



Javno preduzeće \_\_\_\_\_  
**ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE**  
\_\_\_\_\_ d.d. - Sarajevo

PRIJEDLOG

**IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU  
ZA PERIOD I-VI 2009. GODINE**

**Sarajevo, august 2009. godine**

## SADRŽAJ

Uvod.....	2
1. Realizacija elektroenergetskog bilansa.....	3
2. Realizacija finansijskog plana.....	5
2.1 Prihodi.....	5
2.2 Troškovi i rashodi.....	9
Tabela Bilansa uspjeha.....	12
2.3 Finansijski rezultat.....	13
2.4 Naplata prihoda.....	14
2.5 Cijena koštanja.....	15
3. Realizacija Plana ljudskih resursa .....	16
4. Realizacija Plana ulaganja.....	17
5. Rezime.....	19

## UVOD

Polugodišnji izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2009. godinu pripremljen je u skladu sa standardima finansijskog izvještavanja, i sadrži informacije o aktivnostima i postignutim rezultatima poslovanja kompanije.

Svrha ovog izvještaja je informisanje internih i eksternih korisnika o realizaciji Plana poslovanja Javnog preduzeća. U izvještaju su sadržane osnovne informacije o realizaciji elektroenergetskog bilansa, finansijskog plana poslovanja, plana ulaganja i plana ljudskih resursa.

Ostvareni rezultat poslovanja EP BiH u prvom polugodištu 2009. godine upoređen je sa Planom poslovanja i ostvarenim rezultatima istog perioda prethodne godine.

Ovaj izvještaj svojim sadržajem i prezentiranim informacijama može poslužiti kao podloga za usmjeravanje poslovnih aktivnosti u narednom periodu, a sve u cilju daljnjeg poboljšanja ukupnih rezultata poslovanja Društva.

## 1. Realizacija elektroenergetskog bilansa

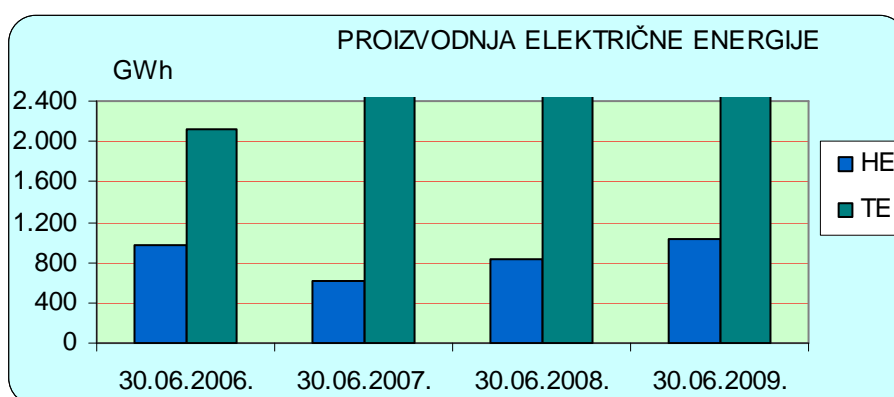
Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u periodu januar – juni 2009. godine karakterišu:

- **izuzetno povoljne hidrološke prilike**, obzirom da su ostvareni dotoci vode kod hidroelektrana bili veći od planiranih za 280,0 GWh ili 20,5%, a za 263,7 GWh ili 19,1% veći od ostvarenih u istom periodu 2008.godine;
- **manja nabavka uglja od bilansom planirane** za 82.745 tona ili 2,9%, ali za 267.849 tona ili 10,5% viša od prošlogodišnje;
- **manja proizvodnja električne energije od planirane** za 104,6 GWh ili 2,9%, a veća od proizvodnje iz istog perioda 2008. godine (za 78,8 GWh ili 2,3%);
- **manja ukupna potrošnja električne energije od planirane** za 53,8 GWh ili 2,3%, a za 97,3 GWh ili 4,1% manja od prošlogodišnje;
- **ukupna prodaja van sistema EP BiH na nivou plana**, a za 236,0 GWh ili 22,6% veća u odnosu na isti period iz 2008. godine;
- **završen kapitalni remont** bloka 3 i mjesečni remont blok 4 i bloka 5 u TE Tuzla, te mjesečni remont bloka 6 u TE Kakanj.

U periodu I-VI 2009. godine ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije od 3.484,7 GWh, što je za 2,9% manje od planirane proizvodnje, a 2,3% više od proizvodnje u istom periodu 2008. godine.

U posmatranom periodu hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i distributivne hidroelektrane) proizvele su 1.034,5 GWh, što je za 21,3% više od plana, a za 23,7% više nego u istom periodu 2008. godine. Istovremeno su termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile proizvodnju od 2.450,2 GWh, što je za 10,5% manje od plana, i za 4,7% manje u odnosu na isti period 2008. godine.

	<i>ostvarenje I-VI 09</i>	30 : 70
<i>Odnos hidro / termo proizvodnje</i>	<i>plan EEB I-VI 09</i>	24 : 76
	<i>ostvarenje I-VI 08</i>	25 : 75



U periodu januar-juni 2009. godine ostvarena je ukupna potrošnja električne energije od 2.295,9 GWh, što je za 2,3% manje od plana, ali za 4% manje nego u istom periodu 2008. godine. Ukupnu potrošnju čine bruto distributivna potrošnja od 2.052,6 GWh, potrošnja direktnih potrošača od 187,7 GWh i gubici na mreži prenosa u količini od 55,7 GWh.

Distributivni gubici u ovom periodu iznosili su 188,7 GWh. Gubici na distributivnoj mreži u ovom periodu ostvareni su u visini od 9,2% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju, dok su planirani bili 10,2%.

*Realizacija elektroenergetskog bilansa za period I-VI 2009. godine.*

	Ostvarenje	Ostvarenje	Plan	u odnosu	u odnosu
	I-VI 2008	I-VI 2009	I-VI 2009	na Plan	na 2008
	GWh	GWh	GWh	promjena	promjena
				%	%
<b>PROIZVODNJA</b>	<b>3.405,9</b>	<b>3.484,7</b>	<b>3.589,4</b>	<b>-2,9</b>	<b>2,3</b>
Hidroelektrane	836,1	1.034,5	853,1	21,3	23,7
- HE na Neretvi	793,4	994,2	811,5	22,5	25,3
- male HE	42,7	40,3	41,6	-3,1	-5,6
Termoelektrane	2.569,7	2.450,2	2.736,3	-10,5	-4,7
- TE Tuzla	1.615,0	1.604,5	1.703,7	-5,8	-0,7
- TE Kakanj	954,7	845,7	1.032,6	-18,1	-11,4
PRIJEM (kupovina, razmjena)	115,2	158,5	45,3	249,9	37,5
<b>RASPOLOŽIVO</b>	<b>3.521,1</b>	<b>3.643,2</b>	<b>3.634,6</b>	<b>0,2</b>	<b>3,5</b>
<b>POTROŠNJA</b>	<b>2.392,7</b>	<b>2.295,9</b>	<b>2.349,8</b>	<b>-2,3</b>	<b>-4,0</b>
Bruto distributivna potrošnja	1.984,4	2.052,6	2.029,3	1,1	3,4
Direktni potrošači	349,6	187,7	257,0	-27,0	-46,3
Prenosni gubici	58,7	55,7	63,5	-12,3	-5,1
PRODAJA i razmjena	<b>1.128,4</b>	<b>1.347,4</b>	<b>1.189,1</b>	<b>13,3</b>	<b>19,4</b>
<b>UKUPNE POTREBE</b>	<b>3.521,1</b>	<b>3.643,2</b>	<b>3.634,6</b>	<b>0,2</b>	<b>3,5</b>

