

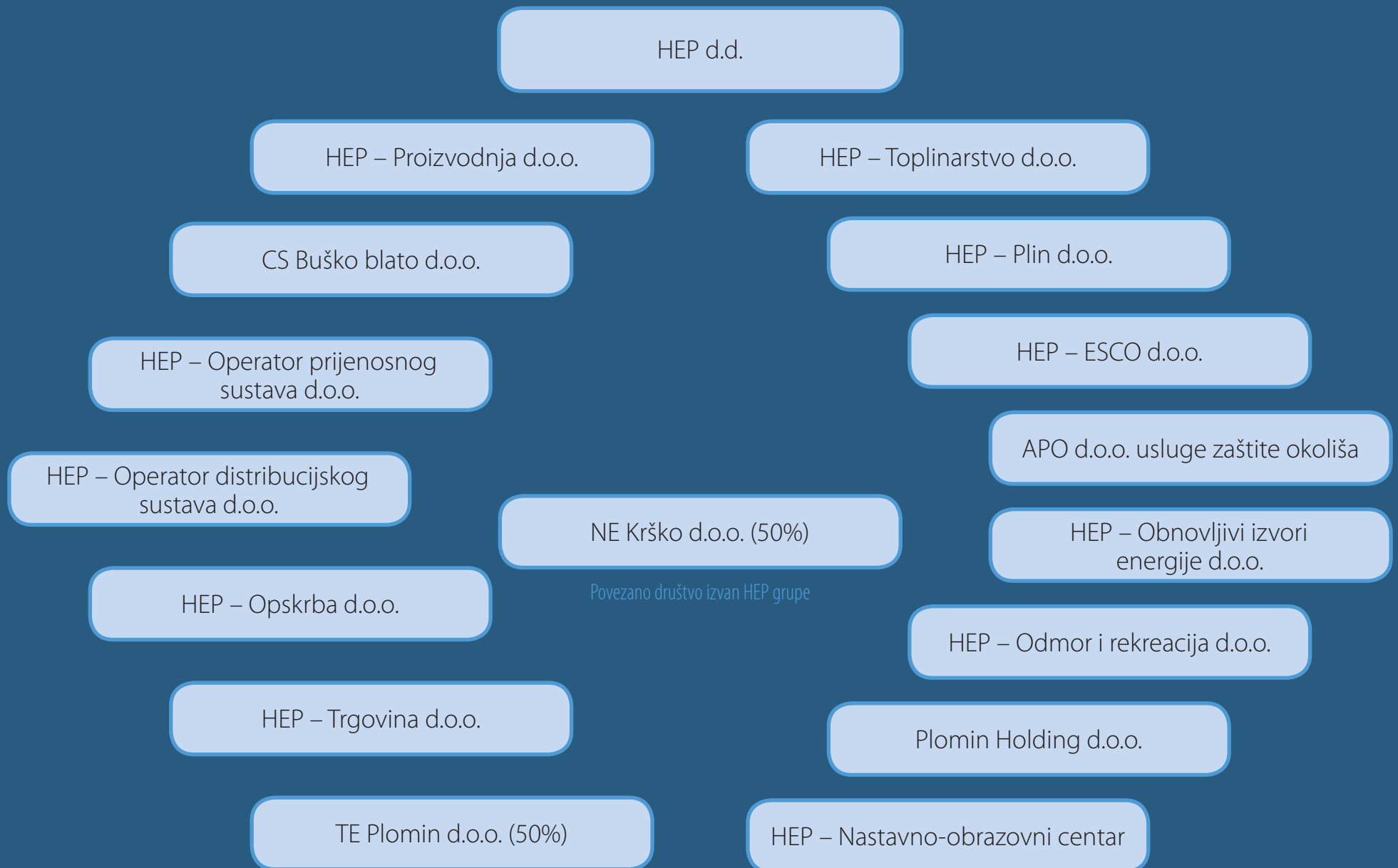
GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2007.

 **HEP**ODS d.o.o.
OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA



GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2007.

Organizacija HEP Grupe



Organizacija HEP grupe	2		
Uvod	5		
Osnovni i karakteristični podaci	6		
1. Opći podaci	9		
1.1 Organizacijska shema društva	10		
1.2 Opći podaci o distribucijskim područjima	11		
1.3 Kvalifikacijska struktura radnika	12		
1.4 Struktura radnika po grupama poslova	13		
1.5 Broj radnika po distribucijskim područjima za period 1990. – 2007.	14		
1.6 Starosna struktura radnika	15		
1.7 Fluktuacija radnika	16		
1.8 Usporedbeni podaci	17		
2. Tehnički podaci	19		
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	20		
2.2. Struktura i broj transformatora	21		
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	22		
2.4. Struktura i duljina mreže	23		
2.5. Struktura i broj stupova	24		
2.6. Susretni objekti HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP proizvodnja d.o.o.	25		
2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV	29		
2.8. Elektrane priključene na mrežu HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o.			31
2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama			32
2.10. Mtu postrojenja			34
2.11. Mtu prijemnici i uklopni satovi			36
2.12. Kompenzacija jalove snage			37
2.13. Sustavi daljinskog vođenja			38
2.14. 1. Telekomunikacije i radio mreže			39
2. Radijske mreže			40
3. Pogonski podaci			41
3.1. Potrošnja energije po mjesecima (2007.G.)			42
3.2. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda			43
3.3 Potrošnja električne energije od 1998. – 2007.			44
3.4. Mobilni agregati			45
3.5. Mjerna kola			46
3.6. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom			47
3.7. Pregled broja zastoja po grupama napona zastoja			48
3.8. Baždarnice			49
3.9. Traforadionice			50
4. Gubici električne energije			51
4.1. Pregled gubitaka električne energije			52
4.1. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2007. godine i trend s projekcijom do 2011. godine			53

5. Nabava i prodaja električne energije	55	7.6. Ostvarivanje plana investicija za 2007. godinu	86
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	56	7.7. Ostvarenje plana usluga	88
5.2. Ostvarena nabava električne energije	57	7.8. 1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	90
5.3. Struktura potrošnje u 2007.	58	2. Ostvarenje plana investicija	91
5.4. Prodaja električne energije	59	3. Ostvarenje plana usluga	92
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu 2007.	60	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	93
5.6. Potraživanja od kupaca za el. energiju na dan 31. 12. 2007. godine	61	8. Kapitalni objekti	95
5.7. Pregled nabave i prodaje u razdoblju od 2000. do 2007.	62	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	96
5.8. Pregled potraživanja od kupaca u razdoblju od 2000. do 2007.	63	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	97
5.9. Naplata energije i redosljed prema danima vezivanja	64	8.3. Program sanacije i obnove	99
5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2007. godine	65	8.4. Program sanacije naponskih prilika	100
6. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača u 2007 g.	67	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objektima	102
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	68	8.6. Novi priključci – ugovorena snaga	103
7. Gospodarstveni podaci	71	9. Sigurnost i zaštita	105
7.1. Izvješće revizora	72	9.1. Zaštita okoliša	106
7.2. Račun dobiti i gubitka	74	9.2. Zaštita od požara	108
7.3. Bilanca	76	9.3. Zaštita na radu	109
7.4. Prihodi i troškovi	78	10. Info centar Zagreb	113
7.4. 1. Ostvarena dobit	82	11. Razminiranje	115
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	83	12. Tehnički uvjeti i pravila	117
3. Ostvareni troškovi poslovanja	84	13. Povijest distribucijske djelatnosti	119
7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja za 2007. godinu	85	14. Zaključak	123

UVOD

U 2007. godini HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. (HEP – ODS) nastavio je poslovati u skladu s novim Pravilnikom o organizaciji i sistematizaciji kojim je od 1. srpnja 2006. izmijenjena unutrašnja organizacija Društva. U sklopu poslovne politike HEP grupe nastavljena je racionalizacija troškova poslovanja, s naglaskom na troškove održavanja elektroenergetskih objekata prema djelomice reduciranom planu.

I u 2007. godini poslovni ciljevi Društva bili su: poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, optimiranje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete električne energije te povećanje kvalitete usluge.

Na području investicijskih ulaganja u 2007. godini usredotočili smo se na:

- ▣ izradu trogodišnjeg plana razvoja i izgradnje distribucijske mreže za razdoblje 2008.–2010.
- ▣ dovršetak i nastavak ulaganja u rekonstrukciju i izgradnju objekata započetih prethodnih godina
- ▣ pripremu i početak realizacije novih ulaganja.

Završeni su radovi na izgradnji 110 kV transformatorskih stanica: TS 110/10(20) kV Dujmovača, TS 110/10(20) kV Siscia s raspletom i TS 110/10(20) kV Karlobag. Također, završena su ulaganja u dogradnju transformatora 110/10(20) kV s pripadajućim poljima 20 kV u TS 110/10(20) kV Mlinovac, izgradnju MTU 110 kV postrojenja u TS 110/35 kV Krasica i revitalizaciju SDV centra Zagreb, Rijeka i Split.

Od kapitalnih ulaganja u 35 i 20 kV objekte potrebno je izdvojiti ulaganja u TS 35/10(20) Vinkovci 5 s pripadajućim raspletom, rekonstrukciju TS 35/10 kV Mekušje te rekonstrukciju TS 35/10(20) kV Grobnik.

Nastavljena su ulaganja u objekte 110 kV, od kojih su najvažnije transformatorske stanice TS 110/10(20) kV Osijek 4 (Elektroslavonija Osijek), TS 110/10(20) kV Turnić (Elektroprimorje Rijeka), TS 110/10(20) kV Dugopolje (Elektrodalmacija Split, priključenje industrijske zone Dugopolje), TS 110/20 kV Tupljak (Elektroistra Pula, priključenje industrijske zone Podpićan).

Aktivnosti sanacije i obnove elektroenergetske mreže odvijale su se i u 2007. godini s ciljem omogućavanja izgradnje i priključenja stambenih jedinica na mrežu, sukladno dinamici povratka prognanika i izbjeglica.

Nastavljene su aktivnosti na realizaciji novog višegodišnjeg investicijskog ciklusa. Posebno su značajni projekti rekonstrukcije i izgradnje 110 kV i 35 kV transformatorskih stanica: TS 110/30/10(20) kV Dugo Selo, izgradnja MTU 110 kV postrojenja u TS 110/10(20) kV Dubec, TS 110/10(20) kV Srđ, TS 220/110/35/10(20) kV Plat, TS 35/10 kV Varaždinske Toplice, TS 35/10 kV Čakovec Istok, TS 35/10 kV Ludbreg, TS 35/10 kV Bilje i TS 35/10 kV Orlovnjak.

U 2007. godini izrađen je trogodišnji plan razvoja i izgradnje distribucijske mreže za razdoblje 2008.–2010. Njime će se povećati učinkovitost i omogućiti

pravodobna izrada godišnjih planova razvoja i izgradnje distribucijske mreže (planova investicija) te priprema izgradnje objekata distribucijske mreže.

Dovršena je implementacija Billing aplikacije, čime je omogućeno ujednačavanje poslovne prakse, prije svega u komunikaciji s kupcima. Radi daljnjeg poboljšanja odnosa s kupcima, HEP-ODS je počeo sustavno pratiti i nadzirati kvalitetu pruženih usluga.

U punoj je primjeni program DISPO u koji se upisuju i statistički obrađuju pogonski događaji za cijelu distribucijsku mrežu. Obrađeni su podaci za planirane i prisilne prekide napajanja, po distribucijskim područjima i ukupno za HEP-ODS. Dobiveni su pokazatelji o prosječnom broju i prosječnom trajanju svih zastoja. Ovi pokazatelji predstavljaju dio podataka koji se pripremaju za godišnje izvješćivanje Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA).

U 2007. godini napravljen je značajan iskorak u utvrđivanju stanja kvalitete napona u cijeloj distribucijskoj mreži, s ciljem uspostave preliminarnog sustava praćenja kvalitete napona. Prikupljeni su podaci o parametrima kvalitete napona na odabranim mjernim točkama na svim naponskim razinama distribucijske mreže kao i na sučelju s prijenosnom mrežom. Analizom mjernih podataka dobiveni su pokazatelji koji pružaju uvid u trenutno stanje kvalitete napona u odabranim dijelovima distribucijske mreže. Načinjen je

preliminarni prijedlog kvalitete opskrbe električnom energijom u distribucijskoj mreži.

Također, pokrenuta su istraživanja u cilju utvrđivanja nadomjesnih dijagrama opterećenja za pojedine kategorije kupaca kod kojih su ugrađena mjerača bez mogućnosti pohranjivanja podataka o energiji u vremenskom intervalu. Krajem 2007. uspostavljena je jedinstvena baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca priključne snage iznad 30 kW (AMR).

Postupnim otvaranjem tržišta od 1. srpnja 2007. godine status povlaštenog kupca stekli su svi kupci kategorije poduzetništvo koji s oko 55 posto sudjeluju u ukupnoj potrošnji električne energije u Republici Hrvatskoj. Povlašteni kupac na tržištu električne energije bira opskrbljivača od kojeg će kupovati električnu energiju, ugovara sve uvjete opskrbe, cijene, rokove plaćanja, osiguranja plaćanja i slično.

Tijekom 2007. godine doneseni su propisi i uredbe vezane za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije, čija se proizvodnja potiče.

Sukladno zakonskim odredbama, a radi osiguranja ravnopravnog položaja svih sudionika na tržištu električne energije, donesen je »Program za osiguranje i primjenu načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti rada HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.«.

OSNOVNI I KARAKTERISTIČNI PODACI:

• ukupan broj radnika	9.622
• ukupna duljina distribucijske mreže	129.618 km
• ukupan broj trafostanica	26.471 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	14.106 MVA
• stupanj amortizacije mreže	64 %
• ukupan broj kupaca	2.239.148
◊ kupci na VN i SN	2.055
◊ poduzetništvo (NN)	190.370
◊ kućanstvo	2.028.935
◊ javna rasvjeta	19.843
• ukupan broj povlaštenih kupaca (>9 GWh)	121
• ukupan broj novih kupaca	47.999
• ukupna nabava	16.811 GWh
• gubici	9,83 % (8,31 %)
• ukupna prodaja – tarifni kupci	14.238 GWh

◊ SN	2.992 GWh
◊ NN poduzetništvo	3.986 GWh
◊ kućanstvo	6.219 GWh
◊ javna rasvjeta	417 GWh
• ukupna prodaja – povlašteni kupci	919.722 MWh
• porast potrošnje	0,7 %
• neisporučena električna energija	28,623 GWh
• vršna snaga (neistodobno)	3.125 MW
• površina područja	56.696 km ²
• gustoća potrošnje	267 MWh/km ²
• gustoća kupaca	39,5 kupaca/km ²
• broj radnika/1000 kupaca	4,29
• broj radnika/100 km mreže	7,4
• broj radnika/TS	0,36
• broj radnika/1 GWh prodano	0,68

SKUPŠTINA

mr. sc. **Ivan Mravak**, dipl. ing., predsjednik

NADZORNI ODBOR

mr. sc. **Kažimir Vrankić**, dipl. ing., predsjednik

mr. sc. **Ivan Mravak**, dipl. ing., zamjenik predsjednika

mr. sc. **Ivica Toljan**, dipl. ing., član*

Ante Despot, dipl. ing., član*

Darko Horvatinović, član**

UPRAVA

Mišo Jurković, dipl. ing., direktor

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.

Željko Vrban, dipl. ing.

SEKTOR ZA GOSPODARENJE MREŽOM I INFORMATIČKU POTPORU

Darko Vidović, dipl. ing., direktor sektora

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

Danijel Čuljat, dipl. oec., direktor sektora

SEKTOR ZA INVESTICIJE I IZGRADNJU

Anđelko Tunjić, dipl. ing., direktor sektora

SEKTOR ZA RAZVOJ I PRISTUP MREŽI

Vinko Fabris, dipl. ing., direktor sektora

SEKTOR ZA PRAVNE KADROVSKE I OPĆE POSLOVE

(nepopunjeno)

SEKTOR ZA OPSKRBU TARIFNIH KUPACA I KUPACA BEZ OPSKRBLJIVAČA

Zvonko Stadnik, dipl. ing., direktor sektora

DIREKTORI DISTRIBUCIJSKIH PODRUČJA

Elektra Zagreb / **Marko Škrobo**, dipl. ing.

Elektra Zabok / **Mirko Mužek**, dipl. ing.

Elektra Varaždin / **Zvonimir Rožmarić**, dipl. ing.

Elektra Čakovec / **Darko Horvat**, dipl. ing.

Elektra Koprivnica / **Ivan Gregur**, dipl. ing.

Elektra Bjelovar / **Miro Totgergeli**, dipl. ing.

Elektra Križ / **Branko Kolarić**, dipl. ing.

Elektroslavonija Osijek / dr. sc. **Damir Pečvarac**, dipl. ing.

Elektra Vinkovci / **Vladimir Čavlović**, dipl. ing.

Elektra Slavonski Brod / **Zdenko Veir**, dipl. ing.

Elektroistra Pula / mr. sc. **Davor Mišković**, dipl. ing.

Elektroprimorje Rijeka / dr. sc. **Vitomir Komen**, dipl. ing.

Elektrodalmacija Split / **Renato Prkić**, dipl. ing.

Elektra Zadar / mr. sc. **Nikola Dellavia**, dipl. ing.

Elektra Šibenik / **Miodrag Živković**, dipl. ing.

Elektrojug Dubrovnik / mr. sc. **Milivoj Bender**, dipl. ing.

Elektra Karlovac / **Boris Mlikan**, dipl. ing.

Elektra Sisak / **Josip Baleta**, dipl. ing.

Elektrolika Gospić / **Josip Lemić**, dipl. ing.

Elektra Virovitica / **Zvonimir Vinovrški**, dipl. ing.

Elektra Požega / **Slavko Perić**, dipl. ing.

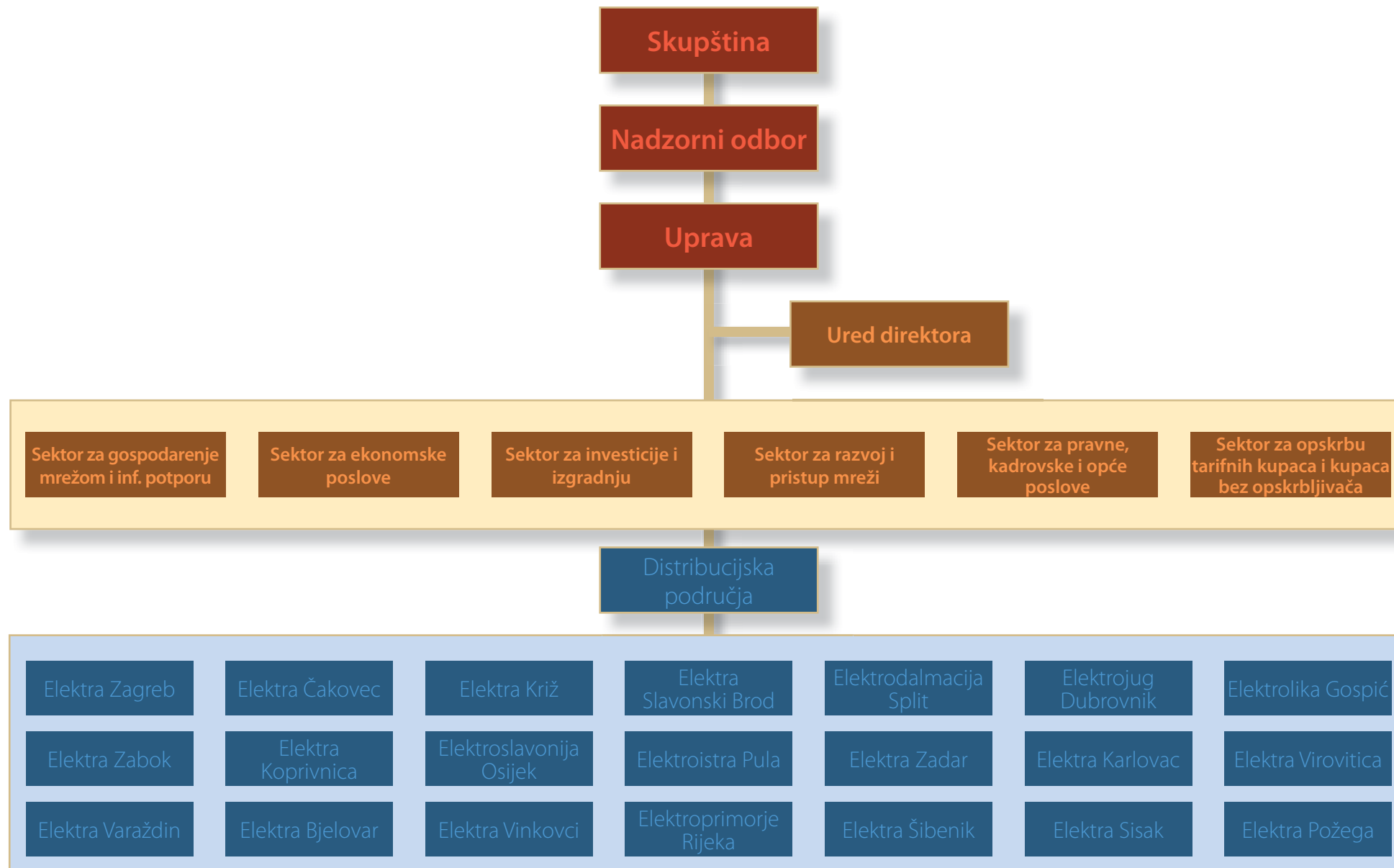
* član nadzornog odbora od 22.05.2007. godine

** član nadzornog odbora od 16.02.2007. godine



1. Opći podaci

ORGANIZACIJSKA SHEMA DRUŠTVA



1.2. OPĆI PODACI O DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA

Šifra DP-a	Organizacijska jedinica	Broj radnika	Broj kupaca	Duljina mreže (km)	Površina km ²	Broj Pogona
4000	Uprava Društva	58				
4001	Elektra Zagreb	1457	500.631	16.772	2.550	6
4002	Elektra Zabok	328	65.026	5.203	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	302	68.664	5.378	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	181	45.083	2.806	730	0
4005	Elektra Koprivnica	251	52.289	4.532	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	260	52.037	3.777	1.789	1
4007	Elektra Križ	384	76.823	5.512	3.992	3
4008	Elektroslovanija Osijek	778	153.862	6.725	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	312	79.838	3.477	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	268	62.739	3.112	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	574	140.425	7.349	2.813	6
4012	Elektroprimorje Rijeka	770	197.269	9.582	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	1259	264.508	16.105	5.030	10
4014	Elektra Zadar	423	109.764	7.723	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	412	76.981	6.707	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	238	50.785	4.323	1.434	0
4017	Elektra Karlovac	413	85.630	5.630	4.300	4
4018	Elektra Sisak	372	57.440	5.853	3.204	6
4019	Elektrolika Gospić	281	43.779	5.397	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	142	30.464	2.076	1.431	1
4021	Elektra Požega	159	27.166	1.577	1.251	0
UKUPNO		9.622	2.241.203	129.618	56.696	68

KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA RADNIKA

Red br.	Organizacijska jedinica			Visoka stručna sprema				Ukupno	Viša stručna sprema				Ukupno	Srednja stručna sprema				Ukupno	Ostalo					Ukupno
		Dr.	Mr.	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VSS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VSS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	SSS	VKV	KV	NSS	PKV	NKV	
1.	Direktor Društva	0	0	1	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
2.	Ured direktora	0	0	3	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	5
3.	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	0	1	6	0	0	1	7	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	9
4.	Sektor za ekonomske poslove	0	3	0	10	0	1	11	0	0	0	0	0	0	3	0	3	6	0	0	0	0	0	20
5.	Sektor za investicije i izgradnju	0	0	4	1	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži	0	1	7	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	9
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove	0	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	0	1	2	2	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
9.	Elektra Zagreb	0	8	89	22	6	7	124	69	13	4	10	96	430	69	16	135	650	311	147	41	39	41	1.457
10.	Elektra Zabok	1	0	8	4	3	5	20	18	7	1	1	27	164	27	5	26	222	8	31	6	7	6	328
11.	Elektra Varaždin	0	0	18	9	2	2	31	6	4	2	1	13	29	21	5	19	74	110	45	18	5	6	302
12.	Elektra Čakovec	0	0	10	3	1	0	14	14	4	0	0	18	47	12	2	5	66	31	34	7	5	6	181
13.	Elektra Koprivnica	0	0	13	5	2	2	22	16	2	0	1	19	50	13	4	20	87	68	17	11	16	11	251
14.	Elektra Bjelovar	0	1	14	6	2	2	24	8	2	0	5	15	66	17	4	12	99	28	55	4	10	24	260
15.	Elektra Križ	0	0	19	6	2	1	28	22	7	0	0	29	163	20	0	27	210	17	81	12	0	7	384
16.	Elektroslovanija Osijek	2	4	55	17	6	6	84	43	15	0	13	71	98	52	24	42	216	111	256	11	4	19	778
17.	Elektra Vinkovci	0	1	20	6	2	1	29	16	7	0	3	26	108	32	6	11	157	21	66	4	1	7	312
18.	Elektra Slavonski Brod	1	1	19	7	1	3	30	8	3	0	0	11	120	20	6	13	159	4	49	3	0	10	268
19.	Elektroistra Pula	0	5	38	16	4	1	59	15	21	0	3	39	130	50	3	25	208	155	87	6	0	15	574
20.	Elektroprimorje Rijeka	1	0	41	21	4	10	76	45	10	2	6	63	157	79	19	40	295	209	95	23	8	0	770
21.	Elektrodalmacija Split	0	5	107	38	18	10	173	39	34	5	11	89	372	95	37	179	683	127	108	22	29	23	1.259
22.	Elektra Zadar	1	2	27	9	5	1	42	20	5	2	3	30	51	22	0	21	94	83	138	18	14	1	423
23.	Elektra Šibenik	0	0	26	16	4	0	46	27	3	0	3	33	110	51	3	16	180	61	68	15	4	5	412
24.	Elektrojug Dubrovnik	0	2	16	10	2	0	28	6	7	1	1	15	80	27	1	11	119	24	38	8	2	2	238
25.	Elektra Karlovac	0	4	24	8	4	0	36	27	2	0	2	31	110	37	1	18	166	95	44	1	4	32	413
26.	Elektra Sisak	0	0	16	4	3	2	25	32	4	1	3	40	103	31	5	26	165	48	68	0	7	19	372
27.	Elektrolika Gospić	0	2	8	4	1	1	14	8	14	3	2	27	63	20	1	20	104	32	82	2	14	4	281
28.	Elektra Virovitica	0	0	12	3	2	2	19	5	0	0	2	7	33	14	0	2	49	12	47	1	0	7	142
29.	Elektra Požega	0	0	10	6	2	2	20	8	1	0	0	9	59	13	3	7	82	20	21	0	1	6	159
UKUPNO		6	41	613	233	78	61	985	452	166	21	70	709	2.544	726	145	680	4.095	1.575	1.577	213	170	251	9.622

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.		
1	Direktor društva / ostali *	1	1																						1		
2	Ured direktora	5	2																			1	1		1		
3	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	9			3																		1		3		
4	Sektor za ekonomske poslove	20	1																7					4	3		
5	Sektor za investicije i izgradnju	6												2					2		1				1		
6	Sektor za razvoj i pristup mreži	9			1									2	1								1		4		
7	Sektor za pravne kadrovske i opće poslove	2																2									
8	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	6	1																								
9	Elektra Zagreb	1457	2	110	499	82	15	37	125			30	8	128	48	9	10	6	123	53	6	88	45	2	31		
10	Elektra Zabok	328	1	127	23	7	7	8	15			6	8	48	5	4	3	1	27	8		13	14	2	1		
11	Elektra Varaždin	302	2	32	94	12	7	15	7			12	13	40	7	1	3	1	21	11		15	3	3	3		
12	Elektra Čakovec	181	2	13	39	2	7	3	13	1				7	35	7	2	1	1	15	7		10	3	2	11	
13	Elektra Koprivnica	251	2	31	95	1	6	5	20					6	23		3	2	1	22	8		13	6	3	4	
14	Elektra Bjelovar	260	2	26	102	7	5	7	16			3		13	11	4	2	1	23	7		16	2	4	9		
15	Elektra Križ	384	3	28	200	2	1	14	22			6		32	9	4	2		18	7	1	24	6		5		
16	Elektroslavonija Osijek	778	2	54	265	23	11	29	81			19	12	77	16	9	8	4	75	21		28	28	13	3		
17	Elektra Vinkovci	312	2	16	134	2	8	11	38			8		14	26	4	3	1	25	8		6	5		1		
18	Elektra Slavonski Brod	268	1	15	101	10	1	9	26					11	38	3	1	1	29	5		6	6		5		
19	Elektroistra Pula	574	1	41	174	33	10	16	31					50	20	3	2	3	52	22		17	13	10	76		
20	Elektroprimorje Rijeka	770	1	67	188	38	9	30	49			13	16	84	7	4	6	3	83	27	1	32	20	12	80		
21	Elektrodalmacija Split	1259	4	88	441	37	36	50	114			19	21	43	104	8	13	7	117	33	4	58	44	7	11		
22	Elektra Zadar	423	2	114	113	11	1	7	40					3	9	32	3	5	1	41	11		14	7	5	4	
23	Elektra Šibenik	412	32	39	108	2	27	11	27			9	5	40	11	4		2	40	10	1	18	9	4	13		
24	Elektrojug Dubrovnik	238		9	95	10	2	5	24			1		8	8	1	2	1	26	8		4	13	1	20		
25	Elektra Karlovac	413	2	32	193	40	2	24	1					8	17	1	4	3	2	36	8		22	9	2	7	
26	Elektra Sisak	372		18	159	19		4	39					3	23	16	7	3	1	27	7		31	14		1	
27	Elektrolika Gospić	281	2	7	121		8	7	18						27	6	8	3	1	37	7		15	9		5	
28	Elektra Virovitica	141	1	22	43		5	2	11					5	5	7	1	2		14	5		7	3	2	6	
29	Elektra Požega	159	1	10	65	3	2	2	11						21	4	4	2		17	5		7	4		1	
UKUPNO			9621	69	899	3256	341	170	296	738	1			126	115	752	384	90	78	38	879	278	14	445	270	72	310

* 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 potriš. 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. Kadrovske poslove
- 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

BROJ RADNIKA PO DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA ZA PERIOD 1990.-2007.

Red br.	Organizacijska jedinica	1990.	1995.	2000.	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.
1.	Sjedište Društva	5	9	24	26	29	43	46	49	52	58
2.	Elektra Zagreb	2.034	1.722	1.712	1.593	1.562	1.572	1.554	1.554	1.458	1.457
3.	Elektra Zabok	425	368	371	346	344	349	348	344	335	328
4.	Elektra Varaždin	407	337	339	326	327	322	320	318	300	302
5.	Elektra Čakovec	219	195	203	194	188	186	183	183	181	181
6.	Elektra Koprivnica	370	360	288	276	273	263	264	266	259	251
7.	Elektra Bjelovar	334	261	275	269	266	269	272	272	263	260
8.	Elektra Križ	509	406	434	417	412	409	403	400	384	384
9.	Elektroslavonija Osijek	1.199	974	1.039	984	849	821	818	813	781	778
10.	Elektra Vinkovci	266	223	355	345	340	335	328	328	315	312
11.	Elektra Slavonski Brod	307	418	297	287	285	281	281	280	269	268
12.	Elektroistra Pula	869	656	669	632	629	634	629	619	601	574
13.	Elektroprimorje Rijeka	1.117	877	863	825	829	826	823	815	777	770
14.	Elektrodalmacija Split	1.578	1.374	1.428	1.357	1.345	1.335	1.337	1.326	1.277	1.259
15.	Elektra Zadar	506	469	513	486	475	455	452	449	430	423
16.	Elektra Šibenik	505	370	469	455	451	444	435	433	416	412
17.	Elektrojug Dubrovnik	320	294	294	271	272	267	266	262	236	238
18.	Elektra Karlovac	607	455	495	464	451	447	446	441	420	413
19.	Elektra Sisak	538	315	446	410	404	406	403	399	380	372
20.	Elektrolika Gospić	381	195	279	283	288	287	286	288	278	281
21.	Elektra Virovitica			154	148	147	148	148	146	144	142
22.	Elektra Požega			180	169	167	169	176	177	165	159
UKUPNO		12.496	10.278	11.127	10.563	10.333	10.268	10.218	10.162	9.721	9.622

1.6.

