

Izvješće o  
poslovanju za  
I-XII mj. 2018.  
godine

# S A D R Ž A J

---

<b>I Uvod.....</b>	<b>2-4</b>
<b>II Izvješće o radu OJ .....</b>	<b>5-14</b>
<b>III Elektroenergetska bilanca .....</b>	<b>15-21</b>
<i>Ostvarena proizvodnja električne energije.....</i>	<i>16-17</i>
<i>Gubici, troškovi el. energije I-XII 2018 .....</i>	<i>19</i>
<i>Pregled naplate i cijene električne energije .....</i>	<i>20</i>
<i>Grafički prikaz strukture fakturiranja el. energije.....</i>	<i>21</i>
<b>IV Zaposlenički potencijali.....</b>	<b>22-24</b>
<b>V Kratak osvrt na financijsko poslovanje Društva .....</b>	<b>25-40</b>
▪ <i>Bilanca stanja .....</i>	<i>27</i>
▪ <i>Bilanca uspjeha.....</i>	<i>28</i>
▪ <i>Rashodi poslovanja.....</i>	<i>29-36</i>
▪ <i>Ostvarene plaće.....</i>	<i>37</i>
▪ <i>Realizacija plana otplate kredita .....</i>	<i>38</i>
▪ <i>Financijski pokazatelji poslovanja .....</i>	<i>39-40</i>
<b>VI Realizacija plana investicijskih ulaganja.....</b>	<b>41-54</b>
▪ <i>Proizvodnja električne energije .....</i>	<i>42-43</i>
▪ <i>Distribucija električne energije .....</i>	<i>44-52</i>
▪ <i>Opskrba električnom energijom .....</i>	<i>53</i>
▪ <i>Direkcija Društva .....</i>	<i>54</i>

## I. UVOD

---

### ***Pravni status i organizacijski ustroj Društva***

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo, sa sjedištem u Mostaru, Mile Budaka 106 A (u dalnjem tekstu: Društvo) ima pravni kontinuitet od 17.11.1992. godine kada je u sudski registar Višega suda u Mostaru u registarskom ulošku br. 1-3177 upisano Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ s.p.o. Mostar, koje je u srpnju 1996. godine preoblikovano u društvo s ograničenom odgovornošću, s imenom tvrtke: Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.o.o. Mostar.

Na temelju pravomoćnog Rješenja o odobrenju upisa izvršene privatizacije u sudski registar Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH broj: 03-19-185/04 od 15.1.2004. godine izvršena je privatizacija 10% državno kapitala Društva.

Sukladno odredbama predmetnog rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH i odredbama članka 76. Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o gospodarskim društvima («Službene novine F BiH», broj 29/03), održana je Prva Skupština dioničkog Društva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar, 08.03.2004. godine.

Na prvoj Skupštini dioničkoga Društva, donesena je Odluka o promjeni oblika i usklađivanju statusa Društva sa Zakonom o gospodarskim društvima i označenom Rješenju Agencije za privatizaciju u F BiH, donesen je Statut dioničkoga Društva, te izabrana njegova tijela.

Na temelju navedenih akata, Društvo je promijenilo oblik u dioničko društvo, promijenilo ime tvrtke koja glasi: Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, uskladilo kapital i djelatnost.

Djelatnost Društva je utvrđena Statutom Društva.

Tijela Društva utvrđena su Statutom Društva, a to su: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava Društva, koju čini: generalni direktor i izvršni direktori Društva.

Društvo je upisano u sudski registar Višega suda u Mostaru (sada je to nadležnost Općinskog suda Mostar) u matični- registarski broj subjekta upisa: 1-3177, kao i u Registar kod Komisije za vrijednosne papire Federacije BiH na temelju Rješenja Komisije

br. 03-19-221/04 od 21.4.2004. godine, te je s Registrom za vrijednosne papire u Federaciji BiH 28.4.2004. godine sklopljen Ugovor o vršenju poslova registriranja, čuvanja i održavanja podataka o vrijednosnim papirima za račun Društva.

Društvo je kao pravni subjekt prema Standardnoj klasifikaciji djelatnosti razvrstano u Šifru podrazreda djelatnosti: 35.11 Proizvodnja električne energije.

Identifikacijski broj Društva je: 4227248350007, a ID br. PDV je: 227248350007. Temeljni kapital Društva u iznosu od 736.166.000 KM je podijeljen na 7.361.660 redovnih (običnih) dionica.

Nominalna vrijednost dionice je 100,00 KM.

Temeljni kapital Društva sastoji se od:

- privatizirana-dioničkoga kapitala koji čini 10% temeljna kapitala Društva,
- državna kapitala koji čini 90 % temeljna kapitala Društva.

#### Djelatnosti Društva u unutarnjem prometu:

Proizvodnja i distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, trgovina električnom energijom (prodaja i kupovina), mjerjenje električne energije na mjestima preuzimanja i isporuke električne energije, servisiranje i umjeravanje mjernih instrumenata električne energije (baždarenje), zastupanje i posredovanje na tržištu električne energije, prijenos električne energije, gradnja vodova za električnu struju i telekomunikacije, gradnja hidro građevinskih objekata, gradnja ostalih građevina niskogradnje, d. n., elektroinstalacijski radovi, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za određene proizvode ili skupine ostalih proizvoda, trgovina na veliko ostalim strojevima i opremom i ostale poslovne djelatnosti propisane Statutom Društva u skladu s važećom Klasifikacijom djelatnosti.

#### Djelatnosti Društva u vanjskotrgovinskom prometu je:

- uvoz i izvoz električne energije,
- uvoz i izvoz roba i pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti,
- posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga,
- uvoz rezervnih dijelova, reproduksijskoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti,
- obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

#### **Struktura dioničara Društva**

Na temelju Rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH o odobravanju Programa privatizacije i Početne bilance poduzeća, u 2002. godini proveden je Javni upis dionica i u drugom krugu, prodano 10% ukupnoga kapitala Društva u iznosu od 73.616.600 KM.

Najveći udio kod pravnih osoba ima Vlada Federacije BiH sa 6.626.306 dionica ili s 90%, a ostatak je u vlasništvu investicijskih fondova, banaka i ostalih pravnih osoba rezidenata i ne rezidenata.

#### **Trgovanje na Burzi – SASE**

Dana 15.9.2004. godine JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je uvrštena na SASE – Sarajevsku burzu vrijednosnih papira, pod simbolom emitenta JPEMR, a početna vrijednost dionice iznosila je 50 KM. Za dvije i pol godine vrijednost je dionice JPEMR-a povećana za više od 3 puta, da bi nakon toga svih sljedećih godina bilježila znatno niže vrijednosti. Prosječna vrijednost dionice JPEMR na sljedeće dane trgovanja tijekom 2018. godine iznosila je :

- |                      |            |
|----------------------|------------|
| - 15.1.2018. godine  | 15,00 KM   |
| - 21.5.2018. godine  | 27,00 KM i |
| - 28.12.2018. godine | 24,50 KM   |

### ***Udjeli u povezanim pravnim osobama***

JP „Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u temeljnog kapitalu Poduzeća „Konstruktor - Neretva“ d.o.o. Čapljina u iznosu od 859.665 KM, odnosno 14% ukupnog temeljnog kapitala. Dana 27.02.2018. godine imenovano je povjerenstvo sa zadaćom da utvrdi stanje u povezanom poduzeću „Konstruktor – Neretva“ d.o.o. i predloži mjere u očuvanju udjela. U izvješću Povjerenstva, koje je usvojeno na Upravi Društva održanoj 05.04.2018. godine, utvrđena je prezaduženost društva „Konstruktor- Neretva“ d.o.o. Čapljina, kao i da ni jedna zakonska mogućnost neće omogućiti povrat udjela niti će omogućiti nastavak poslovanja. Na temelju tog izvješća izvršena je ispravka vrijednosti udjela, sukladno MRS 39 – umanjenje vrijednosti finansijske imovine, uz ispravku vrijednosti od 859.665 KM.

U temeljnog kapitalu poduzeća „Elektrokontrol HZ HB“ d.o.o. Čapljina koji iznosi 432.500,00 KM JP „Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u iznosu od 247.139 KM ili 57,14 %.

### ***Tehnički podatci***

JP „Elektroprivreda HZHB“ d.d. Mostar, raspolaže sa sedam hidroelektrana ukupne snage 852 MW, te jednom vjetroelektranom (VE Mesihovina), koja se sastoji od 22 vjetroagregata, ukupne snage 50,6 MW. Vlastitom proizvodnjom električne energije zadovoljava se od 40% do 75% potreba potrošnje (ovisno o godišnjoj potrošnji i hidrologiji), a nedostatna energija nabavlja se na tržištu.

Poduzeće raspolaže s 12.652 kilometara nadzemne i podzemne distributivne mreže i to 291 km mreže naponske razine 35 kV, 4.134 km mreže naponske razine 10(20) kV i 8.227 km mreže naponske razine 0,4 kV .

Ukupna instalirana snaga distribucijskih transformatora postrojenja 35/10(20) kV iznosi 96,6 MW, a transformatorskih postrojenja 10(20)/0,4 kV iznosi 1.108,1 MW. Ukupan broj transformatorskih postrojenja je 3.713. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar opskrblije oko 193.500 kupaca (potrošača) električne energije.

Poduzimaju se aktivnosti na smanjenju gubitaka kao i izmještanju mjernih mesta utroška električne energije te razvoja sustava daljinskoga očitanja brojila.

## ***II. IZVJEŠĆE O RADU ORGANIZACIJSKIH JEDINICA***

---

### **Proizvodnja električne energije**

Proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora je strateška opredijeljenost EP HZHB za osiguranje nedostajućih kapaciteta iz obnovljivih izvora te poštivanje međunarodnih dogovora kada je riječ o zaštiti okoliša. Ono što proizlazi iz takve opredijeljenosti izazovi su tržišta s kojima se suočavamo i koje rješavamo. Pored izgradnje VE Mesihovina, u općini Tomislavgrad JP Elektroprivreda HZ HB intenzivno radi na pripremi izgradnje CHE Vrilo snage 66 MW i investicijske vrijednosti oko 90 mil. Eura. U tijeku su aktivnosti pripreme za izgradnju CHE Vrilo, izrada projektne i natječajne dokumentacije, ishođenje suglasnosti i rješavanje imovinsko-pravnih odnosa. Ovaj projekt planiramo pustiti u pogon do kraja 2023. godine. CHE Vrilo s vjetroelektranom Mesihovina i budućim vjetroelektranama u okruženju zapravo su temelj cjelovitog projekta korištenja obnovljivih izvora energije. Sukladno važećim Odlukama i Planovima poslovanja JP „Elektroprivreda HZ H-B“, Društvo obavlja aktivnosti pripreme za izgradnju drugih hidroelektrana i vjetrolektrana (CHE Kablić, VE Poklečani, VE Velika Vlajna) kao i aktivnosti pripreme za izgradnju malih hidroelektrana i solarnih elektrana.

Pored investicija u nove energetske objekte, Društvo konstantno ulaže u modernizaciju proizvodnih kapaciteta u cilju sigurne i stabilne opskrbe električnom energijom svih svojih kupaca.

### **Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata (PIPO)**

Strateškim planom i programom za energetiku BiH razvojni projekti JP „Elektroprivreda hrvatske zajednice Herceg-Bosne“ d.d. Mostar uvršteni su u prioritetne projekte BiH. Prema Odluci Vlade FBiH od 15. veljače 2010. godine o proglašenju javnoga interesa i pristupanju pripremi i izgradnji 28 prioritetnih elektroenergetskih objekata u FBiH. JP „Elektroprivreda hrvatske zajednice Herceg-Bosne“ d.d. Mostar nositelj je aktivnosti pripreme izgradnje i izgradnje 11 prioritetnih elektroenergetskih objekata: RiTE Kongora, CHE Vrilo, CHE Kablić, VE Mesihovina, VE Poklečani, VE Borova glava, VE Velika Vlajna (VE Jastrebinka), HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrletna kosa i HE Han Skela.

