



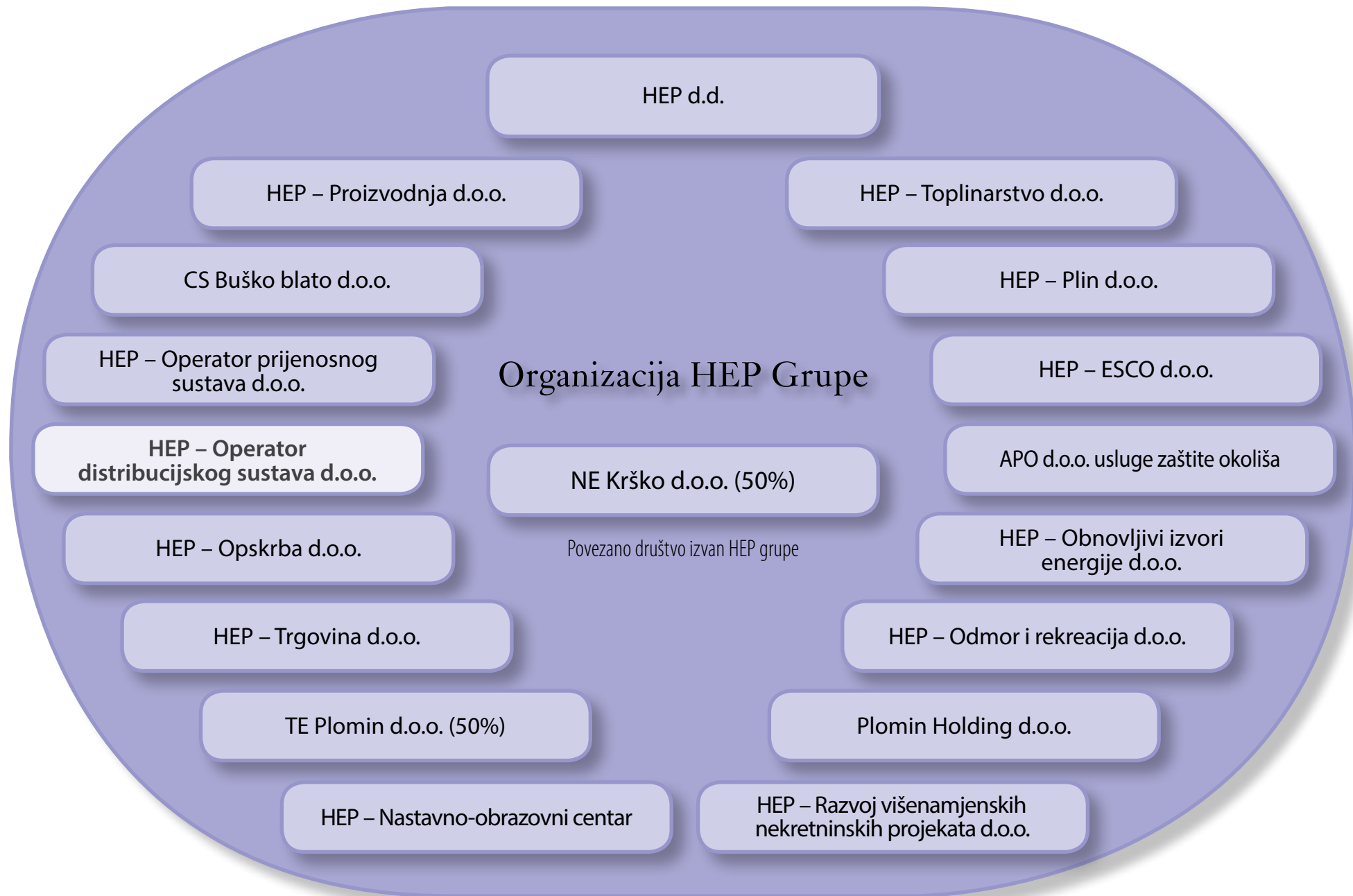
2013.

GODIŠNJE
IZVJEŠĆE

HEP OPERATOR
DISTRIBUCIJSKOG
SUSTAVA d.o.o.

2013.

GODIŠNJE
IZVJEŠĆE



Sadržaj

Organizacija HEP grupe	2	2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV	30
Uvod	5	2.8. 1. Elektrane priključene na mrežu HEP ODS-a	33
Osnovni i karakteristični podaci	7	2. Proizvedena električna energija iz elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a u 2013. godini	34
1. Opći podaci	9	3. Pregled elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a po distribucijskim područjima	35
1.1. Organizacijska shema društva	10	2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama	36
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	11	2.10. MTU postrojenja	37
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	12	2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi	39
1.4. Struktura radnika po grupama poslova	13	2.12. Kompenzacija jalove snage	40
1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima	14	2.13. Sustavi daljinskog vođenja	41
1.6. Starosna struktura radnika	15	2.14. Telekomunikacije i radio veze	
1.7. Fluktuacija radnika	16	1. Telekomunikacijski kabeli	42
1.8. Usporedbeni podaci	17	2. Radijske mreže	43
2. Tehnički podaci	19	3. Pogonski podaci	45
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	20	3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	46
2.2. Pregled instalirane snage i broja transformatora po naponskim razinama	21	3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom	47
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	22	3.3. Pregled zastoja	48
2.4. Struktura i duljina mreže	23	3.4. Baždarnice	49
2.5. Struktura i broj stupova	24	3.5. Mjerna kola	50
2.6. Susretni objekti HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.	25	3.6. Mobilni agregati	51
		3.7. Traforadionice	52

Sadržaj

4. Gubici električne energije	53	3. Ostvareni troškovi poslovanja	88
4.1. Pregled gubitaka električne energije	54	7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	89
4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2013.	56	7.6. Ostvarenje plana investicija	90
5. Nabava i prodaja električne energije	57	7.7. Ostvarenje plana usluga	92
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	58	7.8. Ostvarenje plana poslovanja	
5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)	59	1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	94
5.3. Struktura potrošnje	60	2. Ostvarenje plana investicija	95
5.4. Prodaja električne energije	61	3. Ostvarenje plana usluga	96
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu	62	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	97
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju	63	8. Kapitalni objekti	99
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)	64	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	100
5.8. Pregled nabave i prodaje	65	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	101
5.9. Pregled potraživanja od kupaca	66	8.3. Program sanacije i obnove	103
5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2013. godine	67	8.4. Program sanacije naponskih prilika	104
6. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	69	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objektima	106
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	70	9. Sigurnost i zaštita	107
7. Gospodarstveni podaci	73	9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara	108
7.1. Izvješće revizora	74	9.2. Zaštita na radu	110
7.2. Račun dobiti i gubitka	76	10. Info centar	113
7.3. Bilanca	78	11. Tehnički uvjeti i pravila	115
7.4. Prihodi i troškovi	82	12. Povijest distribucijske djelatnosti	117
1. Ostvarena dobit	86	13. Zaključak	121
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	87		

Uvod

Poslovna 2013. godina obilježena je nastavkom usklađivanja energetske zakonodavstva u RH s EU direktivama, a prije svega kroz novi Zakon o tržištu električne energije. Temeljem odredbi novog Zakona o tržištu električne energije pristupili smo poslovnim i organizacijskim prilagodbama poslovanja.

U 2013. godini provedeno je restrukturiranje poslovnog i organizacijskog ustroja. Novi Pravilnik o organizaciji i sistematizaciji Društva počeo se primjenjivati od 1. ožujka 2013. godine. Provedba reorganizacije kao i Programa zbrinjavanja viška radnika rezultiralo je smanjenjem broja radnika. Na dan 31. 12. 2013. Društvo je imalo 7.531 radnika, što je za 1.521 radnika manje nego na dan 31. 12. 2012. godine.

Važno je naglasiti da je 2013. godina u dijelu zajedničkih kapitalnih ulaganja obilježena i aktivnostima na implementaciji načela razgraničenja djelatnosti u HEP Grupi koje su intenzivirane sredinom i krajem 2013. godine. Sukladno zahtjevima noveliranog zakonskog okvira (komplet energetske zakona donesenih krajem 2012. i početkom 2013. godine) u drugoj polovici godine bile su pojačane aktivnosti na izradi desetgodišnjeg i trogodišnjeg plana razvoja i investicija HEP ODS-a.

Završena je izgradnja ukupno 11 kapitalnih elektroenergetskih objekata naponskih razina 110 kV (dovršetak distribucijskog dijela TS 110/20/10 kV Kneginec), 35 kV i 20 kV. Nastavljena je izgradnja

transformatorskih stanica 110/10(20) kV Ferenščica, Sesvete i Srđ (distribucijski dio zajedničkog elektroenergetskog objekta). Osim kapitalnih ulaganja, ulaganja u elektroenergetsku mrežu realizirana su kroz slijedeće programe: Sanacija naponskih prilika, Program uređenja mjernih mjesta, Program Sanacije i obnove te Program ulaganja u izgradnju priključka i stvaranja uvjeta. U sklopu ovih programa rekonstruirano je i izgrađeno 385 transformatorska stanica 10(20)/0,4 kV, 1.351 km srednjenaponske mreže te 2.250 km niskonaponske mreže.

U 2013. godini nastavljene su aktivnosti na ugradnji brojila s daljinskom komunikacijom i uključivanju u sustav daljinskog očitavanja (AMR) čime se osiguravaju mjerni podaci potrebni za funkcioniranje tržišta električne energije (utvrđivanje realizacije potrošnje električne energije u satnim intervalima). Jedinstvena baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca kontinuirano se povećava i sada sadrži mjerne podatke s ukupno 46.000 obračunskih mjernih mjesta (oko 40% ukupne potrošnje električne energije potrošnje). Projekt ugradnje upravljanih brojila, zbog postignutih pozitivnih rezultata, prije svega u naplati električne energije, prerastao je iz pilot projekta u redovnu godišnju aktivnost zamjene brojila kod kupaca kategorije poduzetništvo, priključne snage manje od 30 kW, a s godišnjom potrošnjom većom od 10.000 kWh. Tijekom 2013. godine upravljanim brojilima, s mogućnošću daljinskog očitavanja te isključenja i uključivanja, opremljeno je 1.200 obračunskih mjernih mjesta. Za kupce s

Uvod

obračunskim mjernim mjestima priključne snage iznad 30 kW, čija se obračunska mjerna mjesta očitavaju daljinski, razvijena je aplikacija za pristup obračunskim mjernim podacima i podacima o krivulji potrošnje putem internetskog portala.

S obzirom da je u 2013. godini nastavljen pojačan interes za gradnju elektrana koje koriste obnovljive izvore energije, ostvarila su se očekivanja o daljnjem značajnom povećanju broja izdanih prethodnih elektroenergetskih suglasnosti i priključenja elektrana na mrežu. Tijekom 2013. godine izdano je 3.500 prethodnih elektroenergetskih suglasnosti s ukupnom priključnom snagom 190 MW, te je priključeno na mrežu 560 novih elektrana s ukupnom priključnom snagom 34 MW. Ukupna električna energija proizvedena u 2013. godini iz elektrana priključenih na distribucijskoj mreži iznosila je 210 GWh, što iznosi 1,5 % u ukupnoj potrošnji električne energije kupaca na distribucijskoj mreži u 2013. godini.

Ubrzani napredak informacijskih tehnologija i razvoj naprednih mreža stavljaju pred djelatnost vođenja distribucijske mreže veliki izazov. Stoga su se i tijekom 2013. godine nastavile aktivnosti na sustavnoj revitalizaciji SCADA sustava u dispečerskim centrima distribucijskih područja. Dovođeni su projekti revitalizacije SCADA sustava u distribucijskim područjima u Slavonskom Brodu i Šibeniku te je ostvaren visok stupanj gotovosti revitalizacije sustava u distribucijskim područjima u Zadru, Gospiću, Bjelovaru i Dubrovniku. Pored ulaganja u centralne sustave, intenzivirana su ulaganja i u sustave lokalne automatizacije i upravljanja.

Pružanje kvalitetne usluge korisnicima mreže i nepristran odnos prema svim sudionicima na tržištu električne energije, trajna je obveza HEP ODS-a, o čemu se godišnje izvješćuje HERA.

Direktorica
mr. sc. Ljiljana Čule

Osnovni i karakteristični podaci

• ukupan broj radnika	7.531
• ukupna duljina distribucijske mreže	135.728 km
• ukupan broj trafostanica	27.724 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	15.556 MVA
• stupanj amortizacije mreže	64,6 %
• ukupan broj mjernih mjesta (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	164.579/2.197.290
□ kupci na visokom i srednjem naponu (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	1.793/325
□ poduzetništvo – niski napon (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	94.661/94.898
□ kućanstvo (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	50.047/2.098.328
□ javna rasvjeta (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	18.078/3.739

• broj mjernih mjesta kupaca koji su promijenili opskrbljivača	164.579
• ukupan broj novih mjernih mjesta	10.984
• ukupna nabava	15.926 GWh
• gubici (gubici 2013.)	9,16 %
• ukupna prodaja – kupci na javnoj usluzi	7.529 GWh
□ VN i SN	180 GWh
□ NN poduzetništvo	1.094 GWh
□ kućanstvo	6.197 GWh
□ javna rasvjeta	57 GWh
• ukupna prodaja – kupci koji su odabrali opskrbljivača	6.937 GWh
• potrošnja (porast potrošnje)	-14,466 GWh (-0,02 %)
• vršna snaga (neistodobno)	3.038 MW
• površina područja	56.594 km ²

SKUPŠTINA

Tomislav Šerić, dipl. ing.

NADZORNI ODBOR

Tomislav Šerić, predsjednik do 28. 5. 2013.

Zvonko Ercegovac do 28. 5. 2013.

Zlatko Koračević do 28. 5. 2013.

Rodoljub Lalić, do 28. 5. 2013.

Ninoslav Petelin od 18. 7. 2012.

Ivan Matasić, predsjednik – član od 28. 5. 2013.

Zvonko Ercegovac od 28. 5. 2013.

Krunoslava Grgić Bolješić od 28. 5. 2013.

Perica Jukić od 28. 5. 2013.

UPRAVA

mr. sc. Ljiljana Čule, direktorica od 1. 6. 2012.

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.

Damir Karavidović, dipl. ing.

SEKTOR ZA TEHNIČKE POSLOVE

mr.sc. Davor Sokač, direktor sektora od 5. 12. 2013.

SEKTOR ZA POTPORNE POSLOVE

mr. sc. Elizabeta Balić

DIREKTORI DISTRIBUCIJSKIH PODRUČJA

Elektra Zagreb:

Željko Šimek, dipl. ing.

Elektra Zabok:

Mirko Mužek, dipl. ing. do 30. 9. 2013.

Andrija Mlinarić, dipl.ing. od 1. 10. 2013.

Elektra Varaždin:

Zvonimir Rožmarić, dipl. ing.

Elektra Čakovec:

mr. sc. Davor Sokač do 4. 12. 2013.

Mladen Hren, dipl.oec. od 5. 12. 2013.

Elektra Koprivnica:

mr. sc. Goran Pakasin

Elektra Bjelovar:

Darko Horvatinović

Elektra Križ:

mr. sc. Dubravko Balaško

Elektroslavonija Osijek:

Danijel Ilić, dipl. oec.

Elektra Vinkovci:

Damir Čalić, dipl. ing.

Elektra Slavonski Brod:

Branka Balašević, dipl. oec.

Elektroistra Pula:

mr. sc. Davor Mišković, dipl. ing. do 30. 9. 2013.

Valter Krizmanić, od 1. 10. 2013.

Elektroprimorje Rijeka:

dr. sc. Vitomir Komen, dipl. ing.

Elektrodalmacija Split:

Saša Dujmić, dipl. ing.

Elektra Zadar:

Tomislav Dražić, dipl. ing.

Elektra Šibenik:

Ozren Nadoveza, dipl. oec.

Elektrojug Dubrovnik:

dr. sc. Jadran Šundrica do 31. 7. 2013.

Ante Glavor, dipl.ing. od 1. 8. 2013.

Elektra Karlovac:

Branko Mohorić, dipl. ing.

Elektra Sisak:

Tomislav Babić, dipl. ing.

Elektrolika Gospić:

Ernest Petry, mag. iur.

Elektra Virovitica:

Petar Budiša, dipl. oec.

Elektra Požega:

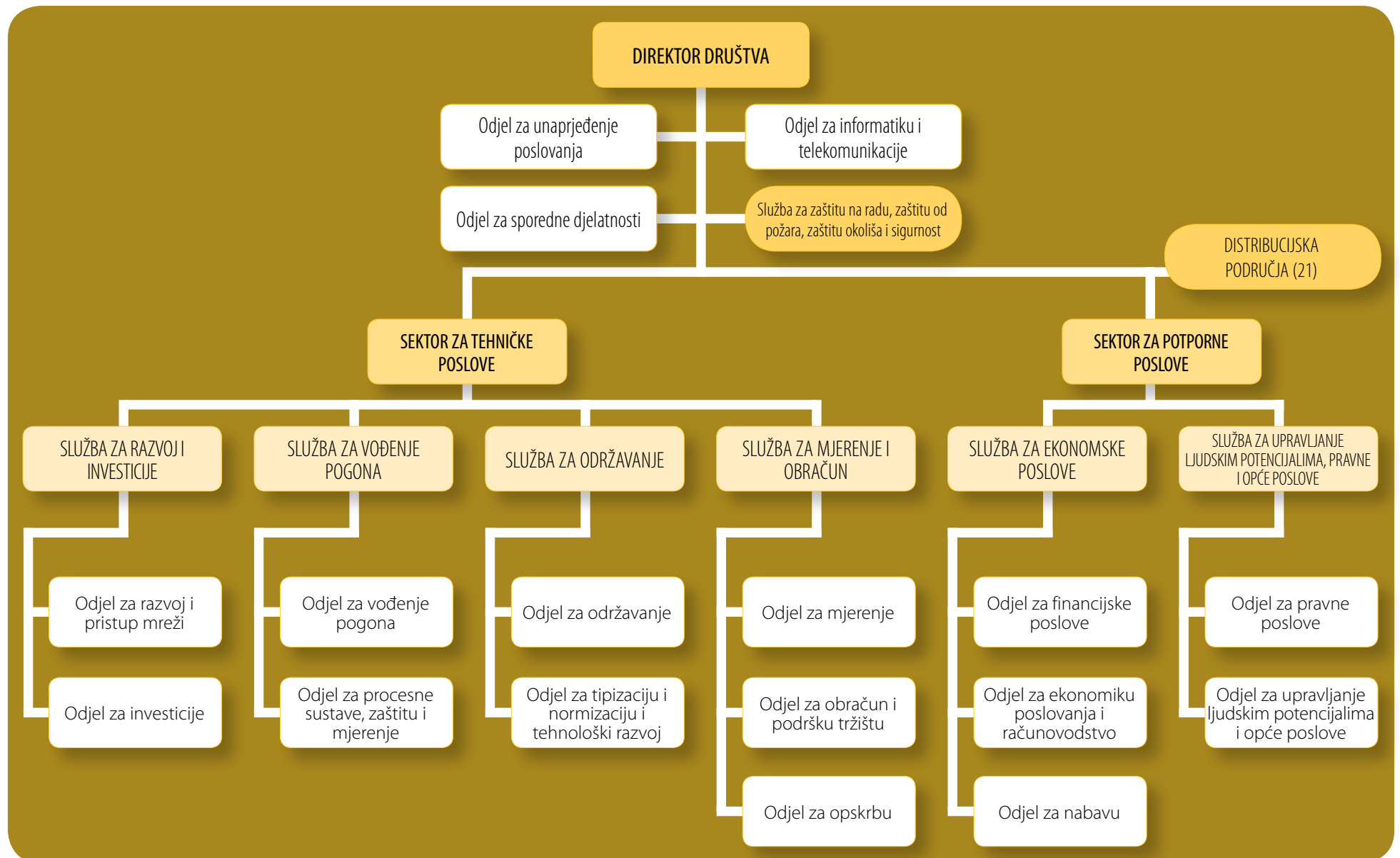
mr. sc. Damir Kovačević



1

Opći podaci

1.1. Organizacijska shema društva



1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima

Šifra	Organizacijska jedinica	Broj radnika	Broj kupaca	Duljina mreže [km]	Površina [km ²]	Broj pogona
4000	Sjedište Društva	56				
4001	Elektra Zagreb	1084	544.842	17.449.7	2.550	6
4002	Elektra Zabok	259	66.622	5.529	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	229	70.172	3.830	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	146	46.346	2.992	730	
4005	Elektra Koprivnica	192	52.745	4.783	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	208	51.003	3.908	1.789	1
4007	Elektra Križ	311	77.833	5.698	3.992	3
4008	Elektroslavonija Osijek	583	153.553	7.718	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	271	82.058	4.345	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	231	64.808	3.401	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	441	152.537	7.897	2.813	6
4012	Elektroprimorja Rijeka	554	210.059	10.109	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	984	283.863	16.522	5.030	10
4014	Elektra Zadar	340	118.450	8.164	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	331	84.924	7.100	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	199	52.925	4.431	1.434	
4017	Elektra Karlovac	316	86.896	5.969	4.300	4
4018	Elektra Sisak	311	57.714	5.794	3.204	3
4019	Elektrolika Gospić	236	47.155	5.662	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	118	30.211	2.455	1.431	1
4021	Elektra Požega	131	27.153	1.972	1.251	
UKUPNO		7.531	2.361.869	118.279	56.696	65

1.3. Kvalifikacijska struktura radnika

Red br.	Organizacijska jedinica	Dr.	Mr.	Visoka stručna sprema				Ukupno	Viša stručna sprema				Ukupno	Srednja stručna sprema				Ukupno	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno
				tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VSS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VŠS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	SSS						
1	Zajedničke funkcije		1	4			1	5																6
2	Sektor za tehničke poslove		9	16	2			18							2	2								29
3	Sektor za potporne poslove		2		9	1	1	11		2			2	1	3	13	2	19						34
4	Elektra Zagreb	1	7	88	22	6	9	125	61	17	2	3	83	372	45	5	88	510	23	213	76	16	22	1.076
5	Elektra Zabok			11	3	3	5	22	15	5	1	1	22	144	21	4	19	188	4	1	12	4	5	258
6	Elektra Varaždin			24	6		2	32	5	8	1	1	15	24	11	2	14	51	8	90	24	4	3	227
7	Elektra Čakovec		1	6	5	1		12	9	5			14	42	9	4	4	59	5	27	20	4	6	148
8	Elektra Koprivnica		2	16	4	2	1	23	14	3	1	2	20	38	11	4	15	68	7	50	8	6	8	192
9	Elektra Bjelovar		2	14	6	2	4	26	12	5		2	19	54	13		11	78	1	20	39	4	15	204
10	Elektra Križ		2	15	6	2	1	24	22	7		2	31	130	16		21	167	7	28	48		4	311
11	Elektroslovanija Osijek	2	3	57	16	5	4	82	38	12	1	6	57	73	38	19	30	160	4	64	199	2	10	583
12	Elektra Vinkovci	1	3	22	7	2	1	32	12	11		3	26	103	26	4	6	139	1	14	49		6	271
13	Elektra Slavonski Brod		1	18	7	1	4	30	7	3			10	113	16	6	11	146	3	2	32		7	231
14	Elektroistra Pula		8	35	14	4	1	54	8	13		5	26	106	45	2	14	167	8	113	60		5	441
15	Elektroprimorja Rijeka	1	2	37	19	4	12	72	35	8	1	5	49	139	53	13	16	221	9	144	54	2		554
16	Elektrodalmacija Split		9	97	25	10	6	138	43	27	7	9	86	380	67	31	117	595	2	72	52	6	24	984
17	Elektra Zadar	1	2	31	9	4	4	48	17	5	1	3	26	46	21		18	85	10	49	111	7	1	340
18	Elektra Šibenik		1	35	15	4		54	16	4		2	22	99	41	3	10	153	8	34	53	4	2	331
19	Elektrojug Dubrovnik		3	17	10	1		28	5	5		1	11	76	22	1	8	107	6	15	26	2	1	199
20	Elektra Karlovac		7	27	4	4		35	19	3	1	1	24	98	23	1	11	133	1	70	25	1	20	316
21	Elektra Sisak		1	17	4	3	2	26	27	7	3	4	41	92	21	3	20	136		36	53	4	14	311
22	Elektrolika Gospić		3	11	7	1	2	21	11	15	1	3	30	59	14	1	13	87		24	62	7	2	236
23	Elektra Virovitica			13	4	2	3	22	2			2	4	30	11		1	42		7	37		6	118
24	Elektra Požega		2	11	7	2	1	21	6				6	54	12	3	5	74		11	13		4	131
UKUPNO		6	71	622	211	64	64	961	384	165	20	55	624	2.273	539	119	456	3.387	107	1.084	1.053	73	165	7.531

1.4. Struktura radnika po grupama poslova

RB	Organizacijska jedinica	Ukupno	Šifra poslova																							
			0.	1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.
1	HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. / Ostalo*	7	3						1															3		
2	Sektor za tehničke poslove	28	1		2				4				3					3		1				14		
3	Sektor za potporne poslove	21							4							1		8			1	4		3		
4	Elektra Zagreb	1.084	8	157	356	56	16	27	71			25	4	91	29	7	11	8	80	40	6	53	23	1	15	
5	Elektra Zabok	259	2	86	31	8	9	6	11		2	9	4	30	4	4	3	1	22	3		9	12		3	
6	Elektra Varaždin	229	2	29	66	7	4	10	7			8	12	35	6	3	2	1	15	11		9	1		1	
7	Elektra Čakovec	146		2	38	7	4	3	4		3		6	25	10	3	1	1	17	4		8	2	3	5	
8	Elektra Koprivnica	192	1	20	35	1	8	3	15				2	61		1	5	1	15	6		9	6	1	2	
9	Elektra Bjelovar	208	1	21	71	6	3	6	18			2		14	11	1	3	1	20	6		8	3	2	11	
10	Elektra Križ	311	1	23	164	1	1	9	19			3		30	8	4	2		17	4	1	15	4		5	
11	Elektroslavonija Osijek	583	3	50	208	16	9	23	57			9	10	59	11	5	4	5	54	13		23	17	4	3	
12	Elektra Vinkovci	271	7	11	129		2	7	19					20	21	2	4	1	23	5		7	4		9	
13	Elektra Slavonski Brod	231	3	23	73	26	1	10	7					18	25	2	3	1	20	5		7	6		1	
14	Elektroistra Pula	441	3	65	152	37	1	8	24			2	2	27	21	2	5	1	34	10	1	14	13	3	15	1
15	Elektroprimorja Rijeka	554	2	51	183	32	6	12	35			8	14	49	22	5	8	1	46	18	2	20	11	5	24	
16	Elektrodalmacija Split	984	5	82	365	22	20	39	90			14	17	32	80	6	14	6	79	29	2	43	33	2	4	
17	Elektra Zadar	340	1	101	85	9		3	31				2	10	24	2	3	2	39	7		11	5	2	3	
18	Elektra Šibenik	331	24	33	95	1	19	9	25			7	5	27	10	2		2	31	9	1	14	6	3	8	
19	Elektrojug Dubrovnik	199	1	12	94	5	3	3	14					12	6	1	1	2	19	7		4	8	1	6	
20	Elektra Karlovac	316	2	22	142	23	1	18	1			2	6	25	12	2	6	2	25	4		16	4	2	1	
21	Elektra Sisak	311	2	24	132	13	2	3	22				2	13	20	4	3	2	23	9		25	9		3	
22	Elektrolika Gospić	236	1	6	101		5	4	15					27	6	4	2	1	31	7		10	7		9	
23	Elektra Virovitica	118	1	14	32	1	3	5	5	3	1		3	7	4	1	2		12	4		7	5	2	6	
24	Elektra Požega	131	15	7	50			1	4					12	12	3	1	1	12	4		7	2			
UKUPNO		7.531	89	839	2.604	271	117	209	503	3	6	89	89	627	342	64	84	40	645	205	14	320	185	31	154	1

* Radnici koji su uz direktora Društva, izvan ostalih organizacijskih jedinica

0. Poslovi upravljanja i rukovođenja Društvom
1. Poslovi operativnog pogona, vođenja
2. Poslovi održavanja
3. Poslovi mjerenja proizv., prenos. i potroš. el. energije
4. Poslovi očitavanja potrošene energije kod potrošača

5. Poslovi obračuna energije
6. Poslovi naplate električne energije
7. Poslovi naplate toplinske energije
8. Poslovi naplate plina
9. Poslovi umjeravanja brojila

10. Poslovi projektiranja
11. Poslovi razvoja, pripreme i praćenja izgradnje energ. objekata
12. Poslovi građenja – vezani uz el. energetske priključke
13. Poslovi zaštite, obrane i sigurnosti
14. Pravni poslovi

15. Kadrovski poslovi
16. Ekonomsko – financijski poslovi
17. Informatički i telekomunikacijski poslovi
18. Poslovi odnosa s javnošću, informiranja, marketinga
19. Poslovi voznog parka i prijevoza

20. Administrativni poslovi
21. Poslovi standarda radnika i uslužnih djelatnosti
22. Ostali poslovi
23. Interna revizija i kontrola

1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima

Red br.	Organizacijska jedinica	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
1.	Sjedište Društva	26	29	43	46	49	52	58	60	60	60	59	56	56
2.	Zagreb	1.593	1.562	1.572	1.554	1.554	1.458	1.457	1.442	1.432	1.393	1.371	1.343	1.084
3.	Zabok	346	344	349	348	344	335	328	326	320	315	311	305	259
4.	Varaždin	326	327	322	320	318	300	302	302	297	297	294	293	229
5.	Čakovec	194	188	186	183	183	181	181	179	180	176	172	172	146
6.	Koprivnica	276	273	263	264	266	259	251	254	252	251	246	239	192
7.	Bjelovar	269	266	269	272	272	263	260	257	256	250	248	243	208
8.	Križ	417	412	409	403	400	384	384	378	371	370	365	358	311
9.	Osijek	984	849	821	818	813	781	778	782	777	766	746	732	583
10.	Vinkovci	345	340	335	328	328	315	312	312	306	304	301	298	271
11.	Slavonski Brod	287	285	281	281	280	269	268	270	267	266	265	261	231
12.	Pula	632	629	634	629	619	601	574	579	576	568	564	562	441
13.	Rijeka	825	829	826	823	815	777	770	768	766	755	738	728	554
14.	Split	1.357	1.345	1.335	1.337	1.326	1.277	1.259	1.247	1.247	1.223	1.203	1.174	984
15.	Zadar	486	475	455	452	449	430	423	427	423	418	411	401	340
16.	Šibenik	455	451	444	435	433	416	412	410	410	406	397	389	331
17.	Dubrovnik	271	272	267	266	262	236	238	239	237	236	231	223	199
18.	Karlovac	464	451	447	446	441	420	413	416	408	398	394	382	316
19.	Sisak	410	404	406	403	399	380	372	376	372	358	355	346	311
20.	Gospić	283	288	287	286	288	278	281	284	279	272	268	264	236
21.	Virovitica	148	147	148	148	146	144	142	140	138	138	136	135	118
22.	Požega	169	167	169	176	177	165	159	155	151	150	149	148	131
UKUPNO		10.563	10.333	10.268	10.218	10.162	9.721	9.622	9.603	9.525	9.370	9.224	9.052	7.531

1.6. Starosna struktura radnika

Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života					1						1	0,01%
2.	od 20 do 25 godina života			1		4		4	2			11	0,15%
3.	od 25 do 30 godina života		1	67	23	101		5	20			217	2,88%
4.	od 30 do 35 godina života	1	3	129	44	180		28	44			429	5,70%
5.	od 35 do 40 godina života	1	8	113	106	567	3	113	144	2	6	1.063	14,11%
6.	od 40 do 45 godina života	1	25	147	115	558	11	96	102	3	22	1.080	14,34%
7.	od 45 do 50 godina života		11	106	95	650	18	179	140	15	28	1.242	16,49%
8.	od 50 do 55 godina života	1	9	140	106	771	38	294	216	20	43	1.638	21,75%
9.	od 55 do 60 godina života		11	179	107	475	31	289	315	26	59	1.492	19,81%
10.	od 60 do 65 godina života	2	3	78	28	80	6	76	70	7	7	357	4,74%
11.	od 65 godina na više			1								1	
UKUPNO		6	71	961	624	3.387	107	1.084	1.053	73	165	7.531	99,99%