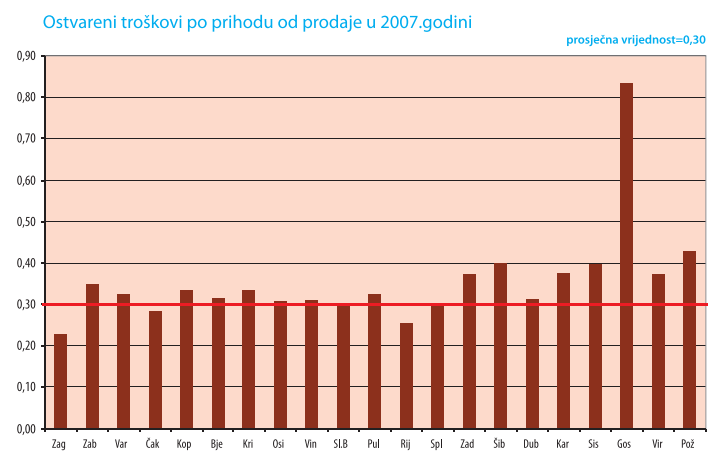
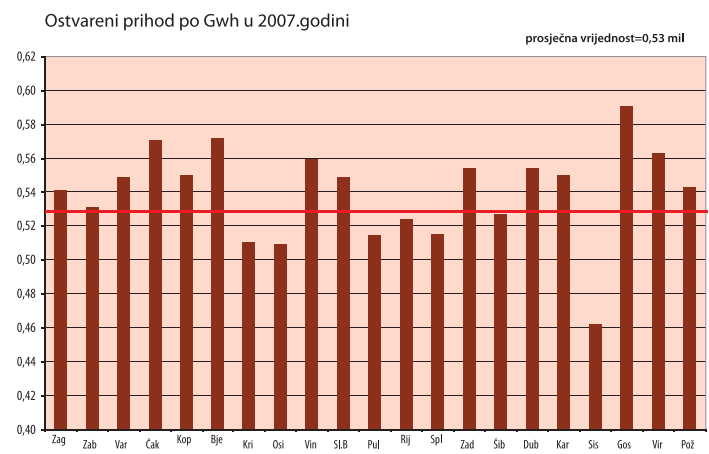
STAROSNA STRUKTURA RADNIKA

Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	VKV	KV	NSS	PKV	NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života	0	0	0	0	4	0	6	0	0	0	10	0,10%
2.	od 20 do 25 godina života	0	0	12	9	118	7	30	0	0	0	176	1,83%
3.	od 25 do 30 godina života	0	0	110	41	242	32	82	0	0	0	507	5,27%
4.	od 30 do 35 godina života	0	5	106	84	670	127	170	6	1	9	1.178	12,24%
5.	od 35 do 40 godina života	1	8	150	105	562	91	144	12	8	25	1.106	11,49%
6.	od 40 do 45 godina života	0	7	96	87	691	219	184	26	17	36	1.363	14,17%
7.	od 45 do 50 godina života	1	10	163	116	767	313	297	53	22	50	1.792	18,62%
8.	od 50 do 55 godina života	1	7	198	128	610	363	374	61	54	74	1.870	19,43%
9.	od 55 do 60 godina života	2	3	114	101	347	371	266	43	62	49	1.358	14,11%
10.	od 60 do 65 godina života	1	1	36	38	84	52	24	12	6	8	262	2,72%
UKUPNO		6	41	985	709	4.095	1.575	1.577	213	170	251	9.622	100,00%

FLUKTUACIJA RADNIKA

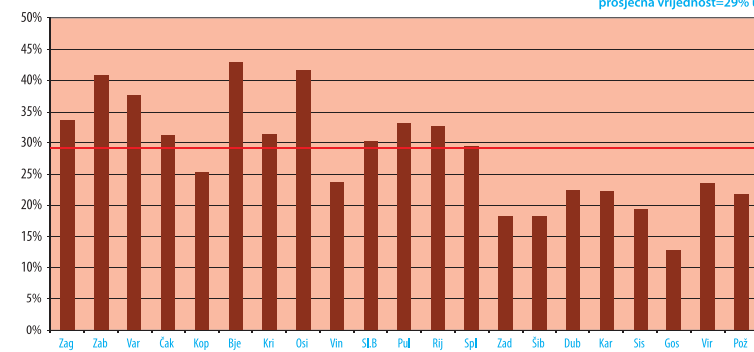
Red.br.	Organizacijska jedinica	UKUPNO		MR		VSS		VŠS		SSS		NSS		VKV		KV		PKV		NKV	
		Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi
1.	Sjedište Društva	3	5			3	4				1										
2.	Elektra Zagreb	98	17	1	1	15	9	8	1	36	5	2		16	1	16		3		1	
3.	Elektra Zabok	13	3			2	2	3		4	1			3		1					
4.	Elektra Varaždin	19	3			3	1	1		7	2	1		4		1					2
5.	Elektra Čakovec	3								3											
6.	Elektra Koprivnica	5	1			1	1	2		1		1									
7.	Elektra Bjelovar	12	6			1				3	2	1		1		1	1	1		4	3
8.	Elektra Križ	15	1			1	1	2		4		1		1		4		1		1	
9.	Elektroslovanija Osijek	31	3			5	1			9	2	1		6		9		1			
10.	Elektra Vinkovci	14	2					1	1	5	1			1		7					
11.	Elektra Slavonski Brod	14	3			2		1		5	3			1		4		1			
12.	Elektroistra Pula	24	6	1		4	2	3	1	8	2	1		2		2	1			3	
13.	Elektroprimorje Rijeka	39	3			6	2	3		13		1		10		4	1	1		1	
14.	Elektrodalmacija Split	85	9			7	6	2		35	2	6		20		10	1	4		1	
15.	Elektra Zadar	16				3				4		2		4		2		1			
16.	Elektra Šibenik	29	5			6	3			7	1	3		7		6	1				
17.	Elektrojug Dubrovnik	21				2		3		4				4		4		3		1	
18.	Elektra Karlovac	20	2			1	1	3		9	1			4		1				2	
19.	Elektra Sisak	19	3			2	2	4		4				7	1	1				1	
20.	Elektrolika Gospić	13	3				1	1		5	1	1		3		2	1	1			
21.	Elektra Virovitica	5								2				1		2					
22.	Elektra Požega	12	1			3	1			7				1						1	
UKUPNO		510	76	2	1	67	37	37	3	175	24	21		96	2	77	6	17		18	3

1.8. USPOREDBENI PODACI



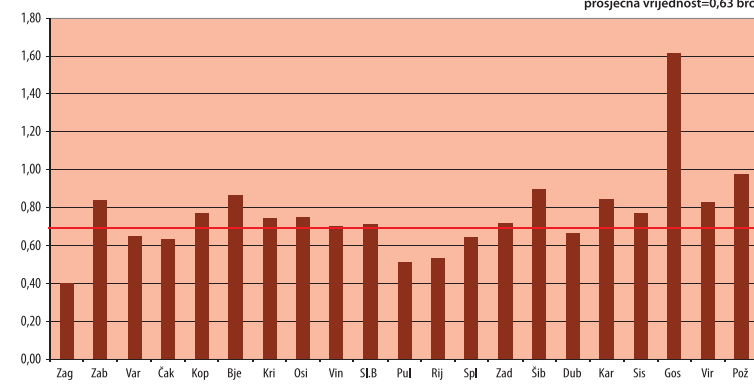
Usporedba sveukupno prihodi / imovina za 2007.godinu

prosječna vrijednost=29% u



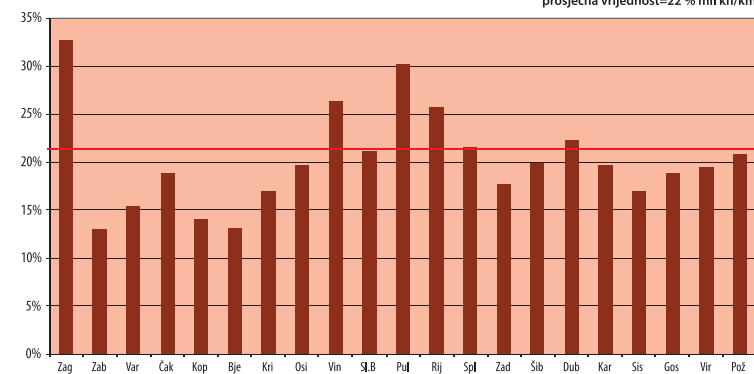
Broj radnika po Gwh u 2007.godini

prosječna vrijednost=0,63 broj



Nabavna vrijednost po km mreže u 2007.godini

prosječna vrijednost=22 % mil kn/km





2. Tehnički podaci

STRUKTURA I BROJ TRANSFORMATORSKIH STANICA

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/35(30) kV		Trafostanice 110/10(20) kV		Trafostanice 35(30)/10(20) kV		Trafostanice 20/0.4 kV		Trafostanice 10/0.4 kV	
		Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb		5	5	9	21	2	510	45	2.642	574
2.	Zabok		3		1	11	1	17	23	783	60
3.	Varaždin		2		1	9		6	4	732	62
4.	Čakovec		2			10				483	96
5.	Koprivnica		3			11	2			676	113
6.	Bjelovar	0	2	0	1	13	0	0	0	771	0
7.	Križ					18				1.232	1
8.	Osijek		7		1	24				1.421	4
9.	Vinkovci					19		36		756	
10.	Slavonski Brod		2			15				674	
11.	Pula	0	9	0	1	20	4	663	18	1.174	129
12.	Rijeka		5	0	7	27	16	1.098	141	756	137
13.	Split		3	1	2	41	1	0	0	2.305	309
14.	Zadar	0	2	0	5	11	0	0	0	1.125	216
15.	Šibenik				1	15				983	89
16.	Dubrovnik	0	0	0	0	14	0	0	0	605	0
17.	Karlovac		2		3	14	1	143	14	1.120	61
18.	Sisak	0	1	1	2	7	0	445	0	513	1
19.	Gospić	0	6	0	1	21	0	83	6	887	64
20.	Virovitica	0	0	0	0	8	0	0	0	430	11
21.	Požega					6				380	386
UKUPNO		0	54	7	35	335	27	3.001	251	20.448	2.313

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 23.791

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 26.471

2.2.

STRUKTURA I BROJ TRANSFORMATORA

Red. br.	Distribucijsko područje	Transformatori 110 kV				Transformatori 30 i 35 kV						Transformatori 20 kV *						Transformatori 10 kV													
		40 MVA		20 MVA		Ostali		16 MVA		8 MVA		4 MVA		2,5 MVA		Ostali		<250 kVA		250-630 kVA		1000 kVA		<250 kVA		250-630 kVA		800-1000 kVA		>1000 kVA	
		kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA
1.	Zagreb	20	7			16	29	4									228	27,80	379	180,09	38	38	217	18,91	2.395	1.284,12	361	361	1	2	
2.	Zabok	0	2			2	15	4									10	1,14	30	13,64	1	1	625	65,84	213	90,38	33	32,6	2	3	
3.	Varaždin	0	2	2	63,0		10	8									1	0,16	3	1,66	8	8	391	45,23	418	175,14	31	31	0	0	
4.	Čakovec	0	0			1	10	7		1	1,6												403	42,46	192	73,55	4	4	0	0	
5.	Koprivnica	0	0				14	12															524	54,80	151	53,11	4	4	0	0	
6.	Bjelovar	0	2				8	15	1	4	7,2												613	48,61	205	86,51	2	2	0	0	
7.	Križ	0	0				13	20	3														1.001	86,13	228	95,09	13	13	0	0	
8.	Osijek	2	0				33	19	2	2	25,0												782	97,15	664	303,60	22	22	0	0	
9.	Vinkovci	0	0				20	17	5								11	1,13	21	8,50			387	49,69	470	181,09	7	7	0	0	
10.	Slavonski Brod	0	0				12	11	8	2	3,2												456	51,51	230	95,36	4	4	0	0	
11.	Pula	0	2				30	9	1	1	1,6	516	42,51	146	63,46	13	13	583	42,85	699	326,72	31	31	0	0	0	0	0	0		
12.	Rijeka	3	8			2	28	15	3			475	49,99	828	320,73	10	10	128	11,98	706	276,56	11	11	2	2	2	3	2	3		
13.	Split	4	4			6	40	31	1														969	91,42	1.635	819,02	218	217,6	6	8	
14.	Zadar	0	2			2	9	11															589	51,12	635	303,93	154	154	0	0	
15.	Šibenik	0	0			4	9	11	6	3	18,5												572	45,01	417	186,23	14	14	0	0	
16.	Dubrovnik	0	0			2	3	16	8														223	16,15	290	120,94	14	14	0	0	
17.	Karlovac	2	2				13	10	4			97	8,31	25	8,83			657	57,31	365	112,09	3	3	0	0	0	0	0	0		
18.	Sisak	0	6	2	63,0	2	5	6	1			370	31,68	69	25,27			342	30,13	180	72,05	2	2	0	0	0	0	0	0		
19.	Gospić	0	0				3	9	27	4	11,1	66	4,26	17	6,98			725	43,26	197	79,23	6	6	0	0	0	0	0	0		
20.	Virovitica	0	0				5	9	2									327	33,87	142	54,14	0	0	0	0	0	0	0	0		
21.	Požega	0	0				4	6	2									310	26,06	95	35,47	2	2	0	0	0	0	0	0		
UKUPNO		31	37	4	126,0	37	313	250	74	17	68,2	1.774	166,98	1.518	629,15	70	70	10.824	1.009,46	10.527	4.824,33	936	935,20	11	16						

* pogonski napon 20 kV

BROJ TRANSFORMATORA 26.423 KOM

INSTALIRANA SNAGA 14.106 MVA

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		16	8	83			75	50	398	48	151	3	20		326	3	75	800	4.441	3.439
2.	Zabok				20				13	25		51			12	86	29	37	90	998	239
3.	Varaždin	2			18			7	12	43		45			7	100			47	1.519	247
4.	Čakovec											16	47			102	29			966	509
5.	Koprivnica				11	22					12	55	5			111	10			268	493
6.	Bjelovar	0	0	0	9	0	0	0	0	35	0	70	0	0	0	138	0	0	0	452	96
7.	Križ											93				227	3	737	171	287	37
8.	Osijek				78	11						89				318	13			2.743	298
9.	Vinkovci											142		17		202		16	16	820	203
10.	Slavonski Brod				34							8				193				440	145
11.	Pula	1	2	0	77	0	35	10	47	19	110	0	47	22	190	0	310	407	1.733	553	
12.	Rijeka				85			127		44		225	5	88	3	208	13	1.694	1.209	2.076	746
13.	Split	5	0	5	1	18	0	0	59	61	172	47	0	0	447	210	0	0	4.291	1.710	
14.	Zadar				12	0	0	0	59	0	38	0	0	0	104	0	0	0	2.005	604	
15.	Šibenik				6							64	15			168	41			923	398
16.	Dubrovnik											50	0			123	0			802	325
17.	Karlovac	8	2		6		20		45		78		25	10	142		18	46	217	103	
18.	Sisak	7	0	0	0	0	13	20	29	24	26	1	40	3	14	32	382	154	599	295	
19.	Gospić						9	0	0	0	114	0	7	5	173	14	9	14	306	234	
20.	Virovitica											39	0	0	0	78	0	0	0	60	19
21.	Požega				16				22			23		12		34			37	476	
UKUPNO		23	20	13	456	51	286	127	903	164	1.781	123	256	62	3.484	397	3.278	2.991	26.422	10.693	

UKUPUN BROJ POLJA: 51.530

2.4.

STRUKTURA I DULJINA MREŽE

Red. br.	Distribucijsko područje	Vodovi 110 kV (km)			Vodovi 35, 30 kV (km)			Vodovi 20 kV* (km)			Vodovi 10 kV (km)			Mreža 0,4 kV (km)			Kućni priključci (km)		
		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	44,0	6,2		101,6	194,5		341,0	490,0		1.130,7	2.246,8		2.240,5	2.484,3	1.978,7	843,0	3.322,2	1.348,3
2.	Zabok				108,0	7,0		2,9	49,6		746,2	144,0		1.510,6	1.008,7	140,2	47,3	1.204,1	234,8
3.	Varaždin	16,0			60,0	11,0		7,0	19,0		755,0	322,0		1.418,0	703,0	519,0	344,0	797,0	407,0
4.	Čakovec				104,0	14,6		237,1	230,7		58,1	82,6		229,2	549,3	167,5		988,8	144,4
5.	Koprivnica				118,6	15,4					729,2	311,8		1.697,8	497,9	335,1	45,4	587,5	193,5
6.	Bjelovar	0,0	0,0	0,0	83,0	36,7	0,0	0,0	0,0	0,0	937,0	142,1	0,0	865,2	531,8	183,4	199,7	731,0	67,1
7.	Križ				244,0	15,5					1.465,6	218,7		1.356,7	761,2	216,9	465,2	719,8	48,1
8.	Osijek				256,0	75,8					1.563,4	522,6		1.789,8	712,1	484,4	101,8	775,9	443,8
9.	Vinkovci				170,0	87,4		35,3	18,6		589,4	454,0		1.132,9	557,1	408,4		24,3	
10.	Slavonski Brod				124,7	19,4					753,4	184,2		797,1	325,8	395,4	126,5	327,4	58,5
11.	Pula	13,1	0,2	0,0	299,1	97,4	1,2	710,6	193,7	2,4	948,5	500,3	16,8	1.122,7	1.402,5	1.731,5	6,6	61,5	240,5
12.	Rijeka				259,7	158,5	19,9	768,9	1.067,0	145,0	133,8	443,5	3,2	425,0	3.086,0	1.134,7	182,0	955,3	799,8
13.	Split	0,0	4,8	0,0	297,1	216,5	64,6	0,0	0,0	0,0	1.894,2	1.343,6	26,7	3.011,5	3.565,3	2.273,6	746,7	1.039,6	1.620,9
14.	Zadar	17,0	0,0	5,8	78,7	73,1	31,4	0,0	0,0	0,0	1.232,0	814,0	64,7	494,5	1.154,6	1.914,0	163,5	541,0	1.139,0
15.	Šibenik				131,0	11,0					1.157,0	401,0	40,0	1.225,0	813,0	754,0	498,0	612,0	1.065,0
16.	Dubrovnik				173,0	19,0	2,0				576,0	466,0	50,0	710,0	289,3	958,0	290,0	180,0	610,0
17.	Karlovac	32,0	5,8	0,0	260,2	121,9	0,0	169,2	127,5	0,0	1.264,0	133,8	0,0	1.853,6	586,0	45,6	248,4	735,3	47,0
18.	Sisak	5,5			50,9	30,2		724,3	100,9		770,2	216,9		1.326,8	1.071,2	236,6	705,0	538,7	76,0
19.	Gospić	0,0	0,0	0,0	304,3	9,9	0,0	120,0	9,1	0,0	1.472,7	179,0	0,0	1.055,9	1.164,8	175,5	192,5	547,9	165,5
20.	Virovitica	0,0	0,0	0,0	62,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	583,0	90,0	0,0	331,0	397,0	0,0	44,0	309,0	255,0
21.	Požega				90,8	8,8					484,8	90,2		380,0	206,1	163,0	0,1	129,2	24,0
UKUPNO		127,6	17,0	5,8	3.376,7	1.228,6	119,0	3.116,3	2.306,1	147,4	19.244,0	9.307,0	201,4	24.973,8	21.867,0	14.215,5	5.249,7	15.127,5	8.988,1

* pogonski napon 20 kV

UKUPNA DULJINA MREŽE: 129.618 km

STRUKTURA I BROJ STUPOVA

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	
	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	
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	0	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	0	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	0	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	0	27.248	93.066	1.762.938



SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP PROIZVODNJA d.o.o.

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime 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	Izlazni rastavljač u RP Bizek	PrP Zagreb
		4TS 19 Jarun	110/30/10	3x60*	30 i 10 kV postrojenje (priključak na transformatore)	PrP Zagreb
		4TS 23 Botinec	110/20	2x40	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*+31,5*	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	110/10	2x20	10 kV postrojenje (priključak na transformator)	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	1x20*, 2x16	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	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 stezaljka na TR 110/35	
		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)	
3.	Varaždin	TS Varaždin	110/35/10	2x31,5+40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti Elektre Varaždin, a rastavljačima u trafo poljima upravlja HEP OPS d.o.o.
		TS Nedeljanec	110/35	40+20*	Transformator (provodni izolator 35kV)	
		TS Ivanec	110/20/10	2x20*	Transformator (provodni izolator 10 i 20 kV)	Upravljanje prekidačem trafo polja 10 i 20 kV u nadležnosti HEP-OPS
4.	Čakovec	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.
		TS Prelog	110/35/10	20*+22,5*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
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*+20*	Prekidač 35 kV	Prekidači trafa 1 110/35 kV i trafa 2 110/35 kV
		TS Mlinovac	110/10	2x20*	Transformatori 110/10 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti Elektre Bjelovar, a rastavljačima u trafo polju upravlja HEP OPS d.o.o.
		TS Križevci	110/35/10	2x20*	Rastavljač 35 kV i 10 kV	Prekidači trafa 1 110/35/10 kV i trafa 2 110/35/10 kV

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP PROIZVODNJA d.o.o.

7.	Križ	TS Međurić	220/110/35	20* + 31,5*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
		TS Ivanić	110/35	20* + 40*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
		TS Daruvar	110/35	2x20*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
8.	Osijek	TS Osijek 1	110/35	2X 31,5*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Osijek 2	110/35/10	2X40* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Osijek 3	110/10	2X40	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Nadležnost HEP OPS d.o.o., vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Našice	110/35/10	2X20* (2x12,5)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Beli Manastir	110/35/10	2X20* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Đakovo 2	110/35/10	20*+22*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Valpovo 2	110/35/10	2X22* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS D. Miholjac	110/35	20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
9.	Vinkovci	TS Nijemci	110/35/10	2x20* (8+4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Vinkovci 1	110/35/10	2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Vukovar 2	110/35/10	2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Županja 2	110/35/10	40*+20*(2x4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
10.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod 1	110/35	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Slavonski Brod 2	110/35/10	40* (1x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Nova Gradiška	110/35	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
11.	Pula	TS Dolinka	110/35/10	2x40*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	
		TS Šijana	110/35/10	40*+20*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	
		TS Rovinj	110/35/10	2x20*(1x8)	TP 35, 10 kV, prov. izolator	T2 sa tercijarom
		TS Poreč	110/35, 110/20	2x40*(2x8)	TP 35, 10 kV, prov. izolator	T1 sa tercijarom
		TS Buje	110/35	2x20*	TP 35 kV provodni izo	
		TS Katoro	110/35, 110/10	2x20*	TP 35, 10 kV prov. izolator	T1 110/35, T2 110/10
		TS Pazin	110/35	2x20*	TP 35 kV, prov. izolator	
		TS Dubrova	110/35	1x40*	TP 35 kV, prov. izolator	
		TS Raša	110/35, 110/10	3x20*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	2xTr 110/35 i 1xTr 110/10
TS Vinčent	110/20	2x20	Upravljanje prekidačem TP 110 kV	Prekidač TP 110 kV u vlasništvu Prp Opatija		

2.6.

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP PROIZVODNJA d.o.o.

12.	Rijeka	TS Krk	110/20	2x20*	110 kV trafo polja	Mjesto razgraničenja je mjesto obračuna električne energije (mjerenje). U svim susretnim objektima HEP OPS ima nadležnost upravljanja 110 kV dijelom u cjelini i sekundarnim trafo poljima (35, 20 i 10 kV). Nadležnost održavanja je različita i ovisi o vlasništvu opreme u objektima.
		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 (Proizvodnja HE Rijeka 9)	
		TS Krasica	110/35	20*+40*	35 kV trafo polja	
		TS Pehlin	110/35	3x40*	35 kV trafo polja	
		TS Matulji	110/20	20+40	110 kV trafo polja	
		TS Rab	110/20	2x20*	20 kV trafo polja	
		TS Lovran	110/20	20*+20	110 kV trafo polja	
		TS Crikvenica	110/20	2x20*	20 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	1x20*	35 kV sabirnički rastavljači (HE Vinodol)			
13.	Split	TS Vrboran	110/35	2x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Nerežišće	110/35	2x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Makarska	110/35/10	1x40*	Prekidač u VP 35 kV	
			110/10	1x20*	Prekidač u VP 10 kV	
		TS Imotski	110/35	1x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Dugi rat	110/35 i 110/10	2x20*	Prekidači u VP 10 kV	
		TS Sućidar	110/35/10	2x63*	Prekidači u TP 10 kV	
TS Dobri	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV			
14.	Zadar	TS Zadar	110/35	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	TP1 i TP2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Zadar centar	110/10	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 2 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Benkovac	110/10	1x20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Nin	110/10	20* + 20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Biograd	110/10	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Pag	110/10	1x10*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Obrovac	110/35	2x20	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP PROIZVODNJA d.o.o.

15.	Šibenik	TS Bilice	220/110/30	3x150*, 1x40*, 2x63*	Priključak 30 kV kabela: Tisno, Vodice, Primošten, Šibenik 1	
		TS Knin	110/35	1x20*, 1x30*	Priključak ZV 35 kV Vrbnik – Knin	
		TS Drniš	110/35/20(10)	2x20*; (1x8)	35 i 10(20) kV trafo polje(sekundarna strana)	
16.	Dubrovnik	TS Komolac	110/35	2 x 63* (2x8)	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Blato	110/35	1 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	
		TS Ston	110/35	2 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	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*	35 i 10 kV trafo polje (sekundarna strana)	Transformator je vlasništvo HEP OPS-a
		TS Švarča	110/35/10	1x22*	36 i 10 kV trafo polje (sekundarna strana)	Transformator je vlasništvo HEP OPS-a
		TS Dubovac	110/10	2 x 40	Primarne strane energetskih transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Karlovac
		TS Pokuplje	110/35	2x40*	Izlazna VP 35 kV	TS je kompletna u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Oštarije	110/35	2x20*	35 kV trafo rastavljač	TS izgrađena za potrebe AUTO CESTE – još nije ugovorom precizno definirana razdioba
18.	Sisak	TS Pračno	110/35	20*	35 kV vodni rastavljač za TS Sisak 2	
		TS Petrinja	110/10	2 x 20	Transformatori 110/10 kV	
		TS Glina	110/20(10)	2 x 20	110 kV vodni rastavljač	
		TE Sisak	110	2 x 250**	Vodni rastavljač u TE prema Rafineriji	DV 110 kV TE Sisak – Rafinerija, u vlasništvu Elektre Sisak
		TS Siscia	110/20(10)	2 x 20	Transformatori 110/x kV	
		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*	35 kV sabirnice	PrP Opatija
		TS Gračac	110/35	2x10*	35 kV sabirnice	PrP Opatija
		TS Novalja	110/35	1x20*	35 kV sabirnice	PrP Split
		TS Otočac	110/35	20*+14*	35 kV sabirnice	PrP Opatija
		HE Senj	110/35	1x20**	35 kV sabirnice	PP HE Zapad HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		TS Karlobag	110/20	20*	20 kV sabirnice	PrP Opatija
		TS Brinje	220/35	1x20*	35 kV trafo polje	TS izgrađena za potrebe HAC-a. Nije definirana razdioba s HEP OPS-om
20.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40* + 20*	Transformator 35/10 kV	
		TS Slatina	110/35	2x20*	Prekidač 35 kV u trafo polju	
21.	Požega	Požega II	110/35/10(20)	2 x 40*	35 kV prov. izolator na trafoima 110/35 kV	

* Vlasništvo HEP OPS 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
		2TS 113 MG Croatiaplin	20/6	2x8	NN provodni izolatori na transformatorima	6 kV postrojenje u vlasništvu MG Croatiaplina
		2TS Mala Mlaka	20/10	2x4	NN provodni izolatori na transformatorima	10 kV postrojenje u vlasništvu Vodovoda
		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 Podravka Danica	35/10	2x8	35 kV prekidači na trafo poljima	Cijela TS u vlasništvu kupca
		INA CPS Molve	35/6	2x8	35 kV prekidač u spojnom polju	Cijela TS u vlasništvu kupca
		JANAF Virje	35/10 35/6	2x4 2x1,6	35 kV mjerno polje	Vlasništvo HEP Vlasništvo kupac
4.	Bjelovar	TS Križevci	110/35/10	20+20		HŽ – nadzor i upravljanje ima OPS
5.	Križ	TS Petrokemija	110/10	4x10,5	Prekidači 10 kV	Povlašteni potrošač od 01.07.05.
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na OPS, a naš je kupac
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na OPS, a naš je kupac
		TS Daruvar 2	35/10	8	Prekidač 35 kV Trafo	»DALIT« Vlasnici su jednog TR 35/10 kV
		TS Žutica	35/10	8 + 8	Zavješenje DV 35 kV	Cijela TS vlasništvo je INA NAFTAPLIN
6.	Vinkovci	TS Vinkovci 1	110/35/10		110 kV	HŽ EVP Jankovci
		TS Opatovac	35/20/10		Kabel od TP 35 kV do trafa 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		Kabelske glave u VP 35 kV Šećerana I, II	Sladorana
		TS Vukovar 2	110/35/10		BVK blok 35 kV u TS 110/35/10kV Vukovar 2	Borovo Tehnički servis
7.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod I	35/10	2x8	Tr 35 /10 kV	Kupac: ĐURO ĐAKOVIĆ – holding
8.	Pula	TS Koromačno	110/6, 20/6	18,5	VP 110, VP 20	U TS Koromačno
		TS Istracement	35/6, 35/0,4	14,84	VP 35	U TS 35 Istracement
		TS Butoniga	35/10	16	VP 35	U TS 35 Butoniga
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	U TS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	U TS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	U TS Gradole

SUSRETNI OBJEKTI S KUPCIMA NA 110 kV i 35 kV

9.	Rijeka	TS Omišalj	10/0,4	1,74	TS 10/0,4 kV DINA 0	Rezervno napajanje kupca DIOKI Petrokemija d.d.na 10 kV
		RP 110 kV Omišalj	naponska razina = 110 kV	18,5	RP 110 kV Omišalj	Povlašteni kupac
		EVP Moravice	110/25	2x20	TP 110 kV	HŽ Moravice
		Drvenjača	35/6	2x8	TP 35 kV	Povlašteni kupac
10.	Zadar	RHE Velebit	35/0,4	1,6 + 1,6	DV polje 35 kV	DV polje je u nadležnosti OPS-a
		CS Dolac	35/6 i 35/10	6,3 + 6,3 + 2,5	DV polje 35 kV	DV polje je u nadležnosti Vodovoda
11.	Karlovac	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	
12.	Sisak	TS Rafinerija	110/35/6	2 x 31,5	Transformatori 110/35 kV	
		TS JANAF	35/6	3x8	Sabirnice 35 kV	
		TS HERBOS	35/6	4	Sabirnice 35 kV	
13.	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
		TS Sveti Rok	35/20 kV	2x8	Trebalo bi biti 20 kV odlazna VP ili TS 20/0,4 kV u trasi AC	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	U postupku preuzimanje objekata u OS HEP-a od investitora (HAC d.o.o). Sada privremeni kupac na 35 kV naponskoj razini
14.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40 + 20	Prekidač 35 kV u vodom polju	Šećerana
		TS Virovitica 2	35/10	8 + 4	Prekidač 35 kV u vodom polju	Rapid
15.	Požega	TS Plamen 1	35/10	2 x 4	VP 35 kV	
		TS Plamen 2	35/X	2 x 3,6	VP 35 kV	Elektro peći, napon na sekundaru se regulira

2.8.

