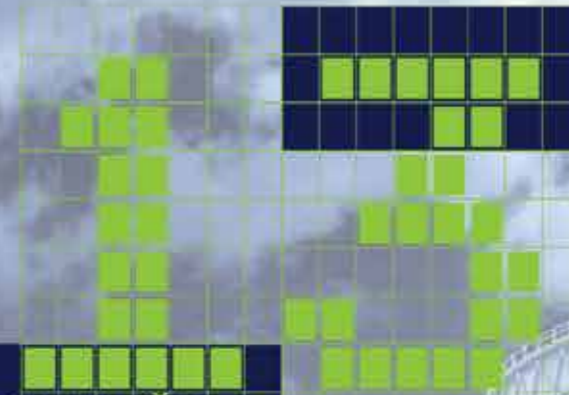


G13

GODIŠNJI IZVJEŠTAJ



 PRIRODA STVARA,
MI GRADIMO BUDUĆNOST...



KONTAKTI

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo

71000 Sarajevo, Vilsonovo šetalište 15, Bosna i Hercegovina
Tel: 387 33 75 10 00; Fax: 387 33 75 10 08

Generalni direktor

Tel: 387 33 75 10 02, Fax: 387 33 75 10 08

Izvršni direktor za proizvodnju

Tel: 387 33 75 17 00, Fax: 387 33 75 17 07

Izvršni direktor za distribuciju

Tel: 387 33 75 14 00, Fax: 387 33 75 14 04

Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu

Tel: 387 33 75 10 26, Fax: 387 33 75 10 54

Izvršni direktor za ekonomske poslove

Tel: 387 33 75 18 00, Fax: 387 33 75 18 08

Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove

Tel: 387 33 75 19 08, Fax: 387 33 75 19 07

Izvršni direktor za kapitalne investicije

Tel: 387 33 75 17 46, Fax: 387 33 75 17 48

Sekretar Društva

Tel: 387 33 75 19 00, Fax: 387 33 75 19 05

IMPRESUM

ADRESA - Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH/**IZDAVAČ** - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo/

PRIJEVOD/LEKTORISANJE - EC Barbados/**DIZAJN** - Merima Smajlović/

ŠTAMPA - Grafika Šaran d.o.o. /**TIRAŽ** - 200 kom.





SADRŽAJ

1. UVODNA RIJEČ GENERALNOG DIREKTORA JP EPBiH	01
2. MISIJA, VIZIJA, CILJEVI	02
3. ORGANIZACIJA DRUŠTVA	03
4. OSNOVNI POKAZATELJI POSLOVANJA	05
5. DJELATNOSTI - PROIZVODNJA	06
6. DJELATNOSTI - DISTRIBUCIJA	08
7. DJELATNOSTI - SNABDIJEVANJE I TRGOVINA	11
8. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA	14
9. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA	16
10. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	18
11. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	20
12. ZAŠTITA OKOLINE/OKOLIŠA	22
13. REZIME	23
14. IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA	24



GODINA NAJVEĆIH USPJEHA

Ostvarenih više od milijardu KM prihoda, proizvodnja 7.473 GWh električne energije, 37,04 miliona dobiti, investiranje više od 138 miliona KM u objekte Javnog preduzeća čine 2013. godinu najuspješnijom godinom u historiji Elektroprivrede BiH.

Godina 2013. je godina rekorda i godina investiranja u rudnike Koncerna EPBiH.

Visok nivo pogonske spremnosti i raspoloživosti proizvodnih kapaciteta, moguć zahvaljujući stručnosti i odgovornosti naših zaposlenika iskazanim kroz rukovođenje, adekvatno planiranje i održavanje, rezultirao je rekordnom proizvodnjom električne energije i osnaživanjem naše pozicije lidera u regionalnom elektroenergetskom sektoru. Proizvedenih 7.473 GWh omogućilo nam je da svi naši kupci budu pouzdano i uredno snabdjeveni, ostvaren je rekordan prihod u iznosu 1.008,2 miliona KM, povećana je tržišna prodaja za čak 42,8 posto u odnosu na 2012.

godinu. Potvrda naše uspješnosti je i kontinuirani rast dobiti i tokom 2013. godine. Za dvije i pol godine prešli smo put od gubitnika sa minus 16 miliona KM do profita višeg od 37 miliona.

U skladu sa strateškim opredjeljenjem koje podrazumijeva smanjenje ulaganja u postojeće objekte i intenziviranje ulaganja u nove projekte kroz kapitalne investicije, nastavljene su pripremne aktivnosti za početak izgradnje zamjenskih termokapaciteta i kapaciteta iz obnovljivih izvora energije.

Tokom 2013. godine stvorene su nužne pretpostavke za finalnu fazu priprema za početak izgradnje Bloka 7, HE "Vranduk" i VE "Podveležje", prioritetni interesa razvojno-investicionog ciklusa Elektroprivrede BiH. Njemačka razvojna banka (KfW) odobrila je kredit u iznosu 65 miliona eura za izgradnju VE "Podveležje", a Evropska banka za obnovu i razvoj (EBRD) 35 miliona eura kredita za izgradnju HE "Vranduk" (26 miliona) i proširenje kapaciteta HE "Una Kostela" (9 miliona).

Kredit EBRD-a prvi je korporativni kredit odobren Elektroprivredi BiH bez posredovanja države i državnih garancija. Odluka EBRD-a da pregovara i zaključi Ugovor s Elektroprivredom BiH potvrdila je našu poslovnu pouzdanost i kompetentnost, osnažila kredibilitet i ugled naše kompanije na finansijskim tržištima i predstavlja poticaj drugim finansijskim institucijama za direktno učešće u realizaciji naših razvojnih planova.

U okviru priprema za početak izgradnje Bloka 7 450 MW u TE "Tuzla", najvrednije poslijeratne investicije u BiH, u trećoj fazi izbora projektnog partnera za zajednička ulaganja u projekat izgradnje, Konzorciju China Gezhouba i kompaniji Hitachi Ltd, Japan, kandidatima koji su zadovoljili kriterije druge faze Međunarodnog javnog poziva, dostavljen je tenderski dokument „Finalna i najbolja ponuda“, pokrenut postupak eksproprijacije nekretnina i realiziran Program prijateljskog okruženja sa Općinom Tuzla u vrijednosti 3,6 miliona KM.

Uz navedene i druge aktivnosti provođene u vezi s pripremama za početak izgradnje prioriternih objekata, nastavljene su i aktivnosti realizacije projekata Blok 8 u TE "Kakanj", hidroelektrana "Janjići", "Kovanići", "Kruševo" i "Zeleni Vir", "Ustikolina", "Čaplje", "Unac", malih hidroelektrana na Neretvici i drugih projekata razvojno-investicionog ciklusa Elektroprivrede BiH.

Ulaganje 68 miliona KM i pokretanje nabavki u vrijednosti 70 miliona 2013. godinu čine i godinom naših investiranja u rudnike članove Koncerna EPBiH. U toku mandata aktuelne Uprave JP, a zaključno sa 2013. godinom, u sedam rudnika investirano je više od 120 miliona vlastitih sredstava Elektroprivrede BiH, što je doprinijelo povećanju humanizacije rada, modernizaciji, stvaranju pretpostavki za povećanje produktivnosti, uspješnije poslovanje i saniranje gubitaka.

U protekloj godini nastavljene su i aktivnosti u vezi sa Ugovorom o energetske zajednici jugoistočne Evrope i pripremama za otvaranje tržišta električnom energijom a s ciljem jačanja naše konkurentne sposobnosti.

Zahvaljujući dosljednoj provedbi poslovne politike koja podrazumijeva dugoročni, održivi razvoj, odgovorna ulaganja, konkurentnost i ekonomski rast, odgovornosti u ispunjavanju zadataka razvojno-investicionog ciklusa, društvenoj

odgovornosti kroz djelovanja koja imaju pozitivne efekte na širu zajednicu, njenu dobrobit i unapređenje kvaliteta života, realizaciji obaveza Vladajućeg društva Koncerna EPBiH, 2013. je bila godina najvećih uspjeha u dosadašnjoj historiji Elektroprivrede BiH.

Generalni direktor
dr. Elvedin Grabovica



MISIJA, VIZIJA, CILJEVI

MISIJA

Naša misija je proizvodnja i isporuka električne energije, toplotne energije i uglja po definiranim standardima kvaliteta, te pružanje usluga koje će u potpunosti zadovoljiti zahtjeve kupaca.

Naša namjera je prestrukturiranje kompanije prema evropskoj regulativi i primjena najboljih korporativnih praksi, konstantno profesionalno usavršavanje zaposlenika uz razvoj vještina timskog rada i optimizacija procesa.

Efikasan odgovor na zahtjeve kupaca i transparentnost u poslovanju, kao i edukacija kupaca o efikasnom korištenju energije te razvoj imidža koji će ojačati tržišnu poziciju i povjerenje kupaca naši su ciljevi.

VIZIJA

JP Elektroprivreda BiH bit će subjekt koji konstantno razvija nove metode za poboljšanje performansi poslovanja kako bi dostigao poziciju lidera na tržištu električne energije u regiji i kako bi zadovoljio trenutnu i buduću potražnju električne i toplotne energije kupaca po definiranim standardima kvaliteta.

JP Elektroprivreda BiH ulagat će u modernizaciju i razvoj i realizirati kapitalne investicije, pri čemu će posebnu pažnju posvetiti investiranju u proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, povećanju fleksibilnosti energetske portfolija i energetske efikasnosti.

Prilikom obavljanja svojih djelatnosti JP Elektroprivreda BiH će poslovati u skladu sa standardima Evropske unije o zaštiti okoline i razvijati visoku svijest o očuvanju okoliša.

CILJEVI

Strateški ciljevi JP Elektroprivrede BiH su:

- izgradnja novih zamjenskih termokapaciteta i novih proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora energije, te distributivnih kapaciteta,
- reorganizacija u skladu sa zahtjevima EU direktiva i novim Zakonom o električnoj energiji,
- prestrukturiranje i modernizacija rudnika.

U pogledu investiranja u proizvodni segment, ciljevi kompanije su dugoročno povećanje proizvodnje i prodaje električne energije na bosanskohercegovačkom i regionalnom tržištu. Ovaj cilj će biti realiziran povećanjem proizvodnih kapaciteta, modernizacijom postojećih kapaciteta i intenzivnom izgradnjom novih proizvodnih objekata.

Izgradnja novih proizvodnih kapaciteta omogućit će povećanje prodaje i plasmana električne energije na domaćem i regionalnom tržištu, ali i zatvaranje starih i neefikasnih jedinica u termoelektranama.



ORGANIZACIJA DRUŠTVA

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljnjem tekstu JP EPBiH) svoje osnovne djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom, kao i druge djelatnosti, obavlja u Bosni i Hercegovini, preciznije na teritoriji FBiH. Djelatnost trgovine električnom energijom podrazumijeva trgovinu na veleprodajnom tržištu unutar BiH, kao i izvoz i uvoz električne energije.

JP EPBiH je Društvo koje ima u 100%-tnom vlasništvu sedam rudnika uglja, te još četiri privredna društva za druge djelatnosti sa različitim udjelima u vlasništvu.

Sa društvima u kojima ima većinsko vlasništvo, JP EPBiH je, u skladu sa zakonom, povezano u Koncern u kojem je JP EPBiH Vladajuće društvo, a ostala društva su zavisna društva. U zavisnim društvima radi oko 10.000 zaposlenih.

Zavisna društva – rudnici (100%)

Rudnici „Kreka“ d.o.o. - Tuzla
 RMU „Đurđevik“ d.o.o. - Đurđevik
 RMU „Kakanj“ d.o.o. - Kakanj
 RMU „Breza“ d.o.o. - Breza
 RMU „Zenica“ d.o.o. - Zenica
 Rudnik „Gračanica“ d.o.o. - Gračanica
 RMU „Abid Lolić“ d.o.o. - Bila

Ostala društva

Eldis tehnika d.o.o. – Sarajevo (100%)
 Hotel ELBiH d.d. - Makarska (100%)
 Iskraemeco Sarajevo d.o.o. (57,5%)
 ETI Sarajevo d.o.o. (49%)

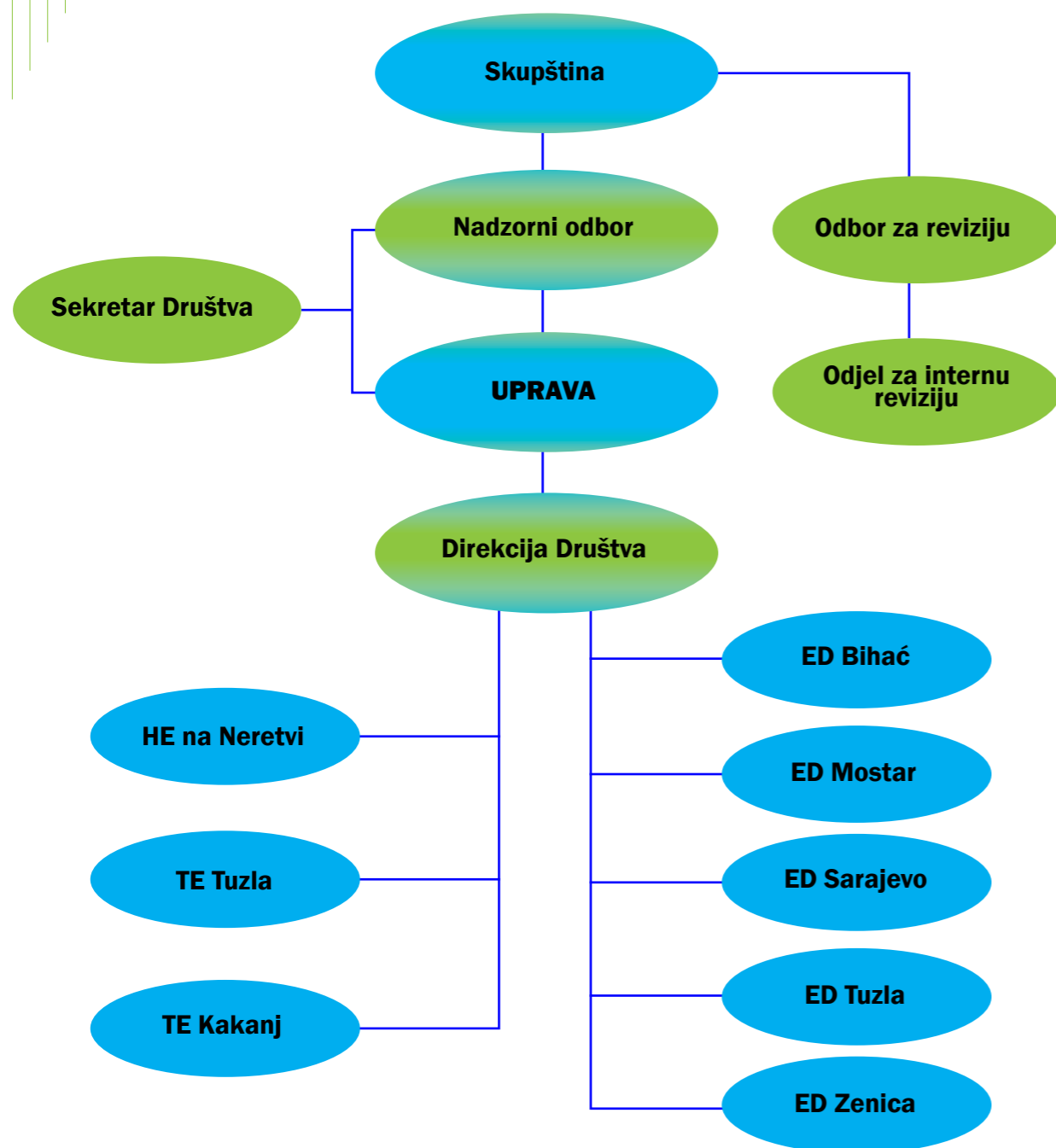
Društvo je organizirano na funkcionalnom, procesno-radnom i teritorijalnom principu i u svom sastavu ima osam podružnica:

- Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica
- Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj
- Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Bihać
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Mostar
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Sarajevo
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Tuzla
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica

Organi Društva su:

- Skupština,
- Nadzorni odbor,
- Uprava, kao organi upravljanja, i
- Odbor za reviziju

ORGANIZACIONA SHEMA EPBIH



Nadležnosti organa upravljanja Društva utvrđene su Zakonom o privrednim društvima i Zakonom o javnim preduzećima, a Statutom Društva su detaljnije razrađene nadležnosti navedenih organa.

Skupština se saziva kada je to određeno zakonom, drugim propisima i Statutom i kada se ocijeni da je to u najboljem interesu Društva i dioničara, a najmanje jednom godišnje.

Nadzorni odbor čini sedam članova, koje imenuje i razrješava Skupština Društva. Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva, nadzire rad Uprave Društva i ima druge nadležnosti propisane zakonom i Statutom Društva. Sjednice Nadzornog odbora se u pravilu održavaju jednom mjesečno.

Članovi Nadzornog odbora:

- mr.sci. Enver Agić, predsjednik
- mr.sci. Jakub Dinarević, član
- dr.sci. Bahrudin Šarić, član
- Selvedin Subašić, član
- Davorin Korać, član
- Fejsal Hrustanović, član

Uprava organizira rad i rukovodi poslovanjem, zastupa i predstavlja Društvo i odgovara za zakonitost poslovanja. Radom Uprave rukovodi generalni direktor.

Upravu čine:

- generalni direktor
- izvršni direktor za proizvodnju
- izvršni direktor za distribuciju
- izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- izvršni direktor za ekonomske poslove
- izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove
- izvršni direktor za kapitalne investicije

Članovi Uprave:

- dr. Elvedin Grabovica, generalni direktor
- Senad Sarajlić, izvršni direktor za proizvodnju
- Admir Anđelija, izvršni direktor za distribuciju
- mr.sci. Mirsad Šabanović, izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Edin Mujagić, izvršni direktor za ekonomske poslove
- Mensura Zuka, izvršna direktorica za pravne i kadrovske poslove

- mr.sci. Amil Kamenica, izvršni direktor za kapitalne investicije

Odbor za reviziju ima tri člana koje bira Skupština Društva u skladu sa zakonom i Statutom.

Članovi Odbora za reviziju:

- Sadija Sinanović, predsjednica
- dr. Mirsad Kikanović, član
- Suljo Kasapović, član

Društvo ima sekretara Društva čije su nadležnosti utvrđene zakonom i Statutom.

Sekretar Društva:

- Goran Milošević

OSNOVNI POKAZATELJI POSLOVANJA

OSNOVNI POKAZATELJI POSLOVANJA

U 2013. godini Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (JP EPBiH) proizvela je 7.473 GWh električne energije. Ostvaren je ukupan prihod u iznosu 1.008,2 miliona KM i dobit od 37 miliona KM.

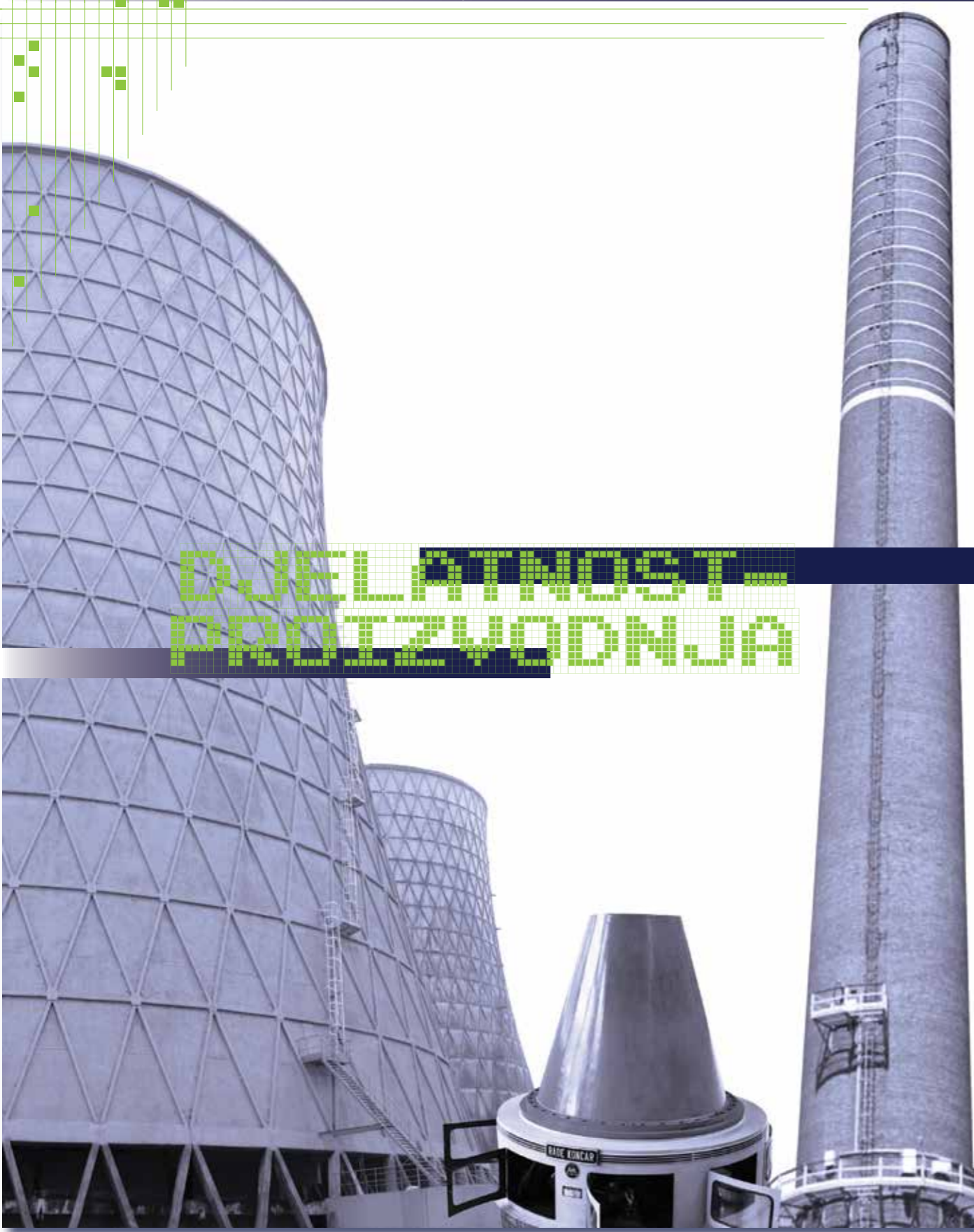
Po vrijednosti kapitala, instaliranim kapacitetima, ukupnoj proizvodnji i prodaji električne energije, te po broju kupaca, JP EPBiH je najveća elektroprivredna kompanija u Bosni i Hercegovini.

Po vlasničkoj strukturi JP EPBiH je dioničarsko društvo sa osnovnim kapitalom od 2,24 milijarde KM. U vlasništvu Federacije BiH je 90 posto vrijednosti kapitala, a ostalih 10 posto u privatnom vlasništvu (investicioni fondovi, druga pravna i fizička lica).

JP EPBiH električnom energijom snabdijeva više od 720.000 kupaca u sedam kantona na području Federacije BiH.

KLJUČNI POKAZATELJI O DRUŠTVU

Opis		31.12.2013.	Plan 2013.	31.12.2012.
Dionički kapital	mlrd.KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod	mil.KM	972,7	973,9	888,0
Operativni rashod	mil.KM	767,7	804,5	739,2
EBITDA	mil.KM	205,0	169,4	148,8
Ukupan prihod	mil.KM	1.008,2	997,7	926,3
Prihod od prodaje el.energije	mil.KM	936,2	932,9	850,1
Ostali prihodi	mil.KM	72,0	64,8	76,2
Ukupni rashodi i troškovi	mil.KM	971,2	987,4	919,2
Amortizacija	mil.KM	159,8	165,4	153,1
Neto-dobit	mil.KM	37,0	10,3	7,1
Opis		31.12.2013	plan	31.12.2012
Proizvodnja	GWh	7.473	7.286	6.509
Neto-distribucija	GWh	3.980	4.101	3.934
Netarifna prodaja	GWh	2.786	2.496	1.951
Broj kupaca		724.607	720.016	715.411
Broj zaposlenih po svim kategorijama		4.928	4.899	4.943



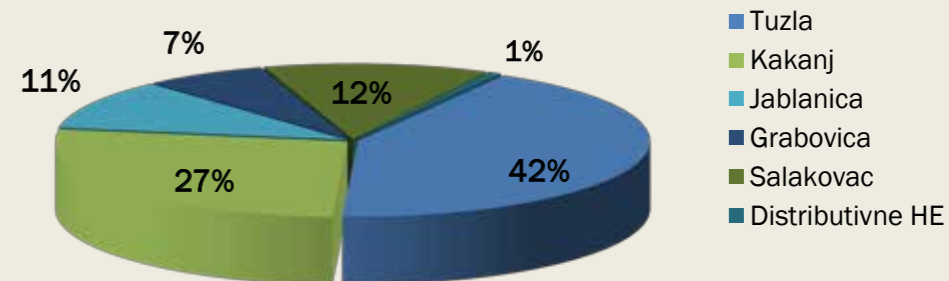
DJELATNOST PROIZVODNJA

DJELATNOST - PROIZVODNJA

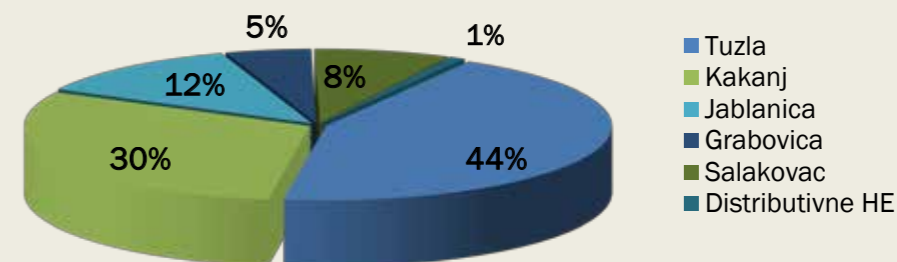
Proizvodnja je jedna od osnovnih elektroprivrednih djelatnosti JP EPBiH. Obavlja se u tri proizvodna pogona: TE "Tuzla", TE "Kakanj" i HE na Neretvi, kao i u tri distributivne podružnice koje upravljaju malim hidroelektranama (ED Bihać, ED Tuzla i ED Sarajevo).

Ukupna instalirana snaga elektroenergetskih objekata proizvodnog portfolija JP EPBiH iznosi 1.682 MW, od čega 517 MW ili 31% čine hidroelektrane (HE), dok 1.165 MW ili 69% čine termoelektrane (TE). Udio HE u godišnjoj proizvodnji u 2013. godini iznosio je 26%, u prosjeku za petogodišnji period 23%.

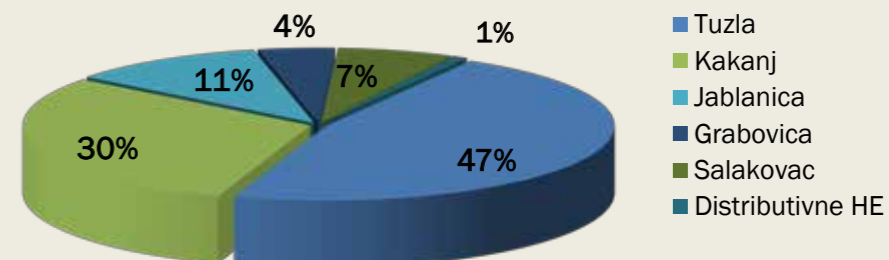
Instalirani kapaciteti JP EPBiH - 2013.



Struktura proizvodnje JP EPBiH u 2013.



Struktura proizvodnje JP EPBiH - prosjek 2009-2013.



Posmatrajući Bosnu i Hercegovinu, udio u instaliranim kapacitetima koji se odnosi na JP EPBiH je 42%, a udio u ostvarenoj proizvodnji iznosi približno 50%.

