112	0,004
	ZEL_20_PODLONK - Podoželski			
	ZEL_20_PODROŠT - Podoželski	7,585	0,878	0,029
	ZEL_20_RUDNO - Mešani	0,768	0,068	0,002
	ZEL_20_SELCA - Podoželski	7,809	2,840	0,092
	ZEL_20_SORIŠKA_PLANI - Podoželski	7,364	0,026	0,001

	MAIFI [prek./upor.]
Skupaj mestni	0,793
Skupaj mešani	0,142
Skupaj podoželski	1,278
Skupaj podjetje	2,213

Tabela 11: kratkotrajne prekinitve v letu 2025

Vrednost kazalnika MAIFI je primerljiva, a hkrati tudi najnižja v primerjavi s preteklimi šestimi leti.

## 2.1.8 Najslabši primeri

### 2.1.8.1 Dolgotrajne prekinitve – lastni vzroki

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_JESENICE	JES_20_CENT_POST.	0,031	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_GRADIS	0,023	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_ŠKOFJA_LOKA	0,017	Okvara na TR	Sanacija
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_VERIGA	0,016	Okvara KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_TITOVA	0,014	Preboj KBV	Sanacija
Mešani	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,036	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,012	Preboj KBV	Sanacija
	RP_BALOS	BAL_20_LJUBLJ	0,006	Preobremenitev	/
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_RUDNO	0,004	Napaka na stikalu	Sanacija
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_GORENJE	0,003	Preboj KBV	Sanacija
Podoželski	RTP_MOSTE	MOS_20_BREZNICA	0,035	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_MOSTE	MOS_20_GORJE	0,023	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_ŠOLSKI_CENTER	0,022	Poškodba na DV	Sanacija
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_SELCA	0,021	Napaka na stikalu	Sanacija
	RTP_BRNIK	BRN_20_ZGORNJI_BRNIK	0,013	Okvara KBV	Sanacija

Tabela 12: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter SAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_JESENICE	JES_20_CENT_POST.	0,569	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_ZLATO_POLJE	ZLP_20_PROJEKT	0,375	Preobremenitev	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_GRADIS	0,273	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_VERIGA	0,236	Okvara KBV	Sanacija
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_KOMUNAL.CONA	0,205	Preboj KBV	Sanacija
Mešani	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,674	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,485	Preboj KBV	Sanacija
	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	0,141	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_GORENJE	0,084	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_PRAPROTNO	0,069	Padec drevesa	Posek
Podoželski	RTP_JESENICE	JES_20_ŠOLSKI_CENTER	1,845	Poškodba na DV	Sanacija
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_SELCA	1,507	Napaka na stikalu	Sanacija
	RTP_LABORE	LAB_20_ZABNICA	0,827	Poškodba na DV	Sanacija
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_PODROŠT	0,638	Padec drevesa	Posek
	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_ZAPUŽE	0,499	Padec drevesa	Posek

Tabela 13: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter SAIDI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_JESENICE	JES_20_CENT_POST.	0,111	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_GRADIS	0,083	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_ŠKOFJA_LOKA	0,060	Okvara na TR	Sanacija
	RTP_RADOV LJICA	RAD_20_VERIGA	0,057	Okvara KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_TITOVA	0,050	Preboj KBV	Sanacija
Mešani	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,129	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,045	Preboj KBV	Sanacija
	RP_BALOS	BAL_20_LJUBELJ	0,021	Okvara na TR	Sanacija
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_RUDNO	0,013	Napaka na stikalu	Sanacija
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_GORENJE	0,011	Preboj KBV	Sanacija
Podeželski	RTP_MOSTE	MOS_20_BREZNICA	0,126	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_MOSTE	MOS_20_GORJE	0,083	Preboj KBV	Sanacija
	RTP_JESENICE	JES_20_ŠOLSKI_CENTER	0,081	Poškodba na DV	Sanacija
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_SELCA	0,076	Napaka na stikalu	Sanacija
	RTP_BRNIK	BRN_20_ZGORNJI_BRNIK	0,048	Okvara KBV	Sanacija

Tabela 14: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter CAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_ČEŠNJICA	249,605
	RTP_MEDVODE	MED_20_SVETJE	234,243
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_DEZMANOVA	193,784
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KROJ	151,690
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_KOMUNAL.CONA	138,483
Mešani	RP_VISOKO	VIS_20_MILJE	263,897
	RP_BALOS	BAL_20_STOLPNICA	76,932
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	38,984
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_PRAPROTNO	32,600
	RTP_PRIMSKOVO	PRI_20_GORENJE	26,864
Podeželski	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_SORIŠKA_PLANI	774,998
	RTP_BRNIK	BRN_20_VOKLO	455,400
	RTP_LABORE	LAB_20_ZABNICA	410,912
	RTP_BOHINJ	BOH_20_SAVICA	383,031
	RTP_BOHINJ	BOH_20_LIP	260,516

Tabela 15: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter CAIDI v letu 2025

### 2.1.8.2 Dolgotrajne prekinitve – višja sila

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani				
Podeželski				

Tabela 16: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter SAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani				
Podeželski				

Tabela 17: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter SAIDI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				
Mešani				
Podeželski				

Tabela 18: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter CAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Tip izvoda			

Tabela 19: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter CAIDI v letu 2025

V letu 2025 ni bilo prekinitve, ki bi bila posledica vzroka višje sile.

### 2.1.8.3 Kratkotrajne prekinitve

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RTP_RADOVLJICA	RAD_20_VOLČJI_HRIB	0,159	Delovanje zaščite	/
	RTP_JESENICE	JES_20_TITOVA	0,099	Delovanje zaščite	/
	RTP_JESENICE	JES_20_ZA_PROGO	0,087	Delovanje zaščite - Preboj KBV	/
	RTP_MOSTE	MOS_20_KOROSKA_BELA	0,085	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_JESENICE	JES_20_GRADIS	0,084	Delovanje zaščite - Drevo	/
Mešani	RP_BALOS	BAL_20_STOLPNICA	0,036	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_KRANJ	0,035	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_MEDVODE	MED_20_RP_MEDVODE	0,031	Delovanje zaščite - Preboj KBV	/
	RTP_ŠKOFJA_LOKA	SKL_20_PRAPROTNO	0,023	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_TRŽIČ	TRŽ_20_STRAHINJ	0,008	Delovanje zaščite - Nevihta	/
Podeželski	RP_VISOKO	VIS_20_PREDDVOR	0,163	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_MOSTE	MOS_20_BREZNICA	0,123	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RP_VISOKO	VIS_20_JEZERSKO	0,093	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RTP_ŽELEZNIKI	ZEL_20_SELCA	0,092	Delovanje zaščite - Vzrok neznan	/
	RP_NAKLO	NAK_20_BESNICA	0,090	Delovanje zaščite - Drevo	/

Tabela 20: pet najslabših izvodov kratkotrajnih prekinitvah (parameter MAIFI) v letu 2025

## 2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitvev

V letu 2025 na napajalnem področju Elektra Gorenjska ni bilo zabeleženih izrednih stanj z večjim vplivom na število prekinitvev, saj ni bilo dolgotrajnih dogodkov kot posledica višje sile.

Zap. št.	Začetek izrednega stanja	Konec izrednega stanja	RTP/RP	Število prekinitvev znotraj izrednega stanja	Skupno trajanje prekinitvev znotraj izrednega stanja	Skupno število prizadetih uporemalcev	Vzroki za izredno stanje
----------	--------------------------	------------------------	--------	--	--	---------------------------------------	--------------------------

Tabela 21: izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitvev v letu 2025

## 2.3 Pritožbe in nadomestila

### 2.3.1 Pritožbe uporabnikov

V tabeli 22 je prikazano število upravičenih in neupravičenih pritožb uporabnikov sistema glede neskladnosti dosežene ravni neprekinjenosti napajanja z ravno, ki jo določajo zajamčeni standardi neprekinjenosti napajanja. Zajamčeni standardi neprekinjenosti napajanja odražajo vrednosti dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev, ki so posledica lastnih vzrokov (brez tujih vzrokov in višje sile), ter števila vseh kratkotrajnih prekinitvev za vsako prevzemno-predajno mesto v enem koledarskem letu.

RTP/RP	Leto 2025		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RP_BALOS	0	0	0
RP_BLEDE	0	0	0
RP_CERKLJE	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	0
RP_TRATA	0	0	0
RP_VISOKO	0	0	0
RTP_BOHINJ	0	0	0
RTP_BRNIK	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 22: pritožbe uporabnikov v letu 2025

### 2.3.2 Nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah

V tabeli 23 je prikazano število prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev z nadomestili.

Na omrežju Elektro Gorenjske v letu 2025 ni bilo prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja prekinitev ter posledično ni bilo izplačanega nobenega nadomestila.

Napetostni nivo		Število	Vrednost (EUR)
VN	Potrjene zahteve	0	0,00
	Izplačane kompenzacije	0	0,00
SN	Potrjene zahteve	0	0,00
	Izplačane kompenzacije	0	0,00
NN	Potrjene zahteve	0	0,00
	Izplačane kompenzacije	0	0,00

Tabela 23: nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah v letu 2025

### 2.3.3 Nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah

V tabeli 25 je prikazano število prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitve z nadomestili.

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

Tabela 24: nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah v letu 2025

### 3 KOMERCIALNA KAKOVOST

#### 3.1 Parametri komercialne kakovosti

Parameter komercialne kakovosti		Minimalni standardi kakovosti (MSK)				Dosežene vrednosti				Delež opravljenih storitev		Opombe
		Sistemski ali zajamčeni 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	2602	0	19,30	20,80	74,00	26,00	
1.2	Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračuna za enostavna dela	Z	100	8	Delovnih dni	97	0	3,70	6,40	95,00	5,00	
1.3	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-sistem	S	95	20	Delovnih dni	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	Pogodba o priključitvi se ne izdaja več
1.4	Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	Z	100	8	Delovnih dni	894	0	6,40	11,16	83,00	17,00	
2.1	Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	Z	100	8	Delovnih dni	56	0	5,55	5,93	81,00	19,00	
2.2	Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru	-	0	0	-	46804	0	14,00	9,05	-	-	
2.3	Parameter ravni nivoja strežbe klicnega centra	-	0	0	-	46804	0	87,60	0,00	-	-	
3.1	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00)	Z	100	4	Ure	2728	0	0,77	0,67	100,00	0,00	
3.1	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00)	Z	100	6	Ure	32	0	0,68	0,60	100,00	0,00	
3.2	Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	S	95	30	Delovnih dni	13	0	14,50	4,50	100,00	0,00	
3.3	Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	S	50	6	Meseci	3	0	15,00	14,40	67,00	33,00	
4.1	Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca	Z	100	8	Delovnih dni	661	0	1,14	4,06	96,00	4,00	
4.2	Povprečni čas, potreben za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	Z	100	3	Delovnih dni	347	0	0,10	1,08	100,00	0,00	

Tabela 25: parametri komercialne kakovosti v letu 2025

Pri parametru št. 1.1. *Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev*, je pod mejno vrednostjo, zaradi drastičnega upada števila vlog za samooskrbe in kadrovske okrepitve. Vsi zaostanki iz leta 2023 so bili odpravljeni v letu 2024.

Pri parametru št. 1.2. *Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračuna za enostavna dela*, se je glede na leto 2024 izboljšal predvsem zaradi kadrovske okrepitve.

Pri parametru št. 1.4. je povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka v sistemu, v letu 2025 padel pod mejno vrednost, predvsem zaradi bistveno manjšega števila zahtevanih priklopov individualnih samooskrb.

Tudi pri parametru št. 2.1. - Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov, je v letu 2025 padel pod mejno vrednost, saj je bilo po začetnih mesecih leta 2025 bistveno manj pritožb uporabnikov v zvezi z novim načinom obračunavanja omrežnine. V tem času so se uporabniki podrobneje seznanili z novim Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.