ELEKTRANE PRIKLJUČENE NA MREŽU HEP – Operatora distribucijskog sustava d.o.o.

Red. br.	Distribucijsko područje	Vrsta i naziv	Snaga (kVA)	Napon (kV)	Tip postrojenja	Napomena
1.	Zagreb	mTEO Jakuševac	2x1.168	10	mTEO kogeneracija	Jakuševac – Prudinec, probni pogon
		mTEO Pliva Savski Marof	2x 2.200	10	mTEO kogeneracija	U pogonu od 1998.g., vlasnik Pliva
		μSE Špansko – Zagreb	3x3	0,4	mikro solarna	Zagreb, naselje Špansko, vlasnik Lj. Majdandžić
2.	Varaždin	mTEO Termoplin	33	0,4	mTEO kogeneracija	Varaždin, V. Špinčića 78, vlasnik Termoplin
3.	Čakovec	μSE Čakovec	2x2,5 + 1x1,3	0,4	solarna	Čakovec, Mihovljanska ulica 50a, vlasnik Roko Vincetić
4.	Osijek	Energana Tvornica šećera Osijek	12.500 + 3.600 + 7.500	35	mTEO	Generatori rade samo u vremenu kampanje šećerne repe (rujan-prosinac) i proizvode za vlastite potrebe. Inače na 35kV preuzimaju 1,5 MW (siječanj-kolovoz). Vlasnik je Tvornica šećera
5.	Vinkovci	mE Sladorana	8750	35	mTEO	Sladorana d.d. Županja, paralelan rad s distr. mrežom i mogućnošću otočnog pogona. Za isporuku u distributivnu mrežu predviđeno do 2 MW u vremenu kampanje šećerne repe.
6.	Rijeka	mHE Zeleni Vir	2x1200	20	Visokotlačna, derivacijska	vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		CHE Fužine	1x5000	35	Reverzibilna	vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		mHE Čabranka	4x350	20	Protočna, derivacijska	vlasnik FINVEST CORP.
		mHE Čabar	1x70	0,4	Protočna, derivacijska	vlasnik FINVEST CORP.
		mHE URH	1x9	0,4	Protočna, derivacijska	vlasnik Branko Urh
7.	Zadar	mVE Ravna 1, Otok Pag	7x850	10	Vjetroelektrana	vlasnik ADRIAWIND POWER d.o.o., Sesvete
8.	Šibenik	mHE Roški slap	2x1.130	10	Protočna, derivacijska	Priključena dvostrano preko 10kV mreže, vlasnik HIDROWAT d.d.
		mHE Krčić	360	0,4	mini HE	Iz TS 10/0,4 kV Krčić 1 na mrežu DP-a, selo Kovačić, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Golubić	2x3.860	35	Visokotlačna, derivacijska	Iz TS 35/10 kV Golubić na mrežu DP-a, Batušnica, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Miljacka, Knin	3x8.000 + 6.000	35	Visokotlačna, derivacijska	ZV 35 kV za Kistanje, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Jaruga	2x4.000	30	Protočna, derivacijska	Postrojenje OPS-a 6,3 kV, transformacija, na mrežu DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
9.	Karlovac	mHE Mataković	2x15	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Donji Zvečaj, bez otočnog rada, vlasnici Andrija i Krunoslav Mataković
		mHE Bujan	1x100	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Čeglje, bez otočnog rada, vlasnik Josip Bujan
		mHE Pamučna industrija Duga Resa	525+625+300	35,0	mHE	Vlasnik je Pamučna industrija Duga Resa d.d. U stečaju
		HE OZALJ 1 i 2	2x1800+3x1200	35	Protočna, pribranska	KB 35 kV za TS 35/10 kV OZALJ, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		TE Tvornica šećera »Viro«	1x8.500	35	termoelektrana	Vlasnik Tvornica šećera »Viro« Virovitica
11.	Dubrovnik	mHE Zavrelje	1x2.100	10	Protočna	Mlini-Zavrelje
12.	Sisak	mTEO Gavrilović	2x1000	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik »Gavrilović« Petrinja

UKUPNA INSTALIRANA SNAGA 123,68 MVA

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	Bregana – Grdanjci
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	HR→SLO	Bregansko Selo
		0,4	KV	PP00 4x150	SLO→HR	Obrež
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→SiCG	Ilok – Neštin, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
		20	KB	2x(3x150)	HR→SiCG	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 Čedan (50 kVA) napaja se iz R. Slovenije
		20 (30)	ZV	Cu 3x80	Rastavljeno	TS 110/20 kV Matulji – TS Ciborica
		20	ZV	Al/Č 3x70	Rastavljeno	TS Ciborica – TS Rupa
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Vikendica Mihelčić kod Ložac Turkovski
		0,4	ZV	E 3x35	SLO→HR	Selo Doluš 1
		0,4	ZV	E 3x35	SLO→HR	Selo Doluš 2
		0,4	ZV	Al/Č 3x25+25	HR→SLO	Selo Glad Loka (TS Grbajel)
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

2.9.

ZAJEDNIČKI VODOVI SA SUSJEDNIM DRŽAVAMA

7.	Šibenik	0,4	KB	PP00-A 4x120	HR→BiH	Granični prijelaz Strmica	
		10	ZV	AI/Č 35	HR→BiH	TS 10(20)/0,42 kV ZASEOK (BiH) – mjerenje na NN bloku TS	
8.	Dubrovnik	10	ZV	AI/Č 50	HR→BiH	Slano 35/10 – Zavala	
		0,4	ZV	AI/Č 95	BiH→HR	Granični prijelaz Imotica	
		10	ZV	AI/Č 25	HR→BiH	Imotica – Duži (DV isključen)	
9.	Karlovac	20	ZV	AI/Č 50	SLO → HR	Vinica (SLO) – Pribanjci (HR) napaja 2xSTS 250 kVA	(D.Resa)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→ HR	DV Brezovica-Šilkji	(Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→ HR	DV Brašljevica	(Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→ HR	DV Kašt-Magovci	(Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→ HR	DV Pravutina	(Ozalj)
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	SLO→ HR	MRNN Jurovski brod	(Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	AI/Č 3x25	HR↔BiH	Srb – Tiškovac (dio devastiran)	
		10	ZV	AI/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran	



Red. br.	Distribucijsko područje	Ime trafostanice	Napon (kV)	Snaga (kVA)	Frekvencija (Hz)	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labava)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-TO	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		3TS16 Podsused	10	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS19 Jarun	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS19 Jarun	10	100	283,2	paralelno	labava	1
		4TS21 Stenjevec	10	200	283,2	paralelno	labava	2
		4TS22 Ksaver	10	200	283,2	paralelno	labava	2
		4TS23 Botinec	110	1.600	283,2	paralelno	kruta	1
		4TS23 Botinec	20	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS24 Dubec	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS25 Trpimirova	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS26 Velika Gorica	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS28 TE-TO	30	400	283,3	paralelno	labava	2
		4TS29 Sopot	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS30 Resnik	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS101 Zaprešić	20	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS116 Dugo Selo	30	200	283,3	paralelno	labava	2
2.	Varaždin	TS 110 Varaždin 1	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin 1	10	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
3.	Čakovec	Čakovec Trokut	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		Prelog	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
4.	Koprivnica	110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		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

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	200	283,3	paralelno	labavo	1	
		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 Vincent	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2	
6.	Rijeka	TS KRASICA 110 kV	110	4 x 400	216,6	paralelno	labavo(RAP)	1	
		TS PEHLIN 110 kV	35	80	216,6	serijski	kruto	1	
		TS RIJEKA 110 kV	35	40	216,6	serijski	kruto	1	
		TS KRASICA 110 kV	35	40	216,6	serijski	kruto	1	
		TS LOVRAN 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1	
		TS MATULJI 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1	
		TS CRIKVENICA 110 kV	20	40	216,6	serijski	labavo	1	
		TS SUŠAK 110 kV	10	80	216,6	serijski	labavo	1	
		TS KRK 110 kV	35	40	216,6	serijski	labavo	1	
		TS DUNAT 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1	
7.	Split	TS 110/35 kV Vrboran	110	4 x 400	208,3	paralelno	labavo (RAP)	1	
		TS 110/35/10 kV Makarska	10	NIJE U FUNKCIJI / U FAZI DEMONTAŽE					
		TS 35/10 kV Makarska	35						
8.	Šibenik	TS 35/10 kV KNIN	10	100	283,3	paralelno	kruto	1	
9.	Dubrovnik	TS ŠIPČINE 35/10 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1	
		RS MTK 35 kV rezerva	35	100	283,33	paralelno	labavo	1	
10.	Virovitica	TS 110/35 kV Virovitica	35	200	283,3	paralelno	labavo	1+1	
		TS 110/35 kV Slatina	35	100	283,3	paralelno	labavo	1	
11.	Požega	TS 110/35/20(10) kV Požega	35	200	283,3	paralelno	labavo	1+1	
UKUPNO:								73	

MTU PRIJEMNICI I UKLOPNI SATOVI

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici (kom)	Uklopni satovi (kom)	Načini upravljanja		
				Tarifa (da/ne)	Potrošnja energije (da/ne)	Javna rasvjeta (da/ne)
1.	Zagreb	63.944	12.597	DA	NE	DA
2.	Zabok		19.478	DA	NE	NE
3.	Varaždin	12.676	6.448	DA	NE	DA
4.	Čakovec	19.184	0	DA	DA	DA
5.	Koprivnica	12.001	3.054	DA	NE	DA
6.	Bjelovar	3.700	7.598	DA	NE	NE
7.	Križ	2.480	18.693	DA	NE	NE
8.	Osijek	0	34.616	DA	NE	DA
9.	Vinkovci		25.639	DA	NE	NE
10.	Slavonski Brod		22.160	NE	NE	NE
11.	Pula	34.577	10.113	DA	DA	DA
12.	Rijeka	34.258	51.642	DA	DA	DA
13.	Split	53.725	18.342	DA	DA	DA
14.	Zadar	15.795	16.950	DA	NE	NE
15.	Šibenik	8.831	14.592	DA	NE	NE
16.	Dubrovnik	12.255	6.628	DA	NE	DA
17.	Karlovac	0	30.462	DA	NE	NE
18.	Sisak	0	24.111	DA	NE	DA
19.	Gospić	486	8.246	NE	NE	NE
20.	Virovitica	10.708	353	DA	NE	DA
21.	Požega	621	10.932	DA	NE	DA
UKUPNO		285.241	342.654			

2.12.

KOMPENZACIJA JALOVE SNAGE

Red. br.	Distribucijsko područje	Napon		Snaga	
		SN (kom)	NN (kom)	SN (kVAr)	NN (kVAr)
1.	Zagreb	201	1240	37.200	51.683
2.	Zabok	9	449	24.360	11.941
3.	Varaždin		639		16.990
4.	Čakovec	57	521	5.550	7.308
5.	Koprivnica	9	550	5.400	12.300
6.	Bjelovar	12	712	1.500	12.488
7.	Križ	82	756	16.250	15.256
8.	Osijek	8	377	29.700	8.857
9.	Vinkovci	3	168	12.100	6.801
10.	Slavonski Brod	4	409	11.700	11.690
11.	Pula	3	504	1.800	15.863
12.	Rijeka	6	951	18.632	28.440
13.	Split	5	626	7.600	29.670
14.	Zadar				
15.	Šibenik	2	197	272	7.067
16.	Dubrovnik				
17.	Karlovac	2	145	2.600	3.943
18.	Sisak	9	498	17.200	4.432
19.	Gospić	6	90	4.200	3.500
20.	Virovitica	7	337	16.050	5.084
21.	Požega	1	25	4.000	700
UKUPNO				216.114	254.013

SUSTAVI DALJINSKOG VOĐENJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Centri vođenja		Daljinski nadzirani i upravljani objekti				Opseg procesnih informacija u d.p.-u			
				TS 110/35 kV	TS 110/10(20) kV	TS 35/10(20) kV	Rask. i aparati u mreži 10(20) kV	Ukupan broj signalizacija	Ukupan broj komandi	Ukupan broj brojila	Ukupan broj mjerenja
		U sjedištu DP-a	U pogonima	Kom	Kom	Kom	Kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb	1	5	4	12	20	67	15.050	2.840	0	1.620
2.	Zabok	1	1	1	1	4	55	4.000	224	0	178
3.	Varaždin	1		1	1	8	28	4.708	770	16	915
4.	Čakovec	1		0	0	10	27	2.267	278		322
5.	Koprivnica	1		3		13	7	3.464	314	0	364
6.	Bjelovar	1	1	0	1	12	1	4.099	178	0	292
7.	Križ	1		2		18	10	3.463	661	12	525
8.	Osijek	1	4	3	1	18	24	6.268	779	34	921
9.	Vinkovci	1	2			14	1	2.000	95		190
10.	Slavonski Brod	1		3	1	12	7	4.069	246	85	431
11.	Pula	1	6	7	1	14	44	6.578	1.010		723
12.	Rijeka	1	6	4	7	22	22	11.511	1.080	0	1.175
13.	Split	2	9	3	2	26	12	5.620	2.710		2.970
14.	Zadar	1		0	5	4	46	3.563	834		230
15.	Šibenik	1	2	0	0	11	24	3.128	357	0	273
16.	Dubrovnik	1	1	0	0	13	5				
17.	Karlovac	1	2	2	1	9	0	3.838	406		
18.	Sisak	1		0	2	2	9	2.773	145	0	181
19.	Gospić	1		4	1	19	14				
20.	Virovitica	1	1	0	0	6	0	0	169	314	314
21.	Požega	1		0	0	6	5	1.847	294	0	139
UKUPNO		22	40	37	36	261	408	88.246	13.390	461	11.763

2.14.1.

TELEKOMUNIKACIJE I RADIO MREŽE

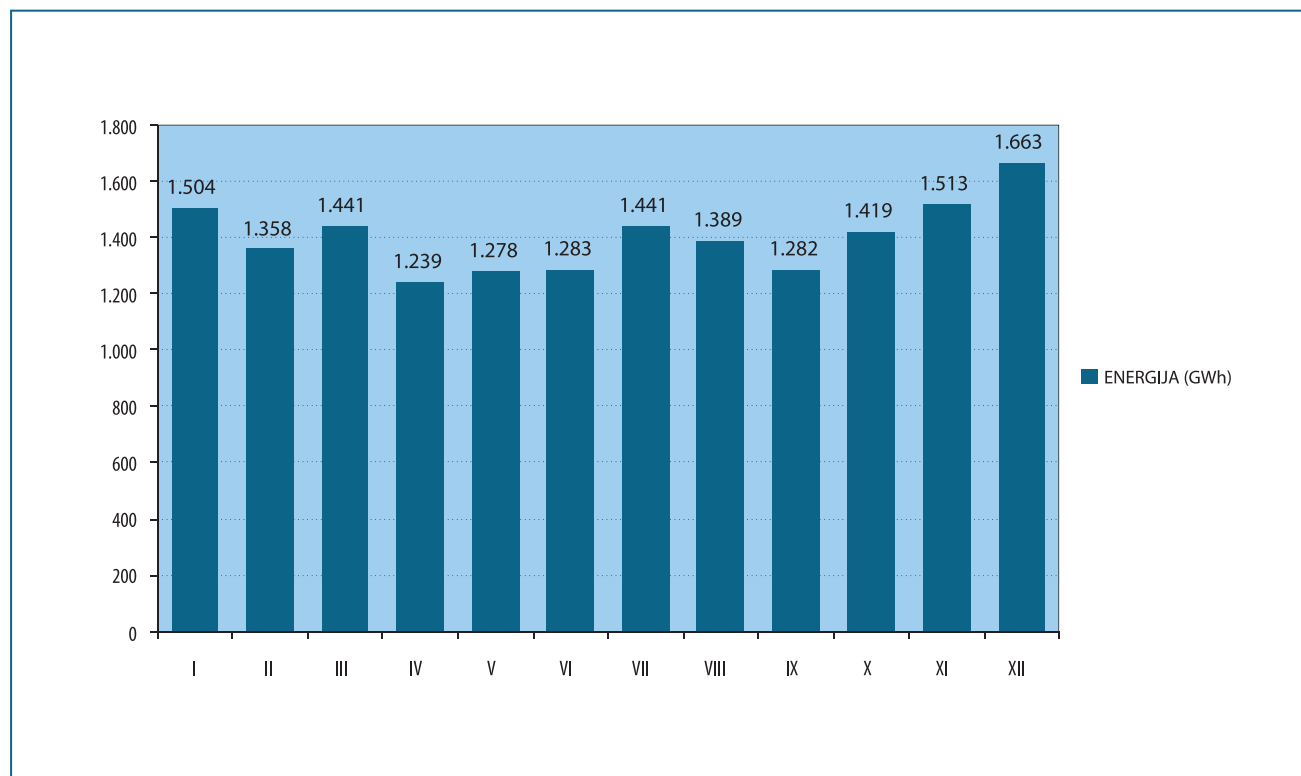
Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
		km	km	km	km	km	km	
1.	Zagreb	60,0	2,0	62,0	300,0	40,0	340,0	402,0
2.	Zabok	5,0	6,0	11,0				11,0
3.	Varaždin	12,0	4,2	16,2	14,0		14,0	30,2
4.	Čakovec	22,9	51,2	74,1				74,1
5.	Koprivnica	28,7	66,1	94,8	9,7	5,4	15,1	109,9
6.	Bjelovar	4,5		4,5				4,5
7.	Križ		8,0	8,0	1,0	3,0	4,0	12,0
8.	Osijek	38,8	4,5	43,3	47,0	0,5	47,5	90,8
9.	Vinkovci	53,0	36,2	89,2	22,0		22,0	111,2
10.	Slavonski Brod	8,0	0,8	8,8	19,0		19,0	27,8
11.	Pula	35,0	12,0	47,0	23,0		23,0	70,0
12.	Rijeka	28,3		28,3	42,5		42,5	70,8
13.	Split	27,0	5,0	32,0				32,0
14.	Zadar	4,2	0,0	4,2				4,2
15.	Šibenik	7,8	2,5	10,3	0,2		0,2	10,5
16.	Dubrovnik							0,0
17.	Karlovac	119,6		119,6	2,0		2,0	121,6
18.	Sisak	10,0		10,0		0,3	0,3	10,3
19.	Gospić	43,0	62,1	105,1	4,4	1,6	6,0	111,1
20.	Virovitica	3,0	15,0	18,0	13,0	8,0	21,0	39,0
21.	Požega	8,0	25,5	33,5	1,3		1,3	34,8
UKUPNO		519	301	820	499	59	558	1378

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		
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	
1.	Zagreb	12	60	130	50	252						12	240
2.	Zabok	1	18	24	22	64						1	
3.	Varaždin	7	48	60	42	150						7	150
4.	Čakovec	2	46	19	50	119						2	119
5.	Koprivnica	6	19	39	91	149						6	149
6.	Bjelovar	2	13	81	20	114						2	114
7.	Križ	4	79	94	74	249						4	249
8.	Osijek		23			23	8	61	116	118	295	8	318
9.	Vinkovci	1	40	69	53	162	6	23	77	72	172	7	334
10.	Slavonski Brod	2	17	16	4	37	2	18	61	25	104	4	141
11.	Pula	23	79	123	42	267						23	267
12.	Rijeka	17	89	144	176	465						17	465
13.	Split	13	106	160	150	429						13	416
14.	Zadar	2	61	116	77	254						2	254
15.	Šibenik	5	62	66	67	195						5	195
16.	Dubrovnik	3	15	31	31	80						3	77
17.	Karlovac	3	25	72	7	104						3	104
18.	Sisak	2	14	39	42	95						2	95
19.	Gospić	4	46	64	39	153						4	149
20.	Virovitica						2	10	36	19	2	2	65
21.	Požega			8		8		7	35	14	56	0	64
UKUPNO		109	860	1355	1037	3369	18	119	325	248	629	127	3965

3. Pogonski podaci



POTROŠNJA ENERGIJE PO MJESECIMA (2007.G.)

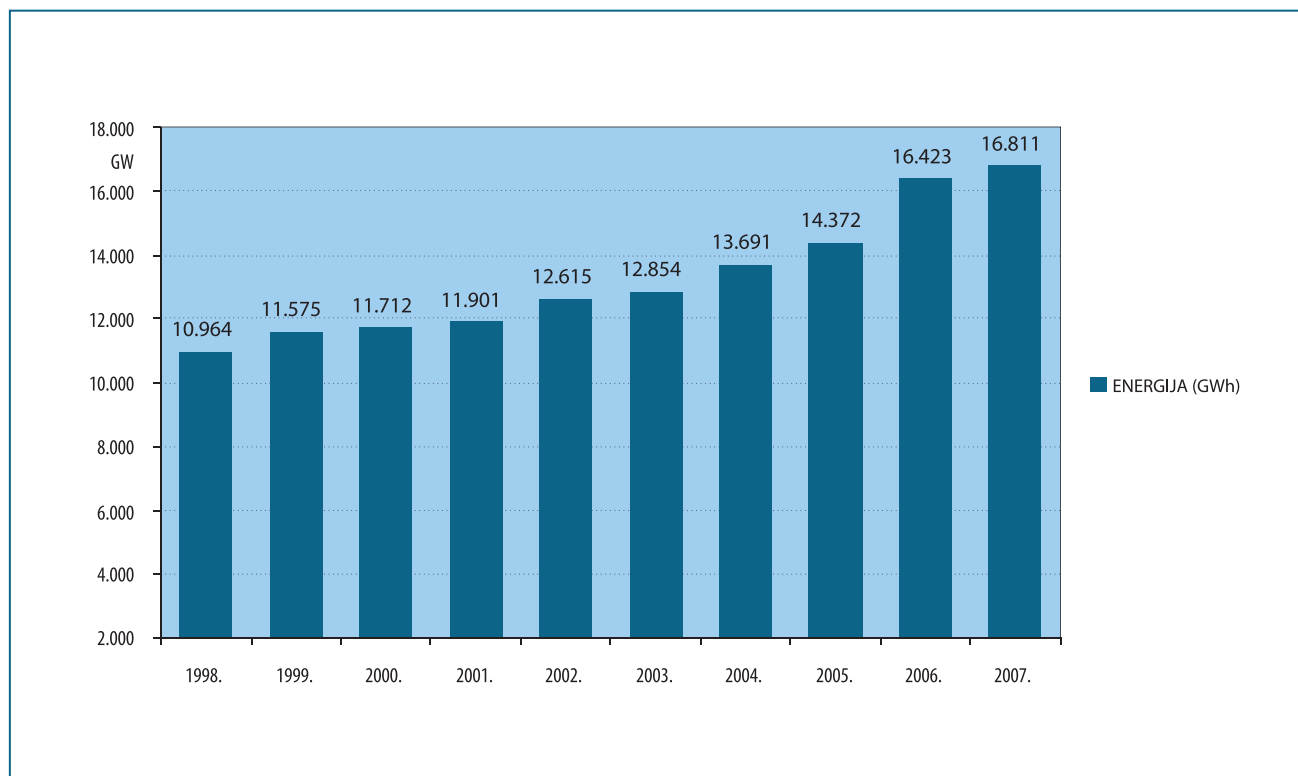


VRŠNO OPTEREĆENJE I KARAKTERISTIČNA SRIJEDA

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	711,01	19.12.	17:30	620,82	17.01.	17:45	612,09	18.07.	13:00
2.	Zabok	78,85	31.12.	18:15	67,79	17.01.	17:30	65,63	18.07.	12:00
3.	Varaždin	86,14	19.12.	17:15	73,47	17.01.	8:30	79,15	18.07.	11:30
4.	Čakovec	55,23	19.12.	17:15	48,40	17.01.	18:00	52,61	18.07.	11:45
5.	Koprivnica	62,41	15.11.	17:00	55,23	17.01.	17:45	57,45	18.07.	12:15
6.	Bjelovar	59,93	24.12.	17:45	51,09	17.01.	17:30	50,08	18.07.	21:45
7.	Križ	93,90	18.12.	17:17	81,50	17.01.	18:15	82,47	18.07.	21:45
8.	Osijek	186,00	31.12.	18:00	153,00	17.1.	20:00	143,00	18.7.	21:00
9.	Vinkovci	107,90	24.12.	5:00	74,30	17.01.	19:00	59,10	18.07.	22:00
10.	Sl. Brod	79,92	24.12.	17:30	65,29	17.01.	18:00	60,30	18.07.	21:45
11.	Pula	219,96	19.7.	22:15	171,75	17.01.	22:00	209,00	18.07.	22:15
12.	Rijeka	287,86	18.12.	19:00	248,24	17.01.	21:45	259,30	18.07.	22:30
13.	Split	469,07	17.12.	21:45	358,80	17.01.	22:00	354,00	18.07.	12:45
14.	Zadar	136,20	20.7.	21:00	107,90	17.01.	18:00	127,70	18.07.	21:00
15.	Šibenik	101,08	17.12.	18:00	80,17	17.01.	17:45	85,14	18.07.	21:15
16.	Dubrovnik	86,70	12.8.	21:10	68,80	17.01.	18:30	82,50	18.7.	21:00
17.	Karlovac	103,89	31.12.	18:00	84,74	17.01.	17:45	77,26	18.07.	22:00
18.	Sisak	86,53	31.12.	18:30	71,15	17.01.	19:45	66,62	18.07.	21:30
19.	Gospić	41,45	27.7.	21:30	29,67	17.1.	18:00	37,96	18.07.	22:00
20.	Virovitica	38,00	24.1.	0:00	38,00	24.1.	9:00	37,00	18.07.	11:30
21.	Požega	33,26	07.12.	17:15	29,22	17.01.	18:45	21,58	18.07.	12:00

OBJAŠNENJE pojma KARAKTERISTIČNE SRIJEDE: Prva srijeda iza 15. u mjesecu (obično treća srijeda). Najvažniji podaci karakteristične srijede uzimaju se za mjesec **siječanj** i **srpanj**.

POTROŠNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE OD 1998. – 2007.



3.4.

MOBILNI AGREGATI

Red. br.	Distribucijsko područje	50-160 kVA	180-280 kVA	>400 kVA	Ukupna snaga (kVA)
1.	Zagreb	25, 40, 125	200, 280**	440*	1110
2.	Zabok				
3.	Varaždin		250		250
4.	Čakovec		200*		200
5.	Koprivnica				
6.	Bjelovar				
7.	Križ				
8.	Osijek	100*			100
9.	Vinkovci				
10.	Slavonski Brod				
11.	Pula			440	440
12.	Rijeka	20**, 40**	180**, 250*	680*	1170
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		580*	100
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120		400, 1000*	1520
17.	Karlovac				
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica				
21.	Požega				
UKUPNO					5986

* u kontejneru

** na prikolici



Red. br.	Distribucijsko područje	Proizvođa	Ispitni napon (kV)
1.	Zagreb	SEBA KMT – R30 SEBA KMT – SYSTEM 500	110
2.	Zabok	SEBA KMT, Centrix	54 0,1 Hz, 80 =
3.	Varaždin	HDW 7000	110
4.	Čakovec	SEBA KMT	60 =
5.	Koprivnica	SEBA KMT	50 =; 32 =
6.	Bjelovar		
7.	Križ	SEBA KMT	80 =
8.	Osijek	SEBA KMT (Hagenuk), R20	36 kV 0,1Hz i 75 kV =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70 kV
10.	Slavonski Brod		
11.	Pula	HAGENUK R3	80 =
12.	Rijeka	HDV	0,1 Hz-36, 110 =
13.	Split	HAGENUK	400
14.	Zadar	HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	HAGENUK KMT	110
16.	Dubrovnik	SEBA KMT – CADDY	32
17.	Karlovac	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70
18.	Sisak	HAGENUK KMT	70
19.	Gospić		
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA KMT SPG 40	40

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	1,41	284,16	201,53	2,45	228,89	93,42	3,86	513,05	132,91
2.	Zabok	2,46	381,75	155,18	5,55	411,68	74,18	8,01	793,43	99,05
3.	Varaždin	3,26	345,58	106,01	5,43	524,60	96,61	8,69	870,18	100,14
4.	Čakovec	1,45	144,52	99,67	1,80	137,52	76,40	3,25	282,04	86,78
5.	Koprivnica	2,63	342,86	130,37	2,52	138,21	54,85	5,15	481,07	93,41
6.	Bjelovar	4,55	447,63	98,38	4,33	454,86	105,05	8,88	902,49	101,63
7.	Križ	2,99	312,24	104,43	3,50	265,59	75,88	6,49	577,83	89,03
8.	Osijek	2,43	1.205,42	496,06	3,58	333,38	93,12	6,01	1.538,80	256,04
9.	Vinkovci	3,16	1.128,41	357,09	5,10	422,66	82,87	8,26	1.551,07	187,78
10.	Slavonski Brod	5,03	557,38	110,81	2,90	239,22	82,49	7,93	796,60	100,45
11.	Pula	1,40	268,99	192,14	3,40	249,01	73,24	4,80	518,00	107,92
12.	Rijeka	0,83	87,40	105,30	1,37	111,36	81,28	2,20	198,76	90,35
13.	Split	2,76	458,62	166,17	2,67	241,75	90,54	5,43	700,37	128,98
14.	Zadar	2,90	363,28	125,27	4,59	384,76	83,83	7,49	748,04	99,87
15.	Šibenik	2,71	353,24	130,35	6,47	511,11	79,00	9,18	864,35	94,16
16.	Dubrovnik	3,45	665,13	192,79	5,11	929,84	181,96	8,56	1.594,97	186,33
17.	Karlovac	1,70	178,65	105,09	7,87	732,57	93,08	9,57	911,22	95,22
18.	Sisak	4,15	526,98	126,98	8,07	839,36	104,01	12,22	1.366,34	111,81
19.	Gospić	1,10	408,76	371,60	1,48	244,36	165,11	2,58	653,12	253,15
20.	Virovitica	2,30	165,14	71,80	4,20	760,00	180,95	6,50	925,14	142,33
21.	Požega	2,48	360,27	145,27	2,43	179,82	74,00	4,91	540,09	110,00
Ukupno		2,37	334,16	141,00	3,73	346,81	92,98	6,15	810,02	131,71

PREGLED BROJA ZASTOJA PO GRUPAMA NAPONA ZASTOJA

Grupa napona zastoja (kV)	Broj zastoja – planirani zastoji	Broj zastoja – prisilni zastoji	Broj zastoja – ukupno
0,4	21.493	20.219	41.712
10 (20)	11.068	6.626	17.694
35 (30)	192	375	567
110	20	67	87
Ukupno	32.773	27.287	60.060