### **Pogon VE Mesihovina**

Vjetroelektrana Mesihovina je prva vjetroelektrana u BiH i najveća vjetroelektrana na području BiH i Republike Hrvatske te jedna od najvećih vjetroelektrana na prostoru jugoistočne Europe. Nalazi se u središnjem dijelu općine Tomislavgrad. Ima 22 vjetroagregata proizvođača Siemens tipa SWT-2.3-108 ukupno instalirane snage 50,6 MW i godišnje proizvodnje od oko 165,17 GWh. U okviru projekta VE Mesihovina

realizirana je izgradnja priključka na magistralnu cestu M 6.1, pristupnih puteva dužine oko 22 km i platoa za kranove na lokacijama svih 22 vjetroagregata. Obavljena je izgradnja kanala i polaganje SN kabela (20 kV) i komunikacijskih kabela za povezivanje vjetroagregata VA 1- VA 22 s TS 20/110 kV Gornji Brišnik. Obavljena je izgradnja trafostanice 20/110 kV Gornji Brišnik s priključkom na elektroenergetski sustav (DV 110 kV Tomislavgrad-Posušje). Priključak VE Mesihovina na elektroenergetski sustav obavljen je metodom ulaz-izlaz presijecanjem postojećeg DV 110 kV Tomislavgrad-Posušje i uvođenjem u trafostanicu 20/110 kV Gornji Brišnik za VE Mesihovina. Završena je izgradnja temelja vjetroggregata i početkom studenog 2017. godine završena je kompletna montaža svih 22 vjetroagregata tipa SWT-2.3-108 vjetroelektrane Mesihovina, prve vjetroelektrane u BiH. U fazi probnog rada obavljena su ispitivanja opreme i testiranja usklađenosti rada VE Mesihovina sa zahtjevanim tehničkim uvjetima priključenja na mrežu a sve u skladu s Mrežnim kodeksom i Testovima usklađenosti. Ispitivanja opreme i testiranja završena su 25.07.2018. godine kada je Neovisni operator sustava BiH izdao suglasnost na Elaborat o testiranju usklađenosti rada VE Mesihovina (Završni izvještaj), akt. br. 133/18. Obavljeno je i uvezivanje poslovne zgrade u Tomislavgradu u optičku mrežu. Uz prosječnu potrošnju kućanstva od 6.000 kWh/god. VE Mesihovina može opskrbiti električnom energijom oko 27.500 kućanstava. U razdoblju od puštanja u pogon 14.03.2018. godine u 12:30 do 14:03.2019. godine u 12:30 VE Mesihovina je proizvela 149.021 MWh.

## **CHE Vrilo**

Uprava Društva je 31.10.2016. donijela Rješenje o imenovanju stručnog tima za realizaciju projekta CHE Vrilo te sljedom 08.12.2016. donijela Odluku o izgradnji CHE Vrilo na koju je dao suglasnost i NO Društva.

Stručni tim je izradio Master Plan za CHE Vrilo a isti je odobren i prihvaćen od Uprave Društva i KfW banke. Sukladno izrađenom Master Planu za CHE Vrilo u tijeku su aktivnosti:

- provedbe okolišnih istraživanja iz grant sredstava KfW banke,
- ishođenja prethodne vodne suglasnosti kod Agencije za vodno područje Jadranskog mora,
- ishođenja okolišne dozvole kod Federalnog ministarstva okoliša i turizma.
- ishođenja koncesije za CHE Vrilo sukladno Zakonu o koncesijama FBiH
- izrade projektne zadaće za izbor Konzultanta za CHE Vrilo prema Smjernicama KfW-a, kao i aktivnosti izrade projektne zadaće za izbor projektanta Glavnog projekta CHE Vrilo, projekta izvedenog stanja CHE Vrilo i provedbu istražnih radova prema Smjernicama KfW-a, provedba natječajne procedure i ugovaranje.

Niže je naveden detaljni pregled tijeka aktivnosti koje su definirane u usvojenom Master planu.

- Provedba okolišnih istraživanja i izrade Sektorskih studija:
- Izrada projektne zadaće za izbor Konzultanta za CHE Vrilo prema Smjernicama KfW-a, provedba natječajne procedure i ugovaranje.
- Izrada projektne zadaće za izbor projektanta Glavnog projekta CHE Vrilo, projekta izведенog stanja CHE Vrilo i provedbu istražnih radova prema Smjernicama KfW-a, provedba natječajne procedure i ugovaranje
- Ishođenje koncesije za CHE Vrilo sukladno Zakonu o koncesijama FBiH.
- Ishođenje prethodne vodne suglasnosti kod Agencije za vodno područje Jadranskog mora
- Ishođenje okolišne dozvole
- Ishođenje urbanističke suglasnosti kod Federalnog ministarstva prostornog uređenja

OJ Proizvodnja električne energije, organizacijski dio Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata (PIPO) je u lipnju 2018. godine završila Elaborat izvlaštenja za CHE Vrilo te će se nakon ishođenja koncesije i okolišne dozvole nastaviti s procedurom rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i otkupom zemljišta sukladno zakonskim propisima.

### **MHE Mokronoge**

Općinsko vijeće Tomislavgrad je na 31. sjednici održanoj dana 28.06.2016. godine usvojilo Odluku o lokacijama objekata za korištenje voda i vodnog potencijala općine Tomislavgrad kojom se utvrđuju lokacije za korištenje voda i vodnog potencijala općine Tomislavgrad. Jedan od objekata za korištenje hidropotencijala je i MHE Mokronoge. Na taj način stečeni su prostorno-planski uvjeti za ishođenje potrebnih dozvola (koncesije, itd.). Postojeće aktivnosti usmjerene su na izradu studijske dokumentacije vlastitim angažmanom stručnog osoblja OJ Proizvodnja el. en., org. dio Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata (PIPO).

### **Projektna dokumentacija za RiTE Kongora**

Projekt RiTE Kongora je iznimno složen projekt, te je donošenje neophodnih „političkih“ odluka, kao što je suglasnost lokalne zajednice, uključivanje projekta u prostorno plansku dokumentaciju općine Tomislavgrad, HBŽ i F BiH itd., preduvjeti su nastavka realizacije projekta. S tim u svezi, dana 9.2.2016. godine održana je prezentacija rezultata SPUO i projekta RiTE Kongora u OV Tomislavgrad. Sukladno Planu poslovanja planirano je nastaviti s izradom studijske i projektne dokumentacije i ishođenjem dozvola, prvenstveno koncesije i okolišne dozvole. Međutim, u tom smislu,

kao preduvjet, potrebno je dobiti nedvosmislen stav lokalne zajednice o projektu RiTE Kongora. Do danas, lokalna zajednica nije zauzela službeni stav prema ovom projektu, stoga nisu niti pokretane daljnje procedure oko izrade studijske i projektne dokumentacije.

Ostali uvjeti i ograničenja su vezani za modele financiranja projekta i iznalaženje strateškog partnera te uvjeta partnerstva, a sve u kontekstu vrlo dinamičnog energetskog tržišta i okruženja, globalnog statusa ugljena kao energenta kao i visokih okolišnih i tehnoloških zahtjeva i ciljeva.

### **Vjetroelektrana Poklečani**

U proteklom razdoblju, vlastitim angažmanom djelatnika org.dijela PIPO pripremana je studijska dokumentacija za VE Poklečani, dokumentacija za izradu indikativnog plana Proizvodnje za desetogodišnja razdoblja te je i temeljem provedene javne nabave instalirana su dva mjerna stupa visine 50m sa suvremenim mjernim sustavom. Odlukom Uprave Društva u travnju 2016. godine sve aktivnosti na realizaciji projekta VE Poklečani preuzeila je OJ Razvoj te stoga nije bilo daljnih aktivnosti na ovom projektu. Potrebno je i knjigovodstvo sredstva koja se vode na VE Poklečani prebaciti na OJ Razvoj te u rebalansu Plana, planirati sredstva za VE Poklečani u OJ Razvoj.

### **Izrada projektne dokumentacije za nove proizvodne objekte**

Sukladno važećim Odlukama i planovima poslovanja EPHZHB, pripreme za izgradnju drugih hidroelektrana i vjetroelektrana kao i aktivnosti pripreme za izgradnju malih hidroelektrana i solarnih elektrana. Jedino smo elektroprivredno poduzeće u BiH koje proizvodi električnu energiju isključivo iz obnovljivih izvora, tj. hidroelektrana a uskoro i iz vjetroelektrana. Svojim primjerom pripreme izgradnje i izgradnje novih proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora potvrđujemo i dokazujemo svoju stratešku opredijeljenost na osiguranje nedostajućih kapaciteta iz obnovljivih izvora te poštivanje međunarodnih dogovora kada je riječ o zaštiti okoliša.

### **Distribucija električne energije**

Distribucija električne energije je organizacijska jedinica JP“ Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar koja obavlja poslove distribucije električne energije do potrošača, poslove eksploracije, redovita održavanja (pregledi, revizije i remont vodova i postrojenja) investicijskoga održavanja distribucijskih vodova i postrojenja, pripadajući poslovi telekomunikacija i informacijskoga sustava i drugi poslovi sukladno Pravilniku o unutarnjoj organizaciji JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Cilj je poslovanja ovoga organizacijskog dijela distribucijsku mrežu i njezino upravljanje kontinuirano poboljšavati kroz rekonstrukciju i izgradnju novih kapaciteta kao i elektrifikaciju područja u kojima djeluje.

Nastavljene su aktivnosti na izmještanju mjernih mesta / priključaka kod postojećih kupaca na transformatorskim područjima na kojima su značajni gubici, zamjena brojila radi isteka roka za baždarenje i zamjena u svrhu smanjenja gubitaka i kontroli neovlaštene potrošnje električne energije. Osim navedenog nastavljene su aktivnosti na projektu daljinskog očitanja brojila.

Tijekom 2018 godine nastavljen je trend smanjenja gubitaka na distributivnim naponskim razinama, koji u 2018 god. iznose 9,65 %, dok su u 2017 godini bili 10,42%.

Pojačani napori na sprečavanju i utvrđivanju neovlaštene potrošnje električne energije, kao i druge aktivnosti (kontrole mjernih mesta, zamjena brojila, ulaganja u mrežu) rezultirali su smanjenju gubitaka električne energije.

Aktivnosti na smanjenju gubitaka su se većinom bazirale na logičkim kontrolama, kontrolama mjernih mesta i priključaka, postavljanjem mjerača struje sa zapisom, otkrivanju neovlaštene potrošnje, simetriranju tereta po fazama, iznalaženju optimalnog uklopnog stanja mreže kao i lociranju odlazne NN mreže sa povećanim gubicima.

Ostvareni rezultati su prije svega plod provedenih aktivnosti kao što su:

- zamjena brojila kojih je zamijenjeno 13.838 od kojih su 12.116 elektronička brojila s mogućnošću daljinskog očitanja i nadzora u smislu neovlaštenog djelovanja na brojilo.
- izmještanja mjernih mesta i priključaka, su izvođena pojedinačno kod potrošača sa utvrđenom neovlaštenom ili sumnjom na neovlaštenu potrošnju, te masovna izmještanja na trafopodručjima sa povećanim stupnjem gubitaka. Tako je tijekom 2018. godine izmješteno 1.774 mjernih mesta i priključaka.
- kontrola mjernoga mesta i priključka - kojih je u 2018 god. izvršeno 17.324.
- razvoj sustava daljinskog očitanja – tijekom 2018 godine u sustavu daljinskog očitanja nalazi se 58.196 potrošača /kupaca električne energije.

U Distribuciji električne energije u tijeku su dva velika projekta i to:

Projekt: Distribucija električne energije BiH/B radnog naziva "Rekonstrukcija i izgradnja distribucijskih mreža i trafostanica i nabava električnih brojila" i Projekt SCADA/DMS/OMS sustava sa pripadajućim telekomunikacijskim sustavom

1. "Rekonstrukcija i izgradnja distribucijskih mreža i trafostanica i nabava električnih brojila"

Naziv Projekta: Distribucija električne energije BiH/B,

Projekt se realizira dijelom iz kredita Europske investicijske banke (EIB) i dijelom iz vlastitih sredstava. Ukupna vrijednost projekta je cca 78.233.200 KM. Iznos vlastitih sredstava i iznos kreditnih sredstava je podijeljen jednakim udjelom (50:50). Udjelom vlastitih sredstava su obuhvaćena investicijska ulaganja Distribucije električne energije u periodu od 2013. godine do 2019. godine.

Cilj ovog projekta je da se njegovom realizacijom nastavi trend smanjenja gubitaka električne energije, osigura poboljšanje naponskih prilika i kvalitete električne energije. Nakon provedenog međunarodnog natječaja, 04.04.2017. godine, potписан je Ugovor s izvođačem radova "Dalekovod" jsc, Zagreb RH.