## 2. Realizacija finansijskog plana

### 2.1 Prihodi

Ukupno ostvareni prihod Elektroprivrede BiH u izvještajnom periodu iznosi 485,0 mil.KM i manji je od planiranog za 31,1 mil.KM ili za 6%. U odnosu na I polugodište 2008.godine, prihodi su veći za 66,3 mil.KM ili za 15,8%.

#### *Struktura ostvarenog ukupnog prihoda*

	mil. KM	% učešća
<b>Prihod od električne energije</b>	<b>447</b>	<b>92</b>
- prihod od prodaje el. energije tarifnim kupcima	265	54
- prihod od prodaje el. energije dr. kupcima u BiH	81	17
- prihod od izvoza električne energije	101	21
- prihod od prodaje rezerve snage	0	0
<b>Prihod od pomoćnih i sporednih djelatnosti</b>	<b>7</b>	<b>1</b>
<b>Prihod od prodaje materijala i usluga</b>	<b>10</b>	<b>2</b>
<b>Prihod od finansiranja</b>	<b>14</b>	<b>3</b>
<b>Ostali prihodi</b>	<b>7</b>	<b>2</b>
<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>485</b>	<b>100</b>

#### 2.1.1 Prihod od električne energije

Prihod od el. energije iznosi 446,8 mil. KM od čega se 264,6 mil.KM odnosi na prihod od prodaje električne energije tarifnim kupcima, dok se preostalih 182,2 mil.KM odnosi na prihod od prodaje netarifnim kupcima u BiH (81,0 mil.KM) i inostranstvu (101,2 mil.KM). Planirani prihod od prodaje rezerve snage u iznosu 8,6 mil.KM nije ostvaren, obzirom da nisu zaključeni ugovori sa drugim kompanijama o pružanju ove usluge.

U odnosu na I polugodište 2008. godine, bilježi se povećanje prihoda od prodaje električne energije (ne računajući prihode od prodaje rezerve snage) za čak 68,1 mil. KM ili 18,0% gdje su značajno povećane i prodajne količine i prosječna prodajne cijena.

##### *2.1.1.1 Prihod od prodaje električne energije tarifnim kupcima*

Prihod od prodaje el. energije tarifnim kupcima iznosi 264,6 mil.KM od čega je prihod od prodaje:

- direktnim kupcima (kupci na 110 kV naponu) 16,7 mil.KM
- distributivnim kupcima 247,9 mil.KM.

U odnosu na planirane, prihodi od prodaje tarifnim kupcima bili su manji za 8,7 mil.KM ili 3,2%, dok su u odnosu na isti period prošle godine smanjeni za 3,5 mil.KM ili 1,3%.

**Prihod od prodaje el. energije direktnim kupcima** iznosi 16,8 mil. KM i manji je od planiranog za 5,7 mil.KM ili za 25,3%. Osnovni razlog je recesija, što se odrazilo na potrošnju direktnih kupaca, posebno kompanije "Arcelor Mittal" Zenica, koja je najznačajniji direktni kupac EP BIH. Ova kompanija je u periodu I-VI 2009 ostvarila potrošnju od 137,8 GWh što je za 30% manje u odnosu na planiranu. Ukupna potrošnja direktnih kupaca je iznosila 187,6 GWh što je manje za

27% u odnosu na planiranu i to je ključni razlog za neostvarenje četvrtine planiranih prihoda od ove kategorije tarifnih kupaca. Prosječna cijena za direktne kupce je 8,93 F/KWh što je 2,3% više u odnosu na planiranu cijenu za izvještajni period. Prihod od prodaje direktnim kupcima je smanjen za 13,8 mil.KM ili 45% u odnosu na period I-VI 2008. godine, gdje je potrošnja bila manja od prošlogodišnje za čak 46,3%. Poređenja radi, prihod od prodaje "Arcelor Mittal-u" je smanjen za čak 12,6 mil.KM u odnosu na prihod iz istog perioda 2008. godine.

**Prihod od prodaje distributivnim kupcima** je iskazan u iznosu od 247,9 mil.KM, što uključuje izvršenu korekciju obračunatog nefakturisanog prihoda od prodaje el. energije kategoriji *Domaćinstva* u iznosu od 7,2 mil.KM. Iskazani prihod je manji od planiranog za 3,0 mil.KM ili 1,2%, ali je u odnosu na I polugodište 2008. godine povećan za 10,3 mil.KM ili 4,3%. Ostvarena neto distributivna potrošnja je bila manja od planirane za 0,7% dok je prosječna ostvarena cijena bila niža od planirane za 0,5%. U odnosu na planirani, bitno je manji prihod od kategorija *Kupci na 10 kV* i *Ostali kupci na 0,4 kV*, pa je to ključni razlog ispodplanskog ostvarenja prihoda od prodaje distributivnim kupcima. Kategorija *Domaćinstva* učestvuje sa 46% u ukupnom prihodu od prodaje distributivnim kupcima, slijede kategorije *Ostali kupci na 0,4 kV* (27% učešća), *Kupci na 10 kV* (17% učešća), *Kupci na 35 kV* (8% učešća) i *Javna rasvjeta* (2% učešća). Prosječna prodajna cijena za prodaju distributivnim kupcima u periodu I-VI 2009 iznosi 13,69 F/kWh, što je gotovo identično prosječnoj cijeni iz I polugodišta 2008.godine. Prosječne cijene po kategorijama kupaca date su u tabeli struktura prodaje električne energije po vrstama kupaca (str. 7).

#### **2.1.1.2 Prihod od prodaje električne energije netarifnim kupcima**

Prihod od prodaje el. energije netarifnim (drugim) kupcima za I polugodište 2009. godine iznosi ukupno 182,2 mil.KM od čega je:

- prihod od prodaje netarifnim kupcima 81,0 mil.KM (fakturisano EP HZ HB i ERS 9,4 mil.KM)
- prihod od izvoza (prodaje kupcima u inostranstvu) 101,2 mil.KM.