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	30	3	76	230	60	0,4	3	58	500	150	0,2	Elektra Bjelovar, Križ, Zabok, Karlovac i Sisak
								1	20	500	150	0,2	
2.	Zabok	7	3	40	250	60	2	4	22	500	60	2	Elektra Zabok
3.	Varaždin	12	1	80	230	0-100	2	3	66	400	0-100	0,5	Elektra Koprivnica, Bjelovar, Pula, Zabok, Virovitica i Čakovec
												1	
												2	
												3	
4.	Križ	8	1	120	220	0,5-60	2	1	40	400	0,1-100	2	Elektra Sisak, Bjelovar i Čakovec
								1	1	380/220	0-5	0,05	
5.	Osijek	14	1	80	230	0-60	2	1	80	400/230	0-150	2	Elektra Vinkovci, Slavonski Brod i Požega
								1	40	0-500	0-120	0,2-3,0	
6.	Rijeka	11	1	40	230	85	2	2	20	400	100	0,2S	Elektroprimorje Rijeka, Elektroistra Pula
7.	Split	19	2	40	230	1-100	2	3	20 precizni	svi	1-100	0,02	Elektrojug Dubrovnik, Elektra Zadar, Elektrolika Gospić i Elektra Šibenik
									44 tuneli			0,05	
									44 siemens (rashod)			2	
8.	Šibenik	10	4	40	220	100	2	4	22	svi	0,05-100	0,2-3,0	Elektra Zadar, Elektrolika Gospić
								2	40				
								1	10				

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga (DA/NE)	Dizalica (t)	Ispitni napon (kV)
			Smax (kVA)	Zamjena namota (DA/NE)	Izrada namota (DA/NE)	Revizija (DA/NE)	Smax (kVA)	Zamjena namota (DA/NE)	Izrada namota (DA/NE)	Revizija (DA/NE)			
1.	Zagreb	7	8.000	DA	DA	DA	1.600	DA	DA	DA	DA	40+10	100
2.	Čakovec	prema potrebi	NE	NE	NE	NE	630	NE	NE	DA	NE	10	0,4
3.	Osijek	13	8000	NE	DA	DA	1600	NE	DA	DA	DA	20,5/5	100
4.	Pula	4	8000	DA	NE	DA	630	DA	DA	DA	DA	20+5	70
5.	Rijeka	4	16000	DA	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	3	20
6.	Split	10	16000	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	30	10
7.	Šibenik	4	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	5	0,76
8.	Karlovac	2	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	3	0,4

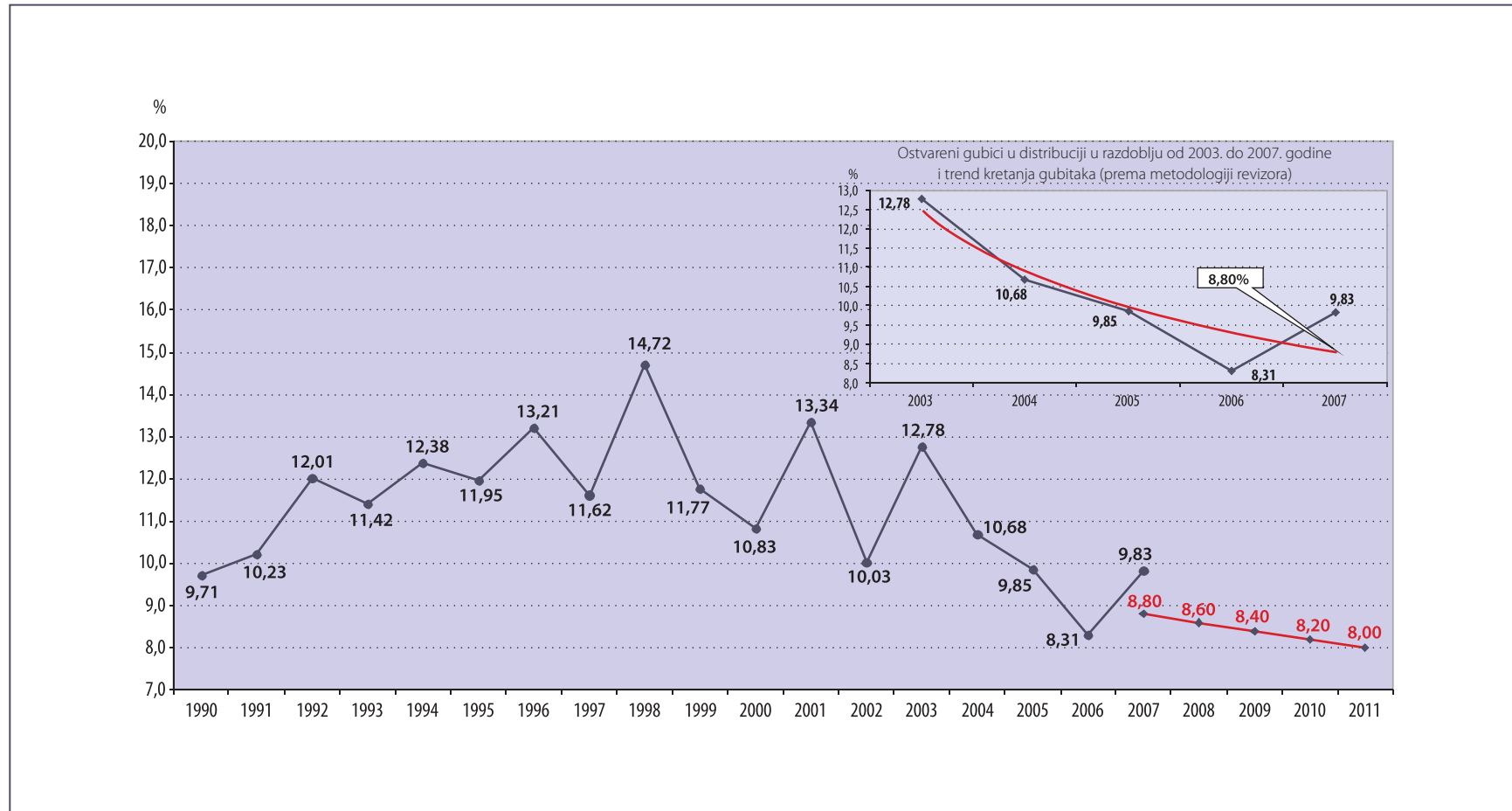


4. Gubici električne energije

PREGLED GUBITAKA EL. ENERGIJE

Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.		2007.	
		kWh	%	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	360.420.939	9,07
2.	Zabok	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	58.504.940	13,00
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	32.984.279	6,62
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	21.346.739	6,96
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	18.826.989	5,45
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	17.206.732	5,43
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	48.357.467	8,57
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	122.462.176	10,53
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	65.545.074	12,86
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	39.360.095	9,49
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	97.343.369	8,04
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	159.466.016	9,93
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	274.445.713	12,32
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	82.964.937	12,32
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	57.385.376	11,11
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	46.934.872	11,63
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	61.408.712	11,17
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	33.098.493	6,43
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	30.227.757	14,79
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	9.286.309	5,11
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	15.510.267	8,68
	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	1.653.087.251	9,83

OSTVARENI GUBICI U DISTRIBUCIJI U RAZDOBLJU OD 1990. DO 2007. GODINE I TREND S PROJEKCIJOM DO 2011. GODINE





5. Nabava i prodaja električne energije

BROJ OBRAČUNSKIH MJERNIH MJESTA

Red. br.	Opis	SN – 10 kV	Ukupno SN	UKUPNO VISOKI I SREDNJI NAPON	NN-poduzetništvo (plavi)	NN-poduzetništvo (bijeli)	NN-poduzetništvo (crveni)	NN-poduzetništvo (narančasti)	Ukupno NN-poduzetništvo	NN-javna rasvjeta	NN-kućanstvo (plavi)	NN-kućanstvo (bijeli)	NN-kućanstvo (crni)	NN-kućanstvo (narančasti)	Ukupno NN-kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	SVEUKUPNO
1.	Elektra Zagreb	366	373	377	10.349	26.328	3.375	1	40.053	3.339	128.290	328.572	-	-	456.862	500.254	500.631
2.	Elektra Zabok	30	31	31	1.419	2.273	324	-	4.016	514	40.403	20.044	-	18	60.465	64.995	65.026
3.	Elektra Varaždin	68	68	68	2.168	2.685	510	-	5.363	624	39.710	22.899	-	-	62.609	68.596	68.664
4.	Elektra Čakovec	54	54	54	1.633	2.255	409	-	4.297	425	20.456	19.851	-	-	40.307	45.029	45.083
5.	Elektra Koprivnica	43	47	49	1.739	2.370	319	15	4.443	628	30.941	16.224	-	4	47.169	52.240	52.289
6.	Elektra Bjelovar	10	10	11	2.631	2.271	270	-	5.172	666	31.605	14.583	-	-	46.188	52.026	52.037
7.	Elektra Križ	59	61	64	2.562	2.976	393	56	5.987	1.047	44.921	24.799	-	5	69.725	76.759	76.823
8.	Elektroslavonija Osijek	172	180	183	3.229	8.437	846	5	12.517	1.275	46.979	92.890	-	18	139.887	153.679	153.862
9.	Elektra Vinkovci	102	109	110	1.073	4.568	335	7	5.983	645	24.993	48.028	-	79	73.100	79.728	79.838
10.	Elektra Slavonski Brod	92	95	99	1.836	3.037	195	83	5.151	613	27.878	28.996	-	2	56.876	62.640	62.739
11.	Elektroistra Pula	225	230	232	4.540	11.081	1.384	-	17.005	1.717	34.311	83.946	3.214	-	121.471	140.193	140.425
12.	Elektroprimorje Rijeka	142	162	165	3.740	12.374	1.506	-	17.620	1.514	48.016	129.951	1	2	177.970	197.104	197.269
13.	Elektrodalmacija Split	142	149	157	6.072	16.167	1.376	-	23.615	1.905	74.450	164.381	-	-	238.831	264.351	264.508
14.	Elektra Zadar	105	108	108	3.198	4.516	508	-	8.222	1.044	47.331	53.054	4	1	100.390	109.656	109.764
15.	Elektra Šibenik	31	33	35	2.057	3.330	349	-	5.736	771	34.564	35.875	-	-	70.439	76.946	76.981
16.	Elektrojug Dubrovnik	60	60	60	2.286	3.058	272	-	5.616	427	17.449	27.227	6	-	44.682	50.725	50.785
17.	Elektra Karlovac	85	89	92	2.061	3.764	527	6	6.358	1.012	36.812	41.338	-	18	78.168	85.538	85.630
18.	Elektra Sisak	43	45	49	1.423	2.422	302	-	4.147	599	24.456	28.189	-	-	52.645	57.391	57.440
19.	Elektrolika Gospić	31	36	36	1.373	1.778	212	3	3.366	396	25.010	14.949	-	22	39.981	43.743	43.779
20.	Elektra Virovitica	33	35	35	1.057	2.358	103	6	3.524	411	14.038	12.456	-	-	26.494	30.429	30.464
21.	Elektra Požega	2	40	40	809	1.219	86	65	2.179	271	12.862	11.805	-	9	24.676	27.126	27.166
UKUPNO HRVATSKA		1.895	2.015	2.055	57.255	119.267	13.601	247	190.370	19.843	805.475	1.220.057	3.225	178	2.028.935	2.239.148	2.241.203

OSTVARENA NABAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava sa mreže prijena	Nabava od susjednih DP-a	Nabava od susjednih država	Nabava od malih elektrana	Predano susjednim DP-ima	Predano susjednim državama	UKUPNO NABAVA
1.	Zagreb	3.961.880.535	-	-	12.727.260	-	-	3.974.607.795
2.	Zabok	449.992.804	-	-	-	-	-	449.992.804
3.	Varaždin	498.370.880	-	6.835	-	-	-	498.377.715
4.	Čakovec	306.524.808	-	-	-	-	-	306.524.808
5.	Koprivnica	345.210.072	246.330	-	-	20.370	-	345.436.032
6.	Bjelovar	316.731.555	-	-	-	-	-	316.731.555
7.	Križ	564.116.549	-	-	-	-	-	564.116.549
8.	Osijek	1.145.170.722	20.393.840	-	-	3.118.580	-	1.162.445.982
9.	Vinkovci	511.375.173	1.385.973	-	-	2.951.460	-	509.809.686
10.	Slavonski Brod	417.290.813	1.260.285	-	-	3.713.972	-	414.837.126
11.	Pula	1.210.231.631	-	3.961	-	-	-	1.210.235.592
12.	Rijeka	1.606.690.000	-	-	-	-	-	1.606.690.000
13.	Split	2.228.035.683	-	-	-	-	-	2.228.035.683
14.	Zadar	661.961.816	11.374.884	-	-	-	-	673.336.700
15.	Šibenik	516.747.224	-	-	-	-	-	516.747.224
16.	Dubrovnik	403.566.974	-	-	-	-	-	403.566.974
17.	Karlovac	549.755.284	455.225	1.768.822	1.715.040	4.167.108	-	549.527.263
18.	Sisak	514.897.287	-	-	3.175	-	-	514.900.462
19.	Gospić	204.356.411	-	-	-	-	-	204.356.411
20.	Virovitica	192.746.563	803.357	-	2.895.550	14.729.690	-	181.715.780
21.	Požega	178.788.069	-	-	-	73.290	-	178.714.779
UKUPNO		16.784.440.853	35.919.894	1.779.618	17.341.025	28.774.470	-	16.810.706.920

STRUKTURA POTROŠNJE U 2007.

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	UKUPNO TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI	Vlastita potrošnja unutar HEP-ODS d.o.o.	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Vlastita + ostali	Ukupno
1.	Zagreb	3.431.489.264	182.697.592	4.784.483	7.619.937	12.404.420	3.626.591.276
2.	Zabok	316.012.780	75.475.084	681.519	0	681.519	392.169.383
3.	Varaždin	465.393.436	0	977.916	334.502	1.312.418	466.705.854
4.	Čakovec	285.178.069	0	652.043	423	652.466	285.830.535
5.	Koprivnica	282.052.707	44.556.336	679.385	822	680.207	327.289.250
6.	Bjelovar	299.524.823	0	672.616	0	672.616	300.197.439
7.	Križ	460.725.824	55.033.258	1.577.868	0	1.577.868	517.336.950
8.	Osijek	890.389.350	149.594.456	3.288.466	6.302.174	9.590.640	1.049.574.446
9.	Vinkovci	444.264.612	0	931.770	0	931.770	445.196.382
10.	Slavonski Brod	375.477.031	0	1.107.946	251	1.108.197	376.585.228
11.	Pula	967.766.336	145.125.887	1.248.630	87.106	1.335.736	1.114.227.959
12.	Rijeka	1.253.686.045	193.537.939	3.029.027	992.487	4.021.514	1.451.245.498
13.	Split	1.937.050.615	16.539.355	3.359.536	887.796	4.247.332	1.957.837.302
14.	Zadar	590.371.763	0	1.337.767	69.177	1.406.944	591.778.707
15.	Šibenik	459.361.848	0	2.066.449	11.934	2.078.383	461.440.231
16.	Dubrovnik	356.632.102	0	656.808	201.482	858.290	357.490.392
17.	Karlovac	488.118.551	0	2.202.996	88.956	2.291.952	490.410.503
18.	Sisak	424.639.116	57.162.853	1.381.446	695.575	2.077.021	483.878.990
19.	Gospić	174.128.654	0	2.510.644	378.611	2.889.255	177.017.909
20.	Virovitica	172.429.471	0	418.923	2.308	421.231	172.850.702
21.	Požega	163.204.512	0	387.032	234.012	621.044	163.825.556
UKUPNO		14.237.896.909	919.722.760	33.953.270	17.907.553	51.860.823	15.209.480.492

5.4.

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	VN 110 kV	SN		Ukupno SN	NN poduzetništvo	NN javna rasvjeta	NN kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	UKUPNO PRODAJA TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI
			35 kV	10 kV							
1.	Zagreb	43.136.231	55.444.060	685.550.593	740.994.653	1.188.134.341	117.431.750	1.341.792.289	2.647.358.380	3.431.489.264	182.697.592
2.	Zabok	0	122.605	63.176.401	63.299.006	100.863.143	8.514.823	143.335.808	252.713.774	316.012.780	75.475.084
3.	Varaždin	0	0	149.701.296	149.701.296	129.185.986	11.830.324	174.675.830	315.692.140	465.393.436	0
4.	Čakovec	0	0	68.351.195	68.351.195	92.573.903	4.934.412	119.318.559	216.826.874	285.178.069	0
5.	Koprivnica	7.934.025	1.040.685	54.967.695	56.008.380	80.315.357	7.584.712	130.210.233	218.110.302	282.052.707	44.556.336
6.	Bjelovar	7.592.475	0	26.771.581	26.771.581	118.133.699	7.857.875	139.169.193	265.160.767	299.524.823	0
7.	Križ	26.648.726	32.299.752	103.058.889	135.358.641	109.312.611	10.778.765	178.627.081	298.718.457	460.725.824	55.033.258
8.	Osijek	0	16.293.130	216.337.520	232.630.650	205.413.818	22.283.707	430.061.175	657.758.700	890.389.350	149.594.456
9.	Vinkovci	8.338.814	8.583.807	75.670.066	84.253.873	90.462.785	16.234.657	244.974.483	351.671.925	444.264.612	0
10.	Slavonski Brod	25.906.078	29.314.950	57.521.999	86.836.949	71.220.958	10.949.179	180.563.867	262.734.004	375.477.031	0
11.	Pula	0	17.740.280	253.571.791	271.312.071	257.523.765	25.652.824	413.277.676	696.454.265	967.766.336	145.125.887
12.	Rijeka	3.773.055	65.684.220	199.448.063	265.132.283	365.671.025	31.441.319	587.668.363	984.780.707	1.253.686.045	193.537.939
13.	Split	261.976.914	100.065.421	150.820.082	250.885.503	513.548.751	47.774.079	862.865.368	1.424.188.198	1.937.050.615	16.539.355
14.	Zadar	0	19.959.099	96.705.576	116.664.675	147.085.471	21.555.618	305.065.999	473.707.088	590.371.763	0
15.	Šibenik	77.900.332	2.079.360	53.075.462	55.154.822	119.508.540	13.414.648	193.383.506	326.306.694	459.361.848	0
16.	Dubrovnik	0	0	56.939.031	56.939.031	109.145.729	12.089.645	178.457.697	299.693.071	356.632.102	0
17.	Karlovac	24.446.235	30.525.751	104.845.761	135.371.512	102.622.861	19.136.918	206.541.025	328.300.804	488.118.551	0
18.	Sisak	137.043.570	7.641.650	51.640.526	59.282.176	61.643.298	11.930.051	154.740.021	228.313.370	424.639.116	57.162.853
19.	Gospić	0	5.990.905	19.003.404	24.994.309	59.521.557	6.078.939	83.533.849	149.134.345	174.128.654	0
20.	Virovitica	0	7.365.260	44.211.073	51.576.333	38.796.925	4.698.366	77.357.847	120.853.138	172.429.471	0
21.	Požega	0	28.253.120	31.883.541	60.136.661	24.824.822	5.124.188	73.118.841	103.067.851	163.204.512	0
UKUPNO		624.696.455	428.404.055	2.563.251.545	2.991.655.600	3.985.509.345	417.296.799	6.218.738.710	10.621.544.854	14.237.896.909	919.722.760

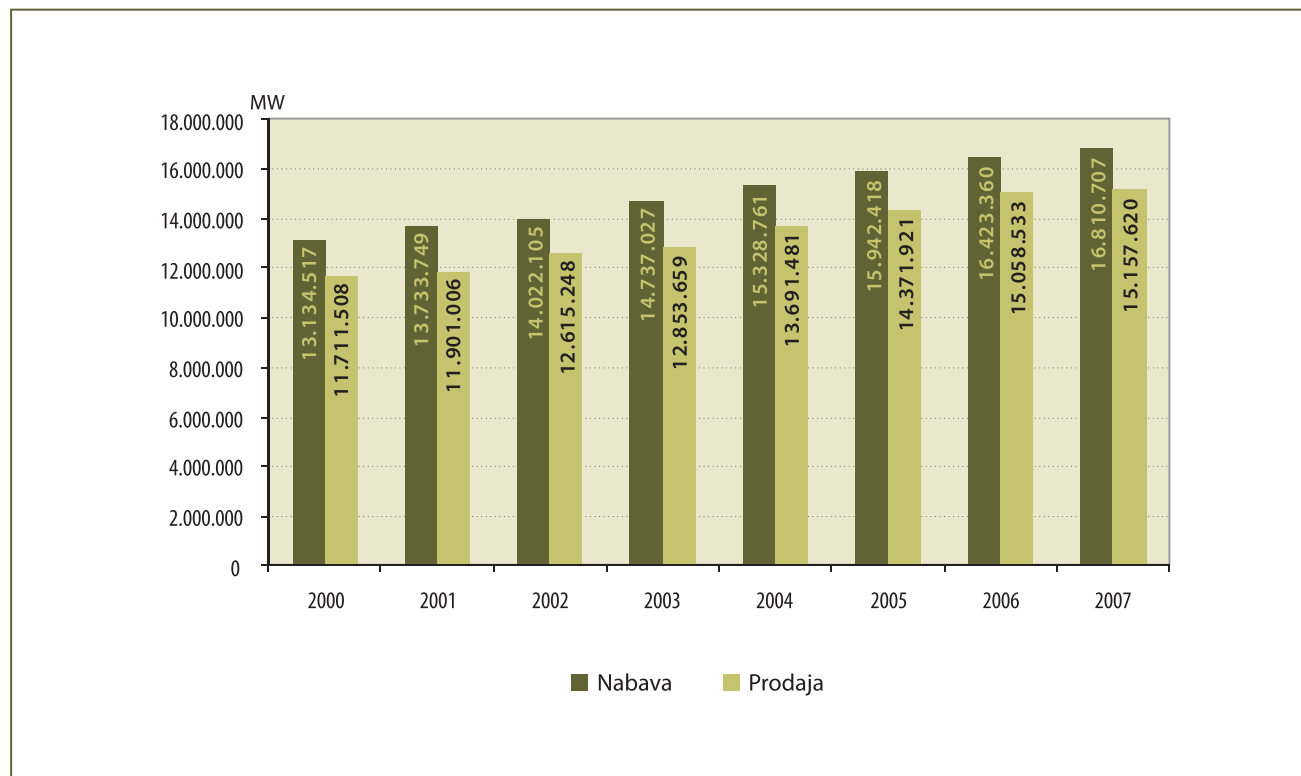
STRUKTURA PRODAJE NA NISKOM NAPONU 2007

Red. br.	Distribucijsko područje	Poduzetništvo				Ukupno poduzetništvo	Javna rasvjeta	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti			Plavi	Bijeli	Crni	Narančasti		
1.	Zagreb	77.726.335	320.520.918	789.839.316	47.772	1.188.134.341	117.431.750	321.177.662	1.020.614.627	0	0	1.341.792.289	2.647.358.380
2.	Zabok	8.344.200	29.137.862	63.381.081	0	100.863.143	8.514.823	72.015.538	71.304.772	0	15.498	143.335.808	252.713.774
3.	Varaždin	14.635.772	30.390.312	84.159.902	0	129.185.986	11.830.324	94.799.281	79.875.781	0	768	174.675.830	315.692.140
4.	Čakovec	8.655.494	25.414.051	58.504.358	0	92.573.903	4.934.412	47.762.654	71.555.905	0	0	119.318.559	216.826.874
5.	Koprivnica	8.371.400	22.305.539	49.623.631	14.787	80.315.357	7.584.712	71.929.432	58.280.544	0	257	130.210.233	218.110.302
6.	Bjelovar	10.374.121	21.901.659	85.857.919	0	118.133.699	7.857.875	79.913.668	59.255.525	0	0	139.169.193	265.160.767
7.	Križ	12.440.912	29.426.135	67.445.564	0	109.312.611	10.778.765	95.442.640	83.164.606	0	19.835	178.627.081	298.718.457
8.	Osijek	15.749.075	77.914.699	111.750.044	0	205.413.818	22.283.707	106.472.066	323.537.411	0	51.698	430.061.175	657.758.700
9.	Vinkovci	4.518.128	50.793.444	35.140.294	10.919	90.462.785	16.234.657	63.182.309	181.733.847	0	58.327	244.974.483	351.671.925
10.	Slavonski Brod	9.698.958	32.190.756	29.314.467	16.777	71.220.958	10.949.179	74.036.140	106.527.727	0	0	180.563.867	262.734.004
11.	Pula	22.867.870	92.333.930	142.321.965	0	257.523.765	25.652.824	78.324.515	326.128.617	8.824.544	0	413.277.676	696.454.265
12.	Rijeka	16.348.508	148.185.323	201.137.194	0	365.671.025	31.441.319	89.830.830	497.832.692	4.802	39	587.668.363	984.780.707
13.	Split	34.976.762	208.779.470	269.792.519	0	513.548.751	47.774.079	146.735.355	716.130.013	0	0	862.865.368	1.424.188.198
14.	Zadar	21.168.080	58.750.587	67.166.804	0	147.085.471	21.555.618	96.921.498	208.143.711	790	0	305.065.999	473.707.088
15.	Šibenik	13.491.278	40.529.441	65.487.821	0	119.508.540	13.414.648	60.245.570	133.137.936	0	0	193.383.506	326.306.694
16.	Dubrovnik	12.902.670	50.915.105	45.327.954	0	109.145.729	12.089.645	39.824.815	138.618.438	22.015	-7.571	178.457.697	299.693.071
17.	Karlovac	9.013.120	42.261.766	51.322.468	25.507	102.622.861	19.136.918	60.836.673	145.644.331	0	60.021	206.541.025	328.300.804
18.	Sisak	5.337.363	24.617.107	31.688.828	0	61.643.298	11.930.051	50.875.824	103.864.197	0	0	154.740.021	228.313.370
19.	Gospić	8.167.698	21.888.346	29.366.746	98.767	59.521.557	6.078.939	39.074.323	44.399.023	0	60.503	83.533.849	149.134.345
20.	Virovitica	4.699.958	18.402.446	15.692.592	1.929	38.796.925	4.698.366	31.841.656	45.516.191	0	0	77.357.847	120.853.138
21.	Požega	3.031.358	13.109.746	8.673.452	10.266	24.824.822	5.124.188	29.213.866	43.902.757	0	2.218	73.118.841	103.067.851
UKUPNO		322.519.060	1.359.768.642	2.302.994.919	226.724	3.985.509.345	417.296.799	1.750.456.315	4.459.168.651	8.852.151	261.593	6.218.738.710	10.621.544.854

POTRAŽIVANJA OD KUPACA ZA EL. ENERGIJU (na dan 31.12.2007. godine)

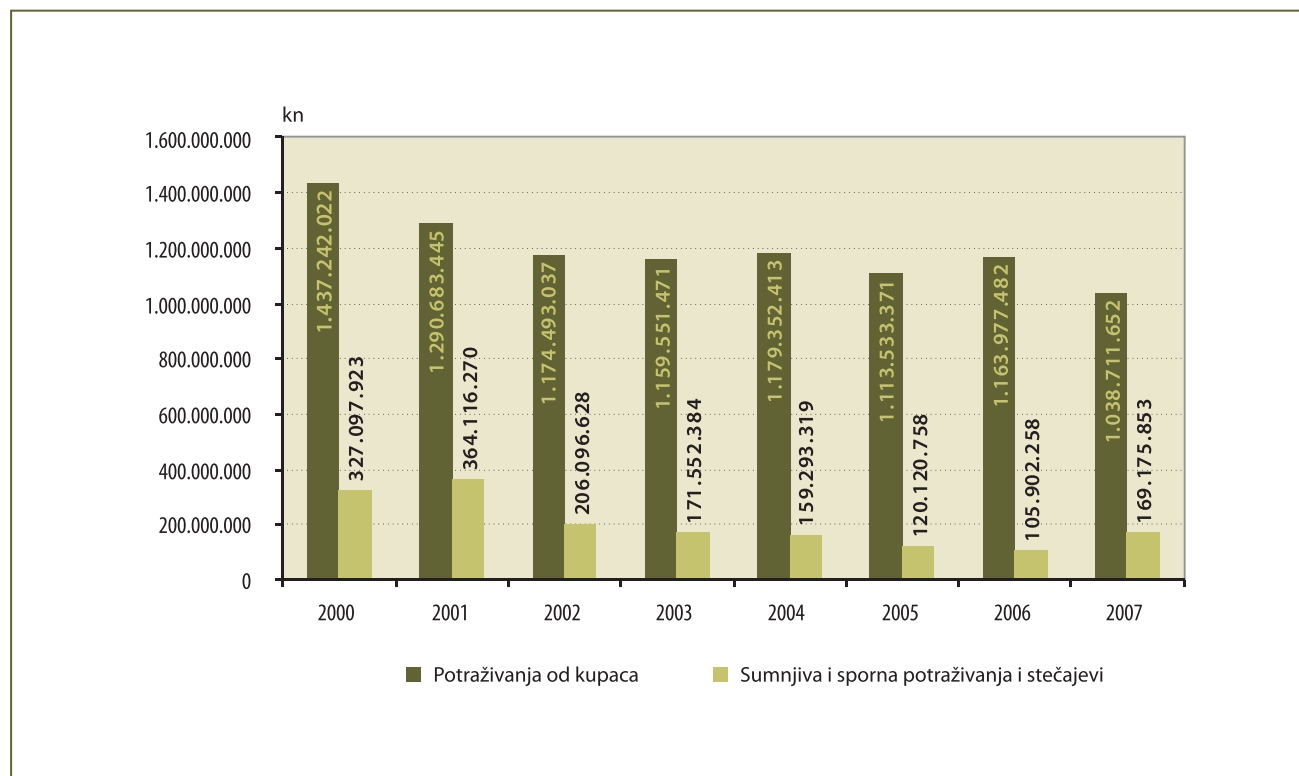
R. br.	Šifra	Organizacijska jedinica	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO	Ispravak vrijed. potraživanja	UKUPNO (20 – 21)
1	2	3	9	4	8	14	17	18	20	21	22
	4000	Zajed. funk. u djel. distrib.								25.793.209,28	-25.793.209,28
1	4001	Elektra Zagreb	39.395.124,40	140.667.674,58	3.975.120,63	5.168.238,66	22.256.247,19	1.607.174,86	209.094.459,69	26.940.657,20	182.153.802,49
2	4002	Elektra Zabok	5.265.937,91	14.218.858,74	128.956,59	554.780,93	791.446,31	0	20.831.023,89	1.030.901,55	19.800.122,34
3	4003	Elektra Varaždin	885.281,12	25.421.013,40	119.582,29	1.263.071,70	354.522,49	504.687,29	28.428.576,00	911.842,80	27.516.733,20
4	4004	Elektra Čakovec	458.455,07	12.945.417,90	38.705,44	102.205,31	34.269,24	656,03	13.541.003,55	36.110,70	13.504.892,85
5	4005	Elektra Koprivnica	1.773.326,82	10.498.087,56	22.576,97	120.483,32	48.943,76	76.469,15	12.517.310,61	184.973,53	12.332.337,08
6	4006	Elektra Bjelovar	5.743.278,21	14.755.321,05	81.367,41	366.641,02	224.528,02	24.775,63	21.114.543,93	297.548,46	20.816.995,47
7	4007	Elektra Križ	4.697.796,05	21.398.733,91	193.797,74	634.139,14	803.140,20	425.554,64	27.959.363,94	1.837.820,80	26.121.543,14
8	4008	Elektrosl. Osijek	4.608.509,76	34.870.648,23	533.822,70	464.371,26	4.386.499,66	3.003.614,37	47.333.643,28	7.844.416,37	39.489.226,91
9	4009	Elektra Vinkovci	3.901.390,70	16.870.531,72	2.643.814,11	206.526,27	2.826.481,38	99.477,17	23.904.407,24	3.706.481,77	20.197.925,47
10	4010	Elektra Sl. Brod	4.282.741,12	12.448.368,58	260.090,69	131.723,55	404.811,23	0	17.267.644,48	502.219,12	16.765.425,36
11	4011	Elektroistra Pula	18.284.110,12	40.016.129,57	0,00	1.240.425,64	3.812.442,00	151.881,45	63.504.988,78	4.152.779,88	59.352.208,90
12	4012	Elektroprim. Rijeka	33.392.197,28	44.949.528,79	351.351,98	1.526.397,65	4.523.731,89	66.418,53	84.458.274,14	6.026.532,09	78.431.742,05
13	4013	Elektrodalm. Split	69.977.628,48	73.783.432,59	1.302.997,37	2.894.375,16	2.378.290,71	361.502,78	149.395.229,72	5.056.376,87	144.338.852,85
14	4014	Elektra Zadar	24.747.088,47	30.190.907,87	1.723.040,71	1.919.574,62	1.477.429,22	27.847,93	58.362.848,11	2.459.141,36	55.903.706,75
15	4015	Elektra Šibenik	26.849.583,85	32.244.864,14	276.446,27	684.323,47	106.204.680,50	455.027,29	166.438.479,25	108.667.990,68	57.770.488,57
16	4016	Elektrojug Dubrovnik	3.109.262,03	10.920.119,64	0,00	216.552,54	2.948.272,57	8.148,66	17.202.355,44	3.072.770,49	14.129.584,95
17	4017	Elektra Karlovac	1.251.523,33	23.400.765,94	324.176,22	1.178.244,23	2.628.073,79	59.013,55	28.517.620,84	3.241.934,68	25.275.686,16
18	4018	Elektra Sisak	2.634.608,56	8.703.851,52	217.186,63	266.203,60	720.434,25	607.771,03	12.932.868,96	1.486.976,39	11.445.892,57
19	4019	Elektrolika Gospić	4.900.309,72	9.529.401,12	34.465,07	485.339,55	1.019.528,80	2.026.994,32	17.961.573,51	3.323.372,42	14.638.201,09
20	4020	Elektra Virovitica	259.639,84	5.752.047,62	0,00	69.552,53	798.129,54	0	6.879.369,53	840.653,11	6.038.716,42
21	4021	Elektra Požega	2.646.508,15	7.203.303,90	555.643,48	189.319,28	45.665,22	981.270,18	11.066.066,73	1.111.395,32	9.954.671,41
HEP – DISTRIBUCIJA d.o.o.			259.064.300,99	590.789.008,37	12.783.142,30	19.682.489,43	158.687.567,97	10.488.284,86	1.038.711.651,62	208.526.104,87	830.185.546,75

PREGLED NABAVE I PRODAJE U RAZDOBLJU OD 2000. DO 2007.



