



Na osnovu člana 234. tačka d) Zakona o privrednim društvima ("Službene novine FBiH", broj 81/15) i člana 62. tačka 4. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo broj: SD-5211/16 -38/2. od 29.03.2016. godine i broj: SD - 18295/18 - 51/5. od 19.07.2018. godine, Šezdeset i druga (redovna) Skupština Društva, održana 28.05.2020. godine, donosi:

**ODLUKU**  
**o usvajanju Izvještaja o poslovanju**  
**Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu**

**Član 1.**

Usvaja se Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

**Član 2.**

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2018. godinu uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju, koji čine sastavni dio ove Odluke.

**Član 3.**

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Broj: SD - 11832/20-62./2.  
Sarajevo, 28.05.2020. godine

Predsjednik  
Skupštine Društva  
Jasmina Pašić



Izveštaj o poslovanju JP  
Elektroprivreda BiH d.d. -  
Sarajevo je usvojen na Šezdeset i  
drugoj (redovnoj) Skupštini  
Društva, održanoj 28.05.2020.  
godine

**IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU**  
**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO**  
**ZA 2018. GODINU**

## SADRŽAJ

1. UVOD	3
2. STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU	4
Ključni pokazatelji o Društvu	5
3. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA	6
4. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA	13
5. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA	15
6. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA	19
6.1. Prihodi	20
6.2. Troškovi i rashodi	27
6.3. Naplata prihoda	33
6.4. Finansijski rezultat	34
7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	35
7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2018. godine	35
7.2. Izvještaj o novčanim tokovima	40
7.3. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja	42
8. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	43
9. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	46
10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA	60
11. REZIME	63

## 1. UVOD

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2018. godinu pripremljen je u cilju informisanja korisnika o najznačajnijim pokazateljima poslovanja prije svega o realizaciji elektroenergetskog bilansa, finansijskog plana, plana ljudskih resursa i plana ulaganja. Kroz izvještaj su data poređenja ostvarenih energetske i finansijske veličine u odnosu na planirane veličine, te ostvarenja iz ranijih godina, a obrazložena su i najvažnija odstupanja. Treba napomenuti da je 19.07. 2018. godine na 51. Skupštini Društva usvojen Revidovani plan poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2018 – 2020. godina. Istim je revidovan *Plan poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za trogodišnji period 2018 – 2020. godina* usvojen krajem 2017. godine. Revidovanim planom nisu izmjenjeni prvobitno planirani energetske pokazatelji, predračun Bilansa uspjeha niti Plan ljudskih resursa. Ključne izmjene odnosile su se na Plan ulaganja i predračun gotovinskog toka. Kada se u ovom Izvještaju navodi izraz Plan ili planirano tada se pod istim smatra Revidovani plan poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2018 – 2020. godina.

Realizaciju Elektroenergetskog bilansa u 2018. godinu obilježili su jako visoki dotoci vode na profilima HE na Neretvi tokom prva 4 mjeseca što je omogućilo ostvarenje proizvodnje u HE iznad planiranog nivoa i ostvarenja iz prethodne 3 godine. Ovim je stvoren ključni preduslov da se ostvari dobit koja je veća od planirane i daleko (višestruko) veća u odnosu na prethodne godine.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je u protekloj godini:

- uspjela da ostvari obim proizvodnje od 7.245 GWh uz povećanje proizvodnje od 3,4% u odnosu na 2017. godinu uz zavidnu raspoloživost blokova, obzirom na starost postrojenja;
- snabdijevala uredno svoje krajnje kupce i u djelatnosti trgovine realizovala ugovorene dugoročne isporuke;
- bila aktivna na regionalnom tržištu električne energije i tržištu pomoćnih usluga u BiH;
- nastavila trend smanjenja distributivnih gubitaka;
- realizovala ulaganja od preko 65 mil. KM u vlastite djelatnosti i ZD rudnike;
- likvidno poslovala i podržala održanje likvidnosti ZD rudnika
- ostvarila znatno veću dobit od planirane i dobiti ostvarene u 2017. godini.

Nastavljeno je sa provedbom mjera na povećanju efikasnosti u poslovanju sukladno zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom Društva. Uz realizovana značajna ulaganja u elektroprivrednim djelatnostima (posebno u distributivnoj djelatnosti), nastavljeno je sa aktivnostima na realizaciji kapitalnih ulaganja u nove proizvodne objekte te razvoju IKT infrastrukture. Također, EP BiH je i u protekloj 2018. godini nastavilo sa ulaganjima u zavisna društva - rudnike sa ciljem da se na dugi rok obezbijede isporuke uglja, domaće sirovine za proizvodnju električne energije, a u cilju pouzdanog i sigurnog snabdijevanja kupaca električnom energijom. Međutim, nije dostignut planirani nivo posebno u smislu stabilnosti i količine isporuka što je negativno uticalo i na rezultate EP BiH i na rezultate rudnika koji nisu ostvarili planiranu proizvodnju. Za 2018. godinu planirana su bila izuzetno visoka ulaganja u nove proizvodne objekte gdje se ističu blok 7 u TE Tuzla, Vjetropark Podveležje i HE Vranduk. Iako su poduzimane obimne aktivnosti na implementaciji ovih projekata, realizacija je u finansijskom i fizičkom smislu bila jako mala u odnosu na planirani obim, što zbog objektivnih tako i subjektivnih razloga.

Broj krajnjih kupaca je povećan za preko 8 hiljada što je veće povećanje (i brojčano i procentualno) u odnosu na 2017. godinu, a može se primjetiti povećanje obima krajnje potrošnje na srednjem naponu (10 kV i 35 kV) što ukazuju na intenziviranje privrednih aktivnosti u FBiH. Može se konstatovati da se EP BiH uspjela očuvati dominantnu leadersku poziciju na tržištu krajnjih kupaca gdje je na svom području snabdijevanja od oktobra ostvareno (energetski izraženo) tržišno učešće od skoro 99%. Dodatno je unaprijeđen pristup i nastup prema kupcima gdje je kroz relevantne akte uobziren uticaj tržišnih cijena i drugih bitnih aspekata kod kreiranja ponuda za krajnje kupce.

Prezentirane informacije u ovom Izvještaju mogu poslužiti za realno i objektivno sagledavanje rezultata poslovanja u protekloj godini, te za donošenje poslovnih odluka koje bi vodile poboljšanju poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u narednom periodu, a sve u cilju dugoročno održive uspješnosti i razvoja kompanije u uslovima tržišne orijentacije i konkurencije, uz povećanje efikasnosti i uvažavanje međunarodnih standarda zaštite okoline.



## 2. STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljem tekstu: Elektroprivreda BiH, EP BiH ili Društvo) je elektroprivredno društvo, koje obavlja djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje i trgovina električnom energijom.

JP Elektroprivreda BiH posluje u okviru osam podružnica i to:

„Hidroelektrane na Neretvi“, Jablanica,  
„Termoelektrana Kakanj“, Kakanj,  
„Termoelektrana Tuzla“, Tuzla,  
„Elektrodistribucija Bihać“, Bihać,  
„Elektrodistribucija Mostar“, Mostar,  
„Elektrodistribucija Sarajevo“, Sarajevo,  
„Elektrodistribucija Tuzla“, Tuzla,  
„Elektrodistribucija Zenica“, Zenica,  
uz organizovanu Direkciju u sjedištu Društva.

Društvo zastupaju i predstavljaju Generalni direktor, izvršni direktori i direktori podružnica, u skladu sa Statutom i posebnim aktom Uprave Društva.

Organi Društva su:

- Skupština;
- Nadzorni odbor;
- Uprava i
- Odbor za reviziju.

Upravljanje Društvom, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima i Statutom, vrši Uprava Društva koju 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 poslove i ljudske resurse,
- Izvršni direktor za kapitalne investicije.

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

Direkcija Društva je organizirana u sjedištu Društva radi obavljanja zajedničkih funkcija za potrebe Društva kao cjeline, te za potrebe pojedinih elektroprivrednih djelatnosti i zavisnih društava.

## Ključni pokazatelji o Društvu

Opis		31.12.2018.	Plan 2018.	31.12.2017.
Dionički kapital	mlrd.KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod	mil.KM	1.039,1	1.008,1	1.107,9
Operativni rashod	mil.KM	824,8	839,5	988,7
<b>EBITDA</b>	<b>mil.KM</b>	<b>214,3</b>	<b>168,6</b>	<b>119,2</b>
		<b>2018.</b>	<b>plan</b>	<b>2017.</b>
Ukupan prihod	mil.KM	1.060,7	1.024,9	1.155,1
Prihod od prodaje el.energ. i pom.usl	mil.KM	997,2	963,9	1.065,7
Ostali prihodi	mil.KM	63,5	61,0	89,4
Ukupni rashodi i troškovi	mil.KM	999,3	1.009,0	1.154,5
Amortizacija	mil.KM	150,3	157,1	150,9
<b>Dobit prije oporezivanja</b>	<b>mil.KM</b>	<b>61,4</b>	<b>15,9</b>	<b>0,6</b>
<b>Opis</b>		<b>2018.</b>	<b>plan</b>	<b>2017.</b>
Proizvodnja	GWh	7.245,4	7.342,4	7.009,0
Neto distribucija EP BiH	GWh	4.250,1	4.235,4	4.224,8
Tržišna prodaja	GWh	3.086,4	2.686,3	4.606,3
Broj kupaca (kraj godine)		764.742	765.000	756.594
Broj zaposlenih (sa 31.12.) *		4.350	4.424	4.481

- \* zaposleni na neodređeno

### 3. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA

U ovom poglavlju daje se pregled ključnih aktivnosti i pokazatelja, segmentirano po djelatnostima i poslovnim procesima.