### 3.2 Nadomestila

Zap. št.	Zajamčeni standard	Potrjene zahteve						Izplačane kompenzacije					
		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN	
		Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]
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 sistem	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 vzpostavitve 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 vzpostavitve 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 števcev v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce do 43 kW ali brez merjenja moči oziroma daljinskega odčitavanja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
9	Število rednih odčitavanj števcev 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 vzpostavitve ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	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 (enostavni ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oziroma širitve sistema)	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 (rekonstrukcija dela sistema)	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 (izgradnja novega dela sistema)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Tabela 26: nadomestila s področja komercialne kakovosti v letu 2025

## Število kompensacij po odjemnih skupinah

Število kompensacij

### Odjemna skupina

■ 2023 ■ 2024 ■ 2025

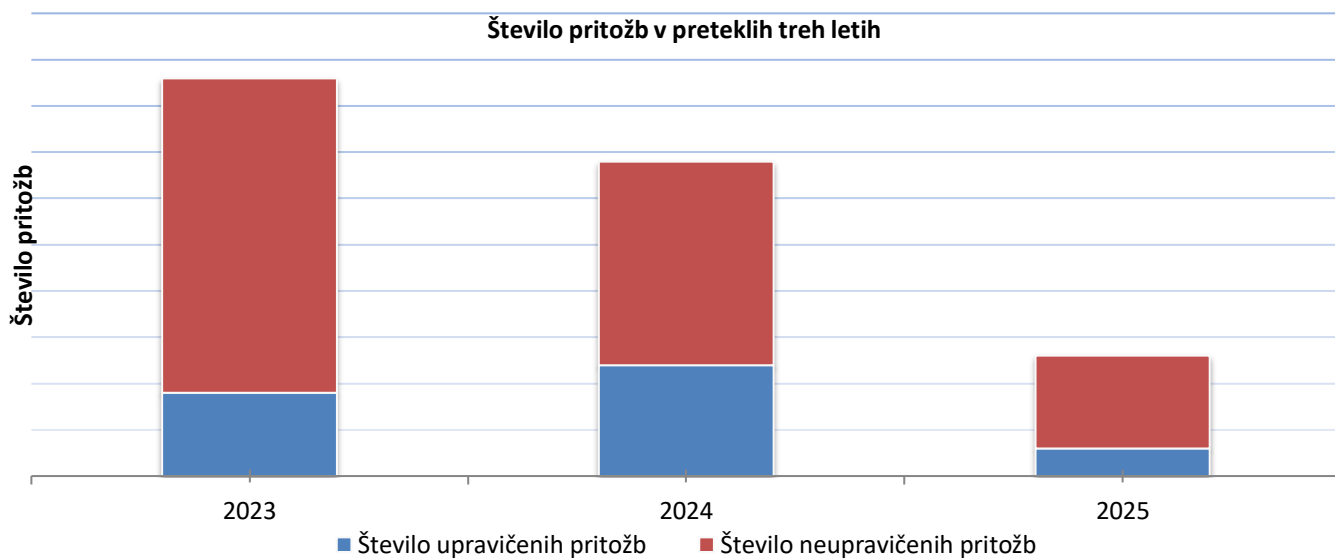
Slika 1: število nadomestil s področja komercialne kakovosti po odjemnih skupinah odjemalcev v letu 2025

### 3.3 Pritožbe

Področje	Podpodročje	Vzrok za pritožbo	Pritožbe		
			Število vseh pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
Priključevanje na sistem	Zamude	Zamuda pri izdaji ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela.	0	0	0
		Zamuda pri izdaji SZP.	0	0	0
		Zamuda pri izdaji PP na NN-sistem.	0	0	0
Merjenje	Odčitavanje števecv	Neizvedeno redno letno odčitavanje števecv s strani pooblaščenega podjetja.	1	0	0
	Delovanje števecv	Zamuda pri odpravi okvare števca.	1	0	0
Kakovost oskrbe	Kakovost napetosti	Prekoračitev roka za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti.	0	0	0
		Prekoračitev maksimalnega časa trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti.	0	0	0
	Neprekinjenost napajanja	Prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitiv (velja samo za končne uporabnike na SN-sistemu).	0	0	0
		Prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitve.	0	0	0
Aktivacije priključkov	Aktivacija novega priključka	Prekoračitev časa za aktiviranje priključka na sistem.	0	0	0
	Ponovni priklop po odklopu	Prekoračitev časa za ponovno vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka.	0	0	0
		Napačni odklop zaradi napake vzdrževalnega osebja.	1	0	0
Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila	Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila	Prekoračitev časa, potrebnega za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika.	0	0	0
		Neizvedeni ali zamujeni vnaprej dogovorjeni obiski.	0	0	0
	Storitve uporabnikom	Nepravočasna obveščенost uporabnikov o načrtovani prekinitvi.	1	0	0
		Zamuda pri odgovorih na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov.	9	3	33

Tabela 27: pritožbe s področja komercialne kakovosti v letu 2025

Večina pritožb v letu 2025 se je nanašala na obračunavanje in izdajanje računov, predvsem v času zimske sezone, ko so v veljavi dražji časovni bloki dogovorjenih moči ter je večja poraba električne energije.



*Slika 2: trend števila pritožb s področja komercialne kakovosti med leti 2023 in 2025*

## 4 KAKOVOST NAPETOSTI

### 4.1 Monitoring kakovosti napetosti

	Vrsta storitve	Število
<b>1.</b>	<b>Stalni monitoring</b>	
	Število merilnih mest za stalni monitoring kakovosti	40
	Število tedenskih meritev v letu, kjer je ugotovljeno neskladje	145
<b>2.</b>	<b>Občasni monitoring</b>	
	<b>Občasni načrtovani monitoring</b>	
	Število izvedenih načrtovanih meritev	9
	Število meritev, kjer je ugotovljeno neskladje	2
	<b>Občasni monitoring ob oporekanju uporabnikov</b>	
	Število podanih pritožb na kakovost napetosti pri odjemalcih	13
	Število meritev na podlagi pritožb	13
	Število upravičenih pritožb	4
<b>3.</b>	<b>Izjave na zahtevo uporabnikov in pogodbe o nestandardni kakovosti</b>	
	Število izdanih izjav o skladnosti napetosti	9
	Število izdanih izjav o neskladnosti napetosti	4
	Število pogodb o nadstandardni kakovosti	
	Število pogodb o podstandardni kakovosti	

Tabela 28: monitoring kakovosti napetosti

## 4.2 Stalni monitoring

### 4.2.1 Lokacija merilnih mest

RTP/RP	Merilno mesto	Napetostni nivo
RTP_TRŽIČ	RTP Tržič 110 kV	VN 110kV
	RTP Tržič 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Tržič 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_ŽELEZNIKI	RTP Železniki 110kV	VN 110kV
	RTP Železniki 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Železniki 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_MOSTE	RTP Moste 20 kV TR3	SN 20kV
	RTP Moste 20 kV TR4	SN 20kV
RTP_ŠKOFJA_LOKA	RTP Škofja Loka 110 kV DV Kleče	VN 110kV
	RTP Škofja loka 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Škofja loka 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_RADOVLJICA	RTP Radovljica 110 kV	VN 110kV
	RTP Radovljica 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Radovljica 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_PRIMSKOVO	RTP Primskovo 110 kV	VN 110kV
	RTP Primskovo 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Primskovo 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_MEDVODE	RTP Medvode 20 kV TR4	SN 20kV
	RTP Medvode 20 kV TR5	SN 20kV
RTP_LABORE	RTP Labore 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Labore 20 kV TR2	SN 20kV
	RTP Labore 20 kV TR3	SN 20kV
	RTP Labore 110 kV DV Mavčiče	VN 110kV
RTP_KRANJSKA_GORA	RTP Kr Gora 20 kV S1	SN 20kV
	RTP Kr Gora 20 kV S2	SN 20kV
RTP_JESENICE	RTP Jesenice 110 kV	VN 110kV
	RTP Jesenice 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Jesenice 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_BOHINJ	RTP Bohinj 110 kV	VN 110kV
	RTP Bohinj 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Bohinj 20 kV TR2	SN 20kV
RTP_ZLATO_POLJE	RTP Zlato polje 110 kV	VN 110kV
	RTP Zlato polje 20 kV TR1	SN 20kV
	RTP Zlato polje 20 kV TR2	SN 20kV
RP_BLED	RP Bled 20 kV S1	SN 20kV
	RP Bled 20 kV S2	SN 20kV
RP_NAKLO	RP Naklo 20 kV S1	SN 20kV
	RP Naklo 20 kV S2	SN 20kV
RP_BALOS	RP Balos 20 kV S1	SN 20kV
	RP Balos 20 kV S3	SN 20kV

Tabela 29: 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	Fliker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
RTP Tržič 110 kV	49	0	0	0	0	0	0	104	25	49	0
RTP Železniki 110kV	51	0	0	0	0	0	0	92	20	51	0
RTP Škofja Loka 110 kV DV Kleče	51	0	0	0	0	0	0	93	13	51	0
RTP Radovljica 110 kV	51	0	0	0	0	0	0	87	22	51	0
RTP Primskovo 110 kV	49	0	0	0	0	0	0	90	15	49	0
RTP Jesenice 110 kV	49	0	0	0	0	0	0	102	21	49	0
RTP Bohinj 110 kV	51	0	0	0	0	0	0	92	26	51	0
RTP Zlato polje 110 kV	51	0	0	0	0	0	0	86	19	51	0
RTP Labore 110 kV DV Mavčiče	51	0	0	0	0	0	0	92	12	51	0

*Tabela 30: 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	Fliker	Ne- ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
RTP Tržič 20 kV TR1	44	0	0	0	0	0	0	108	2	44	0
RTP Tržič 20 kV TR2	3	0	0	0	0	0	0	8	0	3	0
RTP Železniki 20 kV TR1	8	0	0	0	0	0	0	19	10	8	0
RTP Železniki 20 kV TR2	51	0	0	0	0	0	0	58	0	51	0
RTP Moste 20 kV TR3	51	0	0	0	0	0	0	64	0	51	0
RTP Moste 20 kV TR4	51	0	0	0	0	0	0	58	0	51	0
RTP Škofja loka 20 kV TR1	51	0	0	0	0	0	0	47	0	51	0
RTP Škofja loka 20 kV TR2	51	0	0	0	0	0	0	45	0	51	0
RTP Radovljica 20 kV TR1	48	0	0	0	0	0	0	109	0	48	0
RTP Radovljica 20 kV TR2	48	0	0	0	0	0	0	58	0	48	0
RTP Primskovo 20 kV TR1	33	0	0	0	0	0	0	53	2	33	0
RTP Primskovo 20 kV TR2	46	0	0	0	0	0	0	64	0	46	0
RTP Medvode 20 kV TR4	51	0	0	0	0	0	0	40	1	51	0
RTP Medvode 20 kV TR5	51	0	0	0	0	0	0	29	1	51	0
RTP Labore 20 kV TR1	51	0	0	0	0	0	0	59	1	51	0
RTP Labore 20 kV TR2	51	0	0	0	0	0	0	52	0	51	0
RTP Labore 20 kV TR3	51	0	0	0	0	0	0	46	0	51	0
RTP Kr Gora 20 kV S1	46	0	0	45	0	0	0	61	1	1	45
RTP Kr Gora 20 kV S2	51	0	0	50	0	0	0	60	0	1	50
RTP Jesenice 20 kV TR1	51	0	0	0	0	0	0	53	0	51	0
RTP Jesenice 20 kV TR2	51	0	0	50	0	0	0	63	0	1	50
RTP Bohinj 20 kV TR1	51	0	0	0	0	0	0	72	0	51	0
RTP Bohinj 20 kV TR2	51	0	0	0	0	0	0	72	0	51	0
RTP Zlato polje 20 kV TR1	48	0	0	0	0	0	0	56	0	48	0
RTP Zlato polje 20 kV TR2	51	0	0	0	0	0	0	61	0	51	0
RP Bled 20 kV S1	45	0	0	0	0	0	0	54	0	45	0
RP Bled 20 kV S2	51	0	0	0	0	0	0	56	1	51	0
RP Naklo 20 kV S1	51	0	0	0	0	0	0	67	1	51	0
RP Naklo 20 kV S2	51	0	0	0	0	0	0	68	0	51	0
RP Balos 20 kV S1	51	0	0	0	0	0	0	52	0	51	0
RP Balos 20 kV S3	51	0	0	0	0	0	0	52	0	51	0