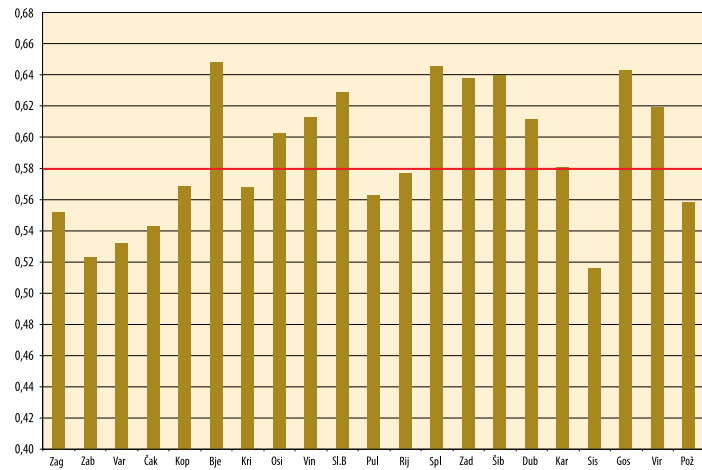
1.7. Fluktuacija radnika

Red. br.	Organizacijska jedinica	UKUPNO		DR		MR		VSS		VŠS		SSS		NSS		VKV		KV		PKV		NKV	
		Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi
1.	Sjedište Društva	4	2	1		1	3					1											
2.	Zagreb	262					11	19			85	11	63	44	15	14							
3.	Zabok	48	2					1	3		25	1	6	14									
4.	Varaždin	69	1				3	2		18	1	5	22	14	1	4							
5.	Čakovec	23							6	5	1	8	2	1	3								
6.	Koprivnica	48	1				2	3	1	15	2	8	7	8	3								
7.	Bjelovar	37					2			8	3	4	9	5	6								
8.	Križ	48					5	2		14	4	2	20										
9.	Osijek	148	1				10	1	10	45	6	36	34	2	5								
10.	Vinkovci	27					1	2		8		5	9										
11.	Slavonski Brod	30					2	2		11	1	2	9										
12.	Pula	122	1			1	11	1	16	37		37	13										
13.	Rijeka	174	2				11		14	61	2	10	55	20	3								
14.	Split	195	3				28	3	9	76	2	43	19	7	11								
15.	Zadar	63	2				3	2	1	4	1	6	25	17	6								
16.	Šibenik	60	2				6	1	3	17	1	4	17	11	1	1							
17.	Dubrovnik	25	2	1			2	1	1	9		4	7										
18.	Karlovac	66	2				4	2	5	19		23	11										
19.	Sisak	34					1		4	15		7	5	1	1								
20.	Gospić	30	2					1	1	10	1	2	6	3	1								
21.	Virovitica	16								4		4	7										
22.	Požega	18					1			6		5	4										
UKUPNO		1547	23	2		1	1	106	11	104	3	492	8	57	383		282		53		67		

1.8. Usporedbeni podaci

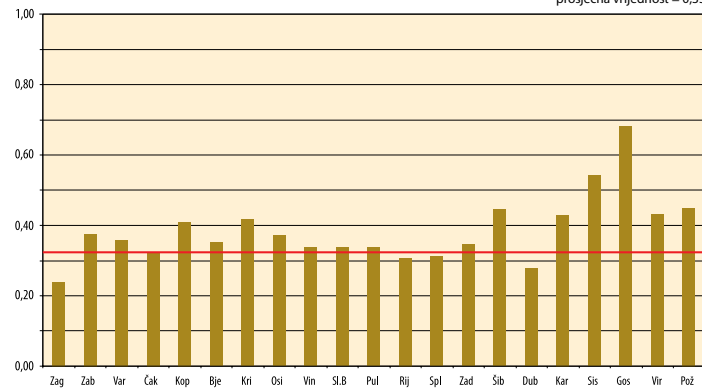
Ostvareni prihod po GWh

prosječna vrijednost = 0,58 mil kn/GWh



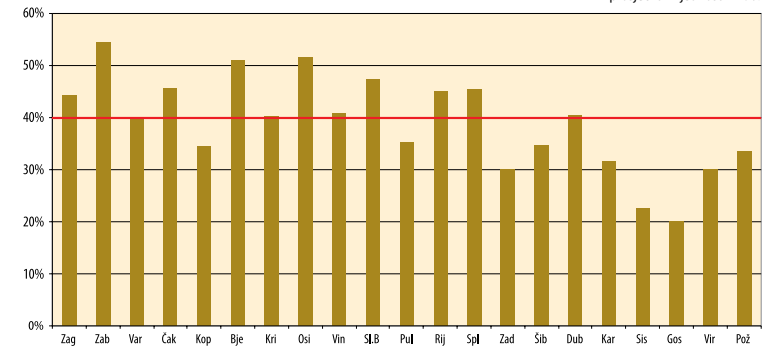
Ostvareni troškovi po prihodu od prodaje

prosječna vrijednost = 0,33



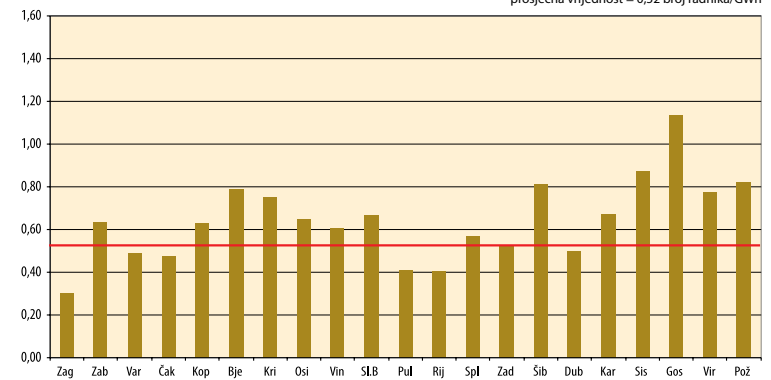
Usporedba sveukupno prihodi / imovina

prosječna vrijednost = 40%



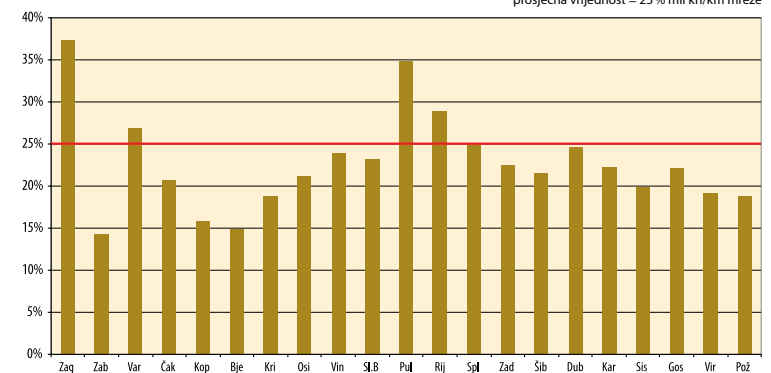
Broj radnika po GWh

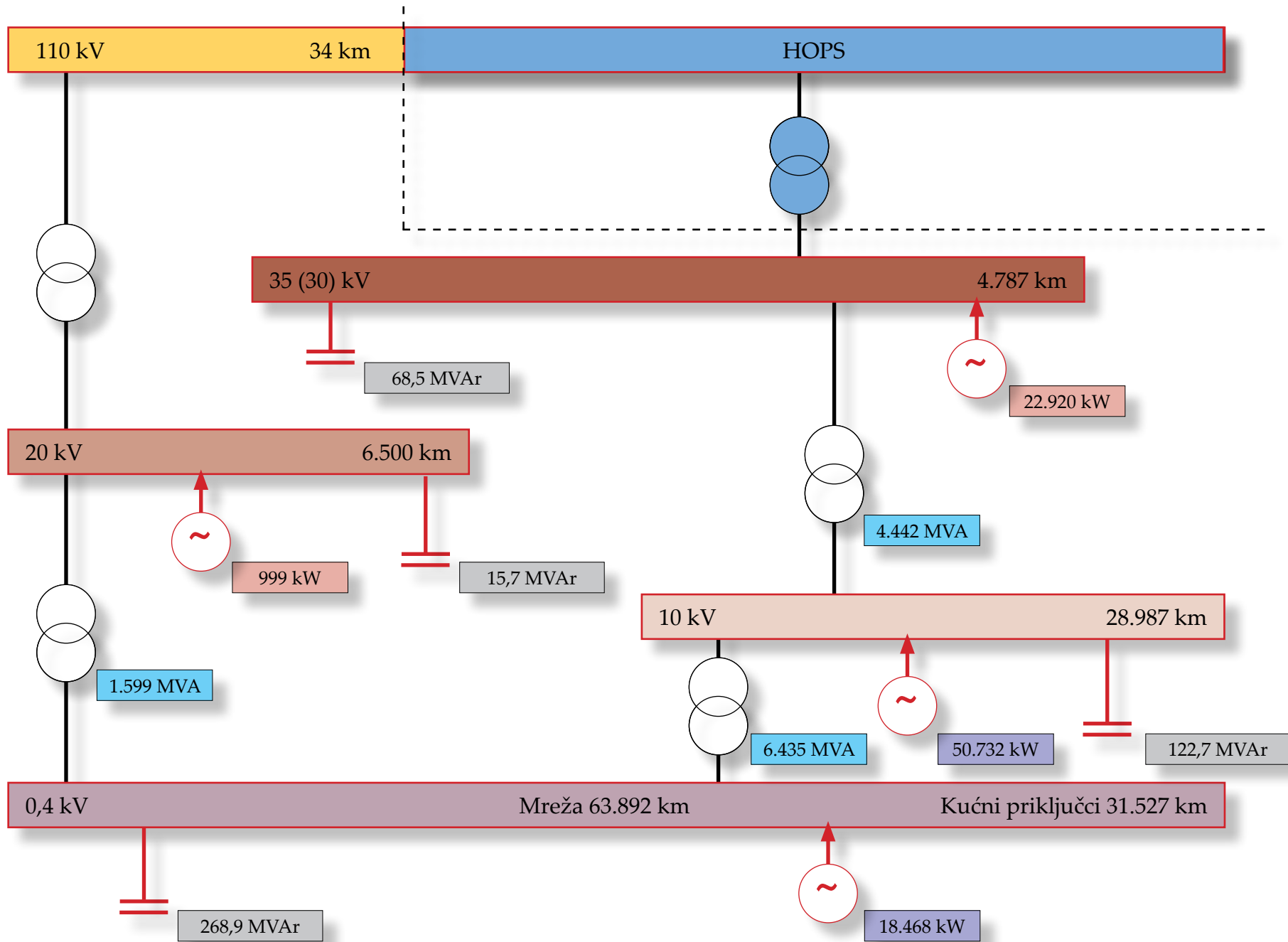
prosječna vrijednost = 0,52 broj radnika/GWh



Nabavna vrijednost po km mreže

prosječna vrijednost = 25% mil kn/km mreže







2

Tehnički podaci



2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/35(30) kV		Trafostanice 110/35(30)/10(20) kV		Trafostanice 110/10(20) kV		Trafostanice 35(30)/10(20) kV		Trafostanice 20/0.4 kV		Trafostanice 10/0.4 kV			
		Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke.		
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom		
1.	Zagreb		3		3		13		20		2	1.317	161	2.222	424
2.	Zabok		1		2		1		10		1	120	30	739	42
3.	Varaždin		1		1		1		9			58	11	730	65
4.	Čakovec				2				11					504	116
5.	Koprivnica		2		1				10		3			688	118
6.	Bjelovar		1		1		1		13					755	23
7.	Križ		3				1		18					1.353	6
8.	Osijek		2		5		3		25			34		1.538	14
9.	Vinkovci								19			39		784	
10.	Slavonski Brod		1		1		1		14			20		680	
11.	Pula		1		8		2		19		3	720	26	1.205	57
12.	Rijeka		6				8		24		15	1.221	146	723	168
13.	Split		9		4		6		39					2.634	217
14.	Zadar		2		1		4		10		1	14	4	1.110	79
15.	Šibenik		2		1				17					1.007	95
16.	Dubrovnik		3		1				14					625	3
17.	Karlovac		1		1		2		13		1	203	14	1.406	57
18.	Sisak		2				3		6			611	4	352	2
19.	Gospić		2		2		2		21			151	7	865	58
20.	Virovitica								8					455	11
21.	Požega								7					394	12
UKUPNO			42		34		48		327		26	4.508	403	20.769	1.567

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 25.604

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 27.724

2.2. Pregled instalirane snage i broja transformatora po naponskim razinama

Red. br.	Distribucijsko područje	110/X kV		35/X kV		20/0,4 kV		10/0,4 kV		UKUPNO	
		Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]
1.	Zagreb	1.086,00	29	506,56	49	702,71	1.414	1.391,00	2.505	3.686,27	3.997
2.	Zabok	20	1	156	20	33,13	119	142,36	763	351,49	903
3.	Varaždin	103	3	112	18	21,43	65	262,90	818	499,33	904
4.	Čakovec			152	22			117,54	521	269,54	543
5.	Koprivnica			168	26			117,86	690	285,86	716
6.	Bjelovar	40	2	141	26			133,97	809	314,97	837
7.	Križ			201	35			229,26	1.375	430,26	1.410
8.	Osijek	120	4	366	55	7,16	34	477,15	1.576	970,31	1.669
9.	Vinkovci			259,5	43	10,9	38	232,08	825	502,48	906
10.	Slavonski Brod			172,7	34	4,1	20	170,62	697	347,42	751
11.	Pula	280	12	318,5	46	137,57	723	413,55	1.275	1.149,62	2.056
12.	Rijeka	400	16	316	45	407,94	1.448	311,22	821	1.435,16	2.330
13.	Split	400	14	526,5	78			1.076,27	2.632	2.002,77	2.724
14.	Zadar	228	10	172	24	9,02	14	448,45	1.109	857,47	1.157
15.	Šibenik	20	1	222,86	33			261,96	1.039	504,82	1.073
16.	Dubrovnik	20	1	163,5	28	117,9	434	74,44	188	375,84	651
17.	Karlovac	120	4	157,1	27	20,58	155	233,97	1.478	531,65	1.664
18.	Sisak	183	8	56	6	84,85	620	83,47	367	407,32	1.001
19.	Gospić	60	3	123,8	38	42,04	150	102,45	874	328,29	1.065
20.	Virovitica			85	16			94,67	497	179,67	513
21.	Požega			66	14			59,54	392	125,54	406
UKUPNO		3.080,0	108	4.442,0	683	1.599,3	5.234	6.434,73	21.251	15.556,1	27.276

10 i 20 kv = 8.034,06 MVA

2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/x kV								Trafostanice 30, 35/x kV						Trafostanice 20, 10/0,4 kV				
		110 kV			30, 35 kV		20 kV		10 kV		30, 35 kV		20 kV		10 kV		20 kV		10 kV	
		Klasična	SF6 prekid.	SF6 -GIS	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU
1.	Zagreb				84		199	70	330	44	155	3	21		324	8	914	2.447	2.983	3.592
2.	Zabok				21			13	26		51			12	86	29	102	211	799	328
3.	Varaždin				18		7	12	43		45			7	103	7		120	1.482	581
4.	Čakovec										71	11			117	27			674	686
5.	Koprivnica				34				13		60				125	17			131	753
6.	Bjelovar				7				35		76				142				296	265
7.	Križ				41				8		93				318	13			1.073	260
8.	Osijek				78	11		24	89	22	133	5			318	25		17	2.769	767
9.	Vinkovci										147		15		213		38	63	1.242	654
10.	Slavonski Brod				48		20		29		83				195			7	404	473
11.	Pula				101		79	14	79	26	140		47	22	223	4	523	457	1.458	1.024
12.	Rijeka				185		156		44	44	180	16	45	39	220	36	1.277	1.966	1.723	1.107
13.	Split				142				329		211	9			584	38			3.324	2.951
14.	Zadar				23				69	46	60				141		6	42	1.238	1.453
15.	Šibenik				38				22		99	15			197	41			1.075	666
16.	Dubrovnik				26					18	43	28			55	147			742	421
17.	Karlovac				44		10		57		57	28		23	100	57	18	46	217	160
18.	Sisak							42		48	22	1	14	50		40	531	324	417	320
19.	Gospić				14		28				133		7	8	202	15	5	200	56	321
20.	Virovitica				24						36				105				468	156
21.	Požega				16					23	27	4			54	10			483	129
UKUPNO		0	0	0	944	11	499	175	1.173	271	1.922	120	149	161	3.822	514	3.414	5.900	23.054	17.067

UKUPUN BROJ POLJA: 59.196

2.4. Struktura i duljina mreže

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Vodovi 110 kV			Vodovi 35, 30 kV			Vodovi 20 kV*			Vodovi 10 kV			Mreža 0,4 kV			Kućni priključci			UKUPNO PO DP
		DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	ZM-gola	ZM-izol.	KB	ZP-goli	ZP-izol.	KB	
1.	Zagreb				100,9	194,2		541,1	1.082,4		632,1	2.405,9		1.497,1	3.120,0	2.319,6	582,1	3.403,0	1.571,3	17.449,7
2.	Zabok				124,1	7,0		55,2	135,5		674,6	189,7		1.267,0	1.281,0	181,2	34,5	1.246,4	332,6	5.528,9
3.	Varaždin				74,0	12,7		36,7	41,9		463,9	378,6		522,6	850,5	494,0	57,5	502,2	395,1	3.829,8
4.	Čakovec				107,0	15,5					286,9	358,5		202,0	608,0	188,7		1.017,2	207,8	2.991,6
5.	Koprivnica				118,6	19,7					711,0	391,2		1.423,2	774,4	396,8	11,7	703,3	233,2	4.783,1
6.	Bjelovar				73,0	50,2					931,6	162,1		573,6	814,8	223,4	65,5	911,6	101,9	3.907,6
7.	Križ				244,0	23,8					1.491,7	302,8		1.146,4	1.013,7	247,4	408,2	817,5	2,8	5.698,2
8.	Osijek				256,0	75,8		29,4	24,0		1.589,8	673,5		1.899,9	804,2	1.029,4	66,0	908,2	362,0	7.718,1
9.	Vinkovci				170,0	87,7		35,3	20,6		574,3	466,6		1.035,5	680,4	520,4		754,1		4.344,8
10.	Slavonski Brod				124,7	19,4		19,0	3,8		733,6	228,2		761,1	414,3	423,2	117,6	456,1	99,5	3.400,5
11.	Pula				257,9	103,4	1,2	752,6	289,7	2,4	899,0	602,9	11,2	1.005,4	1.537,7	2.112,7		56,8	264,3	7.897,2
12.	Rijeka				246,2	177,5	35,0	560,2	1.229,2	0,2	182,3	727,3	23,0	91,6	2.800,2	1.754,1	5,0	1.105,9	1.171,5	10.109,2
13.	Split		4,8		322,9	265,7	66,2				1.874,6	1.632,9	29,7	2.078,9	4.228,4	2.482,8	640,0	1.124,7	1.770,8	16.522,3
14.	Zadar**	17,8		5,8	51,4	31,0	27,9				906,8	740,5	67,0	285,0	1.836,4	2.101,2	7,0	680,0	1.384,0	8.164,3
15.	Šibenik				161,8	11,0					1.092,3	429,1	39,2	1.081,4	1.034,7	875,2	447,7	718,6	1.209,6	7.100,4
16.	Dubrovnik				182,0	30,5	2,0				574,0	410,2	69,5	438,0	535,0	1.056,6	260,0	215,0	658,0	4.430,8
17.	Karlovac				258,8	127,8	0,0	159,7	162,1		1.280,9	279,6		1.649,3	819,1	95,6	216,7	844,1	75,3	5.968,9
18.	Sisak	5,5			38,5	30,6	0,0	905,9	177,1		374,7	159,8		1.096,9	1.326,5	268,4	657,6	651,2	101,7	5.794,3
19.	Gospić				271,4	9,1		126,8	87,1		1.456,2	151,9		850,0	1.493,3	221,0	174,5	603,5	217,5	5.662,3
20.	Virovitica				62,0	5,0					607,5	116,8		239,5	510,3	268,7	38,9	325,4	281,2	2.455,3
21.	Požega				89,5	23,0					491,7	110,2		377,3	423,2	204,6	6,9	213,9	31,2	1.971,5
UKUPNO		23,3	4,8	5,8	3.334,7	1.320,6	132,2	3.221,8	3.276,0	2,6	17.829,4	10.918,2	239,6	19.521,7	26.905,8	17.464,9	3.797,3	17.258,7	10.471,3	135.728,9

* pogonski napon 20 kV ** za DV i KB 110 kV pogonski napon 35 kV

UKUPNA DULJINA MREŽE: 135.728,9 km

2.5. Struktura i broj stupova

u kom.

Godina	Vodovi 110 kV	Vodovi 35,30 kV			Vodovi 20 kV			Vodovi 10 kV			Mreža 0.4 kV			Kućni priključci			UKUPNO
	ČR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	
2001.	296	11.492	4.554	309	3.562	2.754	21.968	17.663	33.324	205.871	3.449	164.260	953.218		3.576	49.278	1.475.574
2002.	378	11.127	4.719	311	3.703	3.120	22.036	17.730	36.215	211.505	4.156	176.089	971.656		4.839	51.506	1.519.090
2003.	296	11.543	4.732	336	3.337	4.901	24.165	15.297	37.580	206.622	2.485	221.277	920.127		10.148	54.634	1.517.480
2004.	296	12.091	4.741	318	3.475	5.017	22.556	16.989	50.763	225.963	13.986	242.822	986.537	1.600	17.825	79.546	1.684.525
2005.	309	11.521	4.500	289	4.466	7.333	22.973	17.427	46.238	225.159	12.901	269.152	933.483	1.868	21.783	75.187	1.654.589
2006.	455	11.660	4.613	287	4.661	7.748	22.863	19.101	51.437	237.446	18.275	303.009	944.609	2.308	21.300	77.636	1.727.408
2007.	515	12.001	4.672	240	5.048	9.351	26.497	18.133	48.509	245.431	4.116	311.645	956.466		27.248	93.066	1.762.938
2008.	187	11.358	3.993	183	4.867	7.252	24.430	18.561	52.547	246.579	11.520	330.374	871.421	40	29.254	94.001	1.706.567
2009.	338	12.162	4.368	138	5.328	7.633	26.159	16.943	49.780	238.854	12.802	350.467	908.742	69	30.635	96.589	1.761.007
2010.	266	12.356	4.613	194	5.327	7.891	28.485	16.930	52.720	234.993	14.126	365.760	901.875	84	24.397	96.950	1.766.967
2011.	266	12.293	4.582	194	6.102	7.979	30.451	16.103	50.227	224.885	15.414	374.126	878.514	131	28.451	97.670	1.747.388
2012.	266	12.239	4.594	136	6.203	8.816	30.857	15.807	51.528	221.171	15.301	392.826	806.578	1.205	28.174	91.905	1.687.605
2013.	22	11.942	4.603	136	6.277	9.676	33.066	17.152	57.139	210.578	4.941	533.281	771.277	112	33.403	111.550	1.805.234

Legenda: ČR – čelično rešetkasti
 BT – betonski
 DR – drveni

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

Red. br.	Distribucijsko područje	Naziv TS	Prijenosni omjer [kV]	Instalirana snaga [MVA]	Mjesto razgraničenja	Napomena
1.	Zagreb	4TS 9 EL-TO	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 17 Podsused	110/20	2x40	110 kV zračni vod Bizek-Podsused	PrP Zagreb
		4TS 19 Jarun	110/30/20	2x60*+40	Transformator (provodni izolator 110 kV i 30 kV*)	PrP Zagreb
		4TS 23 Botinec	110/20	2x63	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 24 Dubec	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 25 Trpimirova	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 27 Rakitje	110/30/10	40*+20*	10 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 28 TE-TO	110/30	3x60*	10 kom čelija 30 kV postrojenja	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 30 Resnik	110/30	2x60*	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 33 Žerjavinec	110/20	2x20*	10 kV dovodi iz rasklopnog SN postrojenja	PrP Zagreb
		4TS 101 Zaprešić	110/20	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 102 Samobor	110/10	2x20	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 116 Dugo Selo	110/30/10	40* + 40	30 kV postrojenje (priključak na transformator; treći transformator – provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 117 Jertovec	110/35	1x20	Sabirnički rastavljači u trafo polju 110 kV	HEP Proizvodnja d.o.o.
2.	Zabok	TS Zabok	110/35/10	2x40*	35 kV i 10 kV stezaljka na TR 110/35	Elektra Zabok koristi tercijar 2x13,3 MVA
		TS Straža	110/35/10	2x40*	35 kV i 10 kV stezaljka na TR 110/35	Elektra Zabok koristi tercijar 2x13,3 MVA
		TS Krapina Bobovje	110/20	2x20	Transformator (provodni izolator 110 kV)	
		TS Varaždin	110/35/20/10	2x31,5+40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb (upravlja rastavljačima trafo polja 110 kV)
3.	Varaždin	TS Nedeljanec	110/35 kV	20*+40*	Transformator (provodni izolator 35 kV)	PrP Zagreb (upravlja trafo poljima)
		TS Ivanec	110/20/10	2x20*	Transformator (10–20 kV stezaljke)	PrP Zagreb (upravlja trafo poljima)
		TS "Trokut" Čakovec	110/35/10	2x40*	35 kV stezaljka na TR 110/35	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Čakovec.
4.	Čakovec	TS Prelog	110/35/10	20*+22*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
		DV Ivanovec-HE Čakovec	35	-	Zadnji stup 35 kV zračnog voda kod HE Čakovec	
		DV Kotoriba-HE Dubrava	35	-	Zadnji stup 35 kV zračnog voda kod HE D. Dubrava	
5.	Koprivnica	TS Koprivnica	110/35	2x40*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
		TS Ludbreg-Selnik	110/35/10	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Koprivnica
		TS Virje	110/35	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
6.	Bjelovar	TS Bjelovar	110/35	40*+40*	Transformator 110/35 kV (provodni izolator 35 kV)	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV (od trafa 1 i 2, 110/35 kV) u nadležnosti HEP OPS
		TS Mlinovac	110/10	20+20	Transformator 110/10 kV (provodni 110 kV izolator)	Upravljanje prekidačem trafo polja 110 kV u nadležnosti Elektre Bjelovar, a rastavljačima u trafo polju upravlja HEP OPS
		TS Križevci	110/35/10	2x20*	Transformator 110/35/10 kV (provodni izol. 35 i 10 kV)	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV i 10 kV (od trafa 1 i 2, 110/35/10 kV) u nadležnosti HEP OPS

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

7.	Križ	TS Međurić	220/110/35	40* + 31,5*	Sab. rastavljač 35 kV TRAFO	TS je kompletno u vlasništvu HEP OPS
		TS Ivanić	110/35	20* + 40*	Sab. rastavljač 35 kV TRAFO	TS je kompletno u vlasništvu HEP OPS
		TS Daruvar	110/35	2x20*	Sab. rastavljač 35 kV TRAFO	TS je kompletno u vlasništvu HEP OPS
		TS Kutina Petrokemija	110/10	1x25	Sab. rastavljač 10 kV TRAFO	Elektra Križ koristi se 1 transformatorom 25MVA u vlasništvu Petrokemije,
8.	Osijek	TS Osijek 1	110/35	2x31,5*	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Osijek 2	110/35/10	2x40* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Osijek 3	110/10	2x40	Priključak primara trafoa 110/10 kV	Nadležnost HEP ODS, vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Osijek 4	110/10/20	2x20	Priključak primara trafoa 110/x kV	Nadležnost HEP ODS, vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Našice	110/35/10	40*+20* (12,5)	Priključak primara trafoa 110/x kV	
		TS Beli Manastir	110/35/10	2x20* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Đakovo 2	110/35/10	20*+22* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Đakovo 3	110/20/10	1x20 + 1x8	Priključak primara trafoa 110/20 kV	Izgradio HAC – Nadležnost HEP ODS
		TS Valpovo 2	110/35/10	2x22* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
9.	Vinkovci	TS Donji Miholjac	110/35	20	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Nijemci	110/35/10	2x20* (8+4)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Vinkovci 1	110/35/10	2x40* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Vukovar 2	110/35/10	2x40* (2x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
10.	Slavonski Brod	TS Županja 2	110/35/10	40*+20*(8+4)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Slavonski Brod 1	110/35	2x40*	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Slavonski Brod 2	110/35/10	40* (1x8)	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
		TS Nova Gradiška	110/35	2x20*	Priključak sekundara trafoa 110/35 kV	
11.	Pula	TS Donji Andrijevići	110/20/10	2x20	Priključak primara trafoa 110/20 kV	Izgradio HAC- Nadležnost HEP ODS-a nad TP 1 i TP 2
		TS Dolinka	110/35/10	2x40*	TP 35, 10 kV, do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat.	T1 i T2 s tercijarom
		TS Buzet	110/20	2x20	TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	
		TS Šijana	110/35/10	40*+20*	TP 35, 10 kV, do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat.	T2 i T1 s tercijarom
		TS Rovinj	110/35/10	2x20*(1x8)	TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	T2 sa tercijarom
		TS Poreč	110/35, 110/20	2x40*(2x8)	TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	
		TS Buje	110/35	2x20*	TP 35 kV do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat.	
		TS Katoro	110/35, 110/10	2x20*	TP 35 kV do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat., TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	
		TS Pazin	110/35	2x20* (1x8)	TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	
		TS Dubrova	110/35	1x40* (1x8)	TP 35 kV do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat.	
		TS Raša	2x110/35, 110/20	3x20* (1x4)	TP 35 kV do stez. obrač. struj. i napon. mjer. transformat., TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	
		TS Vinčent	110/20	2x20	TP 110 do priključka na stezaljke energetskog transformat.	