#### U oblasti djelatnosti proizvodnje

- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2018. godini iznosila je 7.245,4 GWh, a što je za 97,0 GWh ili 1,3% manje od planirane proizvodnje prema EEB za 2018. godinu. U odnosu na 2017. godinu ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2018. godini je veća za 236,4 GWh ili izraženo u procentima za 3,4%.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u hidroelektranama (uključujući i male HE) u 2018. godini je iznosila 1.597,1 GWh i veća je za 178,3 GWh ili 12,6% u odnosu na planiranu proizvodnju prema EEB za 2018. godinu.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u termoelektranama u 2018. godini je iznosila 5.648,3 GWh i manja je za 275,3 GWh ili 4,7% u odnosu na planiranu prema EEB za 2018. godinu.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (uključujući i mHE) u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosila je 22,1%, od čega Podružnica „HE na Neretvi“, učestvuje sa 21,2%, a mHE sa 0,9%.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u termoelektranama u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosila je 78,0%, od čega Podružnica TE „Tuzla“ učestvuje sa 44,1%, a Podružnica TE „Kakanj“ sa 33,9%.
- Ukupna nabavka uglja u 2018. godini iznosila je 5.811.554 tona, a što je za 1.048.166 tona ili 15,3% manje u odnosu na ugovorenih 6.859.720 tona uglja. Za isti period prema EEB za 2018. godinu planirana je nabavka 6.620.000 tona uglja, tj. 808.446 tona uglja je manje nabavljeno u odnosu na planirane količine prema EEB za 2018. godinu.
- Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 5.711.145 tona uglja, od čega je u Podružnici TE „Tuzla“ Tuzla utrošeno 3.456.881 tona uglja, a u Podružnici TE „Kakanj“ je utrošeno 2.254.264 tona uglja. Od ukupne količine utrošenog uglja, 5.554.018 tona uglja ili 97,3% je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je količina od 157.127 tona uglja ili 2,8% utrošeno za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare.
- Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u termoelektranama iznosio je 11.756 kJ/kWh i manji je od planiranog specifičnog utroška topline za 36 kJ/kWh, ili za 0,31%. U odnosu na 2017. godinu ukupni ostvareni specifični utrošak topline u 2018. godini je manji za 63 kJ/kWh.

#### U oblasti djelatnosti distribucije

- Neto distributivna potrošnja ostvarena je u količini od 4.330,8 GWh (uključujući neto potrošnju kupaca drugih snabdijevača) i bila je za 59,3 GWh ili za 1,4% manja u odnosu na planiranu potrošnju za 2018. godinu, a za 106 GWh ili za 2,5% veća od ostvarenja iz 2017. godine.
- Distributivni gubici, u odnosu na bruto distributivnu potrošnju, ostvareni su u količini od 375,2 GWh (7,97%) i manji su od planiranih gubitaka u 2018. godini (planirano 8,90%); također procenat distributivnih gubitaka je smanjen u odnosu na ostvareni procenat za 2017. godinu (kada je iznosio 8,51%).
- Razmatrajući cijeli elektrodistributivni sistem, ostvareni indeks broja prekida po kupcu (SAIFI) je za cca 3% bolji no što je to bilo prošle godine, dok je indeks trajanja prekida po kupcu (SAIDI) na nivou prošlogodišnjeg ostvarenja.
- U toku su radovi na implementaciji Projekta SCADA/DMS/OMS i pripadajućih telekomunikacija na distributivnom nivou.
- Proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja.
- Redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu.
- Redovne aktivnosti rješavanja pitanja subpotrošnje

## U oblasti djelatnosti snabdijevanja

- U 2018. godini ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima (bez vlastite potrošnje) ostvarena u količini od 4.702 GWh, što je za 0,4% više u odnosu na isti period u 2017. godini, a za 0,1 % više od planirane ukupne potrošnje;
- ostvarene maloprodajne cijene u segmentu snabdijevanja (za sve kategorije krajnje potrošnje) su za 2,6% veće u odnosu na 2017.g, s tim da je prihod u okvirima tržišnog snabdijevanja povećan za preko 9,0%, pri čemu je Elektroprivreda BiH povećala tržišni udio (povratak kupaca) i zadržala dominantnu poziciju na otvorenom tržištu električne energije
- realizovana je Odluka o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije domaćinstvima i stimulaciji energetske efikasnosti;
- redovna realizacija printanja, kovertiranja i dostave računa i drugih pratećih dokumenata (opomene, obavještenja o isključenju, kamatni listovi, IOS obrasci) kupcima električne energije putem BH Pošte;
- ostvaren je stepen naplate od 100,6% za 2018. godinu (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 95,5% (sa saldod potraživanja iz ranijih godina) posmatrajući odnos fakturisanog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini;
- sa većim brojem javnih ustanova i privrednih društava, realizovane su aktivnosti na provođenju Odluke Vlade Federacije BiH o utvrđivanju povoljnijih uslova za zaključivanje ugovora o izmirenju dospjelog duga prema javnim preduzećima;
- redovno i blagovremeno su realizovane aktivnosti vezano za obnovljive izvore energije;
- kontinuirano unaprjeđenje usluge *e-račun* i provođenje marketinške aktivnosti na promociji *e-računa*, bilježi se povećanje broja korisnika ove usluge za 25% u odnosu na kraj 2017. godine;
- pored omogućenog plaćanje računa za električnu energiju putem trajnih naloga i elektronskih naloga kod Unicredit banke, Sparkasse banke, BBI banke, Sberbanke omogućeno je plaćanje i kod Raiffeisen banke i ASA banke,
- redovno, kontinuirano praćenje realizacije odluke Vlade FBiH o subvencioniranju kupaca električne energije kao i informisanje resornog ministra o broju korisnika, periodu korištenja i ukupnom iznosu odobrenih i isplaćenih subvencija.
- kontinuirano zaključivanje ugovora o snabdijevanju kupaca u okviru tržišnog i javnog snabdijevanja;
- unaprjeđivanje cjenovne i prodajne politike kompanije kroz izmjene i dopune Tarifne metodologije i pratećih akata;
- donošenje dokumenata sistema kvaliteta prilagođenih tržišnim uslovima poslovanja i kontinuirano unaprijeđivanje procesa djelatnosti snabdijevanja kroz izmjenu i optimizaciju akata;
- kontinuirano analiziranje i praćenje potreba kupaca s ciljem prilagođavanja tržišnim uslovima poslovanja djelatnosti snabdijevanja

## U oblasti djelatnosti trgovine

- ukupna prodaja električne energije ostvarena je u količini od 3.087,1 GWh, što je za 102,2 GWh ili za 3,4% više od planiranog obima prodaje, odnosno za 1.519,6 GWh ili 33,0% manje od ostvarene prodaje u 2017. godini (zbog manjeg obima vezane trgovine);
- ukupan prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu od 290,40 mil. KM, što je za 25,43 mil. KM ili 9,6% više od planiranog prihoda, a za 75,98 mil. KM ili za 20,7% manje od ukupno ostvarenog prihoda od prodaje električne energije u 2017. godini (zbog manjeg obima vezane trgovine nego u 2017. godini);
- prihod na kapacitetima od pomoćnih usluga ostvaren je u iznosu od 8,81 mil. KM, što je za 0,86 mil. KM ili za 10,8% više od planiranog prihoda po ovom osnovu, a za 1,93 mil. KM ili za 18,0% manje od ukupno ostvarenog prihoda od pomoćnih usluga u 2017. godini ;
- zbirni prihod (prihod od prodaje električne energije i prihod od kapaciteta za pomoćne usluge) ostvaren je u iznosu od 299,20 mil. KM, što je za 26,29 mil. KM ili za 9,6% više od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 77,91 mil. KM ili 20,7% manje od ostvarenog ukupnog prihoda u 2017. godini zbog manjeg obima kupoprodaje (s tim da su zbog toga i manji troškovi nabavke el. energije za kupoprodaju);