Naziv ugovora je "Rekonstrukcija i izgradnja distribucijskih mreža i trafostanica i nabava električnih brojila" broj EPHZHB 01/16 EIB. Vrijednost ugovora 39.063.245 KM. Vrijeme važenja ugovora je tri godine.

Ugovorom je obuhvaćena:

- a) Rekonstrukcija i izgradnja distribucijskih vodova i transformatorskih stanica u iznosu 28.995.993 KM. Ukupno 268 objekata.
- b) Nabavka električnih brojila s mogućnošću daljinskog očitanja potrošene električne energije i mogućnošću daljinskog isključenja i uključenja potrošača u iznosu 10.067.250 KM. Obuhvaća isporuku 35.057 električnih brojila za ugradnju u kućanstva, objekte ostale potrošnje i transformatorske stanice, te 367 koncentratora za prikupljanje podataka.

Na dijelu ugovora koji obuhvaća rekonstrukciju i izgradnju distribucijskih vodova i transformatorskih stanica do kraja 2018. godine izvršena je isporuka materijala iz uvoza u iznosu od 5.501.701 KM. Izvršena je isporuka materijala iz BiH u iznosu od 4.169.341 KM. Izvršeni su radovi u iznosu od 3.768.159 KM. Radovi se izvode na 129 objekata, a završena su 33 objekta. Stupanj realiziranosti na dijelu ugovora koji obuhvaća rekonstrukciju i izgradnju distribucijskih vodova i transformatorskih stanica do kraja 2018. godine iznosi 46,00 %

Na dijelu ugovora koji obuhvaća isporuku električnih brojila do kraja 2018. godine izvršena je isporuka 21.745 brojila i 286 koncentratora u iznosu od 6.324.544 KM. Stupanj realiziranosti na dijelu ugovora koji obuhvaća isporuku električnih brojila do kraja 2018. godine iznosi 63,00 %.

Ukupni stupanj realizacije Ugovora je 19.763.748 KM, odnosno 50,59 %.

## 2. Projekt SCADA/DMS/OMS sustava sa pripadajućim telekomunikacijskim sustavom

Koncem 2016. potписан je ugovor na iznos od 10.183.056 KM između JP EP HZ H-B d.d. Mostar i konzorcija PSI AG – Končar KET za izgradnju distribucijskog SCADA/DMS/OMS sustava sa pripadajućim telekomunikacijskim sustavom. U 2017. godini plaćen je avans 10 % po Ugovoru u iznosu 1.018.305 KM.

Ciljevi ovog projekta su:

- povećanje kontinuiteta i kvaliteta opskrbe kupaca električnom energijom.
- povećanje sigurnosti i pouzdanosti funkcioniranja distribucijske mreže.
- poboljšanje prikupljanja podataka, izrada statistika i svih izvješća koje zahtijevaju regulatori i uprava ODS.
- poboljšanje procjena stanja EEO i produženje vijeka trajanja objekata i optimiziranje planova investicija na mreži.
- poboljšanje upravljanja ekipama za održavanje i popravke na mreži.

- povećanje sigurnosti i zaštiti djelatnika koji rade na distribucijskom sustavu.
- smanjenje tehničkih i finansijskih gubitaka, koji će izravno utjecati na bolju profitabilnost poslovanja.

Planirano je da se u ovom ugovoru u sustav daljinskog upravljanja uvede oko 250 ključnih EEO objekata: TS 110/x, TS 35/x, RP 10(20)/x kV i DURN – daljinski upravlјivi rastavljači.

PSI/Končar isporučio je dokument Glavni projekt(prva grupa ) povezivanja postojeće sekundarne opreme na nova stanična računala RTU za potrebe SDO u EP HZHB – KET".110/x.

#### **Provedene aktivnosti:**

U 2018 godini status planiranih aktivnosti:

- 1) DC – krajem 2018. godine završena je rekonstrukcija prostorija DC i
- 2) TS – Izrađeni su Izvedbeni projekti za TS 110/x, TS 35/x, RP 10 kV- II i III grupa. Izvršena je isporuka, montaža i ispitivanje SADA opreme na objektima I grupe.
- 3) Telekomunikacije – Izrađen je Idejni i Glavni projekt rješenja telekomunikacija.
- 4) SCADA – Projektiranje SW modula SCADA sustava je završeno. U tijeku je migracija prve grupe podataka i priprema za testiranje. Isporučena je i montirana oprema HW +SW za Glavni i regionalne komandne centre.

U 2018. godini izvršena su plaćanja prema Dobavljaču i konzultantu u iznosu od 1.458.074,00 KM

#### **Opskrba električne energije**

Opskrba električnom energijom je jedna od vitalnih organizacijskih jedinica JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u suvremenim uvjetima tržišnog poslovanja, koja obavlja poslove vezane za isporuku i prodaju električne energije kupcima.

Utemeljena je 2006. godine kao posebna organizacijska jedinica u okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Po trenutnom organizacijskom ustroju u Opskrbi električnom energijom obavljaju se poslovi vezani za opskrbu električnom energijom kupaca na distribucijskim naponskim razinama, bez obzira bili ono u okviru javne usluge ili kupci koji se opskrbljuju po tržišnim principima opskrbe električnom energijom. Od ukupnog broja kupaca na distribucijskim naponskim razinama 98,35% se opskrbljuje u okviru univerzalne usluge, te im se isporučuje 76% energije. S druge strane tek 1,65% kupaca od ukupnog broja kupaca na distribucijskim naponskim razinama se opskrbljuje u okviru tržišne usluge opskrbe, a istim se isporučuje cijelih 24% energije.

Opskrba električnom energijom je razvila Poslovnu politiku obračuna i naplate na temelju stalnog nastojanja poboljšanja kvalitete usluge, uzimajući zadovoljstvo krajnjeg kupca kao primarni pokazatelj uspjeha i pokretač stvaranja pozitivne slike Društva u javnost. Vodeći se time, utvrđen je plan dugoročnog djelovanja koji daje smjernice za djelovanje svih uposlenika radi ostvarenja strateških ciljeva organizacije.

Poslovna politika orijentira se prije svega na otvorenost i korektnost u poslovanju, kako unutar društva tako i izvan njega, i svoj rad temelji na poboljšanju kvalitetnih, pravičnih i ne diskriminirajućih odnosa s krajnjim kupcima, pružajući svakom krajnjem kupcu jednake uvijete opskrbe električnom energijom.

Poslovna politika sadrži temeljne odredbe, usklađene s važećim regulativama, koje ćemo uvažavati, ugovarati i implementirati, a odnose se na sljedeće:

- Obračun električne energije
- Način i rokovi dostave računa
- Način i rokovi dostave prigovora krajnjih kupaca
- Prihvatljive metode i rokovi plaćanja računa
- Opomene zbog duga za električnu energiju, obavijest o obustavi isporuke električne energije i nalog za isključenje
- Objekti kojima se ne može obustaviti isporuka električne energije
- Isporuka električne energije i naknada štete
- Obveze krajnjeg kupca
- Sklapanje ugovora sa svim kupcima električne energije
- Pružanje informacija kupcu

Dugotrajna ekonomska kriza, kao i širi društveni socioekonomski problemi generiraju sve veći broj kupaca električne energije koji ulaze u platežne poteškoće što stvara veliki problem u realizaciji naplate električne energije kao središnje aktivnosti Opskrbe električnom energijom. Unatoč tome, a zahvaljujući poduzimanju niza pojedinačnih aktivnosti, kao i maksimalnom zalaganju i međusobnoj suradnji svih uposlenika ostvaruje se planirani stupanj naplate od 97% sa tendencijom rasta.

Otežavajuće okolnosti za uspješan, ekonomičan i učinkovit rad Opskrbe električnom energijom, posebno u segmentu univerzalne usluge, su relativno mali broj kupaca raspoređen na širem zemljopisnom području, bez velikih gradskih središta, uz diskontinuitet teritorija ( oko 193.500 kupaca na području 35 općina ).

Iz tog razloga , nameće se nužna potreba za većim brojem uposlenika, po broju kupaca, u ovoj organizacijskoj jedinici nego što je to uobičajeno u poslovnoj praksi zapadnoeuropskog elektroenergetskog sektora, odnosno elektroprivrednih tvrtki u Europi.

Poslovna strategija Opskrbe električnom energijom je pružiti kvalitetnu i pouzdanu uslugu svim svojim kupcima bez obzira bili oni u okviru javne usluge ili kupci koji će odabrati tržišne principe opskrbe električnom energijom.

## **Razvoj**

### **Najvažnije aktivnosti u svezi istraživanja i razvoja**

- **3Smart projekt**

U 2018.godini su se odvijale ključne aktivnosti u realizaciji 3Smart projekta. Nakon provedenih postupaka javnih nabava, potpisani su ugovori za nabavu i ugradnju investicijske opreme te ugovor za nadzor nad izvođenjem radova, sukladno obvezama projekta, radni paket WP7:

1. „Dorada sustava grijanja i hlađenja s ugradnjom sustava baterijske pohrane i fotonaponskog sustava na poslovnoj zgradi JP EP HZ HB u Tomislavgradu“, ugovor br. I-786/18, izvođač ALFA THERM d.o.o. Mostar, vrijednost ugovora (bez PDV-a): 366.844,49 KM.
2. „Nadzor nad izvođenjem radova na doradi sustava grijanja i hlađenja s ugradnjom sustava baterijske pohrane i fotonaponske elektrane u poslovnoj zgradi JP EP HZ HB u Tomislavgradu“, ugovor br.I-2715/18, izvođač Elektro-Milas d.o.o. Ljubuški, vrijednost ugovora (bez PDV-a): 9.650,00 KM .

Oba ugovora su uspješni realizirani 30.6.2018.god., plaćanje je izvršeno u drugoj polovici 2018.godine. Budući da su računi za ugovore I-786/18 i I-2715/18 plaćeni iza 30.6.2018.god., isti su prijavljeni u finansijskom izvještaju za Period 4 (1.7.-31.12.2018.god.).

U 2018.god. projektni tim za implementaciju projekta 3Smart je sudjelovao u svim projektnim aktivnostima te na svim redovitim sastancima konzorcija.

Prema obvezama projekta vezanih za javnu promociju i diseminaciju projektnih rezultata projekt 3Smart je prezentiran na različitim stručnim i javnim skupovima unutar BiH kao i u medijima:

- članak „Realizacija projekta 3smart na lokaciji poslovne zgrade Društva u Tomislavgradu“, 1. Savjetovanje BH K/O CIRED Mostar, 14.-16. oktobar/listopad 2018.
- članak o sastanku 3Smart u Mostaru u Večernjem listu,
- javne objave projekta na stranici Društva ([www.ephzhb.ba](http://www.ephzhb.ba))

EPHZHB je sudjelovala na izradi svih dokumenata „Deliverables“ u sklopu radnih paketa WP2-WP7.

Prema obvezama projekta u 2018. god. Društvo je imala obvezu izrade polugodišnjih finansijskih izvješća. U trećem finansijskom izvješću za Period 3 (1.1.-30.6.2018.god.) prijavljen je iznos od 41.277,00 KM, ostvaren je povrat sredstava u iznosu 85% od prijavljenog iznosa, odnosno 35.042,95 KM. U izvješću za Period 4 (1.7.-31.12.2018.god.) prijavljen je iznos od 408.023,71 KM, iznos povratnih sredstava je 346.820,15 KM. U tijeku je revizija ovog izvještaja od strane Ministarstva financija i trezora BiH, nakon čega bi trebao biti izdan certifikat na osnovu kojeg će se vršiti povrat sredstava.

- **Izrada Studije prijelaza sa 10 kV na pogonski napon 20 kV za poslovnicu Elektro-Tomislavgrad**

U 2018. godini izrađena je radna verzija Studije prijelaza sa 10 kV na pogonski napon 20 kV – poslovница Elektro-Tomislavgrad od strane djelatnika OJ Razvoj. Predmetna studija analizira problematiku prijelaza distribucijskog područja Tomislavgrad s pogonskog napona 10 kV na 20 kV pogonski napon uz detaljnu analizu trenutačne

situacije, pripremljenosti mreže te detaljnom procjenom svih mogućih troškova i koristi od prijelaza na višu naponsku razinu.

**Troškovi istraživanja:**

- Izrada studije „Matematički model kratkoročnog predviđanja satne potrošnje električne energije za distribucijska područja“
- Izrada studije vjetra VE Poklečani
- Referati iz OJ Razvoj
- Zaštita životne sredine

Tijekom 2018. godine nije bilo nikakvih ekoloških incidenata niti težih ozljeda s trajnim posljedicama.