Ukupno posmatrano, ovaj prihod je u odnosu na Plan manji za 21,2 mil.KM ili 10,4%. Međutim, treba naglasiti da su okolnosti realizacije EEB-a bile znatno drugačije od onih predviđenih Planom, što se vidi iz slijedećeg:

- nisu relizovane (ugovorne) isporuke prema EP HZHB koje su bile planirane EEB-om i Planom,
- nije relizovan prihod od trgovine u iznosu 8,3 mil.KM (ili 15,6 mil.KM na godišnjem nivou), koji je bio planska opcija i nije bio zasnovan na EEB-u za 2009.godinu;
- manja potražnja za viškovima el. energije rezultirala je manjim cijenama za kratkoročnu prodaju;
- dio ugovorenih isporuka stranim kompanijama je aneksima ugovora ustupljen domaćim firmama „kćerkama“ tih kompanije, što je smanjilo iznos prihoda od prodaje za iznos jednak uštedi na troškovima prenosa i NOS-a;
- prihod fakturisan EP HZHB u iznosu 9,2 mil.KM (za 100 GWh) koji se skoro u cjelosti (8,9 mil.KM) odnosi na isporuke na međugraničnim područjima u 2008. godini, a manjim dijelom (0,3 mil.KM) na pokriće gubitaka energije na mreži prenosa (pomoćna usluga) za I-III 2009. godine.

Posmatrano po vrsti prodaje netarifnim kupcima, može se konstatovati da je najveći dio ostvaren po osnovu godišnje prodaje (prodato 972,4 GWh), dok je po osnovu kratkoročne prodaje (bez prodaje za EP HZHB, i ERS koja se odvijala na distributivnom nivou) realizovano 306,3 GWh.

Godišnja (ugovorna) prodaja realizovana je kroz isporuke kompanijama: EFT Švajcarska (162,1 GWh), ATEL Švajcarska (374,4 GWh), HEP Hrvatska (58,2 GWh), EFT Trebinje (141,9 GWh), ATEL Sarajevo (235,8 GWh), a ukupni prihod po ovom osnovu iznosi 148,9 mil.KM, uz prosječnu prodajnu cijenu od 15,31 F/kWh.

Kratkoročna prodaja 306,3 GWh realizovana je kroz dnevne, sedmične i mjesečne aranžmane sa oko 30-ak kompanija iz BiH i inostranstva uz prihod od 23,9 mil.KM i prosječnu prodajnu cijenu od 7,79 F/kWh. Prosječna prodajna cijena je manja od planirane uslijed smanjene potražnje električne energije na regionalnom tržištu, što je posljedica recesije koja se u velikoj mjeri osjetila u ovom segmentu poslovanja. Kratkoročna prodaja električne energije bila je veća od planirane, obzirom da je EEB-om i Planom poslovanja bilo previđeno zaključenje godišnjeg ugovora sa EP HZHB u količini 400 GWh (na godišnjem nivou), pa je za I polugodište 2009. godine bila planirana kratkoročna prodaja 95,6 GWh električne energije.

Važno je napomenuti da je, pored povećanja prodaje netarifnim kupcima od 22%, prosječna prodajna cijena netarifnim kupcima na mreži prenosa (bez EP HZ HB i ERS) iznosi 13,51 F/kWh (69,91 Eura/MWh) što je veliko povećanje (28%) u odnosu na isti period 2008. godine. To je, uz povoljnu hidrološku situaciju, glavni razlog što je dobit I polugodišta 2009. godine 3,24 puta veća u odnosu na dobit ostvarenu u I polugodištu 2008.godine.

STRUKTURA PRODAJE	period I-VI 2009				period I-VI 2008			
	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio
	GWh	F/kWh	mil. KM	%	F/kWh	mil. KM	%	%
<u>Tarifni kupci</u>								
<b>Direktni kupci</b>	<b>187,6</b>	<b>8,93</b>	<b>16,8</b>	<b>3,7</b>	<b>349,6</b>	<b>8,73</b>	<b>30,5</b>	<b>8,1</b>
<b>Distributivni kupci</b>								
35 kV	169,0	11,16	18,9	4,2	162,6	10,95	17,8	4,7
10 kV	302,0	13,60	41,1	9,2	307,9	13,45	41,4	10,9
domaćinstva	929,7	12,26	113,9	25,5	861,6	12,25	105,5	27,9
ostali 0,4	371,3	18,28	67,9	15,2	366,4	18,35	67,2	17,7
Javna rasvjeta	38,3	15,97	6,1	1,4	35,2	15,99	5,6	1,5
<b>UKUPNO distribucija</b>	<b>1.810,3</b>	<b>13,69</b>	<b>247,9</b>	<b>55,5</b>	<b>1.733,8</b>	<b>13,70</b>	<b>237,6</b>	<b>62,7</b>
<b>UKUPNO tarifni kupci</b>	<b>1.997,9</b>	<b>13,25</b>	<b>264,7</b>	<b>59,2</b>	<b>2.083,3</b>	<b>12,87</b>	<b>268,1</b>	<b>70,8</b>
<u>Ostala prodaja</u>								
Dugoročni ugovori u BiH	377,7	15,20	57,4	12,8	158,9	11,83	18,8	5,0
Dugoročni ugovori van BiH	594,7	15,39	91,5	20,5	803,1	9,87	79,3	20,9
Kratkoročna prodaja*	306,3	7,79	23,9	5,4	82,4	15,23	12,5	3,3
<b>UKUPNO ostala prodaja</b>	<b>1.278,7</b>	<b>13,51</b>	<b>172,8</b>	<b>38,7</b>	<b>1.044,4</b>	<b>10,59</b>	<b>110,6</b>	<b>29,2</b>
<b>UKUPNO PRODAJA</b>	<b>3.276,6</b>	<b>13,35</b>	<b>437,4</b>	<b>97,9</b>	<b>3.127,8</b>	<b>12,11</b>	<b>378,7</b>	<b>100,0</b>
Prihod od EPHZHB i ERS**			9,4	2,1				
<b>Ukupno prihod od el. en.</b>			<b>446,8</b>	<b>100,0</b>				<b>100,0</b>

\* Pod ovom stavkom izdvojena je sva kratkoročna prodaja (u granicama i van granica BiH)

\*\* Uključeni prihodi fakturisani EP HZHB i ERS po osnovu isporuka (u količini 102 GWh) na međugraničnim područjima i prihodi po osnovu pokriva prenosnih gubitaka

### **2.1.2 Prihod od pomoćnih i sporednih djelatnosti**

Prihodi od pomoćnih i sporednih djelatnosti u iznosu 6,7 mil.KM ostvareni su u termoelektranama Tuzla i Kakanj od prodaje:

- tehnološke pare u iznosu od 1,0 mil.KM
- toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 4,4 mil.KM
- šljake i pepela u iznosu od 1,3 mil.KM

Prihodi od ovih djelatnosti su manji za 1,7 mil. KM ili 20,2% u odnosu na Plan. Najveće odstupanje od 36,5% bilježi se kod prihoda od prodaje tehnološke pare, a znatno odstupaju i prihodi od toplotne energije koji su manji od Plana za 1,0 mil.KM ili za 18,1% i to uglavnom zbog blaže zime i neisporuke po planiranoj dinamici.