- realizovani su ugovori za dugoročnu prodaju električne energije na tržištu u količini od 1.440,2 GWh, odnosno u ukupnoj vrijednosti od 126,24 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%);
- realizovana je kratkoročna prodaja električne energije u količini od 832,5 GWh, odnosno u ukupnom iznosu od 82,54 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%);
- realizovana je vezana trgovina električne energije u ukupnoj količini od 362,9 GWh, sa ukupnim iznosom prihoda od 38,42 mil. KM i ukupnim iznosom troškova od 31,83 mil. KM, čime je ostvarena zarada u iznosu od 6,59 mil. KM;
- ukupna kupovina električne energije ostvarena je u količini od 810,3 GWh, što je za 189,7 GWh ili za 30,6% više od planiranog obima kupovine, odnosno za 1.767,2 GWh ili 68,6% manje od ostvarene kupovine u 2017. godini (zbog manjeg obima vezane trgovine);
- ukupni troškovi za kupovinu električne energije ostvareni su u iznosu od 79,59 mil. KM, što je za 18,45 mil. KM ili 30,2% više od planiranih troškova, a za 153,61 mil. KM ili za 65,9% manje od ukupno ostvarenih troškova za kupovinu električne energije u 2017. godini (zbog manjeg obima vezane trgovine);
- troškovi na ime kapaciteta od pomoćnih usluga ostvareni su u iznosu od 0,32 mil. KM, što je za 0,16 mil. KM ili za 33,8% manje od planiranih troškova po ovom osnovu, a za 0,08 mil. KM ili za 20,2% manje od ukupno ostvarenih troškova od pomoćnih usluga u 2017. godini;
- zbirni troškovi (troškovi od kupovine električne energije i troškovi na ime kapaciteta za pomoćne usluge) ostvareni su u iznosu od 79,90 mil. KM, što je za 18,291 mil. KM ili za 29,7% više od planiranih ukupnih troškova, odnosno za 153,69 mil. KM ili za 65,8% manje od ostvarenih ukupnih troškova u 2017. godini;
- realizovane su sve obaveze iz licenci i u potpunosti zadovoljeni uslovi iz licenci FERK-a i DERK-a, a u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom drugog reda i sa međunarodnom trgovinom;
- vršena je kontinuirana analiza tržišta za prodaju i kupovinu električne energije.

## U oblasti ekonomskih poslova

Najznačajnije aktivnosti iz oblasti ekonomskih poslova su:

- u potpunosti je održana likvidnost Društva, uz redovno ispunjavanje obaveza prema rudnicima, dobavljačima, budžetskim organizacijama, zaposlenim i kreditorima;
- obezbjeđena je adekvatna disperzija rizika u smislu rasporeda depozita i gotovinskih sredstava kod poslovnih banaka; tokom 2018. godine oročeno 31,5 mil. Eura, dijelom zbog isteka ranijih oročenja, a dijelom zbog povećanja iznosa gotovine raspoložive za oročenje;
- provođenje aktivnosti na obezbjeđenju eksternih izvora za buduće kapitalne investicije;
- u sklopu aktivnosti upravljanja novcem Društva, rađene su projekcije gotovinskog toka i dnevni izvještaji o stanju novčanih sredstava;
- pripremljen novi Pravilnik o finansijskom poslovanju (usvojen od strane Nadzornog odbora u decembru)
- vršena je aktivna računovodstvena podrška Upravi te drugim internim i eksternim korisnicima uz ažurno evidentiranje poslovnih promjena;
- vršena je aktivna saradnja sa revizorskim institucijama, a veliki obim poslova odnosio se na realizaciju preporuka Odjela za internu reviziju;
- svi finansijski izvještaji i druge obaveze u sklopu finansijskog poslovanja su podneseni na vrijeme nadležnim organima (polugodišnji i godišnji obračun, mjesečne PDV prijave, konsolidovani izvještaj za Koncern /Grupu, finansijsko izvještavanje FERK-a, statističko izvještavanje i dr);
- u toku prve trećine godine provedene su aktivnosti na implementaciji Zakona o porezu na dobit uključujući i segment transfernih cijena
- pred kraj 2018. godine provedene pripremne aktivnosti u vezi godišnjeg obračuna za 2018. godinu;
- pripremljen i pred kraj 2017. godine usvojen trogodišnji Plana poslovanja Društva za period 2018. -2020. godina nakon čega je pripremljen i Revidovani plan poslovanja Društva za isti period (usvojen početkom januara 2019. godine)
- na vrijeme urađeni i nadležnim organima Društva upućeni Godišnji (za 2017. godinu) Polugodišnji i kvartalni izvještaji o poslovanju;
- rađeni su i distribuirani mjesečni izvještaji o poslovanju (Društvo i podružnice), a nastavljeno je i mjesečno izvještavanje o zalihama i platama, uz redovno praćenje proizvodnih troškova;
- pružana podrška elektroprivrednim djelatnostima i drugim organizacionom jedinicama u Direkciji i podružnicama vezano za ekonomski aspekt poslovanja

## U oblasti pravnih i kadrovskih poslova

Najznačajnije aktivnosti iz oblasti pravnih i kadrovskih poslova su:

- kontinuirano pružanje pravne podrške osnovnim djelatnostima Društva, kao i poslovima potpore,
- aktivnosti na zastupanju EP BiH u postupcima pred sudovima u BiH,
- registracija i poslovi registracije vezanih za poduzimanje aktivnosti izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje svih podružnica,
- aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata, odnosno učešće u rješavanju zahtjeva zavisnih društava-rudnika uglja, kao i u pripremi akata zavisnih društava-rudnika uglja,
- učešće u aktivnostima sačinjavanja složenih ugovora i ugovora velike vrijednosti u Društvu,
- provođenje postupaka eksproprijacije zemljišta za Blok 7 TE Tuzla, MHE na Neretvici...
- pravni poslovi vezani za Projekat Podveležje i druge projekte koji se realizuju putem kapitalnih investicija, kao i pružanje druge vrste pravne podrške kapitalnim investicijama,
- pravni poslovi vezani za poslove zastupanja za nekretnine Društva u inostranstvu,
- harmonizacija akata zavisnih društava sa aktima Vladajućeg društva, kao i priprema i izrada uputstava, odluka, smjernica i dr.

## U oblasti kapitalnih investicija

Realizovane aktivnosti su se odnosile na izgradnju HE Vranduk, pripremu izgradnje novih blokova u termoelektranama, te izgradnju hidroelektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije, a obuhvatale su:

- izradu investiciono tehničke dokumentacije,
- pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti,
- vođenje postupaka za dodjelu koncesija i eksproprijaciju zemljišta,
- zatvaranje finansijske konstrukcije,
- pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove.

Detaljniji opis realizovanih aktivnosti u 2018. godini dat je poglavlju *Realizacija plana ulaganja*.

## U oblasti razvoja

### *Poslovni razvoj*

- Sačinjen je prijedlog detaljnog „Dinamičkog plana aktivnosti EP BiH za formiranje ODS“ (sa 2 faze: Faza 1-Organizaciono razdvajanje djelatnosti distribucije unutar EP BiH; Faza 2-Pravno razdvajanje djelatnosti distribucije i formiranje ODS-a EP BiH kao pravnog lica);
- Urađena je radna verzija Elaborata „Koncept prestrukturiranja ZD Rudnici Kreka“;
- Urađen je i revidiran Elaborat „Analiza poslovnog procesa obračunskih mjerenja u distributivnoj djelatnosti EP BiH sa prijedlogom značajnih poboljšanja/reinženjeringa“;
- Sačinjen je i revidiran Elaborat „Analiza poslovnih procesa i aktivnosti u remontnim radionicama za transformatore u distributivnim podružnicama EP BiH sa prijedlogom mjera poboljšanje istih“;
- Urađen je i revidiran Elaborat „Analiza poslovnog procesa održavanja vozila i mehanizacije, angažmana i potreba za istim u distributivnoj djelatnosti EP BiH“;
- Sačinjen je i revidiran Elaborat „Analiza rada službi za odnose sa javnošću i informisanje kupaca el. energije sa prijedlogom nove organizacije rada u uvjetima poslovanja EP BiH na otvorenom tržištu el. energije“;
- Urađen je Elaborat „Analiza opravdanosti rada naplatnih mjesta EP BiH“;
- Sačinjen je Elaborat „Usporedna analiza EP BiH i elektroprivrednih kompanija u regiji u uslovima poslovanja na otvorenom tržištu električne energije“;
- Urađen je Elaborat „Model uspostavljanja ESCO biznisa u EP BiH“ sa „Akcionim planom za implementaciju obaveza EP BiH nastalih usvajanjem Zakona o energijskoj efikasnosti u FBiH“;
- Urađeno je 5 izdanja „Aktuelnosti energetskog sektora“ i isti su postavljeni na Interni portal EP BiH.



### Strateški razvoj

- Izrada više studija u vezi proizvodnje iz obnovljivih izvora, kogeneracije te djelatnosti distribucije;
- Izrada Idejnog projekta daljinskog grijanja područja do/i Sarajeva iz TE Kakanj;
- Podloge za „Indikativni plan razvoja proizvodnje za period 2020-2029“- NOS BiH;
- Realizacija pilot projekta „Instalacija pet javnih punionica za električna vozila na lokalitetima elektrodistributivnih podružnica EP BiH“ sa promocijom projekta;
- Izrada Studije „Perspektive razvoja novog biznisa EP BiH u sektoru punjenja električnih vozila“
- Realizacija projekta „District Heating-Upgrade“ sa konzorcijem instituta i kompanija EU za case study „Grijanje Tuzle iz TE Tuzla“ u okviru programa Horizon 2020;
- Realizacija projekta „Biofit“ sa konzorcijem instituta i kompanija EU za korištenje biomase u kosagorijevanju sa ugljevima u termoelektranama EP BiH u okviru programa Horizon 2020;
- Realizacija projekta za uspostavu master studija za „Smart grid“ za potrebe elektroprivrednih kompanija i realnog sektora sa konzorcijem Evropskih fakulteta i kompanija u okviru programa „Erasmus“
- Mjerenje vjetropotencijala i sunčeve insolacije na više lokacija u FBiH.
- Realizacija projekta „VP Podveležje“-evaluacija ponuda i izbor Izvođača.