Pored proizvodnje električne energije, u postrojenjima TE "Tuzla" i TE "Kakanj", obezbijeđena je u određenoj mjeri i kogeneracija električne i toplinske energije, čime je omogućeno i daljinsko grijanje Tuzle, Lukavca i Kakanja.

HIDROELEKTRANE

Proizvodnja u proizvodnim hidroenergetskim objektima JP EPBiH ostvaruje se u tri velike HE na rijeci Neretvi i sedam malih hidroelektrana.

U periodu 1997-2007. godina izvršena je sveobuhvatna revitalizacija svih šest agregata i ostalih zajedničkih postrojenja hidroelektrana Jablanica, sa novim radnim kolom i povećanim nominalnim turbinskim proticajem (sa 30 na 35 m³/s), te povećanom snagom agregata sa 25 MW na 30 MW. Sanacija HE "Salakovac" izvršena je 1997. godine, a HE "Grabovica" 1996., kao i 2011. kada je izvršena rekonstrukcija agregata br. 2 nakon težeg kvara.

Prosječna ostvarena godišnja proizvodnja ovih elektrana (ne računajući prvu godinu rada i period 1992-1995) je 1.476 GWh. Približno ista proizvodnja ostvarena je u posljednjih pet godina i neznatno je iznad proizvodnje koja odgovara 70% vjerovatnoći pojave dotoka koja se koristi kao planska. Oscilacije prosječnih godišnjih dotoka, a time i godišnje proizvodnje, mogu biti u velikom rasponu, a kao ilustracija mogu poslužiti podaci o ostvarenju historijske minimalne (821 GWh) i maksimalne proizvodnje (2.094 GWh).

OSNOVNI PODACI ZA HE NA NERETVI

Hidroelektrane	Ulazak u pogon godina	Starost 2014.	Rekonstrukcija	Korisna zapremina hm ³	Instalirani protok m ³ /s	Srednji protok m ³ /s	Prosječna proizvodnja GWh	Proizvodnja pet godina 2009-2013. GWh	Minimalna proizvodnja 1990. GWh	Maksimalna proizvodnja 2010. GWh	Proizvodnja za 70% vjerovatnoće dotoka GWh	Instalirana snaga MW
Jablanica	1955	59	1997-2007	288,0	6 X 35	112	747	788	405	1.019	710	6x30
Grabovica	1982	32	1996/2011	5,4	2 X 190	136	289	205	171	407	296	2 x 57
Salakovac	1982	32	1997	15,6	3 X 180	183	440	463	245	668	406	3 x 70
UKUPNO							1.476	1.456	821	2.094	1.412	504

Male hidroelektrane koje su povezane na distributivnu mrežu, ukupne raspoložive snage za JP EPBiH od 13 MW, godišnje proizvode oko 65 GWh. JP EPBiH je suvlasnik dviju elektrana ("Modrac" 49% i "Bogatići" 28%), a ostalih pet je u 100% vlasništvu ("Una Kostela", "Bihać", "Krušnica", "Osanica", "Snježnica"). Mala elektrana Hrid, izgrađena 1917. godine, prestala je sa proizvodnjom 1999. godine.

TERMoeLEKTRANE

Proizvodnja iz postojećih proizvodnih termoenergetskih objekata u JP EPBiH ostvaruje se u dvjema termoelektarnama: TE "Tuzla" i TE "Kakanj".

Od sedam blokova u obje termoelektrane, samo je jedan blok mlađi od 30 godina. Zbog toga su na svim blokovima izvršene određene rekonstrukcije i revitalizacije sa osnovnim ciljem produženja životnog vijeka i poboljšanja pouzdanosti i energetske efikasnosti, te ublažavanja utjecaja na okoliš.

OSNOVNI PODACI ZA TERMoeLEKTRANE JP EPBiH

Termoelektrane	Puštena u pogon godine	Starost 2014.	Rekonstrukcija	Ostvareni sati rada do 31.12.2013.	Specifična potrošnja u 2013. kJ/kWh	Koeficijent korisnosti %	Instalirana snaga - gen. MW	Instalirana snaga - prag MW	Prosj. snaga 2013.	Tehnički minimum MW
Tuzla A3	1966	48	1997	319.114	13.602	26,5	100	91	66	60
Tuzla A4	1971	43	2002	205.983	12.777	28,2	200	182	153	125
Tuzla A5	1974	40	2008	200.019	12.054	29,9	200	180	155	125
Tuzla A6 *	1978	36	2012/2013	194.836	10.625	33,9	215	200	171	115
TUZLA					12.051	29,9	715	653	545	425
Kakanj A5	1969	45	2004	239.356	12.147	29,6	110	100	88	60
Kakanj A6	1977	37	2011/2012	185.749	12.042	29,9	110	100	87	55
Kakanj A7	1988	26	2005	103.119	12.418	29,0	230	208	185	140
KAKANJ					12.249	29,4	450	408	360	255
UKUPNO					12.131	29,7	1.165	1.061	905	680

* Povećana snaga bloka 6 nakon rekonstrukcije:

223 205



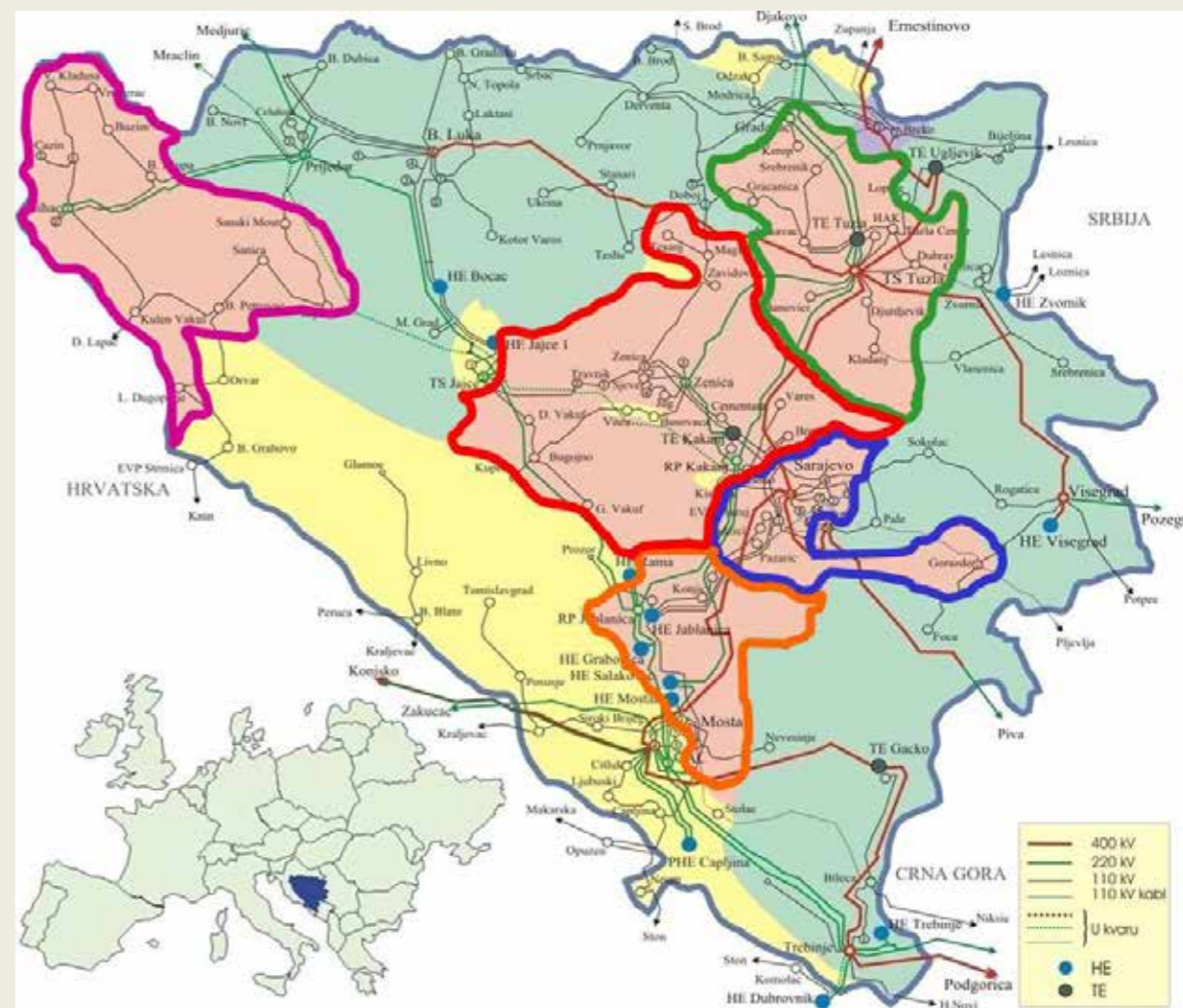


DJELATNOST - DISTRIBUCIJA

JP EPBiH djelatnost distribucije električne energije obavlja na području sedam kantona i organizirana je kroz pet podružnica Elektrodistribucije: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica.

Osim distribucije, sve podružnice obavljaju i snabdijevanja, a podružnice Bihać, Sarajevo i Tuzla vrše i proizvodnju električne energije, jer posjeduju male hidroelektrane priključene na distributivnu mrežu.

PODRUČJA DISTRIBUTIVNE DJELATNOSTI JP EPBiH



DJELATNOST DISTRIBUCIJA

Djelatnost distribucije podrazumijeva:

- pogon,
- upravljanje,
- održavanje,
- izgradnju i razvoj distributivnog sistema i
- priključenje novih kupaca i proizvođača.

Prema Zakonu o električnoj energiji FBiH djelatnost distribucije obavlja Operator distributivnog sistema (ODS) na osnovu dozvole za rad – licence izdate od Regulatorne komisije za električnu energiju u FBiH (FERK). Ova djelatnost se obavlja kao javna usluga po reguliranim uvjetima i tarifama koje utvrđuje FERK.

JP EPBiH je nakon formiranja Regulatorne komisije za električnu energiju, 01.12.2005.

godine dobila Početnu dozvolu za rad – licencu za obavljanje distribucije električne energije. Trenutna licenca za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije izdata je na 15 godina, odnosno za period od 01.01.2013. do 31.12.2027. godine.

Nadležnosti Operatora distributivnog sistema, između ostalih, su da:

- osigurava pouzdanost rada distributivnog sistema i kvalitet električne energije u skladu sa propisima,
- daje informacije korisnicima koje su im potrebne radi efikasnog pristupa mreži,
- osigurava pristup mreži i vrši izvođenje priključaka,
- priprema kratkoročne i dugoročne planove razvoja i izgradnje distributivne mreže vodeći računa o promjenama u konzumu i realnim mogućnostima za realizaciju.

Pogon i način vođenja distributivne mreže uređuju se Mrežnim pravilima distribucije, a Općim uvjetima za isporuku električne energije definiraju se energetske i tehnički uvjeti, te ekonomski odnosi između proizvođača, distributera, snabdjevača, korisnika mreže i krajnjeg kupca. Ove akte donosi FERK.

DISTRIBUTIVNI KAPACITETI I POTROŠNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Distributivna mreža se strukturno sastoji od transformatorskih stanica TS 35/x kV i TS 20(10)/0,4 kV, te mreža naponskih nivoa 35 kV, 20 kV, 10 kV i 0,4 kV i potrošačkih postrojenja. Elektrifikacija i razvoj distributivne mreže započeo je po koncepciji 35 – 10 – 0,4 kV, a od početka sedamdesetih godina započeo je proces uvođenja naponskog nivoa 20 kV.

Distributivno područje JP EPBiH ima površinu 17.657 km² i električnom energijom snabdijeva 724.602 kupca (stanje 31.12.2013. godine). U tabelama u nastavku dati su podaci o distributivnim kapacitetima po podružnicama, kao i pregled razvoja ukupnih distributivnih kapaciteta JP EPBiH po godinama i broja kupaca.

U periodu od 1996. do 2013. godine distributivna potrošnja je udvostručena. To je bilo moguće zahvaljujući povećanju kapaciteta distributivne mreže za 11.820 km ili 41%, odnosno instalirane snage za 551 MVA ili 24%. Stvarni obim izgrađenih ili rekonstruiranih kapaciteta je objektivno još veći jer je dio starih kapaciteta otpisivan i stavljan van upotrebe.

OSNOVNI PODACI PO PODRUŽNICAMA

2013.		Sarajevo	Tuzla	Zenica	Bihać	Mostar	Ukupno
Broj kupaca		217.821	180.071	189.359	99.410	37.941	724.602
Potrošnja bruto	GWh	1.407	1.196	1.091	220	487	4.401
Potrošnja neto	GWh	1.284	1.082	989	197	429	3.980
Gubici	GWh	123	114	102	24	59	422
Gubici	%	8,7%	9,5%	9,4%	10,7%	12,0%	9,6%
Srednji napon	GWh	341	361	281	51	30	1.064
Niski napon	GWh	943	721	707	378	167	2.916
Udio niskog napona	%	73%	67%	72%	192%	39%	73%
Inst. snaga	MVA	919	682	690	322	193	2.807
Dužina SN mreže	km	1.806	2.014	2.819	1.795	803	9.237
Dužina NN mreže	km	4.851	6.923	8.524	3.661	1.652	25.611
Površina	km ²	1.781	2.649	6.532	4.125	2.570	17.657
Gustina kupaca	kupaca/km ²	122	68	29	24	15	41
Gustina potrošnje	MWh/km ²	721	408	151	48	167	225
Dužina SN mreže	na hilj.kupaca	8	11	15	18	21	13
Dužina NN mreže	na hilj.kupaca	22	38	45	37	44	35
Broj općina		12	13	23	8	3	59





DISTRIBUTIVNA BRUTO-POTROŠNJA – TREND PO GODINAMA I PODRUŽNICAMA

	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	udio u 2013.
ED Sarajevo	1183	1224	1282	1322	1357	1386	1401	1407	32%
ED Tuzla	1062	1068	1115	1140	1152	1164	1194	1196	27%
ED Zenica	859	875	965	981	1018	1030	1042	1091	25%
ED Bihać	437	450	475	480	491	485	480	487	11%
ED Mostar	181	192	206	210	215	219	223	220	5%
UKUPNO	3.722	3.809	4.043	4.133	4.233	4.284	4.340	4.401	100%

BROJ KUPACA – TREND PO GODINAMA

	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
Broj kupaca - distribucija	659.332	666.300	678.489	688.514	695.828	707.301	715.411	724.602
Povećanje broja kupaca	13.333	6.968	12.189	10.025	7.314	11.473	8.110	9.191
	2,1%	1,1%	1,8%	1,5%	1,1%	1,6%	1,1%	1,3%

DISTRIBUTIVNI KAPACITETI – TREND PO GODINAMA

			2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
	TS 35/10(20)	kom	77	81	81	81	83	84	83	83
BROJ	TS 10(20)/0,4	kom	6.697	6.799	6.963	6.953	7.210	7.231	7.296	7.398
	Ukupno	kom	6.774	6.880	7.044	7.034	7.293	7.315	7.379	7.481
	TS 35/10(20)	MVA	623	615	597	596	619	641	645	638
MVA	TS 10(20)/0,4	MVA	1.989	2.205	2.027	2.026	2.111	2.113	2.138	2.169
	Ukupno	MVA	2.612	2.820	2.624	2.622	2.730	2.754	2.783	2.807
35 kV	VODOVI	km	840	840	843	838	861	860	856	877
10 kV	VODOVI	km	8.088	7.997	7.778	7.493	7.988	8.038	8.156	8.360
0,4 kV	VODOVI	km	22.367	22.920	23.408	23.810	24.586	24.485	24.597	25.611
	Ukupno	km	31.295	31.757	32.029	32.141	33.435	33.383	33.609	34.848

Gubici u distributivnoj mreži EPBiH bilježe kontinuirani pad, od 26% u 1997. godini do 9,58% u 2013. godini iskazano u odnosu na bruto-potrošnju. Raspon gubitaka po podružnicama je od 8,75% do 12,02%, a ukupni iznos gubitaka iznosio je 422 GWh.