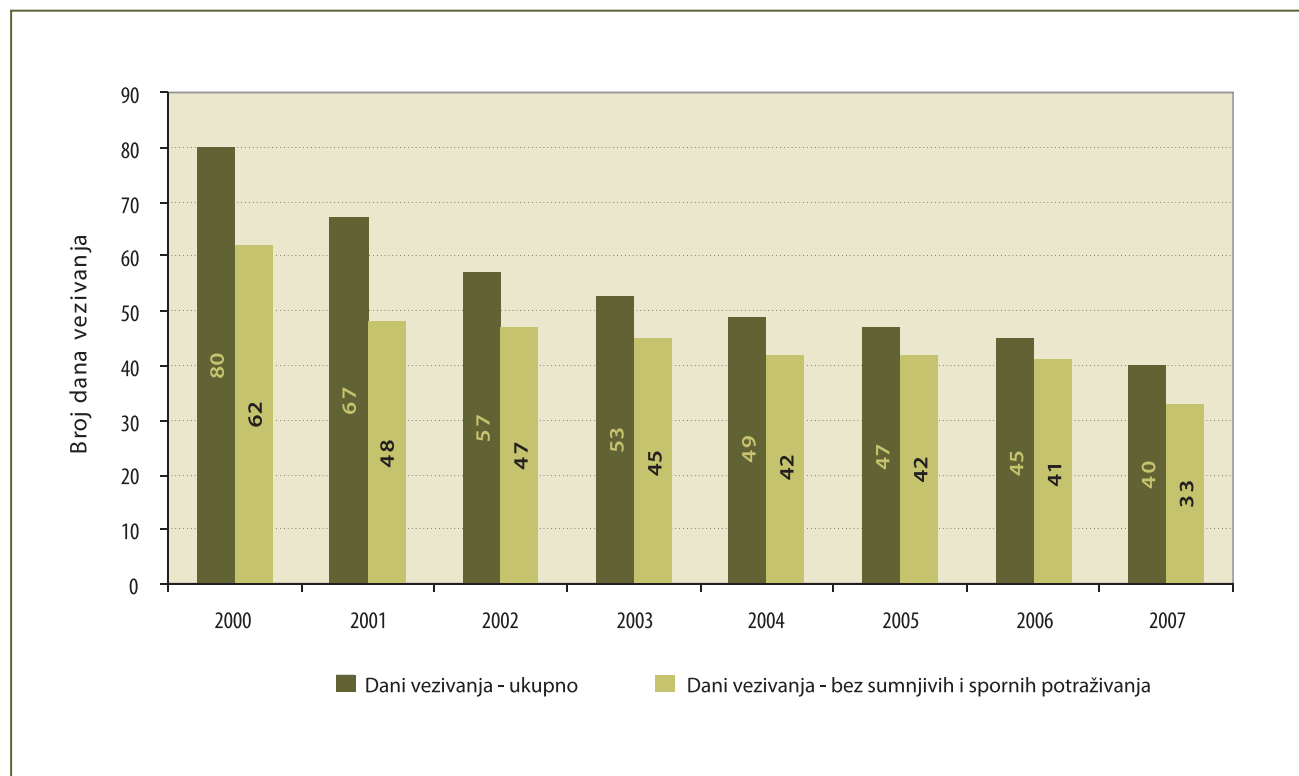
5.8.

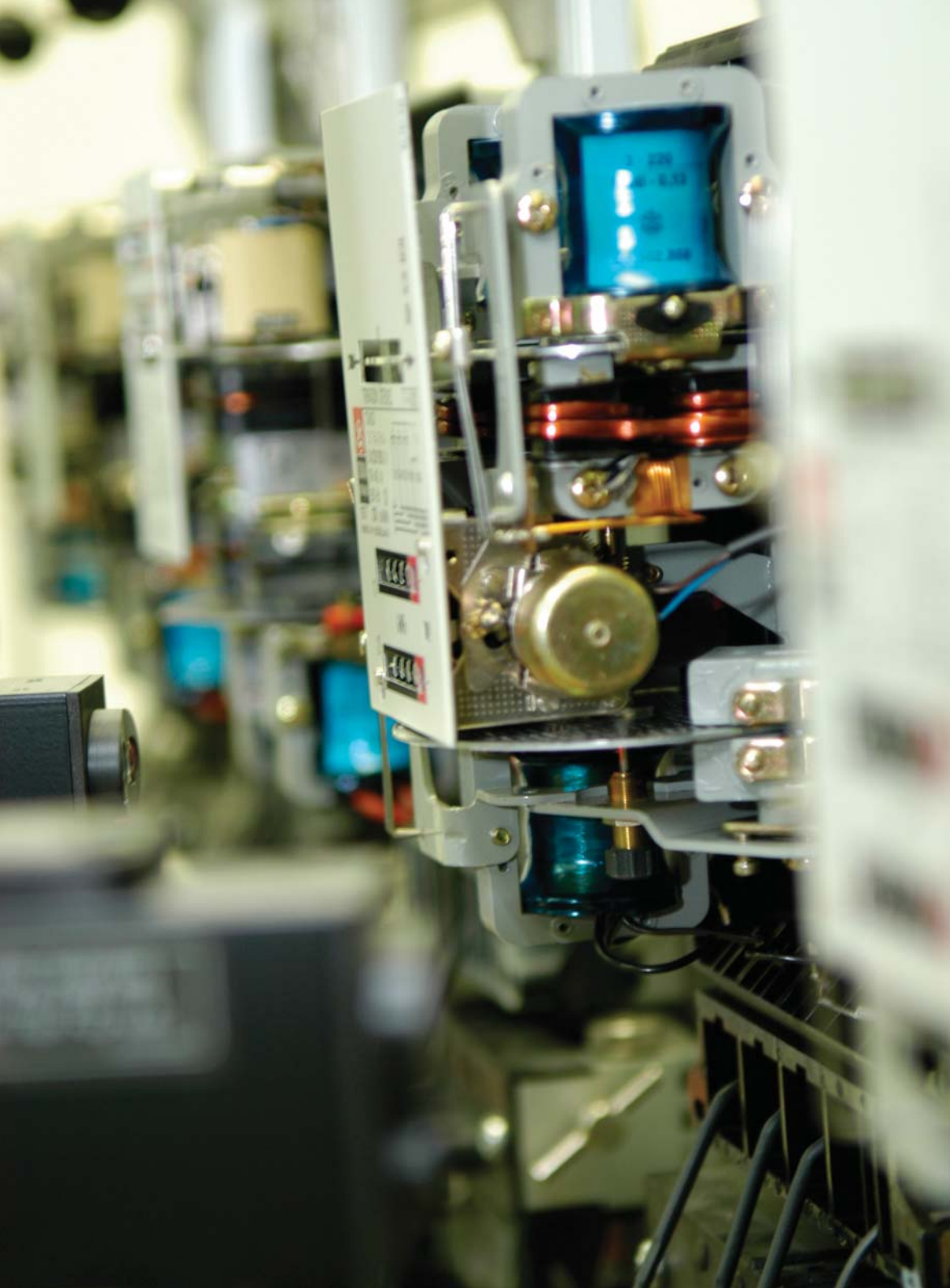
PREGLED POTRAŽIVANJA OD KUPACA U RAZDOBLJU OD 2000. DO 2007.



NAPLATA ENERGIJE I REDOSLIJED PREMA DANIMA VEZIVANJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Obračunati prihod sa porezom, lokal. doprin. i kam. za I-XII 2007.	Obračunati dnevni prihod (kol. 2/365 dan)	Nenaplaćeni prihod sa 31. 12. 2007.	Dani vezivanja (kol. 4/kol. 3)
		kuna	kuna	kuna	
1	Elektra Sisak	254.439.405,31	697.094,26	12.932.868,96	19
2	Elektra Virovitica	119.410.865,08	327.153,06	6.879.369,53	21
3	Elektra Koprivnica	199.854.933,83	547.547,76	12.517.310,61	23
4	Elektra Čakovec	200.435.299,42	549.137,81	13.541.003,55	25
5	Elektra Slavonski Brod	254.676.683,84	697.744,34	17.267.644,48	25
6	Elektrojug Dubrovnik	244.031.553,04	668.579,60	17.202.355,44	26
7	Elektra Vinkovci	305.010.497,56	835.645,20	23.904.407,24	29
8	Elektroslavonija Osijek	600.473.030,00	1.645.131,59	47.333.643,28	29
9	Elektra Karlovac	332.547.508,59	911.089,06	28.517.620,84	31
10	Elektra Zagreb	2.330.789.533,65	6.385.724,75	209.094.459,69	33
11	Elektra Varaždin	315.278.397,16	863.776,43	28.428.576,00	33
12	Elektra Križ	305.922.820,60	838.144,71	27.959.363,94	33
13	Elektra Zabok	222.416.508,98	609.360,30	20.831.023,89	34
14	Elektroprimorje Rijeka	850.193.091,33	2.329.296,14	84.458.274,14	36
17	Elektroistra Pula	637.773.552,62	1.747.324,80	63.504.988,78	36
17	Elektra Bjelovar	211.638.664,16	579.831,96	21.114.543,93	36
17	Elektra Požega	109.420.856,89	299.783,17	11.066.066,73	37
18	Elektrodalmacija Split	1.240.579.513,54	3.398.847,98	149.395.229,72	44
19	Elektrolika Gospić	125.886.776,34	344.895,28	17.961.573,51	52
20	Elektra Zadar	399.386.099,31	1.094.208,49	58.362.848,11	53
21	Elektra Šibenik	294.985.058,43	808.178,24	166.438.479,25	206
UKUPNO TARIFNI KUPCI		9.555.150.649,68	26.178.494,93	1.038.711.651,62	40





*6. Rad povjerenstava za
reklamacije potrošača
u 2007 g.*

RAD POVJERENSTVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA

Temeljem Zakona o zaštiti potrošača, čije se odredbe odnose i na HEP, kao davatelja javne usluge, u 21 distribucijskom području HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., u HEP-Toplinarstvu d.o.o. i HEP-Plinu d.o.o. funkcioniraju povjerenstva za reklamacije potrošača. Članovi povjerenstava su predstavnici pojedinih HEP-ovih društava, odnosno područja, te predstavnici udruga potrošača. Udruge za zaštitu prava potrošača, prepoznale su važnost područno organiziranih povjerenstava za reklamacije, koja omogućuju brži postupak zaprimanja i kvalitetniji postupak obrade žalbi te primjer HEP-a ističu kao ogledan za ostale slične tvrtke u Hrvatskoj.

U skladu s poslovnom strategijom odnosa prema kupcima HEP grupe, i HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. (HEP-ODS) kupce električne energije postavlja u središte poslovnog interesa. Kroz upravljanje odnosa s kupcima, HEP ODS d.o.o. želi osim kvalitetne električne energije odnosno kvalitetne usluge, prepoznati i ispuniti i ostale potrebe i zahtjeve svojih kupaca.

Uz sve uobičajene načine plaćanja (gotovinski, kreditne kartice, trajni nalozi), kupci mogu plaćati račun bez naknade u svim poslovnicama FINA-e i Hrvatske pošte. Time je, ulaganjem HEP-ovih sredstava, kupcima pružena bolja usluga i velik izbor načina plaćanja uz manje troškove.

U želji za ujednačavanjem prakse u čitavom društvu, dovršena je implementacija Billing aplikacije, koja je osim jedinstvenog izgleda računa za električnu energiju, ispunila i dio preduvjeta za uspostavljanje jedinstvenog kontaktnog centra za čitavu Hrvatsku. Za sada kupcima stoje na raspolaganju call centri 9820 u deset područnih organizacijskih jedinica, čije su usluge be-

splatne i gdje se može dostaviti očitavanje brojila ili uputiti prigovor te dobiti sve ostale informacije koje zanimaju kupce.

Tu je i web mail kojem se može pristupiti preko novih internetskih stranica HEP ODS-a (www.hep.hr/ods), a na kojima kupci mogu pronaći pravovremene obavijesti o poslovanju **elektre** (distribucijskog područja HEP-ODS-a), dostaviti očitavanje brojila, upoznati se sa svim zakonskim propisima i novostima koji se odnose na opskrbu i distribuciju električne energije kao i tiskati potrebne zahtjeve, ugovore i sl.

U svakoj **elektri** organiziran je prihvata i obrada upita, informacija i prigovora kupaca, dok kupci Elektre Zagreb i Elektroistre Pula mogu koristiti i usluge Info-centra. U Info-centru se mogu dobiti sve informacije koje zanimaju sadašnje i buduće kupce: informacije u vezi s opskrbom električnom energijom, tehničke informacije o uštedama i racionalnoj uporabi električne energije, saznanja o proizvodnji električne energije, upoznavanje s uvjetima za priključenje na mrežu HEP-a, provedba mjera zaštite okoliša i druge. U Info-centru slijepi osobe mogu dobiti i Tarifni sustav na Brailleovu pismu tiskan u suradnji s Udrugom slijepih i slabovidnih.

Službe za opskrbu u svakoj **elektri** sustavno vode brigu, prate i evidentiraju pružanje usluga, informacija i prigovora putem svih vidova komunikacije, te ih rješavaju u najkraćem mogućem roku. Sektor za opskrbu tarifnih kupaca koordinira rad svih službi za opskrbu te kontinuirano prati i nadzire odgovarajuće pokazatelje s ciljem osiguranja primjerene kvalitete usluga kupcima električne energije, u skladu s europskim normama.

6.1.

RAD POVJERENSTAVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA U 2007. GODINI

Red. 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		41	62	3	2	1	0	0	0	0	0	0	7	4	3	5	113	47	66
2	Zabok	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1
3	Varaždin	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1
4	Čakovec	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Koprivnica	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	3	3	0	3
6	Bjelovar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
7	Križ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Osijek	5	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	7	7	0	7
9	Vinkovci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
10	Slavonski Brod	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
11	Pula	0	0	0	0	0	0	2	2	0	2	1	1	4	3	1	3	8	6	2
12	Rijeka	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	1
13	Split	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	0	3
14	Zadar	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	2
15	Šibenik	2	0	2	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	5
16	Dubrovnik	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Karlovac	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	3	3	0	3
18	Sisak	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	1
19	Gospić	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
20	Virovitica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0
21	Požega	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UKUPNO		15	41	77	9	2	7	2	2	0	2	1	1	17	7	10	48	148	53	93



7. Gospodarstveni podaci



Deloitte d.o.o.
Zagrebtower
Radnička cesta 80
10 000 Zagreb
Hrvatska
Tel: +385 (0) 1 2351 900
Fax: +385 (0) 1 2351 999

Izveštaj neovisnog revizora

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

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. (u nastavku: »Društvo«) koji se sastoji od bilance na dan 31. prosinca 2007. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan

prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

7.1. IZVJEŠĆE REVIZORA

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2007. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo je priznavalo prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu iznos za usluge distribucije na temelju električne energije fakturirane krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife za usluge distribucije. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Prema važećoj regulativi, jedna od osnovnih djelatnosti Društva je i ispostavljanje računa krajnjim korisnicima za utrošenu električnu energiju (vidi bilješku 2). Potraživanja koja su priznata u ovim financijskim izvještajima

predstavljaju fakturirani iznos potraživanja. Priznati prihodi uključuju samo dio naknade zaračunate krajnjim korisnicima koji se odnosi na distribuciju.

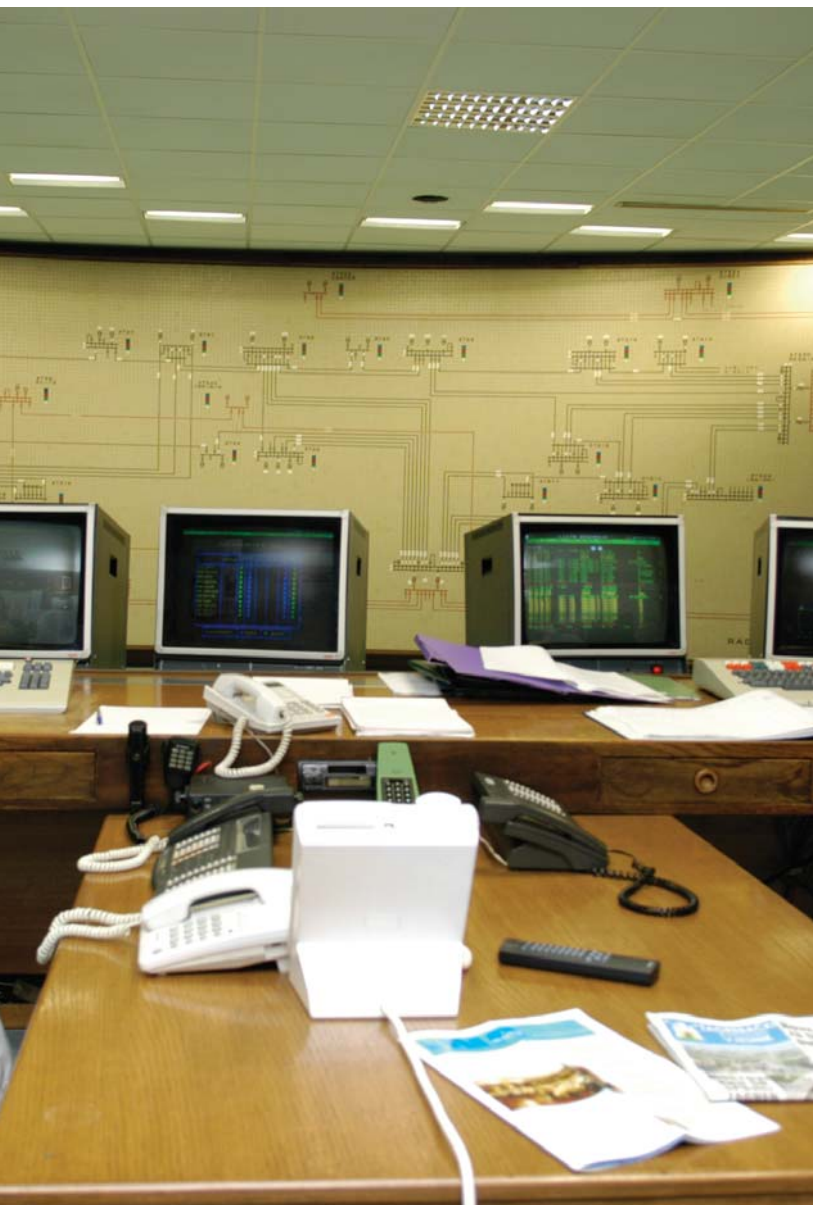
Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do 2007. godine. Grupa je primijenila model u izradi financijskih izvještaja za godinu koja je završila 31. prosinca 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 11. travnja 2008. godine



RAČUN DOBITI I GUBITKA

(u tisućama kuna)	2007	2006
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije električne energije – povezana društva	2.552.049	2.894.942
Prihodi od prodaje usluga	161.485	117.282
Ostali prihodi iz poslovanja	387.293	311.296
	3.100.827	3.323.520
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave energije izvan sustava	(2.466)	(1.596)
Troškovi gubitaka na mreži	(513.789)	(414.302)
Troškovi usluga	(305.043)	(308.166)
Troškovi osoblja	(1.035.929)	(1.013.260)
Troškovi amortizacije	(677.211)	(765.441)
Administrativni troškovi – povezana društva	(163.075)	(132.068)
Ostali rashodi iz poslovanja	(465.982)	(618.488)
	(3.162.495)	(3.253.321)
Dobit iz poslovanja	(61.668)	70.199
Financijski prihodi	857	615
Financijski rashodi	(37.392)	(39.240)
Ukupno rashodi iz financijskih aktivnosti	(36.535)	(38.625)
Dobit prije oporezivanja	(98.203)	31.754
Porez na dobit	(3.500)	(8.820)
Neto dobit tekuće godine	(101.703)	22.754

7.2.

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Prihod od prodaje električne energije od osnivanja HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. se knjiži kao prihod HEP-Grupe. Na konta tih prihoda (7500, 75040, 7509) je po Distribucijskim područjima knjiženo na dugovnu i na potražnu stranu ukupno 2.552,1 mil kn. Najveće učešće u tim prihodima ima DP Elektra Zagreb (24%), DP Elektrodalmacija Split (12%). Nakon osnivanja HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. za prodanu električnu energiju ostvaruje naknadu izračunatu na temelju utvrđenih mrežarina koje nisu utvrđene po Distribucijskim područjima.

Prihod od prodaje usluga (održavanje javne rasvjete, usluge potrošačima koje se naplaćuju, prihodi odmarališta i restorana), koji je planiran prema planu investicija i prema prosudbi ostvarenja plana za 2006. god.

Ostali poslovni prihodi (prihodi od zakupnina, tenderske dokumentacije, prihodi od imovine primljene bez naknade, prihodi od naplate otpisanih potraživanja) planirani su prema prosudbi ostvarenja u 2006. god.

Troškovi osoblja obuhvaćaju: Bruto plaće i naknade plaće u 2007. god. su ostvarene sa 1.035.929 tisuća kn, što je u odnosu na prošlu poslovnu godinu povećanje od 2%.

Ostala materijalna prava zaposlenih koja su utvrđena Pravilnikom o radu:

1. Otpremnine nisu bile planirane na razini HEP – ODS d.o.o., a evidentirano je ostvarenje od cca 2,2 mil. kn.
2. Isplate prema kolektivnom ugovoru su u odnosu na prošlu god. manje za cca 1,8 mil kn, a isplaćeno je 43.171.368 kn

Naknade troškova prijevoza na rad planirane su prema važećem Pravilniku o radu i procjeni potreba prema ostvarenju u 2006. god. što je na kraju godine prikazano kao preplaniranost sredstava. Taj trošak je u 2006. god. iznosio 54,6 mil. kn.

Naknade troškova za službena putovanja koje su planirane kao i ostali troškovi osoblja, a knjiženo je troškova cca 1.2 mil. kn manje od plana. Kao trošak službenih putovanja evidentirano je 11.312.888 kn.

Naknade ostalih troškova zaposlenima (terenske dodatke, odvojeni život i korištenje osobnog automobila u službene svrhe) su premašile plan za 10%. Ostvarene su u iznosu od 19.568.146 kn, što je u odnosu na 2006. god. oko 300.000 kn manje.

Ostali materijalni i ostali troškovi poslovanja obuhvaćaju troškove subplana 11 (troškovi prodajne funkcije i troškovi upravljanja i pogonskih intervencija), te opće troškove poslovanja – subplan 13. Zbog nastavka poslovne politika HEP-a kojom se velika pozornost posvećuje popravcima, baždarenju i zamjeni mjernih uređaja u cilju ispunjenja propisanih rokova baždarenja mjernih uređaja i rješenja nagomilanih zaostataka, plan subplana 11 je ostvaren s 1%, dok su opći troškovi poslovanja ostvareni sa skoro 100% planskog iznosa.

Aktiva u razdoblju od 01.01.2007. – 31.12.2007. iznosi 13.754.203 tis. kn što je za 807,1 mil kn više u odnosu na prethodnu poslovnu godinu, tj. u relativnom iznosu je ostvareno povećanje od 6%.

Ukupna **kratkotrajna imovina** je smanjena u odnosu na 2006. za cca 46,2 mil kn i to najvećim dijelom zbog smanjenja potraživanja od kupaca za 105,8 mil. kn. Potraživanja od povezanih društava većinom se odnose na potraživanja od matičnog Društva za pozajmice i za obavljene usluge distribucije električne energije. Ostale kratkoročne obveze prema Matici 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 Matice. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanom društvu kao financijski najam. Dok su se potraživanja za pozajmice iz sredstava za priključke smanjila za 54%, ona za obavljene usluge distribucije električne energije su se povećale odnosu na prethodnu godinu za 10%, a ostala kratkoročna potraživanja prema matici povećala su se za cca 48,6 mil. kn, odnosno %.

Potraživanja od kupaca su se povećala većim dijelom zbog rasta potraživanja od gospodarstva.

Kratkotrajna imovina u ukupnoj aktivi sudjeluje sa 18%.

Ukupna dugotrajna imovina povećana je u odnosu na prethodnu godinu za cca 853,4 mil kn. Najvećim dijelom je povećanje ostvareno kod nekretnina, postrojenja i opreme (cca 914 mil kn). Učešće dugotrajne imovine u ukupnoj aktivi iznosi 86%.

u tisućama kuna	2007.	2006.
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	10.498.146	9.584.161
Investicije u tijeku	1.218.791	1.269.662
Nematerijalna imovina	23.432	20.262
Investicijska ulaganja u nekretnine	31.969	36.181
Potraživanja od prodaje stanova	32.008	35.274
Predujmovi za materijalnu imovinu	17	1.945
Odgođena porezna imovina	41.140	44.640
	11.845.503	10.992.125
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	274.895	265.720
Potraživanja od kupaca	915.154	1.020.986
Potraživanja od povezanih društava	540.420	552.949
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	4.040	3.785
Ostala kratkotrajna imovina	153.369	75.709
Novac i novčani ekvivalenti	20.822	35.834
	1.908.700	1.954.983
Ukupno imovina	13.754.203	12.947.108

U stavci odgođena porezna imovina su izdvojena rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine za zaposlene, te sudske sporove. Troškovi za jubilarne nagrade i otpremnine utvrđuju se koristeći aktuarske procjene koje uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, budućim povećanjima prihoda i smrtnosti ili stopi fluktuacije.

7.3. BILANCA

u tisućama kuna	2007.	2006.
Kapital i rezerve		
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	(146.313)	(44.610)
	(146.293)	(44.590)
Dugoročne obveze		
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.341.252	6.923.382
Ostale dugoročne obveze	21.643	23.272
Odgođeni prihodi	3.482.149	2.928.367
Dugoročna rezerviranja	185.200	225.564
	11.030.244	10.100.585
Kratkoročne obveze		
Obveze prema dobavljačima	641.832	499.489
Obveze prema povezanim društvima	1.516.512	1.574.279
Tekuća dospijeća dugoročnih obveza prema povezanom društvu	553.427	636.207
Ostale kratkoročne obveze	158.481	181.138
	2.870.252	2.891.113
Ukupni kapital i obveze	13.754.203	12.947.108

Dugoročne obveze prema povezanim poduzećima sudjeluju u ukupnoj pasivi sa 53%, a u 2007. godini su iznosile 7.341 mil kn. U odnosu na prethodnu godinu su povećane za cca 417,8 mil kn. Dugoročne obveze prema povezanom društvu odnose se na obveze prema HEP – u d.d. za zakup dugotrajne imovine. Odgođeni prihodi odnose se na priključke koje je HEP d.d. prenio HEP – Operatoru distribucijskog sustava d.o.o. bez naknade, kao i na primljena sredstva za buduću izgradnju priključaka na elektroenergetsku mrežu.

Kratkoročne obveze su smanjene u odnosu na prethodnu godinu i iznose 2.870,3 mil kn, a u ukupnoj pasivi sudjeluju sa 21%. 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 Matici.

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

PRIHODI I TROŠKOVI

u kn

R. br.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I – XII 2006	Plan I – XII 2007	Ostvarenje I – XII 2007	Index 7(6/4)	Index 8(6/5)
1	2	3	4	5	6	7(6/4)	8(6/5)
1		Prihod od prodaje električne energije	0	0	0	0	0
2		Prihod od prodaje toplinske energije	0	0	0	0	0
3		Prihod od prodaje plina	0	0	0	0	0
4		Prihod od obavljenih usluga drugima	119.053.554	109.630.300	162.089.713	136	148
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	131.300.920	145.752.000	172.132.658	131	118
6		Prihod od tržišnih funkcija OPS – a	0	0	0	0	0
7		Prihod od vlastite potrošnje el., topl. energije i plina	3.795.136	6.514.222	2.448.832	65	38
8		Prihodi od restorana (reprezentacija)	990.439	849.000	696.230	70	82
9		Ostali poslovni prihodi	144.561.267	135.380.822	191.068.676	132	141
10		Izvanredni prihodi	28.151.360	0	20.342.096	72	0
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		427.852.676	398.126.344	548.778.205	128	138
11	76002	Prihod za naknadu proizvodnje električne energije	0	0	0	0	0
12	76003	Prihod za naknadu prijenosa električne energije i naknada HNOSIT-u	0	0	0	0	0
13	76004	Prihod za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.892.253.019	2.991.813.694	2.547.336.093	88	85
14	761	Prihod od isporuke toplinske energije iz kogeneracija	0	0	0	0	0
15	762,763,764	Prihod za pokriće zajedničkih troškova HEP Grupe i HEP d.d.	0	0	0	0	0
16	766	Prihod od usluga unutar HEP Grupe	2.688.884	2.575.000	4.713.149	175	183
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe					
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dist.	0	0	0	0	0
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE (11 DO 18)		2.894.941.903	2.994.388.694	2.552.049.242	88	85
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		3.322.794.579	3.392.515.038	3.100.827.447	93	91
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	1.595.887	1.700.000	2.465.914	155	145
20	61	Troškovi nabave električne energije u sustavu	414.301.739	512.519.167	512.789.325	124	100
21	62	Troškovi nabave toplinske energije u sustavu	0	0	0	0	0
22	11710	Troškovi nabave plina – distribucija plina Osijek	0	0	0	0	0
23	111, 112	Troškovi energetskog goriva i materijala prerade	0	0	0	0	0
24	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)	0	0	0	0	0
25	118x1	Naknada za zaštitu voda (TE)	0	0	0	0	0

7.4.