Temeljem „Izvješća o popisu sredstava i izvora sredstava“ za 2017. godinu izvršeno je zbrinjavanje rashodovanih sredstava koja spadaju u kategoriju neopasnog i opasnog otpada. Neopasan otpad zbrinut putem komunalnih poduzeća na zakonom propisan način te su sačinjeni Zapisnici o preuzimanju otpada. Prikupljene količine električnog i elektroničkog otpada će sukladno „Pravilniku o upravljanju otpadom od električnih i elektroničkih proizvoda“ (Sl. novine FBiH, br. 87/12, 79/16, ), preuzeti operater sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo preko ovlaštenih tvrtki za upravljanje tom vrstom otpada.

Preuzeti električni i elektronički otpad operater sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo zbrinuti će na zakonom propisan način. Dio tog otpada, koji se ne može zbrinuti u BiH, biti će izvezen i konačno zbrinut postupkom reciklaže (R13 i R4) u Njemačkoj. Fluorescentne žarulje, također će tijekom tekuće godine preko operatera sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo biti izvezene i poslane na postupak reciklaže (R4 i R5) u Njemačku. Za oba postupka, nakon što operater sustava prikupi dovoljne količine otpada za izvoz i izveze ga, biti će dostavljena dokumentacija kojom će se dokazati provedeni postupci.

Tijekom 2018. godine, putem Javnog poziva za prodaju, zbrinute su određene količine otpadnog rabljenog turbinskog ulja agregata HE Rama koje spada u kategoriju opasnog otpada. Predmetne količine rabljenog turbinskog ulja preuzela je tvrtka VALBIH d.o.o. Konjic ovlaštena za gospodarenje predmetnom vrstom otpada koja posjeduje okolišnu dozvolu izdanu od nadležnih ministarstava.

Kroz cijelu godinu, putem kvartalnih izvješća koja se iz svake organizacijske jedinice dostavljaju u OJ Razvoj, evidentirane su nove količine otpada koji se stvara u Društvu te će iste biti zbrinute na propisan način.

### **III. OSTVARENJE ELEKTROENERGETSKE BILANCE**

Zbog povoljne hidrologije u 2018. godini, izvršen je Reabalans Elektroenergetske bilance i Reabalans Plana poslovanja za 2018.g.

Ostvarenje Rebalansa EE Bilance za 2018. godinu napravljeno je temeljem realizacije pokazatelja Rebalansa EE Bilance za 2018. godinu.

Proizvodnja HE i VE u 2018. godini iznosila je 2.088,34 GWh, što je 97,04 % od planiranih 2.152 GWh. Godišnji plan proizvodnje ispunila je CHE Čapljina sa 105,8 %, HE Jajce 2 sa 101,54 %, HE Peć-Mlini sa 98,12 %, HE Mostar sa 96,66%, HE Rama sa 95,69 %, HE Jajce 1 sa 92,61 %, VE Mesihovina sa 88,24 % i HE Mostarsko Blato sa 86,84 %. CHE Čapljina je radila u crnom režimu rada i za svoj rad utrošila 137,43 GWh što u odnosu na planiranih 116,8 GWh iznosi 117,66%, i to je ekvivalentno proizvodnji od 101,7 GWh. Na kraju 2018.godine kota HE Rama je iznosila 576,64 m.n.m., što je 1,14 m viša od poželjne (575,50 m.n.m.).

Bruto distribucijska potrošnja u 2018. godini iznosila je 1.392,22 GWh što je blizu planiranih 1.378,5 GWh.

Potrošnja kupaca čiji se obračun vrši na naponu 110 kV i više iznosila je 131,2 GWh, što u odnosu na planiranih 144,4 GWh iznosi 90,86 %. Željeznice FBiH potrošile su 4,2 GWh, što u odnosu na planiranih 5,2 GWh iznosi 80,77 %. Potrošnja tvornice Steelmin BH d.o.o. Jajce je iznosila 47,05 GWh što u odnosu na planiranih 139,2 GWh iznosi 33,8 %. Krajem godine kao potrošač na naponu 110 kV se javlja F.L. WIND Tomislavgrad (VE Jelovača) sa potrošnjom 0,11 GWh i Aluminij d.d. Mostar sa potrošnjom 79,84 GWh.

Nabavka el. energije na tržištu iznosila je 1.412,69 GWh, što u odnosu na planiranih 1.342 GWh iznosi 105,27 %. Dodatna nabavka, zbog radova na agregatima proizvodnih objekata, bila je zanemariva.

Prodaja el. energije na tržištu iznosila je 1.873,23 GWh što je blizu planiranih 1.863,6 GWh.

Kupnja el. energije na prijenosnom i distributivnom nivou sukladno ugovorima sklopljenim s HEP d.d. Zagreb, JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i MH Elektroprivreda RS, a.d. Trebinje iznosila je 178,69 GWh kao što je i planirano.

Prodaja el. energije na prijenosnom i distributivnom nivou sukladno ugovorima sklopljenim s HEP d.d. Zagreb, JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i MH Elektroprivreda RS, a.d. Trebinje iznosila je 171,4 GWh što u odnosu na planiranih 169,4 GWh iznosi 98,83 %.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ima obvezu preuzimanja udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora sukladno FERK-ovom Pravilniku o obveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora („Službene novine Federacije BiH, br. 99/16), stoga je u 2018.godini preuzeto 32,8 GWh, što je 84,97 % od planiranog preuzimanja (38,6 GWh).

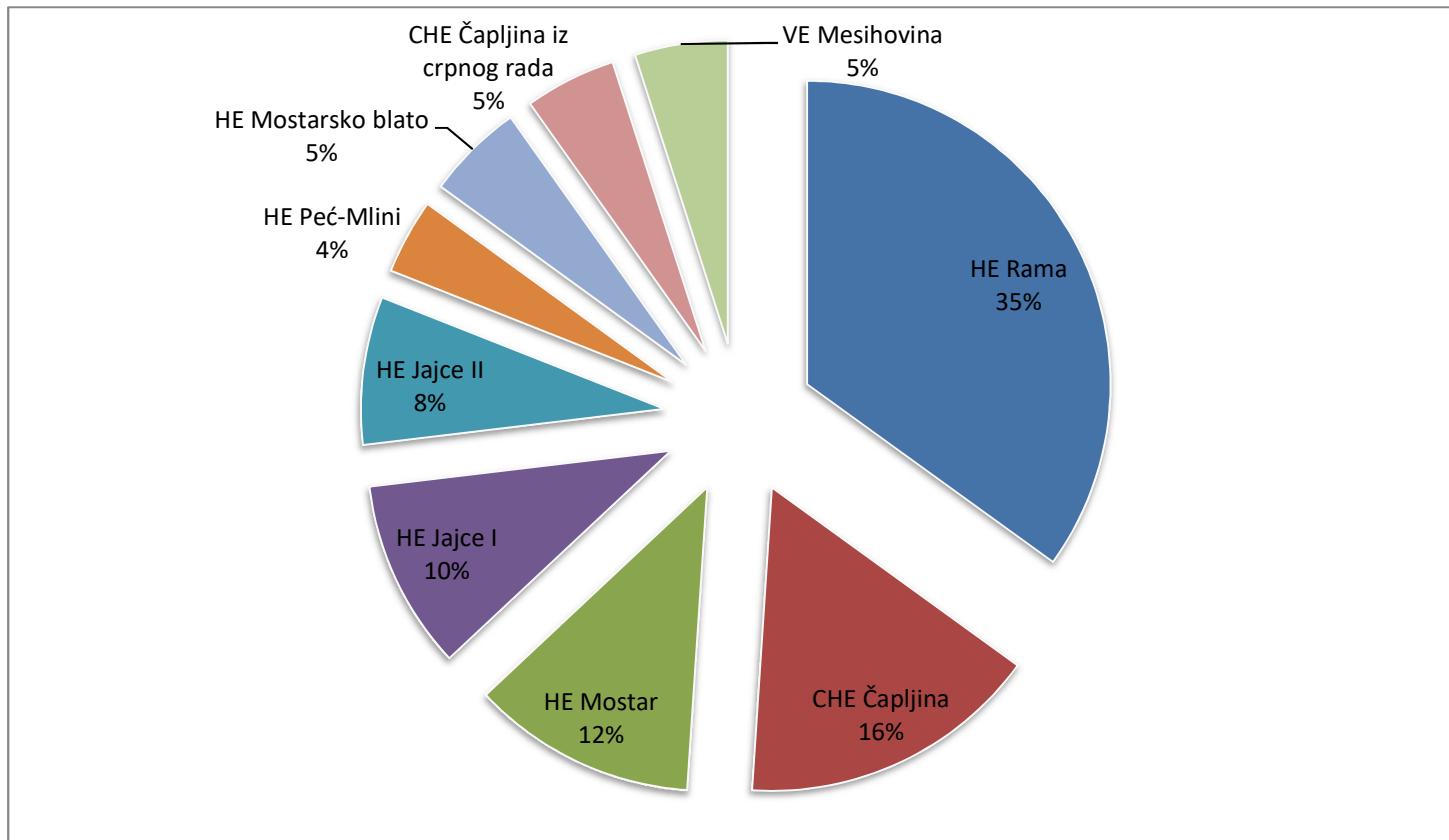
**Tablica 1. Ostvarenje elektroenergetske bilance** (GWh)

Red br.	ELEMENTI BILANCE	Planirana Bilanca I-XII.2018.g	Ostvarenje Bilance I-XII.2018.g.	Odnosi % 4:3
1	2	3	4	5
1.	PROIZVODNJA (1.1.+1.2.+1.3.)	2.152,00	2.088,34	97,04
1.1.	Hidroelektrane - neto	1.948,27	1.883,14	96,66
1.2.	Hidroelektrane iz crpnog rada	86,43	101,70	117,67
1.3.	Vjetroelektrane	117,30	103,50	88,24
2.	NABAVKA (2.1.+2.2.+2.3.)	1.559,20	1.624,18	104,17
2.1.	Kupnja na tržištu	1.342,00	1.412,69	105,27
2.2.	Kupnja na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	178,60	178,69	100,05
2.3.	Kupnja obveznog udjela otkupa e.e. iz OIE	38,60	32,80	84,97
3.	RASPOLOŽIVA ENERGIJA (1+2)	3.711,20	3.712,52	100,04
4.	UKUPNA POTROŠNJA (4.1.+4.2.+4.3.)	1.639,70	1.660,85	101,29
4.1.	Distribucijska potrošnja – bruto (4.1.1.+4.1.2.)	1.378,50	1.392,22	101,00
4.1.1.	Distribucijska potrošnja – neto	1.235,60	1.257,91	101,81
4.1.2.	Gubici na mreži distribucije	142,90	134,31	93,99
4.2.	Kupci na nap 110 kV i više(4.2.1.+4.2.2.+4.2.3+4.2.4)	144,40	131,20	90,86
4.2.1.	Željeznice F BiH	5,20	4,20	80,77
4.2.2.	Steelmin BH	139,20	47,05	33,80
4.2.3.	F.L.WIND Tomislavgrad	0,00	0,11	
4.2.4.	Aluminij Mostar	0,00	79,84	
4.3.	Električna energija za crpni rad	116,80	137,43	117,66
5.	PRODAJA (5.1.+5.2.+5.3.)	2.066,00	2.042,63	98,87
5.1.	Prodaja na tržištu	1.863,60	1.873,23	100,52
5.2.	Prodaja na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	171,40	169,40	98,83
5.3.	Prodaja el.energije iz obnovljivih izvora	31,00	0,00	
6.	Energija za anuliranje neželjenih odstupanja	-5,50	-9,04	
7.	BILANCA (3.-4.-5.+6.)	0,00	0,00	