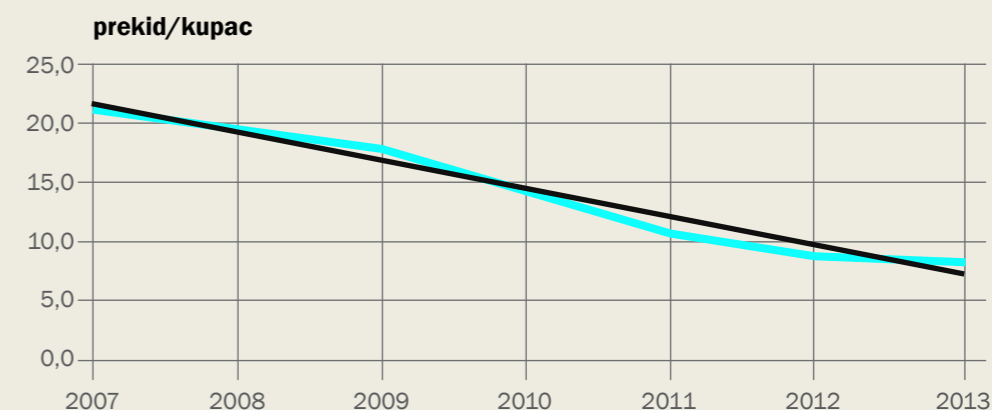
SIGURNOST ISPORUKE ELEKTRIČNE ENERGIJE I POKAZATELJI POUZDANOSTI

POKAZATELJI POUZDANOSTI 2007-2013. (UKUPNI)

pokazatelji pouzdanosti	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
SAIFI (prekid/kupac)	20,6	19,2	17,5	14,2	10,8	8,8	8,1
SAIDI (min./kupac)	1.412	1.382	1.440	1.125	856	713	797

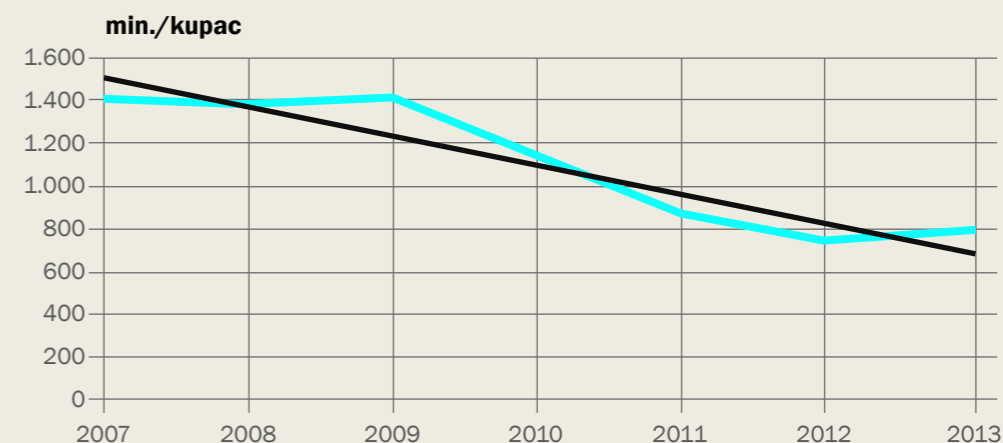
Od 2005. godine uspostavljen je sistem praćenja podataka o prekidima napajanja korisnika mreže (potrošača) električnom energijom, na način koji omogućuje određivanje i vrednovanje pokazatelja kontinuiteta napajanja potrošača i pouzdanosti distributivne mreže. Tim sistemom su obuhvaćeni pokazatelji kontinuiteta napajanja koji se prate (SAIDI, SAIFI), a od 2007. godine uspostavljena je podjela po uzrocima prekida napajanja (planirani/neplanirani prekidi).

SAIFI u periodu 2007-2013.



SAIFI (prekid/kupac) Linear (SAIFI prekid/kupac)

SAIDI u periodu 2007-2013.



SAIDI (min./kupci) Linear (SAIDI min./kupci)



DJELATNOST - SNABDIJEVANJE I TRGOVINA

DJELATNOST - SNABDIJEVANJE I TRGOVINA

Djelatnost snabdijevanja električnom energijom podrazumijeva isporuku električne energije krajnjim kupcima, a djelatnost trgovine obuhvata kupoprodaju električne energije isključujući prodaju krajnjem kupcu.

Krajnji kupci mogu biti nekvalificirani i kvalificirani. Nekvalificirane kupce snabdijevaju snabdjevači po reguliranim tarifama koje utvrđuje nezavisna regulatorna komisija. Kvalificirani kupci imaju mogućnost da odaberu snabdjevača i budu snabdjeveni po ugovornim nereguliranim tarifama.

Trenutno u BiH to pravo imaju svi kupci osim domaćinstava koja će postati kvalificirani od 01.01.2015. godine. Međutim, svi kvalificirani kupci imaju i pravo da zadrže snabdijevanje po reguliranim tarifama po osnovu javnog snabdijevanja, što se i dogodilo u BiH, tako da do sada ni jedan kupac JP EPBiH nije promijenio snabdjevača. Nakon 01.01.2015. godine pravo snabdijevanja po reguliranim uvjetima će imati samo domaćinstva i mali kupci na niskom naponu koje će snabdijevati javni snabdjevač (univerzalna usluga), a svi ostali će morati odabrati snabdjevača na tržištu.

JP EPBiH trenutno obavlja ulogu javnog snabdjevača na osnovu dozvole za rad – licence za snabdijevanje I reda i isporučuje energiju svim kupcima na području djelovanja JP EPBiH po reguliranim tarifama. Pored toga JP EPBiH posjeduje i dozvolu za rad – licencu za snabdijevanje II reda na osnovu koje obavlja djelatnost trgovine unutar BiH i može da vrši snabdijevanje kvalificiranih krajnjih kupaca u BiH po tržišnim, nereguliranim cijenama.

Za potrebe međunarodne trgovine JP EPBiH posjeduje dozvolu za rad – licencu za međunarodnu trgovinu izdatu od Državne regulatorne komisije za električnu energiju (DERK). Djelatnost trgovine odvija se isključivo prema pravilima konkurentnog tržišta.

TRŽIŠTE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Osnovni učesnici u EE sektoru u BiH su NOS BiH, Elektroprijenos BiH, tri elektroprivredne kompanije kao javna preduzeća, te preduzeće za distribuciju i snabdijevanje u Distriktu Brčko. Pored tri elektroprivrede u sektoru je trenutno prisutno još 20 subjekata za trgovinu električnom energijom licenciranih od DERK-a (međunarodna trgovina) ili entitetskih regulatora (unutrašnja trgovina). Dodatno, tri kupca imaju dozvolu za uvoz energije za vlastite potrebe.

Na tržištu postoji i veliki broj malih proizvođača električne energije (najviše mHE i SE) od kojih elektroprivrede otkupljuju energiju po reguliranim otkupnim cijenama. Broj licenciranih proizvođača krajem 2013. godine iznosio je 51, od čega se 9 odnosi na tri elektroprivrede, a 42 su ostali proizvođači, i to 37 u FBiH i 5 u RS.

Veleprodajno tržište električne energije u BiH je bazirano na bilateralnoj trgovini i odvija se u svim vremenskim domenima (godina unaprijed, mjesec unaprijed, sat unaprijed). Licencirane kompanije iz BiH mogu zaključivati i ugovore za izvoz/uvoz električne energije sa inozemnim kompanijama koje ne moraju biti licencirane u BiH.

Maloprodajni dio tržišta je u nadležnosti entitetskih organa i regulatora. Iako su entitetski regulatori izdali 23 licence koje omogućuju snabdijevanje krajnjih kupaca, te donijeli propise koji omogućuju kvalificiranim kupcima pravo promjene snabdjevača, i dalje samo tri elektroprivrede vrše snabdijevanje krajnjih kupaca i to po reguliranim cijenama, odnosno ni jedan kupac nije promijenio snabdjevača (djelomični izuzetak je samo "Aluminij" Mostar).

SNABDIJEVANJE

Djelatnost snabdijevanja JP EPBiH obavlja putem Sekora za snabdijevanje u Direkciji Društva i pet distributivnih podružnica unutar kojih je organizirana djelatnost snabdijevanja po regijama.

U 2013. godini potrošnja tarifnih kupaca JP EPBiH iznosila je 4.419 GWh, od čega se 66% odnosi na niski napon. Ukupni prihod od tarifnih kupaca iznosio je 643 mil.KM, od čega se na kupce na niskom naponu odnosi 70%. Broj kupaca na kraju godine iznosio je 724.607, od čega je na visokom naponu 5, na srednjem naponu 814, a na niskom naponu 723.788 kupaca.

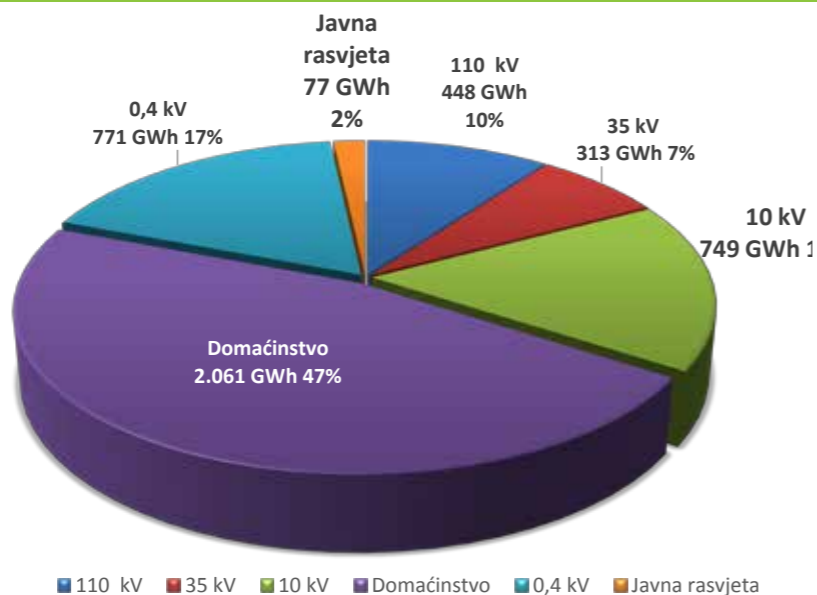
TRGOVINA

Djelatnost trgovine električnom energijom predstavlja kupovinu i prodaju električne energije na tržištu, isključujući prodaju krajnjem kupcu. U JP EPBiH trgovina se obavlja u Direkciji Društva putem Sektora za upravljanje i trgovinu. Sektor, između ostalog, obavlja i poslove planiranja rada proizvodnih kapaciteta, operativnog upravljanja sistemom, realizira ugovore za isporuku ili prijem energije, te ima ulogu balansno odgovorne strane. Ova djelatnost je neregulirana i zasnovana je na tržišnim principima.

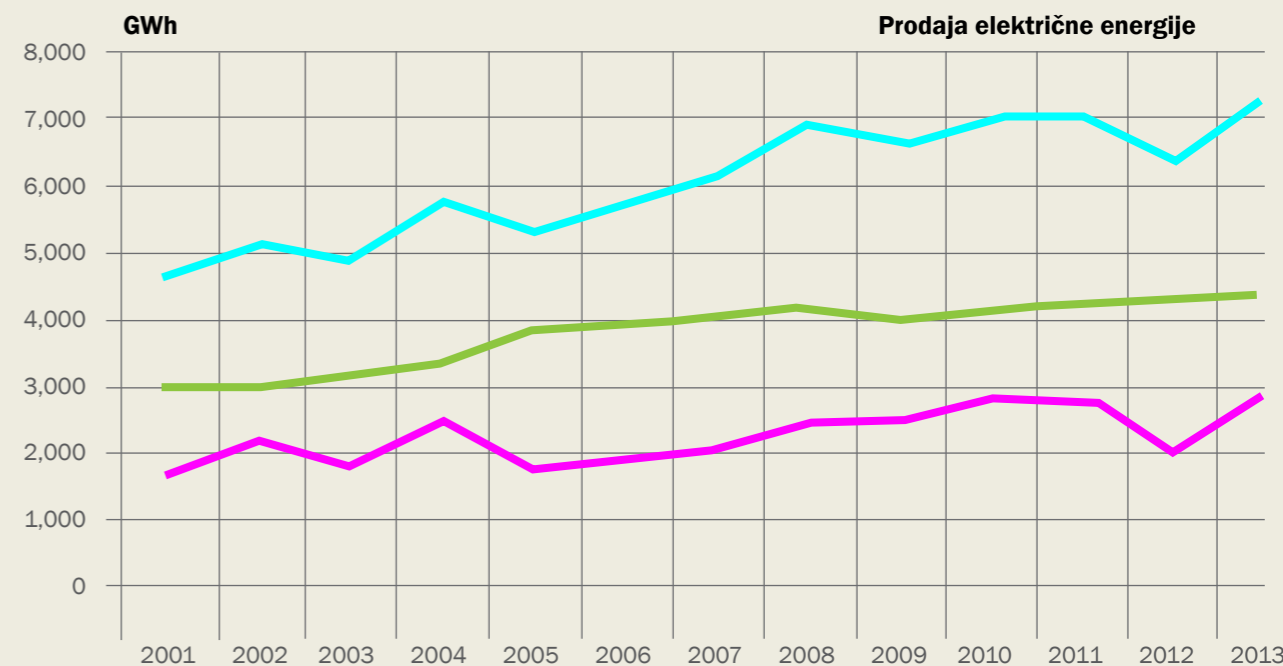
JP EPBiH nakon zadovoljenja potreba tarifnih kupaca raspolaže značajnim količinama električne energije koje prodaje na tržištu.