### Realizacija okolinske politike i planova zaštite okoline

#### TE Tuzla:

- Realizirano rušenje rashladnog tornja u okviru projekta zatvoreni sistem povratnih voda,
- Zbrinute na okolinski prihvatljiv način salonit ploče na deponiju Jezero II, nastale rušenjem rashladnog tornja,
- Pripremne aktivnosti na projektu odsumporavanja blokova 5 i 6,
- Pripremne aktivnosti na rekultivaciji šljacišta „Divkovići“ i „Plane“,
- Prilagođen sistem ekološkog monitoringa prema Pravilniku o monitoringu emisije zagađujućih materija u zrak,
- Realizacija projekta Izgradnja odlagališta šljake i pepela „Jezero“ za potrebe TE Tuzla(nadvišenje brane),
- Realizacija aktivnosti datim u Planu aktivnosti iz uslova obnovljene Okolinske dozvole, za TE Tuzla,
- Realizacija Akcionog plana TE Tuzla za realizaciju uslova po vodnoj dozvoli,
- Usklađen Integrirani sistem TE Tuzla sa novim standardom ISO 9001:2015 i ISO 14000:2015.

#### TE Kakanj:

- Zbrinjavanje opasnog otpada od strane ovlaštenog operatora,
- Mjerenje emisije buke,
- Monitoring radioaktivnosti,
- Usluge pošumljavanja deponije ŠiP,
- Nabavka i ugradnja dva analizatora dimnih plinova za stanice za praćenje emisije zagađujućih materija za:
  - zbirni dimovodni kanal blokova 5 i 6 i
  - dimnjak 300 m,
- Nastavak uređenja deponije šljake i pepela - Izrada investiciono-tehničke dokumentacije za potrebe TEK,
- Umjeravanje automatskog mjernog sistema emisija u zrak,
- Umjeravanje analizatora kvaliteta zraka,
- Održavanje sadnica šumskog i vjetrozaštitnog pojasa,
- Cerificiranje po zahtjevima BAS EN ISO 14001:2017 Sistemi okolinskog menadžmenta,
- Izvršen odvoz mulja sa postrojenja TOV-a, sa zgušnjivača mulja na deponiji šljake i pepela Turbići 15% tnog mulja, mulj sa dekarbonizacije i stare HPV,
- Pripremljeni i dostavljeni izvještaji o izvršenim mjerenjima kvaliteta tehnoloških otpadnih voda, tereta zagađenja voda preko EBS-a i emisija u zrak,
- Proveden kontinuirani monitoring emisije SO<sub>2</sub>, CO, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>, prašine (PM 2,5 i PM10), zatim monitoring protoka suhog gasa,
- Provedeno mjerenje kvaliteta ispuštenih voda iz postrojenja za tretman otpadnih voda (periodični prema zakonskim zahtjevima) i kontinuirani (pH, t, protok), te na mjestu upuštanja prelivne vode sa deponije u recipijent i procjedne vode,
- Izvršeno čišćenje, odvoz, odlaganje i zbrinjavanje mulja s postrojenja HPV-a.

#### HE na Neretvi:

- Ispitivanje hemijskih fizikalnih i bioloških svojstava otpadnih voda

#### ED podružnice

- ED Mostar
  - o Završen Idejni i Glavni projekat skladišta za privremeno odlaganje otpada u Opinama.
- ED Bihać
  - o Realizovan postupak prodaje sekundarnih sirovina i otpadnih materijala,
  - o Proveden postupak ugovaranja prodaje otpadnih hidrauličnih ulja, nastalih u djelatnosti Proizvodnja EE,
  - o Završeno redovno godišnje poribljavanje rijeka Une i Krušnice,
  - o Kontinuirano realizacija aktivnosti naloženih važećim okolinskim i vodnim dozvolama, izdatim za proizvodne objekte u okviru ED.
- ED Zenica
  - o Urađen je Elaborat zbrinjavanja otpada sa procjenom uticaja na okoliš na izgradnji skladišta za privremeno odlaganje otpada u poslovnom krugu ED Zenica u naselju Radakovo, Zenica,
  - o Dobijeno Rješenje o urbanističkoj saglasnosti za izgradnju novog skladišnog objekta za privremeno odlaganje otpada na mjestu postojećeg otvorenog skladišta u krugu ED Zenica.
- ED Tuzla
  - o Revidovan Glavni projekat za izgradnju Centralnog skladišta za otpad i
  - o Izvršeno poribljavanje sliva rijeke Snježnice.
- ED Sarajevo
  - o Za izgrađeno skladište za privremeno skladištenje otpada Azići, dobijena upotrebnna dozvola, vodna dozvola i dozvola za upravljanje otpadom, nakon čega je skladište stavljeno u funkciju.
  - o Za skladište za privremeno skladištenje otpada u PJD Goražde, urađen Idejni projekat i dobijena Urbanistička saglasnost. Trenutno je u postupku izrada Glavnog projekta i revizija istog.
  - o Kontinuirano se ugovara usluga zbrinjavanja opasnog otpada, prodaja otpada i nabavka sredstava za zaštitu okoliša (apsorbensi).
  - o Izvršeno je poribljavanje rijeke Željeznice i Osanice.

#### U oblasti općih poslova

Najznačajnije aktivnosti u dijelu općih poslova EP BiH na realizaciji poslovne politike bile su:

- Realizacija ugovorenih poslova u vezi pružanja usluga fizičko - tehničke zaštite i transporta novca u EP BiH;
- izvršeno ispitivanje aparata za početno gašenje požara, ispravnost i funkcionisanje ugrađenog sistema aktivne zaštite od požara, i ispravnost i funkcionalnost hidrantske mreže, kao i ispitivanje i funkcionisanje sistema vatrodojave;
- Iz oblasti zaštite od požara vršena kontinuirana saradnja sa licima koja obavljaju ove poslove u podružnicama Društva, kao i određena stručna pomoć;
- Kontinuirano vršene aktivnosti na provođenju usvojenog Sistema upravljanja zdravljem i sigurnošću na radu OHSAS 18001:2007;
- Vršeni periodični ljekarski pregledi zaposlenika na radnim mjestima sa posebnim uslovima rada;
- Provedeno djelimično ispitivanje fizičkih, hemijskih i bioloških štetnosti i mikroklimе u radnoj sredini i pregled strujnih krugova i gromobrantskih instalacija u skladu sa zakonskom regulativom
- U okviru druge nadzorne provjere integriranog sistema upravljanja od strane ovlaštene certifikacijske kuće potvrđen prelazak sa standarda ISO 9001:2008 na ISO 9001:2015 potvrđen sistema upravljanja prema OHSAS 18001:2007 u Direkciji Društva;
- usklađen sistem upravljanja prema zahtjevima ISO 45001:2018 (izmjena dokumentacije sistema upravljanja, provođenje internog audita);

- Kontinuirane aktivnosti nadzor, održavanje i poboljšanje sistema upravljanja prema ISO 9001 i ISO 45001:2018 (OHSAS 18001) u Direkciji te recertificiranje sistema upravljanja u podružnicama;
- Kontinuirane aktivnosti nabavke i ažuriranja referentnih standarda (tehničkih, okolinskih, kvaliteta,...) od Instituta za standardizaciju BiH za potrebe EP BiH;
- Završene aktivnosti na etažiranju PTZ EP BiH u svrhu regulisanja suvlasničkih odnosa sa Elektroprenosom,
- Učešće u aktivnostima izrade projekata sanacije i adaptacije objekata, te eksproprijacije objekata i zemljišta te u aktivnostima na dodjeli stanova EP BiH u skladu sa Pravilnikom o vraćanju, dodjeli i prodaji stanova,
- Kontinuirane aktivnosti sa Agencijom za privatizaciju na regulisanju statusa i povratu imovine u RH - imovine upisane u Centralni registar pasivnog podbilansa i saradnja sa rudnicima u vezi povrata i korištenja imovine rudnika,
- Kontinuirano praćenje i izvještavanje o realizaciji aktivnosti zavisnih društava (Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo, Hotel „ELBIH“ d.d. Makarska, Iskraemeco d.o.o. Sarajevo i ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo), putem planova poslovanja i godišnjih izvještaja o poslovanju.
- Kvartalno izvještavanje o poslovanju zavisnih neelektroprivrednih društava Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo, Iskraemeco d.o.o. Sarajevo i ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo.