Tabela 31: 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

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

$$I_{KEE-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 89,93 \%$$

#### Indeks stanja velikosti napajalne napetosti

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

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

#### Indeks stanja harmonskih napetosti

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

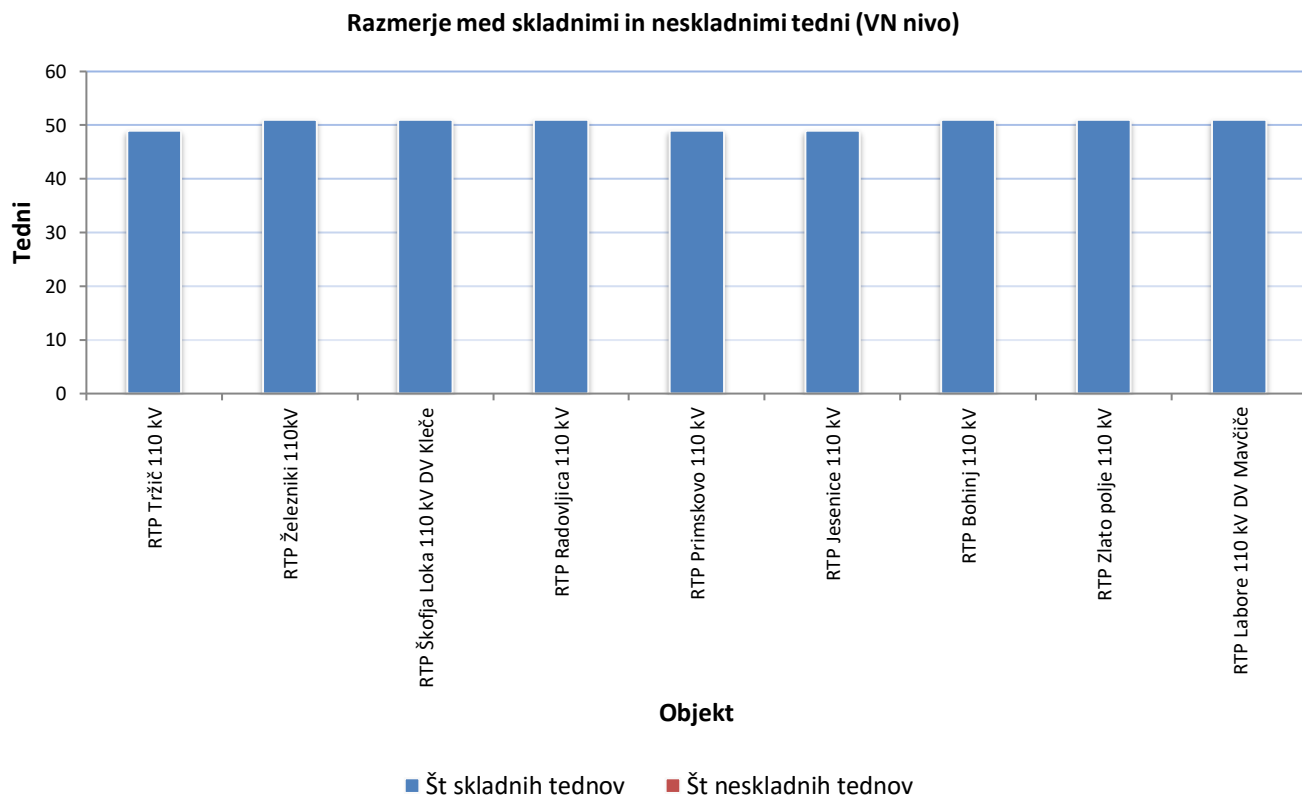
$$I_{H-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{št. neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 100 \%$$

#### Indeks stanja flikerja

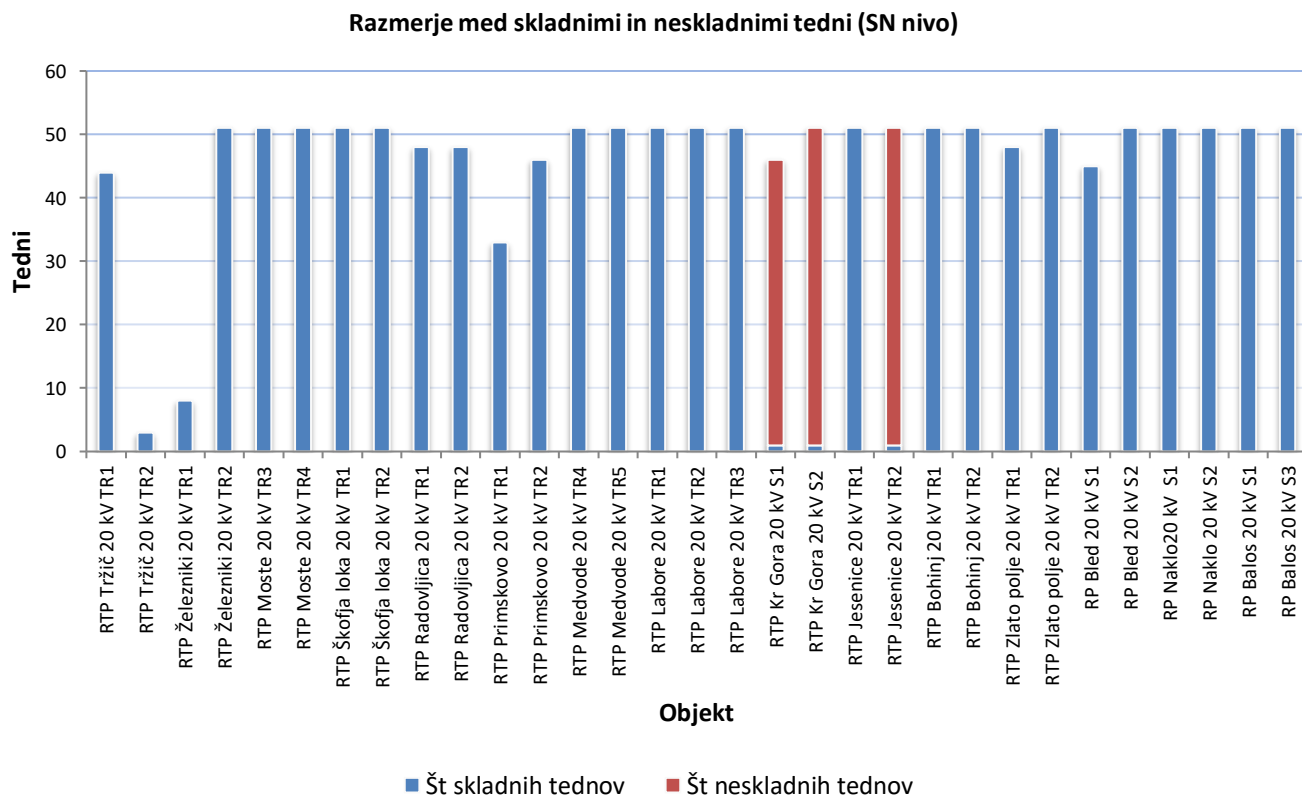
$$I_{Plt-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 100 \%$$