PRIHODI I TROŠKOVI

26	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana	0	0	0	0	0
27	11810;11820	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin	416.440	469.000	420.055		
28	118x6;118x	Naknade na emisije u okoliš NO ₂ , SO ₂ i CO ₂	0	0	0		
29	1191	Troškovi dekomisije i razgradnje nuk.otpada NE Krško	0	0	0	0	0
30	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	207.936.026	200.267.161	144.209.200	69	72
31		Ostali materijalni troškovi (32 do 53)	308.815.255	247.906.395	285.166.551	92	115
32	110	Troškovi mjernog mjesta	0	26.291.711	20.830.784	0	79
33	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)	0	0	0	0	0
34	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (materijal i usluge)	6.843.202	6.742.185	6.224.256	91	92
35	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	70.651.550	37.335.336	43.433.890	61	116
36	1317	Troškovi zaštite na radu	13.143.589	10.038.424	11.134.443	85	111
37	1319	Alati i strojevi	8.132.113	4.791.140	6.240.900	77	130
38	1320	Troškovi uredskog materijala	11.245.126	9.332.265	10.755.062	96	115
39	1321	Uredska oprema	2.391.747	2.085.000	1.809.555	76	87
40	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	23.087.452	15.879.297	21.898.979	95	138
41	1323	Poštanske i dostavljačke usluge	3.243.918	2.264.000	3.339.658	103	148
42	1324	Rasvjeta i grijanje	25.699.227	19.825.711	25.422.921	99	128
43	1325	Održavanje i popravak nekretnina	36.321.988	23.756.954	27.438.124	76	115
44	1326	Održavanje računarske opreme	7.671.000	6.003.231	7.977.711	104	133
45	1328	Najamnine i pravo služnosti	3.347.541	1.908.000	3.869.530	116	203
46	1329	Troškovi zaštite	12.785.301	13.462.000	12.142.882	95	90
47	1330	Propaganda i reklama	760.617	1.174.000	608.005	80	52
48	1332	Istraživanje i razvoj	2.369.783	5.675.000	4.306.743	182	76
49	134	Vozni park	74.479.211	56.285.158	72.025.062	97	128
50	135	Restoran	5.882.635	3.730.000	4.830.482	82	130
51	1362	Troškovi odmarališta	165.961	0	144	0	0
52	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	164.405	420.983	144.189	88	34
53	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	428.890	906.000	733.234	171	81
54	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)	0	0	0	0	0
55	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	79.693.417	73.897.000	123.514.585	155	167
56	47	Troškovi osoblja (57+58)	1.013.260.066	1.057.580.096	1.035.929.411	102	98

PRIHODI I TROŠKOVI

57		Bruto plaće	864.549.253	902.372.095	883.894.651	102	98
58		Doprinosi na bruto plaće	148.710.813	155.208.001	152.034.760	102	98
59	43	Amortizacija	765.440.761	788.571.845	677.210.666	88	86
60	45	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	10.568.280	0	14.697.835	139	0
61		Ostala materijalna prava zaposlenih (62+63)	45.695.165	44.428.551	45.426.513	99	102
62	1312	Otpremnine	673.233	0	2.255.145	335	0
63	13131	Isplate prema kolektivnom ugovoru	45.021.932	44.428.551	43.171.368	96	97
64	1335	Ugovoreno osiguranje	147.051	40.591	73.900	50	182
65		Fond rizika				0	0
66		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (67+68+69)	28.084.383	28.459.393	29.671.812	106	104
67	1336	Naknade i članarine	23.697.099	24.774.393	24.839.318	105	100
68	1337	Porezi i doprinosi	4.387.284	3.685.000	4.832.494	110	131
69	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust	0	0	0	0	0
70	4411	Troškovi službenih putovanja	13.336.236	12.470.990	11.312.888	85	91
71	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	53.697.988	56.254.290	54.679.788	102	97
72	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	19.944.868	17.742.008	19.568.146	98	110
73	1360	Reprezentacija	4.649.818	4.085.000	4.329.677	93	106
74	1333	Bankovni troškovi i platni promet	15.889.329	18.188.500	15.836.924	100	87
75		Troškovi stručnog obrazovanja (76+77)	10.233.288	11.735.250	10.483.458	102	89
76	1315	Obuka osoblja	5.943.926	5.794.250	5.629.833	95	97
77	1339	Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	4.289.362	5.941.000	4.853.624	113	82
78	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	2.297.228	0	803.937	35	0
79		Ostali troškovi poslovanja (80 do 94)	140.620.517	34.299.832	31.673.361	23	92
80	13132	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstvene usluge	1.525.507	2.055.100	1.426.862	94	69
81	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda	0	0	0	0	0
82	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i profesionalnog oboljenja	4.326	32.000	674	16	2
83	1316	Troškovi standarda zaposlenih	2.237.502	1.527.586	1.952.596	87	128
84	1327	Troškovi štampanja i informiranja	4.980.534	4.024.388	4.954.456	99	123
85	1331	Naknade za profesionalne usluge	9.820.954	6.538.245	7.114.475	72	109
86	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade za opterećivanje okoliša otpadom	1.104.174	2.260.000	1.844.544	167	82
87	1338	Nadzorni odbor	0	0	0	0	0

PRIHODI I TROŠKOVI

88	1361	Neposlovni rashodi	179.286	121.500	199.114	111	164
89	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	28.282	55.000	20.275	72	37
90	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH	0	0	0	0	0
91	1365	Troškovi restrukturiranja i privatizacije HEP-a	109.214.146	13.400.000	4.471.490	4	33
92	1367	Naknade za obavljanje poslova regulacije energetskih djelatnosti	1.682.939	2.700.000	2.566.963	153	95
93	1371	Naknade štete pravnim i fizičkim osobama	9.466.653	1.204.696	6.856.984	72	569
94	1370	Ostali troškovi poslovanja	376.213	381.317	264.929	70	69
95		Izvanredni rashodi	21.591.056	0	11.773.682	55	0
96		Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi (97+98)	143.261.107	137.145.072	172.669.392	121	126
97	63	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	143.261.107	137.145.072	172.669.392	121	126
98	66	Administrativni troškovi između d.o.o.	0	0	0	0	0
IV	UKUPNI TROŠKOVI		3.301.475.903	3.247.760.141	3.204.707.020	97	99
99		Promjene vrijednosti zaliha	-21.111	0	7.236	-34	0
100		Nabavna vrijednost prodane robe	386.152	0	510.775	132	0
101	67	Zajednički troškovi u d.o.o.	0	0	0	0	0
102		Interni obračun	-11.722.146	-7.000.000	-7.231.820	62	103
V.	POSLOVNI RASHODI (IV + 99 DO 102)		3.290.118.799	3.240.760.141	3.197.993.211	97	99
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		32.675.780	151.754.897	-97.165.763	-297	-64
103		Financijski prihodi	1.340.490	0	857.659	64	0
104		Financijski rashodi	2.442.338	0	1.894.766	78	0
VII.	DOBIT / GUBITAK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (103-104)		-1.101.848	0	-1.037.107	94	0
105		Manjinski udio	0	0	0	0	0
IX.	DOBIT FINANCIJSKOG RAZDOBLJA (VI + VII + VIII – 105)		31.573.932	151.754.897	-98.202.870		

Račun dobiti i gubitka u mil. kn	ostvarenje I -XII /2006.	plan I -XII /2007.	ostvarenje I -XII /2007.	odstupanje od plana
	1	2	3	4 (3-2)
Ukupni prihodi	3.324,1	3.392,5	3.101,7	290,8
Poslovni	3.322,8	3.392,5	3.100,8	291,7
Financijski	1,3		0,9	-0,9
Izvanredni				0,0
Ukupni rashodi	3.292,6	3.240,8	3.199,9	40,9
Poslovni	3.253,3	3.206,6	3.162,5	44,1
Financijski (s alociranim kamatama)	39,2	34,2	37,4	-3,2
Izvanredni				0,0
Dobit (gubitak) iz poslovanja	31,6	151,7	-98,2	249,9
Porez na dobitak	9,7		0,0	
Odgodena porezna imovina	0,9		3,5	
Dobit (gubitak) financijske godine	22,8	151,7	-101,7	

7.4.2.

OSTVARENI PRIHODI OD POSLOVANJA

Prihodi od poslovanja u mil. kn	ostvarenje I – XII /2006.	plan I – XII /2007.	ostvarenje I – XII /2007.	odstupanje od plana	ostvarenje – učešće u prihodu
	1	2	3	4 (3-2)	6
Prihodi za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.892,3	2.991,8	2.547,3	444,5	82,2%
Prihodi od usluga unutar HEP grupe	2,7	2,6	4,7	-2,1	0,2%
Prihod od usluga	119,1	109,6	162,1	-52,5	5,2%
Prihodi od investicija u vlastitoj režiji i ostali interni prihodi	136,1	153,1	175,3	-22,2	5,7%
Ostali poslovni prihodi	144,6	135,4	191,1	-55,7	6,2%
Izvanredni prihodi	28,2	0,0	20,3	-20,3	0,7%
Ukupno poslovni prihodi	3.322,8	3.392,5	3.100,8	291,7	100,0%
Ukupno poslovni prihodi bez prihoda za naknadu distribucije i opskrbe el.enerije	430,5	400,7	553,5	152,8	
% rasta				38,1%	



OSTVARENI TROŠKOVI POSLOVANJA

Troškovi poslovanja u mil. kn	ostvarenje I-XII /2006.	plan I-XII /2007.	ostvarenje I-XII /2007.	odstupanje od plana	ostvarenje – učešće u poslovnim rashodima
	1	2	3	4 (3-2)	6
Troškovi gubitaka električne energije	414,3	512,5	512,8	-0,3	16,2%
Direktni troškovi osnovne djelatnosti	77,5	70,4	70,5	-0,1	2,2%
Troškovi održavanja	207,9	200,3	144,2	56,1	4,6%
Troškovi za naplative usluge	77,5	73,9	123,5	-49,6	3,9%
Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.145,9	1.188,5	1.166,9	21,6	36,9%
Ostali materijalni troškovi	426,1	276,6	309,5	-32,9	9,8%
Amortizacija	765,4	788,6	677,2	111,4	21,4%
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine i ostala rezerviranja	10,6	0,0	18,1	-18,1	0,6%
Izvanredni rashodi	21,6	0,0	11,8	-11,8	0,4%
Zajednički troškovi HEP grupe	20,0	95,9	128,0	-32,1	4,0%
Zajednički troškovi HEP d.d.	86,4			0,0	0,0%
Ukupno poslovni rashodi	3.253,3	3.206,6	3.162,5	44,1	100,0%
Ukupno poslovni rashodi bez zajedničkih troškova HEP grupe i troškova HEP d.d.	3.146,9	3.110,7	3.034,5	76,2	
% rasta	0,0	-95,86		-2,4%	

OSTVARENJE PLANA REDOVNOG POSLOVANJA ZA 2007.GODINU

Red. br.	Distribucijsko područje	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)
	Zajedničke funkcije	6.191.607	2.466.142	40	892.093	0		49.649.640	30.696.549	62	56.733.340	33.162.691	58
1.	Zagreb	15.408.393	12.835.658	83	27.231.623	16.428.754	60	38.245.240	44.831.242	117	80.885.256	74.095.653	92
2.	Zabok	1.450.000	1.970.975	136	7.588.082	8.220.681	108	6.018.850	7.521.235	125	15.056.932	17.712.891	118
3.	Varaždin	1.241.000	1.587.932	128	6.836.380	7.479.915	109	6.852.986	10.648.176	155	14.930.366	19.716.023	132
4.	Čakovec	1.120.000	1.193.599	107	4.282.680	3.015.607	70	3.506.204	3.844.349	110	8.908.884	8.053.556	90
5.	Koprivnica	1.486.000	1.368.962	92	5.592.232	3.335.514	60	5.654.658	6.736.022	119	12.732.890	11.440.498	90
6.	Bjelovar	1.432.000	1.534.026	107	5.659.252	3.272.269	58	5.195.835	6.401.105	123	12.287.087	11.207.400	91
7.	Križ	1.950.000	2.097.612	108	8.688.506	6.269.046	72	8.456.167	10.961.751	130	19.094.673	19.328.408	101
8.	Osijek	4.250.000	5.041.982	119	11.601.108	8.780.848	76	17.320.619	19.650.370	113	33.171.727	33.473.200	101
9.	Vinkovci	2.400.000	2.571.582	107	5.844.020	2.684.655	46	7.088.388	7.719.692	109	15.332.408	12.975.930	85
10.	Slavonski Brod	1.900.000	2.225.556	117	5.012.754	3.026.031	60	7.391.019	7.604.526	103	14.303.773	12.856.113	90
11.	Pula	6.350.000	8.911.670	140	12.090.108	9.359.347	77	17.382.528	22.946.726	132	35.822.636	41.217.743	115
12.	Rijeka	5.855.000	7.143.543	122	16.815.629	8.899.416	53	19.142.012	23.524.890	123	41.812.641	39.567.849	95
13.	Split	6.130.000	6.770.906	110	23.685.619	18.040.782	76	27.499.545	32.023.362	116	57.315.164	56.835.050	99
14.	Zadar	4.500.000	5.233.679	116	9.150.158	8.319.776	91	9.576.408	15.888.985	166	23.226.566	29.442.440	127
15.	Šibenik	1.144.000	1.603.174	140	8.409.040	6.311.952	75	7.812.363	8.322.662	107	17.365.403	16.237.788	94
16.	Dubrovnik	1.381.232	1.714.994	124	6.668.686	4.339.086	65	5.289.597	6.181.977	117	13.339.515	12.236.057	92
17.	Karlovac	3.050.000	2.857.986	94	10.958.286	8.767.212	80	10.231.503	11.543.741	113	24.239.789	23.168.939	96
18.	Sisak	1.790.000	1.674.337	94	7.663.740	5.069.149	66	7.641.473	7.643.076	100	17.095.213	14.386.562	84
19.	Gospić	1.550.000	1.226.916	79	9.039.539	7.311.811	81	7.898.628	10.993.393	139	18.488.167	19.532.120	106
20.	Virovitica	763.000	766.797	100	3.412.068	2.444.629	72	3.571.468	3.712.404	104	7.746.536	6.923.830	89
21.	Požega	1.196.000	1.618.022	135	3.145.558	2.834.505	90	4.102.153	4.157.388	101	8.443.711	8.609.914	102
UKUPNO		72.538.232	74.416.052	103	200.267.161	144.210.985	72	275.527.284	303.553.620	110	548.332.677	522.180.656	95

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)

OSTVARIVANJE PLANA INVESTICIJA ZA 2007.GODINU

Red. br.	Distribucijsko područje	2	21		22		23		24	
		Plan	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje
	Zajedničke funkcije		8.189.873		10.879.938				4.297.302	
1.	Zagreb		7.510.572	1.405.671	25.712.684	27.044.612				
2.	Zabok		483.900	267.791	2.147.746	3.469.556				
3.	Varaždin		860.000	40.600	8.008.883	12.536.471	318.000	555.407		
4.	Čakovec		427.262	421.207	6.500.535	5.655.353				
5.	Koprivnica		563.951	174.629	5.653.900	6.635.483	50.000	9.596		
6.	Bjelovar		230.000	519.467	4.538.879	5.409.402				
7.	Križ		481.580	452.345	1.977.217	2.927.559	650.892	631.143	18.052.931	14.668.443
8.	Osijek		318.000	108.074	19.202.761	6.825.480			2.923.035	3.070.542
9.	Vinkovci		2.306.477	2.580.753	2.203.094	2.784.569	955.000	1.609.331	120.909	794.224
10.	Slavonski Brod		700.000	517.952	1.515.940	836.220			3.424.669	2.714.518
11.	Pula		2.080.000	1.107.980	17.407.654	11.221.019				
12.	Rijeka		2.000.000	2.596.888	9.869.500	12.956.996				
13.	Split		4.189.533	3.342.869	19.099.737	8.526.623	7.225		7.395.351	3.092.431
14.	Zadar		1.092.600	243.792	19.225.537	23.614.693	300.000	246.954	37.620.466	17.242.681
15.	Šibenik		1.450.200	57.070	13.875.428	14.587.444			6.534.301	9.315.838
16.	Dubrovnik		2.764.000	2.051.370	14.778.887	12.574.819			995.416	887.963
17.	Karlovac		1.710.623	1.076.537	36.148.336	35.444.426	800.000	782.034	20.765.350	14.304.474
18.	Sisak		2.091.269	1.167.017	6.439.679	6.635.542	426.128	422.628	29.435.906	17.638.759
19.	Gospić		2.003.891	767.958	14.726.497	12.742.591			30.135.332	12.714.898
20.	Virovitica		410.000	197.505	5.093.105	7.117.009			5.631.570	2.933.567
21.	Požega		490.538	473.348	3.871.092	5.761.001			2.985.937	2.454.148
	UKUPNO		42.354.269	19.570.821	248.877.029	225.306.865	3.507.245	4.257.092	170.318.475	101.832.486

Izvor: financijsko knjigovodstvo

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

7.6.

OSTVARIVANJE PLANA INVESTICIJA ZA 2007.GODINU

	25		26		27		28		UKUPNO		%
	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
	10.000.000	0	1.304.756	54.436	44.713.963	0			79.385.832	54.436	0,07
	18.502.534	29.104.945	26.035.953	26.837.974	272.984.106	207.663.078			350.745.849	292.056.279	83,27
	11.475.007	10.517.756	3.720.008	3.598.614	11.959.041	9.648.777			29.785.702	27.502.493	92,33
	3.003.727	3.451.565	3.431.819	3.418.415	19.941.784	18.065.739			35.564.213	38.068.197	107,04
	1.931.732	407.580	3.323.325	3.239.161	15.145.309	11.052.848			27.328.163	20.776.149	76,02
	3.449.800	4.161.650	2.843.421	3.322.475	13.763.074	13.552.306			26.324.146	27.856.139	105,82
	8.161.419	8.437.349	1.282.089	1.077.040	4.491.081	4.010.451			18.703.468	19.453.709	104,01
	11.736.932	10.559.684	3.196.789	5.164.885	14.060.526	14.026.058			50.156.867	48.430.116	96,56
	22.607.579	13.106.032	15.813.859	13.251.228	40.660.097	23.344.711			101.525.331	59.706.067	58,81
	22.740.405	31.547.388	9.273.338	8.806.521	24.061.360	8.746.138			61.660.583	56.868.924	92,23
	8.965.967	7.867.895	7.546.174	5.541.635	19.287.189	11.949.709			41.439.939	29.427.929	71,01
	33.712.704	30.455.247	5.125.781	13.004.592	66.929.688	96.103.081			125.255.827	151.891.918	121,27
	29.784.173	22.541.055	20.119.335	23.609.744	68.237.773	33.418.119			130.010.781	95.122.801	73,17
	41.046.670	38.777.520	19.560.678	15.095.546	121.748.820	52.318.967			213.048.014	121.153.957	56,87
	15.168.358	5.740.989	2.919.251	3.693.614	31.271.620	30.943.040			107.597.832	81.725.763	75,95
	15.866.043	7.427.669	4.469.896	3.437.613	22.234.890	19.618.977			64.430.758	54.444.611	84,50
	13.786.290	1.614.081	5.820.427	3.846.171	28.923.277	7.686.140			67.068.297	28.660.543	42,73
	14.489.385	13.306.080	3.429.306	3.580.335	15.558.218	12.204.447			92.901.218	80.698.334	86,86
	15.990.433	11.760.373	4.271.710	3.729.841	5.205.893	4.122.761			63.861.018	45.476.921	71,21
	14.635.205	15.208.728	3.566.789	3.917.325	12.141.651	11.766.584			77.209.365	57.118.085	73,98
	14.000	419.134	3.267.327	2.941.409	6.084.113	4.864.065			20.500.115	18.472.689	90,11
	1.138.530	776.782	4.850.205	5.153.796	3.204.516	1.853.305			16.540.818	16.472.380	99,59
	318.206.893	267.189.503	155.172.236	156.322.371	862.607.989	596.959.302	0	0	1.801.044.136	1.371.438.440	76,15

OSTVARENJE PLANA USLUGA

Red. br.	Distribucijsko područje	31		32		33		34	
		Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje
	Zajedničke funkcije	0		0		0		0	
1.	Zagreb	1.987.977	1.192.378	628.428	610.318	6.366.640	32.535.701	16.106.033	22.863.995
2.	Zabok	0	19.828	110.000	374.133	220.000	170.349	370.000	30.485
3.	Varaždin	1.323.000	821.518	2.785.153	2.034.912	180.980	619.850	1.845.000	5.121.199
4.	Čakovec	0	0	0	0	450.000	1.015.886	180.000	313.508
5.	Koprivnica	0	0	100.000	350.768	0	159.222	200.000	237.203
6.	Bjelovar	0	0	120.000	155.691	20.000	108.780	555.000	433.640
7.	Križ	0	1.740	0	6.952	580.000	568.388	50.000	39.627
8.	Osijek	975.000	1.169.424	125.000	142.474	150.000	204.170	75.000	182.442
9.	Vinkovci	0	0	0	0	200.000	60.519	100.000	19.578
10.	Slavonski Brod	0	0	0	420	415.000	500.895	150.000	178.113
11.	Pula	752.286	5.999	0	1.885.722	3.045.442	2.819.685	7.166.258	4.065.037
12.	Rijeka	10.000	76.126	277.000	1.145.177	163.000	913.240	392.000	969.867
13.	Split	300.000	436.896	0	424.931	200.000	126.879	0	50.457
14.	Zadar	33.000	351.763	180.500	386.340	223.379	272.170	129.500	139.186
15.	Šibenik	440.000	223.492	0	0	60.000	19.449	15.000	23.400
16.	Dubrovnik	0	0	0	0	210.000	77.642	0	0
17.	Karlovac	0	0	0	653.443	400.000	52.449	0	0
18.	Sisak	0	0	11.000	1.317.482	140.000	176.395	44.000	129.268
19.	Gospić	0	0	0	0	150.000	4.585.139	200.000	265.739
20.	Virovitica	0	0	0	0	80.000	50.554	753.000	1.795.433
21.	Požega	0	0	0	0	140.000	114.807	100.000	359.248
	UKUPNO	5.821.263	4.299.161	4.337.081	9.488.764	13.394.441	45.152.168	28.430.791	37.217.424

Izvor: financijsko knjigovodstvo

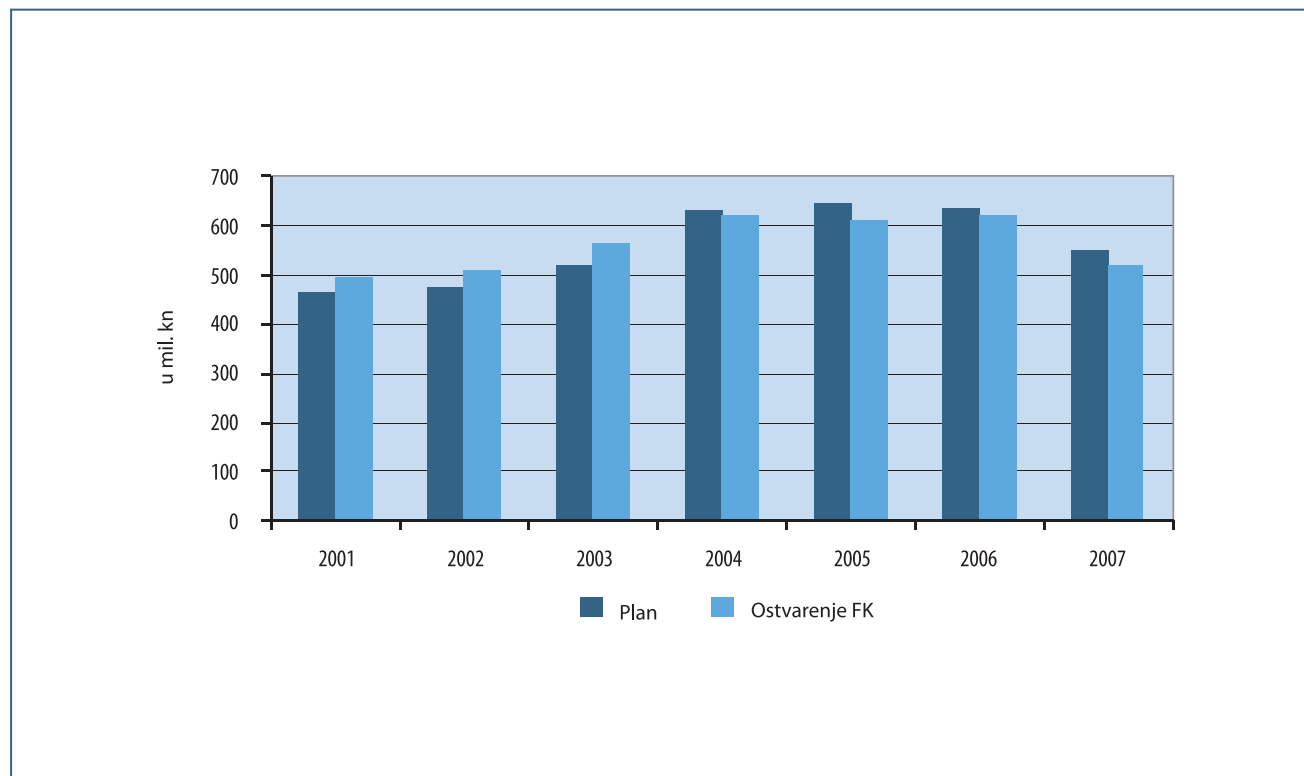
Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

7.7.

OSTVARENJE PLANA USLUGA

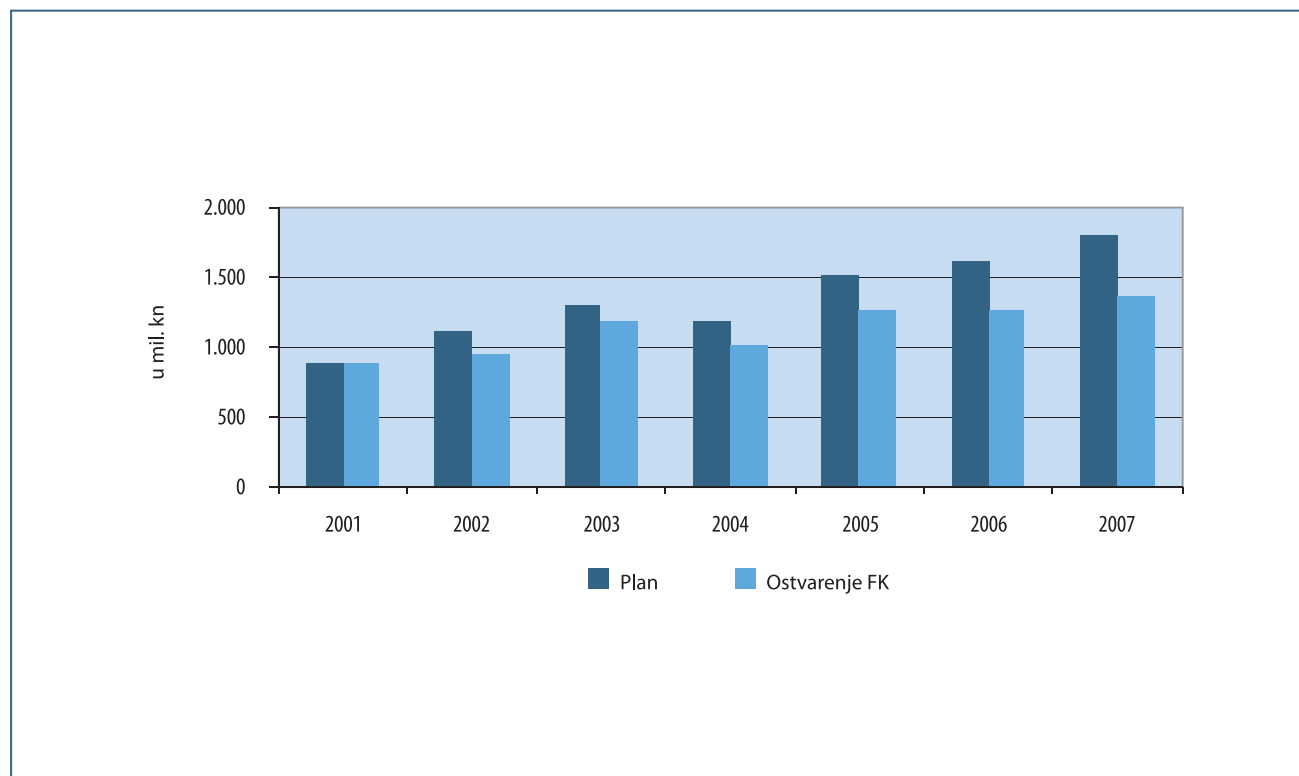
	35		36		38		UKUPNO		%
	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	plan	ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
	0		0		0		0	0	
	6.820.577	5.833.154	0	0	90.345	25.128	32.000.000	63.060.673	197,06
	0	0	0	448	0	24.972	700.000	620.215	88,60
	765.867	190.169	0	0	300.000	107.049	7.200.000	8.894.697	123,54
	210.000	392.729	0	0	60.000	76.826	900.000	1.798.949	199,88
	0	0	0	13.410	0	10.464	300.000	771.066	257,02
	5.000	9.628	0	135.348	120.000	59.960	820.000	903.047	110,13
	0	0	0	825	20.000	80	650.000	617.612	95,02
	100.000	148.242	1.075.000	656.970	0	50.109	2.500.000	2.553.832	102,15
	800.000	959.215	0	0	0	0	1.100.000	1.039.312	94,48
	100.000	16.056	0	0	25.000	69.251	690.000	764.735	110,83
	5.036.014	11.051.592	0	37.120	0	675	16.000.000	19.865.831	124,16
	1.805.000	603.095	0	20.142	93.000	131.617	2.740.000	3.859.264	140,85
	3.500.000	5.490.181	0	223.955	0	20.118	4.000.000	6.773.416	169,34
	0	27.192	0	0	100.621	14.234	667.000	1.190.885	178,54
	0	0	0	0	85.000	18.872	600.000	285.212	47,54
	0	0	0	0	0	0	210.000	77.642	36,97
	0	0	0	0	0	52.017	400.000	757.909	189,48
	280.000	807.020	0	0	85.000	76.510	560.000	2.506.676	447,62
	350.000	0	0	0	0	0	700.000	4.850.878	692,98
	60.000	159.672	6.000	2.892	6.000	7.802	905.000	2.016.353	222,80
	0	0	0	0	15.000	11.200	255.000	485.255	190,30
	19.832.458	25.687.946	1.081.000	1.091.109	999.966	756.885	73.897.000	123.693.458	167,39

OSTVARENJE PLANA REDOVNOG POSLOVANJA

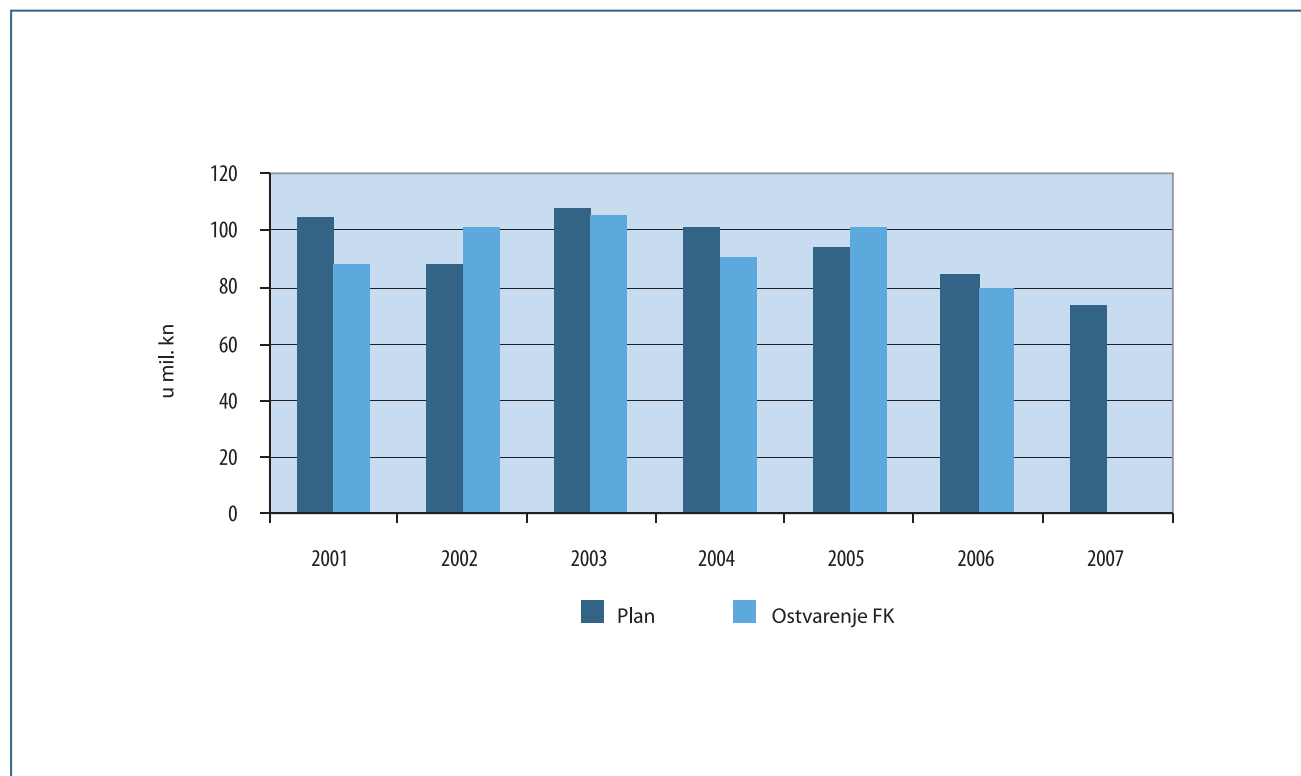


7.8.2.