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

12.	Rijeka	TS Krk	110/20/35	2x20	110 kV trafo polja	Mjesto razgraničenja je u načelu mjesto obračuna električne energije (mjerenje). U svim susretnim objektima sa HOPS-om i PP-om razgraničenja i ovlaštenja su definirana u Sporazumu o zajedničkom korištenju elektroenergetskih objekata.	
		TS Delnice	110/35	2x20*	35 kV trafo polja		
		TS Lošinj	110/35	2x20*	35 kV trafo polja		
		TS Rijeka	110/35	3x40*	35 kV trafo polja		
		TS Krasica	110/35	20*+40*	35 kV trafo polja		
		TS Pehlin	110/35	3x40*	35 kV trafo polja		
		TS Matulji	110/20	2x40	110 kV trafo polja		
		TS Rab	110/20	2x20*	110 kV trafo polja		
		TS Lovran	110/20	2x20	110 kV trafo polja		
		TS Crikvenica	110/20	20+20*	110 kV trafo polja		
		TS Dunat	110/20	2x20	110 kV trafo polja		
		TS Sušak	110/10	2x40	110 kV trafo polja		
		TS Vinodol	110/35	2x20*	35 kV trafo polja		
		TS Vrbovsko	110/20/35	2x20	110 kV trafo polja		
		CHE Fužine	35/6,3	5**	35 kV trafo polja		
		RHE Lepenica	35/6,3	1,6**	35 kV trafo polja		
HE Zeleni vir	20/5	2x1**	20 kV trafo polja				
13.	Split	TS Vrboran	110/35	2x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a	
		TS Nerežišće	110/35	2x20*	Prekidač u TP 35 kV		
		TS Makarska	110/35	1x40*	Prekidač u TP2 35 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a
			110/10	1x20*	Prekidač u TP1 10 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 10 kV u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Meterize	110/35	2x40	Prekidači u VP 35 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 35 kV u nadležnosti HEP ODS-a (od 2013. god.) suglasno sporazumu i prenosu u o.s. HEP ODS-a
		TS Imotski	110/35	1x40*	Prekidač u TP 35 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a. Dodatno je omogućeno upravljanje istim rastavnim napravama i HEP ODS-u i to uvijek po dogovoru s HEP OPS-om.
		TS Dugi rat	110/35	1x20*	Prekidači u VP 35 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 35 kV u nadležnosti HEP ODS-a (od 2013. god.) suglasno sporazumu i prenosu u o.s. HEP ODS-a
			110/10	1x20*	Prekidač u TP1 10 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 10 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Sučidar	110/35/10	2x63*	Prekidači u VP 35 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 35 kV u nadležnosti HEP ODS-a (od 2013. god.) suglasno sporazumu i prenosu u o.s. HEP ODS-a
			110/35/10	2x63*	Prekidači u TP 10 kV		Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 10 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Dobri	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV		Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Dujmovača	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV		Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
HE Kraljevac	35/10	2x4	Prekidači u VP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 35 kV u nadležnosti HEP ODS-a (od 2013. god.) suglasno sporazumu i prenosu u o.s. HEP ODS-a			

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

13.	Split	TS Kaštela	110/35	2x63	Prekidači u VP 35 kV	
		TS Opuzen	110/35	2x31,5	Prekidači u VP 35 kV	
		TS Sinj	110/35	2x40	Prekidači u VP 35 kV	
		TS Stari Grad	110/35	20+40	Prekidači u VP 35 kV	
		TS Trogir	110/35	2x40	Prekidači u VP 35 kV	
		TS Zagvozd	110/10	2x20	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Dugopolje	110/10	2x20	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Vrgorac	110/10	2x20	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
14.	Zadar	TS Zadar 1	110/35	63*+40*	Sabirnički rastavljači u trafo polju 35 kV	
		TS Zadar Centar	110/10	2x40	Provodni izolator 110 kV na transformatoru 110/10 kV	
		TS Benkovac	110/10	20+20	Provodni izolator 110 kV na transformatoru 110/10 kV	
		TS Nin	110/10	20+20	Provodni izolator 110 kV na transformatoru 110/10 kV	
		TS Biograd	110/10	2x16	Provodni izolator 110 kV na transformatoru 110/10 kV	
		TS Pag	110/10	16+20	Provodni izolator 110 kV na transformatoru 110/10 kV	Transformator 20 MVA nije spojen na postrojenje
		TS Obrovac	110/35	2x20*	Sabirnički rastavljači u trafo polju 35 kV	
		RHE Velebit	35		Kabel-glave u vodnom polju u RHE Velebit ?	Stup 35 kV (prvi do RHE Velebit)
15.	Šibenik	TS Bilice	220/110/30	3x150*, 2x63*, 1x40*	Transfor. 110/30 kV (2x63+40 MVA) provodni izolatori 30 kV	
		TS Knin	110/35	1x20*, 1x30*	Transfor. 110/35 kV (20+30 MVA) provodni izolatori 35 kV	DV 35 kV Knin (Vrbnik) – TS Knin je vlasništvo Elektre Šibenik
		TS Drniš	110/35/20(10)	20*+16*; (1x8)	Transformator 110/35 kV; 16 MVA provodni izolatori 35 kV; Transfor.110/20(10) kV; 20 MVA provodni izolatori 110 kV	SN postrojenja su vlasništvo Elektre Šibenik
		TS Lozovac	30/6,3	2x4	sve je vlasništvo ODS-a	RS 30 kV Lozovac je preuzeto, kao i postrojenje 6,3 kV u HE Jaruga
		HE Miljacka	35	3x8** + 6**	Strujni transform. u TP 35 kV blok transformator – generator	
		DV Bilice – stup br. 41	30(110)		stup 110 kV br. 41	DV je vlasništvo PrP Split i priključuje se na DV 30 kV Vodice (- Kapela) – Tisno
		TS Golubić	35/10	8	provodni izolatori 35 kV trafo 8 MVA u HE Golubić	
16.	Dubrovnik	TS Plat	220/110/35/10	20+16	Kabelska glava na transformatoru 35/10 kV, Kabelska glava na transformatoru 110/10 kV	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Komolac	110/35	2 x 63* (2x8)	Priključak na provodne izolatore sa transformatora	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Blato	110/35	1 x 20*	Kabelska glava na potpornim izolatorima 35 kV	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Ston	110/35	2 x 20*	Kabelska glava na potpornim izolatorima 35 kV	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
17.	Karlovac	TS Zdenčina	110/20/10	2x20	Primarne strane energetskih transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Karlovac
		TS Švarča	110/35/10	1x40*+1x22*	35 i 10 kV trafo polje (sekundarna strana)	Transformator je vlasništvo HOPS-a
		TS Dubovac	110/10	2 x40	Primarne strane energetskih transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Karlovac
		TS Pokuplje	110/35	2x40*	VP 35 kV	Transformatori su vlasništvo HOPS-a
		TS Oštarije	110/35	2x20*	VP 35 kV	Transformatori su vlasništvo HOPS-a

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

18.	Sisak	TS Pračno	110/35	2x20*	35 kV sabirnice	
		TS Petrinja	110/10	2 x 20	110 kV provodni izolatori transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Sisak
		TS Glina	110/20(10)	2x20	110 kV provodni izolatori transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Sisak
		TS H. Kostajnica	35/20	8+3x4	35 kV vodni rastavljač u TS prema TS Pračno	TS je vlasništvo Elektre Sisak
		TS Siscia	110/20(10)	2x20	110 kV provodni izolatori transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Sisak
		TE Sisak	110	2x250**	Vodni rastavljač u TE prema Rafineriji	DV 110 kV TE Sisak – Rafinerija, u vlasništvu Elektre Sisak
		DV Pračno-Rafinerija	110		Stup br. 13 (razgraničenje s HEP OPS d.o.o.)	DV 110 kV Pračno – Rafinerija, dijelom u vlasništvu Elektre Sisak
19.	Gospić	TS Lički Osik	110/35	22*+20*	Kabelski završetci priključnih kabela sa sekundara transformatora 110/35 kV	HEP OPS, PrP Rijeka
		TS Gračac	110/35/10	2x20*	Kabelski završetci priključnih kabela sa sekundara transformatora 110/35 kV	HEP OPS, PrP Rijeka/ HAC preuzimanje
		TS Novalja	110/10(20)	20+20*	110 kV provodni izolatori transformatora	HEP OPS, PrP Split
		TS Otočac	110/35/10	2x20*	Kabelski završetci priključnih kabela sa sekundara transformatora 110/35 kV	HEP OPS, PrP Rijeka
		TS Karlobag	110/20	1x20*	110 kV provodni izolatori transformatora	HEP OPS, PrP Rijeka
		HE Senj	110/35	1x20**	Kabelski završetci priključnih kabela sa sekundara transformatora 110/35 kV	HEP OPS, PrP Rijeka
		TS Brinje	220/35	1x20*	Kabelski završetci priključnih kabela sa sekundara transformatora 110/35 kV	TS izgrađena za potrebe HAC-a. Nije definirana razdioba s HEP OPS-om i nije dovršeno preuzimanje od HAC-a
20.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40* + 40*	Transformator 35/10 kV	HOPS d.o.o., PrP Zagreb
		TS Slatina	110/35	40* + 20*	Prekidač 35 kV u trafo polju	HOPS d.o.o., PrP Osijek
21.	Požega	Požega II	110/35/10(20)	2 x 40*	Fizička granica vlasništva su izlazne stezaljke strujnih mjernih transformatora za obračunsko mjerenje na strani trafo polja 35 kV.	

* Vlasništvo HOPS d.o.o.

** Vlasništvo HEP PROIZVODNJA d.o.o.

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime TS	Prijenosni omjer (kV)	Instalirana snaga (MVA)	Mjesto razgraničenja	Napomena
1.	Zagreb	TS Pliva	30/10	16	VP u TS Pliva	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Pan-papirna industrija	30/6	7,5	VP u TS Pan-papirna industrija	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Fallerovo šet.	30/5	6,5	VP u TS Končar Fallerovo šet.	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Jankomir	30/10	5	VP u TS Končar Jankomir	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Sesv. Kraljevec	30/10	4	VP u TS Končar Sesv. Kraljevec	Cijela TS u vlasništvu kupca
		RS Dioki	30	–	VP u RS Dioki	Cijela TS u vlasništvu kupca
2.	Zabok	TS Alba Profil Kumrovec	35/04	2x2	Kabelski završetci na stupu DV 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
3.	Koprivnica	TS Danica	35/10	2x8	35 kV prekidači na trafo poljima	Cijela TS u vlasništvu kupca
		CPS Molve	35/6	2x8	35 kV prekidač u TS 110/35 Virje 35 kV prekidač u TS 35/10 Janaf	Cijela TS i priključni 35 kV vodovi u vlasništvu kupca
		JANAF Virje	35/10 35/6	2x4 2x1,6	35 kV mjerno polje	Vlasništvo HEP Vlasništvo kupac
4.	Bjelovar	TS Križevci	110/25	1X8		HŽ – nadzor i upravljanje ima HEP OPS
5.	Križ	TS Petrokemija	110/10	2x25	Prekidači 10 kV	Kupac je priključen na HEP OPS
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HEP OPS
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HEP OPS
		TS Daruvar 2	35/10	8	Prekidač 35 kV trafo polje	"DALIT"Vlasnici su jednog Transformatora 35/10 kV 8MVA
		TS Ivanić	35/10	2x(4+4)	Prekidač 10kV trafo polje	INA d.d. Korisri tercijare 4+4MVA
		TS Žutica	35/10	8 + 8	Zavješnje DV 35 kV	Cijela TS vlasništvo je INA NAFTAPLIN
6.	Osijek	TS Šećerana Osijek	35/6	2x1,6 + 1x3	vodni rastavljači u VP 35 kV (za TS Osijek 2 i TS Istok)	TS vlasništvo kupca , 2 X KDV 35kV vlasništvo HEP ODS
		TS INA Bokšić + INA Beničanci	35/6 + 35/10	2x4+2x2,5	provodni izolatori VP 35 kV INA u TS Našice	vlasništvu kupca INA d.d. su ZDV 35 kV i TS Bokšić + TS Beničanci
		TS Drava Internacional	35/10	1x6,3	rastavljač TP 35 kV u TS Drava Int.	TP putem spojnog voda priključeno na ZDV 35 kV TS OSIJEK 1 -TS ZAPAD/ 2
		TS MIO Standard	35/10	1x2,5	VN i SN priključni na TR1 35/10 kV	
		TE-TO Osijek	35/6	1x6	rastavljač VP 35 kV TE-TO u TS Osijek 2	vlasništvu kupca HEP Proizvodnja su KDV 35 kV i TS TE-TO
		TS Ernestinovo	35/0,4	2x1	rastavljač VP 35 kV Ernestinovo u TS Osijek 2	vlasništvo kupca HEP OPS su ZDV 35 kV i TS ERNESTINOVO
7.	Vinkovci	TS Vinkovci 1	110/35/10	2x20* (8+4)	110 kV	HŽ EVP Jankovci
		TS Opatovac	35/20/10	2x2,5+4	Kabel od TP 35 kV do trafo 35/0,6kV INA	INA Terminal Opatovac
		TS Đeletovci	35/10		ZV 35 kV spoj na prov. izolatore TS INA Đeletovci	INA Đeletovci
		TS Županja 1	35/10	2x4	Kabelske glave u VP 35 kV Šećerana I, II	Sladorana
8.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod I	35/10	2x8	Tr 35 /10 kV	Kupac: ĐURO ĐAKOVIĆ- holding

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

9.	Pula	TS Istracement	35/0,4	1,6	VP 35	UTS 35 Istracement
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	UTS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	UTS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	UTS Gradole
10.	Rijeka	TS Omišalj	20/10	2,5	10 kV VP DINA 0	Rezervno napajanje kupca DINA d.d.na 10 kV
		Naftov. Melnice	35/6	2x8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca JANAF
		Naftov. Omišalj	35/6	3x8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca JANAF
		CHE Vrelo	35/10	5+2	VP 35 kV u TS Vrata	Cijela TS u vlasništvu kupca Proizvodnja Vinodol
		TS Uprava	35/0,4	0,4	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca Proizvodnja Vinodol
		CS Tribalj	35/10	2x1,6	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		INA Urinj TS 350	35/10	-	2 VP 35 kV u TS Krasica	Cijela TS u vlasništvu kupca INA
		INA Urinj TS 300	35/10	-	VP 35 kV u TS Rijeka	Cijela TS u vlasništvu kupca INA
11.	Split	Drvenjača	35/6	8	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca Drvenjača
		Željezara Split – TS Kaštela	110/35	60	Trafo 4 u TS Kaštela 110/35 kV	OMM 8952728 (korisnik/potrošač HOPS-a)
		Željezara Split – TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	Rezervno napajanje
		Cemex Hrvatska d.d. – TS Cement(Majdan)	110/35	40+40	VP u TS Meterize 110/35	Dvosmjerno mjerenje(OMM 8952612 i OMM 8952604). Napaja se iz TS Meterize 110/35. Mjerenje u TS Cement koja je vlasništvo CEMEX-a
		Cemex Hrvatska d.d. Tv. Sv. Kajo – TS Cement(Majdan)	35/10	8+8+4	VP u TS Sv. Kajo 35/10	Dvosmjerno mjerenje(OMM 8952582 i OMM 8952590). Mjerenje u DC Tvornica 35/6 kV. Napaja se iz TS Meterize i TS Brižine u blok spoju.
		Cemex Hrvatska d.d. Tv. Sv. Juraj – TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	Radi se o 3 kabela koji napajaju Dalmacijacement. OMM 8952566, OMM8949964 i OMM 8952574.
		Kemokompleks d.o.o. – TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	OMM 8949980
		Adriachem d.d. – TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	OMM 8950008
12.	Zadar	Brodogradilište – TS BIS	35/10	16+16+16	VP u TS Brodogradilište 35/10	OMM 8949972
		RHE Velebit	35/0,4	1,6 + 1,6	VP 35 kV RHE Velebit (H3) u TS 110/35 Obrovac	VP je u nadležnosti HEP ODS-a
13.	Karlovac	CS Dolac	35/6 i 35/10	6,3 + 6,3 + 2,5	VP 35 kV CS Dolac (H5) u TS 110/35 Obrovac	VP je u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Turbina	35/10	4+3x2,5	Dolazno VP 35	
		TS Pamučna industrija	35/10	4+2x8	Dolazno VP 35	
		TS Wienerberger	35/0,4	2x2	Dolazno VP 35	
		TS Aquaestil	35/0,4	630 kvA	Dolazno VP 35	Dolazni rastavljači su u nadležnosti HEP ODS-a

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

14.	Sisak	TS JANAF	35/6	3 x 8	Sabirnice 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS HERBOS	35/6	4	Sabirnice 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS RAFINERIJA	110/35/6	3 x 31,5	Transformatori 110/35	TS u vlasništvu ODS-a i kupca, održavanje: HEP ODS – 110 kV dio, kupac – 35 kV dio
15.	Gospić	TS MOL	35/10		Odlazni kabel 35 kV (kabelska glava) u VP 35 kV u TS 110/35/10 kV Lički Osik	Cijela TS vlasništvo je bivše tvornice MARKO OREŠKOVIĆ Lički Osik. SADAŠNJI VLASNIK NEVEN-PLAST d.o.o, naš kupac na 35 kV. Privremeno zbog kvara transformatora je kupac na 10 kV.
		RS Sučević Brdo	35 kV		Odlazni kabel s otcjepnog rastavljača na stupu br. 26 DV 35 kV Gračac – Srb	Kupac vlastita potrošnja VE ZD6
		TS Sveti Rok	35/20 kV	2x8	Trebalo bi biti 20 kV odlazna VP ili TS 20/0,4 kV u trasi AC, ali je trenutačno kabelski završetci na stupu na kojem 35 kV vod TS Ličko Cerje – TS Sveti Rok prelazi na podzemni te ulazi u "trasu auto-ceste".	U postupku preuzimanje objekata u OS HEP-a od investitora (HAC d.o.o). Sada privremeni kupac na 35 kV naponskoj razini
		TS Mala Kapela (Jezerane)	35/20 kV	2x8	Trebalo bi biti 20 kV odlazna VP ili TS 20/0,4 kV u trasi AC, ali je trenutačno u VP 35 kV u TS 220/35 kV Brinje ili u n-1 stanju je to VP 35 kV u TS 35/20/10 kV Brinje	U postupku preuzimanje objekata u OS HEP-a od investitora (HAC d.o.o). Sada privremeni kupac na 35 kV naponskoj razini
16.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40 + 40	Prekidač 35 kV u vodom polju	Šećerana
		TS Virovitica II	35/10(20)	8 + 4	Prekidač 35 kV u vodom polju	Rapid
17.	Požega	TS Plamen 1	35/10	2 x 4	VP 35 kV	
		TS Plamen 2	35/X	2 x 3,7	VP 35 kV	Elektro peći, napon na sekundaru se regulira

2.8.1. Elektrane priključene na mrežu HEP ODS-a

Tip elektrane	NN		SN		Ukupno	
	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]
Biomasa			3	7.145	3	7.145
Bioplin	1	135	10	10.999	11	11.134
Hidroelektrane	3	250	1	1.320	4	1.570
Sunčane	641	17.574	3	2.256	644	19.830
Vjetroelektrane			5	43.750	5	43.750
Ostalo	2	509	5	9.181	7	9.690
Ukupno [kWh]	647	18.468	27	74.651	674	93.119

2.8.2. Proizvedena električna energija iz elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a

	Biomasa	Bioplin	Hidroelektrane	Sunčane	Vjetroelektrane	Ostalo	Ukupno [kWh]
Siječanj	3.920.634	5.361.365	606.160	155.412	5.392.419	144.272	15.580.261
Veljača	3.514.310	4.521.048	575.253	182.395	7.548.641	126.654	16.468.301
Ožujak	3.785.249	5.912.543	366.755	157.181	9.862.711	112.509	20.196.948
Travanj	4.357.122	5.244.133	674.157	798.314	5.802.912	129.214	17.005.852
Svibanj	4.087.160	4.824.723	720.000	877.050	4.660.282	143.766	15.312.981
Lipanj	4.270.256	4.780.758	678.989	1.153.254	3.872.296	204.258	14.959.811
Srpanj	3.996.781	4.707.212	22.489	1.538.124	5.030.591	683.126	15.978.323
Kolovoz	3.839.278	4.476.868	682.209	2.668.751	4.601.698	310.341	16.579.145
Rujan	3.648.592	4.537.573	680.486	1.293.587	4.979.874	427.597	15.567.709
Listopad	4.175.980	5.185.713	697.131	1.373.260	7.346.254	433.488	19.211.826
Studen	3.958.887	5.253.400	669.228	632.150	11.733.037	440.149	22.686.851
Prosinac	4.172.738	6.147.348	631.026	761.606	7.764.611	263.082	19.740.411
Ukupno [kWh]	47.726.987	60.952.684	7.003.883	11.591.084	78.595.326	3.418.456	209.288.419

2.8.3. Pregled elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a po distribucijskim područjima

Red. br.	Distribucijsko područje	Biomasa		Bioplin		Hidroelektrane		Sunčane		Vjetroelektrane		Ostalo		Ukupno	
		Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]
1.	Zagreb							68	1.904			3	5.531	71	7.435
2.	Zabok							7	110					7	110
3.	Varaždin	1	2.895					68	3.463			1	33	70	6.391
4.	Čakovec							88	2.989					88	2.989
5.	Koprivnica							14	262					14	262
6.	Bjelovar			1	1.000			16	205					17	1.205
7.	Križ							12	134					12	134
8.	Osijek	1	3.300	6	7.000			102	2.690					109	12.990
9.	Vinkovci			3	2.999			43	919			2	3.650	48	7.568
10.	Slavonski Brod							38	476					38	476
11.	Pula							23	1.393					23	1.393
12.	Rijeka							65	2.179			1	476	66	2.655
13.	Split							29	1.192					29	1.192
14.	Zadar							18	902	2	15.150			20	16.052
15.	Šibenik							18	353	2	19.600			20	19.953
16.	Dubrovnik							4	54					4	54
17.	Karlovac					3	1.350	17	239					20	1.589
18.	Sisak			1	135			1	9					2	144
19.	Gospić	1	950					2	40	1	9.000			4	9.990
20.	Virovitica							7	257					7	257
21.	Požega					1	220	4	59					5	279
	UKUPNO	3	7.145	11	11.134	4	1.570	644	19.830	5	43.750	7	9.690	674	93.119

2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama

Red. br.	Distribucijsko područje	Naponska razina [kV]	KB/ZV	Presjek [mm ²]	Smjer energije	Napomena
1.	Zagreb	10(20)	ZV	95/16	HR↔SLO	Napušten – demontaža u tijeku
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	HR→SLO	Bregansko Selo – djelomično prespojeno, ostalo nerješeno 15 kupaca
2.	Čakovec	35	ZV	3 x Cu 35	HR↔SLO	Mursko Središće – Petišovci (Lendava)
3.	Vinkovci	35	ZV	3x120	HR↔BiH	DV Drenovci – Brčko, ispravan do zadnjeg stupa na teritoriju HR, mjerni uređaji ugrađeni, nema toka energije
		20	ZV	3x95	HR→SRB	Ilok – Neštin, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
		20	KB	2x(3x150)	HR→SRB	Ilok – Bačka Palanka, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
4.	Pula	0,4	KB	150	HR→SLO	Novi Brič
		0,4	ZV	35	SLO→HR	Kluni
5.	Rijeka	20	KB	XHE 49A 3(1x150)	Rastavljeno	U TS Brod na Kupi 2 rastavljeno prema TS ITAS u R. Sloveniji uključuje se u slučaju potrebe
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	TS Čedanj (50 kVA) napaja se iz R. Slovenije
		20 (30)	ZV	Cu 3x80	Rastavljeno	TS 110/20 kV Matulji – TS Ciborica
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Vikendica Mihelčić kod Ložac Turkovski
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Selo Doluš 1
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Selo Doluš 2
		0,4	ZV	Al/Č 3x25+25	HR→SLO	Selo Glad Loka (TS Grbajel)
		0,4	ZV	E 4x16	HR→SLO	Selo Podplanina (TS Čabar)
6.	Split	35 (110)	ZV	150/25 Al/Č + 50 Č	BiH → HR	Ljubuški – Vrgorac
		10	ZV	25	HR → BiH	Aržano – Vinica
		10	ZV	25	HR → BiH	Gabela polje
		10	ZV	25	HR → BiH	Doljani
		0,4	ZV	70	HR → BiH	Granični prijelaz Kamensko
		10	ZV	25	HR → BiH	napajanje: Hercegovački Prolog
		10	ZV	25	HR → BiH	napajanje: Zabrig
		10	ZV	25	HR → BiH	napajanje: Dojna Kašća
		10	ZV	25	BiH → HR	napajanje: Mijaca
7.	Šibenik	0,4	KB	PP00-A 4x120	HR→BiH	Granični prijelaz Strmica
		10	ZV	Al/Č 35	HR→BiH	TS 10(20)/0,42 kV ZASEOK (BiH) – mjerenje na NN bloku TS
		10	ZV	Al/Č 50	HR→BiH	Slano 35/10 – Zavala
8.	Dubrovnik	0,4	ZV	Al/Č 95	BiH→HR	Granični prijelaz Imotica
		10	ZV	Al/Č 25	HR→BiH	Imotica – Duži (DV isključen)
9.	Karlovac	20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Pravutina (Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	Al/Č 3x25/ XHE 49-A 3x(1x70/16)	HR↔BiH	Srb – Tiškovac (dio devastiran/dio obnovljen)
		10	ZV	Al/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran

2.10. MTU postrojenja

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime trafostanice	Napon [kV]	Snaga [kVA]	Frekvencija [Hz]	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labavo)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-TO	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		2TS288 Zeverka	20	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS19 Jarun	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS21 Stenjevec	20	100	283,2	paralelno	labava	1
		4TS22 Ksaver	10(20)	100	283,2	paralelno	labava	1
		4TS23 Botinec	110	1.600	283,2	paralelno	kruta	1
		4TS23 Botinec	20	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS24 Dubec	110	1.600	283,3	paralelno	kruta	1
		4TS24 Dubec	10	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS25 Trpimirova	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS26 Velika Gorica	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	2
		4TS28 TE-TO	30	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS29 Sopot	10	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS30 Resnik	30	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS101 Zaprešić	20	100	283,3	paralelno	labava	1
4TS116 Dugo Selo	30, 10(20)	200	283,3	paralelno	labava	2		
2.	Varaždin	TS 110 Varaždin	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin	20	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Ivanec	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Ivanec	20	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 35 Varaždin 2	35	100	316,66	paralelno	labavo	1
		Čakovec Trokut	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
3.	Čakovec	Prelog	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		Ivanovec	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
4.	Koprivnica	110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Selnik	35	100	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Virje	35	100	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Virje	35	100	420	paralelno	labavo	1

2.10. MTU postrojenja

5.	Pula	TS 110 kV Šijana	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dolinka	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Rovinj	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Poreč	35 i 20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Buje	35	100	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 110 kV Katoro	35 i 10	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Pazin	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Vinčent	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Raša	35 i 20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Buzet	20	2x200	284,3	paralelno	labavo	2
		TS 35(110)/20 kV Tupljak	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dubrova	35	1x200	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 20(110) Funtana	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
6.	Rijeka	TS KRASICA 110/35/10 kV	110	4 x 400	216,6	paralelno	labavo (RAP)	1
7.	Split	TS 110/35 kV Vrboran	110	4 x 400	208,3	paralelno	labava (RAP)	1
8.	Dubrovnik	TS 220/110/35/20(10) kV Plat	35	200	283,33	paralelno	labavo	1
		TS 220/110/35/20(10) kV Plat	10	200	283,33	paralelno	labavo	1
		TS ŠIPČINE 35/10 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
		RS MTK Komolac 35 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
9.	Virovitica	TS 110/35 kV Virovitica	35	200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110/35 kV Slatina	35	100	283,3	paralelno	labavo	1
10.	Požega	TS 110/35/20(10) kV Požega	35	200	283,3	paralelno	labavo	2
UKUPNO								67

2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici	Uklopni satovi	Kombinirani uređaj prijemnik/ukl. sat
1.	Zagreb	31.413	13.958	55.338
2.	Zabok	3.355	7.678	13.318
3.	Varaždin	14.406	5.828	3511
4.	Čakovec	18.616	1.224	2.065
5.	Koprivnica	11.584	1.397	581
6.	Bjelovar	3.449	15.029	5.803
7.	Križ		15.590	9.323
8.	Osijek		42.809	
9.	Vinkovci		24.955	
10.	Slavonski Brod		21.072	
11.	Pula	39.343	7.129	29.190
12.	Rijeka	42.005	14.562	1.903
13.	Split	63.302	25.393	30.303
14.	Zadar	22.802	14.616	15.339
15.	Šibenik	12.157	12.594	6.620
16.	Dubrovnik	11.226	5.433	6.841
17.	Karlovac		29.895	6.210
18.	Sisak		19.621	
19.	Gospić	3.920	5.242	7.790
20.	Virovitica	11.474	1.437	1.126
21.	Požega	3.703	3.133	2.097
UKUPNO		281.281	287.158	196.232

2.12. Kompenzacija jalove snage

Red. br.	Distribucijsko područje	Podjela kondenzatorskih baterija prema pogonskom naponu mjesta ugradnje							
		35(30) kV		20 kV		10 kV		0,4 kV	
		količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]
1.	Zagreb			14	3.391	169	39.000	1.021	43.765
2.	Zabok	4	14.700	2	4.800	7	3.750	561	15.699
3.	Varaždin							716	21.131
4.	Čakovec					60	5.700	423	5.368
5.	Koprivnica					9	5.400	688	12.380
6.	Bjelovar					12	1.500	200	1.880
7.	Križ					84	16.560	851	17.348
8.	Osijek	108	24.300			24	5.400	493	16.876
9.	Vinkovci	2	4.050					286	11.016
10.	Slavonski Brod	18	8.100			6	1.200	250	8.750
11.	Pula		0	1	300	2	1.200	579	22.684
12.	Rijeka						2.598	470	15.493
13.	Split					6	12.000	979	46.828
14.	Zadar								
15.	Šibenik					1	136	213	8.179
16.	Dubrovnik								
17.	Karlovac	1	1.300					177	5.220
18.	Sisak			4	7.200	5	10.000	418	4.425
19.	Gospić					5	3.600	100	3.571
20.	Virovitica	2	12.050			6	14.700	329	6.010
21.	Požega	1	4.000					91	2.288
UKUPNO		136	68.500	21	15.691	396	122.744	8.845	268.910

2.13. Sustavi daljinskog vođenja

Red. br.	Distribucijsko područje	Centri vođenja				Daljinski nadzirani i upravljani objekti u DP-u						Opseg procesnih informacija u DP-u		
		U sjedištu DP-a		U pogonima		TS 110/35(30) kV	TS 110/35(30)/10(20)	TS 110/10(20) kV	TS 35/10(20) kV	TS 10(20)/0,4 kV	Rasklopni aparati u mreži 10(20) kV	Ukupan broj signalizacija	Ukupan broj komandi	Ukupan broj mjerenja
		Broj centara	Broj upravljačkih mjesta	Broj centara	Broj upravljačkih mjesta	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.
1.	Zagreb	1	4	6	6	2	2	14	20	63	24	17.656	3.127	1.850
2.	Zabok	1	2	1	1		2	1	6	17		5.922	305	342
3.	Varaždin	1	5		1		1	1	9	14	29	7.120	1.163	1.045
4.	Čakovec	1	2						9	21	17	3.360	419	386
5.	Koprivnica	1	2	3		2	1		12	35	6	4812	457	691
6.	Bjelovar	1	2	1	2		1	1	13	1	6	5.341	227	1.344
7.	Križ	1	2		3	2			18		13	4.668	646	663
8.	Osijek	1	3	5	5	1	2	3	17	22	20	5.172	817	925
9.	Vinkovci	1	5	2	2		4		16	4	2	5.979	338	1.234
10.	Slavonski Brod	1	2		1	2	1	1	14	3	8	6.090	449	605
11.	Pula	1	2	6	12	1	7	3	18	42	15	18.137	1.281	1.293
12.	Rijeka	1	11	6	6	4	1	8	22	64	8	15.790	1.554	2.066
13.	Split	2	4	11	11	2	3	5	34	50	16	15.009	1.441	1.715
14.	Zadar	1	3			2	1	4	9	19	3	6.441	374	506
15.	Šibenik	1	2	2	2				12	23	6	4.672	350	428
16.	Dubrovnik	1	2						14	8		4.009	387	597
17.	Karlovac	1	2	4	4 (nadzor)	1	1	2	11			11.699	596	4.559
18.	Sisak	1	4					2	6	3	12	3.827	262	294
19.	Gospić	1	2				2	2	18	6	30	6.090	377	518
20.	Virovitica	1	2	1	1				8		8	1.960	243	551
21.	Požega	1	2						7		14	2.585	385	215
UKUPNO		22	65	48	53	19	31	47	293	395	237	156.339	15.198	21.827