STRUKTURA POTROŠNJE TARIFNIH KUPACA

Tarifni kupci - Energija

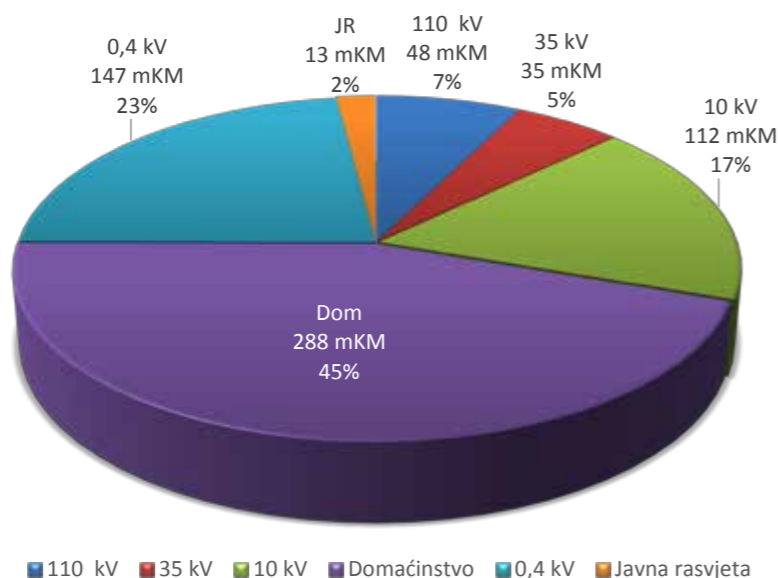


STRUKTURA PRODAJE



STRUKTURA PRIHODA TARIFNIH KUPACA

Tarifni kupci - Prihod



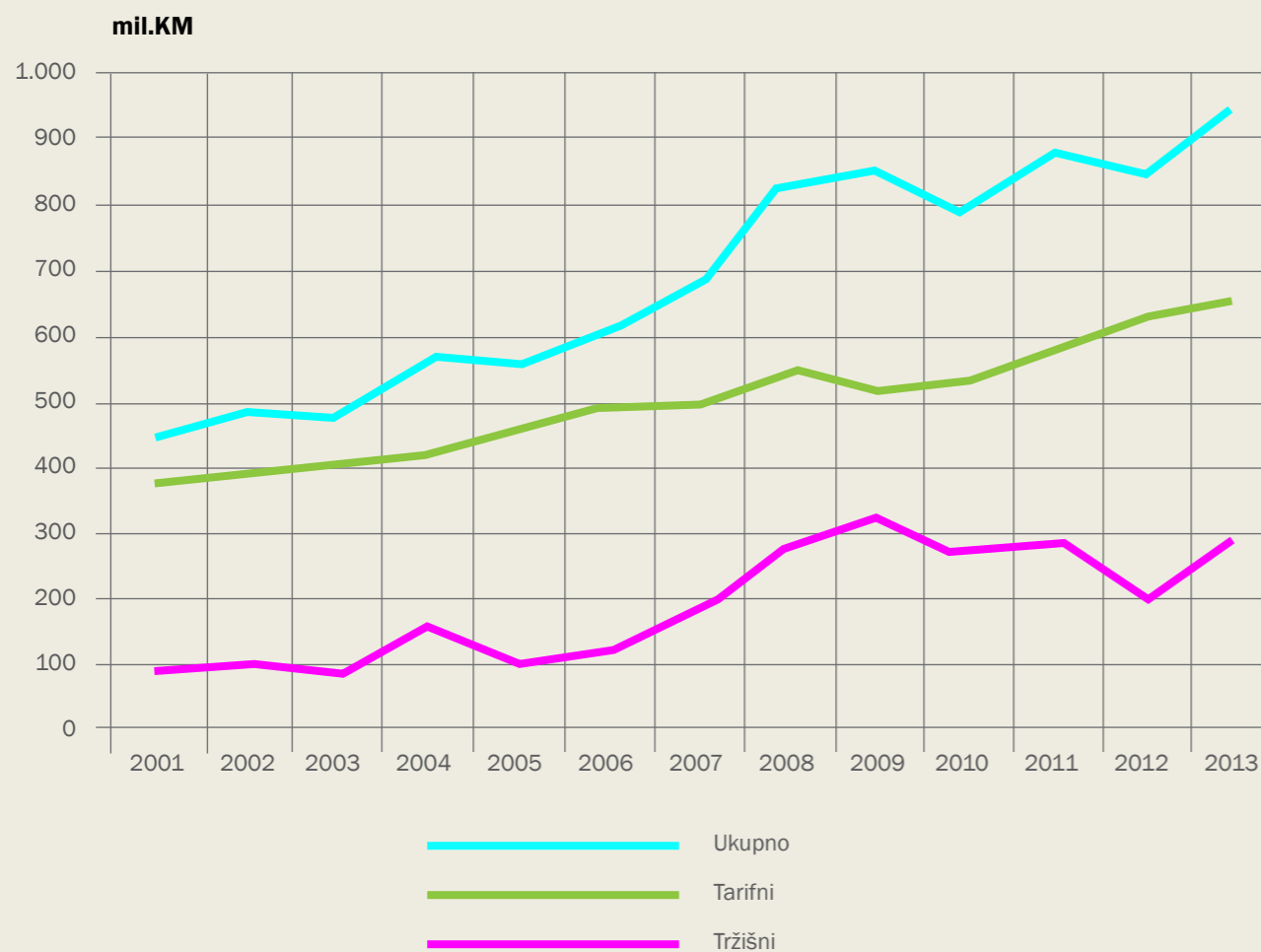
U posljednjih pet godina u prosjeku je netarifna (tržišna) prodaja iznosila 2.580 GWh godišnje, što predstavlja udio od 38% ukupnog obima prodaje.

Ovom prodajom u prethodnih pet godina ostvaren je prosječni godišnji prihod od 265 miliona KM, što predstavlja 31% u odnosu na ukupni prihod od električne energije.

Tržišna prodaja električne energije obavlja se unutar elektroenergetskog sistema BiH i na granicama elektroenergetskog sistema BiH sa Hrvatskom, Srbijom i Crnom Gorom putem bilateralnih ugovora. JP EPBiH ima potpisane generalne ugovore o trgovini sa više od 50 kompanija (uključujući podružnice iste kompanije u različitim zemljama) u kojima su regulirana pitanja vezana za kratkoročnu trgovinu električnom energijom.

S obzirom na to da su količine električne energije raspoložive za prodaju na tržištu značajne, te da prihod od prodaje tih količina značajno utječe na poslovni rezultat JP EPBiH, važno je osigurati da se plasman ove energije zaštiti od različitih rizika. S tim ciljem se kombiniraju prodaje različitih produkata po raznim vremenskim periodima (od sata do godinu dana) i dijagramima. Pored prihoda od plasmana električne energije, ostvaruje se i prihod po osnovu prodaje pomoćnih usluga i osiguranja rezerve snage na tržištu.

STRUKTURA PRIHODA OD PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE



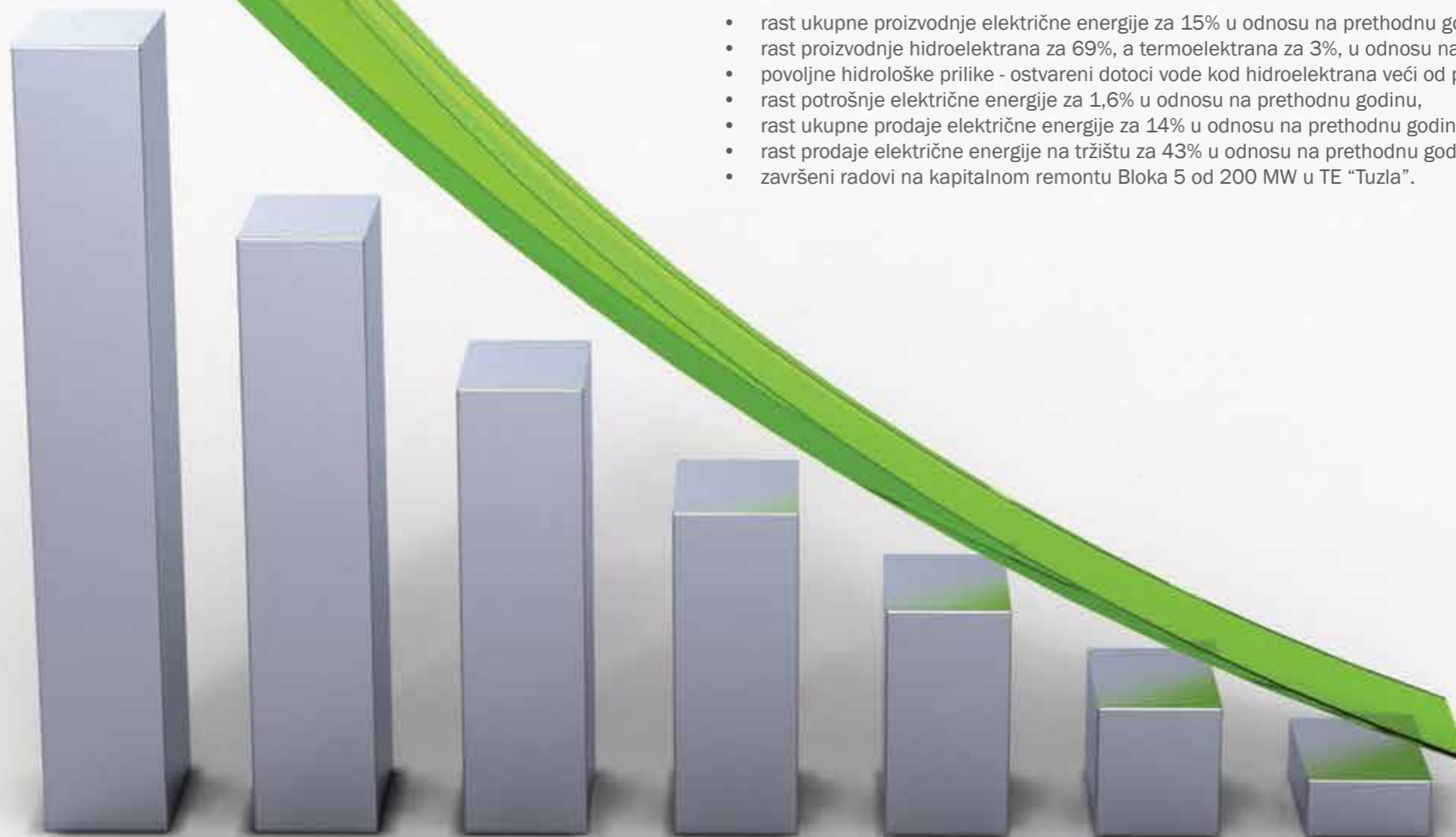


REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

U 2013. godini ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 7.473 GWh, što predstavlja rekordnu proizvodnju još od 1990. godine ostvarenu iz pripadajućih proizvodnih jedinica.

Rad elektroenergetskog sistema JP EPBiH u 2013. godini karakteriziraju:

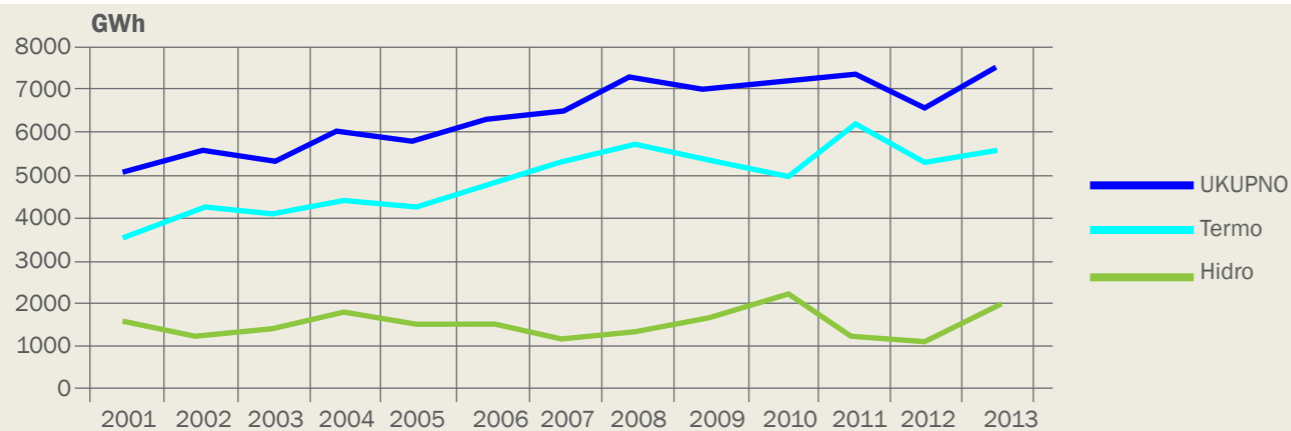
- rast ukupne proizvodnje električne energije za 15% u odnosu na prethodnu godinu,
- rast proizvodnje hidroelektrana za 69%, a termoelektrana za 3%, u odnosu na prethodnu godinu,
- povoljne hidrološke prilike - ostvareni dotoci vode kod hidroelektrana veći od planiranih za 39%,
- rast potrošnje električne energije za 1,6% u odnosu na prethodnu godinu,
- rast ukupne prodaje električne energije za 14% u odnosu na prethodnu godinu,
- rast prodaje električne energije na tržištu za 43% u odnosu na prethodnu godinu,
- završeni radovi na kapitalnom remontu Bloka 5 od 200 MW u TE "Tuzla".