### U oblasti IKT-a

- Obezbjedivanje operativne podrške za 47 poslovnih servisa koji su definisani Katalogom poslovnih IKT servisa, a čiji su korisnici različite djelatnosti unutar EP BiH; održavanje se obavlja u organizaciji Sektora/Službi za IKT u podružnicama i Direkciji, te uz angažman eksternih dobavljača u slučaju nekih informacionih sistema ili dijelova IKT infrastrukture; Prijava i evidentiranje korisničkih zahtjeva vrši se kroz sistem korisničke podrške (*service desk*), putem kojeg su u periodu januar-decembar.2018.g. radnici Sektora za IKT primili 12.279 korisničkih zahtjeva za IKT podršku, od kojih je riješeno 12.034;
- obezbjedivanje IKT infrastrukturne i servisne osnove za uvođenje novih servisa, a u cilju podrške:
  - uspješnom vođenju, upravljanju i održavanju elektroenergetskog sistema
  - efikasnom provođenju svih poslovnih procesa i planiranju razvoja elektroenergetskog sistema;
- Izgradnja IKT infrastrukture u skladu sa zakonskom regulativom i propisima Regulatorne agencije za komunikacije, te politikom sigurnosti IKT sistema;
- Obezbjedivanje integriteta informacije u IKT sistemu (jedinствен unos informacije i njena višestruka upotreba) kroz konsolidaciju tehničkog i poslovnog informacionog sistema;
- kontinuirano poboljšavanje sistema za upravljanje servisima;
- aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

#### 4. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo je u 2018. godini pratilo i u bitnom dijelu primjenilo sve preporuke utvrđene Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, broj SD-7863/12-25/3 od 20.04.2012. godine. U Kodeksu korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo uvažene su specifičnosti koje proizilaze iz činjenice da je Društvo javno preduzeće, na koje se primjenjuje i Zakon o javnim preduzećima u Federaciji BiH.

U 2018. godini su blagovremeno izvršavane sve obaveze koje se odnose na objavu informacija predviđenih Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira (Službene novine F BiH broj 35/13). U toku je izrada dodatnih procedura i uspostava mehanizama u postupanju sa povlaštenim informacijama (tačka 2.5. Kodeksa korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo).

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dioničko društvo. Prema listi dioničara koju je Društvo pribavilo od Registra vrijednosnih papira, za potrebe održavanja Pedeset i pete (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Društvo je na dan 11.12.2018. godine imalo 2.518 dioničara. Na taj dan prvih deset dioničara su:

Redni broj	Dioničar	Broj dionica	Udio (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,3691
2.	ZIF „Big – Investiciona grupa“ d.d. Sarajevo	735.420	2,3342
3.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	267.747	0,8498
4.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	251.800	0,7992
5.	ZIF „prevent INVEST „, d.d. Sarajevo	200.537	0,6365
6.	ZIF „BONUS“ d.d. Sarajevo	154.904	0,4917
7.	ZA IF u preoblikovanju „VIB FOND“ a.d. Banja Luka	149.950	0,4759
8.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	124.094	0,3939
9.	ZIF „ PROF-PLUS“ d.d. Sarajevo	107.577	0,3414
10.	PREVENT CEE d.o.o.	87.750	0,2785

Društvo je u 2018. godini sazvalo ukupno šest (6) sjednica Skupštine Društva, od čega je održalo četiri (4) Skupštine Društva, i to: Pedeset i prvu (vanrednu) koja je održana 19.07.2018. godine, Pedeset i drugu (vanrednu) Skupštinu koja je održana 18.09.2018. godine, Pedeset i treću (redovnu) Skupštinu koja je održana 27.11.2018. godine i Pedeset i četvrtu (vanrednu) Skupštinu koja je održana 13.12.2018. godine. Četrdeset i deveta (vanredna) Skupština, koja je bila sazvana za dan 19.06.2018. godine i Pedeseta (redovna) Skupština koja je bila zakazana za dan 26.06.2018. godine, su otkazane radi nepostojanja uslova za njihovo održavanje.

Obavještenja o sazivanju, kao i o otkazivanju Skupština Društva su objavljena u dnevničkim novinama i web stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljeni na web stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama.

Nadzorni odbor se sastoji od sedam članova, koje je izabrala Skupština Društva. Mandat aktuelnog saziva Nadzornog odbora je počeo 26.08.2015. godine. Članovi Nadzornog odbora na dan 31.12.2018. godine su:

- dr.sci. Izet Žigić - predsjednik
- dr.sci. Milenko Obad - član
- mr.sci. Jakub Dinarević - član
- dr.sci. Izudin Džafić- član
- Sead Rešidbegović – član
- dr.sci. Ramiz Kikanović - član
- mr.sci. Hasen Mašović - član

Pedeset i prva Skupština Društva održana dana 19.07.2018. godine je donijela Odluku o razriješenju člana Nadzornog odbora Mirze Hulusića, radi podnošenja ostavke i za člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo ispred državnog kapitala imenovala Ramiza Kikanovića, najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca.

Pedeset i treća (redovna) Skupština Društva je dana 27.11.2018. godine donijela Odluku o razriješenju člana Nadzornog odbora Ramiza Kikanovića, zbog isteka perioda na koji je imenovan i donijela Odluku o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ispred državnog kapitala, Ramiza Kikanovića do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše 3 mjeseca.

Ni jedan član Nadzornog odbora nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i nema u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora. U toku 2018. godine održano je 20 sjednica Nadzornog odbora i to: 8 vanrednih, 11 redovnih i 1 tematska sjednica. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2018. godini će biti sadržan u Izvještaju o radu Nadzornog odbora za 2018. godinu.

Odbor za reviziju se sastoji od 3 člana.

Trideset i deveta Skupština Društva, održana dana 20.04.2016. godine je imenovala Odbor za reviziju, na period od četiri godine, počev od 21.04.2016. godine, u slijedećem sastavu:

1. mr.sci. Almira Zulić - Burek, dipl.ecc., član
2. mr.sci. Muzafer Brigić, dipl.ecc., član
3. Senad Herenda, dipl ecc., član

Članovi Odbora za reviziju nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Odbor za reviziju obavlja poslove u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva, Poslovníkom o radu Odbora za reviziju i drugim aktima Društva. Bliži opis aktivnosti Odbora za reviziju u 2018. godini je u Izvještaju o radu Odbora za reviziju za 2018. godinu.

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je imenovao Nadzorni odbor Društva. Tokom 2018. godine članovi Uprave Društva bili su:

- Bajazit Jašarević - Generalni direktor,
- dr.sci. Nevad Ikanović - Izvršni direktor za proizvodnju,
- Admir Anđelija, Izvršni direktor za distribuciju
- dr. sci. Džemo Borovina Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu,
- Muhamed Ražanica - Izvršni direktor za ekonomske poslove,
- Mensura Zuka - Izvršni direktor za pravne i ljudske resurse,
- dr.sci. Senad Salkić - Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Admir Anđelija Izvršni direktor za distribuciju je imenovan za vršioca dužnosti počev od 05.12.2017.godine na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do 6 mjeseci, a potom je imenovan na period počev od 01.06.2018. godine do kraja mandata Uprave - Generalnog direktora i izvršnih direktora imenovanih na period od četiri godine, počev od 01.03.2016. godine.

Članovi Uprave nisu dioničari JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo izuzev:

- dr.sci. Džemo Borovina, ID za snabdijevanje i trgovinu koji posjeduje 48 dionica Društva, odnosno 0,0002% od ukupnog broja dionica
- dr.sci. Senad Salkić, ID za kapitalne investicije koji ima 29 dionica Društva, odnosno 0,0001% od ukupnog broja dionica.

Članovi Uprave nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.