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
1.	Zagreb	126,0	12,0	138,0	300,2	40,0	340,2	478,2
2.	Zabok	15,8	30,8	46,6				46,6
3.	Varaždin	27,3	51,7	79,0	14,0		14,0	79,4
4.	Čakovec	27,9	94,4	122,2				122,2
5.	Koprivnica	21,5	86,9	108,4				108,4
6.	Bjelovar	43,2	2,0	45,1				45,1
7.	Križ	15,5	20,3	35,8	1,0	3,0	4,0	39,8
8.	Osijek	86,4	4,5	90,9	48,9		48,9	139,8
9.	Vinkovci	120,6	82,1	202,7	22,1		22,1	224,8
10.	Slavonski Brod	12,7	0,8	13,5	19,0		19,0	32,5
11.	Pula	58,5	4,5	63,0	23,0		23,0	86,0
12.	Rijeka	103,0		103,0	42,5		42,5	118,5
13.	Split	77,5	5,0	82,5				82,5
14.	Zadar	39,6		39,6				39,6
15.	Šibenik	16,8	10,6	27,4	0,2		0,2	27,6
16.	Dubrovnik	22,5	5,0	27,5				27,5
17.	Karlovac	121,4	19,4	140,8	2,0		2,0	142,8
18.	Sisak	43,5	0,0	43,5		0,3	0,3	43,8
19.	Gospić	58,5	69,5	128,0	4,4		4,4	132,4
20.	Virovitica	5,0	15,0	20,0	13,0	8,0	21,0	41,0
21.	Požega	20,7	25,5	46,2	1,3		1,3	47,5
UKUPNO		1.063,9	540,0	1.603,7	491,6	51,3	542,8	2.106,0

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	Analogna radijska mreža					Digitalna radijska mreža – TETRA					Ukupno	
		Repetitori	Radio uređaji				Repetitori	Radio uređaji					
			Fiksni	Mobilni	Prijenosni	Ukupno		Fiksni	Mobilni	Prijenosni	Ukupno	Repetitori	R. uređaji
1.	Zagreb	3	101	130	60	291						3	291
2.	Zabok	1	1			1						1	1
3.	Varaždin	5	74	52	50	181						5	171
4.	Čakovec	2	46	23	46	115						2	115
5.	Koprivnica	5	21	79	34	134						5	134
6.	Bjelovar	2	8	74	20	102						2	102
7.	Križ	9	70	86	53	209						9	209
8.	Osijek		6			6	8	50	58	30	146	8	146
9.	Vinkovci						6	23	77	23	123	6	123
10.	Slavonski Brod	2	9			9	2	28	56	2	83	4	92
11.	Pula	23	84	123	42	249						23	249
12.	Rijeka	17	93	99	133	325						17	325
13.	Split	15	106	160	155	421						15	421
14.	Zadar	3	72	113	86	271						3	271
15.	Šibenik	4	65	63	66	194						4	194
16.	Dubrovnik	3	11	24	9	44						3	44
17.	Karlovac	2	22	72	7	103						2	103
18.	Sisak	2	14	46	43	105	1	5			6	3	110
19.	Gospić	7	58	40	39	137						7	137
20.	Virovitica						2	10	36	19	65	2	65
21.	Požega			8		8		7	36	16	59		67
UKUPNO		105	861	1.192	843	2.905	19	123	263	90	482	124	3.370





Pogonski podaci

3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda

Red. br.	Distribucijsko područje	Maksimalni dan			Karakteristična srijeda					
		Snaga	Datum	Vrijeme	Treća srijeda u siječnju			Treća srijeda u srpnju		
					Snaga	Datum	Vrijeme	Snaga	Datum	Vrijeme
					MW	DD. MM.	hh : min	MW	DD. MM.	hh : min
1.	Zagreb	700,97	20.06.	12:45	655,05	16.01.	18:00	518,25	17.07.	13:00
2.	Zabok	71,48	26.03.	19:00	68,74	16.01.	19:00	60,07	17.07.	12:00
3.	Varaždin	82,70	18.12.	17:00	76,20	16.01.	19:15	72,10	17.07.	12:00
4.	Čakovec	59,13	20.06.	12:00	53,27	16.01.	11:30	51,82	17.07.	12:30
5.	Koprivnica	57,23	20.06.	12:30	50,93	16.01.	17:45	50,62	17.07.	12:30
6.	Bjelovar	54,79	10.12.	18:00	47,22	16.01.	18:00	40,65	17.07.	21:45
7.	Križ	76,65	26.09.	19:45	70,00	16.01.	17:30	64,58	17.07.	21:30
8.	Osijek	164,00	17.12.	19:00	147,00	16.01.	20:00	128,00	17.07.	22:00
9.	Vinkovci	86,83	31.12.	18:00	81,18	16.01.	18:00	67,01	17.07.	22:35
10.	Sl. Brod	72,11	24.12.	17:45	61,52	16.01.	19:30	56,95	17.07.	21:30
11.	Pula	241,10	08.08.	21:00	168,50	16.01.	22:30	196,60	17.07.	21:45
12.	Rijeka	274,50	08.08.	19:45	232,80	16.01.	17:45	227,20	17.07.	20:15
13.	Split	435,29	11.02.	19:45	343,13	16.01.	22:30	309,85	17.07.	22:30
14.	Zadar	173,60	07.08.	21:00	115,60	16.01.	19:30	125,50	17.07.	21:30
15.	Šibenik	100,15	08.08.	21:00	70,68	16.01.	17:45	75,98	17.07.	21:30
16.	Dubrovnik	99,23	08.08.	20:45	66,73	16.01.	19:30	78,20	17.07.	21:00
17.	Karlovac	91,51	18.12.	17:45	85,51	16.01.	19:30	71,03	17.07.	21:30
18.	Sisak	68,58	28.11.	17:45	55,00	16.01.	19:30	43,68	17.07.	22:30
19.	Gospić	57,33	08.08.	21:15	32,39	16.01.	19:00	42,84	17.07.	22:00
20.	Virovitica	39,90	18.03.	9:01	27,40	16.01.	11:25	26,27	17.07.	21:35
21.	Požega	30,74	09.10.	19:30	28,90	16.01.	19:00	23,86	17.07.	21:30

Karakteristična srijeda: prva srijeda iza 15. u mjesecu (obično treća srijeda); Najvažniji podaci karakteristične srijede uzimaju se za mjesec siječanj i srpanj.

3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom

Red. br.	Distribucijsko područje	Planirani prekidi			Prisilni prekidi			Ukupni prekidi		
		SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]
1.	Zagreb	1,01	251,87	249,38	1,65	153,90	93,27	2,66	405,77	152,55
2.	Zabok	1,18	233,74	198,08	2,71	244,84	90,35	3,89	478,58	123,03
3.	Varaždin	2,41	236,40	98,09	4,66	296,53	63,63	7,07	532,93	75,38
4.	Čakovec	0,84	85,05	101,25	0,50	24,03	48,06	1,34	109,08	81,40
5.	Koprivnica	1,42	190,64	134,25	2,34	89,31	38,17	3,76	279,95	74,45
6.	Bjelovar	3,14	501,72	159,78	2,38	280,81	117,99	5,52	782,53	141,76
7.	Križ	2,69	399,10	148,36	2,75	235,18	85,52	5,44	634,28	116,60
8.	Osijek	2,47	361,07	146,18	2,77	262,10	94,62	5,24	623,17	118,93
9.	Vinkovci	2,43	342,62	141,00	2,69	204,61	76,06	5,12	547,23	106,88
10.	Slavonski Brod	2,55	388,22	152,24	3,19	176,78	55,42	5,74	565,00	98,43
11.	Pula	1,11	175,93	158,50	2,23	169,22	75,88	3,34	345,15	103,34
12.	Rijeka	0,85	136,29	160,34	2,08	203,52	97,85	2,93	339,81	115,98
13.	Split	2,14	249,28	116,49	2,55	292,82	114,83	4,69	542,10	115,59
14.	Zadar	2,08	239,95	115,36	4,54	303,73	66,90	6,62	543,68	82,13
15.	Šibenik	1,72	163,31	94,95	5,15	481,40	93,48	6,87	644,71	93,84
16.	Dubrovnik	1,49	270,55	181,58	4,04	233,75	57,86	5,53	504,30	91,19
17.	Karlovac	1,01	216,89	214,74	5,06	1.425,37	281,69	6,07	1.642,26	270,55
18.	Sisak	2,77	379,13	136,87	3,62	438,54	121,14	6,39	817,67	127,96
19.	Gospić	1,78	464,31	260,85	4,10	1.405,91	342,90	5,88	1.870,22	318,06
20.	Virovitica	1,21	73,98	61,14	0,93	147,73	158,85	2,14	221,71	103,60
21.	Požega	1,14	163,91	143,78	1,74	103,07	59,24	2,88	266,98	92,70
UKUPNO		1,63	253,47	155,50	2,69	305,99	113,75	4,32	559,46	129,50

SAIFI (System Average Interruption Frequency Indeks) – omjer ukupnog broja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži; SAIDI (System Average Interruption Duration Indeks) – omjer ukupnog trajanja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži; CAIDI (Customer Average Interruption Duration Indeks) – omjer ukupnog trajanja prekida napajanja korisnika mreže cjelokupnog broja prekinutih korisnika iz određene napojne točke mreže; ENS (Energy not supplied) – neisporučena električna energija

3.3. Pregled zastoja

Grupa napona zastoja [kV]	Broj zastoja – planirani zastoj	Broj zastoja – prisilni zastoj	Broj zastoja – ukupno
0,4	17.432	28.958	46.390
10 (20)	10.339	6.063	16.402
35 (30)	147	303	450
110	17	57	74
UKUPNO	27.935	35.381	63.316

3.4. Baždarnice

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Jednofazna brojila					Trofazna brojila					Umjeravanje brojila za:
			Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon [V]	Struja [A]	Razred točnosti	Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon [V]	Struja [A]	Razred točnosti	
1.	Zagreb	24	3	76	230	60	0,4	3	58	500	150	0,2	Elektra Karlovac i Sisak
								2	20	500	150	0,2	
2.	Zabok	5	3	40	230	60	2	4	22	500	60	2	Elektra Zabok, Bjelovar, Karlovac, Virovitica
												3	
3.	Varaždin	7	1	80	230	0-100	2	3	66	400	0-100	0,5	Elektra Koprivnica, Zabok, Virovitica, Čakovec i Varaždin
												1	
												2	
												3	
4.	Križ	5	1	40	220	0-60	2	2	20	400	0-100	0,5	Elektra Bjelovar
												1	
5.	Osijek	23	1	80	230	0-60	2	1	80	400/230	0-100	2	Elektra Vinkovci, Slavonski Brod i Požega
								1	40	0-500	0-120	0,2-3,0	
6.	Rijeka	7	1	20	230	100	0,2	2	20	400	100	0,25	Elektroprimorje Rijeka, Elektrostrata Pula
7.	Split	8	1	80	230	1-100	2	2	44	svi	1-100	0,2-3,0	Elektrojug Dubrovnik, Elektra Zadar, Elektrolika Gospić i Elektra Šibenik
			1	44					0,2-3,0				
8.	Šibenik	6	4	40	220	100	2	4	22	svi	0,05-100	0,2-3,0	Elektra Zadar, Elektrolika Gospić
								2	40				
								1	10				

3.5. Mjerna kola

Red. br.	Distribucijsko područje	Proizvođač	Ispitni napon (kV)
1.	Zagreb	SEBA	80
2.	Zabok	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
3.	Varaždin	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
4.	Čakovec	SEBA KMT	60 =
5.	Koprivnica	SEBA KMT	50 =; 32 =
6.	Bjelovar	MEGGER PFL40F	40
7.	Križ	SEBA KMT	80 =
8.	Osijek	SEBA KMT (Hagenuk), R20	36 0,1Hz; 70 =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70
10.	Slavonski Brod	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
11.	Pula	SEBA HAGENUK R3	0,1 Hz, 80 =
12.	Rijeka	HDW	0,1 Hz-36, 110 =
13.	Split	SEBA HAGENUK R30	110 =
14.	Zadar	SEBA HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	SEBA KMT	80 kV =, 54 kV 0,1Hz
16.	Dubrovnik	SEBA HAGENUK	110 =
17.	Karlovac	SEBA HAGENUK	70
18.	Sisak	SEBA HAGENUK KMT	70
19.	Gospić	HDW	70
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA KMT SPG 40	40

3.6. Mobilni agregati

kVA

Red. br.	Distribucijsko područje	50-160	180-280	>400	Ukupna snaga
1.	Zagreb	25, 40, 125	200, 280**	440*	1.110
2.	Zabok		250*		250
3.	Varaždin		250		250
4.	Čakovec		200*		200
5.	Koprivnica				
6.	Bjelovar				
7.	Križ		250		250
8.	Osijek	100*			100
9.	Vinkovci	1			5
10.	Slavonski Brod				
11.	Pula			400*	400
12.	Rijeka	20**, 60**	250*	680*, 680**	1.690
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		580*	680
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120, 31		400, 1000*	1.551
17.	Karlovac				
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica	3x5, 2x2.5			20
21.	Požega				
UKUPNO					7.602

* u kontejneru

** na prikolici

3.7. Traforadionice

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga	Dizalica [t]	Ispitni napon [kV]
			S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija	S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija			
1.	Zagreb	6	8.000	DA	NE	DA	1.600	DA	NE	DA	DA	40+10	100
2.	Osijek	10	8000	NE	DA	DA	1600	DA	DA	DA	DA	20,5/5	100
3.	Pula	4	8000	DA	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20+5	70
4.	Rijeka	3	/	NE	NE	DA	1000	DA	NE	DA	DA	3	20
5.	Split	4	16000	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20	10
6.	Šibenik	1	NE	NE	NE	NE	630	NE	NE	NE	DA	5	0,76
7.	Karlovac	2	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	3	0,4



4

Gubici električne energije



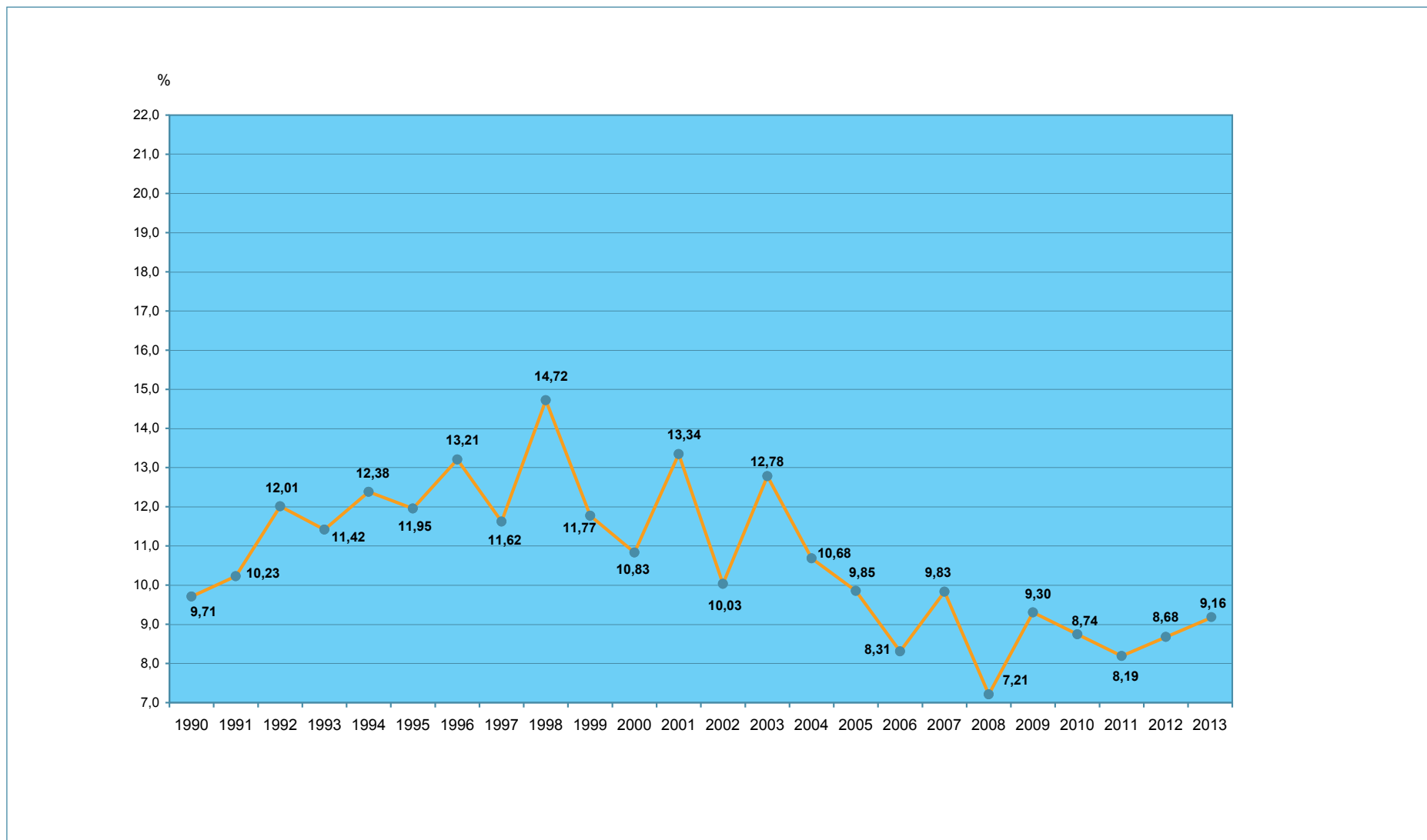
4.1. Pregled gubitaka električne energije

Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.	
		kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%
1.	Zagreb	377.110.293	11,31	472.251.757	13,49	415.403.531	11,54	385.462.675	10,37	270.434.979	7,04
2.	Žabok	45.126.313	12,73	66.746.340	17,20	60.726.879	14,94	49.395.215	11,86	48.131.689	11,16
3.	Varaždin	30.046.372	7,29	37.306.806	8,56	35.864.653	8,00	36.265.274	7,79	36.723.314	7,63
4.	Čakovec	13.128.165	5,27	26.066.346	9,77	15.269.014	5,63	18.091.990	6,42	18.574.231	6,36
5.	Koprivnica	23.433.870	8,28	28.734.523	9,67	20.485.568	6,74	20.187.500	6,39	22.185.827	6,63
6.	Bjelovar	23.649.702	9,06	26.731.945	9,84	23.003.499	8,13	26.490.609	8,88	23.453.173	7,49
7.	Križ	42.453.327	9,17	50.651.784	10,55	52.671.223	10,53	49.916.864	9,61	43.028.020	7,53
8.	Osijek	112.926.712	11,04	122.583.851	11,83	124.942.355	11,63	111.638.942	10,02	112.003.462	9,93
9.	Vinkovci	58.183.398	11,90	105.834.417	21,11	62.683.970	12,53	69.421.217	13,75	56.714.688	11,17
10.	Slavonski Brod	42.055.507	12,22	49.608.589	13,88	45.958.417	12,11	39.622.644	10,03	39.787.995	9,84
11.	Pula	49.708.716	4,83	94.616.751	8,69	75.855.505	6,76	83.593.769	7,22	66.291.292	5,61
12.	Rijeka	119.861.172	8,34	168.357.311	11,27	159.226.050	10,12	146.138.561	9,00	132.106.936	8,30
13.	Split	185.137.848	10,36	268.442.684	13,91	234.905.102	11,68	234.367.898	10,97	211.740.085	9,66
14.	Zadar	55.239.521	10,81	81.543.194	14,54	73.049.593	12,39	68.393.299	10,89	65.529.050	10,03
15.	Šibenik	41.908.677	10,21	69.645.507	16,35	51.286.416	10,99	52.175.356	10,59	44.714.319	8,86
16.	Dubrovnik	20.957.164	7,38	30.361.718	9,65	31.045.352	9,23	35.169.328	9,51	32.381.710	8,35
17.	Karlovac	58.940.171	12,66	66.919.378	13,66	56.049.290	10,99	60.188.524	11,57	55.732.176	10,36
18.	Sisak	48.493.100	12,04	45.571.146	11,50	40.330.327	9,29	28.677.264	6,36	33.238.419	6,42
19.	Gospić	30.505.570	19,31	40.943.524	23,28	28.371.670	15,22	25.801.951	13,36	28.773.000	14,58
20.	Virovitica	12.628.599	7,68	11.879.801	7,41	12.015.516	7,33	11.164.773	6,69	5.420.074	3,19
21.	Požega	15.363.121	9,67	18.571.096	11,24	18.136.068	10,78	18.333.686	10,62	17.863.115	9,96
	UKUPNO:	1.406.857.318	10,03	1.883.368.468	12,78	1.637.279.998	10,68	1.570.497.340	9,85	1.364.827.554	8,31

4.1. Pregled gubitaka električne energije

2007.		2008.		2009.		2010.		2011.		2012.		2013.	
kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%
360.420.939	9,07	271.153.002	6,63	346.130.081	8,53	342.965.476	8,33	333.736.088	8,15	316.846.304	7,95	358.825.050	9,08
58.504.940	13,00	48.335.746	10,58	46.440.465	10,35	48.705.874	10,60	44.387.302	9,63	45.220.275	10,07	44.899.575	9,86
32.984.279	6,62	32.444.604	6,31	38.611.062	7,53	36.758.714	7,20	33.068.904	6,44	33.504.048	6,58	37.180.309	7,35
21.346.739	6,96	18.151.123	5,72	21.827.238	6,84	20.332.769	6,20	15.516.410	4,65	18.950.295	5,74	20.797.607	6,31
18.826.989	5,45	17.317.973	4,99	18.198.471	5,43	19.285.754	5,86	17.734.722	5,33	16.564.544	5,11	18.310.637	5,66
17.206.732	5,43	22.876.168	7,09	24.587.291	8,03	25.321.902	8,24	21.208.913	6,89	20.845.909	6,95	23.758.189	8,26
48.357.467	8,57	42.558.237	7,77	40.116.311	8,38	35.340.392	7,50	32.832.444	7,14	33.444.581	7,28	35.773.684	7,92
122.462.176	10,53	105.103.612	9,46	105.926.682	10,56	87.746.904	8,73	93.498.546	9,14	105.416.532	10,32	112.037.632	11,07
65.545.074	12,86	41.390.904	8,04	58.519.041	11,42	59.300.280	11,36	54.334.352	10,40	45.168.751	8,82	50.967.160	10,24
39.360.095	9,49	29.060.744	6,90	34.422.843	8,79	37.060.304	9,40	33.529.098	8,65	31.909.680	8,40	35.658.310	9,33
97.343.369	8,04	55.232.509	4,53	75.164.003	6,44	74.777.360	6,32	69.540.036	5,92	75.028.831	6,36	75.466.073	6,49
159.466.016	9,93	112.585.818	7,04	137.861.394	8,95	134.059.777	8,72	108.355.519	7,19	123.083.231	8,08	126.614.682	8,44
274.445.713	12,32	165.754.203	7,44	267.094.811	13,44	212.247.376	10,67	203.012.214	10,27	218.738.033	10,88	212.657.608	10,92
82.964.937	12,32	54.235.385	7,78	73.651.605	10,22	65.381.770	9,01	67.464.299	9,22	70.706.158	9,58	76.186.680	10,53
57.385.376	11,11	40.482.865	7,96	39.545.629	9,00	45.763.895	9,98	41.094.705	9,03	50.829.836	10,84	52.058.768	11,33
46.934.872	11,63	27.319.346	6,50	30.828.877	7,15	27.418.096	6,29	26.601.884	6,05	61.409.547	13,55	38.275.699	8,68
61.408.712	11,17	52.189.500	9,41	61.631.298	11,79	65.065.332	12,41	48.782.598	9,24	57.213.213	10,82	59.639.074	11,18
33.098.493	6,43	30.638.971	6,12	31.453.850	6,84	36.276.048	8,56	27.880.627	7,81	27.488.907	6,80	29.315.781	7,58
30.227.757	14,79	34.424.863	15,39	31.674.044	14,44	28.568.854	13,18	30.329.900	13,56	29.127.978	12,34	28.535.965	12,04
9.286.309	5,11	7.932.825	4,27	9.872.436	5,64	7.450.239	4,32	8.805.705	5,24	8.905.202	5,39	9.181.733	5,68
15.510.267	8,68	13.721.396	7,68	14.216.513	7,90	14.254.676	7,98	13.690.566	7,63	12.233.250	6,91	13.278.299	7,66
1.653.087.251	9,83	1.222.909.794	7,21	1.507.773.945	9,30	1.424.081.792	8,74	1.325.404.832	8,19	1.402.635.104	8,68	1.459.418.514	9,16

4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2013.





5

Nabava i prodaja električne energije



5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta

Red. br.	Distribucijsko područje	VN-110 kV	SN- 35 kV	SN- 10 kV	Ukupno SN	UKUPNO VISOKI I SREDNJI NAPON	NN-poduzetništvo (plavi)	NN-poduzetništvo (bijeli)	NN-poduzetništvo (crveni)	NN-poduzetništvo (narančasti)	NN-javna rasvjeta	Ukupno NN-poduzetništvo	NN-kućanstvo (plavi)	NN-kućanstvo (bijeli)	NN-kućanstvo (crni)	NN-kućanstvo (narančasti)	Ukupno NN-kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	SVEUKUPNO
1	Zagreb	2	7	379	386	388	8.741	27.863	4.497		3.682	44.783	117.659	382.012			499.671	544.454	544.842
2	Zabok		1	35	36	36	1.279	2.714	452		684	5.129	38.603	22.837		17	61.457	66.586	66.622
3	Varaždin			76	76	76	1.709	2.936	600		702	5.947	37.831	26.312		6	64.149	70.096	70.172
4	Čakovec			66	66	66	1.404	2.587	503		458	4.952	19.430	21.898			41.328	46.280	46.346
5	Koprivnica		4	51	55	55	1.453	2.507	374		650	4.984	29.926	17.775		5	47.706	52.690	52.745
6	Bjelovar			11	11	11	1.960	2.168	320		702	5.150	29.823	16.019			45.842	50.992	51.003
7	Križ		1	85	86	86	2.195	3.251	544		1.150	7.140	43.575	27.030		2	70.607	77.747	77.833
8	Osijek		8	181	189	189	2.111	8.353	1.103		1.359	12.926	41.906	98.121		411	140.438	153.364	153.553
9	Vinkovci		5	101	106	106	929	4.729	558		649	6.865	22.264	52.823			75.087	81.952	82.058
10	Slavonski Brod		3	107	110	110	1.941	3.259	329		659	6.188	26.273	32.235		2	58.510	64.698	64.808
11	Pula		5	223	228	228	3.751	10.915	1.551		1.863	18.080	31.287	99.853	3.089		134.229	152.309	152.537
12	Rijeka		10	148	158	158	2.966	13.099	1.924		1.602	19.591	45.158	145.146	5	1	190.310	209.901	210.059
13	Split	1	8	132	140	141	4.345	17.739	2.117		2.112	26.313	69.742	187.667			257.409	283.722	283.863
14	Zadar		4	105	109	109	2.382	4.888	690		1.071	9.031	44.730	64.576		4	109.310	118.341	118.450
15	Šibenik		3	37	40	40	1.859	3.733	481		881	6.954	35.332	42.598			77.930	84.884	84.924
16	Dubrovnik			57	57	57	1.804	3.267	486		452	6.009	16.907	29.946	6		46.859	52.868	52.925
17	Karlovac		5	98	103	103	1.713	3.915	634		1.193	7.455	34.588	44.744		6	79.338	86.793	86.896
18	Sisak	1	2	45	47	48	904	2.260	293		652	4.109	23.620	29.937			53.557	57.666	57.714
19	Gospić		4	31	35	35	1.145	1.909	259		544	3.857	24.076	19.184		3	43.263	47.120	47.155
20	Virovitica		2	34	36	36	788	2.079	159		441	3.467	12.789	13.919			26.708	30.175	30.211
21	Požega		2	38	40	40	757	1.245	133		311	2.446	12.059	12.596		12	24.667	27.113	27.153
UKUPNO HRVATSKA		4	74	2.040	2.114	2.118	46.136	125.416	18.007		21.817	211.376	757.578	1.387.228	3.100	469	2.148.375	2.359.751	2.361.869

5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava iz mreže HOPS-a	Nabava iz susjednih DP-a	Nabava iz susjednih država	Nabava iz malih elektrana	Predano susjednim DP-ima	Predano susjednim državama	UKUPNO NABAVA
1.	Zagreb	3.940.624.288	9.221.264		3.146.913	117		3.952.992.348
2.	Zabok	458.235.734	12		56.827	3.123.974		455.168.599
3.	Varaždin	489.201.191			16.977.311	4.110		506.174.392
4.	Čakovec	327.996.430			1.609.683			329.606.113
5.	Koprivnica	323.270.397	296.730		112.329	1.470		323.677.986
6.	Bjelovar	281.153.023	105		7.453.174	834.960		287.771.342
7.	Križ	454.308.639	80.430		80.630	2.726.640		451.743.059
8.	Osijek	933.852.633	25.084.791		67.025.826	13.460.640		1.012.502.610
9.	Vinkovci	479.273.973	3.400.980		22.882.715	7.663.530		497.894.138
10.	Slavonski Brod	373.965.731	12.070.330		282.889	4.081.741		382.237.209
11.	Pula	1.160.802.366		8.829	1.102.495			1.161.913.690
12.	Rijeka	1.498.907.734		49.609	6.714.446	4.655.160	17.337	1.500.999.292
13.	Split	1.951.715.241	600.040	787.541	995.243		7.216.557	1.946.881.508
14.	Zadar	692.172.431	14.341.718		16.707.682			723.221.831
15.	Šibenik	409.657.990			50.731.977	600.040	110.333	459.679.594
16.	Dubrovnik	441.280.377		45.845	48.393		608.415	440.766.200
17.	Karlovac	527.618.829	28.560	328.480	10.928.986	5.611.590		533.293.265
18.	Sisak	386.569.152	122.010		268.882	28.560		386.931.484
19.	Gospić	215.418.661	610.080		30.982.217	10.065.278		236.945.680
20.	Virovitica	174.635.396	763.640		313.059	13.977.710		161.734.385
21.	Požega	172.745.906	261.030		404.885	46.200		173.365.621
UKUPNO		15.693.406.122	66.881.720	1.220.304	238.826.562	66.881.720	7.952.642	15.925.500.346

5.3. Struktura potrošnje

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Ukupno tarifni kupci i kupci bez opskrbljivača	Povlašeni kupci	Vlastita potrošnja unutar HEP ODS-a	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Vlastita + ostali	Ukupno
1	Zagreb	1.658.161.869	1.936.005.429	4.889.911	22.986.170	27.876.081	3.594.167.298
2	Zabok	169.686.603	240.582.421	486.881	–	486.881	410.269.024
3	Varaždin	193.275.258	275.718.825	928.751	309.576	1.238.327	468.994.083
4	Čakovec	129.937.534	178.870.972	453.091	441	453.532	308.808.506
5	Koprivnica	141.092.421	164.274.928	752.770	262	753.032	305.367.349
6	Bjelovar	149.850.421	114.162.732	491.717	–	491.717	264.013.153
7	Križ	192.829.216	223.140.159	1.221.768	–	1.221.768	415.969.375
8	Osijek	474.612.595	425.852.383	2.172.131	6.049.267	8.221.398	900.464.978
9	Vinkovci	263.264.975	183.662.003	671.903	226	672.129	446.926.978
10	Slavonski Brod	203.675.416	142.903.483	831.282	1	831.283	346.578.899
11	Pula	553.997.326	532.450.291	1.513.996	85.870	1.599.866	1.086.447.617
12	Rijeka	717.908.999	656.475.611	2.948.231	1.104.077	4.052.308	1.374.384.610
13	Split	1.104.497.882	629.726.019	4.031.512	698.018	4.729.530	1.734.223.901
14	Zadar	401.621.370	245.413.781	1.306.976	116.853	1.423.829	647.035.151
15	Šibenik	245.845.231	161.775.595	957.678	28.205	985.883	407.620.826
16	Dubrovnik	236.404.101	166.086.400	532.717	475.972	1.008.689	402.490.501
17	Karlovac	243.889.890	229.764.301	1.882.599	99.098	1.981.697	473.654.191
18	Sisak	164.316.378	193.299.325	1.665.855	279.808	1.945.663	357.615.703
19	Gospić	120.325.145	88.084.570	1.751.489	227.914	1.979.403	208.409.715
20	Virovitica	85.412.665	67.139.987	322.285	4.712	326.997	152.552.652
21	Požega	78.043.927	82.043.395	351.787	181.066	532.853	160.087.322
UKUPNO		7.528.649.222	6.937.432.609	30.165.330	32.647.536	62.812.866	14.466.081.832