### **2.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga**

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 10,2 mil.KM što je za 29,5% više od planiranog iznosa, a u nivou je prihoda ostvarenog u istom periodu 2008. godine. Najveći dio ovih prihoda čine prihodi od usluga vezanih za priključenje potrošača (priključci i EE saglasnosti) na sistem EP BiH, dok ostatak čine prihodi od ostalih usluga sporednih djelatnosti, prihodi restorana društvene ishrane u proizvodnim dijelovima i prihodi od zakupnina. Prihod od usluga priključivanja na distributivnu mrežu iznosi skoro 8 mil. KM, što je 46,6% više od Plana, a za 3,0% više u odnosu na I polugodište 2008.g. Ostatak prihoda od prodaje materijala i usluga čine prihodi ostvareni kroz razne usluge potrošačima (prijave, odjave, EE saglasnosti itd.), te prihodi od ustupanja tenderske dokumentacije i prihodi od zakupnina.

### **2.1.4 Prihod od finansiranja**

Prihod od finansiranja za izvještajni period iznosi 13,7 mil.KM, što je više od planiranog za 4,5 mil.KM ili za 48,4%. Najveći dio ovih prihoda odnosi se na prihode po osnovu deponovanih i oročenih sredstava kod poslovnih banaka, što u ovom slučaju iznosi 9,8 mil.KM. Ostvaren je značajan prihod po osnovu pozitivnih kursnih razlika po kreditima i zajmovima ( 1 mil.KM), koji nije bio planiran, a ostvaren je po osnovu fluktuacije kursa stranih valuta.

### **2.1.5 Ostali prihodi**

Ostali prihodi za I polugodište 2009. godine iznose 7,6 mil.KM i veći su od planiranih za 2,3 mil.KM ili za 43,8% i to najvećim dijelom zbog realizovanih donacija po raznim osnovama (u sredstvima i materijalu) u iznosu od 3,3 mil.KM, te naplate šteta od osiguravajućih društava u iznosu od 1,2 mil.KM. Značajna su sredstva naplaćena po osnovu ranije otpisanih potraživanja.

## 2.2 Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za I polugodište 2009.godine iznose 411,6 mil.KM i manji su od planiranih za 52,2 mil.KM ili 11,3%. Iz tabele koja slijedi vidi se učešće pojedinih troškova u ukupnim troškovima i rashodima.

### *Struktura ostvarenih ukupnih troškova i rashoda*

	mil. KM	% učešća
Troškovi mater. za proiz. sa prevozom uglja	157	38
Troškovi održavanja	16	4
Troškovi ostalih materijala i usluga	11	3
Troškovi amortizacije	71	17
Troškovi prenosa električne energije	25	6
Troškovi zaposlenih	98	24
Troškovi dažbina	12	3
Ostali troškovi i rashodi	22	5
<b>UKUPNI RASHODI</b>	<b>412</b>	<b>100</b>

### 2.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju sa prevozom uglja

Troškovi materijala za proizvodnju sa prevozom uglja iznose ukupno 156,7 mil.KM i čine 38% ukupnih troškova i rashoda. Troškovi materijala za proizvodnju obuhvataju troškove uglja za proizvodnju el. energije, tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu kotlova i rad buldozera, te troškove kala i rastura uglja.

Zalihe uglja na depoima termoelektrana na kraju juna iznosile su 760.128 tona, što je više od bilansom planiranih za 307.128 tona (u TE Tuzla za 180.890 tona, a u TE Kakanj za 126.238 tona više od plana). Znatno veće zaliha uglja posljedica su većih zaliha uglja na početku godine od količina planiranih bilansom za 2009. godinu kao i manje proizvodnje termoelektrana od plana.

U odnosu na Plan, ovi troškovi su bili manji za 24,3 mil.KM ili za 13,4%, što je i logično, obzirom da je i proizvodnja u termoelektranama bila 10,5% ispod planirane. Također i troškovi uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje su niži od planiranih, obzirom da su bile i manje isporuke pare za grijanje. Troškovi kala i rastura uglja su bili ispod planiranih i normiranih za 7,8%.

### 2.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi održavanja (obuhvataju materijal za održavanje i usluge održavanja) iznose ukupno 16,0 mil.KM, što je manje od Plana za 9,4 mil.KM ili za 36,9%. Ostvarenje ovih troškova nije išlo u skladu sa planiranom dinamikom.

U ukupno ostvarenim troškovima održavanja za I polugodište 2009.godine učestvuju:

- TE Tuzla sa 35,4%, a planirano je 41,0% ;
- TE Kakanj sa 23,3%, a planirano je 19,3% ;
- HE na Neretvi sa 4,5%, a planirano je 5,0% ;
- distribucije sa 36%, a planirano je 32,4% ;
- Direkcija Društva sa 0,8%, a planirano je 2,4%.

### **2.2.3 Troškovi ostalih materijala i usluga**

Troškovi ostalih materijala i usluga ukupno iznose 10,6 mil.KM, a ovu grupu troškova čine:

- Ostali troškovi materijala u iznosu od 4,9 mil.KM što je 18,1% manje od planiranog iznosa;
- Premije osiguranja u iznosu od 2,5 mil.KM ili 19,4% iznad planiranog iznosa;
- Drugi troškovi usluga u iznosu od 3,2 mil.KM što je 13,5% manje od planiranog.

Kod ovih planskih stavki bilježimo manja ostvarenja od Plana. Glavni razlozi ispodplanskog ostvarenja ovih troškova su:

- izostanak planiranih novih priključenja u svim ED;
- manji broj intervencija po osnovu kvarova od planom predviđenih i izuzimanja materijala po istom;
- uštede u kancelarijskom materijalu, ostalom materijalu i sirovinama i utrošenom gorivu i mazivu za vozila (auto-park).

Najveće i gotovo jedino prekoračenje plana u okviru ove grupe troškova jeste na kontu troškova reklamnog materijala. Ostvarenje od 782,6 hilj.KM je znatno veće od planiranih 8,5 hilj.KM i odnosi se na reklamne sijalice koje su dijeljene kupcima EP BiH u okviru kampanje uštede energije, a koje nisu obuhvaćene Planom za 2009. godinu, jer se u akciju krenulo krajem decembra 2008. godine, nakon što je prijedlog Plana već otišao na usvajanje.

U ovu grupu troškova uključeni su i Troškovi sistemskih studija, a oni iznose 5,9 hilj.KM, dok je planirani iznos znatno veći. Ovi troškovi ne terete uvijek troškove poslovanja, već se mogu kapitalizovati u stalna sredstva, zavisno od prirode i svrhe studije.

### **2.2.4 Troškovi amortizacije**

Troškovi amortizacije u izvještajnom periodu iznose 70,6 mil.KM, što čini 17% ukupnih troškova i rashoda Društva. Troškovi amortizacije ostvareni su u nivou plana.