REALIZACIJA
ELEKTROENERGETSKOG
BILANSA

PROIZVODNJA (GWh)

	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
Ukupno	5115	5540	5362	6112	5767	6363	6544	7295	6927	7181	7295	6509	7473
Termo	3589	4307	4114	4435	4219	4812	5365	5750	5234	5013	6138	5368	5550
Hidro	1526	1233	1248	1677	1548	1551	1179	1545	1693	2168	1157	1141	1923
Udio Hidro	30%	22%	23%	27%	27%	24%	18%	21%	24%	30%	16%	18%	26%



Hidroelektrane ("Jablanica", "Grabovica", "Salakovac" i distributivne hidroelektrane) su proizvele 1.923 GWh. Ovako velika proizvodnja hidroelektrana rezultat je povoljnih hidroloških prilika tokom 2013. godine, a predstavlja udio od 26% ukupne proizvodnje.



REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA (GWh)

	2011.	2012.	2013.	% promj. '13/'14.
HIDROELEKTRANE	1.157	1.141	1.923	69%
HE na Neretvi	1.114	1.086	1.854	71%
mala HE	43	55	69	25%
<i>Udio HE</i>	<i>16%</i>	<i>18%</i>	<i>26%</i>	
TERMOELEKTRANE	6.138	5.368	5.550	3%
TE "Tuzla"	3.904	2.881	3.290	14%
TE "Kakanj"	2.234	2.487	2.260	-9%
PROIZVODNJA	7.295	6.509	7.473	15%
Prijem	295	355	324	-9%
RASPOLOŽIVO	7.590	6.864	7.797	14%
Bruto-distributivna potrošnja	4.284	4.340	4.402	1%
Direktni potrošači	417	446	448	0%
Prijenosni gubici	119	114	130	14%
UKUPNA POTROŠNJA	4.820	4.900	4.980	2%
Isporuka	2.770	1.964	2.817	43%
UKUPNE POTREBE	7.590	6.864	7.797	14%
Tarifna prodaja	4.295	4.380	4.428	1%
Tržišna prodaja	2.749	1.951	2.786	43%
Ukupna prodaja	7.044	6.331	7.214	14%
<i>Udio tržišne prodaje</i>	<i>39%</i>	<i>31%</i>	<i>39%</i>	



REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BiH U 2013. GODINI

BILANS USPJEHA u hiljadama KM

	2013.	plan 2013.	2012.	index 13/pl	index 13/12
	1	2	3	1/2	1/3
1 Prihodi od prod.el. energije i pom. usluga	936.171	932.948	850.099	100,3	110,1
- prihod od prodaje tarifnim kupcima EP BiH	567.524	576.997	556.734	98,4	101,9
- prihod od prodaje kupcima po osnovu UJS*	83.273	90.046	84.872	92,5	98,1
- prihod od prodaje drugim u BiH	170.902	100.229	180.386	170,5	94,7
- prihod od izvoza električne energije	109.453	161.557	22.772	67,7	480,6
- prihod od prodaje rezerve snage i pom. usluga	5.019	4.120	5.336	121,8	94,1
2 Prihod od prod.tehn.pare i topl. en. i nus proizvoda	14.771	16.938	14.326	87,2	103,1
- prihod od tehnološke pare	3.494	3.352	3.460	104,2	101,0
- prihod od toplotne energije	9.498	12.085	9.306	78,6	102,1
- prihod od prodaje ostalih spor. i nus proiz.	1780	1.501	1560	118,6	114,1
3 Prihodi od prodaje materijala i usluga	21.747	24.006	23.608	90,6	92,1
4 Prihod od finansiranja	16.247	10.999	18.217	147,7	89,2
5 Ostali prihodi	19.288	12.829	20.031	150,3	96,3
UKUPNO PRIHODI (1 do 5)	1.008.223	997.719	926.281	101,1	108,8
6 Materijal za proizvodnju el. energije	368.898	383.203	354.397	96,3	104,1
7 Materijal za održavanje	15.553	20.347	17.125	76,4	90,8
8 Ostali troškovi materijala	7.020	6.875	6.316	102,1	111,1
9 Troškovi prijevoza uglja	25.339	26.553	25.128	95,4	100,8
10 Usluge održavanja	16.704	21.319	15.308	78,4	109,1
11 Sistemske studije	44	1188	214	3,7	20,5
12 Premije osiguranja	4.650	4.408	4.780	105,5	97,3
13 Drugi troškovi usluga	6.095	7.637	4.708	79,8	129,5
14 Troškovi amortizacije	159.843	165.358	153.079	96,7	104,4
15 Troškovi prijenosa el.energije pomoćnih usluga	45.263	47.272	46.686	95,7	97,0
16 Plate i naknade plata	157.459	158.454	158.114	99,4	99,6
17 Drugi troškovi rada	29.213	28.587	25.203	102,2	115,9
18 Vodoprivredne naknade	23.151	18.061	14.702	128,2	157,5
19 Dažbine za zemljište i ostalo	17.165	17.591	16.950	97,6	101,3
20 Drugi troškovi poslovanja	7.368	8.957	6.960	82,3	105,9
21 Finansijski troškovi i rashodi	5.283	4.177	5.140	126,5	102,8
22 Drugi rashodi	68.958	59.062	58.051	116,8	118,8
23 Troškovi rezerviranja	13.174	8.345	6.334	157,9	208,0
UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	971.179	987.396	919.193	98,4	105,7
NETO-DOBIT	37.044	10.324	7.087	358,8	522,7

*obuhvata kupce na 110 kV i 35 kV naponu kojima se električna energija prodaje po osnovu vršenja usluge javnog snabdjevača

PRIHODI

Ukupan ostvareni prihod JP EPBiH u 2013. godini iznosi 1.008,2 mil. KM i veći je od planiranog za 10,5 mil. KM ili 1,1%. U odnosu na 2012. godinu, ukupni prihodi su veći za 81,9 mil. KM ili za 8,8%.

TROŠKOVI I RASHODI

Ukupni ostvareni troškovi i rashodi za 2013. godinu iznose 971,2 mil. KM što je manje od planiranih za 16,2 mil. KM ili za 1,6%. U odnosu na 2012. godinu, troškovi i rashodi povećani su za 52,0 mil. KM ili 5,7% zbog uvećanih ostalih troškova materijala, usluga održavanja, drugih troškova usluga, troškova amortizacije, drugih troškova rada, vodoprivrednih naknada, dažbina, drugih troškova poslovanja, drugih rashoda i troškova rezerviranja.

NAPLATA PRIHODA

Stepen naplate isporučene električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom distributivnih i kvalificiranih kupaca ostvaren je u procentu od 94,2% i predstavlja odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini gdje su u izračun uključena potraživanja iz ranijih godina i utužena potraživanja (kao nazivnik) i uplate (kao brojnik) po računima. Ovaj procenat niži je od ostvarenog (95,0%) u 2012. godini za 0,8%.

U narednoj tabeli daje se hronološki prikaz stepena naplate isporučene električne energije od distributivnih i kvalificiranih kupaca za posljednjih 5 godina.

godina	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
stepen naplate	95,7	95,7	95,4	95,0	94,2

Stepen naplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 78,7% u podružnici ED Mostar, do 99,1% u podružnici ED Bihać, a što se vidi u niže navedenoj tabeli:

Podružnice JP EPBiH	2013.	2012.
	%	%
ED Sarajevo	94,7	96,4
ED Tuzla	98,8	98,3
ED Zenica	92,3	92,3
ED Bihać	99,1	98,5
ED Mostar	78,7	77,0
UKUPNO	94,6	94,8
Kvalificiranih	89,8	97,4
UKUPNO	94,2	95,0

Stepen naplate prihoda od prodaje električne energije, iskazan kao odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini (bez salda nenaplaćenih potraživanja iz ranijih godina), daje povoljniji procenat naplate koji iznosi 99,1%.

Naplaćena sredstva po osnovu snabdijevanja drugog reda i trgovine električnom energijom ostvarena su u 100 % iznosu.

FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA**POKAZATELJI BILANSA USPJEHA**

	Ostvarenje 2013.	plan	Ostvarenje 2012.
Proizvodnja el. energije (GWh)	7.473,0	7.285,9	6.509,0
Operativni prihod (hilj.KM)	972.688,9	973.892,0	888.033,6
Prihod od prodaje el. energ. i pom. usluga	936.170,6	932.948,3	850.099,5
Prihod od pomoćnih djelatnosti, materijala i usluga	36.518,3	40.943,8	37.934,1
Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)	767.649,1	804.517,2	739.256,6
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prijevoz uglja	394.237,1	409.756,5	379.525,0
- materijal i usluge održavanja	32.256,3	41.666,1	32.433,1
- plate i naknade plata	186.672,3	187.041,1	183.317,0
- zavisni troškovi prodaje	78.368,1	94.719,4	85.116,0
- troškovi dažbina	37.934,0	33.286,3	29.627,0
- ostali operativni troškovi	38.181,3	38.047,8	29.238,5
EBITDA	205.039,9	169.374,8	148.777,0
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	8.316,9	7.714,3	8.433,6
Amortizacija (hilj. KM)	159.842,6	165.358,4	153.079,1
EBIT	53.514,2	11.730,7	4.131,5
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op. prihod	0,954	0,996	1,005
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	1,038	1,010	1,008
Produktivnost (prihod po zaposlenom)	204,01	201,89	186,34
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,789	0,826	0,832
Troškovi zaposlenih po radniku	37,77	37,85	36,88
Proizvodnja po radniku	1,51	1,47	1,31
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu	96,3	99,0	99,2
Prosječan broj zaposlenih (stanje kraj mjeseca / 12)	4.942	4.942	4.971

Trošak proizvodnje/operativni prihod	40,53%	42,07%	42,74%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	3,32%	4,28%	3,65%
Trošak rada/operativni prihod	19,19%	19,21%	20,64%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	8,06%	9,73%	9,58%
Troškovi dažbina/operativni prihod	3,90%	3,42%	3,34%
Ostali troškovi/operativni prihod	3,93%	3,91%	3,29%



REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U 2013. godini JP EPBiH je ostvarilo nivo investicionih ulaganja u iznosu 138,7 miliona KM. Ulaganja su realizirana u projekte rekonstrukcije i modernizacije postojećih elektroenergetskih objekata, postrojenja i mreža, kapitalne projekte, IKT i zajedničke projekte.

Ulaganja u djelatnosti proizvodnje

Najznačajniji projekti realizirani u 2013. godini koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- kapitalni remont Bloka 5 u TE "Tuzla";
- kapitalni remont Bloka 5 u TE "Kakanj";
- nabavka gorionika kotla Bloka 7 u TE "Kakanj";
- sanacija dotrajale krovne konstrukcije skladišta i pratećih objekata u TE "Tuzla";
- sanacija fasada blokova 1 do 4 u TE "Kakanj";
- nabavka pokretnih traka mostova za dogorijevanje blokova 4 i 5 u TE "Tuzla";
- nabavka cijevi za šljakovode blokova 3, 4, 5 i 6 u TE "Tuzla";
- sanacija čelične konstrukcije transportnih rostova otpreme šljake i pepela sa AKZ u TE "Kakanj";
- remont vagona u TE "Tuzla";
- nabavka manevar lokomotive u TE "Tuzla";
- završetak sanacije štete na agregatu br. 2 HE "Grabovica";
- eliminisanje curenja kroz tijelo brana HE "Grabovica" i HE "Salakovac";
- rekonstrukcija 35 kV postrojenja HE "Jablanica" brana I ulazna građevina i zamjena 35 kV postrojenja HE "Grabovica" i HE "Salakovac" (realizirano cca 30-40% projekta);
- rekonstrukcija hidrauličnih sistema za upravljanje preljevnim i ispusnim organima i remont pomoćnog i regulacionog zatvarača temeljnog ispusta HE "Salakovac";
- unapređenje Sistema lokalnog i daljinskog upravljanja HE "Salakovac";
- regulacija korita rijeke Neretve na potezu brana – izlazni organi HE "Jablanica".

Ulaganja u djelatnost distribucije

Od projekata koji su realizirani u 2013. godini, bitno je istaknuti realizaciju projekta kojim je omogućeno alternativno napajanje kupaca na području Bune i Blagaja u ED "Mostar", pri čemu je izvršena rekonstrukcija TS 35/10 kV Blagaj i izgrađen kablovski vod Blagaj-Buna, nazivnog napona 35 kV.

Izvršena je i rekonstrukcija primarnih transformatorskih stanica Salakovac, Musala i Vrapčići, nazivnog napona 35/10 kV i sanacija vodova:

- DV 2x35 kV TE Tuzla-TS 35/10/6 kV Brana Modrac i TS 35/6 kV Cementara i
- DV 2x35 kV TS 110/35 kV Lukavac-TS 35/10/6 kV Brana Modrac i TS 35/6 kV Cementara, te rekonstrukcija transformatorskih stanica Živinice 1, Živinice 2, Tuzla 1, Tuzla 2 i Gračanica, nazivnog napona 35/10 kV, na području podružnice ED "Tuzla".

U 2013. godini završeni su radovi na realizaciji Projekta obnove električne energije II – EIB projekat „Isporuka i instalacija postrojenja i opreme“ koji je finansiran iz kreditnih sredstava EIB. Ukupna vrijednost projekta je 59,9 miliona KM (kreditna sredstva 55,1 milion KM i vlastita sredstva 4,8 miliona KM) i realiziran je u periodu 2010.-2013. godina.