5.4. Prodaja električne energije

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Visoki napon	Srednji napon	Niski napon				UKUPNO PRODAJA
				Poduzetništvo	Poduzetništvo (javna rasvjeta)	Kućanstvo	UKUPNO	
1	Elektra Zagreb	56.313.804	937.933.837	1.171.695.537	118.595.448	1.309.628.672	2.599.919.657	3.594.167.298
2	Elektra Zabok		147.033.763	112.509.932	9.486.885	141.238.444	263.235.261	410.269.024
3	Elektra Varaždin		166.630.282	128.767.500	11.136.289	162.460.012	302.363.801	468.994.083
4	Elektra Čakovec		98.369.613	89.449.653	4.824.480	116.164.760	210.438.893	308.808.506
5	Elektra Koprivnica		99.667.704	79.043.295	7.679.308	118.977.042	205.699.645	305.367.349
6	Elektra Bjelovar		25.696.977	102.743.290	7.927.993	127.644.893	238.316.176	264.013.153
7	Elektra Križ		113.539.812	120.222.463	11.029.665	171.177.435	302.429.563	415.969.375
8	Elektroslavonija Osijek		248.205.769	218.714.626	26.486.401	407.058.182	652.259.209	900.464.978
9	Elektra Vinkovci		99.827.855	97.342.574	15.165.243	234.591.306	347.099.123	446.926.978
10	Elektra Slavonski Brod		85.814.974	76.885.744	12.976.652	170.901.529	260.763.925	346.578.899
11	Elektroistra Pula		344.022.036	271.125.740	27.409.119	443.890.723	742.425.582	1.086.447.617
12	Elektroprimorje Rijeka		352.048.062	386.044.407	31.337.485	604.954.657	1.022.336.549	1.374.384.610
13	Elektrodalmacija Split	9.248.732	190.184.180	560.826.108	50.097.578	923.867.303	1.534.790.989	1.734.223.901
14	Elektra Zadar		123.968.121	162.610.803	23.459.475	336.996.752	523.067.030	647.035.151
15	Elektra Šibenik		57.306.858	132.463.344	15.924.707	201.925.917	350.313.968	407.620.826
16	Elektrojug Dubrovnik		72.848.416	123.587.623	11.892.040	194.162.422	329.642.085	402.490.501
17	Elektra Karlovac		149.292.295	106.576.508	19.394.966	198.390.422	324.361.896	473.654.191
18	Elektra Sisak	84.945.344	51.702.226	66.250.689	9.389.959	145.327.485	220.968.133	357.615.703
19	Elektrolika Gospić		48.392.698	67.332.728	7.433.194	85.251.095	160.017.017	208.409.715
20	Elektra Virovitica		36.742.648	38.270.231	4.790.835	72.748.938	115.810.004	152.552.652
21	Elektra Požega		57.525.851	27.114.001	5.822.026	69.625.444	102.561.471	160.087.322
UKUPNO		150.507.879	3.506.753.976	4.139.576.795	432.259.748	6.236.983.433	10.808.819.977	14.466.081.832

5.5. Struktura prodaje na niskom naponu

u kWh

Red. br.	Distribucijno područje	Poduzetništvo					Ukupno poduzetništvo	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Žuti-javna rasvjeta		Plavi	Bijeli	Narančasti	Crni		
1	Zagreb	55.367.414	268.981.072	847.347.051		118.595.448	1.290.290.985	268.975.650	1.040.653.022			1.309.628.672	2.599.919.657
2	Zabok	6.354.840	28.733.129	77.421.963		9.486.885	121.996.817	68.322.858	72.903.653	11.933		141.238.444	263.235.261
3	Varaždin	10.006.714	30.814.831	87.945.955		11.136.289	139.903.789	83.701.020	78.758.614	378		162.460.012	302.363.801
4	Čakovec	6.482.524	25.148.976	57.818.153		4.824.480	94.274.133	42.867.056	73.297.704			116.164.760	210.438.893
5	Koprivnica	5.868.544	22.536.299	50.638.452		7.679.308	86.722.603	62.403.419	56.573.576	47		118.977.042	205.699.645
6	Bjelovar	8.845.650	21.454.883	72.442.757		7.927.993	110.671.283	71.105.246	56.539.647			127.644.893	238.316.176
7	Križ	10.183.927	28.399.199	81.639.337		11.029.665	131.252.128	87.693.132	83.484.294	9		171.177.435	302.429.563
8	Osijek	9.080.346	71.416.869	138.217.411		26.486.401	245.201.027	89.916.580	316.602.520	539.082		407.058.182	652.259.209
9	Vinkovci	3.839.064	43.217.207	50.286.303		15.165.243	112.507.817	52.100.182	182.491.124			234.591.306	347.099.123
10	Slavonski Brod	8.814.865	31.146.724	36.924.155		12.976.652	89.862.396	64.439.500	106.462.029			170.901.529	260.763.925
11	Pula	19.964.891	96.361.947	154.798.902		27.409.119	298.534.859	71.110.018	365.008.691		7.772.014	443.890.723	742.425.582
12	Rijeka	13.225.353	131.695.769	241.123.285		31.337.485	417.381.892	80.845.963	524.088.760	9.572	10.362	604.954.657	1.022.336.549
13	Split	24.520.591	200.000.728	336.304.789		50.097.578	610.923.686	128.659.417	795.205.242	-414	3.058	923.867.303	1.534.790.989
14	Zadar	17.608.852	60.061.520	84.940.431		23.459.475	186.070.278	97.630.683	239.365.757	312		336.996.752	523.067.030
15	Šibenik	11.536.951	41.436.031	79.490.362		15.924.707	148.388.051	60.611.671	141.314.246			201.925.917	350.313.968
16	Dubrovnik	12.593.832	43.079.384	67.914.407		11.892.040	135.479.663	41.839.349	152.306.095		16.978	194.162.422	329.642.085
17	Karlovac	6.788.602	38.732.732	61.055.174		19.394.966	125.971.474	53.673.435	144.716.726	260		198.390.422	324.361.896
18	Sisak	4.690.090	26.624.627	34.935.972		9.389.959	75.640.648	45.571.765	99.755.720			145.327.485	220.968.133
19	Gospić	6.531.458	23.665.476	37.135.794		7.433.194	74.765.922	35.496.314	49.754.781			85.251.095	160.017.017
20	Virovitica	3.579.097	17.554.065	17.137.069		4.790.835	43.061.066	26.704.136	46.044.802			72.748.938	115.810.004
21	Požega	2.425.246	11.370.858	13.317.897		5.822.026	32.936.027	26.907.117	42.711.334	6.993		69.625.444	102.561.471
UKUPNO		248.308.851	1.262.432.325	2.628.835.619		432.259.748	4.571.836.543	1.560.574.511	4.668.038.338	568.172	7.802.412	6.236.983.433	10.808.819.977

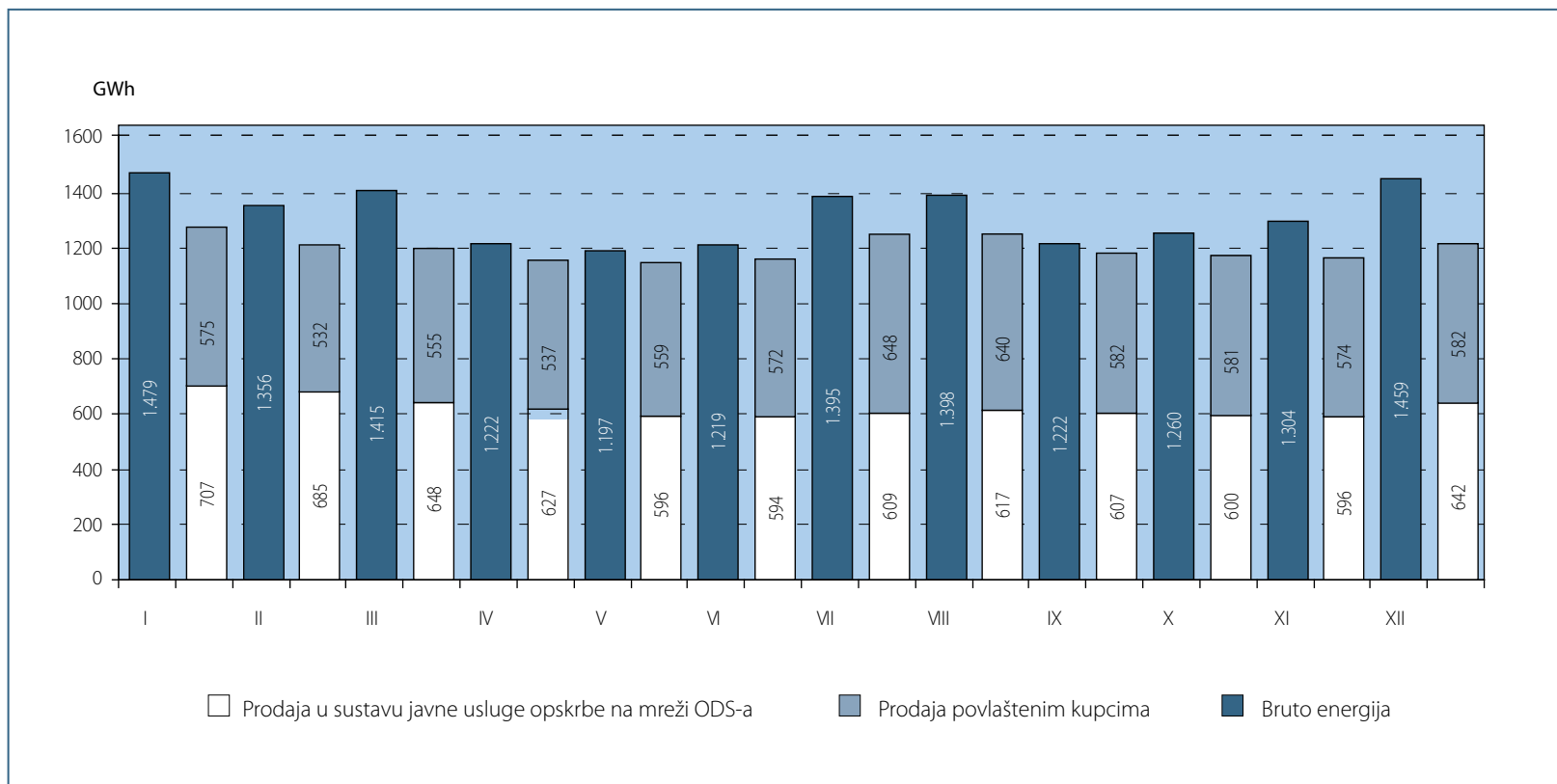
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju

na dan 31. 12. 2013. godine

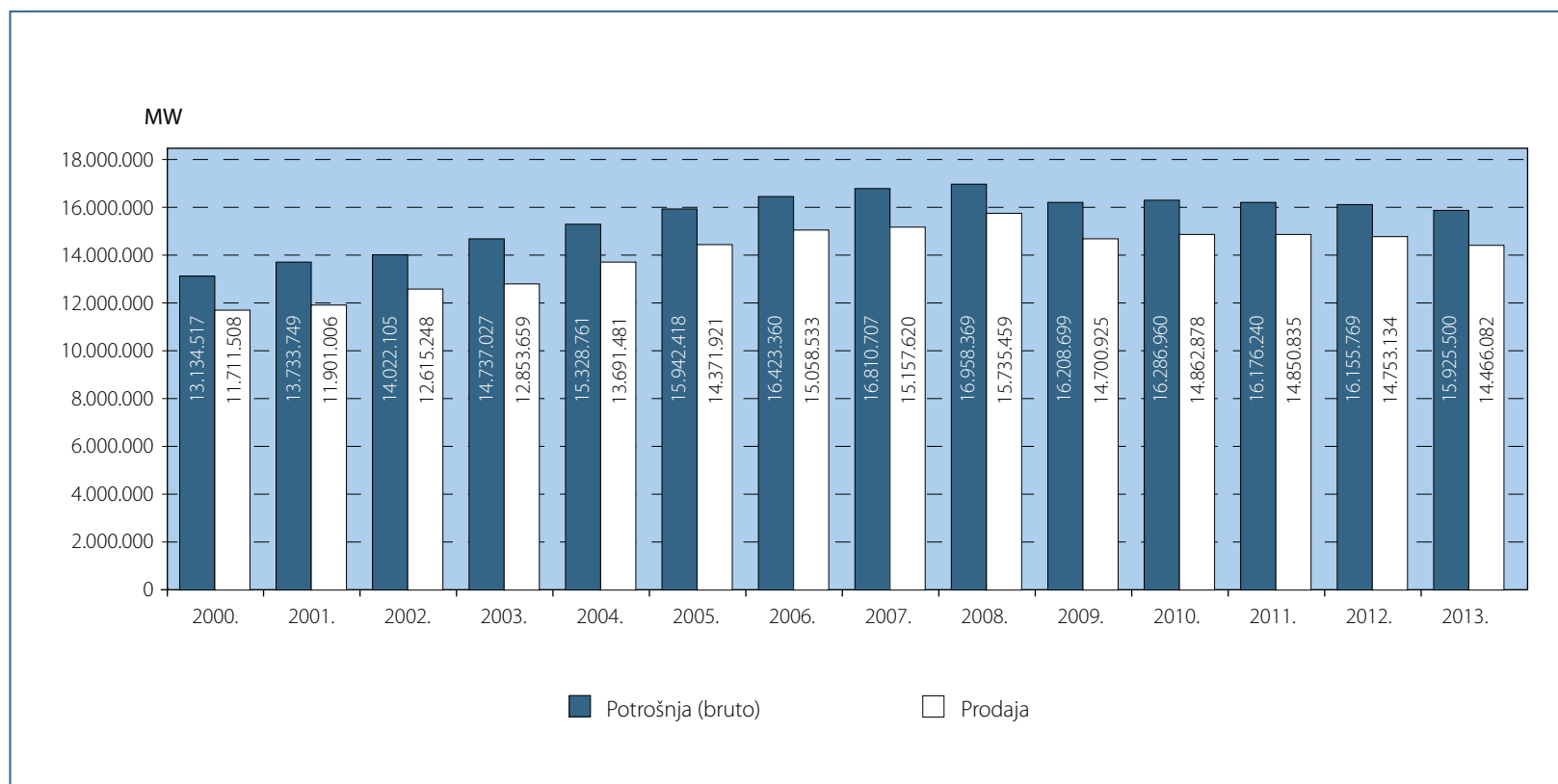
u kn

R. br.	Organizacijska jedinica	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO potraživanja za električnu energiju	Naknada za snagu kod neovlaštene potrošnje	UKUPNO
	Zajed. funk. u djel. distrib.									
1	Elektra Zagreb	33.672.520,16	118.742.351,90	2.660.397,40	24.247.941,68	50.167.932,22	54.819.091,96	284.310.235,32	563.771,87	284.874.007,19
2	Elektra Žabok	7.091.058,24	15.632.401,66	51.691,95	317.256,57	1.819.181,50	302.529,10	25.214.119,02	24.554,35	25.238.673,37
3	Elektra Varaždin	4.863.576,30	19.512.918,96	14.854,51	317.140,47	3.151.579,22	916.162,55	28.776.232,01		28.776.232,01
4	Elektra Čakovec	3.906.587,89	10.163.280,37	99.821,07	105.199,01	470.844,63	1249733,63	15.995.466,60		15.995.466,60
5	Elektra Koprivnica	3.951.835,71	9.496.846,92	14.990,95	114.459,46	619.448,65	661.328,63	14.858.910,32		14.858.910,32
6	Elektra Bjelovar	5.317.265,85	9.635.606,17	45.382,45	196.117,21	5.482.472,32	181.941,67	20.858.785,67		20.858.785,67
7	Elektra Križ	6.258.486,66	11.737.493,87	60.430,96	92.105,53	2.322.490,32	916.841,64	21.387.848,98	17.009,12	21.404.858,10
8	Elektrosl. Osijek	9.119.698,24	24.038.042,55	50.150,30	187.740,02	10.740.263,80	2.831.985,73	46.967.880,64	8.150,63	46.976.031,27
9	Elektra Vinkovci	5.744.272,21	11.822.933,62	378.826,46	216.616,53	5.288.077,90	291.627,60	23.742.354,32	17.465,63	23.759.819,95
10	Elektra Sl. Brod	5.867.164,41	10.793.731,23	129.464,61	115.776,14	2.598.849,72	99.200,23	19.604.186,34	87.212,36	19.691.398,70
11	Elektroistra Pula	29.693.060,40	39.345.591,61	39.642,31	855.299,44	3.354.251,59	1.843.747,37	75.131.592,72	0,00	75.131.592,72
12	Elektroprim. Rijeka	34.087.347,77	43.775.772,19	449.215,30	1.304.790,88	48.205.397,97	1.243.279,78	129.065.803,89	1.552,50	129.067.356,39
13	Elektrodalm. Split	66.744.181,54	57.701.872,66	1.732.640,18	1.442.107,32	21.469.584,31	1.289.748,28	150.380.134,29	128.089,27	150.508.223,56
14	Elektra Zadar	19.673.330,95	21.197.107,81	245.352,25	840.221,32	7.196.626,93	615.626,58	49.768.265,84	13.892,94	49.782.158,78
15	Elektra Šibenik	19.480.961,40	17.007.140,78	152.975,79	959.883,08	7.325.970,14	149585,1	45.076.516,29	27.720,23	45.104.236,52
16	Elektrojug Dubrovnik	9.136.938,56	11.029.228,82	25.386,90	40.018,43	4.496.743,85	178.355,32	24.906.671,88	0,00	24.906.671,88
17	Elektra Karlovac	4.938.814,74	16.635.321,29	45.747,94	565.070,30	3.198.701,61	414.103,14	25.797.759,02	0,00	25.797.759,02
18	Elektra Sisak	5.858.138,06	8.560.788,52	88.630,27	60.203,56	2.676.589,70	167.988,91	17.412.339,02	26.634,43	17.438.973,45
19	Elektrolika Gospić	1.597.519,93	8.228.528,01	0,00	114.419,84	2.693.389,40	1.931.707,65	14.565.564,83	0,00	14.565.564,83
20	Elektra Virovitica	1.685.388,17	3.688.895,95	324,19	350.780,69	465.992,69	2.186.846,20	8.378.227,89	0,00	8.378.227,89
21	Elektra Požega	3.903.618,23	5.421.082,92	60.569,71	109.450,01	520.011,62	231.894,77	10.246.627,26	13.584,38	10.260.211,64
	UKUPNO	282.591.765,42	474.166.937,81	6.346.495,50	32.552.597,49	184.264.400,09	72.523.325,84	1.052.445.522,15	929.637,71	1.053.375.159,86

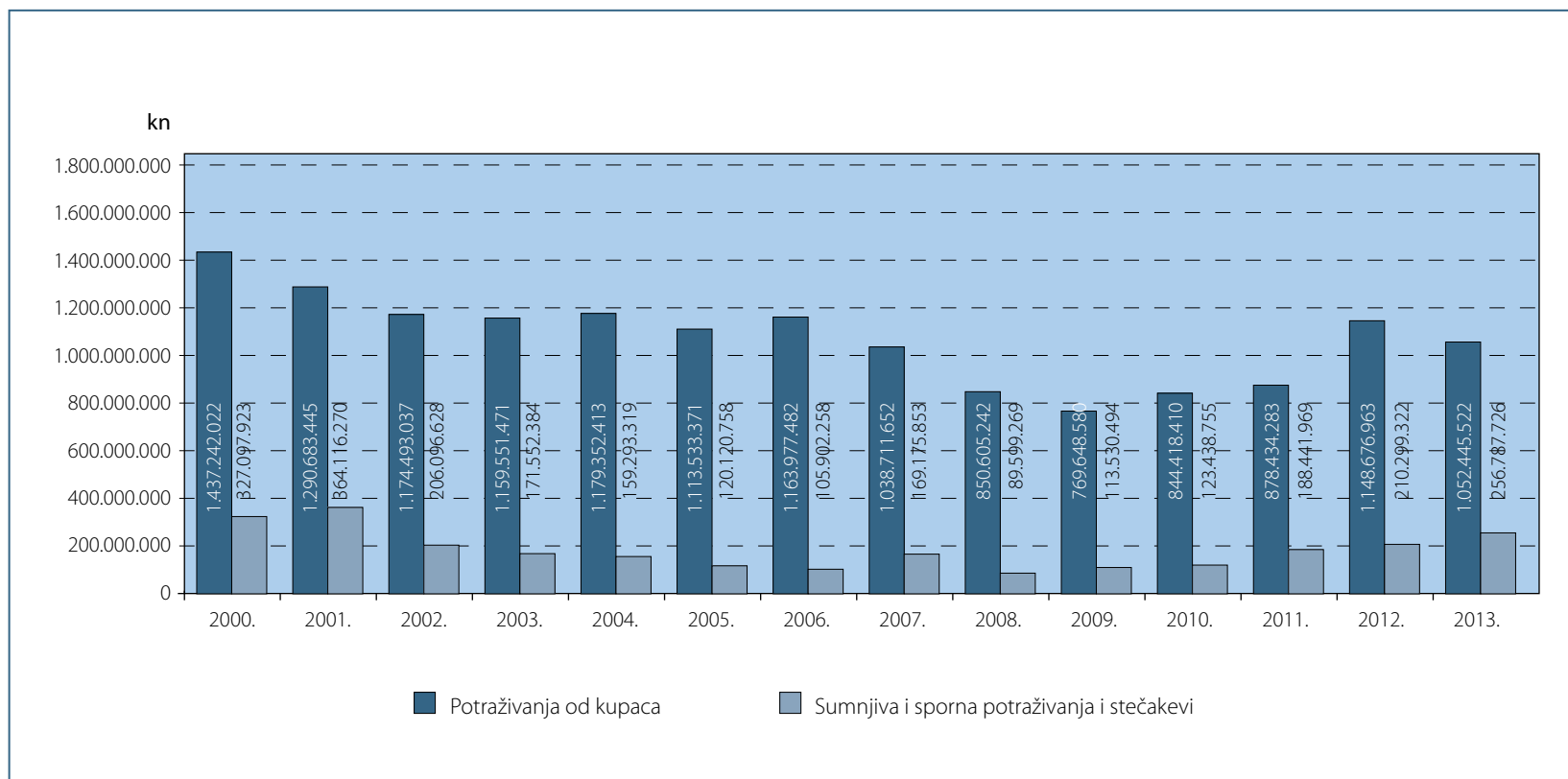
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)



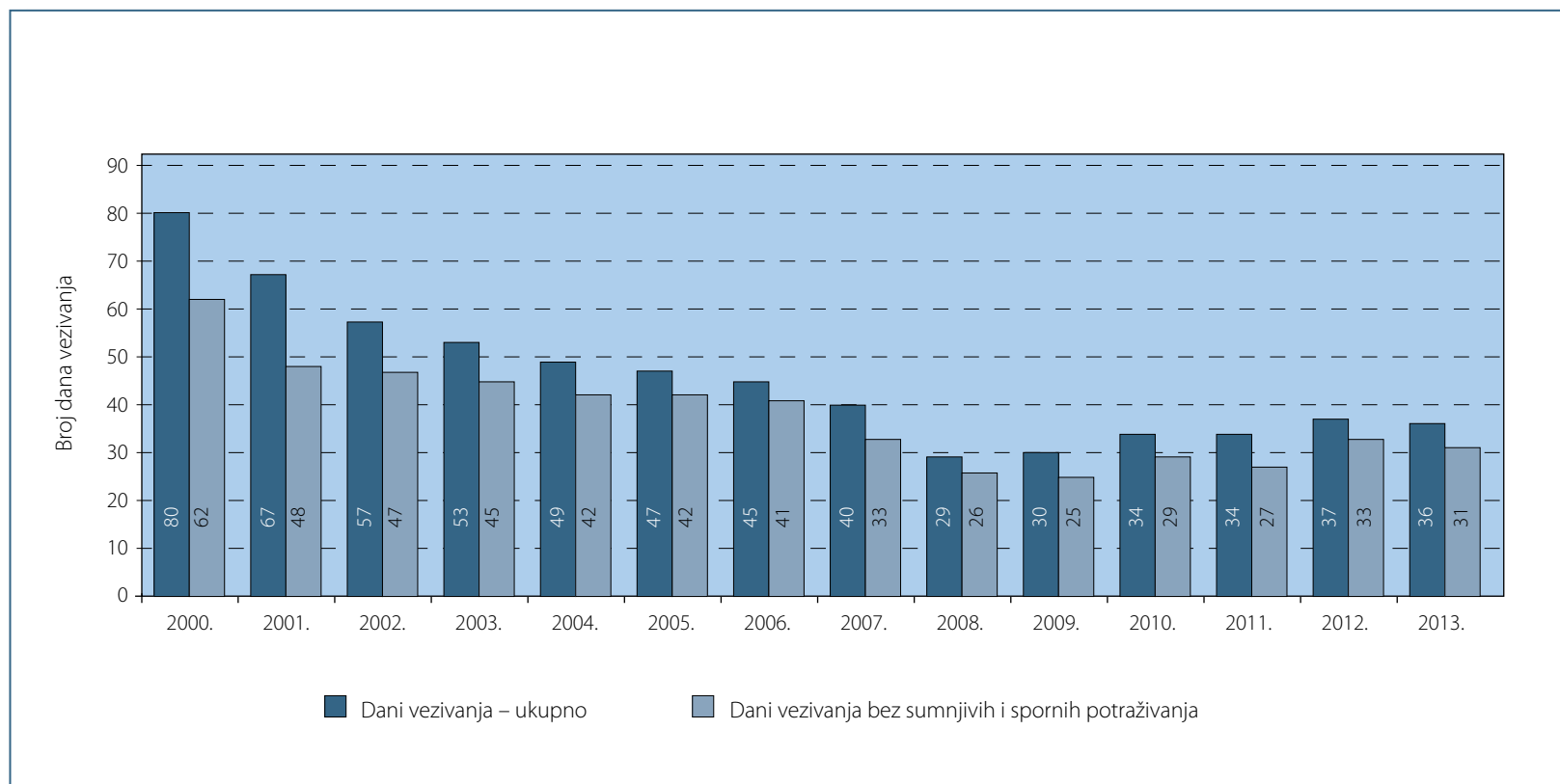
5.8. Pregled nabave i prodaje



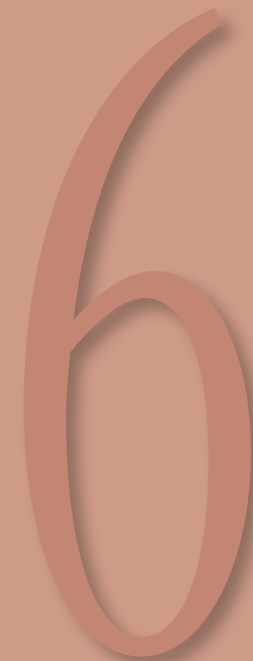
5.9. Pregled potraživanja od kupaca



5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2013. godine







Rad povjerenstva za reklamacije potrošača

6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača

HEP ODS kontinuirano radi na podizanju kvalitete svojih usluga. Kupcima želimo osigurati visoku razinu kvalitete isporučene električne energije te prepoznati i ispuniti druge potrebe i zahtjeve kupaca.

Sukladno tome, HEP ODS konstantno unaprjeđuje svoje poslovanje putem Interneta te kupci putem Internet stranica HEP ODS-a (www.hep.hr/ods) mogu saznati sve o planiranim radovima i planiranim prekidima u isporuci električne energije, uputiti svoja pitanja, putem Internet aplikacije »*Moj račun*« saznati informacije o električnoj energiji koju su potrošili u proteklom razdoblju, svojim računima i uplatama u proteklom razdoblju ili dostaviti stanje svojeg brojila. Također, na Internet stranicama HEP ODS-a kupci mogu pronaći razne informacije koje se odnose na poslovanje pojedinih distribucijskih područja te se upoznati sa zakonskim propisima koji uređuju poslovanje HEP ODS-a.

Osim informacija dostupnih putem Internet stranica, kupcima su na raspolaganju i besplatni telefonski brojevi u svim lokalnim organizacijskim jedinicama (*elektrama*), putem kojih kupci mogu dostaviti očitavanje brojila, uputiti prigovor ili postaviti pitanja operateru.

HEP ODS kupcima nudi više načina plaćanja računa, a kupci mogu svoje račune za utrošenu električnu energiju plaćati bez naknade u svim poslovnica FINA-e i Hrvatske pošte.

U svakom distribucijskom području organiziran je prihvata i obrada upita kupaca, pružanje informacija i obrada prigovora kupaca te kupci mogu dobiti informacije vezane uz priključenje na distribucijsku mrežu i ostale informacije o radu distribucijskog područja.

Aktivnosti vezane uz poslovanje s kupcima odvijaju se u službama za opskrbu, koje su organizirane u svim distribucijskim područjima HEP ODS-a i koje sustavno vode brigu o obračunu i naplati isporučene električne energije te prate i evidentiraju usluge pružene kupcima, a također daju informacije i rješavaju prigovore kupaca u najkraćem mogućem roku. Sektor za opskrbu tarifnih kupaca koordinira rad svih službi za opskrbu te prati odgovarajuće pokazatelje s ciljem osiguranja primjerene razine kvalitete usluga.

U sferi rješavanja prigovora i reklamacija kupaca, HEP ODS je u svakom distribucijskom području, sukladno odredbama Zakona o zaštiti potrošača, organizirao povjerenstvo za reklamacije. Povjerenstva su sastavljena od predstavnika udruga za zaštitu potrošača te predstavnika HEP ODS-a. Povjerenstva na svojim sastancima donose odluke vezane uz prigovore koji su im upućeni. Iako nije zakonska obveza, HEP ODS postupa po odlukama Povjerenstva. U nastavku je dan pregled rada povjerenstava.

6.1. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača

R/br.	Distribucijsko područje	Osnova za reklamaciju potrošača															Održano sjednica	Ukupno reklamacija	Ukupno usvojeno	Ukupno odbijeno
		Obračun			Neispravno brojilo			Uključenje / Isključenje			Naponske okolnosti			Ostalo						
		ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno				
1	Zagreb	260	50	210													12	260	50	210
2	Zabok	2		2													2	2		2
3	Varaždin																			
4	Čakovec							1		1							1	1		1
5	Koprivnica																1			
6	Bjelovar																			
7	Križ	3		3	1		1										4	4		4
8	Osijek	5		5	2	2								1		1	4	8	2	6
9	Vinkovci	4		4													3	4		4
10	Slavonski Brod																4			
11	Pula	2		2	1		1										2	3		3
12	Rijeka	23	4	19	1	1								1		1	15	25	5	20
13	Split	31	6	25										5		5	5	36	6	30
14	Zadar	1		1	1		1	1		1							2	3		3
15	Šibenik	8	3	5	1	1								2		2	6	11	4	7
16	Dubrovnik																			
17	Karlovac	6	1	5	9	2	7	1		1				4		4	13	20	3	17
18	Sisak	3		3	1		1							1		1	5	5		5
19	Gospić																1			
20	Virovitica																			
21	Požega	1		1													4	1		1
UKUPNO		349	64	285	17	6	11	3		3				14		14	84	383	70	313





Gospodarstveni podaci



Izvještaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.