### **2.2.5 Troškovi prenosa električne energije**

Troškovi prenosa električne energije, koji za period I-VI 2009.g. iznose 25,1 mil.KM, predstavljaju troškove koje je Elektroprivredi BiH fakturisala državna kompanija Elektroprenos BiH na ime usluge prenosa električne energije za potrebe EP BiH. Ovi troškovi su niži od planiranih za 11,5%, dijelom što nisu relizovane sve planirane isporuke električne energije, a dijelom što je dio energije, koja je trebala biti prodana van granica BiH, realizovan unutar granica BiH, što je smanjilo prenosne troškove.

### **2.2.6 Troškovi zaposlenih**

Troškovi zaposlenih (obuhvataju Troškove plata i Druge troškove rada) iznose 97,7 mil.KM i čine 24% ukupnih troškova i rashoda. Od navedenog iznosa, na bruto plate zaposlenika se odnosi 79,5 mil.KM, dok se ostatak od 18,2 mil.KM odnosi na razne novčane naknade zaposlenim i drugim angažovanim za rad u EP BIH.

Ostvarena bruto plata iznosi 79,5 mil.KM, što je za 6 mil.KM ili 7,1% manje od Plana. Planom za 2009. godinu bilo je predviđeno povećanje plata, do čega nije došlo, jer nije došlo do promjene kolektivnog ugovora, nego je satnica za obračun plata ostala na 2,45 KM/sat.

Prosječna neto plata iznosi 1.656,08 KM, što je povećanje od 3,5% u odnosu na prosječnu neto platu za cijelu 2008. godinu.

Ukupno isplaćena masa sredstava za plate zaposlenika iznosi 82,2 mil.KM, gdje su pored troškova plata po osnovu tekućeg rada od 79,5 mil.KM uključeni i izdaci za plate zaposlenika EP BiH angažovanih na investicionim aktivnostima u iznosu 2,7 mil.KM.

### **2.2.7 Troškovi dažbina**

Troškovi dažbina (koji obuhvataju troškove vodoprivrednih naknada i raznih poreza, doprinosa, naknada i članarina) za period I-VI 2009. godine iznose 11,7 mil.KM, a iste čine:

- Vodoprivredne naknade gdje su iskazani troškovi vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda i doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata u skadu sa zakonima koji regulišu oblast vodoprivrede
- Dažbine za zemljište i ostalo gdje su iskazani troškovi raznih dažbina (porezi, doprinosi, naknade po raznim osnovama i normativnim aktima) prema FBiH, kantonima i općinama, zatim članarine privrednim komorama, te razne naknade za NOS, FERK, RAK i sl.

Troškovi vodoprivrednih naknada iznose 6,8 mil.KM i manji su od Plana za 0,3 mil.KM ili 4%. Razlog za ovo odstupanje dijelom možemo objasniti različitim tretiranjem plana i ostvarenja, te izostankom planiranog troška na ime zagađenja zraka.

Troškovi Dažbina za zemljište i ostalih raznih dažbina iznose 4,9 mil.KM, što je niže od Plana za 1,7 mil.KM ili za 25,8%, a razlog je što su pojedini doprinosi, naknade za NOS, troškovi administrativnih taksi, te porezi koji ne zavise od finansijskog rezultata, bili niži od planiranih.

### **2.2.8 Ostali troškovi i rashodi**

Ovi troškovi i rashodi za period I-VI 2009.godine iznose 23,1 mil.KM (posmatrani ukupno, manji su u odnosu na Plan za 4,6 mil.KM ili za 16,7%) i najvećim dijelom se odnose na:

- druge troškove poslovanja (obuhvataju stručno usavršavanje zaposlenih i razne usluge, za prevode, revizije, komunalne i špeditorske usluge, i sl) u iznosu od 3,2 mil.KM;
- finansijske troškove i rashode (zatezne i ostale kamate) u iznosu od 558,4 hilj.KM;
- troškove nabavke el. energije u iznosu od 11,8 mil. KM;
- troškove robe u proizvodnim dijelovima (roba za restorane) u iznosu od 83 hilj.KM;
- rashode po osnovu otpisa nekurentnih zaliha u iznosu od 902,4 hilj.KM;
- rashode po osnovu otpisa potraživanja za električnu energiju u iznosu od 3,4 mil.KM;
- rashode po osnovu šteta i naknada šteta u ukupnom iznosu od 295,9 hilj.KM;
- troškove i rashode iz ranijih godina u ukupnom iznosu od 1,5 mil.KM;
- ostali gubici od umanjenja vrijednosti i otuđenja stalnih sredstava u iznosu od 996,6 hilj.KM.

Poredeći ostvarenja na ovim troškovima i rashodima sa istim periodom 2008, vidimo da su ovi troškovi više nego udvostručeni. To je posljedica dosljedne provedbe MRS i MSFI po preporukama nezavisnog revizora iz 2007. godine. S tim u vezi, iskazan je priličan broj rashoda

po raznim osnovama (otpisane nekurentne zalihe, rashodi po osnovu sudskih sporova i doprinosa za PIO iz ranijeg perioda, gubici od umanjenja vrijednosti stalnih sredstava i sl). U distributivnim podružnicama je, u skladu s preporukom/nalogom nezavisnog revizora i MRS-ima, izvršen otpis dijela potraživanja po osnovu kamata za el. energiju iz ranijeg perioda, te sumnjivih i spornih potraživanja od kupaca.