$$I_{Plt-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 89,93 \%$$

#### 4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni

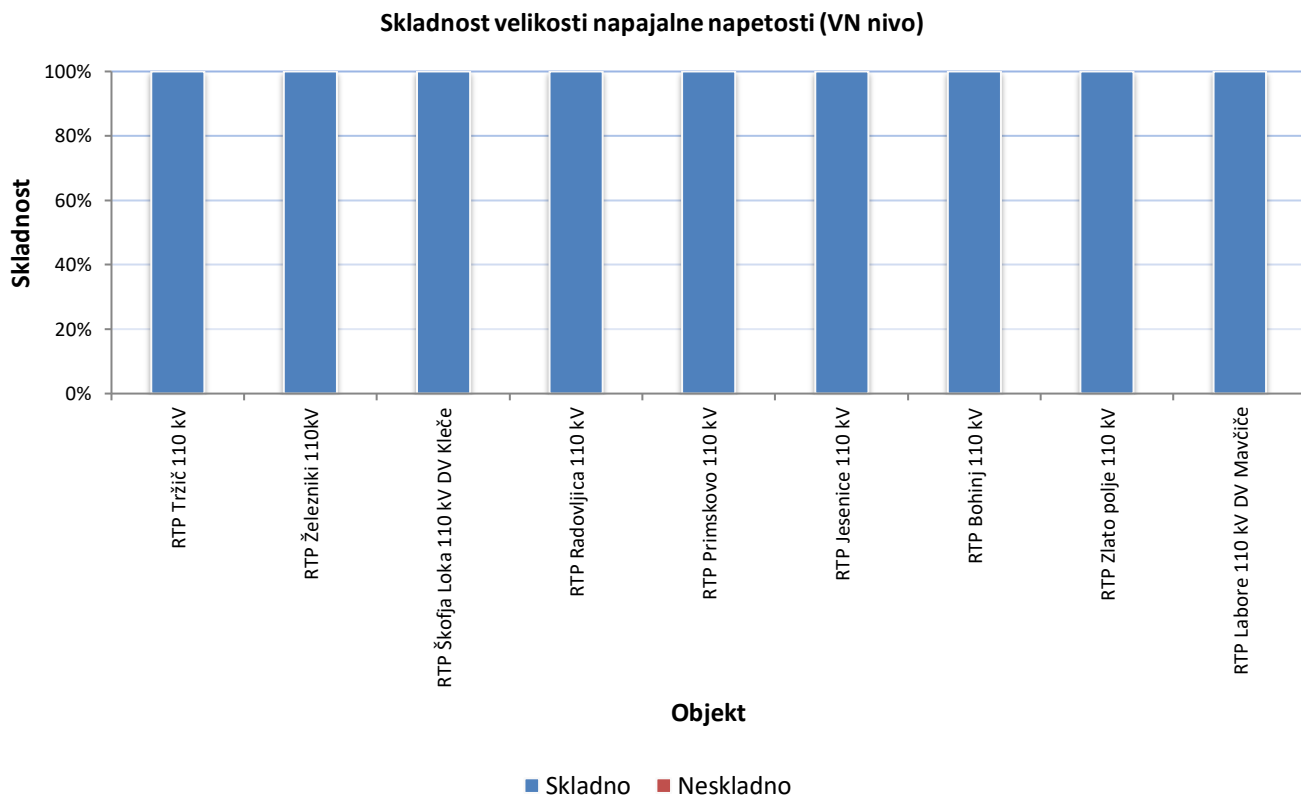


Slika 3: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na VN nivoju

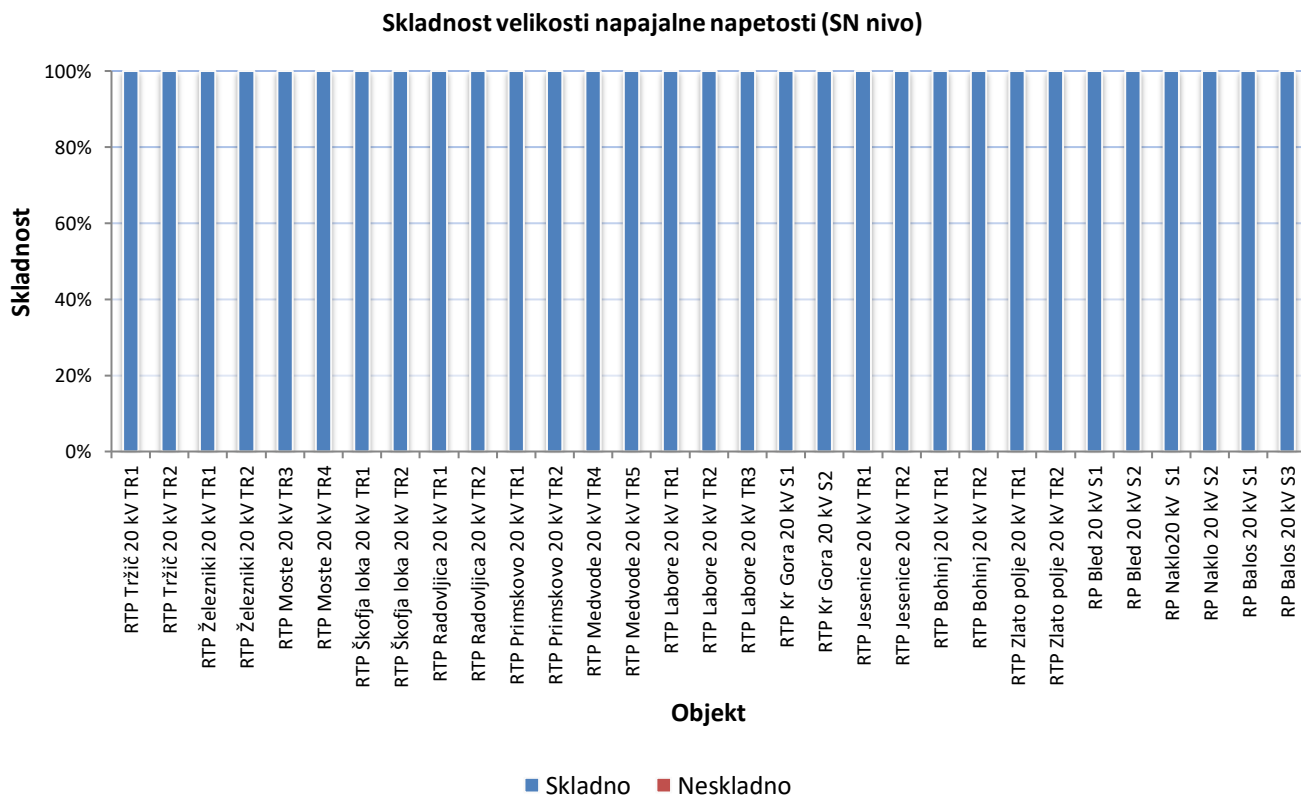


Slika 4: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na SN nivoju

## 4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti

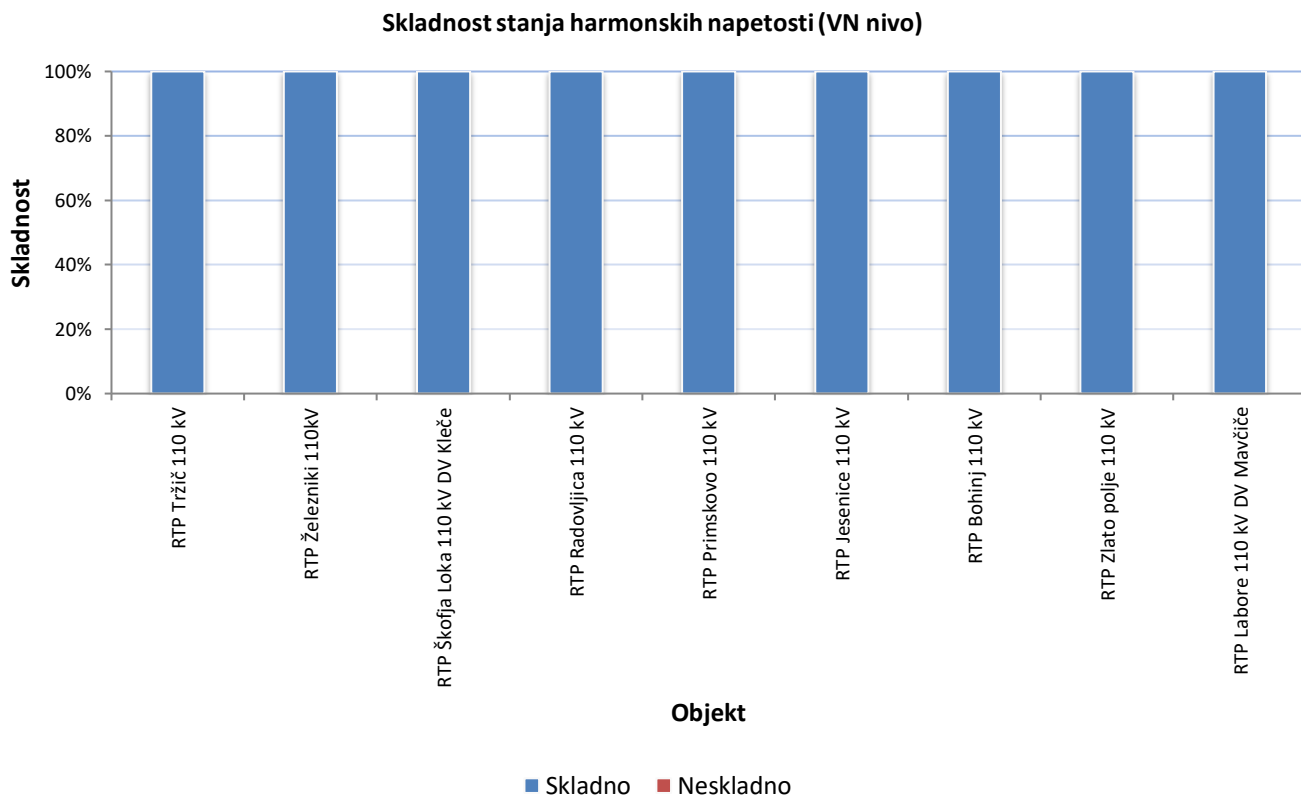


Slika 5: skladnost velikosti napajalne napetosti na VN nivoju

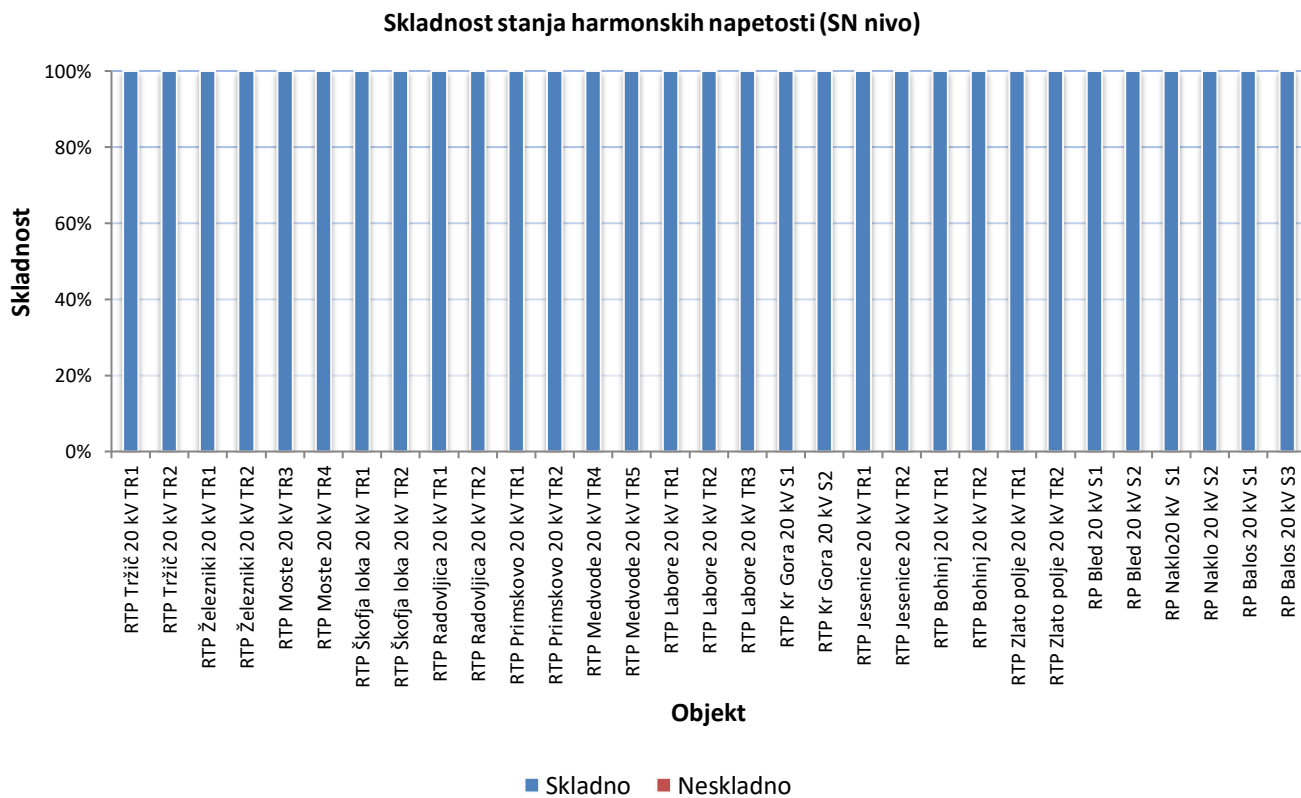


Slika 6: skladnost velikosti napajalne napetosti na SN nivoju

## 4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti

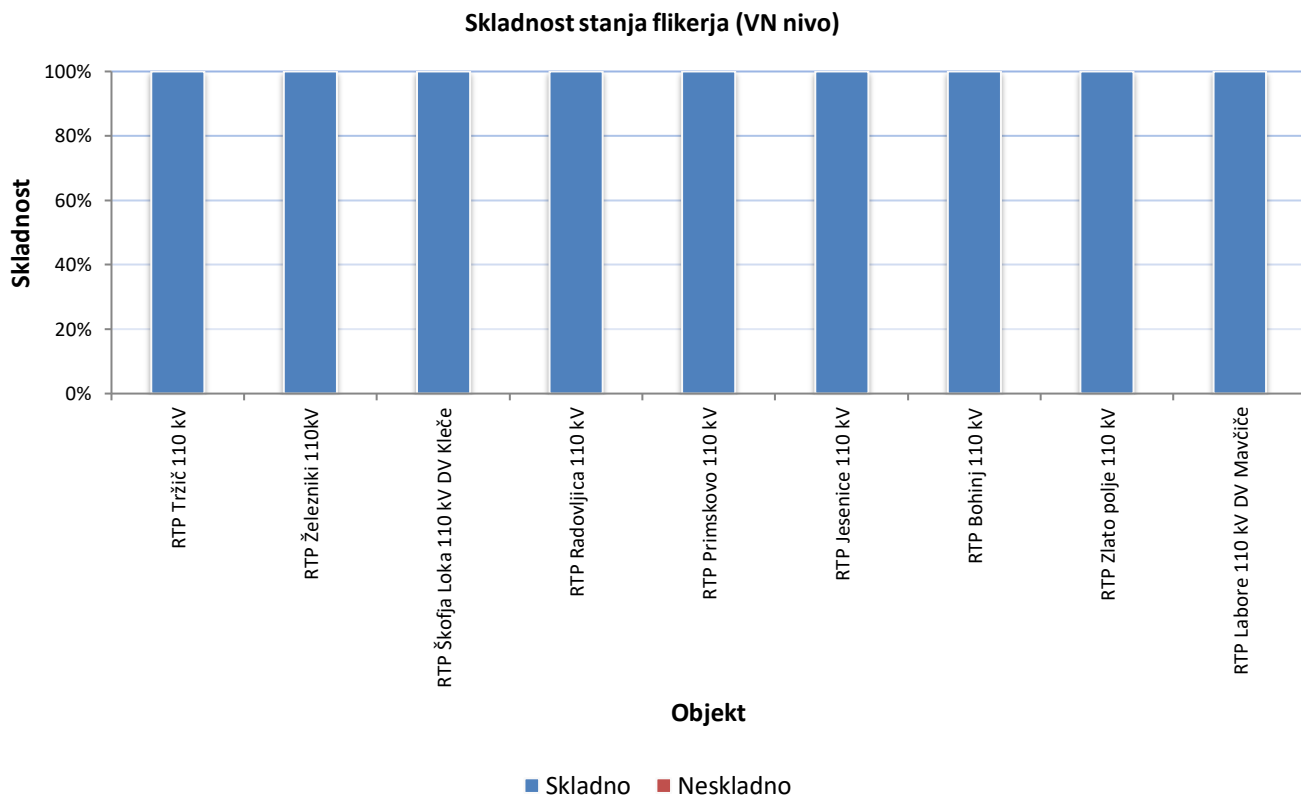


Slika 7: skladnost stanja harmonskih napetosti na VN nivoju

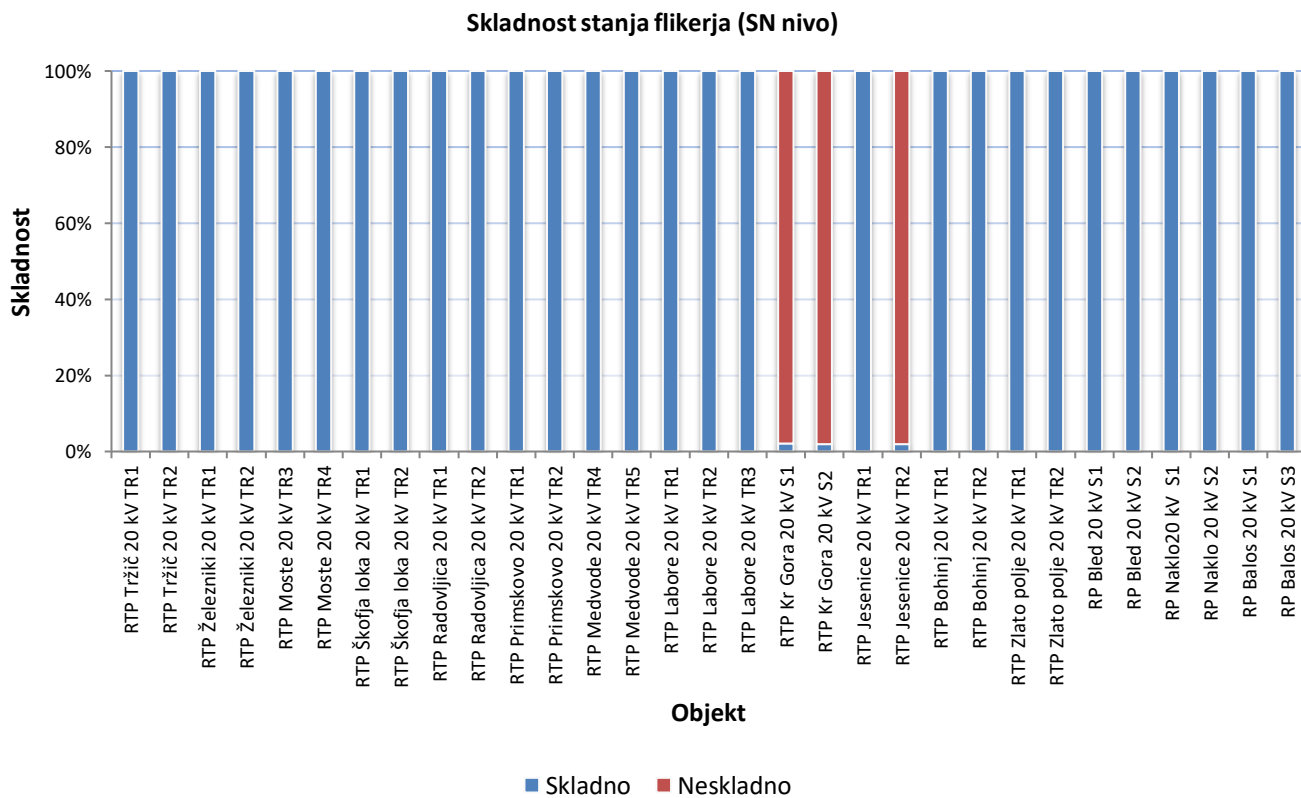


Slika 8: skladnost stanja harmonskih napetosti na SN nivoju

## 4.2.7 Skladnost stanja flikerja

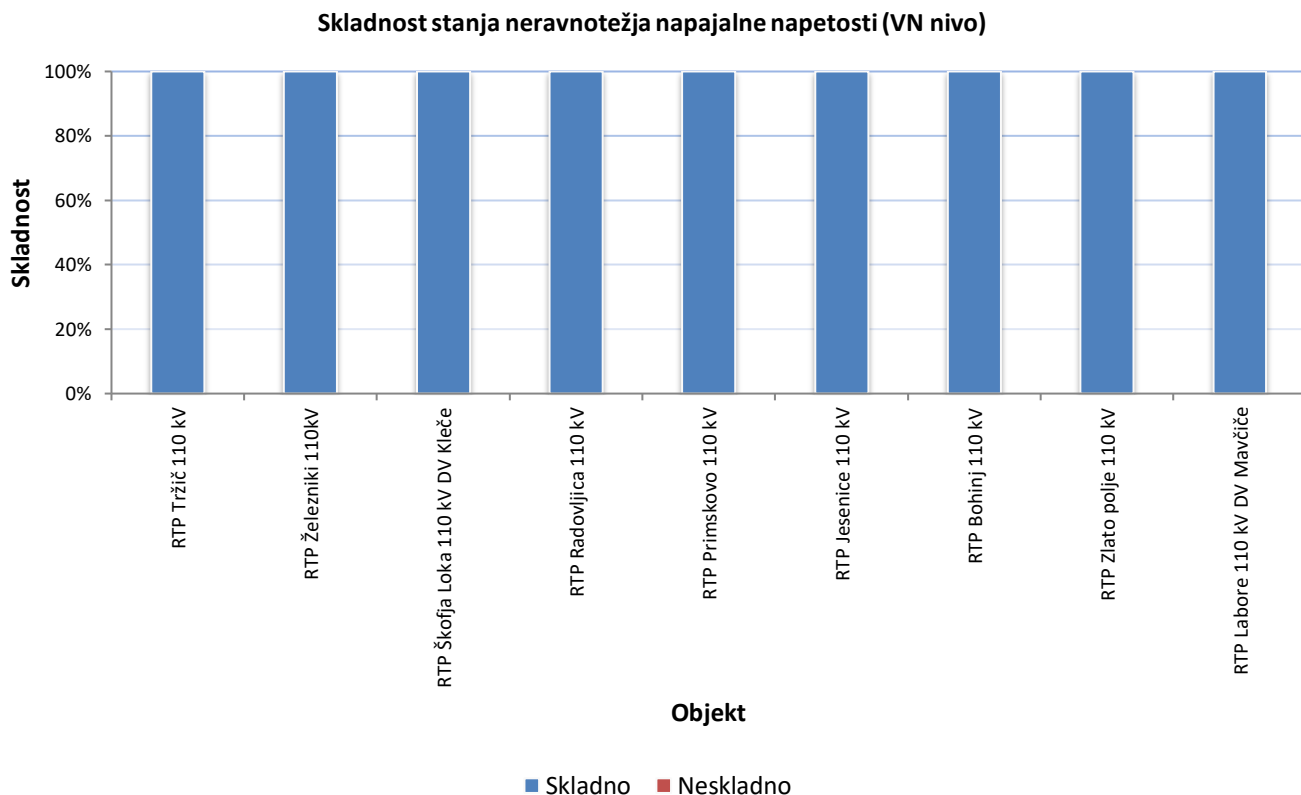


Slika 9: skladnost stanja flikerja na VN nivoju

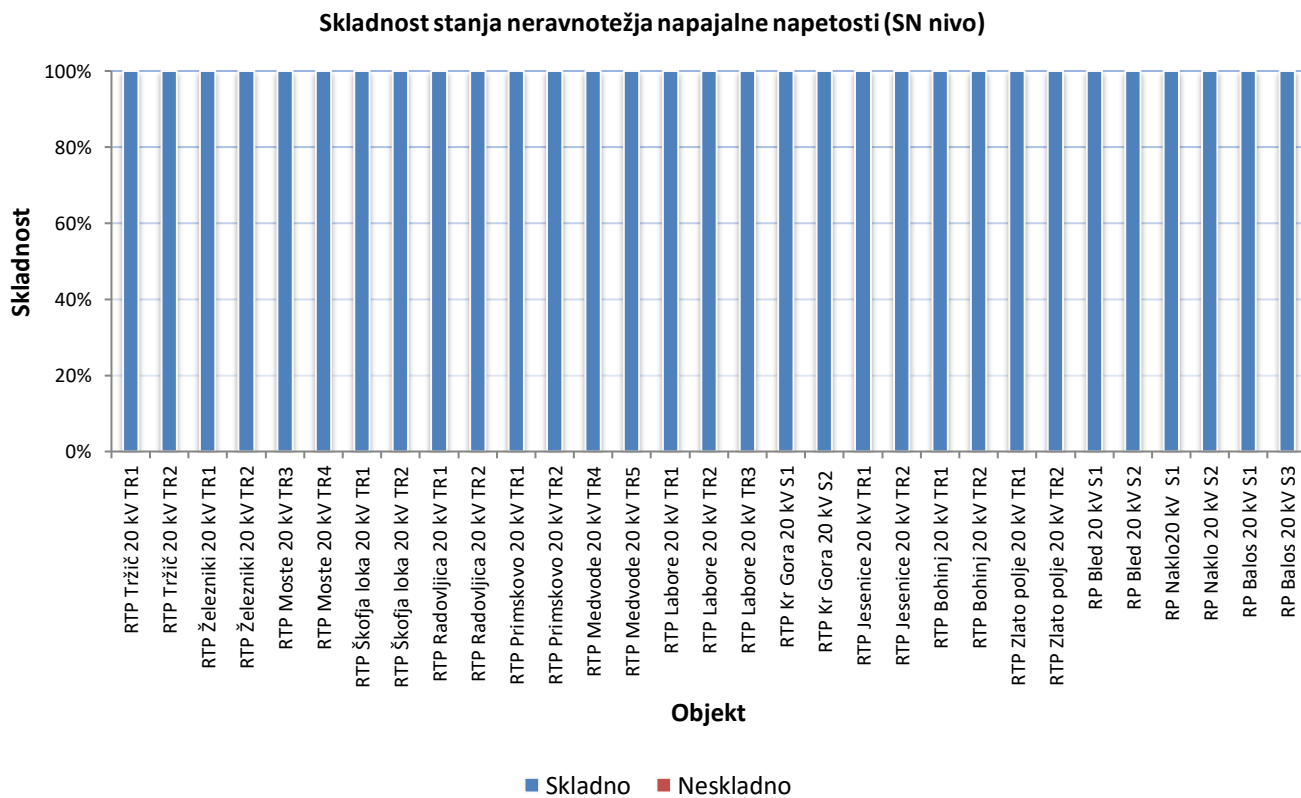


Slika 10: skladnost stanja flikerja na SN nivoju

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

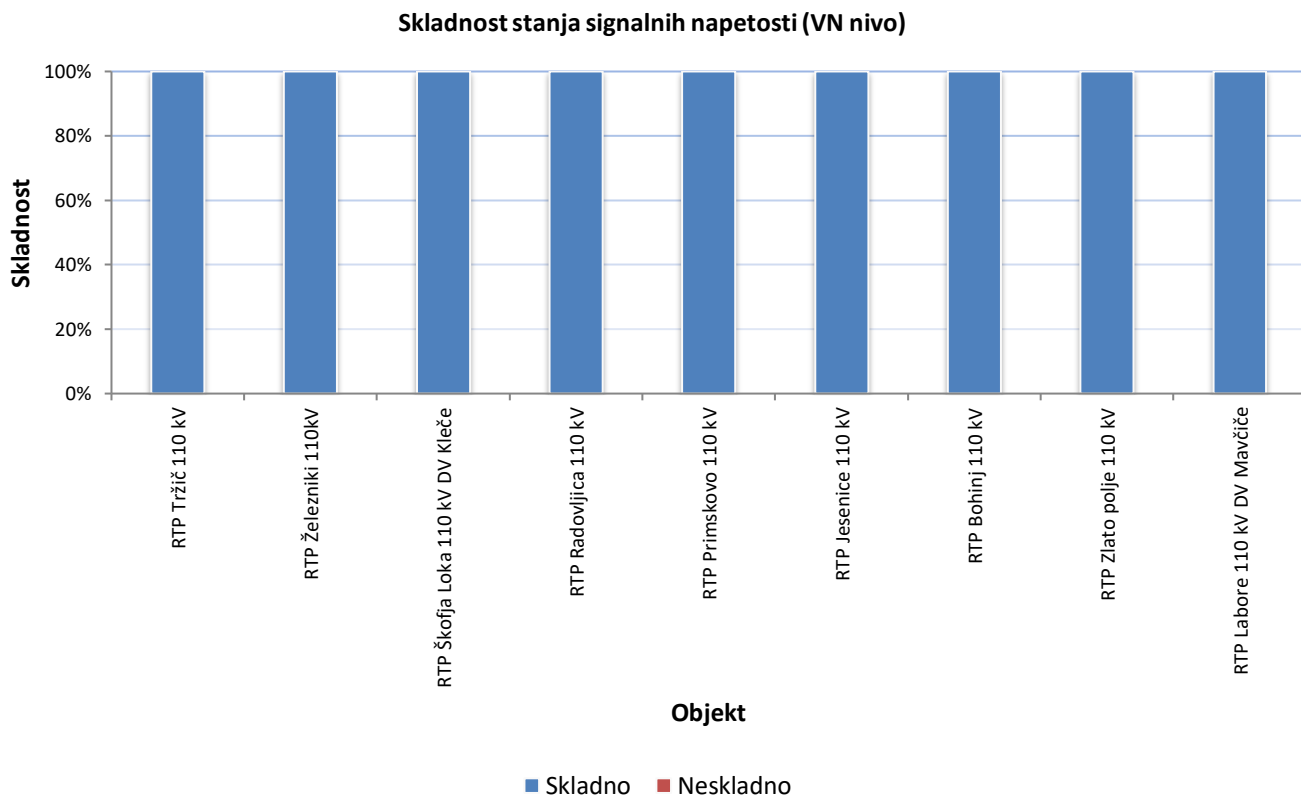


Slika 11: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na VN nivoju

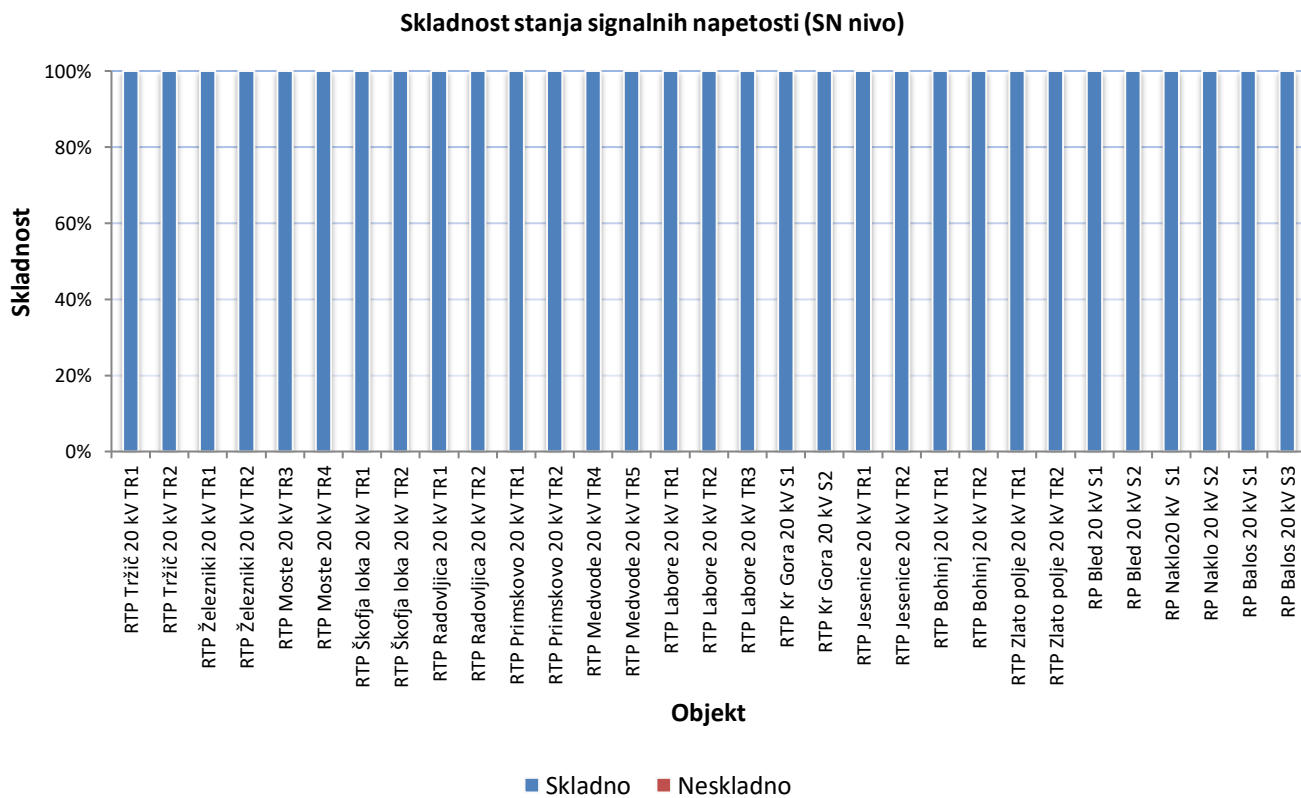


Slika 12: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na SN nivoju

## 4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti

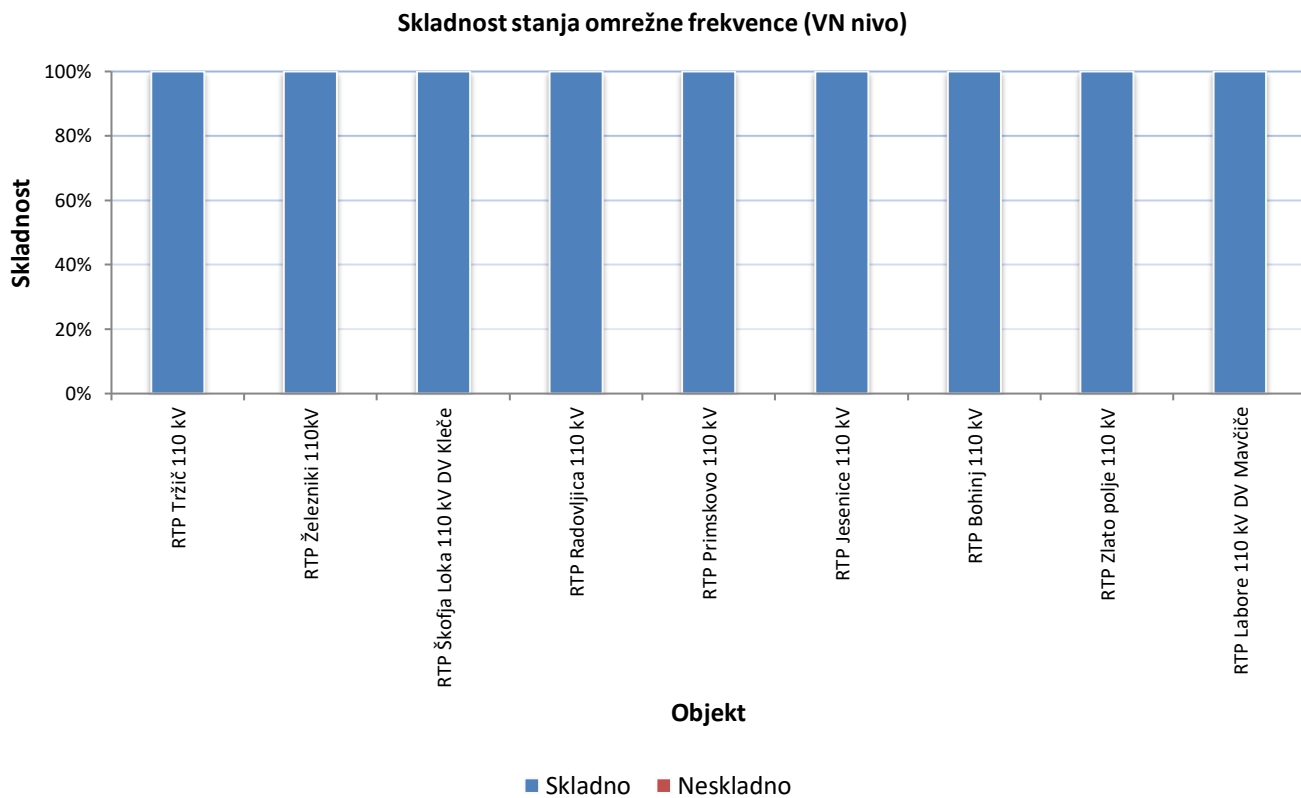


Slika 13: skladnost stanja signalnih napetosti na VN nivoju

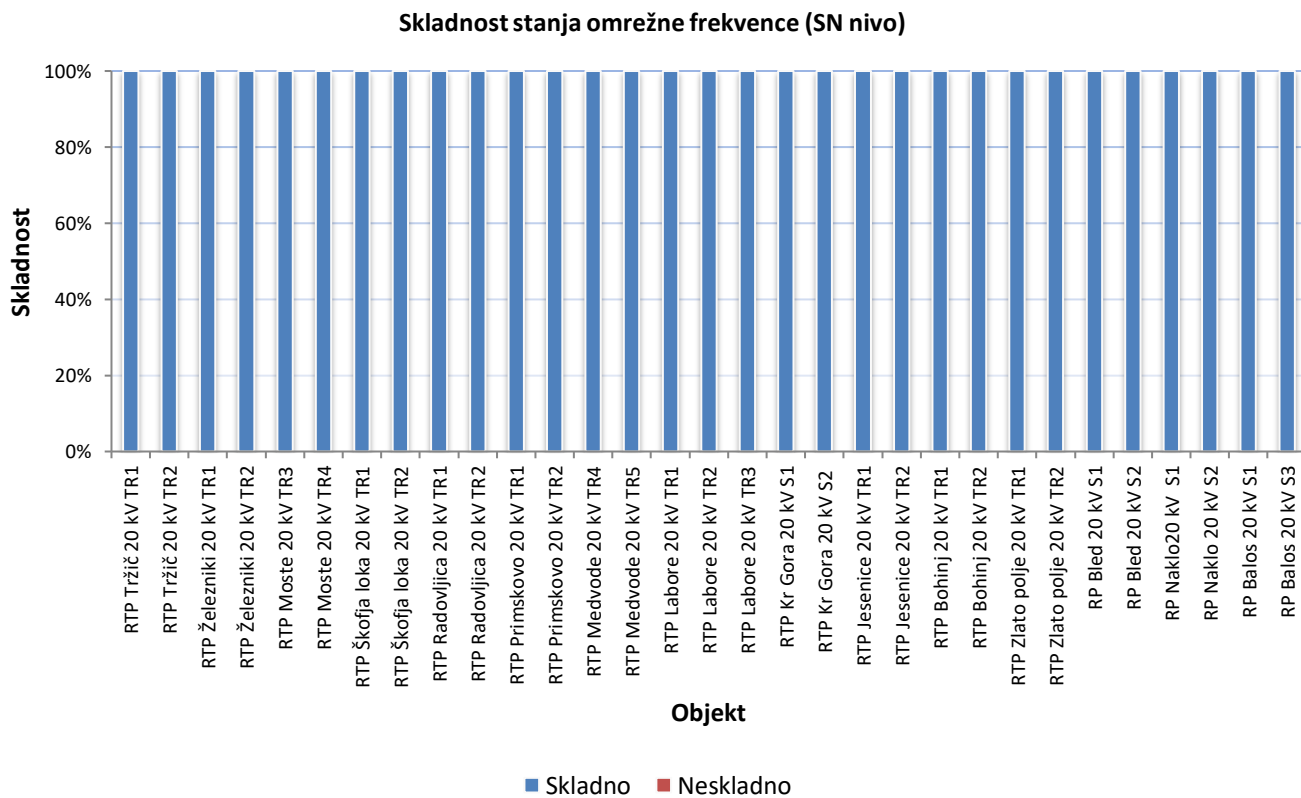


Slika 14: skladnost stanja signalnih napetosti na SN nivoju