**Učešće hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji el. energije u ( % )**

18



**Tablica 4. Pregled preuzete, fakturirane električne energije i gubitaka**

Redni broj	OPIS	OSTVARENO I.-XII. 2017.			OSTVARENO I.-XII. 2018.			OMJER IZMEĐU 2017. i 2018.			GUBITCI ( % )		
		Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubitci u MWh	Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubitci u MWh	Usporedba preuzete električne energije	Usporedba fakturirane električne energije	Usporedba gubitaka	Ostvareni I.-XII. 2017.	Planirani za 2018.	Ostvareni I.-XII. 2018.
1.	2	6	7	8	6	7	8	9=6/3	10=7/4	11=8/5			
1.	OP JUG	970.944	868.465	98.636	969.438	873.455	92.124	99,84	100,57	93,40	10,16	10,40	9,50
2.	OP CENTAR	322.976	282.716	38.863	319.825	284.307	34.278	99,02	100,56	88,20	12,03	11,40	10,72
3.	OP SJEVER	105.660	96.812	8.329	102.957	94.528	7.909	97,44	97,64	94,96	7,88	7,60	7,68
4.	<b>Ukupno (1.+2.+3.)</b>	<b>1.399.580</b>	<b>1.247.993</b>	<b>145.828</b>	<b>1.392.220</b>	<b>1.252.290</b>	<b>134.311</b>	<b>99,47</b>	<b>100,34</b>	<b>92,10</b>	<b>10,42</b>	<b>10,40</b>	<b>9,65</b>
5.	<b>Kupci na 110 kV i više</b>	<b>3.399</b>	<b>3.399</b>	<b>0</b>	<b>131.191</b>	<b>131.191</b>	<b>-</b>	<b>3.859,69</b>	<b>3.859,69</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
6.	<b>UKUPNO (4.+5.)</b>	<b>1.402.979</b>	<b>1.251.392</b>	<b>145.828</b>	<b>1.523.411</b>	<b>1.383.481</b>	<b>134.311</b>	<b>108,58</b>	<b>110,56</b>	<b>92,10</b>	<b>10,42</b>		<b>9,65</b>
7.	OSTALI NETARIFNI KUPCI	524.877	524.877	-	1.870.545	1.870.545	-	356,38	356,38	-	-	-	-
8.	IZVOZ	72.700	72.700	-	180.130	180.130	-	247,77	247,77	-	-	-	-
9.	<b>UKUPNO JP EP HZ HB (6.+7.+8.)</b>	<b>2.000.556</b>	<b>1.848.969</b>	<b>145.828</b>	<b>3.574.086</b>	<b>3.434.156</b>	<b>134.311</b>	<b>178,65</b>	<b>185,73</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Napomena : Ukupno preuzimanje električne energije od strane kupaca na 110 kV i više u promatranom razdoblju je bilo 131,2 GWh. Od toga je JP EPHZHB 4,2 GWh isporučila Željeznicama Federacije F BiH, 47,05 GWh isporučeno je Steelminu BH Jajce, a Aluminiju u prosincu 2018. godine 79,84 GWh.

**Tablica 5. Pregled ostvarene naplate i cijena električne energije**

Redni broj	O P I S	OSTVARENO I.-XII. 2017.		OSTVARENO I.-XII. 2018.		NAPLATA ( u %)		PRODAJNA CIJENA pf/kWh	
		Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Ostvareno I.-XII. 2017.	Ostvareno I.-XII. 2018.	Ostvareno I.-XII. 2017.	Ostvareno I.-XII. 2018.
1	2	5	6	5	6	7	9	10	11
1.	OP JUG	134.329.026	136.576.352	135.207.715	135.418.894	101,67	100,16	15,52	15,48
2.	OP CENTAR	43.906.236	44.163.163	45.170.790	45.329.205	100,59	100,35	15,64	15,89
3.	OP SJEVER	15.348.635	15.600.471	15.002.948	14.942.415	101,64	99,60	15,90	15,87
5.	<b>Ukupno (1.+2.+3.)</b>	<b>193.583.897</b>	<b>196.339.986</b>	<b>195.381.453</b>	<b>195.690.514</b>	<b>101,42</b>	<b>100,16</b>	<b>15,57</b>	<b>15,60</b>
6.	<b>Kupci na 110 /220 kV</b>	<b>883.200</b>	<b>1.006.640</b>	<b>18.335.457</b>	<b>9.352.833</b>	<b>113,98</b>	<b>51,01</b>	<b>25,98</b>	<b>13,98</b>
7.	<b>Ukupno (5.+6.)</b>	<b>194.467.097</b>	<b>197.346.626</b>	<b>213.716.910</b>	<b>205.043.347</b>	<b>101,48</b>	<b>95,94</b>	<b>15,60</b>	<b>15,45</b>
8.	Ostali netarifni kupci u BiH	69.531.311	59.660.470	196.639.671	173.858.786	85,80	88,41	13,25	10,51
9.	Izvoz	11.439.366	9.680.692	20.809.233	17.885.840	84,63	85,95	15,74	11,55
10.	<b>UKUPNO JP EP HZ HB (7.+8.+9.)</b>	<b>275.437.774</b>	<b>266.687.788</b>	<b>431.165.814</b>	<b>396.787.973</b>	<b>96,82</b>	<b>92,03</b>	<b>14,94</b>	<b>12,56</b>



#### **IV. ZAPOSLENIČKI POTENCIJALI**

---

Na dan 31.12.2018. godine u JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je bilo uposleno 2129 zaposlenika, što je u odnosu na stanje koncem 2017. godine manje za 13 zaposlenika. U ukupnom broju zaposlenih na dan 31.12.2018. godine sadržano je 22 pripravnika različitih struka.

Nastavljena je praksa stipendiranja studenata različitih zanimanja kao i stipendiranje djece umrlih zaposlenika JP EPHZHB za osnovno, srednje i visoko obrazovanje. Ukupan iznos uplaćen na ime stipendija u 2018. godini iznosio je 309.400 KM.

Provodjeno je kontinuirano upućivanje zaposlenika na seminare, tečajeve i druge oblike stručnog obrazovanja kao i edukacija nižeg, srednjeg i top menadžmenta.

Ovakav način upravljanja kadrovima će sigurno bolje odgovoriti zahtjevima modernijeg i profitabilnijeg poslovanja te rezultirati uspješnijim izvršavanjem radnih zadataka.

**Tablica 7. Kvalifikacijska struktura zaposlenih**

Stupanj obrazovanja	Proizvodnja el.energije		Distribucija el.energije		Opskrba el.energijom		Direkcija Društva i ost.organ. jedinice		UKUPNO		Indeks 11/10	Struktura u %
	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>NK</b>	17	18	30	25	1	0	1	1	<b>49</b>	<b>44</b>	89,8	2,1
<b>PK</b>	0	0	4	3	1	1	0	0	<b>5</b>	<b>4</b>	80,0	0,2
<b>KV</b>	66	62	163	170	11	12	3	1	<b>243</b>	<b>245</b>	100,8	11,4
<b>SSS</b>	174	170	344	342	163	163	20	16	<b>701</b>	<b>691</b>	98,6	32,5
<b>VK</b>	59	57	288	277	7	7	0	0	<b>354</b>	<b>341</b>	96,3	16,0
<b>VŠ</b>	41	39	66	65	41	43	26	22	<b>174</b>	<b>169</b>	97,1	7,9
<b>VSS</b>	141	152	185	181	108	115	161	166	<b>595</b>	<b>614</b>	103,2	28,8
<b>Mr</b>	5	5	8	8	2	3	2	2	<b>17</b>	<b>18</b>	105,9	0,8
<b>Dr</b>	1	0	0	0	0	0	3	3	<b>4</b>	<b>3</b>	75,0	0,1
<b>Ukupno</b>	504	503	1088	1071	334	344	216	211	<b>2142</b>	<b>2129</b>	99,4	100

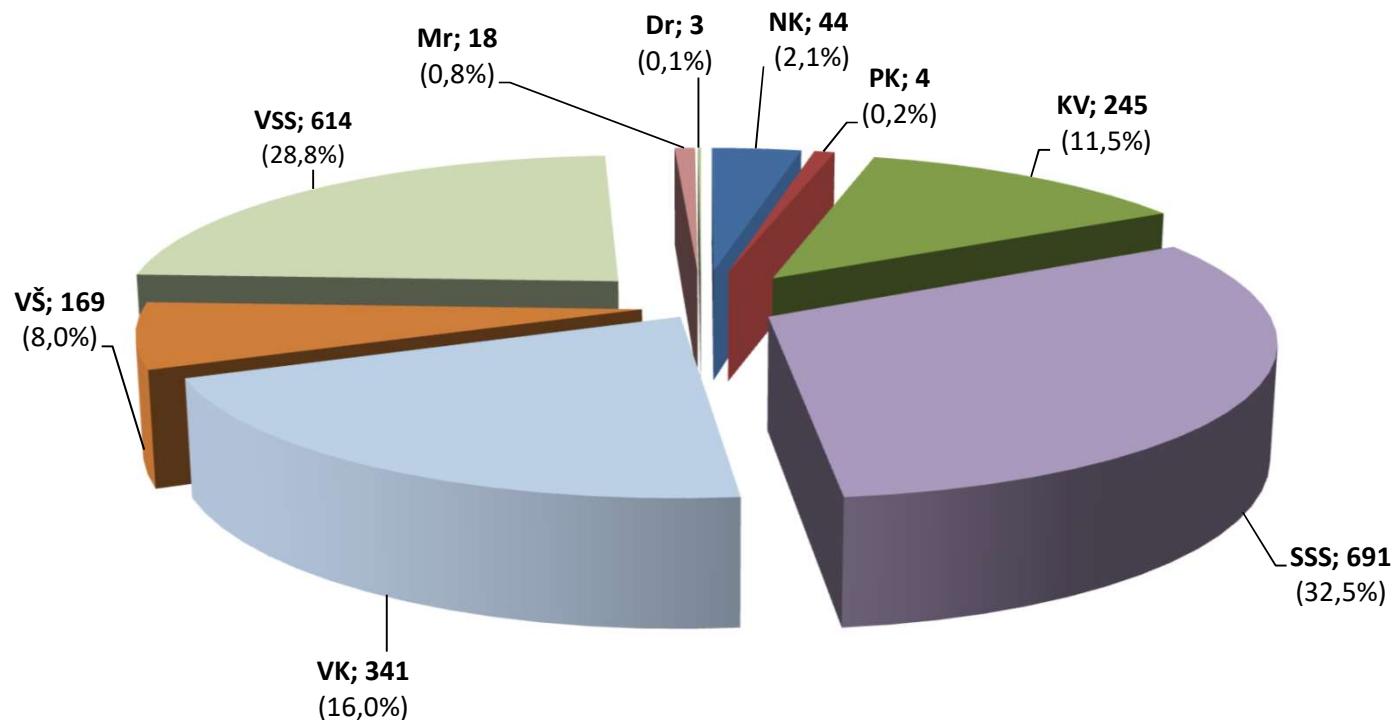
**Tablica 8. Starosna struktura zaposlenih i struktura po radnom stažu**

	Proizvodnja el.energije		Distribucija el.energije		Opskrba el.energijom		Direkcija Društva i ost.org. jedinice		UKUPNO		Index 11/10	Struktura u %
	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.	31.12. 2017.	31.12. 2018.		
<b>STAROSNA STRUKTURA</b>	<b>504</b>	<b>503</b>	<b>1088</b>	<b>1071</b>	<b>334</b>	<b>344</b>	<b>216</b>	<b>211</b>	<b>2142</b>	<b>2129</b>	<b>99,4</b>	<b>100</b>
ispod 30 godina	48	40	97	80	38	33	43	27	226	180	79,6	8
od 30-39 godina	137	142	273	278	95	104	82	92	587	616	104,9	29
od 40-49 godina	117	120	301	280	85	91	47	48	550	539	98,0	25
od 50-59 godina	145	143	346	345	94	90	29	28	614	606	98,7	28
preko 60 godina	57	58	71	88	22	26	15	16	165	188	113,9	9
<b>STRUKTURA PO RADNOM STAŽU</b>	<b>504</b>	<b>503</b>	<b>1088</b>	<b>1071</b>	<b>334</b>	<b>344</b>	<b>216</b>	<b>211</b>	<b>2142</b>	<b>2129</b>	<b>99,4</b>	<b>100</b>
ispod 10 godina	149	136	254	234	102	100	109	99	614	569	92,7	27
od 10-19 godina	112	138	273	276	91	102	58	59	534	575	107,7	27
od 20-29 godina	120	127	336	307	85	90	31	35	572	559	97,7	26
od 30-35 godina	78	61	153	179	30	28	12	13	273	281	102,9	13
preko 35 godina	45	41	72	75	26	24	6	5	149	145	97,3	7

## Kvalifikacijska struktura zaposlenih na dan 31.12.2018.godine

24

Ukupno ; 2142 zaposlenika



## V. KRATAK OSVRT NA FINANCIJSKO POSLOVANJE DRUŠTVA U 2018. GODINI

---

JP "Elektroprivreda HZ Herceg Bosne" d.d. Mostar je od I. do XII. mjeseca 2018. godine uspješno poslovala i ostvarila dobit u poslovanju u iznosu 16.641.292 KM.