### Rezultati poslovanja u I polugodištu 2009.godine

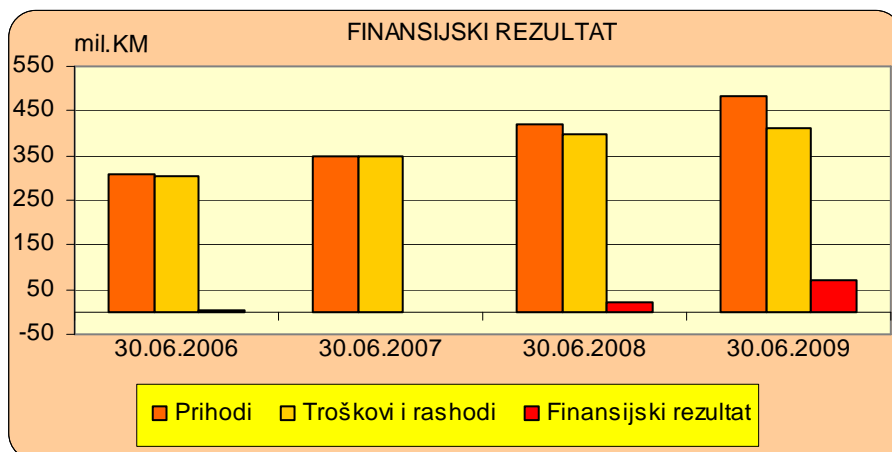
<b>BILANS USPJEHA</b>		<b>I-VI</b>	<b>PLAN</b>	<b>I-VI</b>	odstupanje	index
		<b>2008</b>	<b>I-VI 2009</b>	<b>2009</b>	ostv-plan	
<b>I</b>	<b>PRIHODI</b>	hilj. KM	hilj. KM	hilj. KM	hilj. KM	
1	<b>Prihodi od prodaje el. energije</b>	<b>383.579</b>	<b>485.355</b>	<b>446.836</b>	<b>-38.520</b>	<b>92</b>
	-prihod od prodaje tarifnim kupcima EP BiH	268.115	273.375	264.656	-8.719	97
	-prihod od prodaje drugim u BiH*	23.512	35.042	80.992	45.950	231
	-prihod od izvoza električne energije**	87.115	168.373	101.187	-67.186	60
	-prihod od prodaje rezerve snage	4.837	8.565	0	-8.565	0
2	<b>Prihod od prodaje tehn.pare i topl energije</b>	<b>6.913</b>	<b>8.397</b>	<b>6.700</b>	<b>-1.697</b>	<b>80</b>
	-prihod od tehnološke pare	1.135	1.557	988	-569	63
	-prihod od toplotne energije	4.012	5.430	4.446	-984	82
	-prihod od prodaje nus proizvoda	1.766	1.411	1.266	-145	90
3	<b>Prihodi od prodaje materijala i usluga</b>	<b>10.186</b>	<b>7.899</b>	<b>10.226</b>	<b>2.327</b>	<b>129</b>
4	<b>Prihod od finansiranja</b>	<b>9.818</b>	<b>9.218</b>	<b>13.678</b>	<b>4.460</b>	<b>148</b>
5	<b>Ostali prihodi</b>	<b>8.256</b>	<b>5.262</b>	<b>7.569</b>	<b>2.307</b>	<b>144</b>
<b>UKUPNO PRIHODI (1 do 5)</b>		<b>418.753</b>	<b>516.130</b>	<b>485.008</b>	<b>-31.122</b>	<b>94</b>
<b>II</b>	<b>TROŠKOVI I RASHODI</b>					
8	Materijal za proizvodnju el. energije	150.588	169.039	147.234	-21.805	87
9	Materijal za održavanje	8.354	12.756	8.968	-3.788	70
10	Ostali troškovi materijala	4.850	5.938	4.863	-1.075	82
11	Troškovi prevoza uglja	9.896	11.986	9.519	-2.467	79
12	Usluge održavanja	5.800	12.571	7.007	-5.564	56
13	Sistemske studije	24	1.510	6	-1.504	0
14	Premije osiguranja	1.918	2.126	2.539	413	119
15	Drugi troškovi usluga	2.261	3.710	3.210	-500	87
16	Troškovi amortizacije	68.055	70.474	70.620	146	100
17	Troškovi prenosa el.energije	27.207	28.332	25.074	-3.258	89
18	Plate i naknade plata	80.305	85.612	79.524	-6.088	93
19	Drugi troškovi rada	15.727	18.316	18.178	-138	99
20	Vodoprivredne naknade	5.977	7.004	6.753	-251	96
21	Dažbine za zemljište i ostalo	5.279	6.714	4.980	-1.733	74
22	Drugi troškovi poslovanja	2.620	5.376	3.176	-2.200	59
23	Troškovi finansiranja	0	0	1	1	
24	Drugi rashodi	7.239	15.835	19.922	4.087	126
25	Troškovi rezervisanja	0	6.522	0	-6.522	0
<b>UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (8 do 25)</b>		<b>396.101</b>	<b>463.819</b>	<b>411.575</b>	<b>-52.244</b>	<b>89</b>
<b>DOBIT</b>		<b>22.652</b>	<b>52.311</b>	<b>73.433</b>	<b>21.122</b>	<b>140</b>

\* Prodaja drugim, netarifnim kupcima unutar granica BiH

\*\*Prodaja van granica BiH

## 2.3 Finansijski rezultat

U obračunskom periodu I-VI 2009. godine ostvarena je dobit od 73,4 mil.KM, koja je daleko veća od planirane (za 21 mil.KM).



U odnosu na isti period 2008. godine, ovako povoljan finansijski rezultat ostvaren je zahvaljujući:

- povećanoj prodaji distributivnim kupcima za 4,4%, što je imalo za rezultat povećanje prihoda po ovom osnovu za 4,3%;
- povećanom izvoznom aranžmanu van sistema EP BiH za 22,6%, što ima za rezultat povećanje prihoda od izvoza el.energije iz sistema za 64,7%;
- uvećanom prihodu od priključaka za 3%;
- izuzetno povoljnim hidrološkim prilikama, te povoljnijem odnosu proizvodnje u korist (jeftinije) hidro energije (proizvedeno 198 GWh u hidroelektranama više nego u istom periodu 2008);
- povećanju prihoda po osnovu deponovanih i oročenih sredstava kod poslovnih banaka za 3,6 mil.KM ili 58%;
- pozitivnim kursnim razlikama po kreditima i zajmovima (ostvaren je prihod od 1,0 mil.KM).

Negativne okolnosti po poslovanje Društva u izvještajnom periodu bile su manje potrebe za tehnološkom parom i toplotnom energijom, gdje nisu isporučene sve planirane količine.

Iako je prodaja električne energije bila ispod plana, te je samim tim i prihod po ovom osnovu niži od planiranog, EP BiH je ostvarila pozitivan rezultat poslovanja, moguće najbolji od osnivanja kompanije. Ovakvom rezultatu poslovanja, uprkos slabijoj prodaji električne energije od planirane, doprinjele su i uštede po gotovo svim planiranim troškovima. Također, konstatujemo da su sve stavke prihoda vezane za primarnu djelatnost JP EPBiH (prodaja električne energije) bile ispod plana, dok su ostali izvori prihoda (prodaja usluga, finansijski i ostali prihodi) veći od plana.

Krajnji rezultat poslovanja EP BiH za izvještajni period je 73,4 mil.KM dobiti.

## 2.4 Naplata prihoda

U prvom polugodištu 2009. godine po osnovu snabdijevanja I reda (tarifni kupci - distributivni i direktni kupci), snabdijevanja II reda (netarifni kupci u BiH) i trgovine električnom energijom (izvoz) naplaćena su sredstva (sa PDV) u iznosu od 516.430 hilj.KM (sa saldonom nenaplaćenih i utuženih potraživanja iz ranijih godina). U odnosu na ukupno fakturisana sredstva od 553.473 hilj.KM, kumulativni stepen naplate električne energije iznosi 93,3%. Ovaj stepen naplate je veći u odnosu na ostvareni u prvom polugodištu 2008. godine (92,3% bez potraživanja Polihema d.d. u stečajju) za 1%.