#### 4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvence

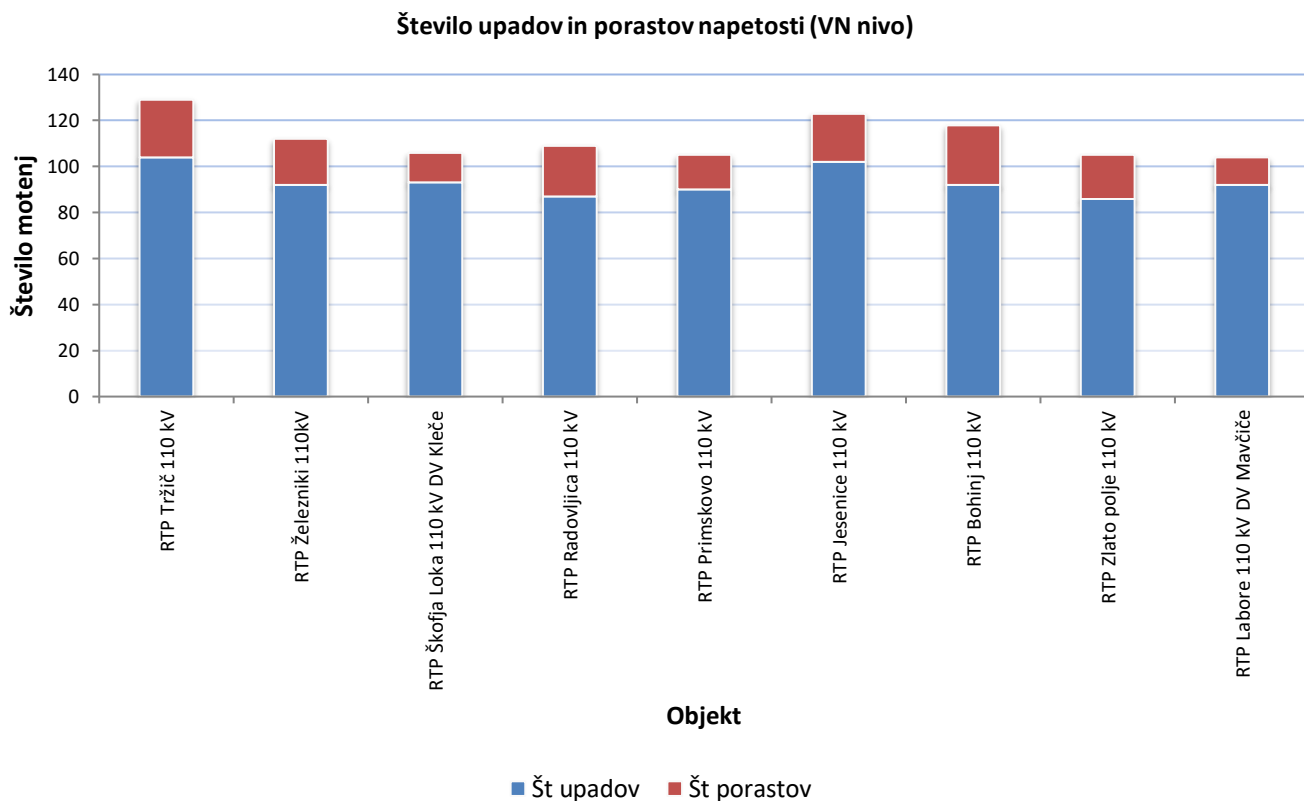


Slika 15: skladnost stanja omrežne frekvence na VN nivoju

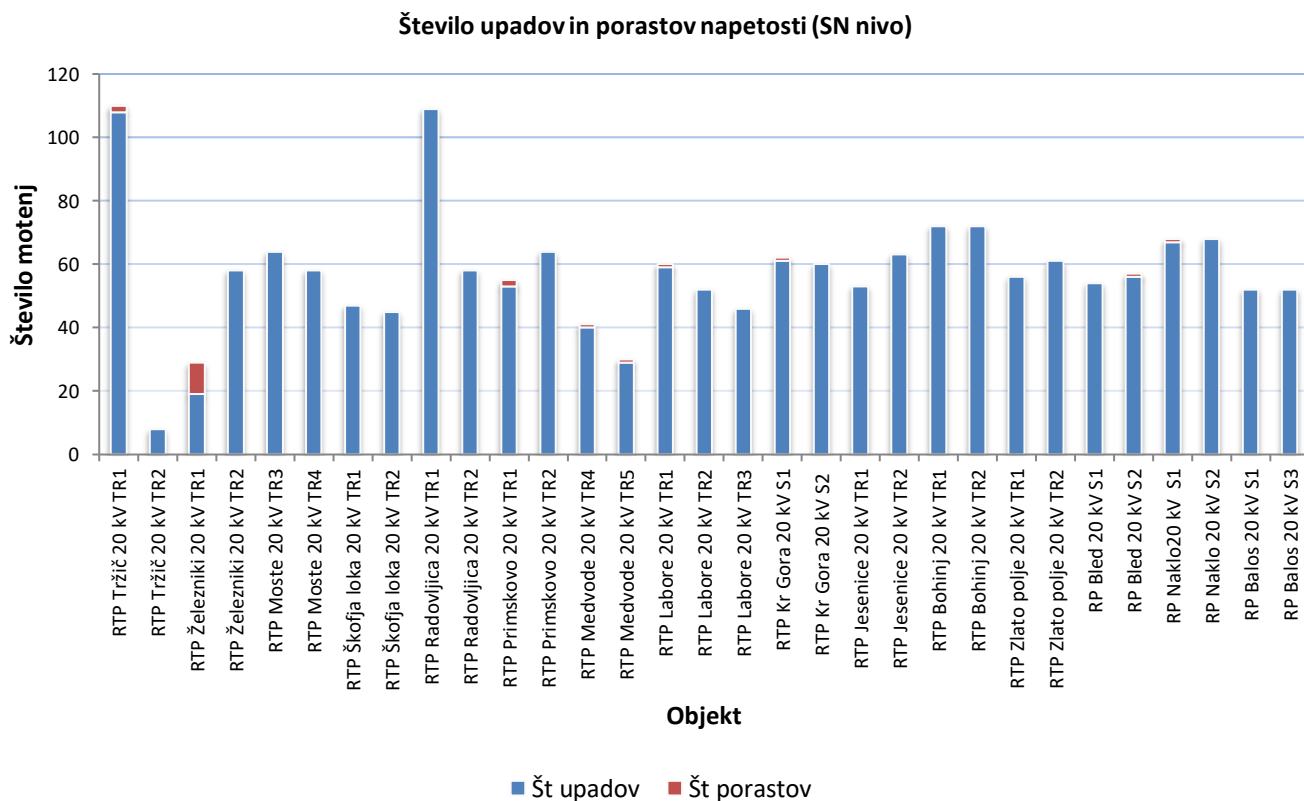


Slika 16: skladnost stanja omrežne frekvence na SN nivoju

## 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	1580	8	0	0	0
80 > u ≥= 70	378	12	0	3	0
70 > u ≥= 40	354	16	7	116	0
40 > u ≥= 5	101	19	5	1	0
5 > u ≥= 0	5	0	8	1	17

Tabela 32: 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	0,00	0,00	0,50	0,50	1,00
80 > u ≥= 70	0,00	0,00	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 33: tabela uteži upadov napetosti

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

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

$N_2$  = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 0,5 in 1

$N_3$  = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 1

$n$  = število merilnih mest

$$R - DFI_{(Uteži za u < 5\% = 0)} = \mathbf{11,12}$$

$$R - DFI_{(Uteži za u < 5\% = 1)} = \mathbf{11,90}$$

## 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	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RTP_TRŽIČ	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_PRIMSKOVO	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_LABORE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_ŠKOFJA_LOKA	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_KRANJSKA_GORA	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_JESENICE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_RADOVLJICA	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP_ZLATO_POLJE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_MEDVODE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_BOHINJ	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_ŽELEZNIKI	