Ostvarena proizvodnja u našim pogonima iznosi 2.088,34 GWh, što je rezultat povoljne hidrologije i pune pogonske spremnosti hidroelektrana.

**Ukupan prihod** Društva u 2018. godini ostvaren je u iznosu od 450.072.585 KM i u odnosu na rebalans plana prihoda od 425.101.660 KM, veći je za 5,9%. Prihodi od prodaje učinaka ostvareni su u iznosu od 436.772.720 KM i u odnosu na planirane (rebalans) veći su za 6,6%, dok su ostali prihodi 13.299.865 KM. U strukturi prihoda od prodaje električne energije najveći udio imaju prihodi od prodaje električne energije kupcima na distributivnim naponskim razinama (45,3 %), prihodi kupaca na 110 kV i više (4,3 %) i prihodi od trgovine električnom energijom (50,4 %).

Prihode od prodaje kupcima na 110 kV i prihode od trgovine električnom energijom u ovom izvještajnom razdoblju sačinjavaju prihodi od isporuke električne energije sljedećim kupcima i to: Aluminij d.d. (11,5 mil KM), Željeznice Federacije BiH (0,9 mil KM), F.L. Wind (18 tisuća KM), Steelmin BH (5,8 mil KM), te ostalim kupcima unutar BiH (80,4 mil KM), izvoz električne energije (20,8 mil KM), te AL Trade - trgovina (116,1 mil. KM).

Ostali prihodi ostvareni su u iznosu od 13.299.865 KM, a sačinjavaju ih: ostali poslovni prihodi u iznosu 5.237.301 KM (najveći dio se odnosi na prihod od donacija 3,9 mil. KM), finansijski prihodi u iznosu 392.795 KM (naplaćene kamate) i ostali prihodi 7.669.769 KM (ukinuta rezerviranja 4,5 mil. KM, naplaćena prethodno otpisana potraživanja 2,3 mil. KM i ostali prihodi 0,8 mil. KM).

**Ukupni rashodi** Društva u 2018. godini iznosili su 433.431.293 KM što je u odnosu na rebalans plana rashoda veće za 6,3%. Poslovni rashodi iznosili su 416.210.141 KM, finansijski rashodi (kamate) 2.323.171 KM.

U strukturi poslovnih rashoda troškovi nabave električne energije iznosili su 161.625.543 KM, trošak amortizacije 60.656.204 KM, troškovi plaća i naknada plaća zaposlenima 78.305.578 KM. Troškovi rezerviranja (rezerviranja za otpremninu, rezerviranja za neiskorišteni godišnji odmor i rezerviranja po započetim sudskim sporovima) iznose 16.853.261 milijuna KM.

Ukupna kratkoročna potraživanja na dan 31.12.2018.godine iznosila su bruto 391.750.624 KM, dok je ispravka vrijednosti potraživanja iznosila 256.610.405 KM.

Ukupna potraživanja od kupca Aluminij d.d., Mostar na dan 31.12.2018.g. iznose bruto 219.420.837 KM, a izvršena je ispravka vrijednosti potraživanja od 145.504.321 KM.

S kupcem Aluminij d.d. Mostar; u 2018. god. potpisani sljedeći ugovori:

- 20.12.2018.godine - O reprogramu duga na 15 god. između JP „Elektroprivreda HZ HB „ d.d. Mostar, „Aluminij Trade“ d.o.o. Mostar i „Aluminij“ d.d. Mostar, kojim je utvrđen plan otplate duga u iznosu od 23.936.315,48 KM

- 20.12.2018.godine – Anex ugovora o izmirenju dospjelog duga između JP “Elektropri-vreda HZ HB“ d.d. Mostar i „Aluminij“ d.d. Mostar kojim je utvrđen plan otplate duga u iznosu od 44.304.002,41 KM.
- 27.12.2018.godine potpisani je Ugovor o opskrbi električnom za razdoblje od 01.01.2019. do 30.06.2019. Dospijeće računa za isporučenu energiju je 60 dana od dana izdavanja računa, nakon čega na zahtjev kupca se može dogovoriti obročno plaćanje za ne-plaćeni dio dospjelog duga, sukladno članku 16. Zakona o finansijskom poslovanju FBIH. Za navedeni ugovor postoje odluke Nadzornog odbora i Skupštine Društva.  
Na temelju potpisanih ugovora izvršena je ispravka potraživanja od Aluminija sukladno MSFI 9 - Financijski instrumenti u iznosu od 8.010.570,69 KM.

**Primjenom MSFI-ja 15** u OJ Distribucija električne energije došlo je do retroaktivnog knjiženja početne primjene na 01.01.2018.:

- povećanje početnog stanja prenesenog gubitka u iznosu 20.321.374,45 KM,
- formiranje odgođenog prihoda u iznosu 22.579.304,95 KM te,
- formiranje odgođene porezne imovine u iznosu 2.257.930,49 KM

U prikazanoj **bilanci stanja** na dan 31.12.2018. godine vrijednost poslovne aktive Društva je 1.275.723.810 KM što je iznad stanja poslovne aktive na dan 31.12.2017. godine (indeks 102,4). Stalna sredstva su smanjena za 0,7%, a tekuća sredstva su povećana za 31,3%. Vertikalna (struktorna) analiza aktive pokazuje udio stalnih sredstava s 87,4%, a tekućih s 12,6%.

U strukturi pasive kapital sudjeluje s 66,5%, dugoročne obveze s 14,7%, dugoročna rezerviranja s 11,2%, kratkoročne obveze s 7,4%, i pasivna vremenska razgraničenja s 0,3%. U strukturi kapitala temeljni dionički kapital iznosi 736.166.001 KM, statutarne i druge rezerve iznose 192.731.559 KM, gubitak ranijih godina 97.361.226 KM i neraspoređena dobit izvještajne godine 16.641.292 KM.

Ostvarena investicijska ulaganja u 2018.g. iznose 53.220.867 KM što je za 55,3% manje od planiranih. Iz vlastitih sredstva investirano je 25.021.286 KM, iz kreditnih sredstava 25.064.941 KM i ostali izvori 3.134.640 KM.

Tablica 9. Bilanca stanja

u KM

Red br.	OPIS	Stanje 31.12.2017.	Stanje 31.12.2018.	Udio (u %)	Indeks 4/3
1	2	3	4	5	6
<b>A K T I V A</b>					
1.a	<b>STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI</b>	1.123.577.871	1.115.594.834	87,4	99,3
1.1.	Nematerijalna sredstva	2.843.871	3.022.761	106,3	
1.2.	Nekretnine postrojenja i oprema	1.119.858.952	1.112.170.354	99,3	
1.3.	Ostala stalna materijalna sredstva	16.656	120.692	724,6	
1.4.	Dugoročni finansijski plasmani	858.392	281.027	32,7	
1.5.	Druga dugoročna potraživanja				
2.	<b>TEKUĆA SREDSTVA</b>	121.923.877	160.128.976	12,6	131,3
2.1.	Zalihe i sredstva namijenjena prodaji	7.983.316	8.465.894	106,0	
2.2.	Gotovina, kratkoročna potraživanja i kratk. plasmani	113.940.561	151.663.082	133,1	
	<b>Poslovna aktiva ( I + II )</b>	<b>1.245.501.748</b>	<b>1.275.723.810</b>	<b>100,0</b>	<b>102,4</b>
	Vanbilančna aktiva	446.853.973	644.720.689	144,3	
	<b>U K U P N O A K T I V A</b>	<b>1.692.355.721</b>	<b>1.920.444.499</b>		<b>113,5</b>
 <b>P A S I V A</b>					
1.	<b>KAPITAL</b>	854.115.639	848.177.626	66,5	99,3
1.1.	Dionički kapital	736.166.001	736.166.001		100,0
1.2.	Zakonske rezerve				
1.3.	Statutarne rezerve	192.731.559	192.731.559		100,0
1.4.	Ostale rezerve				
1.5.	Neraspoređena dobit ranijih godina				
1.6.	Neraspoređena dobit izvještajne godine	237.441	16.641.292		7.008,6
1.7.	Gubitak ranijih godina	-75.019.362	-97.361.226		129,8
1.8.	Gubitak izvještajne godine				
2.	<b>DUGOROČNA REZERVIRANJA</b>	107.991.363	142.327.660	11,2	131,8
3.	<b>DUGOROČNE OBVEZE</b>	184.858.136	187.482.518	14,7	101,4
3.1.	Dugoročni krediti	184.858.136	187.482.518		101,4
4.	<b>KRATKOROČNE OBVEZE</b>	95.973.520	93.818.809	7,4	97,8
4.1.	Kratkoročne finansijske obveze	30.694.319	30.658.994		99,9
4.2.	Obveze iz poslovanja	52.396.803	47.058.368		89,8
4.3.	Obveze po osnovu plaća naknada i ostalih primanja zaposlenih	7.140.352	7.205.687		100,9
4.4.	Druge obveze	25.345	26.284		103,7
4.5.	Obveze za PDV	2.197.017	4.190.372		190,7
4.6.	Obveze za ostale poreze i dažbine	3.509.876	4.679.104		133,3
4.7.	Obveze za porez na dobit	9.808			0,0
5.	<b>PASIVNA VREMENSKA RAZGRANIČENJA</b>	2.563.090	3.917.197	0,3	152,8
6.	Odložene porezne obveze	0	0		
	<b>Poslovna pasiva ( 1+2+3+4+5 )</b>	<b>1.245.501.748</b>	<b>1.275.723.810</b>	<b>100,0</b>	<b>102,4</b>
	Vanbilančna pasiva	446.853.973	644.720.689		144,3
	<b>U K U P N O P A S I V A</b>	<b>1.692.355.721</b>	<b>1.920.444.499</b>		<b>113,5</b>

Tablica 10. Bilanca uspjeha

( KM )

Red.broj	O P I S	Ostvareno za I-XII mj. 2017.g.	Rebalans Plana za I-XII mj. 2018.g.	Ostvareno za I-XII mj. 2018.g.	Indeks 5/3	Indeks 5/4
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Poslovni prihodi (1.1.+ 1.2.)</b>	<b>292.484.942</b>	<b>414.601.660</b>	<b>442.010.021</b>	<b>151,1</b>	<b>106,6</b>
1.1.	<b>Prihodi od prodaje učinaka (1.1.1.+1.1.2.)</b>	<b>287.686.227</b>	<b>409.601.660</b>	<b>436.772.720</b>	<b>151,8</b>	<b>106,6</b>
1.1.1.	<i>Prihod od prodaje učinaka na domaćem tržištu</i>	276.246.861	398.601.660	415.963.487	150,6	104,4
1.1.2.	<i>Prihod od prodaje učinaka na stranom tržištu</i>	11.439.366	11.000.000	20.809.233	181,9	189,2
1.2.	<i>Ostali poslovni prihodi</i>	4.798.715	5.000.000	5.237.301	109,1	104,7
2.	<i>Financijski prihodi</i>	3.033.954	2.500.000	392.795	12,9	15,7
3.	<i>Ostali prihodi</i>	16.205.929	8.000.000	7.669.769	47,3	95,9
4.	<b>UKUPNI PRIHODI ( 1+2+3 )</b>	<b>311.724.825</b>	<b>425.101.660</b>	<b>450.072.585</b>	<b>144,4</b>	<b>105,9</b>
5.	<b>Poslovni rashodi ( 5.1.+ 5.2.+ 5.3.+ 5.4. )</b>	<b>302.600.553</b>	<b>400.652.200</b>	<b>416.210.141</b>	<b>137,5</b>	<b>103,9</b>
5.1.	<i>Nabavna vrijednost prodane robe</i>	85.165.432	150.000.000	161.625.543	189,8	107,8
5.2.	<i>Ostali nespomenuti troškovi poslovanja</i>	86.613.601	111.515.100	115.622.816	133,5	103,7
5.3.	<i>Amortizacija</i>	54.714.886	61.653.400	60.656.204	110,9	98,4
5.4.	<i>Masa sredstava za plaće</i>	76.106.634	77.483.700	78.305.578	102,9	101,1
6.	<i>Financijski rashodi</i>	2.374.185	2.439.400	2.323.171	97,9	95,2
7.	<i>Ostali rashodi</i>	6.512.646	4.681.100	14.897.981	228,8	318,3
8.	<b>UKUPNI RASHODI ( 5+6+7 )</b>	<b>311.487.384</b>	<b>407.772.700</b>	<b>433.431.293</b>	<b>139,1</b>	<b>106,3</b>
9.	<i>Bruto dobit / gubitak ( 4 - 9 )</i>	237.441	17.328.960	16.641.292		<b>96,0</b>
10.	<i>Porezi iz dobiti</i>					
11.	<i>Ostala sveobuhvatna dobit /gubitak</i>					
11.1.	<i>Dobitak/gubitak utvrđen direktno u kapitalu</i>					
12.	<b>Ukupna neto sveobuhvatna dobit/gubitak ( 9.+11. )</b>	<b>237.441</b>	<b>17.328.960</b>	<b>16.641.292</b>		<b>96,0</b>