OSTVARENJE PLANA INVESTICIJA



OSTVARENJE PLANA USLUGA



7.9.

TROŠKOVI POSLOVANJA PO DJELATNOSTIMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Redovno poslovanje		Investicije		Usluge		Sveukupno	
		Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba
1	2	3	4	6	7	9	10	12 (3+6+9)	13 (4+7+10)
0.	Zajedničke funkcije	14.587.989	18.574.702	54.436				14.063.949	16.562.611
1.	Zagreb	62.861.352	11.234.301	292.049.979	6.300	63.060.672		362.104.744	17.165.473
2.	Zabok	16.304.521	1.408.370	27.492.629	9.865	619.925	399	23.649.911	1.294.325
3.	Varaždin	17.752.584	1.963.439	38.057.592	10.605	8.894.697		47.710.476	1.234.914
4.	Čakovec	7.065.326	988.230	20.772.606	3.543	1.798.949		25.731.469	1.074.074
5.	Koprivnica	10.331.034	1.109.464	27.856.139		757.656		41.638.006	1.096.617
6.	Bjelovar	10.137.032	1.070.296	19.343.450	110.259	903.047		31.970.669	1.065.062
7.	Križ	17.553.517	1.774.890	48.430.116		617.612		54.498.218	1.657.400
8.	Osijek	29.393.403	4.079.796	59.699.665	6.402	2.553.832		73.103.212	4.540.758
9.	Vinkovci	10.943.755	2.032.175	56.734.510	134.414	1.039.312		39.725.162	2.239.502
10.	Slavonski Brod	11.378.104	1.478.009	29.427.929		764.735		46.738.862	1.603.248
11.	Pula	38.243.429	2.974.315	151.871.408	20.509	19.828.711		227.488.685	5.277.956
12.	Rijeka	35.136.656	4.431.194	95.074.996	47.806	3.839.122		140.147.510	6.243.431
13.	Split	51.724.843	5.110.208	121.146.016	7.941	6.773.416		137.097.996	7.608.844
14.	Zadar	27.160.390	2.282.051	81.396.732	329.031	1.190.885		116.677.323	5.113.043
15.	Šibenik	14.915.272	1.322.516	54.443.029	1.582	285.212		72.575.831	1.212.825
16.	Dubrovnik	11.059.225	1.176.832	28.546.443	114.100	77.642		27.138.208	1.412.893
17.	Karlovac	21.509.864	1.659.075	80.698.334		757.909		74.497.989	3.127.156
18.	Sisak	13.107.135	1.279.426	45.365.237	111.684	2.506.676		60.667.744	1.873.310
19.	Gospić	18.734.135	797.985	57.115.235	2.850	4.850.878		64.719.045	1.113.551
20.	Virovitica	6.329.894	593.936	18.367.819	104.870	2.016.353		30.553.679	619.023
21.	Požega	7.979.764	630.150	16.469.304	3.076	485.255		23.340.458	697.297
UKUPNO		454.209.224	67.971.359	1.370.413.604	1.024.836	123.622.496	399	1.948.245.324	68.996.594

* Izvor: Financijsko knjigovodstvo

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

*** Troškovi odmarališta su uključeni pod Distribuciju



8. Kapitalni objekti

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 koja su obuhvaćena prelaskom na 20 kV napon	
						Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Dužina trase (km)		
				110 kV	35 kV	20 kV	10 kV						
1	Zagreb	Ostalo	TS 110/20 KV ZAPREŠIĆ – UGRADNJA PRIGUŠNICE	2.500.000	2.343.311	2x5,0							
2	Zagreb	Ostalo	TS 110/10(20) KV SAMOBOR – UGRADNJA PRIGUŠNICE	2.500.000	2.086.811	2x3,2							
3	Zagreb	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV ZAGREB	9.629.201	9.629.201								
4	Zabok	Novi objekti	PRIJELAZ NA 20kV PODRUČJA KRAPINE I ETAPA	3.700.000	3.703.430						12/20(24) kV 3x(1x150)mm ² -XHE49-A	9,00	15
5	Varaždin	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV IVANEC – LEPOGLAVA	1.200.000	1.199.723						AL-ČE 3x95 mm ² , 20/35 kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) – XHE49-A	6,24 0,1	12
6	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) KV LEPOGLAVA	4.000.000	4.433.450	8			7	7	12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE 49-A	0,22	
7	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) KV ŠENKOVEC	5.280.000	6.089.061	8+8		6		12			
8	Koprivnica	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV KOPRIVNICA	1.995.452	1.979.456								
9	Koprivnica	Novi objekti	DV 10(20) KV RASPLET IZ RS FERDINANDOVAC	2.386.700	2.370.943						AL-ČE 95/15 mm ² , 12/20 (24) kV 3x (1x150/25 mm ²) – XHE 49-A	8,8 5,4	
10	Bjelovar	Novi objekti	KB 35kV: TS 35/10kV PREDAVAC – TS 35/10kV ŽABNO	3.000.000	2.700.552						20/35 kV – 3x(1x185/25mm ²) – XHE 49-A	9,60	
11	Bjelovar	Rekonstrukcija	TS 110/10(20)kV MLINOVAC – DOGRADNJA TR 110/10(20)kV S PRIPADAJUĆIM POLJIMA 20kV U	5.398.925	5.324.721	20+20	1			10			
12	Križ	Rekonstrukcija	DV 10(20) KV GAREŠNICA – POPOVAC – TRNOVITICA	4.115.000	4.059.207						12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE 49-A; AL-ČE 95/15 mm ² ; AL-ČE 50/8 mm ²	1,5; 4,8; 8,93	
13	Križ	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV KRIŽ	2.500.000	2.519.646								
14	Osijek	Novi objekt	DV 10(20)kV TS 110/35/10(20)kV OSIJEK II – KTS 10(20)kV ZRAČNA LUKA KLISA	2.200.000	1.725.070						AL-ČE 95/15 mm ²	10,00	
15	Osijek	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV OSIJEK	8.177.000	8.158.336								
16	Vinkovci	Novi objekti	TS 35/10(20) kV VINKOVCI 5	26.435.578	26.435.578	8+8		9	18		KB 20/35 kV – 2x[3x(1x185/25mm ²) – XHE 49-A] KB 12/20(24) kV – 3x (1x150 mm ²) –XHE 49-A	KB35kV: 7,7 KB10kV: 23,48	
17	Rijeka	Rekonstrukcija	IZGRADNJA MTU POSTROJENJA NA 110 kV	14.445.000	15.632.409	MTU+1,6+1,6	1			2			
18	Rijeka	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV RIJEKA	10.834.000	10.212.733								
19	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) KV GOMILICA	2.110.000	2.600.000	16+16		2					
20	Split	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV SPLIT	10.175.145	10.215.075								
21	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV SLUNJ – REVITALIZACIJA ZAŠTITE	1.600.000	1.334.113	4+4		4					
22	Karlovac	Zamjena	TS 35/10 kV MEKUŠJE – ZAMJENA TRANSFORMATORA	10.500.000	9.900.017	8+8		9	14				
23	Gospić	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) KV KARLOBAG	5.633.000	6.599.933	20	3		14				
24	Gospić	Ostalo	PRELAZAK NA 20kV OPĆINA KARLOBAG (ZAVRŠNA III FAZA)	2.100.000	2.197.448						12/20(24) kV – 3x(1x185/25mm ²) – XHE 49-A	5,10	8
25	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV SLATINA 2	12.000.000	12.000.000	4+8		14	14				
26	Požega	Novi objekt	SKLADIŠTE I POGONSKA ZGRADA, POŽEGA	4.100.000	4.099.962								
Ukupno				158.515.001	159.550.186								

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI					TEHNIČKI PODACI						
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja (kn)	Uloženo do 31.12.2006.g. (kn)	Uloženo u 2007.g. (kn)	Ukupno uloženo do 31.12.2007. (kn)	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2007.god. (kn)	TS				DV/KB		Broj trafostanica koja su obuhvaćena prela- skom na 20 kV napon
									Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Dužina trase (km)	
110 kV	35 kV	20 kV	10 kV												
1	Zagreb	Ostalo	PRELAZ MREŽE PODRUČJA BOTINEC NA 20 kV	4.888.667	1.277.887	2.008.335	3.286.222	1.602.445					12/20(24) kV 3x(1x185)mm ² -XHE49-A	12,60	35
2	Zagreb	Zamjena	TS 110/20kV BOTINEC – POJAČANJE TRANSFORMACIJE	13.550.000	0	6.942.000	6.942.000	6.608.000	63+63						
3	Zagreb	Ostalo	PRELAZ MREŽE POGONA V. GORICA NA 20 kV	7.182.712	2.637.254	3.451.951	6.089.205	1.093.507					12/20(24) kV 3x(1x185)mm ² -XHE49-A	6,43	360
4	Zagreb	Novi objekti	SKLADIŠTE I POGONSKA ZGRADA, POGON SV.KLARA	16.700.000	0	3.383.000	3.383.000	13.317.000							
5	Zagreb	Novi objekti	BAŽDARNICA VELIKA GORICA	4.000.000	0	37.900	37.900	3.962.100							
6	Zagreb	Novi objekti	MTU 110kV – DUBEC, ZAGREB	14.487.393	0	376.000	376.000	14.111.393							
7	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/30/10(20) kV DUGO SELO	8.968.000	0	2.973.326	2.973.326	5.994.674	40		10				
8	Zabok	Novi objekti	PRIJELAZ NA 20kV PODRUČJA KRAPINE II ETAPA	3.550.254		3.490.700	3.490.700	59.554					12/20(24) kV 3x(1x150)mm ² -XHE49-A	9,00	45
9	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV VARAŽDINSKE TOPLICE, ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	2.195.000	195.000	1.694.824	1.889.824	305.176	4+4	6	13				
10	Varaždin	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV VARAŽDIN	2.195.000	195.000	1.000.000	1.195.000	1.000.000							
11	Čakovec	Novi objekti	TS 35/10(20) kV ISTOK – IND.ZONA ČAKOVEC	11.913.000	0	773.592	773.592	11.139.408	8+8	6	17		XHE49-A 240 mm ² , 12/20 kV; XHE49-A 185 mm ² , 20/35 kV	0,5; 0,5	
12	Čakovec	Rekonstrukcija	DV 10(20)kV: TS 10/0,4kV G.DUBRAVA – TS 10/0,4kV VUČETINEC	2.503.437	0	1.856.067	1.856.067	647.370					AXCES+O 3x70/16 mm ² , XHE 49-A 3x(1x150 OV/25 mm ²)	7,1,0,45	
13	Koprivnica	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA TS 35/10kV LUDBREG	9.490.000	0	139.447	139.447	9.350.553	8+8	5	20				
14	Koprivnica	Novi objekti	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/35/10(20)kV LUDBREG SELNIK	2.100.000	0	1.093.925	1.093.925	1.006.075					12/20(24) kV 3x(1x150)mm ² -XHE49-A	8,20	
15	Koprivnica	Novi objekti	SPOJNI 10(20)kV VOD: TS 35/10kV NOVIGRAD – TS 35/10kV DRNJE	2.700.000	0	1.299.981	1.299.981	1.400.019					12/20(24) kV 3x(1x150)mm ² -XHE49-A	12,80	
16	Križ	Novi objekti	RASKLOPIŠTE 20 kV PETROKEMIJA KUTINA, KUTINA	5.450.000	0	4.531.284	4.531.284	918.716					12/20 (24) kV 3x3x (1x240 OV/25 mm ²) – XHE49-A	1,40	
17	Križ	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV KRIŽ	9.900.000	0	308.700	308.700	9.591.300	8+8	4	18				
18	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA 35kV POSTR. U TS 220/110/35kV MEĐURİĆ	6.000.000	0	0	0	6.000.000					TEMELJEM DOGOVORA HEP ODS d.o.o. – HEP OPS d.o.o.		
19	Osijek	Novi objekti	TS 110/X kV OSJEK 4	19.650.000	3.123.807	12.718.011	15.841.818	3.808.182	20	6	24				
20	Osijek	Rekonstrukcija	DV 35kV: TS 35/10kV OSJEK 1 – TS 35/10kV ORLOVNJAK	1.922.000	200.000	1.500	201.500	1.720.500					AL-ČE 120/20 mm ² , Č/R stupovi	2,80	
21	Osijek	Rekonstrukcija	TS 35/10kV ORLOVNJAK	10.000.000	0	67.290	67.290	9.932.710	4+4	4	12				
22	Osijek	Rekonstrukcija	TS 35/10kV BILJE	4.000.000	0	1.485.307	1.485.307	2.514.693	8+8	6	13				
23	Vinkovci	Novi objekti	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, ILOK	6.000.000	0	2.030.779	2.030.779	3.969.221							
24	Vinkovci	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA ŠALTER SALE U VUKOVARU	1.428.200	0	0	0	1.428.200							
25	Sl.Brod	Rekonstrukcija	TS 35/10kV BROD.BROD, TS 35/10kV BROD.STUPNIK, TS 35/10kV BROD 3: ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	5.500.000	0	2.472.679	2.472.679	3.027.321							
26	Sl.Brod	Rekonstrukcija	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA ISTOK	8.000.000	0	1.858.578	1.858.578	6.141.422					AL-ČE 95/15 mm ² , Bet.stupovi	105,00	79,00
27	Pula	Rekonstrukcija	IZGRADNJA TS 110/20 kV TUPLJAK I REKONSTRUKCIJA TS 35/10 kV TUPLJAK S PRIKLJUČNIM KABELSKIM VODOM I RASPLETOM	41.170.082	12.270.068	6.212.888	18.482.956	22.687.126	20+20	4	18		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE49-A	18,00	
28	Pula	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV BUZET	12.000.000	5.596.816	2.433.306	8.030.122	3.969.878	20+20	4	22		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE49-A	1,00	
29	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FUNTANA I SN RASPLET	45.000.000	1.000.000	5.511.017	6.511.017	38.488.983	20+20	4	26		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE49-A	15,00	
30	Pula	Rekonstrukcija	PRIJELAZ NA 20 kV ELEKTROISTRA I FAZA	20.000.000	0	3.996.908	3.996.908	16.003.092					12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE49-A	10,00	870
31	Pula	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV PULA	3.000.000	0	939.061	939.061	2.060.939							
32	Rijeka	Novi objekti	TS 110/35/20 kV TURNIĆI 10(20) kV raspletom	68.800.000	8.047.499	299.722	8.347.221	60.452.779	40+40	7	44		12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) – XHE49-A	37,00	

KAPITALNI OBJEKTI U IZGRADNJI

33	Rijeka	Zamjena	TS 110/20 kV MATULJI – ZAMJENA TRANSFORMATORA (2x40MVA)	11.000.000	0	5.500.000	5.500.000	5.500.000	40+40									
34	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV GROBNIK	8.596.000	0	7.288.552	7.288.552	1.307.448			5	18						
35	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUJMOVAČA	32.473.656	20.309.517	9.507.819	29.817.336	2.656.320	40+40	6								
36	Split	Novi objekti	KB 10(20) kV RASPLET IZ TS 110/10(20) kV DOBRI	15.890.030	15.198.660	0	15.198.660	691.370							12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) – XHE49-A	23,50		
37	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10kV MARINA	4.332.220	494.460	3.692.334	4.186.794	145.426	4+4		4	18						
38	Split	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV KULA NORINSKA	3.800.000	0	1.734.680	1.734.680	2.065.320							AL-ČE 95/15mm ² (glavni vod);50/8mm ² (ocjepi);120/20mm ² (prijelaz močvare); Č35mm ² (prijelaz močvare)			
39	Split	Novi objekti	KB 35kV: TS35/10kV SINJ 2 – TS 35/10kV RUDA	11.419.698	0	11.246.489	11.246.489	173.209							12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) – XHE49-A	11,20		
40	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10kV POSTIRA	7.339.970	0	1.439.970	1.439.970	5.900.000	8+8		6	16						
41	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUGOPOLJE	39.000.000	0	936.000	936.000	38.064.000	20+20			32						
42	Zadar	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV NIN – REKONSTRUKCIJA POSTR. 20kV	9.521.000	0	5.999.998	5.999.998	3.521.002	2X20+8		1	16						
43	Zadar	Rekonstrukcija	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA TS 110/20kV NIN	24.000.000	0	1.660.547	1.660.547	22.339.453							AL-ČE 50/8 mm ² , KB 12/20(24) kV 3x (1x185) mm ² – XHE 49A	103 2,5	110	
44	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20)kV SALI	15.900.000	0	4.100.418	4.100.418	11.799.582	8+8		6	14						
45	Šibenik	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV KNIN	16.887.479	13.942.180	2.333.045	16.275.225	612.254	16+16		9	21						
46	Šibenik	Novi objekti	TS 35/10(20)kV RUŽIĆ	12.250.000	0	2.714	2.714	12.247.286	4+4		7	13						
47	Šibenik	Novi objekti	DV 35 kV RS CECELA – TS RUŽIĆ	13.050.000	0	3.913.691	3.913.691	9.136.309							AL-ČE 120/20 mm ² KB 20/35(42) kV 3x (1x185 OV/35mm ²) – XHE 49-A	11,8 0,86		
48	Dubrovnik	Rekonstrukcija	RS 10(20) kV KOMOLAC	9.520.978	9.233	7.698.170	7.707.403	1.813.575	8+8			18						
49	Dubrovnik	Rekonstrukcija	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, DUBROVNIK	2.800.000	0	693.932	693.932	2.106.068										
50	Dubrovnik	Novi objekti	DVKB 35kV+20kV: TS 35/10kV PLOČICE – RS 10(20)kV PREVLAKA S OTCJEPOM ZA MOLUNAT	16.285.245	0	156.590	156.590	16.128.655							DV/KB 35 + 10(20) kV , s otcjepima za napajanje TS 10/0.4 kV, do RP10(20) kV Prevlaka. Dionice obuhvaćaju: DV/KB 35 + 10(20) kV Pločice (Karasovići)-Đurinići i to zračnog voda – 5200m vodiča HRN N.C1.351-95/15-AI/Č, kabele priključke na TS 35/10 kV Pločice – 50m, TS 10/0.4 kV Pločice – 650m i TS 10/0.4 kV Đurinići sa tipovima kabela 12/20 kV, XHE 49-A 3x(1x150/25) mm ² i 35 kV, XHE 49-A 3x(1x150/25) mm ² . KB 35 + 10(20) kV Đurinići-Vitaljina 1 – 3500m KB 35 + 10(20) kV Vitaljina 1-Vitaljina 2 – 2400m KB 35 + 10(20) kV Vitaljina 2-Prevlaka – 3700m OTCJEP: DV 10(20) kV za Debeli Brijeg – 1200m vodiča HRN N.C1.551-50/8-AI/Č, DV 10(20) kV Đurinići-Molunat – 2500m vodiča HRN N.C1.351-95/15-AI/Č.	19,30		
51	Karlovac	Ostalo	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 kV	15.300.000	2.224.515	3.452.208	5.676.723	9.623.277	20+20+8	5	4	20	13		AL-ČE 50/8 mm ² , 12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE 49-A	288,7 81,4	188	
52	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV PAMUČNA INDUSTRIJA, D.RESA	8.500.000	0	0	0	8.500.000	8+8		4	8						
53	Karlovac	Rekonstrukcija	DV 35kV: TS TUŠMER – TS GENERALSKI STOL	13.450.000	120.000	4.210.733	4.330.733	9.119.267							AL-ČE 120/20 mm ² 12/20(24) 3x(1x185 OV/25 mm ²) – XHE 49-A	13,6 2,7		
54	Sisak	Novi objekti	RS 20kV SUNJA	9.500.000	0	1.700.000	1.700.000	7.800.000				24						
55	Sisak	Zamjena	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA SUNJA	6.000.000	2.000.000	2.000.000	4.000.000	2.000.000							AL-ČE 50/8 mm ² , 12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) – XHE 49-A	150 9	112	
56	Sisak	Novi objekti	KB 20(35) kV: TS 35/20kV KOSTAJNICA – RS 20kV DVOR	12.000.000	0	2.000.000	2.000.000	10.000.000							12/20(24) kV 3x(1x240 OV/25 mm ²) – XHE 49-A	31,50		
57	Gospić	Novi objekti	AUTOMATIZACIJA SN MREŽE RAKOVICA I SENJ	6.050.000	2.274.494	1.500.000	3.774.494	2.275.506										
58	Gospić	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV NOVALJA – DOGRADNJA TR., REKONSTRUKCIJA POSTR. 20kV I PRIJELAZ NA 20kV PODRUČJA NOVALJA	22.500.000	0	13.384.397	13.384.397	9.115.603	20	1		15				24,00	60	
59	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV SLATINA 2	12.000.000		11.059.127	11.059.127	940.873	4+8		14	14						
60	Virovitica	Rekonstrukcija	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, VIROVITICA	1.800.000	0	1.619.024	1.619.024	180.976										
61	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV SUHOPOLJE	9.064.550	0	197.100	197.100	8.867.450	4+8		6	12						
Ukupno				744.474.571	91.116.390	184.415.616	275.532.006	468.942.565										

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj/akt	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SIO-HEP 2007 I *							
24	SIO	1		0	2.094.223	0	0
2411	MR NN	40	m	58.470	10.120.948	9.729.516	9.729.516
2413	PRIKLJUČCI	36	kom	283	1.686.250	1.148.426	1.148.426
2421	TS 10(20)/0,4 kV	13	kVA	1.400	1.142.278	831.435	831.435
2422	DV 10(20) kV	17	m	21.635	4.956.301	4.138.644	4.138.644
Ukupno		107			20.000.000	15.848.021	15.848.021
SIO-HEP 2007 II *							
24	SIO	1		0	39.542	0	0
2411	MR NN	48	m	100.542	17.663.400	14.303.139	14.284.972
2413	PRIKLJUČCI	47	kom	341	960.955	685.769	685.199
2421	TS 10(20)/0,4 kV	44	kVA	3.370	4.146.444	3.047.489	3.047.511
2422	DV 10(20) kV	39	m	46.281	9.616.159	5.476.971	5.425.807
2423	KB 10(20) kV	4	m	1.900	573.500	184.381	184.381
Ukupno		183			33.000.000	23.697.749	23.627.870
RAZMINIRANJE*							
24	RAZMINIRANJE	1		0	2.163.537	0	0
2411	MR NN	2	m ²	48.700	409.452	409.452	409.452
2422	DV 10(20) kV	6	m ²	261.908	2.427.011	2.356.102	2.356.102
Ukupno		9			5.000.000	2.765.554	2.765.554
SIO-HEP 2007 III*							
2411	MR NN	90	m	157.360	27.918.646	12.620.267	12.551.166
2413	PRIKLJUČCI	69	kom	415	1.463.386	871.857	871.857
2421	TS 10(20)/0,4 kV	64	kVA	4.910	6.510.532	2.030.482	2.030.512
2422	DV 10(20) kV	58	m	113.735	19.163.686	5.335.808	5.297.186
2423	KB 10(20) kV	7	m	12.950	4.943.750	1.975.078	1.969.426
Ukupno		288			60.000.000	22.833.492	22.720.147
Sveukupno		587			118.000.000	65.144.816	64.961.592

* Razlika između planiranih i uloženi sredstava biti će obračunata u 2008. godini

PROGRAM SANACIJE NAPONSKIH PRILIKA

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SNP 2007 I *							
2211	MR NN	47	m	39.430	7.736.141	7.267.754	7.330.415
2212	KB NN	3	m	4.800	699.981	699.371	695.661
2221	TS 10(20)/0,4 kV	14	kVA	3.770	1.343.457	1.132.037	1.125.229
2222	DV 10(20) kV	1	m	200	34.996	34.996	34.996
2223	KB 10(20) kV	2	m	800	15.500	27.325	27.325
2232	TS 35/10(20) kV	2	kVA	8.000	221.000	0	0
2511	MR NN	23	m	32.550	3.111.000	2.169.536	2.150.136
2512	KB NN	9	m	2.235	653.925	422.204	397.279
2521	TS 10(20)/0,4 kV	11	kVA	1.910	1.275.000	1.214.030	1.214.030
2522	DV 10(20) kV	3	m	2.750	620.000	623.372	615.554
2523	KB 10(20) kV	12	m	7.600	2.729.304	2.333.478	2.333.478
2532	TS 35/10(20) kV	3	kVA	32.000	1.559.696	1.381.665	1.381.665
Ukupno		130			20.000.000	17.305.768	17.305.768
SNP 2007 II *							
212	Investicijska dokumentacija	4	kom	4	46.721	46.684	46.684
2211	MR NN	83	m	111.760	19.234.910	13.159.549	13.079.390
2212	KB NN	12	m	7.255	3.336.320	2.648.456	2.631.742
2221	TS 10(20)/0,4 kV	34	kVA	20.180	7.896.736	6.465.090	6.594.277
2222	DV 10(20) kV	5	m	8.800	6.066.100	3.859.435	3.859.435
2223	KB 10(20) kV	13	m	23.000	7.583.191	4.796.255	4.796.255
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	16.000	42.143	19.872	19.872
2511	MR NN	27	m	25.050	4.333.415	3.415.727	3.396.047
2512	KB NN	6	m	2.860	712.931	710.277	708.360

PROGRAM SANACIJE NAPONSKIH PRILIKA

2521	TS 10(20)/0,4 kV	21	kVA	5.680	2.253.623	1.683.852	1.683.852
2522	DV 10(20) kV	8	m	7.370	700.870	367.207	375.018
2523	KB 10(20) kV	22	m	34.990	11.853.598	7.854.640	7.827.940
2661	SDV	4	kom	4	335.000	319.900	319.900
2681	Učinski transformatori 10(20) kV	2	kom	5	263.678	255.728	263.900
Ukupno		242			64.659.236	45.602.672	45.602.672
SNP 2007 III *							
22	SNP	1		0	11.479.938	0	0
2221	TS 10(20)/0,4 kV	3	kVA	1.260	631.640	595.182	595.182
2223	KB 10(20) kV	2	m	5.000	1.800.000	572.127	572.127
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	32.000	10.000	0	0
2521	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	1.000	433.500	340.426	340.426
2523	KB 10(20) kV	1	m	8.000	310.800	301.799	301.799
2533	DV 35 kV	1	m	16.000	1.700.000	1.700.000	1.700.000
Ukupno		10			16.365.878	3.509.534	3.509.534
Sveukupno		140			36.365.878	20.815.302	20.815.302

* Razlika između planiranih i uložениh sredstava biti će obračunata u 2008. godini

PODACI O IZGRAĐENIM ENERGETSKIM OBJEKTIMA

Transformatorske stanice 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kabelskih TS	kom	294	94	388
2.	Ukupno zračnih TS	kom	164	149	313
Ukupno			458	243	701

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	1.763.113	244.308	2.007.421
Ukupno			1.763.113	244.308	2.007.421

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	133.940	136.754	270.694
Ukupno			133.940	136.754	270.694

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	574.588	77.980	652.568
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	272.988	66.986	339.974
Ukupno			847.576	144.966	992.542

MR NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno magistralnog SKS-(presjeci 35 i 70 mm ²)	m	482.322	692.500	1.174.822
2.	Ukupno priključni SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	305.622	264.608	570.230
Ukupno			787.944	957.108	1.745.052

U nastavku su prikazani zbirni podaci po vrstama objekata i vrstama aktivnosti: nova izgradnja (NOV), odnosno zamjene i rekonstrukcije (ZIR)

8.6.

NOVI PRIKLJUČCI – UGOVORENA SNAGA

Red. br.	Distribucijsko područje	Ukupna snaga	Godina								
			2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
1	Zagreb	935.234	31.310	54.016	56.040	71.568	81.057	98.039	180.064	230.710	132.428
2	Zabok	44.919	1.128	2.547	12.057	2.825	3.780	3.425	5.569	8.473	5.114
3	Varaždin	111.302	2.422	6.641	4.449	10.650	17.550	12.097	16.651	27.777	13.066
4	Čakovec	54.166	1.106	4.205	2.238	7.502	6.380	4.535	9.243	9.618	9.338
5	Koprivnica	67.890	1.241	1.609	5.672	5.211	7.569	8.061	11.110	18.195	9.222
6	Bjelovar	38.012	1.828	1.148	2.329	3.260	7.596	3.746	5.919	7.858	4.328
7	Križ	64.200	1.849	2.375	3.829	5.324	4.927	6.842	8.992	16.017	14.046
8	Osijek	176.120	10.258	6.943	14.885	13.641	17.225	24.710	28.250	38.965	21.243
9	Vinkovci	127.810	6.976	4.450	6.456	6.042	10.233	5.512	8.216	73.373	6.553
10	Slavonski Brod	52.349	1.865	2.998	3.356	5.798	4.708	3.770	9.366	14.861	5.627
11	Pula	254.514	6.861	11.916	16.931	17.960	31.201	40.184	37.663	60.685	31.112
12	Rijeka	289.984	16.492	22.753	19.942	25.549	28.188	32.286	42.817	65.469	36.490
13	Split	299.951	6.065	19.389	23.863	27.737	39.981	28.045	52.106	67.844	34.921
14	Zadar	220.966	12.294	18.755	19.980	19.091	31.294	38.607	29.795	27.600	23.551
15	Šibenik	72.214	2.171	4.141	7.155	6.788	7.858	11.406	10.174	14.710	7.811
16	Dubrovnik	71.205	3.084	5.364	5.296	7.120	8.420	6.724	8.409	17.199	9.588
17	Karlovac	82.832	2.325	2.023	1.628	7.593	8.072	6.186	14.866	27.408	12.732
18	Sisak	25.263	687	1.068	1.386	1.044	1.700	1.160	6.106	7.097	5.016
19	Gospić	37.549	1.366	2.331	2.717	2.615	4.892	4.429	6.678	7.534	4.986
20	Virovitica	15.926	400	473	967	1.394	1.055	1.805	3.124	4.095	2.614
21	Požega	14.203	501	357	518	1.034	857	780	2.262	4.440	3.455
UKUPNO		3.056.611	112.228	175.502	211.694	249.746	324.543	342.348	497.382	749.929	393.240



9. Sigurnost i zaštita

HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. kontinuirano provodi aktivnosti vezane za zaštitu okoliša.