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_MOSTE	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_LETALIŠČE_BRNIK	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_BALOS	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_CERKLJE	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_VISOKO	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_BLED	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_TRATA	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>

Tabela 34: 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 meritev z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritev
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RTP_TRŽIČ	0	0	0	0	0	0	0	1
RTP_PRIMSKOVO	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_LABORE	0	0	1	0	0	0	1	2
RTP_ŠKOFJA_LOKA	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_KRANJSKA_GORA	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_JESENICE	0	0	0	0	0	0	0	1
RTP_RADOVLJICA	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP_ZLATO_POLJE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_MEDVODE	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_BOHINJ	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_ŽELEZNIKI	0	0	0	0	0	0	0	0
RTP_MOSTE	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_LETALIŠČE_BRNIK	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_BALOS	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_NAKLO	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_CERKLJE	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_VISOKO	0	0	1	0	0	0	1	1
RP_BLED	0	0	0	0	0	0	0	0
RP_TRATA	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>7</b>

Tabela 35: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring pri uporabnikih

## 4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov

Območje napajanja (RTP 110/SN, RTP SN/SN)	2025		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RTP_KRANJSKA_GORA	4	1	25
RTP_ŠKOFJA_LOKA	3	1	33
RP_VISOKO	2	1	50
RTP_LABORE	1	1	100
RTP_BOHINJ	1	0	0
RTP_ŽELEZNIKI	1	0	0
RTP_MEDVODE	1	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>13</b>	<b>4</b>	<b>31</b>
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>	<b>93869</b>		

Tabela 36: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti

2023			2024			2025		
Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
11	1	9	14	2	14	13	4	31
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>								
92526			92922			93869		

Tabela 37: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti v obdobju med leti 2023 in 2025

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

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

- Izgradnja novega SN in NN kabelska omrežja,
- rekonstrukcije, gradnja novih in nadomestnih transformatorskih postaj,
- povečevanje števila in rekonstrukcije objektov z napredno opremo za daljinsko vodenje ter nadzor,
- izvajanje vzdrževalnih del z napajanjem odjemalcev preko agregatov in po metodi dela pod napetostjo (DPN),
- uporaba agregatov ob dolgotrajnih nenačrtovanih prekinitvah,
- optimizacija odkrivanja napak in meritev preobremenitev na NN omrežju s pomočjo sistema MISMART (merilni centri),
- izvajanje napredne analitike z uporabo podatkov merilnih mest,
- zaključena celovita rekonstrukcija 110/20 kV stikališča z razširitvijo ter vgradnjo TR3 in Sektorja 5 v RTP Primskovo,
- zamenjava dveh 110/20 kV energetskega transformatorjev v RTP Radovljica,
- zamenjava 110/20 kV energetskega transformatorja v RTP Železniki.