Kroz ovaj projekat rekonstruirano je i izgrađeno 300 km srednjonaponske i 254 km niskonaponske distributivne mreže, 127 transformatorskih stanica i 9.000 priključaka za domaćinstva.

KAPITALNA ULAGANJA

S ciljem daljnjeg osiguranja baznog dijela proizvodnje JP EPBiH, osiguranja dugoročnog kontinuiteta u radu rudnika, zadovoljenja ograničenja emisija na nivou JP EPBiH kao cjeline, daljnjeg povećanja energetske efikasnosti proizvodnje, te kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja električnom energijom prioritet EPBiH bile su aktivnosti na realizaciji pripreme izgradnje novih zamjenskih termokapaciteta i novih kapaciteta na bazi obnovljivih izvora.

Blok 7 - 450 MW u TE "Tuzla"

- ishodovano načelno odobrenje Ministarstva prostornog uređenja FBiH za građenje složene energetske građevine
- završen tenderski dokument treće faze „Finalna i najbolja ponuda“ i dostavljen kandidatima koji su prošli u II fazu izbora projektnog partnera
- pokrenut postupak eksproprijacije nekretnina za potrebe izgradnje Bloka 7 TE "Tuzla"
- realiziran Program prijateljskog okruženja sa Općinom Tuzla u vrijednosti 3,6 miliona KM

Blok 8 - 300 MW u TE "Kakanj"

- ishodovano načelno odobrenje Ministarstva prostornog uređenja FBiH za građenje složene energetske građevine
- na osnovu potpisanog Ugovora o realizaciji Programa prijateljskog okruženja sa Općinom Kakanj od ugovorenih 3,0 miliona KM realizirano je i plaćeno 2,3 miliona KM

HE "Vranduk" - 19,63 MW na rijeci Bosni - općina Zenica

- ishodovano načelno odobrenje Ministarstva prostornog uređenja FBiH za građenje složene energetske građevine
- donesena Odluka o investicionom ulaganju u izgradnju HE "Vranduk" na rijeci Bosni
- izabran tehnički konsultant za pružanje konsultantskih usluga za pripremu tenderske dokumentacije i praćenje izgradnje HE
- provedena prva faza eksproprijacije nekretnina za potrebe izgradnje HE "Vranduk"
- potpisan Ugovor o kreditu sa EBRD-om za finansiranje projekta izgradnje HE "Vranduk" i "Una Kostela" u iznosu 35 miliona eura (26 miliona eura za HE "Vranduk")

HE "Ustikolina" - 60,48 MW na rijeci Drini u općinama Foča-Ustikolina i Goražde

- okončana izrada Idejnog projekta
- dopunjena i korigirana Studija utjecaja na okoliš na osnovu komentara i sugestija Ministarstva okoliša i turizma FBiH (FMOiT) i provedene javne rasprave

HE "Una Kostela" i Aneks - 9,4 MW i 6,1 MW na rijeci Uni u općini Bihać

- potpisan Ugovor o kreditu sa EBRD-om za finansiranje projekta izgradnje HE "Vranduk" i "Una Kostela" u iznosu 35 miliona eura (9 miliona eura za HE "Una Kostela")
- nakon provedenog postupka pretkvalifikacija, pretkvalificirano je 6 kandidata za izbor konsultanta za izradu idejnog projekta za rekonstrukciju i proširenje HE "Una Kostela"

HE "Janjići" - 13,2 MW na rijeci Bosni u općini Zenica

- okončana izrada Studije ekonomske opravdanosti u svrhu obnavljanja zahtjeva za dodjelu koncesije, započeti pregovori s ciljem usaglašavanja elemenata ugovora o dodjeli koncesije za izgradnju HE "Janjići"
- potpisan ugovor za izradu Idejnog projekta
- Vijeće ministara BiH odredilo delegaciju za vođenje pregovora radi zaključivanja Sporazuma o zajmu i projektu sa KfW-om u iznosu 30 miliona eura

HE "Kruševo" - 10,69 MW sa HE "Zeleni Vir" - 2,36 MW na rijeci Bioštici - općina Olovo

- urađeni „Projekti za deminiranje“ područja svih objekata i akumulacija planiranih HE "Kruševo" i HE "Zeleni Vir", te izvršeno deminiranje u sklopu projekta „Pridvornica 5"
- nakon provedene tenderske procedure, za tehničko izviđanje područja planiranog za izgradnju HE "Kruševo" izabran je izvođač radova
- sa predstavnicima WBIF-a usaglašena dinamika realizacije ugovora
- raspisan tender za izbor ponuđača za reviziju idejnih projekata HE "Kruševo" i HE "Zeleni Vir"

HE "Kovanići" - 13,5 MW na rijeci Bosni u općinama Zenica i Žepče

- objavljen Poziv za izražavanje interesa za konsultantske usluge – Studija izvodljivosti izgradnje HE "Kovanići"
- potpisan Sporazum o finansiranju između KfW-a i JP EPBiH u iznosu 0,85 miliona eura (1,67 miliona KM) prethodne i pripremne aktivnosti za

izgradnju HE "Kovanići"

- upućeni zahtjevi za saglasnost za izvođenje istražnih radova općinama Zenica i Žepče

HE "Čaplje" - 11,62 MW na rijeci Sani - općina Sanski Most

- WBIF izabrao konsultanta i započeta izrada tehničke dokumentacije,
- prikupljene saglasnosti/mišljenja korisnika/posjednika/vlasnika zemljišta za formiranje zahtjeva za sticanje urbanističke saglasnosti za izvođenje istražnih radova
- nakon prezentacije projekta, Općinsko vijeće Sanskog Mosta nije dalo podršku i saglasnost za izvođenje istražnih radova, te je Ministarstvo prostornog uređenja FBiH (FMPU) odbilo zahtjev za izdavanje urbanističke saglasnosti

HE "Unac" – vršna HE instalirane snage 72 MW na rijeci Unac - općina Bihać

- Općinsko vijeće Bihaća podržalo stručne stavove i prijedloge JP EPBiH iznesene u toku Javne rasprave Plana „Sliv rijeke Une“ i donijelo Zaključak o davanju saglasnosti za realizaciju II faze istražnih radova za utvrđivanje vodonepropusnosti hidroakumulacije HE "Unac". Zaključak Općine Bihać dostavljen Ministarstvu prostornog uređenja FBiH (FMPU) na implementaciju
- Federalno ministarstvo prostornog uređenja odbilo je izdati saglasnost za provođenje istražnih radova, naglašavajući da je takva aktivnost u potpunosti suprotnosti sa planskim rješenjima u Prijedlogu Prostornog plana Federacije BiH

HE "Vinac" i HE "Babino Selo" – na rijeci Vrbas

- stav Općine Jajce da ne dozvoli izgradnju hidroenergetskih objekata iznad 5 MW na teritoriji općine onemogućuje realizaciju projekta HE "Vinac", analizirano je novo, prihvatljivije tehničko rješenje HE "Torlakovac" koje je povoljno za realizaciju s aspekta eksproprijacije zemljišta, raseljavanja stanovništva i potapanja objekata
- pribavljena je saglasnost Općinskog vijeća Donji Vakuf za izvođenje istražnih radova za HE "Babino Selo" i HE "Torlakovac"

HE "Tegare" i HE "Kozluk" – na rijeci Drini

- pokrenute su aktivnosti na zaključenju međudržavnog ugovora između Bosne i Hercegovine i Srbije s ciljem realizacije ovog projekta

Priprema i izgradnja I i II faze MHE na slivu rijeke Neretvice

- Federalno ministarstvo okoliša i turizma (FMOiT) izdalo je okolinske dozvole za mHE: Donji Obalj, Obaštica, Duboki potok 2, Podhum 1, Podhum 2 i Mala Neretvica – ušće,
- završene prethodne i pripreme aktivnosti (hidrološke i geološke podloge, geodetska snimanja) s ciljem optimizacije projektnih parametara prve faze izgradnje malih hidroelektrana
- u toku je dorada idejnih, te izrada glavnih i izvedbenih projekata za četiri mHE iz I faze izgradnje
- završene su aktivnosti u cilju otpočinjanja eksproprijacije zemljišta za izgradnju tri mHE iz I faze izgradnje
- Ministarstvo prostornog uređenja FBiH (FMPU) izdalo načelne urbanističke saglasnosti za: Srijanski Most, Gorovnik–ušće i Crna Rijeka
- realiziran je dio aktivnosti iz Programa prijateljskog okruženja sa Općinom Konjic

Projekti vjetroelektrana „Priprema i izgradnja vjetroelektrane Podveležje, Grad Mostar“

- provedena je tenderska procedura za izbor konsultanta prema pravilima KfW-a
- završena tenderska procedura za Projekat snimanja nultog stanja ptica i šišmiša na lokalitetu VE "Podveležje", te potpisan Ugovor sa odabranim ponuđačem
- dobivena Načelna saglasnost za građenje složene građevine, HNK - Ministarstvo građenja i prostornog uređenja
- ishodovana Okolinska dozvola koju je izdalo Ministarstvo okoliša i turizma FBiH
- objavljen tender za izradu Glavnog projekta pristupnih puteva i montažnih platoa
- pripremljen tender za izradu glavnog projekta za trafostanicu 110/35 kV

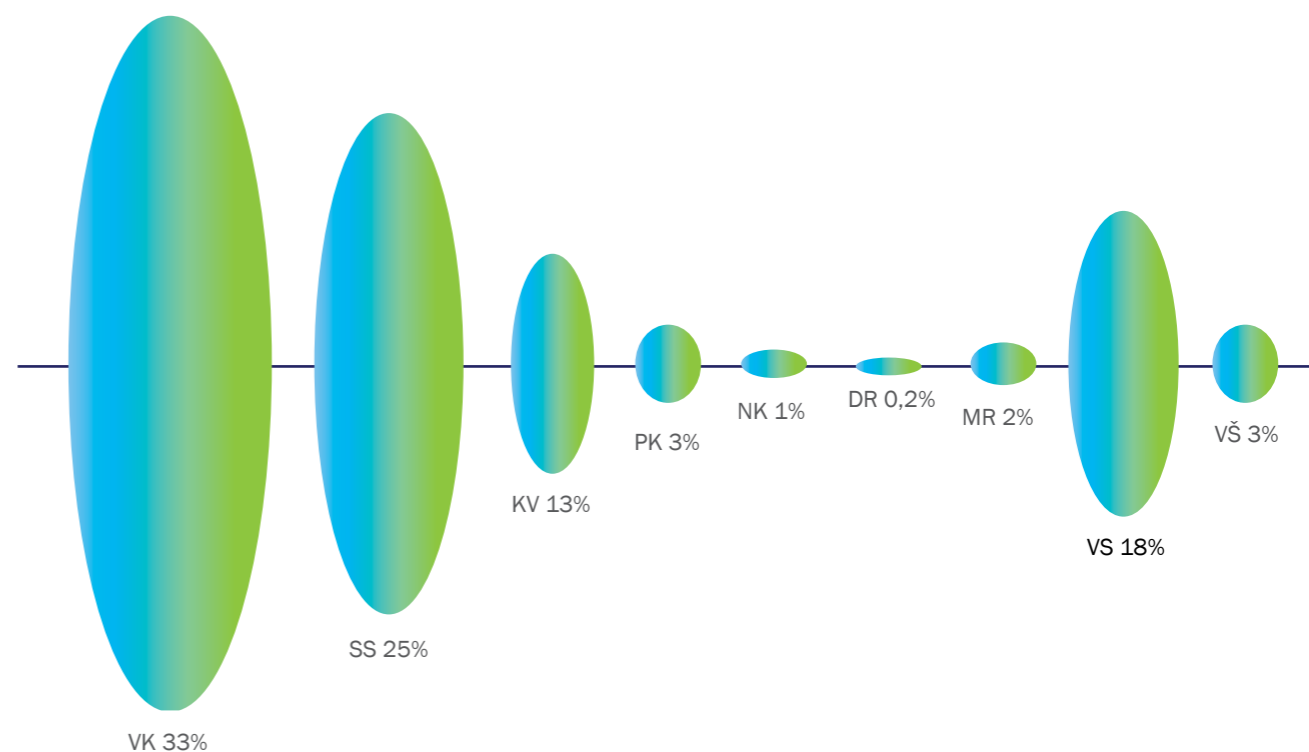




REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Na dan 31.12.2013. godine u Društvu je bilo 4.928 zaposlenika po svim kategorijama. U toku godine bilo je 427 prestanaka o radu po svim osnovama.

KVALIFIKACIONA STRUKTURA ZAPOSLENIH NA NEODREĐENO VRIJEME



NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
48	162	644	1227	1617	168	876	89	17

Realiziran je značajan broj internih i eksternih edukacija, workshopova, prezentacija, specijalističkih seminara, stručno-konsultativnih radionica iz različitih oblasti od interesa za Društvo. Različitim vidovima obučavanja obuhvaćeno je oko 1.000 zaposlenika.

REALIZACIJA
PLANA
LJUDSKIH
RESURSA



BROJ ZAPOSLENIH PO PODRUŽNICAMA

		2012.		2013.		udio
		Ukupno	Bez pripravnika i zamjene	Ukupno	Bez pripravnika i zamjene	
DIREKCIJA		382	375	382	376	7,7%
PODRUŽNICE	Ukupno	4561	4506	4546	4479	92,3%
	HE na Neretvi	388	385	391	388	8,0%
	TE "Kakanj"	628	621	631	621	12,8%
	TE "Tuzla"	723	714	724	714	14,7%
	ED Bihać	424	422	428	422	8,7%
	ED Mostar	230	227	227	224	4,6%
	ED Sarajevo	658	652	639	633	13,0%
	ED Tuzla	704	692	706	689	14,2%
	ED Zenica	806	793	800	788	16,2%
UKUPNO EPBiH		4943	4881	4928	4855	

BROJ ZAPOSLENIH PO DJELATNOSTIMA

	2012.		2013.		Udio
	Ukupno	Bez pripravnika i zamjene	Ukupno	Bez pripravnika i zamjene	
Uprava i funkcije podrške	316	309	316	311	6,4%
PROIZVODNJA	1792	1773	1800	1777	36,6%
DISTRIBUCIJA	2425	2395	2406	2365	48,7%
SNABDIJEVANJE	387	381	382	379	7,8%
TRGOVINA	23	23	24	23	0,5%
UKUPNO EPBiH	4943	4881	4928	4855	



ZAŠTITA OKOLINE/OKOLIŠA

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo (JP EPBiH), tokom 2013. godine, nastavilo je sa aktivnostima okolinskog upravljanja u okviru svojih poslovnih aktivnosti. Okolinsko upravljanje se realizira putem nadležnih službi u Direkciji Društva i njenim podružnicama, te stručnih timova koji se formiraju prema nastaloj tekućoj problematici.