1. Obavili smo reviziju priloženih godišnjih financijskih izvještaja društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o., Zagreb, Ulica grada Vukovara 37, (dalje u tekstu „Društvo“) za godinu koja je završila 31. prosinca 2013., koji se sastoje od Bilance/Izvještaja o financijskom položaju na 31. prosinca 2013., Izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, Izvještaja o promjenama kapitala i Izvještaja o novčanim tokovima za tada završenu godinu, kao i pripadajućih Bilješki uz financijske izvještaje u kojima je iznijet sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjenja.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

2. Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju priloženih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevare ili pogreške.

Odgovornost revizora

3. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o priloženim financijskim izvještajima na osnovi obavljene revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu sa zahtjevima etike i reviziju planiramo i obavimo kako bismo stekli razumno uvjerenje o tome jesu li financijski izvještaji bez značajnih pogrešnih prikazivanja.

Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u financijskim izvještajima. Izbor odabranih postupaka ovisi o revizorovoj prosudbi, uključujući procjenu rizika značajnih pogrešnih iskaza u financijskim izvještajima uslijed prijevare ili pogrešaka. Pri tom procjenjivanju rizika, revizor razmatra interne kontrole, koje su važne Društvu za sastavljanje i fer prezentiranje financijskih izvještaja, kako bi obavio revizijske postupke prikladne u postojećim okolnostima, ali ne i u svrhu izražavanja mišljenja o uspješnosti internih kontrola. Revizija također obuhvaća procjenu prikladnosti primijenjenih računovodstvenih politika i razboritost računovodstvenih procjena Uprave Društva, kao i ocjenu cjelokupnog prikaza financijskih izvještaja.

Vjerujemo da revizijski dokazi koje smo prikupili jesu dostatni i prikladni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

4. Prema našem mišljenju, priloženi financijski izvještaji, u svim materijalno značajnim aspektima, istinito i fer prikazuju financijski položaj Društva na 31. prosinca 2013., te financijsku uspješnost i novčane tijekove Društva za 2013. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji.

Isticanje pitanja

5. Kao što je opisano u bilješci 1. uz financijske izvještaje, HEP d.d. je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnim društvima dalo u najam nekretnine, postrojenja i opremu. Navedeni najmovi nose kamatu do razine u kojoj je HEP d.d. iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedene obveze iskazane su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe.

Mišljenje o usklađenosti s ostalim zakonskim ili regulatorni zahtjevi

6. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih financijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2013. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Društva ("Standardni godišnji financijski izvještaji"). Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim financijskim izvještajima Društva u skladu

su sa informacijama iznijetim u godišnjim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 4. do 60. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Mišljenja o usklađenosti s Godišnjim izvješćem

7. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje Godišnjeg izvješća Društva. Slijedom odredbi članka 17. Zakona o računovodstvu u obvezi smo izraziti mišljenje o usklađenosti Godišnjeg izvješća Društva s godišnjim financijskim izvještajima Društva. Prema našem mišljenju, na temelju obavljene revizije godišnjih financijskih izvještaja Društva i usporedbe s Godišnjim izvješćem Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2013., financijske informacije iznijete u Godišnjem izvješću Društva, odobrenim za njihovo izdavanje od strane Uprave Društva 4. travnja 2014., u skladu su sa financijskim informacijama iznijetim u godišnjim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 4. do 60. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje.

U Zagrebu, 25. travnja 2014. godine

BDO Croatia d.o.o.

Trg J. F. Kennedy 6b

10000 Zagreb

Zdenko Balent, član Uprave; Darko Karić, ovlaštenu revizor

Audit d.o.o.

Baštijanova 52a

10000 Zagreb

Marijana Pranjić, član Uprave; Dubravka Tršinar, ovlaštenu revizor

7.2. Račun dobiti i gubitka

u tisućama kuna

	2013. godina	2012. godina
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije i opskrbe električne energije – povezana društva	3.506.891	3.438.731
Prihod od prodaje električne energije kupcima u okviru univerzalne i zajamčene opskrbe	545.536	-
Prihod od prodaje usluga	333.528	338.098
Ostali prihodi – povezana društva	123.275	98.660
Ostali prihodi iz poslovanja	611.820	370.517
Ukupno poslovni prihodi	5.121.080	4.246.006
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave električne energije od HEP-a d.d.	(499.946)	-
Troškovi nabave električne energije od HROTE	(158.219)	(97.366)
Troškovi gubitaka na mreži i nabavki energije uravnoteženja	(672.349)	(685.494)
Troškovi usluga	(203.881)	(240.095)
Troškovi osoblja	(1.049.834)	(1.161.636)
Troškovi amortizacije	(806.499)	(787.310)
Administrativni troškovi – povezana društva	(179.180)	(166.590)
Ostali rashodi iz poslovanja	(798.536)	(631.798)
Ukupno poslovni rashodi	(4.368.444)	(3.770.289)
Dobit iz poslovanja	752.636	475.717
Financijski prihodi	1.220	712
Financijski rashodi	(84.876)	(50.893)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(83.656)	(50.181)
Dobit prije oporezivanja	668.980	425.536
Porez na dobit	(78.371)	(100)
Dobit tekuće godine	590.609	425.436

Prihodi od distribucije i opskrbe električne energije s Maticom HEP d.d. nastaju temeljem obračunate naknade za obavljene usluge distribucije i obračuna i naplate električne energije. Prihodi za obavljene usluge se fakturiraju mjesečno u iznosu naknade za korištenje distribucijske mreže koja je utvrđena od strane Hrvatske energetske regulatorne agencije, a uključuje i gubitke na mreži distribucije.

Prihodi vezani za prodaju električne energije kupcima kućanstva koji se opkrbljuju u okviru univerzalne usluge, kao i troškovi vezani uz tu prodaju od 01. 11. 2013. g. ostaju u HEP – Operatoru distribucijskog sustava d.o.o. Društvo priznaje prihode za isporučenu električnu energiju temeljem energetske podatke ostvarene prodaje kupcima i iznosa tarifnih stavki zasnovanih na metodi povrata troškova sukladno Metodologiji za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge i odluci Uprave HEP – Operatora distribucijskog sustava d.o.o. o iznosu tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge od 01. 11. 2013. g. te iznosa tarifnih stavki sukladno Metodologiji za određivanje cijena za obračun električne energije uravnoteženja subjektima odgovornim za postupanje.

Prihod od prodaje usluga najvećim dijelom se odnosi na prihod od naknada za priključenje na mrežu. S 1. 09. 2007. g. usvojeno je tumačenje Međunarodnog odbora za tumačenje standarda financijskog izvještavanja (IFRIC – a) br. 18 'Prijenos imovine s kupaca', te se naknada za priključenje priznaje kao prihod u trenutku kada

se kupac priključi na mrežu ili kada mu se omogući stalni pristup isporuci usluge, u iznosu novca koji je primljen od kupca.

Ostali prihodi iz poslovanja najvećim dijelom uključuju prihode od ukidanja rezerviranja priznatih u skladu sa zakonskim obvezama (za isplate po kolektivnom ugovoru, sudske troškove), prihode od imovine primljene bez naknade koji se odnose na naknade za priključenje primljene prije 01.07.2009. godine, do kada su se naknade za priključenje razgraničavale kroz očekivani vijek uporabe imovine, te prihode od uporabe vlastitih proizvoda i usluga.

Troškovi osoblja obuhvaćaju bruto plaće i doprinose.

Administrativni troškovi s Maticom HEP d.d. nastaju temeljem obavljanja administrativnih usluga (računovodstvenih, pravnih i ostalih), za najam poslovnog prostora, te za troškove kamata za najam nekretnina, postrojenja i opreme. Iznos navedenih troškova se utvrđuje temeljem vrijednosti imovine povezanog društva, troškova zaposlenih i ukupnih troškova povezanog društva.

Ostali rashodi iz poslovanja obuhvaćaju, osim ostalih troškova zaposlenih, troškove materijala, rezervnih dijelova i sitnog inventara, rezerviranja za materijalna prava zaposlenih prema kolektivnom ugovoru, rezerviranja za sudske sporove, troškove naknada, trošak dopunskog zdravstvenog osiguranja, neotpisanu vrijednost otuđene i rashodovane materijalne imovine, ispravak vrijednosti zaliha, te ostale poslovne troškove (troškovi po sudskim presudama, naknada za vođenje žiro računa, troškove voznog parka i druge troškove).

7.3. Bilanca

u tisućama kuna

IMOVINA	31. 12. 2013.	31. 12. 2012.
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.083.748	11.988.817
Investicije u tijeku	713.648	744.704
Nematerijalna imovina	21.040	21.776
Investicijsko ulaganje u nekretnine	59.137	65.823
Potraživanja od prodaje stanova	16.748	19.510
Predujmovi za materijalnu imovinu	1.898	319
Odgodena porezna imovina	48.368	95.602
Ulaganja raspoloživa za prodaju	-	100
Financijska imovina	15.940	-
Ukupna dugotrajna imovina	12.960.527	12.936.651
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	268.676	269.586
Potraživanja od kupaca	875.587	909.525
Potraživanja od povezanih društava	1.981.365	1.661.387
Tekuće dospjeće dugoročnih potraživanja	3.632	3.504
Ostala kratkotrajna imovina	75.885	54.806
Novac i novčani ekvivalenti	73.625	28.161
Ukupna kratkotrajna imovina	3.278.770	2.926.969
UKUPNA IMOVINA	16.239.297	15.863.620

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su prema trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu. Nekretnine, postrojenja i opremu koje je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja Društva imala u svojim knjigama u sektoru distribucije, iznajmljene su novoosnovanom Društvu po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana je kao financijski najam. Imovina nabavljena nakon početka rada Društva također je po završetku izgradnje iznajmljena od strane Matice po nabavnoj vrijednosti. Vrijednost dugotrajne materijalne imovine amortizira se primjenom linearne metode tijekom procijenjenog vijeka trajanja koristeći godišnje stope.

Investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi ostvarivanja zarade od najamnina ili prodaje. Investicijske nekretnine se u najvećoj mjeri nalaze u najmu kod radnika Društva.

Dugoročna **potraživanja** odnose se na **prodaju stanova** na kredit koje je HEP d.d. prodao svojim zaposlenicima u ranijim godinama. Navedena potraživanja prenesena su Društvu od strane Matice na dan 1. srpnja 2002. godine. Potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od

20 do 35 godina. Potraživanja su osigurana hipotekom na kupljene stanove.

Odgođena porezna imovina računa se za porezno nepriznata rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine za odlazak u redovnu mirovinu, otpremnine temeljem raskida ugovora o radu i za vrijednosno usklađenje.

Kratkoročna potraživanja se najvećim dijelom odnose na potraživanja od kupaca, te potraživanja od HEP-a d.d.

Potraživanja od Matice HEP d.d. odnose se najvećim dijelom na potraživanja za naknadu za distribuciju i opskrbu električne energije, potraživanja za prefakturiranu nabavu električne energije iz obnovljivih izvora, te potraživanja za plaćene investicije dobavljačima.

Dugoročne obveze prema povezanom društvu najvećim se dijelom odnose na obveze po financijskom najmu od Matice HEP d.d. Tijekom procesa restrukturiranja HEP d.d. sve nekretnine, sva postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su povezanim društvima po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalna imovina klasificirani su kao financijski najmovi, jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

7.3. Bilanca

u tisućama kuna

KAPITAL I OBVEZE	31. 12. 2013.	31. 12. 2012.
Osnivački kapital	425.456	20
Kapitalne rezerve	15.940	-
Zadržana dobit	592.231	560.960
Ukupna glavnica	1.033.627	560.980
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.602.054	7.507.056
Ostale dugoročne obveze	3.704.868	3.913.311
Dugoročna rezerviranja	226.292	290.095
Ukupne dugoročne obveze	11.533.214	11.710.462
Obveze prema dobavljačima	299.557	516.690
Obveze prema povezanim društvima	2.231.303	1.829.921
Tekuća dospijeća dugoročnih obveza prema povezanom društvu	592.361	575.394
Ostale kratkoročne obveze	549.235	670.173
Ukupne kratkoročne obveze	3.672.456	3.592.178
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	16.239.297	15.863.620

Ostale dugoročne obveze uključuju odgođeni prihod. On se odnosi na prihod od imovine financirane iz naknade za priključenje, koji se priznaje istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi. Ovo vrijedi za ugovore o priključenju sklopljene s kupcima do 30. 06. 2009. godine. Nakon 1. 07. 2010. godine naknada za priključenje priznaje se u prihod, u iznosu novca koji je primljen od kupca, u trenutku kada se kupac priključi na mrežu ili kada mu se omogućiti stalni pristup isporuci usluge.

Dugoročna rezerviranja se odnose na rezerviranja za jubilarne nagrade zaposlenima, otpremnine prilikom umirovljenja, te sudske sporove. Obveza i troškovi jubilarnih naknada i otpremnina utvrđuje se metodom projekcije kreditne jedinice. Obveza za umirovljenje mjeri se po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih odljeva tokova primjenom diskontne stope koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice u Republici Hrvatskoj koje kotiraju na tržištu kod kojih su valute i rokovi dospijeaća u skladu s valutama i procijenjenim trajanjem obveze za isplatom primanja.

Kratkoročne obveze prema povezanom društvu su nastale najvećim dijelom temeljem toga što Društvo obavlja usluge naplate potraživanja od krajnjih kupaca električne energije za račun Matice HEP d.d. i po osnovi nenaplaćenih obveza ima obvezu prema HEP-u d.d. Ostale kratkoročne obveze prema HEP-u d.d. nastale su najvećim dijelom temeljem kupovine materijala i rezervnih dijelova, najma nekretnina, postrojenja i opreme, te za investicije u tijeku koje se financiraju od strane HEP-a d.d. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanom društvu kao financijski najam.

Tekuća dospijeaća prema povezanom društvu odnose se na tekuće obveze po financijskom najmu za nematerijalnu i materijalnu imovinu Društva od Matice HEP d.d.

Ostale kratkoročne obveze odnose se većim dijelom na obveze za primljene predujmove naknade za priključenje, obveze prema zaposlenima, te obračunate troškove otpremnina radnicima temeljem otkaza ugovora o radu.

7.4. Prihodi i troškovi

u kn

No.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I. – XII. 2012.	Plan I. – XII. 2013.	Ostvarenje I. – XII. 2013.	Index	Index
1	2	3	4	5	6	7(6/4*100)	8(6/5*100)
1		Prihod od prodaje električne energije			545.536.311		
2		Prihod od prodaje toplinske energije					
3		Prihod od prodaje plina					
4		Prihod od obavljenih usluga drugima	339.309.200	280.882.000	333.780.913	98	119
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	83.413.114	96.212.000	81.113.897	97	84
6		Prihod od tržišnih funkcija HOPS-a					
7		Prihod od vlastite potrošnje el.,topl.energije i plina	2.005.930	2.170.000	2.036.935	102	94
8		Prihod od restorana (reprezentacija)	2.979.156	3.490.000	2.318.434	78	66
9		Ostali poslovni prihodi	268.761.636	271.540.000	509.590.410	190	188
10		Izvanredni prihodi	11.934.967		16.112.981	135	
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		708.404.005	654.294.000	1.490.489.881	210	228
11		Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	97.366.246	201.146.577	122.061.352	125	61
12		Prihod za naknadu prijenosa električne energije					
13		Prihod za naknadu distribucije i opskrbe elek.energije	3.438.730.599	3.511.717.869	3.506.891.687	102	100
14		Prihod od isporuke toplinske energije iz sustava i prodaja plina HEP Plinu					
15		Prihod za pokriće zajedničkih tr. HEP Grupe i HEP d.d.					
16		Prihod od usluga unutar HEP Grupe	1.505.034	1.683.000	1.637.432	109	97
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe					
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dis.					
II.	PRIHODI UNUTAR HEP GRUPE (11 do 18)		3.537.601.880	3.714.547.446	3.630.590.471	103	98
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I + II)		4.246.005.885	4.368.841.446	5.121.080.351	121	117
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	97.366.246	201.146.577	158.219.401	162	79
20	61	Nabava električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	685.493.913	599.975.476	1.172.294.974	171	195
21	6115,6116	Nabava elek.energ.uravnotež.od HOPS-a i opskrbljivača					
22	619	Nabava pomoć.usluga sust.i elek.energ.uravnotež. od HEP-a d.d.					
23	62	Nabava toplinske energije i plina u sustavu					
24		Troškovi nabave plina – HEP Plin, skladišni kapacitet, transport					
25	111,112	Troškovi energetskog goriva i materijala prerade					

7.4. Prihodi i troškovi

26	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)					
27	118x1	Naknada za zaštitu, korištenje i pročišćavanje voda (TE)					
28	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana					
29	1181,1182	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin i toplinarstvo	580.497	548.000	569.510	98	104
30	118x6,118x7,118x8	Naknade na emisije u okoliš NO ₂ , SO ₂ i CO ₂					
31	119 bez 1194	Ostali direktni troškovi osnovne djelatnost					
32	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	160.140.864	150.800.000	142.549.466	89	95
33		OSTALI MATERIJALNI TROŠKOVI (34 do 55)	272.091.670	274.940.999	249.691.015	92	91
34	110	Troškovi mjernog mjesta	28.529.077	33.803.810	29.305.266	103	87
35	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)					
36	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (mat.i usl.)	3.685.050	4.000.000	3.561.227	97	89
37	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	70.427.320	65.761.600	57.768.684	82	88
38	1317	Troškovi zaštite na radu	7.833.039	9.383.126	7.744.308	99	83
39	1319	Alati i strojevi	4.313.801	4.105.500	4.348.381	101	106
40	1320	Troškovi uredskog poslovanja	5.475.020	5.538.500	5.613.515	103	101
41	1321	Uredska oprema	681.184	763.011	719.829	106	94
42	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	11.946.785	11.597.140	8.381.683	70	72
43	1323	Poštanske i dostavljačke usluge	1.761.691	1.660.320	1.213.568	69	73
44	1324	Rasvjeta i grijanje	29.923.057	28.950.184	29.990.987	100	104
45	1325	Održavanje i popravak nekretnina	20.934.553	21.082.218	19.217.647	92	91
46	1326	Održavanje računarske opreme	6.278.764	7.193.061	5.965.147	95	83
47	1328	Najamnine i prava služnosti	2.478.045	3.605.345	2.749.609	111	76
48	1329	Troškovi zaštite	10.407.494	10.637.200	9.261.626	89	87
49	1330	Promocija i odnosi s javnošću		50.000	10.808		22
50	1332	Istraživanje i razvoj	1.359.501	2.490.000	1.954.279	144	78
51	134	Vozni park	62.041.466	60.050.344	58.371.518	94	97
52	135	Restoran	3.039.771	3.037.800	2.587.620	85	85
53	1362	Troškovi odmarališta					
54	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	227.874	352.680	225.158	99	64
55	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	748.177	879.160	700.154	94	80
56	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)					

7.4. Prihodi i troškovi

57	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	22.757.321	41.663.500	27.298.872	120	66
58	47	Troškovi osoblja (59+60)	1.161.635.986	1.077.401.114	1.049.833.796	90	97
59		Bruto plaće	1.002.308.480	935.244.023	911.224.199	91	97
60		Doprinosi na bruto plaće	159.327.506	142.157.091	138.609.597	87	98
61	43	Amortizacija	787.310.401	811.859.961	806.499.113	102	99
62	45	Vrijednosno usklađivanje imovine i rezerviranja	234.376.579		27.995.379	12	
63		Ostala materijalna prava zaposlenih (64+65)	63.437.308	81.360.818	80.357.384	127	99
64	1312	Otpremnine	15.218.336		5.100.753	34	
65	13131	Isplate prema Kolektivnom ugovoru	48.218.973	81.360.818	75.256.630	156	92
66	1335	Ugovoreno osiguranje	23.393	29.000	6.813	29	23
67		Fond rizika					
68		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (69+70+71)	27.835.009	31.803.348	30.854.683	111	97
69	1336	Naknade i članarine	26.042.398	29.741.448	26.077.737	100	88
70	1337	Porezi i doprinosi	1.792.611	2.061.900	4.776.946	266	232
71	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust					
72	4411	Troškovi službenih putovanja	4.718.929	5.543.000	4.277.508	91	77
73	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	58.601.220	59.919.000	49.728.601	85	83
74	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	14.053.265	15.632.618	11.204.542	80	72
75	1360	Reprezentacija	1.070.792	1.035.468	1.018.929	95	98
76	1333,1377	Bankovni troškovi, trošk. platnog prometa, trošk. izdavanja obveznica	11.885.164	15.128.881	11.966.765	101	79
77		Troškovi stručnog obrazovanja (78+79)	4.204.815	6.203.907	5.568.367	132	90
78	1315	Obuka osoblja	2.369.327	4.603.265	4.175.464	176	91
79	1339	Stipendije, pomoći i stručna praksa učenika i studenata	1.835.487	1.600.642	1.392.904	76	87
80	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	706.840		184.423	26	
81		Ostali troškovi poslovanja (82 do 97)	21.207.250	369.948.111	378.720.563	1.786	102
82	13132	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstv.usluge i iskaznice	252.552	359.603	187.664	74	52
83	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda					
84	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i prof.oboljenja	5.942	63.000	6.087	102	10
85	1316	Troškovi standarda zaposlenih	1.152.183		960		
86	1327	Troškovi štampanja i informiranja	3.026.757	3.359.000	2.438.103	81	73
87	1331	Naknade za profesionalne usluge	4.178.547	3.633.460	4.463.086	107	123

7.4. Prihodi i troškovi

88	1378	Troškovi javne nabave						
89	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade na opterećivanje okoliša otpadom	1.663.659	1.741.345	1.091.024	66	63	
90	1338	Nadzorni odbor i povjerenstva	31.996	72.000	30.427	95	42	
91	1361	Neposlovni rashodi	28.518	37.000	28.328	99	77	
92	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	14.332	37.618	18.903	132	50	
93	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH						
94	1365	Troškovi restrukturiranja		350.706.091	350.685.448			100
95	1367	Naknade za obav. posl. regulacije i organiziranja tržišta za energet. djelat.	3.320.230	5.500.000	3.088.552	93	56	
96	1371	Naknade šteta pravnim i fizičkim osobama	7.495.039	4.350.000	16.602.911	222	382	
97	1370	Ostali troškovi poslovanja	37.495	88.994	79.070	211	89	
98	1376	Sufinanciranje pri izgradnji investicijskih objekata						
99		Izvanredni rashodi	8.723.388	0	13.537.801	155		
100		ALOCIRANI ZAJEDNIČKI TROŠKOVI U HEP GRUPI (101+102)	188.266.200	198.605.260	230.132.533	122	116	
101	63,64	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	188.266.200	198.605.260	230.132.533	122	116	
102	66	Troškovi između d.o.o.						
IV.	UKUPNI TROŠKOVI		3.826.487.052	3.943.545.038	4.452.510.438	116	113	
103		Promjene vrijednosti zaliha	49.171					
104		Nabavna vrijednost prodane robe – emisije, ostalo	335.480		270.326	81		
105	67	Smanjenje troškova za usluge unutar HEP grupe						
106		Smanjenje troškova za interni obračun	-8.924.873	-8.000.000	-8.332.133	93	104	
V.	POSLOVNI RASHODI		3.817.946.831	3.935.545.038	4.444.448.631	116	113	
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI		428.059.054	433.296.408	676.631.721	158	156	
107		Financijski prihodi	711.826		1.219.768	171		
108		Financijski rashodi	3.233.994		8.871.554	274		
VII.	DOBIT/GUBITAK IZ FINANIJSKIH AKTIVNOSTI		-2.522.169		-7.651.786	303		
109		Manjinski udio						
VIII.	DOBIT FINANIJSKOG RAZDOBLJA PRIJE OPOREZIVANJA		425.536.885	433.296.408	668.979.935	157	154	

7.4.1. Prihodi i troškovi

OSTVARENA DOBIT

u mil. kn

R. br.	Opis	2012.	Plan 2013.	2013.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Razlika prema 2012.	%13/12
1	2	3	4	5	6(5-4)	7(6/4)	8(5-3)	9(8/3)
1.	Poslovni prihodi	4.246,0	4.368,8	5.121,1	752,2	17,2%	875,1	20,6%
2.	Troškovi poslovanja	3.770,3	3.864,7	4.368,4	503,7	13,0%	598,1	-15,9%
3.	Dobit/gubitak iz poslovanja (1-2)	475,7	504,1	752,6	248,5	49,3%	276,9	58,2%
4.	Neto financijski prihodi/rashodi (s alociranim kamatama)	-50,2	-70,8	-83,7	-12,9	18,2%	-33,5	66,7%
5.	Dobit/gubitak prije poreza (3+4)	425,5	433,3	668,9	235,6	54,4%	243,4	57,2%

7.4.2. Prihodi i troškovi

OSTVARENI PRIHODI OD POSLOVANJA

u mil. kn

R. br.	Opis	2012.	Plan 2013.	2013.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Učešće u ukupnim prihodima %	Razlika prema 2012.	%13/12
1	2		4	5	6(5-4)	7(6/4)	8	9	10
1.	Prihodi od prodaje električne energije			545,6	545,6		12%	545,6	
2.	Prihod za proizvodnju i nabavu el.en.	97,4	201,1	122,1	-79,0	-39,3%	3%	24,7	25,4%
3.	Prihod za naknadu distribucije i opskrbe el.en.	3.438,70	3.511,7	3.506,9	-4,8	-0,1%	80%	68,2	2,0%
4.	Prihod od obavljenih usluga drugima	339,3	280,9	333,8	52,9	18,8%	8%	-5,5	-1,6%
5.	Prihod od investicija u vlastitoj režiji	83,4	96,2	81,1	-15,1	-15,7%	2%	-2,3	-2,8%
6.	Ostali poslovni prihodi	268,76	271,5	509,6	238,1	87,7%	12%	240,84	89,6%
7.	Izvanredni prihodi	11,9		16,1	16,1		0%	4,2	35,3%
8.	Ostali prihodi unutar HEP grupe	6,5	7,4	5,9	-1,5	-20,3%	0%	-0,6	-9,2%
9.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (1 do 8)	4.246,0	4.368,8	5.121,1	752,3	17,2%	117%	875,14	20,6%

7.4.3. Prihodi i troškovi

OSTVARENI TROŠKOVI POSLOVANJA

u mil. kn

Red. br.	Opis	2012.	Plan 2013.	2013.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Učesće u ukupnim prihodima %	Razlika prema 2012.	%13/12
1	2		4	5	6(5-4)	7(6/4)	8	9	10
1.	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	97,4	201,1	158,2	42,9	21,3%	4%	60,8	62,4%
2.	Troškovi nabave električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	685,5	600,0	1.172,3	-572,3	-95,4%	27%	486,8	71,0%
3.	Koncesije na vodama i vodnom dobru	0,6	0,5	0,6		-3,9%			-5,1%
4.	Utrošeni materijal i usluge za proizvode i usluge	22,8	41,7	27,3	14,4	34,5%	1%	4,5	19,7%
5.	Troškovi održavanja	160,1	150,8	142,5	8,3	5,5%	3%	-17,6	-11,0%
6.	Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1302,4	1.239,9	1.195,4	44,5	3,6%	27%	-107,0	-8,2%
7.	Ostali materijalni troškovi i ostali troškovi poslovanja	330,5	340,4	319,3	21,1	6,2%	7%	-11,2	-3,4%
8.	Amortizacija	787,3	811,9	806,5	5,4	0,7%	18%	19,2	2,4%
9.	Troškovi restrukturiranja		350,7	350,7			8%	350,7	
10.	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	234,4		28,0	-28,0		1%	-206,4	-88,1%
11.	Izvanredni rashodi	8,7		13,5	-13,5			4,8	55,6%
12.	Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi	140,6	127,8	154,1	-26,3	-20,6%	4%	13,528	9,6%
13	Ukupno poslovni rashodi (1 do 12)	3.770,3	3.864,7	4.368,4	-503,7	-13,0%	100%	598,144	15,9%

7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja

u kn

Red. br.	Organizacijska jedinica	DIR (11)		%	ODR (12)		%	OTP (13)		%	UKUPNO		%
		plan	ostvarenje		plan	ostvarenje		plan	ostvarenje		plan	ostvarenje	
1	2	3	4	5(4/3)	6	7	8(7/6)	9	10	11(10/9)	12	13	14(13/12)
0	Zajedničke funkcije	201.206.577	158.220.245	79	1.535.972	2.200	0	35.012.552	34.618.756	99	237.755.101	192.841.201	81
1	Zagreb	20.108.000	15.851.837	79	20.265.252	21.708.489	107	31.365.772	31.699.439	101	71.739.024	69.259.765	97
2	Zabok	2.526.000	2.079.610	82	5.071.001	5.454.979	108	6.347.133	5.865.216	92	13.944.134	13.399.805	96
3	Varaždin	3.041.000	3.059.839	101	5.212.295	5.858.923	112	5.937.021	6.287.950	106	14.190.316	15.206.712	107
4	Čakovec	1.732.000	1.804.502	104	3.215.420	3.142.823	98	3.849.604	3.787.758	98	8.797.024	8.735.083	99
5	Koprivnica	2.192.000	1.683.897	77	4.126.426	2.659.451	64	6.046.486	5.809.839	96	12.364.912	10.153.187	82
6	Bjelovar	2.145.000	1.832.100	85	4.284.736	3.021.256	71	4.544.643	4.208.633	93	10.974.379	9.061.989	83
7	Križ	2.497.000	2.368.521	95	6.933.552	3.496.919	50	7.831.668	7.498.342	96	17.262.220	13.363.782	77
8	Osijek	7.711.000	7.678.137	100	8.196.244	8.844.112	108	16.213.912	15.448.896	95	32.121.156	31.971.145	100
9	Vinkovci	4.572.000	4.148.684	91	5.284.378	5.409.383	102	6.521.963	6.208.285	95	16.378.341	15.766.352	96
10	Slavonski Broj	3.713.000	2.949.803	79	3.904.626	3.355.460	86	6.822.070	6.068.002	89	14.439.696	12.373.264	86
11	Pula	9.378.000	8.908.795	95	8.430.936	8.333.444	99	15.253.440	13.956.202	91	33.062.376	31.198.441	94
12	Rijeka	10.828.000	9.644.718	89	12.954.305	12.793.742	99	18.827.595	17.138.593	91	42.609.900	39.577.053	93
13	Split	12.039.000	11.598.343	96	17.881.265	15.464.112	86	25.820.971	26.707.891	103	55.741.236	53.770.346	96
14	Zadar	6.115.000	5.316.031	87	7.618.154	6.905.232	91	10.939.628	11.168.508	102	24.672.782	23.389.772	95
15	Šibenik	2.401.000	2.431.890	101	6.744.294	6.910.580	102	6.869.504	6.481.482	94	16.014.798	15.823.952	99
16	Dubrovnik	2.370.000	2.203.134	93	4.264.147	4.773.287	112	4.480.243	4.211.377	94	11.114.390	11.187.798	101
17	Karlovac	4.136.000	3.161.958	76	7.976.232	7.372.154	92	10.436.057	9.504.505	91	22.548.289	20.038.616	89
18	Sisak	2.339.000	2.005.108	86	4.966.937	4.942.558	100	6.955.403	6.774.648	97	14.261.340	13.722.314	96
19	Gospić	1.616.000	1.531.240	95	7.305.460	7.780.326	107	8.274.796	7.408.968	90	17.196.256	16.720.534	97
20	Virovitica	1.624.810	1.321.818	81	2.615.213	2.688.396	103	3.233.715	2.981.692	92	7.473.738	6.991.906	94
21	Požega	969.600	997.462	103	2.013.155	1.640.056	81	2.914.037	2.803.930	96	5.896.792	5.441.447	92
	UKUPNO	305.259.987	250.797.672	82	150.800.000	142.557.882	95	244.498.213	236.638.911	97	700.558.200	629.994.466	90

Izvor: Financijsko knjigovodstvo

Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025; podaci su sa uključenim šiframa aktivnosti 127 (interventno održavanje) i 128 (elementarne nepogode) Plan 2013. je na godišnjoj razini.