Tablica 11. Ostvarenje plana rashoda/troškova poslovanja

(000 KM)

Troškovni elementi	Proizvodnja električne energije		Distribucija električne energije		Opskrba električnom energijom		Direkcija Društva i ostale org.jedinice		U k u p n o		Indeks 11/10
	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
584 Umanjenje vrijednosti dugoročnih fi				515,8						515,8	
58500001 UMANJENJE VRIJEDNOSTI ZALIHA NK								160,8		160,8	
589 Umanjenje vrijednosti stalnih sredstava								160,8		160,8	
58900000 UMANJENJE VRIJEDNOSTI STALNIH SREDSTAVA		26,8								26,8	
589 Umanjenje vrijednosti stalnih sredstava		26,8								26,8	
58 RASHODI/GUBICI IZ OSNOVA UMANJENJA VRIJEDNOSTI		26,8		515,8				160,8		703,4	
59100000 NAKNADNO UTVRDENI OSTALI TR. POSLOVANJA IZ RA			50,0	8,2		1,2	3,4	1,0	53,4	10,4	19
59110000 NAKNADNO UTVRDENE OBVEZE ZA POREZE, DOP. I SL.				5,2						5,2	
59120000 NAKNADNO UTVRDENE OBVEZE IZ RANIJIH GODINA		1.660,8	500,0						500,0	1.660,8	332
591 Rashodi iz osnova ispravljanja grešaka iz ranijih godina		1.660,8	550,0	13,4		1,2	3,4	1,0	553,4	1.676,4	303
59 EFEKTI PROMJENA RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA		1.660,8	550,0	13,4		1,2	3,4	1,0	553,4	1.676,4	303
UKUPNO	109.244,1	110.588,1	81.664,4	82.015,5	24.975,1	28.576,6	191.889,1	212.251,0	407.772,7	433.431,2	106

Tablica 12. Ostvarene plaće

( u KM )

Red broj	Organizacijska jedinica	Masa sredstava za plaće u 2018. godini					Prosječna mjesecna neto plaća po zaposleniku na bazi ostvarenih sati rada		Indeks 9/8
		Ukupna masa sredstava za plaće	Plaće zaposlenika koji su radili na investicijama u vlastitoj režiji	Masa sredstava za plaće ( 3- 4 )	Neto plaće i naknade	Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada	I-XII 2017.g.	I-XII 2018.g.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	19.152.693	214.396	18.938.297	10.924.715	506	1.715,5	1.799,2	104,9
2.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	37.608.411	777.401	36.831.010	20.981.657	1.081	1.589,7	1.617,5	101,7
3.	OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	12.574.400	0	12.574.400	7.228.339	338	1.762,9	1.782,1	101,1
4.	DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORGANIZACIJSKE JEDINICE	10.001.264	39.393	9.961.871	5.688.871	225	2.049,8	2.107,0	102,8
5.	<b>UKUPNO</b>	<b>79.336.768</b>	<b>1.031.190</b>	<b>78.305.578</b>	<b>44.823.582</b>	<b>2.150</b>	<b>1.694,6</b>	<b>1.737,3</b>	<b>102,5</b>



**Tablica 14. Financijski pokazatelji poslovanja 2017./2018.godina**

Pokazatelj	poželjna veličina	Razdoblje	
		I - XII mj. 2017	I - XII mj. 2018
<b>1. Pokazatelji likvidnosti</b>			
Koeficijent tekuće likvidnosti	> 2	<b>1,27</b>	<b>1,71</b>
kratkotrajna imovina		121.923.877	160.128.975
kratkoročne obveze		95.973.520	93.818.808
Koeficijent trenutne likvidnosti	> 0,1	<b>0,07</b>	<b>0,13</b>
novac		6.786.609	12.589.814
kratkoročne obveze		95.973.520	93.818.808
Koeficijent ubrzane likvidnosti	> 1	<b>1,18</b>	<b>1,61</b>
novac i potraživanja		113.689.417	151.454.575
kratkoročne obveze		95.973.520	93.818.808
Koeficijent finansijske stabilnosti	< 1	<b>1,08</b>	<b>1,08</b>
Dugotrajna imovina		1.123.577.871	1.115.594.834
Kapital + dugoročne obveze		1.038.973.775	1.037.665.684
<b>2. Pokazatelji zaduženosti</b>			
Koeficijent zaduženosti	< 0,5	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>
ukupne obveze		280.831.656	281.301.326
ukupna imovina		1.245.501.748	1.275.723.809
Koeficijent financiranja	< 1	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>
ukupne obveze		280.831.656	281.301.326
kapital		854.115.639	850.183.166
Koeficijent vlastitog financiranja	> 0,5	<b>0,69</b>	<b>0,67</b>
kapital		854.115.639	850.183.166
ukupna imovina		1.245.501.748	1.275.723.809
Koef.pokrića troškova kamata	što veći	<b>0,85</b>	<b>8,58</b>
bruto dobit + kamate		2.011.756	16.781.696
troškovi kamata		2.369.462	1.956.670
<b>3. Pokazatelji aktivnosti</b>			
Koef. obrta ukupne imovine	što veći	<b>0,25</b>	<b>0,35</b>
ukupan prihod		311.724.825	450.072.584
ukupna imovina		1.245.501.748	1.275.723.809
Koef. obrta kratkotrajne imovine	što veći	<b>2,56</b>	<b>2,81</b>
ukupan prihod		311.724.825	450.072.584
kratkotrajna imovina		121.923.877	160.128.975
Koef. obrta potraživanja	što veći	<b>2,73</b>	<b>3,23</b>
prihod od prodaje		287.686.227	436.772.720
potraživanja od kupaca		105.508.373	135.140.219
Trajanje naplate potraživanja	što manji	<b>134</b>	<b>113</b>
365		365	365
koef. Obrta potraživanja		2,73	3,23
<b>4. Pokazatelji ekonomičnosti</b>			
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	> 1	<b>1,00</b>	<b>1,04</b>
ukupni prihodi		311.724.825	450.072.584
ukupni rashodi		311.487.384	433.431.293
Ekonomičnost poslovnih aktivnosti - operativni faktor	> 1	<b>0,97</b>	<b>1,06</b>
operativni prihodi		292.484.942	442.010.021
operativni rashodi		302.600.553	416.210.141

<b>Radni faktor</b>	<b>&lt;1</b>	<b>0,84</b>	<b>0,80</b>
<i>uk.troškovi poslovanja - amortizac - kamate</i>		245.516.205	353.597.267
<i>poslovni prihodi</i>		292.484.942	442.010.021
<b>Ekonomičnost financiranja</b>	<b>&gt; 1</b>	<b>1,28</b>	<b>0,17</b>
<i>financijski prihodi</i>		3.033.954	392.795
<i>financijski rashodi</i>		2.374.185	2.323.171
<b>5. Pokazatelji profitabilnosti</b>			
<b>Bruto profitna marža</b>	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,04</b>
<i>bruto dobit</i>		237.441	16.641.292
<i>prihodi od prodaje</i>		287.686.227	436.772.720
<b>Profitabilnost imovine ROA</b>	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,01</b>
<i>neto dobit</i>		237.441	16.388.901
<i>ukupna imovina</i>		1.245.501.748	1.275.723.809
<b>Profitabilnost kapitala ROE</b>	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,02</b>
<i>neto dobit</i>		237.441	16.388.901
<i>kapital</i>		854.115.639	850.183.166
<b>Povrat na investirano ROI</b>	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,31</b>
<i>neto dobit</i>		237.441	16.388.901
<i>investirano</i>		179.721.959	53.220.867
<b>EBITDA</b>	<b>što veći</b>		
<i>dobit prije poreza, amortizacije i rashodnih kamata</i>		-	
<b>EBIT</b>	<b>što veći</b>		
<i>dobit prije poreza i rashodnih kamata</i>		-	
<b>6. Pokazatelji investiranja</b>			
<b>EPS- zarada po dionici</b>	<b>što veći</b>	<b>0,03</b>	<b>2,23</b>
<i>neto dobit</i>		237.441	16.388.901
<i>broj dionica</i>		7.361.660	7.361.660
<b>7. Produktivnost rada</b>	<b>što veći</b>	<b>0,60</b>	<b>0,98</b>
<i>proizvodnja el.energije u GWh</i>		1.287,41	2.088,34
<i>broj zaposlenih</i>		2.130	2.137

**Tablica 15. Realizacija plana investicija - ZBIRNI PREGLED**

ORGANIZACIJSKE CJELINE		REBALANS PLANA INVESTICIJA ZA 2018. GODINU				REALIZACIJA INVESTICIJA ZA I-XII 2018. GODINE				INDEKS			
		UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	Ukupno 6/2	Vlastita sredstva 7/3	Krediti 8/4	Ostalo 9/5
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
JP "ELEKTROPRIVREDA HZ HB" d.d. MOSTAR		119.026.133	44.400.783	66.525.350	8.100.000	53.220.867	25.021.286	25.064.941	3.134.640	44,7	56,4	37,7	38,7
A.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	52.591.933	13.924.983	38.666.950	0	15.294.925	9.643.963	5.547.493	103.469	29,1	69,3	14,3	0,0
B.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	55.359.100	19.400.700	27.858.400	8.100.000	30.917.585	8.368.966	19.517.448	3.031.171	55,8	43,1	70,1	37,4
C.	OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	2.516.000	2.516.000	0	0	976.354	976.354	0	0	38,8	38,8	0,0	0,0
D.	DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORG.JEDINICE	8.559.100	8.559.100	0	0	6.032.003	6.032.003	0	0	70,5	70,5	0,0	0,0



**Tablica 16. Realizacija plana nvesticija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i vrsta investicije	PLAN INVESTICIJA ZA 2018.g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I.-XII. 2018.g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner ili Grant sredstva	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner ili Grant sredstva
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9.1.3.	Uvezivanje Poslovne zgrade u Tomislavgradu u optičku mrežu	160.000	160.000			159.900	159.900		
9.1.4.	Projektna dokumentacija, konzultantske usluge, ishodenje dozvola (građevinska dozvola,...)	1.334.206	635.928	698.278		1.859.835	1.220.995	638.840	
9.2.	CHE Vrilo : Izrada projektnе dokumentacije (Okolišna istraživanja prema zahtjevima KfW-a, konzultantske usluge, Glavni projekt + istražni radovi, otkup zemljišta, ostala projektna dokumentacija, ishodenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	1.277.915	300.000	977.915		47.125	14.267		32.858
9.3.	MHE Mokronoge (Izrada Glavnog projekta s istražnim radovima, ishodenje dozvola i razvoj projekta prema gradnji)	40.000	40.000						