Stepen naplate električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom distributivnih kupaca (utvrđen računovodstvenom metodom – tekuća godina sa saldonom potraživanja iz ranijih godina i utuženim potraživanjima) ostvaren je u procentu od 89,5% i u nivou je naplate iz istog perioda 2008. godine. Stepennaplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 60,9% u podružnici „Elektrodistribucija“ Mostar, pa do 95,4% u podružnici „Elektrodistribucija“ Tuzla, što se vidi iz pregleda koji slijedi:

Red.broj	Podružnica JP EP BiH	30.06.2008.	30.06.2009.
		%	%
1.	ED Sarajevo	95,9	95,4
2.	ED Tuzla	94,5	95,1
3.	ED Zenica	85,1	84,3
4.	ED Bihać	88,3	90,5
5.	ED Mostar	60,7	60,9
<b>6.</b>	<b>UKUPNO</b>	<b>89,4</b>	<b>89,5</b>

U prvom polugodištu 2009. godine došlo je do povećanja ukupnih potraživanja za 775 hilj. KM ili 2% u odnosu na isti period 2008. godine.

Ostvareni stepen naplate nije zadovoljavajući i posljedica je negativnog uticaja recesije, koja se ogleda kroz smanjenu sposobnost kupaca da plaćaju obaveze po računima za električnu energiju. To se posebno manifestovalo kod izvoznih preduzeća i budžetskih korisnika.

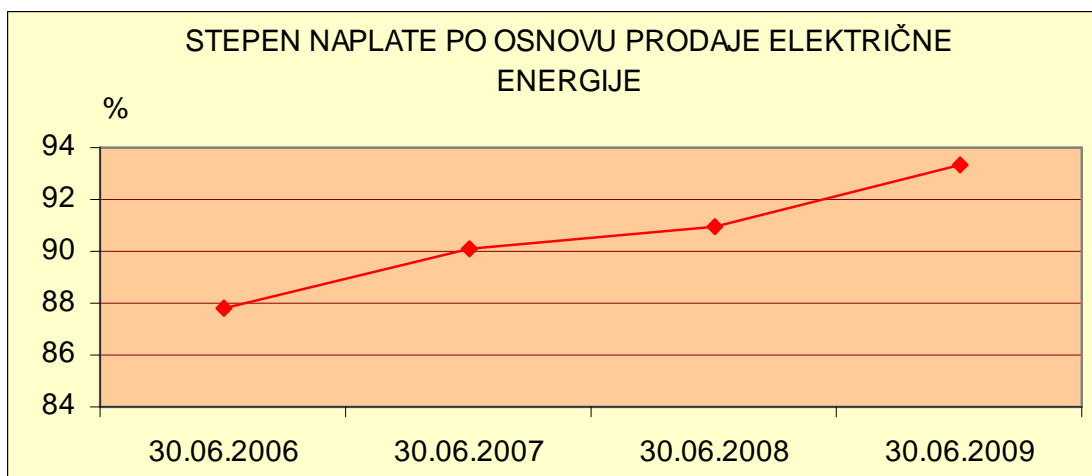
U cilju zaštite svojih interesa, a uz poduzimanje svih legalnih mjera iz Opštih uslova za isporuku električne energije, za naplatu potraživanja od kupaca po osnovu isporučene električne energije korištena je institucija utuženja, u skladu sa utvrđenom procedurom, kako ne bi došlo do zastare duga. Ovo znači da je najveći dio potraživanja od distributivnih kupaca (27,1 mil. KM ili 76%) već utužen, a od strane nadležnih sudova donesen je i određen broj pravosnažnih presuda u korist JP Elektroprivreda BiH.

Stepennaplate električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom direktnih kupaca (kupci priključeni na 110 kV napon) sa saldonom nenaplaćene električne energije iz ranijeg perioda (bez potraživanja „Polihem d.d. u stečajju“ od cca 6,8 mil. KM) ostvaren je sa 96,3%. U odnosu na isti period 2008. godine potraživanja su smanjena za 1,2%.

Naplaćena sredstva po osnovu snabdijevanja drugog reda (netarifni kupci u BiH) i trgovine električnom energijom (izvoz) ostvarena su u skladu sa planiranim za prvo polugodište 2009. godine, odnosno u 100% - tnom iznosu.

Stepen naplate po osnovu prodaje električne energije na polugodištu u periodu od 2006-2009.g.

GODINA	30.06.2006.	30.06.2007.	30.06.2008.	30.06.2009.
STEPEN NAPLATE (%)	87,8	90,1	91,0	93,3



## 2.5 Cijena koštanja proizvedene električne energije

Hidroelektrane na Neretvi.....	2,89 F/kWh
Termoelektrana Tuzla.....	8,55 F/kWh
Termoelektrana Kakanj.....	10,96 F/kWh
Prosječna cijena koštanja termoelektrana.....	9,38 F/kWh
Prosječna cijena koštanja na pragu proizvodnje.....	7,80 F/kWh

Prosječna cijena koštanja na pragu proizvodnje iznosi 7,80 F/kWh i manja je za 0,8% u odnosu na I polugodište prethodne godine (7,86 F/kWh).

### 3. Realizacija Plana ljudskih resursa

Planskim dokumentima utvrđeno je da u Društvu na kraju 2009. godine može biti najviše 5.002 zaposlenika, a u toku godine broj zaposlenika ne može prelaziti 5.139, s tim da u ovaj broj ne ulaze zaposlenici koji se zapošljavaju na određeno vrijeme radi zamjene. Na dan 30.06.2009. godine, u Društvu je bilo 5.144 zaposlenih, od čega 4.984 na neodređeno vrijeme, plus 4 sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, te 156 na određeno vrijeme. U statusu pripravnika bilo je 48 lica.

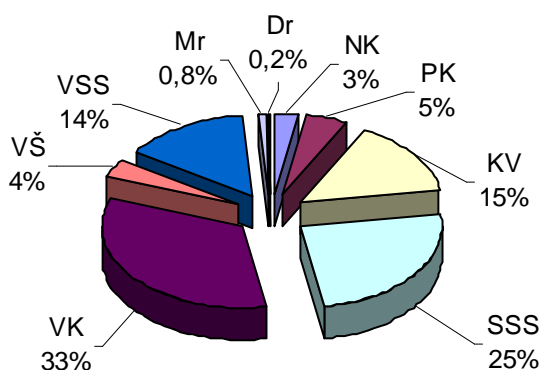
Od planiranih 126 novih zapošljavanja na neodređeno vrijeme u 2009. godini, sa 30.06.2009. godine izvršeno je 69. Kod zaposlenika na određeno vrijeme razlikujemo dvije kategorije. Jedna su zaposlenici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj iznosi 111, od 133 planirana. Druga kategorija su zaposlenici koji se zapošljavaju radi zamjene zaposlenika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i zaposlenica na porodiljskom odsustvu. Ovih zaposlenika na dan 30.06.2009. godine ima 43 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja, kako u maksimalno dozvoljeni broj tokom godine, tako ni u maksimalni broj na kraju planske godine. Od 62 pripravnika, koji se po Planu mogu angažovati u ovoj godini, do sada je angažovano 29, od čega je 7 stipendista Društva.