7.6. Ostvarenje plana investicija

Red. br.	Organizacijska jedinica	2	21		22		23		24	
		plan	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
0.	Zajedničke funkcije									
1.	Zagreb		4.327.230	1.550.727	27.600.172	30.600.392				
2.	Zabok		225.200	192.610	225.000	926.144				
3.	Varaždin		700.000	249.965	5.996.500	4.187.886				
4.	Čakovec		290.880	283.582	2.032.182	1.442.389	61.000			
5.	Koprivnica		260.000	359.296	7.287.650	9.736.611	40.000	40.000		
6.	Bjelovar		439.523	428.463	2.113.780	3.953.070	1.676.200	2.802.190		
7.	Križ		240.000	219.673	4.021.876	7.363.709	493.293	1.484.457	100.000	138.780
8.	Osijek		498.000	472.607	15.417.550	16.590.489				
9.	Vinkovci		425.232	336.438	4.900.800	2.630.387			50.000	98.334
10.	Slavonski Broj		638.806	770.829	3.618.234	5.663.132			19.981	23.758
11.	Pula		609.000	611.172	7.638.500	7.866.670				
12.	Rijeka		1.484.500	2.157.077	19.017.065	14.782.458				
13.	Split		600.000	-328.399	11.615.408	11.193.979				215.377
14.	Zadar		505.677	1.192.828	13.739.600	15.371.576			300.000	354.297
15.	Šibenik		1.050.000	953.871	10.174.437	9.327.176			100.000	301.654
16.	Dubrovnik		1.020.000	462.149	8.961.500	4.288.916				
17.	Karlovac		771.000	637.642	6.472.000	8.467.859		13.615	100.000	30.214
18.	Sisak		330.000	339.959	12.154.500	11.740.151			50.000	84.008
19.	Gospić		693.035	609.817	6.920.294	6.391.591			532.453	441.184
20.	Virovitica		395.247	158.248	3.048.600	6.157.097			100.000	39.051
21.	Požega		233.436	259.487	1.938.000	1.794.519	279.237	956.596	80.000	136.489
	UKUPNO		15.736.766	11.918.043	174.893.648	180.476.202	2.549.730	5.296.858	1.432.434	1.863.145

Izvor: financijsko knjigovodstvo

Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

Godišnji plan za investicije iz FIN

7.6. Ostvarenje plana investicija

u kn

	25		26		27		28		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
			1.016.609	13.930	175.597.157				176.613.766	13.930
	39.293.440	39.556.965	14.690.953	18.831.590	101.171.202	66.523.285			187.082.997	157.062.958
	3.466.800	9.202.903	2.936.695	1.471.802	7.069.526	4.793.718			13.923.221	16.587.177
	20.883.000	20.268.279	2.800.953	1.630.837	12.660.987	15.210.796			43.041.440	41.547.763
	272.443	244.960	1.903.205	3.915.071	8.807.729	5.828.679			13.367.439	11.714.681
	690.500	1.270.551	2.518.632	2.694.655	12.335.532	4.882.644			23.132.314	18.983.757
	185.000	149.406	5.304.480	3.723.969	5.684.839	4.033.040			15.403.822	15.090.139
	1.147.225	5.179.126	2.270.825	3.477.996	11.825.830	5.990.071			20.099.049	23.853.812
	1.378.700	1.712.173	6.276.576	7.536.297	27.057.859	3.531.324			50.628.685	29.842.889
	3.993.399	5.604.548	2.425.995	4.746.241	18.660.817	5.109.480			30.456.243	18.525.427
			6.323.956	5.258.876	27.766.252	7.728.569			38.367.229	19.445.165
	17.562.000	16.472.190	3.018.023	4.484.338	35.541.077	33.814.780			64.368.600	63.249.149
	19.636.429	23.622.531	4.664.383	5.482.206	34.085.239	21.971.834			78.887.616	68.016.106
	10.938.298	-13.458.164	12.452.375	14.050.530	146.169.051	40.534.912			181.775.132	52.208.235
	11.184.935	6.783.734	3.816.557	3.919.011	29.825.703	32.098.187			59.372.472	59.719.633
	2.605.750	399.051	5.997.198	4.694.954	9.192.472	8.393.884			29.119.857	24.070.591
	49.538.445	46.325.950	3.413.689	1.481.457	45.217.089	11.263.002			108.150.723	63.821.474
	7.095.000	7.924.761	3.706.026	2.919.849	11.804.478	5.445.104			29.948.504	25.439.045
	368.000	356.353	2.025.775	2.205.625	2.532.135	2.165.773			17.460.410	16.891.868
	1.341.189	727.678	4.339.346	4.765.438	5.941.343	2.456.716			19.767.660	15.392.424
	578.000	148.291	3.195.347	1.635.813	5.503.389	2.578.680			12.820.583	10.717.180
	5.388.904	6.001.047	610.237	402.249	1.942.908	1.194.853			10.472.722	10.745.240
	197.547.457	178.492.332	95.707.835	99.342.733	736.392.614	285.549.329			1.224.260.484	762.938.642

7.7. Ostvarenje plana usluga

Red. br.	Organizacijska jedinica	31		32		33		34	
		plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
0.	Zajedničke funkcije								
1.	Zagreb		510.708		4.891.433	4.500.000	5.181.003	1.700.000	809.153
2.	Zabok	10.000	28.756	220.000	569.996	213.000	282.053	5.000	
3.	Varaždin	1.480.000	623.028	742.500	83.193	442.000	14.000	1.551.000	626.876
4.	Čakovec					380.000	198.839	195.000	161.710
5.	Koprivnica			60.000	44.699	195.000	170.633	50.000	
6.	Bjelovar			80.000	7.662	10.000	14.634		
7.	Križ		5.753	50.000	264.619	50.000	92.513		
8.	Osijek	1.728.000	1.064.276	575.000	199.856	250.000	259.719	305.000	403.827
9.	Vinkovci					50.000	109.101		
10.	Slavonski Broj			240.000	9.140	260.000	97.687		
11.	Pula			576.700	3.721.472	1.069.660	653.620	1.358.800	
12.	Rijeka	95.000	114	900.000	899.750	200.000	53.110	250.000	60.065
13.	Split		219.790		471.277		114.302		
14.	Zadar		256.630	230.000	266.142	183.000	120.631		
15.	Šibenik	350.000	212.896			92.000	49.153	5.000	
16.	Dubrovnik					50.000	62.882		
17.	Karlovac			130.000	11.749	80.000	43.065		
18.	Sisak			130.000	17.891	420.000	162.979	30.000	
19.	Gospić					310.000	258.373		
20.	Virovitica					85.000	80.280	125.000	41.549
21.	Požega	7.000				150.000	38.842	150.000	44.583
	UKUPNO	3.670.000	2.921.950	3.934.200	11.458.879	8.989.660	8.057.418	5.724.800	2.147.764

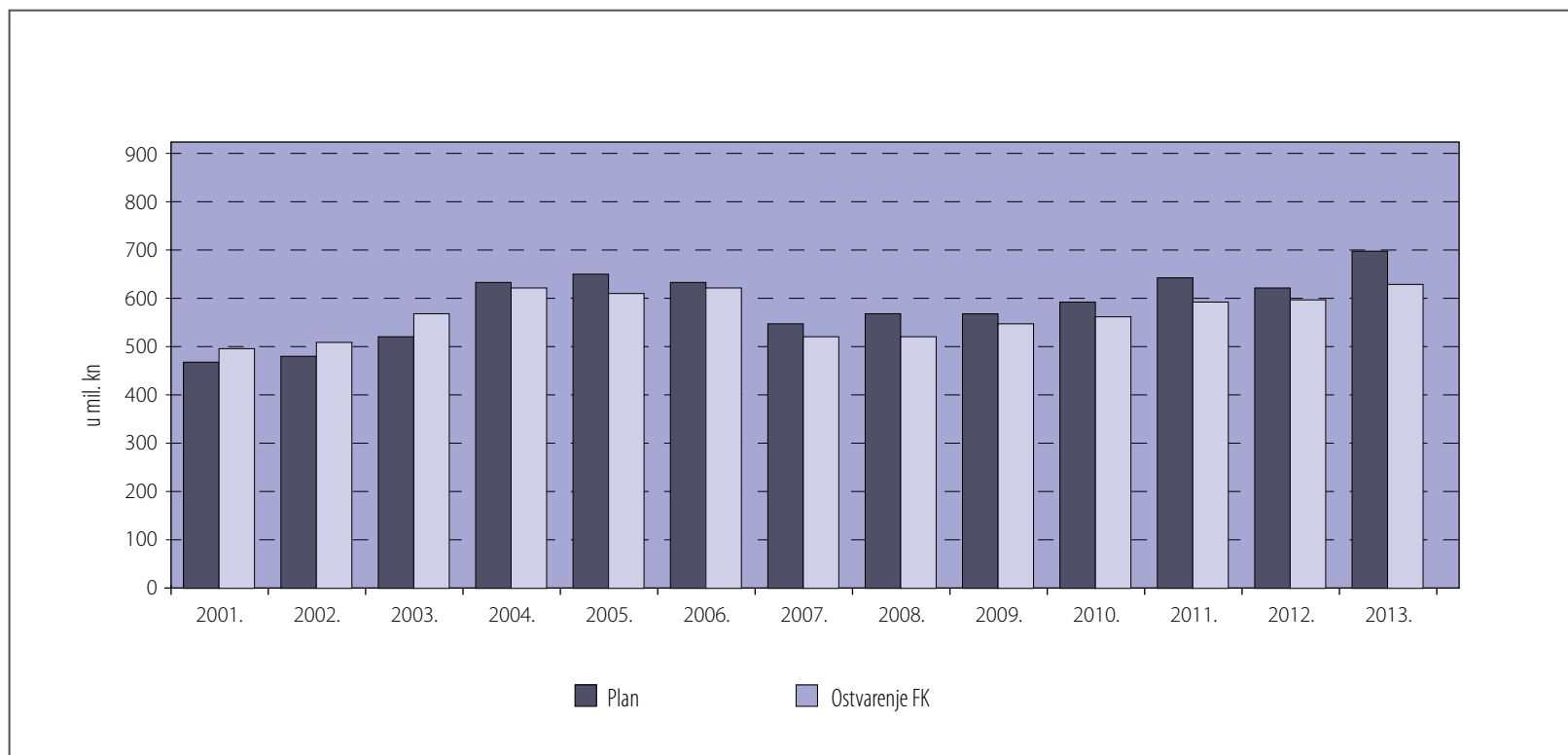
Izvor: financijsko knjigovodstvo

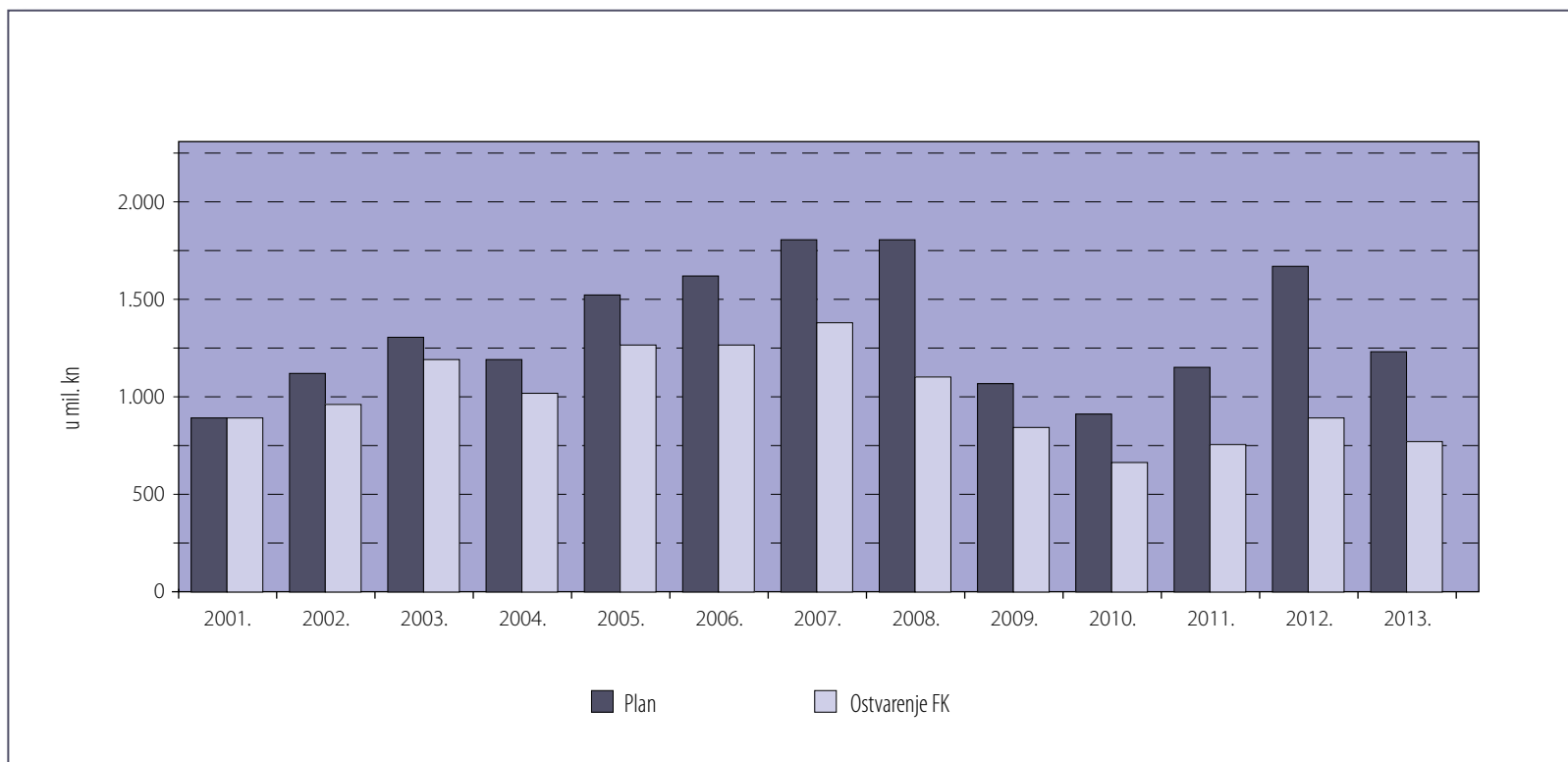
Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

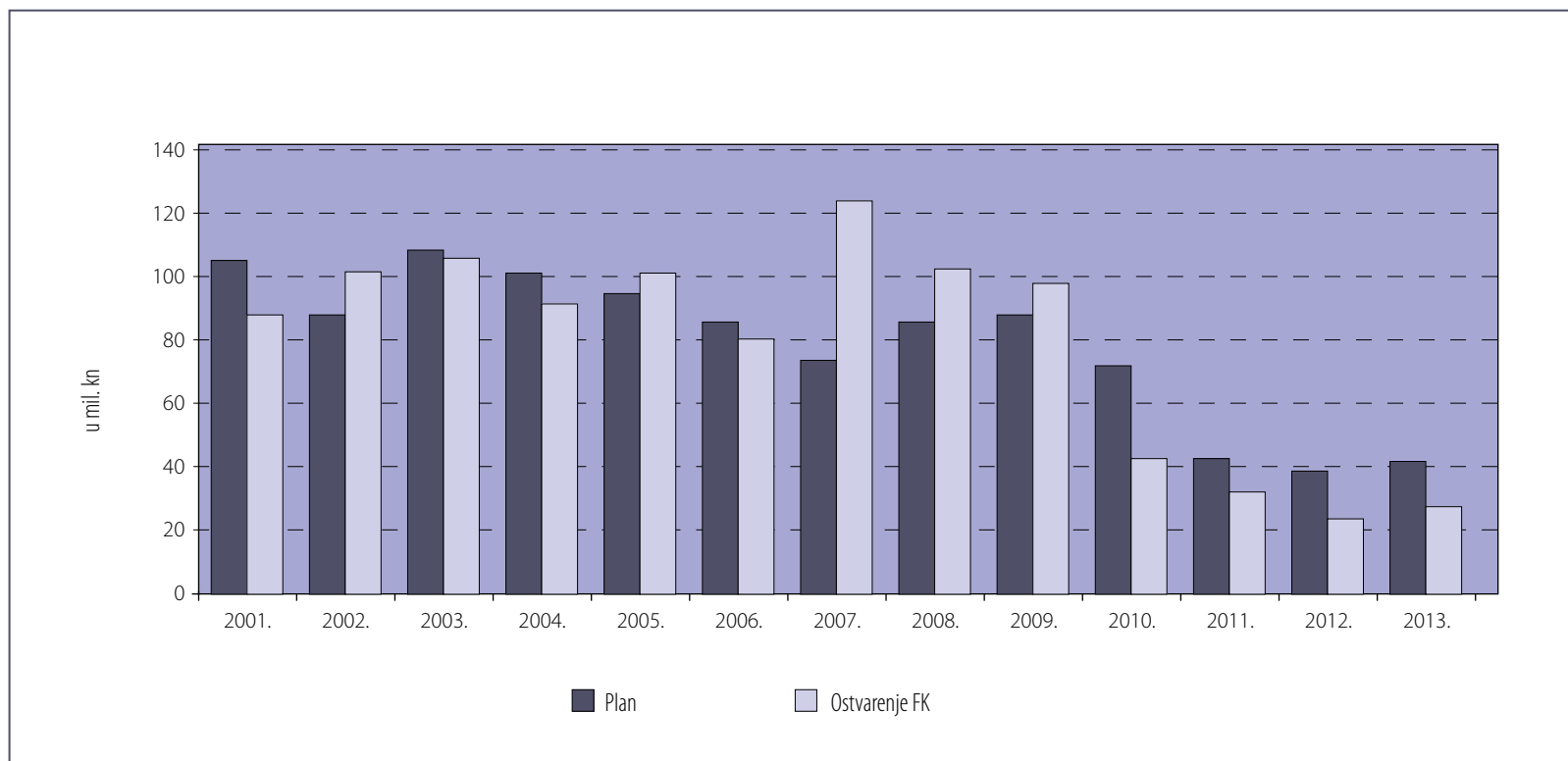
7.7. Ostvarenje plana usluga

u kn

	35		36		38		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
		22.736						22.736
9.400.000		93.255				101.107	15.600.000	11.586.660
17.000		8.281	5.000	0	30.000	13.281	500.000	902.366
174.000		21.713			111.000	11.589	4.500.500	1.380.400
15.000		20.705			30.000	10.111	620.000	391.366
15.000		6.694			30.000	17.618	350.000	239.643
50.000		28.244			60.000	32.299	200.000	82.839
410.000		257.731			40.000	6.015	550.000	626.631
115.000		45.107	650.000	331.887	40.000	7.288	3.663.000	2.311.960
750.000		56.169					800.000	165.270
		1.397			50.000	13.033	550.000	121.257
2.745.200		105.493			249.640		6.000.000	4.480.586
920.000		247.323			135.000	101.111	2.500.000	1.361.473
2.000.000		404.360		4.970		180.781	2.000.000	1.395.480
57.000		27.571			330.000	125.952	800.000	798.359
41.000		33.123			112.000	87.782	600.000	382.954
36.000		26.115			60.000	68.725	146.000	157.722
		21.498	50.000		40.000	16.862	300.000	93.175
70.000		15.387			50.000	25.444	700.000	221.702
180.000		21.917			210.000	80.605	700.000	360.894
20.000		23.480			20.000	3.065	250.000	148.374
3.500		5.549	3.000		21.000	2.568	334.500	91.541
17.018.700		1.493.850	708.000	338.289	1.618.640	905.237	41.664.000	27.323.388







7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima

Red. br.	Organizacijska jedinica	Redovno poslovanje		Investicije		Usluge		Sveukupno	
		Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba
1	2	3	4	5	6	7	8	9(3+5+7)	10(4+6+8)
0.	Zajedničke funkcije	21.951.613	170.889.589	13.930		19.983	2.752	21.985.526	170.892.341
1.	Zagreb	56.969.626	12.290.139	157.059.267	3.691	11.586.486	174	225.615.379	12.294.005
2.	Zabok	11.931.049	1.468.756	16.586.271	906	902.267	99	29.419.587	1.469.760
3.	Varaždin	13.515.835	1.690.878	41.547.763		1.380.048	352	56.443.645	1.691.230
4.	Čakovec	7.506.626	1.228.456	11.714.681		391.280	85	19.612.588	1.228.542
5.	Koprivnica	8.846.322	1.306.866	18.983.757		239.601	42	28.069.680	1.306.907
6.	Bjelovar	7.659.150	1.402.840	15.090.139		82.657	182	22.831.945	1.403.022
7.	Križ	11.611.860	1.751.922	23.852.933	879	626.616	15	36.091.409	1.752.816
8.	Osijek	27.407.552	4.563.593	29.729.856	113.033	2.311.960		59.449.368	4.676.626
9.	Vinkovci	13.272.343	2.494.009	18.522.574	2.853	165.127	144	31.960.043	2.497.006
10.	Slavonski Broj	10.456.851	1.916.414	19.445.165		121.257		30.023.273	1.916.414
11.	Pula	26.586.026	4.612.415	63.249.149		4.480.586		94.315.761	4.612.415
12.	Rijeka	33.646.007	5.931.046	68.016.106		1.361.368	105	103.023.481	5.931.151
13.	Split	44.458.674	9.311.672	52.208.235		1.395.207	273	98.062.117	9.311.945
14.	Zadar	20.356.135	3.033.637	59.717.741	1.892	798.156	203	80.872.032	3.035.732
15.	Šibenik	13.559.548	2.264.404	24.065.691	4.900	382.899	55	38.008.138	2.269.359
16.	Dubrovnik	9.608.999	1.578.799	63.820.598	876	157.380	343	73.586.977	1.580.017
17.	Karlovac	18.017.231	2.021.386	25.434.043	5.001	92.794	381	43.544.068	2.026.768
18.	Sisak	12.276.983	1.445.331	16.891.868		221.702		29.390.553	1.445.331
19.	Gospić	15.705.171	1.015.363	15.388.852	3.572	360.589	305	31.454.612	1.019.240
20.	Virovitica	6.283.205	708.701	10.714.278	2.901	148.342	32	17.145.826	711.634
21.	Požega	4.868.801	572.646	10.745.240		91.541		15.705.582	572.646
UKUPNO		396.495.606	233.498.860	762.798.136	140.506	27.317.848	5.540	1.186.611.590	233.644.906

* Izvor: Financijsko knjigovodstvo

** Uključena konta: 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025





Kapitalni objekti

8.1. Izgrađeni kapitalni objekti

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI		TEHNIČKI PODACI							
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja [kn]	Ukupna vrijednost ulaganja [kn]	TS				DV/KB		Broj trafostanica obuhvaćenih prelaskom na 20 kV napon	
						Sn [MVA]	Broj polja			Tip	Duljina trase (km)		
						110 kV	35 kV	20 kV	10 kV				
1	Koprivnica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV PITOMAČA – POJAČANJE TRANSFORMACIJE	2.200.000	2.200.000	8 + 8							
2	Bjelovar	Ostalo	POSLOVNA ZGRADA ELEKTRJE BJELOVAR – ZAMJENA KROVIŠTA	2.385.464	2.385.230								
3	Vinkovci	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV OTOK	9.950.000	9.905.051	8 + 8		6	14				
4	Pula	Rekonstrukcija, novi objekti	PRIJELAZ NA 20 kV ELEKTROISTRA PULA – FAZA I	20.000.000	19.999.794						XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	12,5	850
5	Rijeka	Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV TURNIĆ	15.000.000	15.000.000						XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	19,6	
6	Zadar	Rekonstrukc., novi objekti	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA TS 110/10(20) kV NIN	12.000.000	11.999.921						AL-Če 50/8 mm ² , XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	14,0 26,0	110
7	Dubrovnik	Novi objekti	DV/KB 35kV+20kV: TS 35/10kV PLOČICE – RS 10(20)kV PREVLAKA S OTCJEPOM ZA MOLUNAT	18.350.000	18.350.000						Al-Če 50/8 mm ² , Ae-Če 95/15 mm ² , XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²), XHE 49-A 20/35(42) kV 3x(1x150/25 mm ²)	19,3	
8	Karlovac	Novi objekti	RS 20 kV NOVI CENTAR	6.400.000	6.398.733				18				
9	Karlovac	Rekonstrukc., novi objekti	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 kV	15.300.000	15.297.418						Al-Če 50/8 mm ² , XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	95,7 30,4	188
10	Požega	Novi objekti	DV 20(35) kV I RASKLOPIŠTE 20 kV ČAGLIN	9.310.000	9.309.920	2,5 + 2,5		4	10		XHE 49-A 20/35(42) kV 3x(1x150/25 mm ²), XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²), AL-ČE 50/8 mm ²	12,7 1,0 3,0	
UKUPNO				110.895.464	110.846.067								

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI					TEHNIČKI PODACI						
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja [kn]	Uloženo do 31.12.2012.g. [kn]	Uloženo u 2013.g. [kn]	Ukupno uloženo do 31.12.2013. [kn]	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2013.god. [kn]	TS				DV/KB		Broj trafostanica koje su obuhvaćene prelaskom na 20 kV napon
									Sn [MVA]	Broj polja				Tip	
							110 kV	35 kV	20 kV	10 kV					
1	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FERENŠČICA	53.519.000	40.808.000	12.211.000	53.019.000	500.000	40 + 40	6		48			
2	Zagreb	Rekonstrukcija, Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV FERENŠČICA	10.000.000		3.000.000	3.000.000	7.000.000					XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	30,0	
3	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV SESVETE *	40.506.905	2.510.000	17.400.000	19.910.000	20.596.905	40 + 40			58			
4	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/x POJAČANJE TRANSFORMACIJE 110/x kV *	21.500.000				21.500.000	6x 40						
5	Zabok	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV ZABOK – DISTRIBUCIJSKI DIO	12.000.000				12.000.000	8 + 8			18			
6	Varaždin	Novi objekti	TS 110/10/20 kV KNEGINEC – DISTRIBUCIJSKI DIO	27.400.000	7.747.000	19.484.239	27.231.239	168.761	20 + 20 + 8			28	Al-Če 240/40 mm ² , Č/R stupovi, XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	0,2 1,8	
7	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV TROKUT – DISTRIBUCIJSKI DIO	12.000.000				12.000.000	8		21	22			
8	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA RZ I UPRAVLJANJA U TS 35/10(20) kV: HERCEGOVAC, KLOŠTAR, POPOVAČA I SIRAČ	7.971.000	5.404.000	1.366.953	6.771.000	1.200.000							
9	Križ	Rekonstrukcija	FAZA I REKONSTRUKCIJE TS 110/10(20) kV PETROKEMIJA KUTINA – DISTRIBUCIJSKI DIO	6.000.000	4.000.000		4.000.000	2.000.000	20			8			
10	Osijek	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV NAŠICE – POJAČANJE TRANSFORMACIJE	12.500.000	580.791	5.557.975	6.138.766	6.361.234	40			17			
11	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV MEDULIN – DISTRIBUCIJSKI DIO	26.000.000		550.000	550.000	25.450.000	20 + 20			26			
12	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV RIJEKA – DISTRIBUCIJSKI DIO	22.000.000		5.000.000	5.000.000	17.000.000	40 + 40			44			

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

13	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV IMOTSKI – DISTRIBUCIJSKI DIO	19.000.000	220.000	58.706	278.706	18.721.294	20 + 20	4	28		
14	Split	Novi objekti	TS 35/10(20) kV HRVACE	10.000.000		100.000	100.000	9.900.000	8		20		
15	Zadar	Novi objekti	TS 110/10(20) kV ZADAR ISTOK – DISTRIBUCIJSKI DIO	28.000.000		2.881.820	2.881.820	25.118.180	40 + 40 + 16	5	34		
16	Zadar	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV PAG – DISTRIBUCIJSKI DIO	8.000.000				8.000.000			22		
17	Dubrovnik	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV BLATO – DISTRIBUCIJSKI DIO	13.000.000				13.000.000	20 + 8		20		
18	Dubrovnik	Izgradnja	TS 110/10(20) kV SRĐ – DISTRIBUCIJSKI DIO	80.781.802	31.131.401	41.650.401	72.781.802	8.000.000	40 + 40		44		
19	Dubrovnik	Rekonstrukcija, Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV SRĐ	34.000.000		5.600.000	5.600.000	28.400.000				XHE49 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²), XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²), XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x240/25 mm ²)	4,0 17,2 7,2
20	Sisak	Rekonstrukcija	TS 35/20 kV HRVATSKA KOSTAJNICA	11.700.000	5.745.000	5.254.766	10.999.766	700.234		4	22		
UKUPNO				455.878.707	98.146.192	120.115.860	218.262.099	237.616.608					

* Ukupni opseg ulaganja i vrijednost ulaganja revidirani sukladno načelima razgraničenja HEP-ODS d.o.o. i HOPS d.o.o.

8.3. Program sanacije i obnove

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj/akt	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Uloženo [kn]
SIO-HEP 2012 I								
2411	MR NN	3	m	1.000	187.063	187.063	187.063	187.063
2413	Priključci	1	kom	31	93.678	93.678	93.678	93.678
Ukupno		4			280.741	280.741	280.741	280.741
SIO-HEP 2013 I								
2413	Priključci	11	kom	378	1.151.693	1.151.693	1.136.631	1.135.131
Ukupno		11			1.151.693	1.151.693	1.136.631	1.135.131
SVEUKUPNO		15			1.432.434	1.432.434	1.417.372	1.415.872

8.4. Program sanacije naponskih prilika

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Uloženo [kn]
SNP 2012 I								
2211	MR NN	6	m	2.654	477.402	477.402	478.783	477.678
2223	KB 10(20) kV	1	kVA	100	30.000	30.000	30.000	30.000
2511	MR NN	1	m	194	35.000	35.000	34.982	34.982
2521	TS 10(20)/0,4 kV	10	kVA	100	757.537	757.537	745.870	684.253
Ukupno		18			1.299.939	1.299.939	1.289.635	1.226.913
SNP 2012 II								
2211	MR NN	109	m	42.191	7.659.958	7.659.958	7.643.283	7.594.425
2223	KB 10(20) kV	2	m	1.000	290.000	290.000	290.000	290.000
2511	MR NN	20	m	4.229	766.842	766.842	761.191	761.191
2512	KB NN	22	m	1.806	461.260	461.260	453.922	451.569
2521	TS 10(20)/0,4 kV	33	kVA	5.280	1.498.654	1.498.654	1.490.984	1.480.094
2523	KB 10(20) kV	20	m	4.725	1.376.580	1.376.580	1.370.264	1.370.264
Ukupno		206			12.053.294	12.053.294	12.009.644	11.947.543
SNP 2013 I								
2211	MR NN	445	m	313.904	57.915.754	57.915.754	56.922.076	56.502.727
2212	KB NN	55	m	25.820	6.566.647	6.566.647	6.475.435	6.455.081
2221	TS 10(20)/0,4 kV	10	kVA	1.600	857.780	857.780	857.400	857.400
2222	DV 10(20) kV	3	m	5.332	1.173.000	1.173.000	1.172.952	1.172.952
2511	MR NN	31	m	13.299	2.406.369	2.406.369	2.401.518	2.393.774
2512	KB NN	70	m	20.968	5.341.700	5.341.700	5.242.121	5.242.121

8.4. Program sanacije naponskih prilika

2521	TS 10(20)/0,4 kV	44	kVA	7.040	8.173.338	8.173.338	8.109.875	7.946.280
2522	DV 10(20) kV	14	m	8.132	1.799.806	1.799.806	1.795.361	1.789.111
2523	KB 10(20) kV	11	m	3.697	1.073.174	1.073.174	1.071.985	1.071.985
Ukupno		683			85.307.568	85.307.568	84.048.723	83.431.431
Sveukupno		907			98.660.801	98.660.801	97.348.002	96.605.887

8.5. Podaci o izgrađenim energetskim objektima

Transformatorske stanice 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	Jedinice	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kablskih TS	kom	165	94	259
2.	Ukupno zračnih TS	kom	59	40	99
UKUPNO			224	134	358

KB 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kabela	m	969.927	231.433	1.201.360
UKUPNO			969.927	231.433	1.201.360

DV 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno DV 10(20) kV	m	15.684	133.477	149.161
UKUPNO			15.684	133.477	149.161

KB NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ² i veći)	m	341.123	137.351	478.474
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	170.321	117.805	288.126
UKUPNO			511.444	255.156	766.600

MR NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno magistralnog SKS-a (presjeci 35 i 70 mm ²)	m	217.107	811.445	1.028.552
2.	Ukupno priključki SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	167.442	286.899	454.341
UKUPNO			384.549	1.098.344	1.482.893

Prikazani su zbirni podaci po vrstama objekata i vrstama aktivnosti: nova izgradnja (NOV), odnosno zamjene i rekonstrukcije (ZIR).