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

- Izgradnja novega SN in NN kabelska omrežja,
- gradnja novih in nadomestnih transformatorskih postaj,
- gradnja novih in zamenjava obstoječih daljinsko vodenih transformatorskih postaj,
- povečevanje števila in rekonstrukcije objektov z napredno opremo za daljinsko vodenje ter nadzor,
- uporaba agregatov ob načrtovanih in nenačrtovanih prekinitvah,
- optimiziranje načrtovanih prekinitev,
- izvajanje načrtovanih del po metodi *delo pod napetostjo* (DPN),
- nadaljevanje projekta naprednega merjenja na merilnih mestih,
- izvajanje diagnostičnih meritev kabelskega omrežja,
- optimizacija napredne analitike z uporabo podatkov merilnih mest,
- umestitev mega hranilnikov v SN omrežje,
- povečava moči energetskega transformatorjev po RTP-jih,
- nadgradnja sekundarne opreme v 110 kV stikališču v RTP Železniki in RTP Bohinj,
- priprava na gradnjo 110 kV DV Visoko – Kamnik z vključitvijo RTP Brnik in RTP Kamnik,
- priprava na vzpostavitev 20 kV povezave preko Ljubelja z avstrijskim srednje napetostnim omrežjem distributerja Kärnten Netz,
- zamenjava obstoječega ADMS sistema z naprednejšimi funkcijami za upravljanje s sistemom.

## 6 ZAKLJUČEK

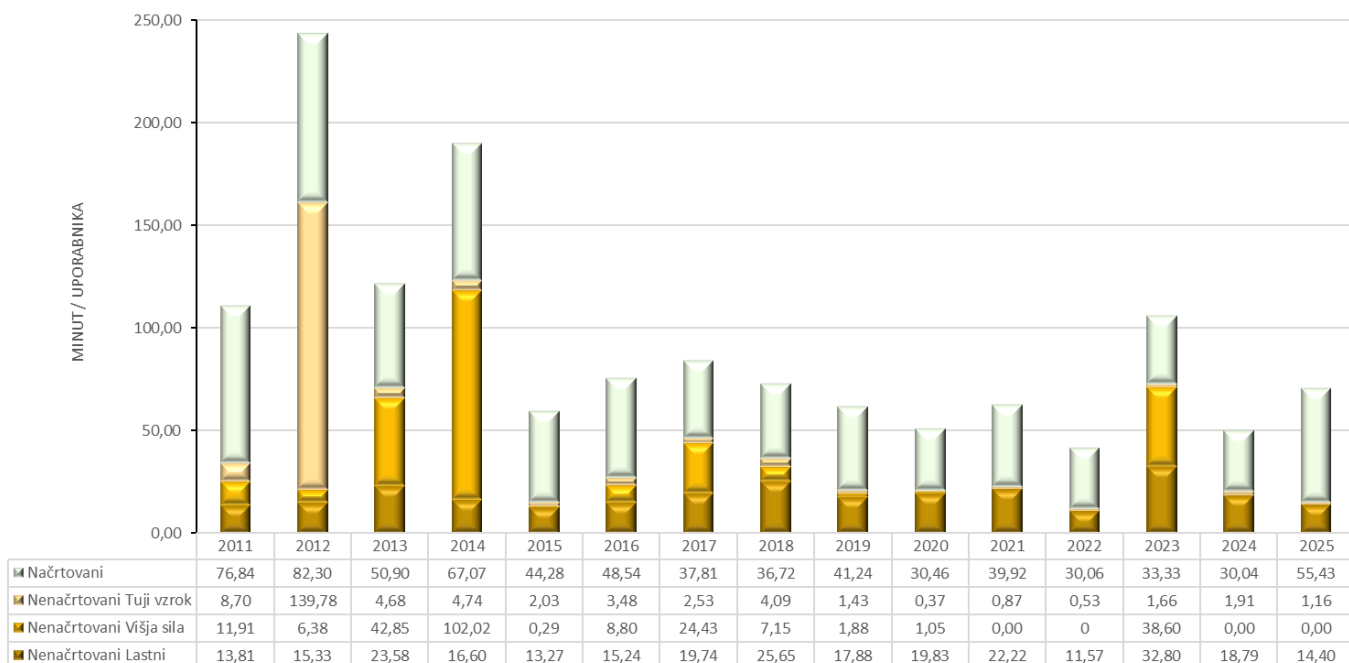
### 6.1 Neprekinjenost napajanja

Vrednosti kazalnikov za načrtovane dolgotrajne prekinitve SAIFI in SAIDI v letu 2025 so nekoliko višje v primerjavi z vrednostmi v preteklem letu 2024, zaradi povečanih investicijskih del ter zaradi upoštevanja prekinitev na NN omrežju.

Vrednosti kazalnika SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve so nižje v primerjavi s preteklimi leti, čeprav so upoštewane tudi prekinitve na NN omrežju. To pripisujemo ugodnim vremenskim razmeram v letu 2025.

Pri kazalniku SAIDI za načrtovane prekinitve opazimo višjo vrednost glede na pretekla leta. Ker delež kazalnika SAIDI za načrtovane prekinitve na NN omrežju predstavlja 20 % celotne vrednosti, lahko ocenimo, da je skupna vrednost primerljiva s preteklimi leti.

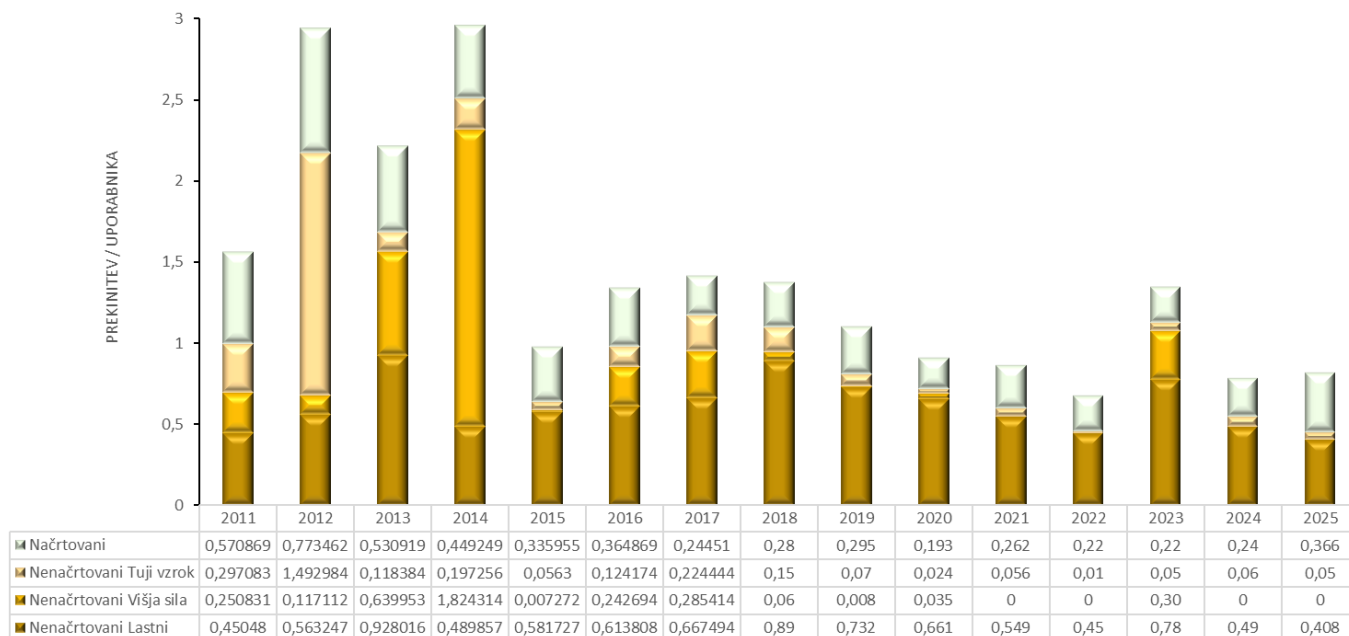
#### SAIDI



Slika 19 Kazalnik SAIDI za obdobje 2011-2025

Če primerjamo vrednosti kazalnika SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po lastnem vzroku, je vrednost v letu 2025 primerljiva s preteklimi leti. Ob upoštevanju, da 11 % vrednosti predstavlja delež prekinitvev na NN, je kazalnik SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po lastnem vzroku najnižji v zadnjih petnajstih letih.

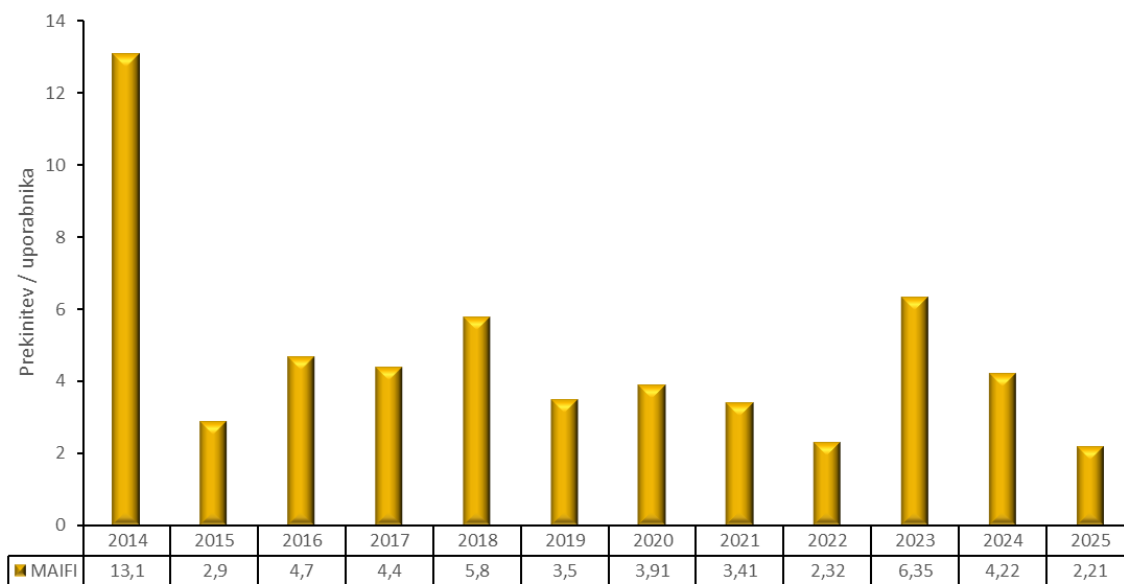
### SAIFI



Slika 20 Kazalnik SAIFI za obdobje 2011-2025

Vrednost kazalnika MAIFI je primerljiva, a hkrati tudi najnižja v primerjavi s preteklimi desetimi leti.

### MAIFI



Slika 21 Kazalnik MAIFI za obdobje 2014-2025

## **6.2 Komerzialna kakovost**

Pri večini kazalcev komercialne kakovosti za leto 2025 ugotavljamo, da so dosežene povprečne vrednosti kazalnikov precej boljše od mejnih vrednosti minimalnih standardov kakovosti. Večino težav, ki so nastale zaradi sprememb področne zakonodaje v letu 2024 smo odpravili. Kljub temu pa so spremembe področne zakonodaje v zadnjem obdobju zelo pogoste in nepredvidljive, kar po eni ne dopušča stabilizacije in optimizacije informacijskega sistema, po drugi strani pa povečuje negotovost in nepoznavanje področne zakonodaje pri uporabnikih distribucijskega sistema, kar posledično vpliva tudi na rezultate nekaterih kazalcev komercialne kakovosti.

Iz doseženih rezultatov je razvidno, da so bili parametri komercialne kakovosti za leto 2025 v okviru željenih meja, kar potrjuje dobro opravljanje dela vseh zaposlenih v Elektru Gorenjska, d.d.

## **6.3 Kakovost napetosti**

Razmere na področju kakovosti napetosti se v letu 2025 v primerjavi s preteklim letom izboljšale, ker ni bilo več opaziti flikerja na celotnem področju Elektra Gorenjske, kot je bil prisoten v letu 2024.

Mejne vrednosti prametrov, ki jih določa standard SIST EN 50160 so bile v veliki meri skladne z zahtevami.

Zaradi vpliva kovinskopredelovalne industrije je na področju RTP Jesenice prisoten fliker, ki se prenaša tudi na področje RTP Kranjska gora. Omenjen pojav na delovanje naprav po sami definiciji nima vpliva. Njegov učinek, ki je subjektivnega značaja se izraža kot sprememba svetilnosti klasičnih sijalk.