**Tablica 16. Realizacija plana nvesticija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i vrsta investicije	PLAN INVESTICIJA ZA 2018.g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I.-XII. 2018.g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner ili Grant sredstva	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner ili Grant sredstva
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9.4.	Projektna dokumentacija za RiTE Kongora (Studija izbora broja i snage blokova termoelektrane, parametara agregata, dinamičke i statičke stabilnosti za TE Kongora; Projekt poluindustrijskog i industrijskog spajivanja uglejena ležišta Kongora, Studija izbora preferentne varijante priključka termoelektrane na visokonaponsku mrežu), ishodeće dozvola	50.000	50.000						
9.5.	Vjetroelektrana Porečani (Izrada Glavnog projekta, istražni radovi za Glavni projekt, Seismotektonika studija, ishodeće dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	50.000	50.000			250	250		
9.6.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Vrbas (HE Ugar Ušće, HE Ivičić, HE Vrletna kosa, HE Han Skela) - Projektna dokumentacija, ishodeće dozvola, razvoj projekta prema gradnji	50.000	50.000						
9.7.	MHE na slivu rijeke Lištice i slivu Tihaljina-Mlade-Trebžat (projektna dokumentacija, uređenje infrastrukture, ishodeće dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	1.000.000		1.000.000					
9.8.	Izrada projektne dokumentacije za nove proizvodne objekte	50.000	50.000						
9.9.	3Smart Project (Smart Building-Smart Grid - Smart City)	457.564	457.564			448.157	448.157		
<b>10.</b>	<b>Sektor za upravljanje proizvodnjom</b>	<b>1.065.000</b>	<b>1.065.000</b>			<b>885.496</b>	<b>885.496</b>		
10.1.	Zamjena sustava automatske sekundarne regulacije (LFC-a) u CUP-u	200.000	200.000			154.745	154.745		
10.2.	Nabava sustava za daljinsko očitanje brojila električne energije s hidroelektarana	150.000	150.000			149.836	149.836		
10.3.	Zamjena PDH opreme u CUP-u i HE Mostar	60.000	60.000			59.916	59.916		
10.4.	Nabava i ugradnja hidrometeoroloških postaja	50.000	50.000			49.492	49.492		
10.5.	Nadogradnja hidrometeorološkog sustava	30.000	30.000						
10.6.	Zamjena sustava za snimanje razgovora u Dispečerskom centru	25.000	25.000			24.886	24.886		
10.7.	Nadogradnja SCADA sustava u CUP-u i povezivanje s VE Mesihovina	130.000	130.000			106.741	106.741		
10.8.	Zamjena SDH opreme (HE Rama, HE Mostarsko blato, CHE Čapljina, HE Peć Milni, HE Jajce I i HE Jajce II)	340.000	340.000			339.880	339.880		
10.09	Nadogradnja SCADA sustava u CUP Mostar	80.000	80.000						
<b>11.</b>	<b>OSTALE INVESTICIJE</b>	<b>2.217.500</b>	<b>1.877.500</b>	<b>340.000</b>		<b>729.846</b>	<b>729.846</b>		
11.1.	Nabava softvera i licenci	50.000	50.000			19.192	19.192		
11.2.	Zamjena sustava videonadzora i vatrogajave u PEE	100.000	100.000						
11.3.	Nabava informatičke opreme	200.000	200.000			108.503	108.503		
11.4.	Nabava alata, mjerne opreme i ostale opreme	562.500	562.500			319.788	319.788		
11.5.	Nabava vozila	365.000	365.000			72.980	72.980		
11.6.	Nabava uredskog namještaja	200.000	200.000			2.124	2.124		
11.7.	Ostala osnovna sredstva	200.000	200.000			207.259	207.259		
11.8.	WAM sustav	340.000		340.000					
11.9.	Zemljiste	200.000	200.000						





12.	NNM Dračev 2, 1,6 km	27.500	27.500	52.281	52.281
13.	NNM Gorica, 1,4 km	22.300	22.300	44.014	44.014
1.	RP "Gradnići" (2V+2V+S+1T)	127.200	127.200	0	0
2.	Svođenje SN kabela u RP "Gradnići", 0,86 km	38.900	38.900	42.387	42.387
3.	DV Gradnići (I faz) 3 km	89.600	89.600	74.128	74.128
4.	SN KB 'Markovac- TS Boksit' 4,2 km	183.600	183.600	177.499	177.499
5.	NNM K.Gradac 3 (istočni izvod) 1 km	20.500	20.500	40.231	40.231
6.	NNM Padalovina, 1,4 km	29.800	29.800	57.789	57.789
7.	NNM Tromeda, 1,5 km	29.300	29.300	57.601	57.601
8.	NNM K. Gradac-Cvitanovići, 1 km	21.000	21.000	40.484	40.484
9.	NNM Žuranj, 1,2 km	25.400	25.400	50.205	50.205
10.	NNM Čalići, 1,7 km	31.400	31.400	61.565	61.565
11.	NNM Lokva, 1,6 km	31.000	31.000	61.339	61.339
12.	NNM G. Hamzić 1, 1,5 km	29.000	29.000	56.220	56.220
1.	NNM. Risovac 4 (l=1 km)	10.700	10.700	21.452	21.452
2.	DV 35 KV "Mluša - Risovac", 20,3 km	1.792.000	1.792.000	1.213	1.213
3.	KB 35 KV "Mluša - Risovac", 0,2 km	15.200	15.200	82	82
1.	MBTS Zgoni 8, 630 kVA (zamjena BTS) (3V+1T)	49.800	49.800	23.458	23.458
2.	TS Zagrebačka 2 (zamjena SN bloka, 3V+T)	30.600	30.600	23.458	23.458
3.	TS Ilička 3 (zamjena SN bloka, 3V+T)	21.100	21.100	23.458	23.458
4.	TS Eksperiment 1 (zamjena SN bloka, 3V+T)	28.300	28.300	23.458	23.458



2.	SN kabel 20 kV Gorica,univerzalni kabel rek.(l=2km)	90.300		90.300		131.255		131.255	
3.	DV Ružići, dionica Prečistač - Cerov Dolac, čel. rešetkasti stupovi, Al/Če 95 mm <sup>2</sup> , 3,5 km	166.700		166.700		74.924		74.924	
4.	SN kabel Andrijančić-Pocrite (univerzalni kabel), l=1,4 km	39.900		39.900		58.116		58.116	
5.	MBTS Andrijančić - zamjena SN bloka, 3 V+T, jedno vodno polje sa zaštitama	72.300		72.300		0		0	
6.	RP Cerov Dolac, proširenje rasklopnice SN blok sa 6 vodnih polja od čega 4 sa zaštitama	116.400		116.400		0		0	







8.	STS 10(20)/0,4 kV, "Strelische" Tolisa - 30 kVA	24.400	24.400	4.696	4.696
9.	Priklučni SNKB za STS Strelische, 0,05 km	7.100	7.100	4.865	4.865
10.	NNM "Strelische" Tolisa, 0,5 km	11.300	11.300	19.771	19.771
11.	STS 10(20)/0,4 kV, "Crnac" prema Matićima - 30 kVA	17.600	17.600	0	0
12.	Priklučni SN KB za STS "Crnac", 0,1 km	9.200	9.200	5.830	5.830
13.	STS 10(20)/0,4 kV, "Ilijino Polje" Ugljara - 30 kVA	23.600	23.600	4.696	4.696
14.	Priklučni SNKB 10(20)kV za STS Ilijino polje, 0,1 km	6.200	6.200	2.534	2.534
15.	MBTS 10(20)/0,4 kV "Škola" Matići -250 kVA	37.900	37.900	0	0
16.	Svođenja SN i NN KB 10(20) kV za MBTS 10(20)/0,4 kV "Škola" Matići	37.600	37.600	8.952	8.952
17.	SN KB 10(20) kV "Baća" Tolisa - kabliranje DV-a, 0,22 km	14.300	14.300	16.263	16.263
18.	NNM "BH Telekom " Ugljara, 1,2 km	24.700	24.700	49.000	49.000
19.	NNM "Matijaševići 2" O.Luka, 5 km	54.500	54.500	93.684	93.684
20.	NNM Ostružani Tolisa, 6 km	62.300	62.300	93.016	93.016
21.	NNM "Mazić" D.Mahala, 2,9 km	29.500	29.500	56.261	56.261
22.	NNM "Podžupelj 2" Matići, 1,7 km	19.900	19.900	34.466	34.466
23.	NNM "Plac" Orašje, 3,2 km	38.800	38.800	64.312	64.312
24.	NNM "Milina" Bok, 2,7 km	36.500	36.500	61.391	61.391
25.	NNM "Pekar" Ugljara, 2,2 km	23.600	23.600	38.438	38.438
26.	NNM "GM" D.Mahala, 3,7 km	39.100	39.100	71.629	71.629
27.	NNM "Lovro" Vidovice, 3,4 km	35.300	35.300	54.860	54.860
28.	NNM "Škola" Vidovice, 3,1 km	30.300	30.300	46.844	46.844

Tablica 18. Realizacija plana investicija - Opskrba električnom energijom

Red. broj	VRSTA INVESTICIJE	PLAN ZA 2018. GODINU (KM)				REALIZACIJA PLANA I-XII 2018. GODINE (KM)			
		UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO
		1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>UKUPNO</b>	<b>2.516.000</b>	<b>2.516.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>976.354</b>	<b>976.354</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Nabava vozila	300.000	300.000	0	0	209.741	209.741	0	0
2.	Nabava namještaja	100.000	100.000	0	0	46.193	46.193	0	0
3.	Nabava i ugradnja zaštitnih folija za staklene površine objekata u Orašju	15.000	15.000	0	0	14.950	14.950	0	0
4.	Nabava informatičke opreme	300.000	300.000	0	0	173.311	173.311	0	0
5.	Nabava pisača za obračun električne energije	90.000	90.000	0	0	0	0	0	0
6.	Nabava i ugradnja video nadzora i alarmnog sustava u Poslovnice OEE	63.000	63.000	0	0	62.142	62.142	0	0
7.	Nabava kuvertirki	40.000	40.000	0	0	0	0	0	0
8.	Nabava i ugradnja vatrodojavnog sustava	8.000	8.000	0	0	6.996	6.996	0	0
9.	Rekonstrukcija poslovne zgrade - Poslovница Čitluk	170.000	170.000	0	0	167.787	167.787	0	0
10.	Kupovina zemljišta za poslovni objekat u Novom Travniku	200.000	200.000	0	0	0	0	0	0
11.	Nabava Oracle licenci	300.000	300.000	0	0	295.234	295.234	0	0
12.	Rekonstrukcija zgrade - DDC Livno	810.000	810.000	0	0	0	0	0	0
13.	Rekonstrukcija klimatizacijskog sustava u zgradi Zagrebačka 1	120.000	120.000	0	0	0	0	0	0

**Tablica 19. Realizacija plana nvesticija - Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice**

Red. br.	VRSTA INVESTICIJE	PLAN ZA 2018.g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2018.g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<b>UKUPNO 2018. GODINA</b>	<b>8.559.100</b>	<b>8.559.100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.032.003</b>	<b>6.032.003</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Izgradnja poslovne zgrade Rondo	<b>5.500.000</b>	5.500.000	0	0	<b>5.490.000</b>	5.490.000	0	0
2.	Namještaj i oprema za poslovnu zgradu Rondo	<b>1.000.000</b>	1.000.000	0	0	<b>109.000</b>	109.000	0	0
3.	Nabava uredske opreme i namještaja	<b>5.700</b>	5.700	0	0	<b>2.800</b>	2.800	0	0
4.	Nabava vozila srednje klase	<b>215.000</b>	215.000	0	0	<b>42.000</b>	42.000	0	0
5.	Nabava vozila više klase	<b>130.000</b>	130.000	0	0	<b>142.250</b>	142.250	0	0
6.	Nabava informatičke opreme-hardware (Unapređenje mrežne i telekomunikacijske infrastrukture)	<b>140.000</b>	140.000	0	0	<b>2.400</b>	2.400	0	0
7.	Nabava informatičke opreme-hardware (Unapređenje poslužiteljske infrastrukture)	<b>100.000</b>	100.000	0	0	<b>74.800</b>	74.800	0	0
8.	Nabava informatičke opreme-hardware (Informatička oprema za potrebe djelatnika sektora)	<b>147.900</b>	147.900	0	0	<b>166.053</b>	166.053	0	0
9.	Nabava 200 GFI MailEssentials EmailSecurity anti-spam i anti-virua pretinaca	<b>6.500</b>	6.500	0	0	<b>0</b>	0	0	0
10.	Nabava SAP licenci	<b>200.000</b>	200.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
11.	Nabava ostalih software (licenci) i informacijskih sustava	<b>110.000</b>	110.000	0	0	<b>2.700</b>	2.700	0	0
12.	Nabava licence za optimizacijski program za rješavanje problema matematičkog programiranja	<b>40.000</b>	40.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
13.	Izgradnja podatkovnog centra	<b>70.000</b>	70.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
15.	Nadogradnja SAP sustava na zadnju verziju	<b>540.000</b>	540.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
16.	Nadogradnja postojećeg programa DigSilent Power Factory i nabava novih modula: Power Quality and Harmonic Analysis i Reliability Analysis Functions	<b>45.000</b>	45.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
17.	Programski paket WASP	<b>9.000</b>	9.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
18.	DMS - elektronska pisarnica	<b>300.000</b>	300.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0