Sigurnost i zaštita

Okoliš

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. kontinuirano provodi aktivnosti iz područja zaštite okoliša, koje su sustavno provođene i tijekom 2013. godine, zahvaljujući uspostavljenom sustavu upravljanja okolišem prema normi ISO 14001 u svim organizacijskim jedinicama Društva.

Nakon što je u mjesecu prosincu 2012. godine nezavisna certifikacijska kuća ocijenila da je sustav upravljanja okolišem uspješno uspostavljen i primjenjuje se, u 2013. godini je održan posebno značajan događaj za Društvo – svečano uručenje certifikata.

Uspostava sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004 u HEP ODS-u donijela je znatne koristi u dijelu kvalitetnog postupanja s otpadom i s kemikalijama, provedbi mjera za smanjenje rizika od neželjenih događaja, propisanih postupaka u slučajevima izvanrednih stanja, provedbi mjera za zaštitu zraka, tla, voda i zdravlja zaposlenika.

S ciljem ostvarivanja daljnjih koristi od uspostave sustava, u 2013. godini obavljen je niz aktivnosti nužnih za uspješno vođenje i unaprjeđenje uvedenog sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004, od kojih se posebno mogu istaknuti:

- ❑ izrada jedinstvene temeljne dokumentacije sustava upravljanja okolišem na razini HEP ODS-a,
- ❑ izrada općih ciljeva u zaštiti okoliša na razini HEP ODS-a, unutar kojih su doneseni pojedinačni ciljevi distribucijskih područja,

- ❑ provedena je edukacija dodatnih internih auditora prema normi ISO 14001:2004,
- ❑ kvalitetna provedba internih audita u svim organizacijskim jedinicama HEP ODS-a,
- ❑ provedba jednog ciklusa kontrolnih internih audita u svim organizacijskim jedinicama HEP ODS-a, od strane vodećih auditora HEP ODS-a prema normi ISO 14001:2004,
- ❑ donošenje jednoobraznih odluka o zaduženjima i odgovornostima u sustavu upravljanja okolišem.

U 2013. godini nastavljeno je sustavno obavljanje aktivnosti iz domene zaštite okoliša iz prirode, od čega se može izdvojiti:

- ❑ adekvatno postupanje s otpadom i ažurno vođenje očevidnika o nastanku i tijeku otpada,
- ❑ osposobljavanje radnika za rad s kemikalijama, pribavljeni su sigurnosno-tehnički listovi za sve novonabavljene kemikalije i s njima su upoznati radnici,
- ❑ nastavljeno je vođenje očevidnika o potrošnji opasnih kemikalija,
- ❑ temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (*Ciconia ciconia*), tijekom 2013. godine kontinuirano su provođene mjere zaštite bijele rode,
- ❑ nastavljena je provedba mjera zaštite ptica od strujnog udara na srednjenaponskim nadzemnim vodovima

9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara

- ❑ nastavak ispitivanja vodonepropusnosti uljnih jama u velikim trafostanicama te sanacija propusnih jama.

Požar

Temeljem članka 23. Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2013. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Hrvatska elektroprivreda d.d. obvezna je u okolici elektroenergetskih objekata i ispod trasa elektroenergetskih vodova planirati, organizirati, tretirati i čistiti prostor od lakozapaljivih tvari, odnosno tvari koje bi mogle izazvati požar i omogućiti njegovo širenje, odnosno provoditi šumski red.

U Društvu su konstantno provedene mjere zaštite od požara, koje se očituju u pravovremenom obavljanju sječe raslinja u blizini elektroenergetskih postrojenja i trasa nadzemnih vodova. Naročita pažnja provedbi mjera zaštite od požara pridana je u okolici elektroenergetskih postrojenja i trasa nadzemnih vodova koji prolaze područjima razvrstanima u veliki i vrlo veliki stupanj ugroženosti od požara – priobalno i otočno područje RH.

U priobalnom i otočnom području provedene su sljedeće mjere zaštite od požara:

- ❑ ažuriranje procjene ugroženosti od požara i izrada plana zaštite od požara,

- ❑ izrada operativnog plana gašenja požara i planova redovnog održavanja,
- ❑ obavljanje planiranih radova čišćenja trasa nadzemnih vodova (planovi dostavljeni Državnom inspektoratu i Državnoj upravi za zaštitu i spašavanje),
- ❑ osiguranje komunikacije između područja i Županijskih stožera za protupožarnu zaštitu,
- ❑ pregled protupožarnih resursa,
- ❑ priprema planova opskrbe kupaca električnom energijom u slučaju požara većih razmjera te osiguranje minimalnog broja resursa za požare većih razmjera.

U razdoblju od 20. do 24. svibnja 2013. godine elektroenergetski inspektori Državnog inspektorata proveli su nadzor nad provedbom mjera zaštite od požara u distribucijskim područjima koja pokrivaju priobalno i otočno područje RH (Pula, Rijeka, Zadar, Šibenik, Split, Dubrovnik). Pozitivni nalazi s provedenog inspekcijskog nadzora potvrdili su učinkovitost provedenih mjera s ciljem prevencije od nastanka požara.

Mjere zaštite od požara kontinentalnog prostora očitovale su se u provođenju aktivnosti sukladnih onima u otočnom i priobalnom području, uz izuzeće pojedinih aktivnosti obzirom na znatno manju ugroženost od požara.

Poslovi u HEP ODS-u svrstani su u grupu poslova visokog rizika. Iz tog razloga, a u cilju zaštite zdravlja i sigurnosti radnika na radu, HEP ODS poduzima slijedeće aktivnosti:

- ❑ temeljem Zakona o zaštiti na radu, HEP ODS je donio odgovarajući broj pravilnika kojim se uređuje područje zaštite zdravlja i sigurnosti na radu,
- ❑ za radnike se provodi praktično osposobljavanje za rad na radnom mjestu, pod stručnim nadzorom, o čemu se vodi pisana evidencija,
- ❑ prilikom obavljanja radova koristi se radna dokumentacija (nalozi za rad i dopusnice za rad),
- ❑ opasne tvari zamjenjuju se manje opasnim,
- ❑ za opasne radne procese, izrađuju se pisane upute za rad,
- ❑ radnicima se osigurava radna obuća i odjeća te ih se upućuje na periodičke liječničke preglede,
- ❑ sredstva rada, zaštitna oprema i strojevi i uređaji s povećanim opasnostima, redovno se ispituju u zakonom propisnim intervalima,
- ❑ analiziraju se smrtni i teži ozljede na radu te se zaključci upućuju u sve dijelove HEP ODS-a u cilju upozorenja kako se slične situacije ne bi ponavljale,
- ❑ stručnjaci za zaštitu na radu koriste aplikaciju za vođenje evidencije iz područja zaštite na radu.

9.2. Zaštita na radu

Podaci o ozljedama na radu u proteklih osam godina (obuhvaćene SVE ozljede neovisno o priznavanju od strane HZZO)

HEP ODS	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
Prosječan broj zaposlenih radnika	9.721	9.622	9.603	9.525	9.370	9.224	9.051	7.947
Ukupan broj ozlijeđenih radnika	249	247	230	211	194	180	184	153
lakše ozljede	233	226	221	190	172	161	161	136
teške ozljede	15	21	9	19	22	18	21	17
smrtne ozljede	1			2		1	2	

Podaci o ozljedama na radu u proteklih osam godina (samo priznate od strane HZZO)

HEP ODS – Ozljede priznate od strane HZZO-a	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
Prosječan broj zaposlenih radnika	9.721	9.622	9.603	9.525	9.370	9.224	9.051	7.947
Ukupan broj ozlijeđenih radnika	247	240	224	182	163	154	151	126
lakše ozljede	231	219	215	164	146	137	128	112
teže ozljede	15	21	9	17	17	17	21	14
smrtne ozljede	1			1 (+1)		0 (+1)	2	
Postotak (%) ozljeđivanja	2,5	2,5	2,3	1,9	1,7	1,7	1,7	1,6
Broj ozlijeđenih – izravno na mjestu rada	193	190	178	146	124	122	124	100
Broj ozlijeđenih – na putu do mjesta rada i obratno te služb. putu	46	34	34	30	30	23	22	17
Broj ozlijeđenih – ostalo (na nekom drugom mjestu)	8	16	12	6	9	9	5	9
Broj ozlijeđenih – električni uzrok	9	12	8	11	12	8	7	3
Ukupno izgubljeni radni dani zbog ozljeda na radu	9.266	11.389	13.735	10.013	11.013	8.885	8.238	7.514
Index učestalosti ozljeda na radu po godinama	14,83	14,58	13,54	10,96	9,87	9,45	9,42	8,77
Index težine ozljede na radu po godinama	100,70	69,54	84,67	61,74	74,39	56,91	55,09	55,13

9.2. Zaštita na radu

Napomena: u 2009. i 2011. godini; (+1) = Rješenjem HZZO smrtne ozljede na radu nisu priznate (prva zbog bolesti radnika, druga zbog alkoholiziranosti radnika).

U 2013. godini u HEP ODS-u nije bilo ozljeda na radu sa smrtnim posljedicama niti su zabilježene profesionalne bolesti.

Započete su sustavne pripreme za uvođenje sustava upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti radnika na radu u HEP ODS, sukladno normi OHSAS 18001:2007. Od najvažnijih aktivnosti na uspostavi sustava, mogu se izdvojiti:

- ❑ imenovan je tim za koordinaciju uspostave sustava upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti radnika na radu,
- ❑ provedena je edukacija vodećih auditora prema normi OHSAS 18001:2007,
- ❑ proveden je detaljan snimak stanja zaštite na radu i zaštite od požara u svim organizacijskim jedinicama HEP ODS-a,
- ❑ utvrđeni su propusti u obavljanju poslova zaštite na radu i zaštite od požara i provedeno je otklanjanje propusta.



10

Info centar



INFO CENTAR* je organiziran kao komunikacijski centar HEP ODS-a za izravnu komunikaciju s klijentima te s postojećim i potencijalno novim kupcima. Njegova osnovna zadaća je rješavanje upita klijenata i kupaca koji su vezani za bilo koji dio mrežne ili opskrbe djelatnosti.

Dinamični rokovi zadani zakonskim i podzakonskim aktima vezanim za otvaranje tržišta električne energije, pojava konkurencije u opskrbenj djelatnosti te postavka kupca u središte događanja, motivacija su uređenja poslovanja i u segmentu izravnog kontakta prema klijentu ili kupcu.

Kadrovska ekipiranost, tehnička opremljenost, a posebno IT komunikacijska podrška INFO CENTRA, ogledalo su tvrtke te tako INFO CENTAR po svojoj poziciji predstavlja značajan iskorak poslovanja HEP ODS-a prema kupcima i tržištu, u segmentu informiranja i edukacije kupaca.

Kategorije sadržaja INFO CENTRA:

Informiranje kupaca:

- ❑ informacije o cijenama električne energije (Tarifni sustav s cijenama),
- ❑ pojašnjenje načina obračuna, informacije o osobnom računu i dugovanju,

- ❑ opće informacije o tome što je potrebno učiniti kako bi se postalo kupac električne energije Hrvatske elektroprivrede – savjeti vezani elektroenergetsku suglasnost, priključak i sl.,
- ❑ postupci pri kupnji ili prodaji nekretnina,
- ❑ promjena statusa kupca,
- ❑ promjene potrošnje,
- ❑ preduvjeti za promjenu i odabir tarifnog modela prema vlastitim potrebama,
- ❑ informacije o trenutnim aktivnostima,
- ❑ informacije o načinima plaćanja.

Edukacija kupaca:

- ❑ preporuke za sigurno korištenje električne energije – prednosti i opasnosti korištenja električne energije,
- ❑ racionalno korištenje električne energije i rezultat – je li moguće trošiti i štedjeti?!
- ❑ prava i obveze kupaca,
- ❑ zaštita okoliša.

* samo u Zagrebu i Puli



11

Tehnički uvjeti i pravila




11. Tehnički uvjeti i pravila

Red. br.	Broj Biltena/WEB	Naslov biltena	Datum primjene
1	15	Upute za izradu granskih normi u Direkciji za Distribuciju HEP-a	24.04.92.
2	16	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV; 1 x 630 kVA; kabelska izvedba	20.07.92.
3	16	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 100 (250) kVA – stupna izvedba	20.07.92.
4	17	Tipizacija betonskih stupova okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	20.07.92.
5	17	Tipizacija čelično-rešetkastih stupova za 20(10) kV vodove	21.07.92.
6	18	Tehnički uvjeti za izvedbu priključaka u višekatnim stambenim objektima	20.07.92.
7	21	Tipizacija čelično-rešetkastih stupova za 35 kV vodove	15.03.93.
8	30	Tehnički uvjeti za ograničavala strujnog opterećenja – limitatori	20.07.93.
9	32	Tehnički uvjeti za izvedbu priključaka individualnih objekata	20.07.93.
10	33	Upute za izbor i ugradnju ograničavala strujnog opterećenja – limitatora	10.08.93.
11	46	Tipizacija betonskih stupova na NN mrežu	15.04.95.
12	47	Preporučena opterećenja drvenih stupova za vodove srednjeg napona – 20 kV	18.04.95.
13	48	Tehnički uvjeti za impregnaciju i preuzimanje drvenih stupova za nadzemne elektroenergetske vodove	18.04.95.
14	49	Tehnički uvjeti za mjernu opremu na obračunskom mjestu na NN i SN – izmjene i dopune	14.07.95.
15	57	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 1x250 kVA; kabelska izvedba s vanjskim posluživanjem	28.06.97.
16	58	Tipizacija čeličnih konzola na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove	01.07.97.
17	59	Preporuke za gradnju SN vodova s izoliranim vodičima 10(20) kV	02.07.97.
18	60	Tehnički uvjeti za distribucijske uljne transformatore snage od 50kVA do 1000kVA napona 10/0.42kV, 20/0.42kV i 20(10)/0.42 kV	03.07.95.
19	61	Tehnički uvjeti za izradu i ispitivanje spojnog pribora vodiča	04.07.97.
20	63	Uputa za siguran rad prigodom zamjene uložaka niskonaponskih osigurača	11.09.97.
21	66	Tehnički uvjeti za priključak malih elektrana na EES HEP-a	04.02.98.
22	72	Tehnički uvjeti za stupnu TS 10(20)/0,4 kV; 50(100) kVA	15.01.99.
23	73	Upute za opremanje i ispitivanje obračunskih mjernih mjesta na niskom i srednjem naponu	15.01.99.
24	80	Tipizacija čeličnih konzola izoliranih vodiča na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	27.07.99.
25	81	Tehnički uvjeti za rastavne naprave u nadzemnim SN mrežama	27.07.99.
26	83	Tehnički uvjeti o izboru zaštitnih sredstava i zaštitne opreme za rad na elektroenergetskim postrojenjima distribucije električne energije	01.12.99.
27	86	Tehnički uvjeti za armirano betonske nogare drvenih stupova NN i SN vodova	01.03.00.
28	90	Kriteriji za izbor i ugradnju prenaponske zaštite mreža i postrojenja srednjeg napona	01.02.01.
29	100	Kriteriji za izbor i polaganje podmorskih elektroenergetskih kabela	12.06.02.
30	110	Kriteriji za izbor, nabavu i preuzimanje impregniranih drvenih stupova za elektro energetske vodove	22.10.02.
31	118	Tehnički uvjeti i upute za izgradnju NN mreže sa samonosivim kabelskim snopom	29.05.03.
32	130	Tehnički uvjeti za izbor i polaganje elektroenergetskih kabela nazivnog napona od 1 do 35 kV	21.12.03.
33	131	Pravilnik o zaštiti na radu	02.02.04.
34	138	Tehnički uvjeti za sklopne aparature u metalnom kućištu (RMU) za nazivne napone 12kV i 24kV	28.12.04.
35	144	Pravilnik o gospodarenju otpadom	06.05.05.
36	150	Opći uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
37	151	Uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
38	154	Upute za izdavanje potvrde o ispunjavanju uvjeta tipizacije	10.11.05.
39	156	Osobna zaštitna sredstva	22.11.05.
40	185	Tehnički uvjeti za SN/SN energetske transformatore snage od 2,5 MVA do 16 MVA napona 35/10,5(21)kV; 30/10,5(21)kV	07.01.08.
41	190	Pravila o osposobljavanju radnika na siguran način	20.06.08.
42	WEB	Pravila o mjernim podacima	07.01.08.
43	WEB	Pravila o sprječavanju neovlaštene potrošnje električne energije	10.01.09.
44	246	Tehnički uvjeti za obračunska mjerna mjesta u nadležnosti HEP ODS-a	03.10.11.
45	260	Pravila i mjere sigurnosti radu na elektrodistribucijskim postrojenjima	20.01.12.
46	263	Pravila o održavanju postrojenja i opreme elektroenergetskih građevina distribucijske mrež	26.03.12.
47	283	Pravila o zaštiti od požara	26.11.12.



12

Povijest distribucijske djelatnosti



12. Povijest distribucijske djelatnosti

1880. – Početna elektrifikacija i prve istosmjerne elektrane u Hrvatskoj
1895. – Prvi izmjenični elektroprivredni sustav (proizvodnja, prijenos i distribucija) HE Krka, Šibenik
1925. – HE Jaruga – Šibenik, »Ante Šupuk i sin« jedan je od osnivača Međunarodne unije proizvođača i distributera električne energije (UNIPEDE)
1937. – Osnovano Banovinsko električno poduzeće (BEP) za elektrifikaciju Hrvatske, Zagreb
1941. – Osnovano Državno električno poduzeće (DEP), Zagreb
1944. – Osnovan Upravni odbor za elektrifikaciju Hrvatskog Primorja, Istre i Gorkog kotara, Crikvenica
1945. – Osnovana Uprava za elektrifikaciju Dalmacije, Split
– Osnovano Električno poduzeće Hrvatske (ELPOH), Zagreb
1946. – Osnovana distribucijska poduzeća: Elektra Zagreb, Elektrodalmacija Split, Elektroprimorje Rijeka i Elektroslavonija Osijek
– Osnovan pogon za Istru, Raša
1947. – Elektroprimorje Rijeka osnovala područni ured u Istri, Pula
1949. – Osnovano poduzeće Elektra Zagreb s područnim uredima u Bjelovaru, Karlovcu, Križu, Sisku, Varaždinu, Zaboku i Zagrebu
1950. – Osnovano distribucijsko poduzeće Elektroistra Pula
– Elektroprimorje Rijeka postaje distribucijsko poduzeće s uredima u Rijeci, Skradu i Crikvenici (izdvojene elektrane)
1952. – Osnovan Elektroprivredni sistem NRH (sastavnice: Elektra Zagreb i Elektroslavonija Osijek)
1954. – Osnovana Zajednica elektroprivrednih poduzeća ZEPH (Elektroprimorje Rijeka, Elektroistra Pula, Elektra Zagreb, Elektra Zadar, Električno poduzeće Šibenik, Elektrodalmacija Split, Elektrojug Dubrovnik, Elektroslavonija Osijek)
- Elektra Buje postala samostalno poduzeće
- U sastav Elektroprimorja Rijeka ulazi HE Zeleni vir
- Elektra Buje postaje članicom ZEPH-a
1956. – Osnovano poduzeće za elektrifikaciju Like, Elektrolika Gospić
1957. – Donesen novi zakon o elektroprivrednim organizacijama (distribucijska poduzeća postaju »komunalne privredne organizacije«)
- Iz Elektre Zagreb izdvajaju se samostalna poduzeća: Elektra Bjelovar, Karlovac, Križ, Koprivnica, Sisak, Varaždin i Zabok
- Poduzeće HE Miljacka promijenila naziv u Električno poduzeće Knin (preuzelo distribuciju Knina)
- Broj distribucijskih područja u Hrvatskoj narastao na 18
- Donesen Zakon o elektroprivrednim organizacijama (distribucija izdvojena iz ZEPH-a)
- Osnovano 17 distribucijskih radnih organizacija (Zagreb, Bjelovar, Koprivnica, Križ, Karlovac, Sisak, Varaždin, Zabok, Rijeka, Pula, Buje, Split, Zadar, Šibenik, Dubrovnik, Osijek, Gospić)
- Osnovano Stručno udruženje distribucijskih poduzeća Hrvatske
- Distribucija Knin ponovno ulazi u sustav u Električno poduzeće Šibenik
1959. – Prvi upravni odbor ZEPH-a (6 predstavnika distribucije od ukupno 26 članova)
1960. – Pogoni Elektroistre Pula postaju ekonomske jedinice (eksperiment u organizaciji rada distribucije)
1961. – Stručno udruženje distribucijskih poduzeća mijenja ime u Poslovno udruženje poduzeća za distribuciju električne energije NR Hrvatske (ELDIH) Zagreb

12. Povijest distribucijske djelatnosti

- 1963. – Spajanje distribucijskih poduzeća (17 smanjeno na 7)
 - Elektra Buje ulazi u sustav Elektroistre Pula
 - Elektra Bjelovar, Križ, Koprivnica, Varaždin i Zabok pripajaju se Elektri Zagreb
 - Elektrolika Gospić i HE Ozalj ulaze u sustav Elektre Karlovac
- 1971. – Elektroslavonija Osijek obavlja poslove proizvodnje i prijenosa
 - Elektrolika Gospić pripojena Elektroprivredi Rijeka
- 1972. – Samostalni pogon »Elektra« Križevci izdvojen iz Elektre Bjelovar
- 1973. – Svi samostalni pogoni distributivne djelatnosti konstituirani kao osnovne organizacije udruženog rada (OOUR-i)
- 1974. – Osnovana Zajednica elektroprivrednih organizacija Hrvatske (ZEOH)
- 1975. – Pogonski okruzi Elektre Zagreb postaju samostalni OOUR-i
 - Elektroistra Pula organizirana u OOUR-e
- 1980. – Iz OOUR-a Elektra Koprivnica izdvojen OOUR Virovitica
 - Donesen novi Zakon o elektroprivredi (ZEOH: udružena proizvodnja, prijenos i distribucija)
 - U 7 radnih organizacija distribucijske djelatnosti udružen 51 OOUR
- 1990. – Osnovano Javno poduzeće Hrvatska elektroprivreda za proizvodnju, prijenos, distribuciju električne energije i upravljanje elektroenergetskim sustavom (HEP)
- 1991. – Organizirano 19 distribucijskih područja
- 1996. – Iz Elektre Koprivnica izdvojila se Elektra Virovitica i postala samostalno distribucijsko područje
- Iz Elektre Slavonski Brod izdvojila se Elektra Požega i postala samostalno distribucijsko područje
- Reintegrirano Podunavlje
- 2001. – Paket energetske zakona
- 2002. – Hrvatska elektroprivreda preoblikovana u HEP grupu
 - Direkcija za distribuciju postala ovisno društvo HEP-Distribucija d.o.o.
- 2004. – HEP dobio priznanje za zaštitu potrošača na 1. Saboru zaštite potrošača
 - Paket energetske zakona
- 2005. – HEP-Distribucija d.o.o. mijenja ime u HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
- 2006. – Novi organizacijski ustroj (razdvajanje djelatnosti)
 - Novi podzakonski propisi
- 2007. – Podzakonski propisi za obnovljive izvore energije i kogeneraciju
 - Izmjene i dopune energetske zakona
- 2008. – Izmjene i dopune energetske zakona
- 2009. – Izmjene i dopune podzakonskih propisa
- 2012. – Zakon o energiji
- 2012. – Zakon o regulaciji energetske djelatnosti
- 2013. – Zakon o tržištu električne energije





13

Zaključak



Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe, utvrđeni su poslovni ciljevi HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. za 2013. godinu. Rezultati poslovanja ostvareni su unutar granica Gospodarskog plana i Plana investicija za 2013. godinu.

Pojačano investicijsko ulaganje u razvoj distribucijske mreže i nadalje je jedna od temeljnih zadaća HEP Operatora distribucijskog sustava d.o.o., kako bi se nadoknadilo zaostajanje u izgradnji i modernizaciji mreže, zadovoljilo zakonske obveze te poboljšalo kvalitetu opskrbe kupaca električnom energijom.

Glavne razvojne smjernice odnose se na:

- ❑ ubrzano obnavljanje pojedinih dijelova mreže,
- ❑ funkcionalne promjene naponskih razina u distribucijskoj mreži,
- ❑ strukturne promjene u mreži za povećani prihvat distribuirane proizvodnje,
- ❑ tehnološki razvoj i primjena naprednih tehnologija.

Obračunska mjerna mjesta sve više su u fokusu svih sudionika tržišta električne energije. Uređivanju obračunskih mjernih mjesta te

unaprjeđenju mjerne usluge, HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. poklanja posebnu pozornost.

Pored obračunskih mjernih mjesta, posebna pozornost posvećena je i priključcima. U okviru dugogodišnjeg projekta sustavne kontrole svih priključaka i obračunskih mjernih mjesta, provode se aktivnosti na njihovom sustavnom uređenju, a u cilju smanjenja gubitaka električne energije i osiguranja više razine kvalitete električne energije.

Priključenje elektrana na distribucijsku mrežu otvara niz novih pitanja, a osobito u području utvrđivanja uvjeta za priključenje na mrežu i pokusnog rada te vođenja pogona. U slijedećem razdoblju predstoje brojni izazovi koji će značajno utjecati na koncepciju razvoja, vođenja i održavanja distribucijske mreže. Očekuju se značajne promjene propisa vezano za priključenje elektrana na distribucijsku mrežu.

Zbog sve složenijih i zahtjevnijih uvjeta poslovanja te sve veće odgovornosti u radu, nužno je i nadalje osiguravati dodatnu pozornost stručnom osposobljavanju i usavršavanju zaposlenika te unaprjeđivanju poslovnih procesa.

Sustavno se prati kvaliteta usluga, u cilju poboljšanja i ujednačavanja kvalitete te osiguranja i primjene načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti, prema svim korisnicima mreže i energetskim subjektima na tržištu električne energije.

Poslovanje je u 2013. godini bilo pod snažnim utjecajem: stupanja na snagu novog Zakona o tržištu električne energije, uređenja međusobnih odnosa s HEP-om d.d. kao i operatorom prijenosne mreže, računovodstvenog razdvajanja djelatnosti, obveze izrade i objave 10 godišnjih planova investicija, Zakona o financijskom poslovanju i predstečajnoj nagodbi, poboljšanja učinkovitosti postupaka naplate potraživanja, priključenja velikog broja distribuiranih izvora na mrežu,...

Daljnim restrukturiranjem tržišta električne energije, te pojavom sve većeg broja opskrbljivača, došlo je do bitno složenijih odnosa

i procesa između kupaca i opskrbljivača. Zbog svoje uloge pružatelja javne usluge opskrbe, te reguliranih cijena električne energije, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. nije tržišno orijentiran, te je izložen prijetnji gubitka dijela tarifnih kupaca zbog mogućnosti promjene opskrbljivača te stoga i gubitka dijela prihoda.

Zaključno, HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. uspješno je obavio sve svoje propisane zadaće, odnosno završio i ovu poslovnu 2013. godinu. Daljnje usklađenje organizacije i poslovanja Društva s novim zakonodavnim okvirom te za nove obveze i izazove, osobito glede postupnog stvaranja napredne distribucijske mreže te unaprjeđenja odnosa s korisnicima mreže, jedna je od temeljnih zadaća za naredno razdoblje.

Direktorica:
mr. sc. Ljiljana Čule



Šifra OJ	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAX	Besplatni telefon
4000	Sjedište	Ulica grada Vukovara 37, Zagreb	01/6322 014	01/6170 956	
4001	ELEKTRA ZAGREB	Gundulićeva 32, Zagreb	01/4601 101	01/4601 404	0800 300 401*
4002	ELEKTRA ZABOK	Matije Gupca 57, Zabok	049/225 456	049/221 515	0800 300 402
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	Kratka 3, Varaždin	042/371 100	042/371 363	0800 300 403
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	Žrtava fašizma 2, Čakovec	040/371 700	040/371 800	0800 300 404
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	Hrvatske državnosti 32, Koprivnica	048/654 100	048/621 479	0800 300 405
4006	ELEKTRA BJELOVAR	P. Biškupa 5, Bjelovar	043/273 111	043/273 100	0800 300 406
4007	ELEKTRA KRIŽ	Trg Svetog Križa 7, Križ	01/2887 555	01/2887 649	0800 300 407
4008	ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK	Šet. Kardinala F. Šepera 1A, Osijek	031/244 888	031/211 020	0800 300 408
4009	ELEKTRA VINKOVCI	Kralja Zvonimira 96, Vinkovci	032/216 100	032/332 492	0800 300 409
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROAD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035/215 555	035/444 717	0800 300 410
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeva 10, Pula	052/527 500	052/527 711	0800 300 411*
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	Viktora Cara Emina 2, Rijeka	051/204 111	051/204 204	0800 300 412
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	Poljička cesta bb, Split	021/439 111	021/439 005	0800 300 413
4014	ELEKTRA ZADAR	Kralja Dmitra Zvonimira 28, Zadar	023/314 120	023/311 824	0800 300 414
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	A. Šupuka 1, Šibenik	022/341 600	022/338 142	0800 300 415
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	Nikole Tesle 3, Dubrovnik	020/468 111	020/357 557	0800 300 416
4017	ELEKTRA KARLOVAC	Vladka Mačeka 44, Karlovac	047/611 111	047/411 102	0800 300 417
4018	ELEKTRA SISAK	Kralja Tomislava 42, Sisak	044/558 111	044/558 102	0800 300 418
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	Lipovska 31, Gospić	053/570 100	053/575 612	0800 300 419
4020	ELEKTRA VIROVITICA	Antuna Mihanovića 42, Virovitica	033/841 000	033/726 094	0800 300 420
4021	ELEKTRA POŽEGA	Primorska 24, Požega	034/230 200	034/273 238	0800 300 421

* Na istoj lokaciji djeluje i infocentar za korisnike.
 Govorni automat Hrvatske elektroprivrede 0800 0555

Izdavač

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.
Ulica grada Vukovara 37
10 000 Zagreb
Tel.: 01/6322 014
www.hep.hr/ods

Za izdavača

Željko Šimek, dipl. ing.

Izvješće uredili

Ante Pavić, dipl. ing.
Hrvoje Mandekić, dipl. ing.
Ivan Mrkoci, dipl. ing.

Izvješća priredili

Ante Pavić, dipl. ing.
Narcisa Knežević, dipl. iur.
Robert Baričević, dipl. oec.
Dinko Hrkec, dipl. ing.
Iva Dugandžić, dipl. oec.
Krešimir Ugarković, dipl. ing.
Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Fotografije

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.
Dražen Ninić, dipl. iur.
Fotoarhiva HEP-a

Zemljovid

Milan Akmačić, dipl. ing.

Oblikovanje

Franjo Kiš, ArTresor naklada

Grafička priprema

ArTresor naklada d.o.o., Zagreb

Tisak

Printera grupa d.o.o., Sveta Nedelja

ISSN 1846-2162