PRAĆENJE MEĐUNARODNE I DOMAĆE LEGISLATIVE

JP EPBiH kontinuirano prati međunarodnu i domaću legislativu i pravovremeno reagira na nastale obaveze.

U skladu sa obavezama implementacije pravne stečevine iz oblasti okoliša po Ugovoru o energetske zajednici Jugoistočne Evrope pripremljen je i usvojen Plan i program JP EPBiH za redukciju emisija iz postojećih termoelektrana. Plan je ujedno bio podloga za pripremu Dugoročnog plana razvoja JP EPBiH do 2030. godine sa Strateškim planom. Spomenuti Plan će biti dio ukupnog nacionalnog Plana redukcije emisije zagađujućih materija u zrak iz postojećih velikih postrojenja za sagorijevanje (LCP NERP). JP EPBiH je aktivno učestvovalo u aktivnostima Energetske zajednice kroz članstvo u Radnoj grupi za okoliš EnZ. Kroz spomenute aktivnosti je spremno dočekalo sve odluke koje je Ministarsko vijeće EnZ donijelo, a tiču se pravne stečevine iz oblasti okoliša.

Okolinske i vodne dozvole

Tokom 2013. godine nastavljeno je sa provođenjem aktivnosti u vezi sa važećim okolinskim i vodnim dozvolama u podružnicama Društva.

U termoelektranama "Tuzla" i "Kakanj" nastavljeno je sa ispunjavanjem uvjeta postavljenih kroz važeće okolinske i vodne dozvole. Pokrenuti su i konkretni projekti. Termoelektrana "Tuzla" (TE "Tuzla") pokrenula je projekte: izgradnja zatvorenog sistema povratnih voda, izgradnja novog silosa elektrofilterskog pepela, rekultivacija prostora deponije šljake i pepela Divkovići I i II. Bitno je napomenuti da je za deponiju šljake i pepela Jezero II dobijena obnovljena okolinska dozvola. Također, dobijena je i nova Vodna dozvola.

Termoelektrana "Kakanj" (TE "Kakanj") pokrenula je pripreme aktivnosti na izradi investiciono-tehničke dokumentacije za redukciju emisije SO₂ i NO_x.

Također, pokrenut je projekat rekonstrukcije elektrostatičkog filtera na Bloku 7 – njegova dogradnja sa vrećastim filterom kako bi se ispunile granične vrijednosti emisije čvrstih čestica u zrak. Pokrenute su aktivnosti na dobijanju nove Vodne dozvole.

U okviru elektrodistributivnih podružnica provode se aktivnosti naložene kroz važeće okolinske i vodne dozvole.

MODERNIZACIJA/REKONSTRUKCIJA POSTOJEĆIH ENERGETSKIH OBJEKATA

U okviru modernizacije/rekonstrukcije postojećih energetske sistema u Podružnici TE "Tuzla" završen je projekat revitalizacije Blok 6 (215 MW). Projektom je postignuto:

- povećanje energetske efikasnosti Bloka za 4,5%
- smanjenje emisije čvrstih čestica (<30 mg/mn³)
- smanjenje emisije NO_x (<350 mg/mn³)
- instaliran je pneumatski transport pepela u silos pepela.

U okviru projekta POWER IV završen je projekat modernizacije sistema za deponovanje uglja u TE "Tuzla". Efekti projekta su:

- povećanje stepena homogenizacije svih vrsta uglja za blokove 3, 4, a time i smanjenje emisije zagađujućih polutanata u zrak,
- unapređenje tehnološkog procesa skladištenja i transporta uglja na depou 1,
- prikupljanje i odvođenje oborinskih i procjednih voda sa depoa 1, 2 i 3,
- minimiziranje rizika od požara, tj. od samozapaljenja uglja na depou,
- smanjenje emisije ugljene prašine.

U TE "Kakanj" urađeni su redovni remontni blokova 5, 6 i 7. U HE na Neretvi pokrenute su aktivnosti na rekonstrukciji Agregata broj 1 u HE "Grabovica". Pripremljena je investiciono-tehnička dokumentacija i ugovorena sanacija generatora na Agregatu.

U okviru elektrodistributivnih podružnica realiziran je projekat obnove električne energije II – EIB projekat. U okviru projekata izgrađeno je 127 transformatorskih stanica. Sve transformatorske stanice izvedene su sa hermetički zatvorenim uljnim transformatorima, a ispod svakog transformatora u kablovskim trafostanicama temelji su riješeni na način da se omogući sakupljanje cjelokupne količine ulja energetskeg

transformatora.

RAZVOJNI PROJEKTI

U okviru razvojnih projekata nastavljene su aktivnosti na pripremi projektne dokumentacije čiji sastavni dio je i dokumentacija koja se odnosi na zaštitu okoline. Za projekat HE "Vranduk", a za potrebe odobravanja kreditnih sredstava od EBRD (Evropska banka za obnovu i razvoj) urađen je ESAP/OSAP (Environmenta and Social Action Plan/Okolinski i socijalni akcioni plan). Ovim dokumentom se JP EPBiH obavezala da će provesti niz mjera kako bi se izbjegli, smanjili ili na drugi način kontrolisali potencijalni utjecaji projekata na stanovništvo i okoliš. Kod realizacije mjera u Okolinskoj dozvoli, pokrenute su aktivnosti na izradi Plana upravljanja za održavanje Starog grada Vranduk – izabran konsultant. U okviru projekta VP "Podveležje" je dobijena Okolinska dozvola. Ugovorena je izrada Studije nultog stanja ptica i šišmiša. Za projekat rekonstrukcije HE "Una Kostela", također, urađen je ESAP/OSAP. Za projekat VP "Vlašić" pokrenute su aktivnosti na izradi Studije izvodljivosti za VP "Vlašić" na nivou idejnog projekta, uključujući procjenu okolinskog i socijalnog aspekta projekta (grant sredstva Evropske investicione banke).

ENERGETSKA EFIKASNOST

U okviru strukture Sistema upravljanja energetske efikasnošću JP EPBiH realizirane aktivnosti u skladu su sa „Ciljevima energetske efikasnosti EPBiH za 2013. godinu sa Planom i programom mjera za dostizanje ciljeva.“ Provedena je edukacija timova za energetske efikasnost. Objavljena je brošura Energetska efikasnost - Doprinos zaposlenika povećanju energetske efikasnosti i promotivni letak za potrošače električne energije „Štednja električne energije“.

U TE "Kakanj" pokrenute su aktivnosti na prvom energetske pregledu s ciljem utvrđivanja početnog stanja u pogledu energetske efikasnosti. U TE "Tuzla" i TE "Kakanj" provode se aktivnosti na smanjenju specifičnog utroška topline. Ulaskom u pogon rekonstruisanog Bloka 6 u TE "Tuzla" ostvareno je znatno poboljšanje specifičnog utroška topline.



REZIME

- JP EPBiH je u 2013. godini ostvarilo rekordni prihod u iznosu 1.008,2 mil. KM, ukupne troškove i rashode od 971,2 mil. KM i ostvarilo neto-dobit od 37 mil.KM.

Poslovanje Javnog preduzeća u 2013. godini karakterizira:

- pogonska spremnost i povoljna hidrološka situacija rezultirale su rekordnom proizvodnjom električne energije u količini od 7.473,0 GWh, što je rekord u periodu nakon 1990. godine (posmatrajući proizvodne jedinice koje su sada u pogonu);
- ostvareni dotoci na profilima Hidroelektrana bili su veći za 39,4% u odnosu na Plan ili čak 72,5 % veći od ostvarenih dotoka u 2012. godini;
- povoljne hidrološke prilike rezultirale su povećanjem proizvodnje hidroelektrana u odnosu na Plan (za 468,2 GWh), što je dovelo i do smanjenja prosječnih jediničnih troškova proizvodnje;
- povećanje tržišne prodaje električne energije za 11,6% u odnosu na planiranu prodaju, a čak 42,8 % više u odnosu na 2012. godinu;
- nastavak aktivnosti na realizaciji pripreme značajnih kapitalnih i drugih ulaganja u proizvodnoj i distributivnoj djelatnosti (donesena odluka o ulaganju u izgradnju HE "Vranduk" i potpisan ugovor o kreditu sa EBRD-om za finansiranje projekta izgradnje HE "Vranduk" i "Una Kostela", okončani radovi na realizaciji Projekta obnove električne energije II - EIB projekat „Isporuka i instalacija postrojenja i opreme“);
- redovno i pouzdano snabdijevanje kupaca električnom energijom uz ispunjenje svih ugovorenih obaveza na tržištu električne energije i zadovoljavajućim stepenom naplate od 94,2% (sa saldom potraživanja iz ranijih godina);
- održavana je solidna likvidnost Društva uz redovno podmirenje obaveza prema dobavljačima, državi i zaposlenim, a ostvarena neto-dobit od 37 mil. KM spada među najbolje finansijske rezultate u posljednjih 20-ak godina.

Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Obavili smo reviziju priloženih nekonsolidovanih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ('Društvo') koji se sastoje od nekonsolidovanog izvještaja o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2013. godine, nekonsolidovanog izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, promjenama u kapitalu i gotovinskim tokovima za godinu koja je tada završila, te zabilješki koje sadrže sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostala objašnjenja.

Odgovornost Uprave za nekonsolidovane finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje i objektivni prikaz ovih nekonsolidovanih finansijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja, te za takve interne kontrole za koje Uprava odredi da su nužne za sastavljanje finansijskih izvještaja bez materijalno značajnih grešaka koje mogu nastati kao posljedica prevare ili pogreške.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti mišljenje o ovim nekonsolidovanim finansijskim izvještajima na osnovu naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu sa Međunarodnim revizijskim standardima. Ovi standardi nalažu pridržavanje relevantnih etičkih pravila, te planiranje i provođenje revizije kako bi se s razumnom mjerom sigurnosti utvrdilo da su nekonsolidovani finansijski izvještaji bez materijalno značajnih grešaka.

Revizija uključuje provođenje procedura u svrhu pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u finansijskim izvještajima. Odabir procedura ovisi o našoj prosudbi, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnih grešaka u finansijskim izvještajima koje mogu nastati kao posljedica prevare ili pogreške. U procjenjivanju tih rizika, razmatramo interne kontrole relevantne za sastavljanje i objektivni prikaz finansijskih izvještaja u svrhu provođenja revizijskih procedura u skladu s postojećim okolnostima, a ne u svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva. Revizija isto tako uključuje ocjenu primijenjenih računovodstvenih politika, primjerenost računovodstvenih procjena koje je definirala Uprava, kao i ocjenu ukupnog prikaza finansijskih izvještaja.

Uvjereni smo da su nam pribavljeni revizijski dokazi dovoljni i čine odgovarajuću osnovu u svrhu izražavanja našeg mišljenja.

Osnova za uslovno mišljenje

1. Kao što je prezentirano u *Zabilješci 16 – Nekretnine, postrojenja i oprema*, posljednja procjena fer vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme izvršena je na dan 31. decembra 2004. godine. U skladu s Međunarodnim standardom finansijskog izvještavanja MRS 16, "Nekretnine, postrojenja i oprema", kad se fer vrijednost revalorizirane imovine znatno razlikuje od njezine knjigovodstvene vrijednosti, tada je potrebna daljnja revalorizacija. Društvo je u procesu pripreme procjene fer vrijednosti nekretnina postrojenja i opreme, međutim ta procjena nije napravljena do datuma ovog izvještaja. Postoje indikacije da je fer vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme različita od njene knjigovodstvene vrijednosti na datum izvještavanja. Dodatno, Društvo nije objavilo za svaku grupu nekretnina, postrojenja i opreme koja je revalorizovana, knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila priznata da se sredstva vode po metodi troška. Efekti ovih odstupanja od Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja, ako ih ima, na nekonsolidovane finansijske izvještaje na dan i za godinu koja završava 31. decembra 2013. godine nisu utvrđeni.

Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (nastavak)

2. Kao što je navedeno u *Zabilješci 19 - Ulaganje u zavisna društva*, Društvo ima ulaganja knjigovodstvene vrijednosti od 170.287 hiljada KM. Ulaganje u zavisna preduzeća je priznato po trošku. Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos ulaganja u zavisna preduzeća manji od troška ulaganja. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36, "Umanjenje vrijednosti sredstava" zahtjeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa. Takva procjena nije napravljena. Efekat ovog odstupanja na nekonsolidovane finansijske izvještaje nije određen.

Uslovno mišljenje

Prema našem mišljenju, osim za efekte činjenica koje su navedene u *Osnovi za uslovno mišljenje*, nekonsolidovani finansijski izvještaji prikazuju fer i istinito nekonsolidovani finansijski položaj Društva na dan 31. decembra 2013. godine, nekonsolidovane rezultate njegovog poslovanja i nekonsolidovane novčane tokove za godinu koja je tada završila sukladno Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.

Ostale činjenice

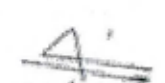
Nekonsolidovani finansijski izvještaji Društva na dan i za godinu koja je završila 31. decembra 2012. godine, su revidirani od strane drugog revizora koji je na dan 22. marta 2013. godine izrazio mišljenje s rezervom na te finansijske izvještaje.

KPMG B-H d.o.o. za reviziju

Registrovani revizori
Zmaja od Bosne 7-7A/III
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina

30. aprila 2014. godine

Za i u ime KPMG B-H d.o.o. za reviziju:


Manal Bećirbegović
Izvršni direktor



Senad Pekmez
FBiH ovlašten revizor
Broj licence: 3090044102