## 5. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u 2018 godini karakterišu:

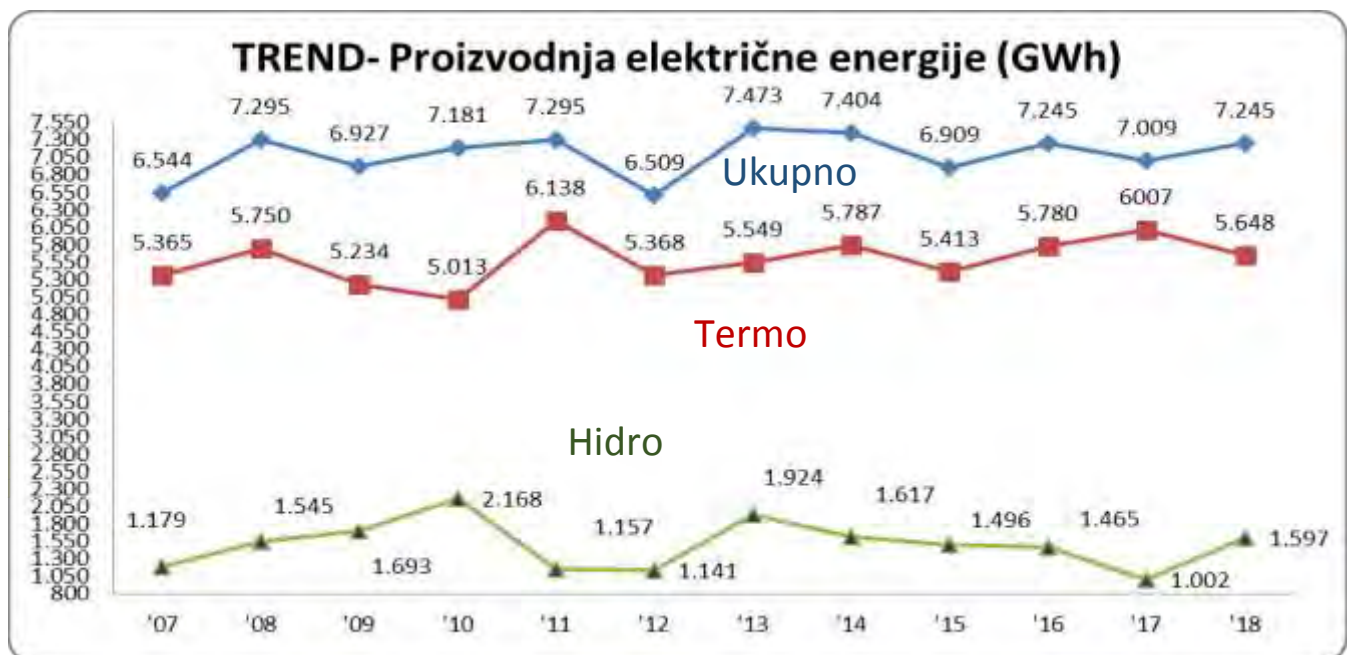
- ukupna proizvodnja električne energije manja za 1,3% od planirane, a za 3,4% veća od proizvodnje u 2017 godini;
- ukupno ostvareni dotoci vode bili veći od planiranih za 252,1 GWh ili za 11,6%, a za 838,0 GWh ili 53,0% veći od ostvarenih dotoka u hidrološki nepovoljnoj 2017. godini uz napomenu da je dinamika promjena prirodnih dotoka vode posmatrano kvartalno bila veoma nepovoljna s obzirom da su povoljne hidrološke prilike bile koncentrisane u prva četiri mjeseca 2018. godine;
- ukupne nabavke uglja manje od bilansom planiranih količina za 12,2%, a za 3,7% manje od nabavki u 2017. godini;
- ukupna potrošnja električne energije manja od planirane za 51,7 GWh ili za 1,0%, a za 22,9 GWh ili 0,4% manja od ukupno ostvarene potrošnje u 2017. godini;
- tržišna prodaja električne energije veća je od bilansom planirane za 400,1 GWh ili za 14,9%, a za 1.519,9 GWh ili za 33,0% manja u odnosu na ostvarenu tržišnu prodaju u 2017. godini;

Sa aspekta količina i dinamike isporuke električne energije u 2018. godini su:

- u potpunosti zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva EP BiH u količini 4.714,4 GWh;
- realizovane ugovorene obaveze za prodaju električne energije u količini 2.271,9 GWh;
- realizovana ukupna prodaja električne energije vezane trgovine u količini 362,9 GWh;
- realizovana prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji u količini od 161,2 GWh;
- realizovana prodaja električne energije po osnovu pokrivanja gubitaka prenosa u količini 238,6 GWh
- realizovana prodaja električne energije po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija u količini 51,8 GWh.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 7.245,4 GWh, što je za 97,0 GWh ili 1,3% manje od planirane proizvodnje, a za 236,4 GWh ili za 3,4% više od ostvarene proizvodnje u 2017. godini.

Proizvodnja (u GWh)	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.
HE	1.141	1.924	1.617	1.496	1.465	1.002	1.597
TE	5.368	5.549	5.787	5.413	5.780	6.007	5.648
<b>Ukupno</b>	<b>6.509</b>	<b>7.473</b>	<b>7.404</b>	<b>6.909</b>	<b>7.245</b>	<b>7.009</b>	<b>7.245</b>





Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH) su proizvele 1.597,1 GWh, što je za 178,3 GWh ili za 12,6% više od Plana te za 595,3 GWh ili za 59,4% više od ostvarene proizvodnje u 2017. godini. Proizvodnja hidroelektrana u 2018. godini ostvarena je u uslovima povoljnih hidroloških prilika što se tiče ukupno ostvarene količine prirodnih dotoka, ali sa aspekta mjesečne dinamike promjena tokom godine to nije slučaj. Naime period januar-april karakterišu povoljne hidrološke prilike; maj i juni karakterišu sušne prilike; juli august su sa relativno povoljnom hidrologijom, dok ostala četiri mjeseca karakterišu nepovoljne, sušne prilike. Zbog loših, sušnih hidroloških prilika, posebno tokom posljednja četiri mjeseca 2018. godine, zalihe energije u akumulacijama su bile manje od planiranih.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 5.648,3 GWh, što je za 275,3 GWh ili za 4,6% manje od Plana, a za 358,9 GWh ili 6,0% manje u odnosu na proizvodnju TE u 2017. godini. Kod TE Tuzla proizvodnja je realizovana ispod Plana sa procentom ostvarenja od 93,9%, dok je kod TE Kakanj taj procenat iznosio 97,3%. Ovakva raspodjela ostvarene proizvodnje u TE Tuzla i TE Kakanj rezultirala je ukupnom elektroenergetskom situacijom tokom 2018. godine koju su uvjetovale ukupne nabavke uglja, kapaciteti depoa, cijena električne energije na tržištu, kao i hidrološke prilike.

Od ukupne proizvodnje za 2018. godinu, 78,0% odnosi na proizvodnju termoelektrana dok se 22,0% odnosi na proizvodnju hidroelektrana što predstavlja povoljniji hidro termo odnos u poređenju sa Planom i nekoliko prethodnih godina.

PROIZVODNJA odnos (%)	2018.	Plan 2018.	2017.	2016.	2015.	2014.	2013.	2012.
hidroelektrane	22,0%	19,3%	14,3%	20,2%	21,7%	21,8%	25,7%	17,5%
termoelektrane	78,0%	80,7%	85,7%	79,8%	78,3%	78,2%	74,3%	82,5%

Ukupna potrošnja električne energije obuhvata bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) i potrošnju direktnih potrošača. U 2018. godini, ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini od 5.089,6 GWh, što je za 51,7 GWh ili 1,0% manje od plana po EEB-u, a za 22,9 GWh ili za 0,4% manje od potrošnje u 2017. godini.

Ukupna potrošnja obuhvata:

- bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) ostvarenu u količini 4.625,3 GWh
- potrošnja direktnih potrošača (krajnji kupci na 110 kV naponu) od 464,3 GWh (manje od Plana 2,7%)

Ukupnu bruto distributivnu potrošnju čine neto distributivna potrošnja kupaca EP BiH od 4.250,1 GWh, neto distributivna potrošnja kupaca drugih snabdjevača od 80,7 GWh, te distributivni gubici u količini od 375,2 GWh. Procenat distributivnih gubitaka odnosu na bruto distributivnu potrošnju je 7,97% što je bolje od planiranog procenta (8,90%), a bilježi se napredak i u odnosu na 2017. godinu kada je procenat distributivnih gubitaka iznosio 8,51%. Kod svih distributivnih podružnica procenat distributivnih gubitaka je bio ispod planiranog.

U 2018. godini, je iz elektroenergetskog sistema EP BiH isporučeno u saldu 2.155,8 GWh, (prodato 3.086,4 GWh, kupljeno 929,3 GWh), a po drugim osnovama u saldu primljeno 1,3 GWh.

Ukupna količina tržišne prodaje iznosila je 3.086,4 GWh što je za 400,1 GWh ili za 14,9 % više od Plana, a za 33,0% manje u odnosu na 2017. godinu.

Od ukupne tržišne prodaje djelatnosti trgovine:

- 2.271,9 GWh se odnosi na ugovorene obaveze
- 362,9 GWh se odnosi na prodaju za vezanu trgovinu,
- 238,6 GWh iznosi prodaja po osnovu pokrivanja gubitaka prenosa,
- 161,2 GWh se odnosi na ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZ HB i ERS,
- 51,8 GWh je količina prodaje –isporuke po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija

U 2018. godini kupljena je količina električne energije od 929,3 GWh od čega:

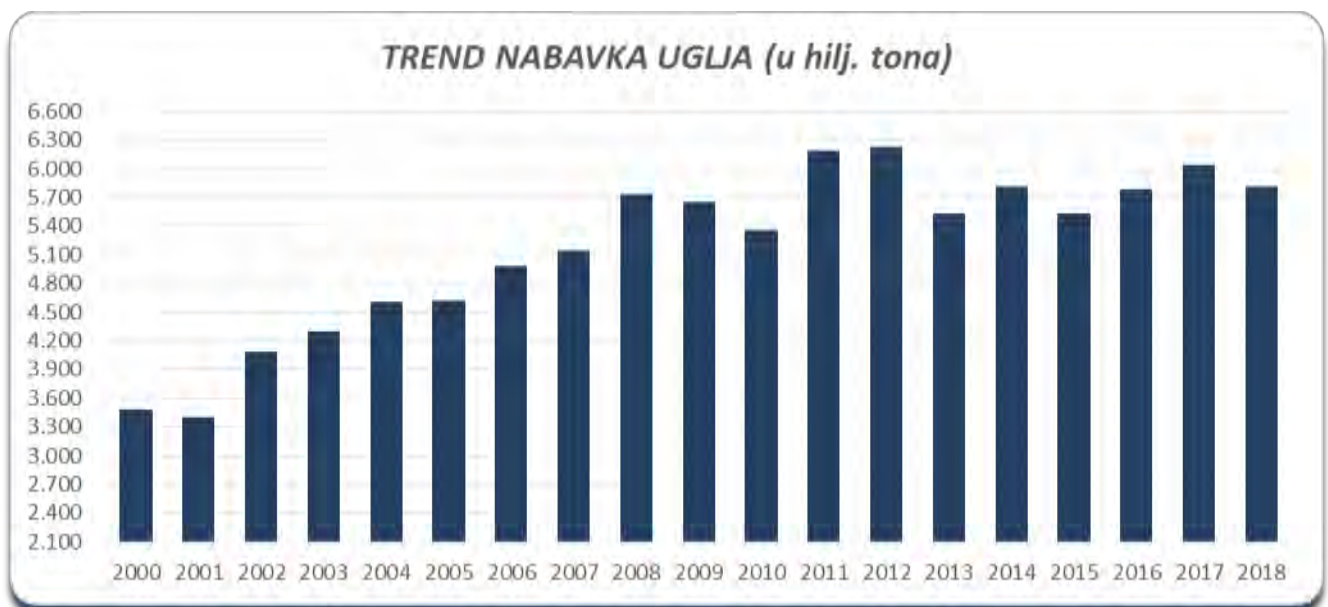
- 362,9 GWh se odnosi na vezanu trgovinu,
- 223,9 GWh se odnosi na havarijsku kratkoročnu kupovinu,
- 158,4 GWh se odnosi na ugovore o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS),
- 118,9 GWh iznosi kupovina od neovisnih proizvođača (pretežno male HE odnosno obnovljivi izvori),
- 65,2 GWh po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija.

Osim električne energije ostvarena je i proizvodnja sporednih proizvoda u termoelektranama i to

- toplotna energija i tehnološka para: ukupno 115,3 GWh u TE Tuzla,
- toplotna energije 22,4 GWh u TE Kakanj,

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2018. godini iznosile su 5.811,6 hilj. tona što je manje od bilansom planiranih količina za 808,4 hilj. tona ili 12,2%. U odnosu na 2017. godinu, ukupno nabavljene količine uglja bile su manje za 224,1 hilj. tona ili za 3,7%.

Posmatrajući nabavku uglja po termoelektranama, TE Tuzla je ostvarila manju nabavku od planirane za 561,9 hilj. tona ili za 13,7%, dok su u TE Kakanj ostvarene nabavke uglja bile manje od Plana za 246,6 hilj. tona ili za 9,8%.



Ukupno ostvarene zalihe na depoima termoelektrana na kraju 2018. godine iznosile su 230,1 hilj.tona, što je za 312,0 hilj. tona manje od plana.

Toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila je ukupno 11.974 (kJ/kg), što je za 149 (kJ/kg) ili za 1,3% bolje od bilansnog plana. Kod TE Tuzla toplotna vrijednost utrošenog uglja je iznosila 11.529 (kJ/kg) i bila je boljeg kvaliteta od planiranog za 512 (kJ/kg), dok je u TE Kakanj toplotna vrijednost utrošenog uglja za 505 (kJ/kg) bila lošijeg kvaliteta od planiranog. U odnosu na 2017. godinu, utrošeni ugalj bio je boljeg kvaliteta za 158 (kJ/kg) ili 1,3%.

## REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA 2018. GODINU

ELEMENTI BILANSA	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	u odnosu na Plan 2018.	u odnosu na 2017.
	2018. GWh	2018. GWh	2017. GWh	promjena %	promjena %
<b>1. PROIZVODNJA</b>	<b>7.245,4</b>	<b>7.342,4</b>	<b>7.009,0</b>	<b>-1,3</b>	<b>3,4</b>
Hidroelektrane	1.597,1	1.418,8	1.001,8	12,6	59,4
- HE na Neretvi	1.533,6	1.351,9	941,4	13,4	62,9
- male HE	63,5	66,9	60,4	-5,1	5,1
Termoelektrane	5.648,3	5.923,6	6.007,2	-4,6	-6,0
- TE Tuzla	3.196,0	3.403,9	3.460,8	-6,1	-7,6
- TE Kakanj	2.452,3	2.519,7	2.546,5	-2,7	-3,7
<b>2. PRIJEM, kupovina i korekcija</b>	<b>991,2</b>	<b>494,2</b>	<b>2.738,7</b>	<b>100,6</b>	<b>-63,8</b>
<b>3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)</b>	<b>8.236,6</b>	<b>7.836,6</b>	<b>9.747,7</b>	<b>5,1</b>	<b>-15,5</b>
<b>4. POTROŠNJA</b>	<b>5.089,6</b>	<b>5.141,4</b>	<b>5.112,5</b>	<b>-1,0</b>	<b>-0,4</b>
Bruto distributivna potrošnja	4.625,3	4.664,2	4.627,2	-0,8	0,0
Direktni potrošači	464,3	477,2	485,3	-2,7	-4,3
<b>5. PRODAJA- isporuka i korekcija</b>	<b>3.147,0</b>	<b>2.695,2</b>	<b>4.635,3</b>	<b>16,8</b>	<b>-32,1</b>
<b>6. UKUPNE POTREBE (4+5)</b>	<b>8.236,6</b>	<b>7.836,6</b>	<b>9.747,7</b>	<b>5,1</b>	<b>-15,5</b>

## 6. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH ZA 2018. GODINU					
UKUPNI PRIHODI u hiljadama KM	plan			index	index
	2018.	2018.	2017.	18/pl	18/17
	1	2	3	4	5
<b>1. Prihodi od prod.elektične energije i pomoćnih usluga</b>	<b>997.217</b>	<b>963.899</b>	<b>1.065.701</b>	<b>103,5</b>	<b>93,6</b>
- prihod od prodaje krajnjim kupcima EP BiH	695.243	688.326	677.063	101,0	102,7
- kupci na 110 kV	50.411	49.359	46.356	102,1	108,7
- kupci na 35 kV *	36.428	34.250	31.995	106,4	113,9
- kupci na 10 kV *	121.352	118.712	110.584	102,2	109,7
- kupci na 0,4 kV domaćinstva	307.962	314.545	312.019	97,9	98,7
- kupci na 0,4 kV * ostala potrošnja	164.704	156.828	163.031	105,0	101,0
- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	13.852	14.197	12.426	97,6	111,5
- neovlaštena potrošnja (svi naponi na distributivnoj mreži)	533	435	446	122,5	119,5
- prihod od nefakturisane električne energije	0	0	205		0,0
- prihod po osnovu UPTS-a	17.552	20.604	20.173	85,2	87,0
- prihod od prodaje drugim kupcima u BiH	219.765	205.795	322.782	106,8	68,1
- prihod od izvoza električne energije	27.431	36.317	11.918	75,5	230,2
- prihod od pomoćnih usluga uključujući i el.energ. u vezi pomoćnih usluga	37.226	12.858	33.765	289,5	110,3
<b>2. Prihod od prod.tehn.pare i topl. energije</b>	<b>14.670</b>	<b>18.123</b>	<b>14.913</b>	<b>80,9</b>	<b>98,4</b>
-prihod od tehnološke pare	3.141	3.412	3.114	92,0	100,9
- prihod od toplotne energije	9.945	13.232	10.261	75,2	96,9
- prihod od prodaje ostalih spor. i nus proiz.	1.585	1.480	1.539	107,1	103,0
<b>3. Prihodi od prodaje materijala i usluga</b>	<b>27.052</b>	<b>26.089</b>	<b>27.246</b>	<b>103,7</b>	<b>99,3</b>
- prihod od naknada priključenja	17.033	17.800	19.434	95,7	87,6
- ostali prihodi od prodaje materijala i usluga	10.019	8.289	7.812	120,9	128,3
<b>4. Prihod od finansiranja</b>	<b>6.498</b>	<b>3.515</b>	<b>9.222</b>	<b>184,9</b>	<b>70,5</b>
<b>5. Ostali prihodi</b>	<b>15.239</b>	<b>13.320</b>	<b>37.995</b>	<b>114,4</b>	<b>40,1</b>
<b>UKUPNO (1 do 5)</b>	<b>1.060.676</b>	<b>1.024.946</b>	<b>1.155.077</b>	<b>103,5</b>	<b>91,8</b>
<b>6. Materijal za proizvodnju električne energije</b>	<b>348.046</b>	<b>376.880</b>	<b>372.269</b>	<b>92,3</b>	<b>93,5</b>
<b>7. Materijal za održavanje</b>	<b>10.584</b>	<b>12.534</b>	<b>10.458</b>	<b>84,4</b>	<b>101,2</b>
<b>8. Ostali troškovi materijala ( el. energija, kancel.mat. HITZ, gorivo, mazivo)</b>	<b>5.301</b>	<b>6.348</b>	<b>5.178</b>	<b>83,5</b>	<b>102,4</b>
<b>9. Troškovi prevoza uglja</b>	<b>27.144</b>	<b>28.817</b>	<b>28.442</b>	<b>94,2</b>	<b>95,4</b>
<b>10. Usluge održavanja</b>	<b>14.795</b>	<b>17.898</b>	<b>12.356</b>	<b>82,7</b>	<b>119,7</b>
<b>11. Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga</b>	<b>107.253</b>	<b>98.491</b>	<b>269.539</b>	<b>108,9</b>	<b>39,8</b>
<b>12. Premije osiguranja</b>	<b>2.171</b>	<b>2.600</b>	<b>1.199</b>	<b>83,5</b>	<b>181,0</b>
<b>13. Drugi troškovi usluga</b>	<b>9.691</b>	<b>11.984</b>	<b>9.472</b>	<b>80,9</b>	<b>102,3</b>
<b>14. Troškovi amortizacije</b>	<b>150.258</b>	<b>157.051</b>	<b>150.917</b>	<b>95,7</b>	<b>99,6</b>
<b>15. Troškovi mrežarina i naknada za NOS</b>	<b>49.812</b>	<b>46.352</b>	<b>52.513</b>	<b>107,5</b>	<b>94,9</b>
<b>16. Plate i naknade plata</b>	<b>151.717</b>	<b>151.666</b>	<b>151.367</b>	<b>100,0</b>	<b>100,2</b>
<b>17. Drugi troškovi rada</b>	<b>21.156</b>	<b>21.002</b>	<b>20.768</b>	<b>100,7</b>	<b>101,9</b>
<b>18. Vodoprivredne naknade</b>	<b>28.055</b>	<b>25.670</b>	<b>18.314</b>	<b>109,3</b>	<b>153,2</b>
<b>19. Razne dažbine, naknade i članarine</b>	<b>22.438</b>	<b>23.926</b>	<b>22.891</b>	<b>93,8</b>	<b>98,0</b>
<b>20. Drugi troškovi poslovanja</b>	<b>7.154</b>	<b>9.207</b>	<b>8.244</b>	<b>77,7</b>	<b>86,8</b>
<b>21. Finansijski troškovi i rashodi</b>	<b>5.644</b>	<b>4.121</b>	<b>4.526</b>	<b>137,0</b>	<b>124,7</b>
<b>22. Drugi rashodi (otpis potraživa., gubici od umanj.vrijed. troš. iz ranij. god.)</b>	<b>18.885</b>	<b>8.759</b>	<b>9.347</b>	<b>215,6</b>	<b>202,0</b>
<b>23. Troškovi rezervisanja</b>	<b>19.150</b>	<b>5.726</b>	<b>6.656</b>	<b>334,5</b>	<b>287,7</b>
<b>UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)</b>	<b>999.253</b>	<b>1.009.032</b>	<b>1.154.456</b>	<b>99,0</b>	<b>86,6</b>
<b>DOBIT PRIJE POREZA</b>	<b>61.423</b>	<b>15.914</b>	<b>621</b>		
<b>NETO DOBIT PERIODA</b>	<b>52.383</b>		<b>621</b>		