Gospodarenje otpadom se sustavno razvija i unapređuje prema zakonskim propisima te primjenom usvojenih mjera u Planovima gospodarenja otpadom unutar pojedinog distribucijskog područja.

Pojačane aktivnosti odnosile su se na primjenu sljedećih mjera:

- neopasni otpad čija se vrijedna svojstva mogu iskoristiti, odvojeno se skuplja i označava te u najvećoj mogućoj mjeri predaje na recikliranje, čime se smanjuje opterećenje okoliša odlaganjem otpada na odlagališta;
- opasni otpad sustavno se prikuplja i u zakonskim rokovima predaje na konačnu obradu osobama ovlaštenim za gospodarenje opasnim otpadom, čime se smanjuje mogući utjecaj na okoliš uslijed skladištenja otpada;
- provedena je obnova i uređenje prostora za privremeno prikupljanje, skladištenje opasnog i neopasnog otpada sukladno Pravilniku gospodarenju otpadom NN 23/07.

Tijekom ove godine organizirano je informiranje i edukacija radnika koji obavljaju poslove zaštite okoliša, na način da su prosljeđene obavijesti o novim propisima koji su doneseni na području zaštite okoliša, a vezani su uz obveze distribucijskih područja.

U cilju prilagodbe i lakšeg svladavanja i ispunjavanja novih obrazaca iz zakonskih obveza u gospodarenju otpadom, organizirana je dvodnevna radionica – edukacijski seminar, 23. i 24. svibnja 2007. godine, u Velikoj, za radnike, stručnjake za zaštitu okoliša HEP-Operatora distribucijskog sustava.

Na seminaru su obrađene slijedeće cjeline i pripadajući zakonski propisi:

- Zaštita voda – Izmjene i dopune Zakona o vodama (NN 150/05), Izmjene i dopune Zakona o financiranju vodnog gospodarstva (NN 150/05), Pravilnik o vodnoj dokumentaciji (NN 13/06), Uredba o visini vodnog doprinosa (NN 14/06) i njene izmjene i dopune (NN 35/06, NN 39/06), Uredba o visini naknade za uređenje voda (NN 14/06);
- Zaštita zraka – Pravilnik o praćenju emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora (NN 01/06), Pravilnik o razmjeni informacija o podacima iz mreža za trajno praćenje kakvoće zraka (NN 135/06), Uredba o praćenju emisija stakleničkih plinova u RH (NN 1/07), Uredba o graničnim vrijednostima emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora (NN 21/07);
- Gospodarenje otpadom – Izmjene i dopune Zakona o otpadu (NN 111/06), Pravilnik o gospodarenju otpadnim gumama (NN 40/06), Pravilnik o očevidniku pravnih i fizičkih osoba koje se bave djelatnošću posredovanja u organiziranju i/ili zbrinjavanju otpada.. (NN 51/06), Pravilnik o mjerilima, postupku i načinu određivanja iznosa naknade vlasnicima nekretnina i JLS (NN 59/06), Uredba o prekograničnom prometu otpadom (NN 69/06), Pravilnik o gospodarenju otpadnim uljima

9.1. ZAŠTITA OKOLIŠA

(NN 124/06), Pravilnik o gospodarenju otpadnim baterijama i akumulatorima (NN 133/06), Pravilnik gospodarenju otpadnim vozilima (NN 136/06), Pravilnik o gospodarenju otpadom (NN 23/07), Pravilnik o načinu i postupcima gospodarenja otpadom koji sadrži azbest (NN 42/07), Pravilnik o načinima i uvjetima termičke obrade otpada (NN 45/07);

- ▣ Međunarodne konvencije – Zakoni o potvrđivanju: Stockholmske konvencije o postojanim organskom onečišćujućim tvarima (NN – MU 11/06) i Konvencije o pristupu informacijama, sudjelovanju javnosti u odlučivanju i pristupu pravosuđa u pitanjima zaštite okoliša (NN – MU 1/07).

Započet je proces usklađivanja postojeće i izrade potrebne dokumentacije vezano uz zaštitu voda. To se prvenstveno odnosi na usklađivanje i izradu Operativnih planova u slučaju iznenadnog zagađenja i pravilnika o radu i održavanju objekata odvodnje sukladno Zakonu o izmjenama i dopunama Zakona o vodama (N.N.150/05), Pravilnika o izdavanju Vodopravnih uvjeta, vodopravnih suglasnosti i vodopravnih dozvola (N.N. 28/96). U 2007. osigurano je usklađivanje za 49 trafostanica sukladno prioritetima po pojedinom distribucijskom području.

Sukladno izmjenama i dopunama zakonskih propisa u svezi gospodarenja otpadom u 2007. godini, HEP-ODS je pripremio izmjene i dopune Pravilnika o gospodarenju otpadom HEP-ODS-a, Bilten br.144/05 za brže operativno

korištenje novih zakonskim propisa u svim organizacijskim jedinicama HEP-ODS-a.

U ovoj godini je uspješno završen pilot projekta uvođenja i implementacije sustava upravljanja okolišem u Elektri Zagreb po normi ISO 14001:2004 te su u okviru daljnjeg razvoja i sustavne brige za okoliš pripremljene podloge za postupno i plansko uvođenje sustava upravljanja okolišem po normi ISO 14001:2004 i u ostala distribucijska područja.

Nastavljeno je praćenje projekata zaštite okoliša putem RETZOK programa, s ciljem optimiranja troškova poslova zaštite okoliša.

Nastavljena je izrada Planova intervencija u zaštiti okoliša temeljem Zakona o zaštiti okoliša (NN 82/94).

I ove je godine nastavljeno sustavno provođenje aktivnosti zaštite od požara.

Na temelju Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2007. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Koordinacijski tim za praćenje provedbe posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku je donio Mjere zaštite od požara na elektroenergetskim objektima HEP-a u priobalnom i otočnom području.

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 VN 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.

Državni inspektorat, u dijelu elektroenergetske inspekcije, je temeljem svojih planova u svibnju 2007. godine obavio nadzor provođenja mjera zaštite od požara, u kojem su sudjelovali i inspektori Državne uprave za zaštitu i spašavanje, inspektori za zaštitu od požara Ministarstva unutarnjih poslova i inspektori za šumarstvo Ministarstva poljoprivrede, šumarstva i vodnog gospodarstva.

Temeljem obavljenog nadzora utvrđeno je da u pojedinim slučajevima nisu provedene sve mjere zaštite od požara pa je Hrvatska elektroprivreda dobila Rješenja kojima se nalaže dovršenje planova čišćenja s rokom od 30 dana, odnosno s odgovarajućim dužim rokom izvršenja.

Hrvatska elektroprivreda je postupila po navedenim Rješenjima i obavila navedeno dodatno čišćenje trasa elektroenergetskih vodova, što je u lipnju 2007. utvrđeno kontrolnim inspekcijskim nadzorom.

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.

U ovoj je godini donesen Pravilnik o zaštiti od požara (Bilten HEP-a br.182/07), kojim se, sukladno odredbama Zakona o zaštiti od požara i pripadnim propisima, u HEP-Operatoru distribucijskog sustava d.o.o. uređuje organizacija, mjere zaštite, zadaci i odgovornost, u svrhu sprečavanja nastanka požara i eksplozija.

9.3.

ZAŠTITA NA RADU

Zaštita na radu je sastavni dio organizacije rada i izvođenja radnog procesa na siguran način Društva i sustavno se provodi obavljanjem poslova zaštite na radu te primjenom propisanih, ugovorenih i priznatih pravila zaštite na radu.

Podneseno je Izvješće o zaštiti na radu za 2007. godinu sa svrhom utvrđivanja i analize stanja zaštite na radu s posebnim osvrtom na ozljede na radu koje imaju utjecaja na gospodarsku učinkovitost i ukupno poslovanje.

U Društvu je donesen Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o zaštiti na radu (Bilten HEP-a br.182/07), a provođenje aktivnosti je usklađeno s novo donesenim zakonima iz područja zaštite na radu u 2007. godini:

- Pravilnikom o zaštiti radnika od rizika zbog izloženosti karcinogenim i/ili mutagenim tvarima (NN br. 40/07)
- Odlukom o osnivanju nacionalnog vijeća za zaštitu na radu (NN br. 43/07)
- Zakonom o prijevozu nопасnih tvari (NN br.79/07)
- Pravilnikom o djelatnostima za koje je potrebno utvrditi provedbu mjera za zaštitu buke (NN br. 91/07)
- Pravilnikom o stručnom ispitu iz područja zaštite od buke (NN br. 91/07)
- Pravilnikom o uvjetima glede prostora, opreme i zaposlenika pravnih osoba koje obavljaju stručne poslove zaštite od buke (NN br. 91/07)
- Pravilnikom o stavljanju na tržište osobne zaštitne opreme (NN br. 106/07)

- Zakonom o izmjenama i dopunama zakona o listi profesionalnih bolesti (NN br.107/07)
- Planom i programom mjera specifične zdravstvene zaštite radnika (NN br. 122/07)
- Pravilnikom o pravima, uvjetima i načinu ostvarivanja prava iz obveznog zdravstvenog osiguranja zaštite zdravlja na radu (NN br.125/07)
- Pravilnikom o postupku utvrđivanja i priznavanja ozljede na radu i profesionalne bolesti (NN br.125/07)
- Odlukom o osnovama za sklapanje ugovora o provođenju zdravstvene zaštite iz obveznog zdravstvenog osiguranja zaštite zdravlja na radu (NN br. 125/07)
- Općim uvjetima ugovora o provođenju zdravstvene zaštite iz obveznog zdravstvenog osiguranja zaštite zdravlja na radu (NN br. 125/07)

U distribucijskim područjima je izvršena revizija procjene opasnosti poslova po radnim mjestima, izvršena je procjena opasnosti pri radu s računalom i donesen je niz naputaka za provedbu mjera zaštite na radu, sve u svrhu obavljanja rada bez opasnih okolnosti, nezgoda i ozljeda te šteta za radnike i poslodavce.

U distribucijskim područjima obavljalo se osposobljavanje radnika (pripornika) za rad na siguran način, kao i radnika koji su premješteni s jednog radnog mjesta na drugo radno mjesto.

Provedena je edukacija ovlaštenika poslodavca i neposrednih ovlaštenika, sukladno Pravilniku o programu i načinu provjere osposobljenosti poslodavca ili njegovog ovlaštenika za obavljanje poslova zaštite na radu (NN 114/02.) i Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o programu i načinu provjere osposobljenosti poslodavca ili njegovog ovlaštenika za obavljanje poslova zaštite na radu (NN 29/05).

U svim distribucijskim područjima provođene su zakonske obveze zaštite na radu, pri čemu valja istaknuti sljedeće aktivnosti:

- provođen je odvoz i zbrinjavanje opasnog otpada i opasnih radnih tvari putem ovlaštenih sakupljača,
- provedeno je ispitivanje radnog okoliša u radnim prostorijama i prostorima, te strojeva i uređaja s povećanim opasnostima u pojedinim distribucijskim područjima,
- donesen je Plan evakuacije i spašavanja radnika u slučaju izvanrednog događaja te je provedeno osposobljavanje nekolicine radnika za provedbu evakuacije i spašavanja u slučaju izvanrednih događaja,
- osposobljen je potreban broj radnika za pružanje prve pomoći,
- u većem broju distribucijskih područja osigurana je potrebna sanitetska oprema (u ormarićima ili torbicama prve pomoći),
- radnicima su osigurana odgovarajuća osobna zaštitna sredstva i zaštitnu opremu za rad na elektroenergetskim postrojenjima i u radionicama te je putem nadzora neposrednih rukovoditelja i unutarnjeg nadzora

stručnjaka zaštite na radu provjeravano da li ih radnici pri obavljanju poslova koriste.

Stručnjaci zaštite na radu i rukovodni radnici distribucijskih područja obavili su nadzor primjene pravila i mjera zaštite na radu na 9.522 mjesta rada. Na nekoliko mjesta rada (privremenim radilištima u radionicama) je primjena propisa i mjera zaštite na radu bila nezadovoljavajuća te su poduzete mjere za eliminacijom uočenih propusta.

Na razini HEP-Operatora distribucijskog sustava imenovan je Odbor za zaštitu na radu Društva te njegovo pomoćno tijelo Povjerenstvo zaštite na radu Društva, a u distribucijskim područjima osnovani su Odbori za zaštitu na radu.

Provedeno je stručno osposobljavanje za rad na siguran način radnika obučениh za rad pod naponom prema grupama:

- nadzemna mreže niskog napona (176 radnika),
- kabela mreža niskog napona (70 radnik),
- unutarnje instalacije i čišćenje na niskom naponu (68 radnika),
- informativni tečaj (168 rukovoditelja).

9.3.

ZAŠTITA NA RADU

Osnovni podaci o ozljedama na radu u proteklih nekoliko godina nalaze se u tablici 1.

Tablica 1. Kronologija broja i uzroka ozljeda na radu

Godina	Ukupan broj ozlijeđenih	Broj ozlijeđenih na radu	Broj ozlijeđenih -električni uzrok	Broj smrtno stradalih	Izgubljeno radnih dana
2000.	384	268	19	1	16.110
2001.	327	251	18	0	14.284
2002.	329	254	25	4	20.977
2003.	323	262	17	2	9.765
2004.	291	214	11	0	9.912
2005.	283	226	10	0	9.226
2006.	240	185	7	1	7.714
2007.	232	185	9	0	9.980

Ozljede radnika u 2007. godini mogu se podijeliti u nekoliko skupina prema tablici 2.

Tablica 2. Vrste ozljeda na radu u 2007. godini

TEŽINA OZLJEDE NA RADU				OZLJEDE PO MJESTU NASTANKA			
Lakše	Teže	Skupne	Smrtne	Izravno na mjestu rada	Na putu do mjesta rada i obratno	Na službenom putu	Ostalo (u svezi s radom)
221	11	0	0	185	28	4	15



10. Info centar Zagreb

INFO CENTAR* je organiziran kao komunikacijski centar u HEP ODS d.o.o. za izravnu komunikaciju s klijentima te sa 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 pod zakonskim 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 d.o.o. 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. Razminiranje

Proces razminiranja započeo je 1992. godine i nastavio se istim intenzitetom u narednom četverogodišnjem razdoblju u kojem je razminirano ukupno 64.500 m² površine, odnosno 16.900 m trase distribucijskih vodova. Razminiranje su obavljali vojska RH, civilna zaštita i policija RH.

Značajnije aktivnosti na razminiranju trasa distribucijskih vodova započele tržišnim pristupom poslovima razminiranja, krajem 1995. godine se uz državnu tvrtku AKD MUNGOS d.o.o. i stručnjake MUP-a RH u poslove razminiranja uključuju i druge tvrtke. Do 2006. godine razminirano je ukupno 23.164.000 m² površine, odnosno 1.130.200 m trase distribucijskih vodova za što je utrošeno 170,6 mil. kuna.

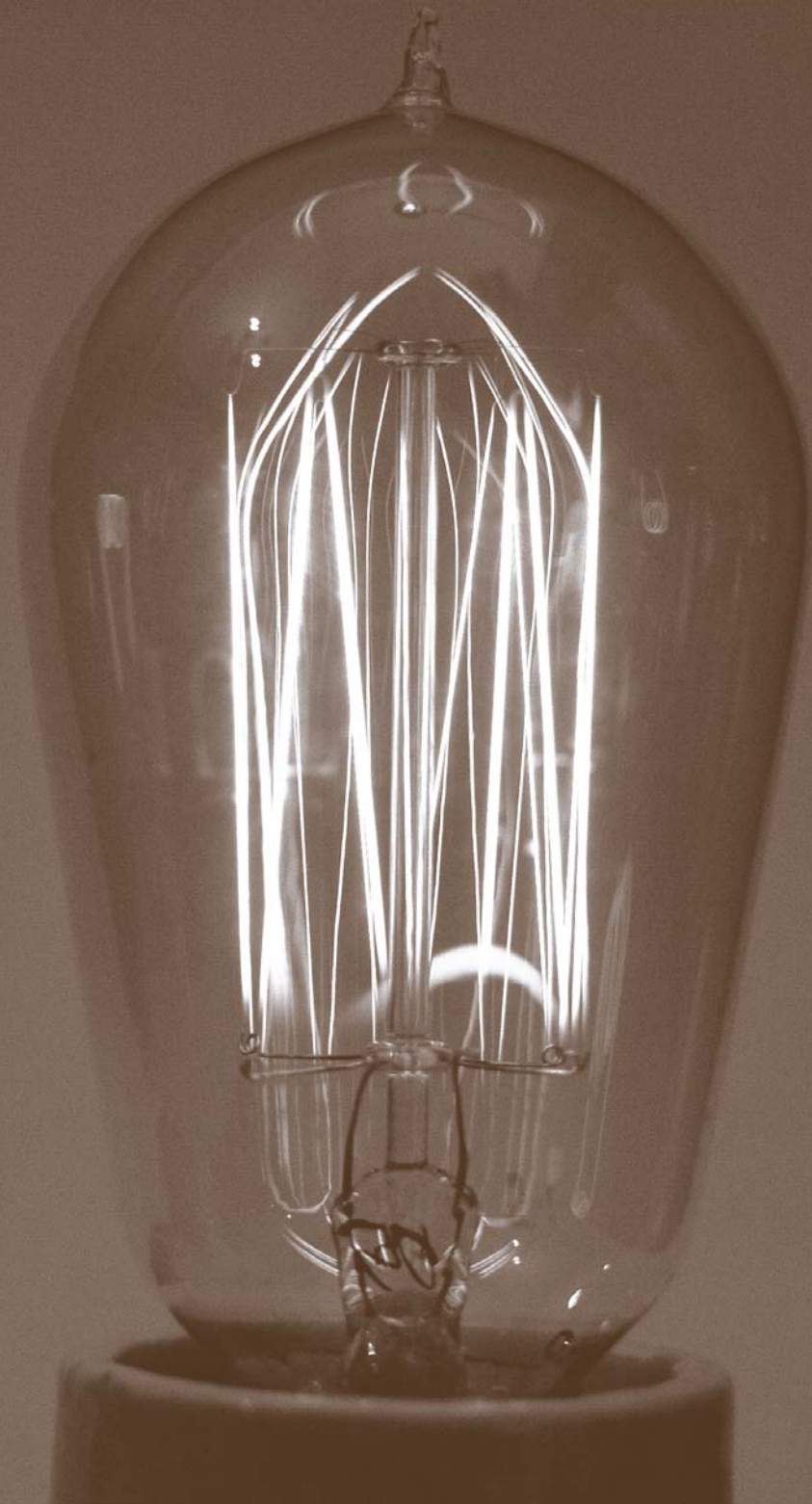
U 2007. godini razminirano je 251.400 m² površine, odnosno 12.570 m trase distribucijskih vodova, za što je utrošeno 2.765.554 kuna.





12. Tehnički uvjeti i pravila

Red. br.	Broj Biltena	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 mjernom 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 spojnih 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.	94	Pravila i mjere sigurnosti pri radu na elektrodistribucijskim postrojenjima	01/06/01/
30.	100	Kriteriji za izbor i polaganje podmorskih elektroenergetskih kabela	12/06/02/
31.	110	Kriteriji za izbor, nabavu i preuzimanje impregniranih drvenih stupova za elektroenergetske vodove	22/10/02/
32.	118	Tehnički uvjeti i upute za izgradnju NN mreže sa samonosivim kabelskim snopom	29/05/03/
33.	130	Tehnički uvjeti za izbor i polaganje elektroenergetskih kabela nazivnog napona od 1 do 35 kV	21/12/03/
34.	131	Pravilnik o zaštiti na radu	02/02/04/
35.	138	Tehnički uvjeti za sklopne aparature u metalnom kućištu (RMU) za nazivne napone 12kV i 24kV	28/12/04/
36.	144	Pravilnik o gospodarenju otpadom	06/05/05/
37.	150	Opći uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01/08/05/
38.	151	Uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01/08/05/
39.	154	Upute za izdavanje potvrde o ispunjavanju uvjeta tipizacije	10/11/05/
40.	156	Osobna zaštitna sredstva	22/11/05/
41.	165	Pravilnik o sprječavanju neovlaštene potrošnje električne energije	30/03/06/
42.	182	Pravilnik o zaštiti od požara; Pravilnik o izmjenama i dopunama pravilnika o zaštiti na radu	5.11.2007



13. 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 (UNIPEDA)
- 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 promijenilo 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)

13.

POVIJEST DISTRIBUCIJSKE DJELATNOSTI

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
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



14. Zaključak

Rezultati poslovanja u 2007. godini ostvareni su u okviru poslovne politike i ostvarenja temeljnih poslovnih ciljeva HEP – Operatora distribucijskog sustava d.o.o. Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe utvrđeni su sljedeći ciljevi Društva: racionalizacija troškova poslovanja, poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, zamjena mjernih uređaja, realizacija plana redovnog poslovanja i plana investicija, smanjenje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete opskrbe električnom energijom, prelazak na novo normirane napone i povećanje kvalitete usluge u opskrbi kupaca električnom energijom.

Investicijska ulaganja u 2007. godini iznosila su više od 1,34 milijarde kuna. Najvažnije investicijske aktivnosti bile su:

1. Kapitalna ulaganja

- ▣ energetske objekte 110 kV: trafostanice TS Osijek 4, TS Turnić, TS Dugopolje, TS Tupljak
- ▣ energetske objekte 35 kV: trafostanice TS Varaždinske Toplice, TS Istok, TS Ludbreg, TS Bilje i TS Orlovnjak

2. Ostala ulaganja: ulaganja u srednjenaponske (SN) i niskonaponske (NN) objekte; stvaranje uvjeta i izgradnja priključaka; programi SIO (sanacije i obnove) i SNP (sanacija naponskih prilika) te program nabave vozila.

Od navedenih kapitalnih ulaganja okončane su aktivnosti na: TS 110/10(20) kV Dujmovača, TS 110/10(20) kV Siscia s raspletom i TS 110/10(20) kV Karlobag. Također, završena su ulaganja u dogradnju transformatora 110/10(20) kV s pripadajućim poljima 20 kV u TS 110/10(20) kV Milnovac, izgradnju MUT 110 kV postrojenja u TS 110/35 kV Krasica i revitalizaciju SDV centra Zagreb, Rijeka i Split.

Donesen je »Program za osiguranje i primjenu načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti rada HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.« radi osiguranja ravnopravnog položaja svih sudionika na tržištu električne energije.

Tijekom 2007. godine doneseni su novi propisi vezani za obnovljive izvore i kogeneracije.

14.

ZAKLJUČAK

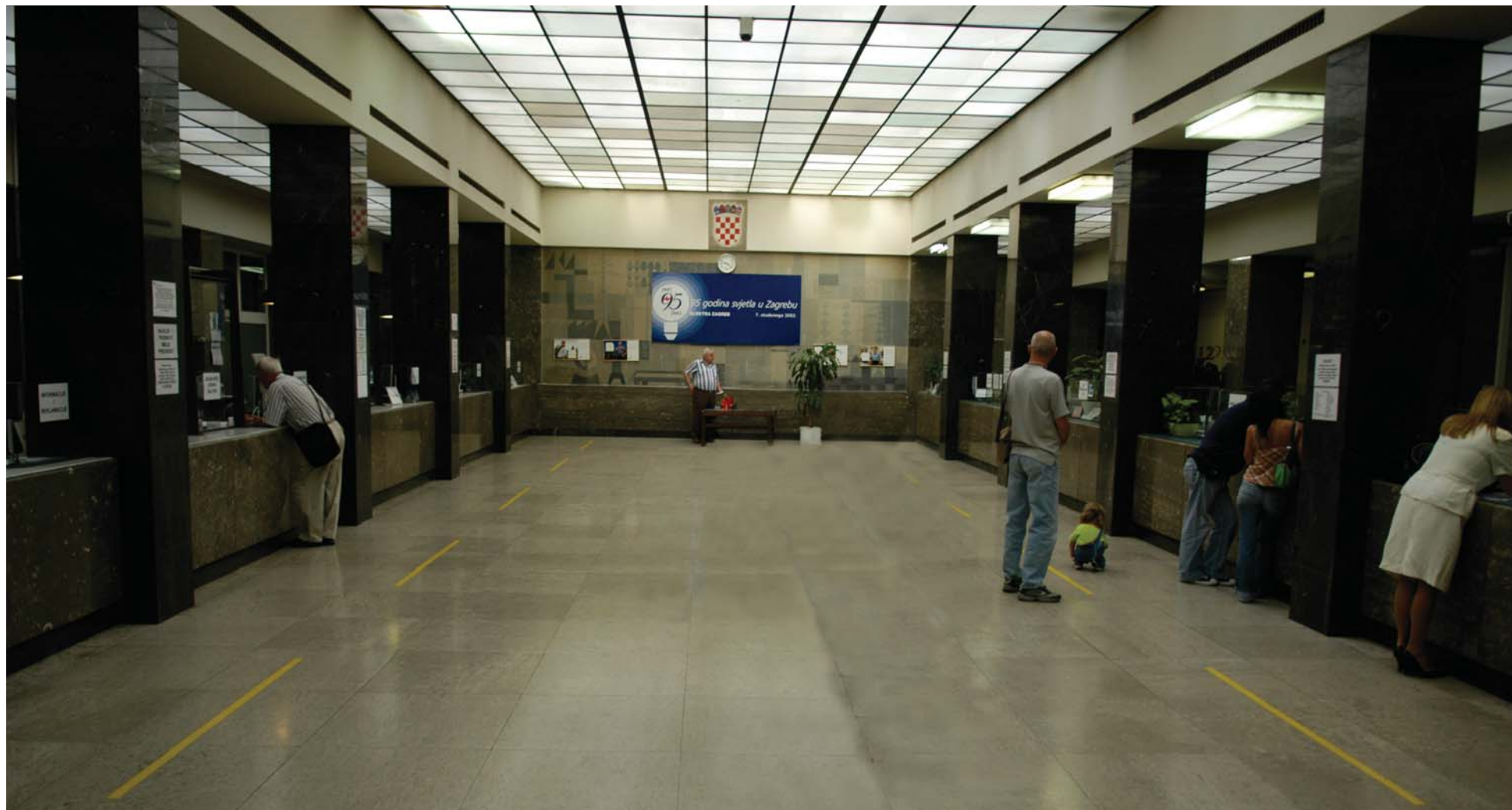
Općenito, mogu ustvrditi da je pojačano investicijsko ulaganje u razvoj distribucijske mreže i dalje jedna od temeljnih zadaća Društva kako bismo nadoknadili zaostajanje u izgradnji i modernizaciji mreže, zadovoljili zakonske obveze te podigli kvalitetu opskrbe kupaca električnom energijom.

Temeljem podataka dobivenih novim programom za statističku obradu pouzdanosti napajanja, analizirani su godišnji podaci o pogonskim događajima u mreži i dobiveni parametri kojima se ocjenjuje stalnost opskrbe kupaca električnom energijom.

Trajna pozornost posvećuje se stručnom osposobljavanju i usavršavanju zaposlenika te primjeni novih znanja i tehnologija. Nastavlja se s primjenom rada pod naponom na niskom naponu s ciljem poboljšanja kvalitete opskrbe kupaca električnom energijom.

Direktor:

Mišo Jurković, dipl. ing.



Šifra DP-a	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAKS	Besplatni telefon
4000	Sjedište	Ulica grada Vukovara 37	01/ 6322 808	01/6170 956	
4001	ELEKTRA ZAGREB	Gundulićeva 32, Zagreb	01/4601 101	01/4601 404	9820*
4002	ELEKTRA ZABOK	Matije Gupca 57, Zabok	049/225 456	049/221 515	9820
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	Kratka 3, Varaždin	042/371 100	042/371 363	9820
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	Žrtava fašizma2, Čakovec	040/371 700	040/371 800	9820
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	Hrvatske državnosti 32, Koprivnica	048/6540	048/621 479	9820
4006	ELEKTRA BJELOVAR	P.Biškupa 5, Bjelovar	043/273 111	043 27 31 00	9820
4007	ELEKTRA KRIŽ	Trg Svetog Križa 7, Križ	01/2887 555	01/2887 649	
4008	ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK	Šet.Kardinala F. Šepera 1A , Osijek	031/244 888	031/211 020	9820
4009	ELEKTRA VINKOVCI	Kralja Zvonimira 96, Vinkovci	032/216 100	032/332 492	9820
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROAD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035/215 555	035/444 717	9820
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeva 10, Pula	052/527 500	052/527 711	9820*
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	Viktora Cara Emina 2, Rijeka	051/204 111	051/204 204	9820
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	Poljička cesta bb, Split	021/439 111	021/439 005	9820
4014	ELEKTRA ZADAR	Kralja Dmitra Zvonimira 28, Zadar	023/290 500	023/311 824	9820
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	A.Šupuka 1, Šibenik	022/341 600	022/338 142	9820
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	Nikole Tesle 3, Dubrovnik	020/468 111	020/357 557	9820
4017	ELEKTRA KARLOVAC	Vladka Mačeka 44, Karlovac	047/611 111	047/411 102	
4018	ELEKTRA SISAK	Kralja Tomislava 42, Sisak	044/558 111	044/558 102	9820
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	Lipovska 31, Gospić	053/570 100	053/575 612	9820
4020	ELEKTRA VIROVITICA	Antuna Mihanovića 42, Virovitica	033/841 000	033/726 094	9820
4021	ELEKTRA POŽEGA	Primorska 24, Požega	034/230 200	034/273 238	9820

* Na istoj lokaciji djeluje i infocentar za korisnike.

Govorni automat Hrvatske elektroprivrede **0800 0555**

Izdavač:

HEP Operator distribucijskog sstava d.o.o.

Ulica gradsa Vukovara 37

10 000 Zagreb

Tel.: 01/6322 808

www.hep.hr/ods

Za izdavača:

Mišo Jurković, dipl. ing.

Izvještaj uredili:

Mišo Jurković, dipl. ing.

Ante Pavić, dipl. ing.

Darko Vidović, dipl. ing.

Robert Baričević, dipl. oec.

Narcisa Knežević, dipl. iur.

Dinko Hrkec, dipl. ing.

Iva Dugandžić, dipl. oec.

Krešimir Ugarković, dipl. ing.

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Fotografije:

Ivan Sušec i arhiva HEP-a

Oblikovanje:

Franjo Kiš, ArTresor naklada

Grafička priprema:

ArTresor naklada d.o.o., Zagreb

Tisak:

Denona d.o.o., Zagreb

ISSN 1846-2162