U izvještajnom periodu bila su 56 prestanaka ugovora o radu, od čega 43 po sili zakona (33 radi penzionisanja i 10 radi smrti zaposlenika), 3 sporazumna prestanka, 3 otkaza poslodavca i 7 isteklih ugovora na određeno vrijeme.

Oko 300 zaposlenika prisustvovalo je različitim vidovima obuke i prezentacija koje su održane u Edukacionom centru u Zenici. Održan je niz obuka i edukativnih prezentacija u oblastima koje su od značaja za Društvo.

U toku 2009. godine 4 zaposlenika Društva su upućena na školovanje na postdiplomskom studiju, a jednom su odobrena sredstva za izradu i odbranu doktorske disertacije.

KVALIFIKACIONA STRUKTURA ZAPOSLENIH NA NEODREĐENO VRIJEME



#### 4. Realizacija plana ulaganja

U 2009. godini Javno preduzeće Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo nastavilo je sa intenzivnim investicionim aktivnostima. Trogodišnjim planom poslovanja za period 2009 – 2011. godina, za 2009. godinu planirana su ulaganja u iznosu od 400 miliona KM.

##### *Realizovana ulaganja do 30.06.2009. godine*

	mil.KM	% Struktura unutar djelatnosti	% U odnosu na ukupna ulaganja
<b>Proizvodnja</b>			
HE na Neretvi	2,48	14,24	0,62
TE Kakanj	7,39	42,50	1,85
TE Tuzla	7,52	43,26	1,88
<b>Ukupno ulaganja u proizvodnu djelatnost</b>	<b>17,39</b>	<b>100,00</b>	<b>4,35</b>
<b>Distribucija</b>			
ED Bihać	6,58	16,61	1,65
ED Mostar	2,21	5,58	0,55
ED Sarajevo	11,90	30,04	2,97
ED Tuzla	10,12	25,55	2,53
ED Zenica	8,80	22,22	2,20
<b>Ukupno ulaganja u distributivnu djelatnost</b>	<b>39,61</b>	<b>100,00</b>	<b>9,90</b>
<b>Ulaganja sa nivoa Društva</b>			
Ulaganja u kapitalne projekte	1,92	16,53	0,48
Zajednički projekti	1,17	10,05	0,29
ITK	8,51	73,42	2,13
<b>Ukupna ulaganja sa nivoa Društva</b>	<b>11,60</b>	<b>100,00</b>	<b>2,90</b>
<b>Plan 2009.</b>	<b>400,07</b>		<b>100,00</b>
<b>Realizovano do 30.06.2009.</b>	<b>68,60</b>		<b>17,15</b>

U okviru **djelatnosti proizvodnje**, u prvom polugodištu 2009. godine, realizirane su slijedeće aktivnosti, po podružnicama:

- a) **HE na Neretvi**: U podružnici HE na Neretvi u 2009.god. planirano je da se realizuje (ili započeti realizaciju) 61 investiciona odluka. Za sve planirane projekte donesene su investicione odluke i realizacija istih je u toku, osim projekata koji se finansiraju po projektu POWER IV. Do sada je ukupno završeno 11 projekata, 18 projekata je u fazi realizacije, a za ostale projekte je u toku postupak nabavke.

- b) **TE Kakanj:** U podružnici TE Kakanj u 2009.god. je planirano realizovati ili započeti realizaciju za 80 projekata za koje su donesene investicione odluke. Investicione odluke nisu donesene za projekte iz POWER-a IV. Do sada je ukupno završeno 17 projekata, 22 projekta su u fazi realizacije (ugovori potpisani), a ostali projekti su u fazi komercijalne obrade.
- c) **TE Tuzla:** U podružnici TE Tuzla u 2009. godini je planirano realizovati ili započeti realizaciju 64 projekta za koje su donesene investicione odluke. Investicione odluke nisu donesene za projekte iz POWER-a IV. Do sada su završena 4 projekta, 28 projekata je u fazi realizacije (ugovori potpisani), a ostali projekti su u fazi nabavke.

Rezultati investicionih ulaganja u **distributivnoj djelatnosti**, ostvareni posredstvom podružnica, u prvoj polovini 2009. godine, su slijedeći:

- rekonstruisano je 99 kilometra srednjenaponskih vodova, 291 kilometar niskonaponske mreže, 79 trafostanica 10(20)/0,4 kV, te sanirano 25.000 mjernih mjesta;
- izgrađeni su novi srednjenaponski vodovi u dužini od 115 kilometara i nove niskonaponske mreže u dužini od 86 kilometara;
- izgrađeno je 107 trafostanica 10(20)/0,4 kV, te povećana instalisana snaga u trafostanicama 10(20)/0,4 kV za 3,5 MVA;
- na distributivnu mrežu je priključeno 6.128 novih kupaca.

**Sektor IKT** tokom prvog polugodišta 2009. godine realizovao je niz projekata od kojih pominjemo:

- Optički kablovski sistem;
- Prijenosni TK sistem;
- Telefonski sistem;
- Sistemi daljinskog nadzora i upravljanja;
- Sistemi govornih radio veza;
- Sistemi besprekidnog napajanja IKT opreme;
- Objekti radio sistema.

### **Kapitalne investicije**

Priprema i izgradnja termoelektrana:

- Blok 7, cca 450 MW u TE Tuzla;
- Blok 8, cca 300 MW u TE Kakanj,
- Blok 1, cca 300 MW energetskog kompleksa R i TE Bugojno.

Priprema i izgradnja hidroelektrana:

- HE Vranduk, cca 21 MW;
- HE Ustikolina, cca 59 MW.

## 5. Rezime

Uprkos teškoj poslovnoj godini u cijelom svijetu izazvanoj recesijom, Elektroprivreda BiH uspjela je ostvariti zavidan poslovni rezultat.

Društvo je ostvarilo manju proizvodnju od planirane zbog manje ukupne potrošnje, u prvom redu manje potrošnje direktnih kupaca, kao i manjih mogućnosti plasmana električne energije na tržištu.

U okolnostima koje su obilježile I polugodište 2009. godine, pokazao se kao dobar potez tenderisanje i ugovaranje isporuka električne energije za 2009., a što je učinjeno sredinom 2008. godine. Tada su ugovorene cijene koje su daleko (približno dvostruko) veće od onih koje bi se postigle da se ugovaranje odvijalo 2-3 mjeseca kasnije. Povoljne cijene za godišnje isporuke netarifnim kupcima u 2009. godini i hidrološka situacija (dotoci vode znatno veći od bilansiranih na bazi 70% vjerovatnoće pojave) su najvećim dijelom doprinjeli uspješnom poslovanju u I polugodištu 2009. godine.

Ipak, u okolnostima recesije treba misliti na 2010. godinu i dalje, kada će biti teško dostići nivo zarade od prodaje električne energije netarifnim kupcima u BiH i inostranstvu ostvaren u prethodnoj i ovoj godini.

Svakako da, nakon prihvatanja ovog izvještaja, treba pristupiti izradi rebalansa Plana za 2009. godinu.