\* uključujući distributivnu mrežarinu krajnjih kupaca drugih snabdjevača i vlastitu potrošnju koja se preuzima sa 10kV i 0,4kV.

## 6.1. Prihodi

Ukupno ostvareni prihod EP BiH za 2018. godinu iznosi 1.060,68 mil. KM i veći je od planiranog za 35,73 mil. KM ili 3,5%, a za 8,2% manji od ostvarenog prihoda u 2017. godini.

### 6.1.1 Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga

U strukturi ukupnog ostvarenog prihoda najveći dio čini *prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga* u iznosu 997,22 mil. KM ili 94,0% ukupnih prihoda Društva za 2018. godinu.

Ovi prihodi se odnose na prihod od :

- prodaje krajnjim kupcima EP BiH u iznosu od 695,24 mil. KM,
- prodaje drugim kupcima u BiH u iznosu 219,77 mil. KM,
- izvoza električne energije u iznosu 27,43 mil. KM,
- prodaje po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS) u iznosu od 17,55 mil. KM
- pomoćnih usluga u iznosu 37,23 mil. KM (energija i kapaciteti).

#### 6.1.1.1 Prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima

Ovaj segment prihoda odnosi se na kupce (pravna i fizička lica, uključujući vlastitu potrošnju) koji su krajnji potrošači električne energije koju im isporučuje JP Elektroprivreda BiH, a realizuje se kroz djelatnost snabdijevanja i distribucije (mrežarina). Isti čine:

- a) *prihod od tržišnog snabdijevanja* kupaca na različitim naponskim nivoima u ukupnom iznosu od 261,83 mil. KM i to:
  - *Kupci na 110 kV* naponu u iznosu od 50,41 mil. KM (uključujući naknade po osnovu odstupanja),
  - *Kupci na 35 kV* naponu u iznosu 36,14 mil. KM,
  - *Kupci na 10 kV* naponu u iznosu 118,60 mil. KM (uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu),
  - *Ostala potrošnja na 0,4 kV* naponu iznosi 42,83 mil. KM,
  - *Javna rasvjeta* (0,4 kV napon) u iznosu 13,85 mil. KM.
- b) *prihod od javnog snabdijevanja* odnose se na kupce koji se snabdijevaju na naponskom nivou 0,4 kV u ukupnom iznosu 429,83 mil. KM, a obuhvata kategorije *Domaćinstva* (iznos 307,96 mil. KM) i *Ostala potrošnja na 0,4 kV* (iznos 121,87 mil. KM uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu);
- c) *prihod od rezervnog snabdijevanja* od 0,55 mil. KM, a odnosi se na manji broj kupaca na 10 kV naponu;
- d) *prihod po osnovu mrežarine* kupaca (na 35 kV i 0,4 kV naponu) koji su se snabdijevali kod drugih snabdijevača u iznosu 2,50 mil. KM ;
- e) *prihod od neovlaštene potrošnje* u iznosu 0,53 mil. KM od čega je 2/3 odnosi na kategoriju *Domaćinstva*, a 1/3 na kategoriju *Ostala potrošnja na 0,4 kV naponu*.

Prihod od prodaje krajnjim kupcima (bez prihoda od drugih snabdijevača i neovlaštene potrošnje) je veći u odnosu na planirani za 11,28 mil. KM ili 1,7%. Kod kategorije *Kupci na 10 kV naponu* prihod i potrošnja su bili iznad planiranog za oko 4% dok je prosječna cijena ostvarena 0,8% ispod planske. Kod *Kupaca na 110 kV naponu* i *Ostalih kupaca na 0,4 kV naponu* ostvarena je za skoro 5% veća prosječna prodajna cijena u odnosu na planiranu s tim da su kod kategorije *Kupci na 110 kV naponu* svi kupci osim *Tvornice Cementa Kakanj* ostvarili manju potrošnju u odnosu na Plan. Kod kategorije *Kupci na 35 kV* i potrošnja i prihod su ostvareni iznad plana, dok je kod kategorije *Javna rasvjeta* potrošnja blizu planirane, a prihod ostvaren ispod Plana zbog niže (1,1%) prosječne cijene u odnosu na planiranu. Kod kategorije *Domaćinstva* ostvarena potrošnja i prihod su bili ispod planiranih kao i ostvarenja iz 2017. godine. U odnosu na prethodnu godinu posebno je smanjena potrošnja *Domaćinstava* u mjesecima januar, februar i novembar što je očito povezano sa vremenskim prilikama gdje su temperature u tim mjesecima bile dosta niže u 2017. nego u 2018. godini.

Kada su u pitanju prodajne cijene, ostvarena ukupna prosječna cijena kod svih krajnjih kupaca je bila 14,68 F/kWh što je više od planirane prosječne cijene (14,45 F/kWh) za 1,6%. Najveće odstupanje od planskih



cijena se javilo kod kategorije *Kupaca na 110 kV naponu* gdje je ostvarena prosječna cijena (10,83 F/kWh) bila za 4,7% viša u odnosu na planiranu, dok je kod kategorije *Ostala potrošnja na 0,4kV naponu* procenat uvećanja u odnosu na Plan iznosio 4,5%. Kod ostalih kategorija ostvarena prosječna cijena je blizu planirane (odstupa do +/- 1%). U odnosu na 2017. godinu bilježi se rast prosječne cijene kod svih kategorija krajnjih kupaca gdje prosječno povećanje iznosi 2,7%. Pri tome je prosječna cijena za *Domaćinstva* ostala skoro identična, što je razumljivo obzirom da nije bilo promjene tarifnih stavova za ovu kategoriju. Najveće povećanje prosječne cijene u odnosu na 2017.godinu ostvareno je kod kupaca na 110 kV naponu (za 13,4%).

Ako se ostvareni prihod od krajnjih kupaca uporedi sa 2017. godinom primjetan je rast prihoda od 2,8%, gdje je došlo do simboličnog rasta količine prodaje (za 0,1% odnosno 4,4 GWh) dok je prosječna prodajna cijena veća za 2,7% što je ključni faktor povećanja prihoda. Ipak, treba reći da se prosječna prodajna cijena za krajnje kupce za 2018. godinu zapravo manja (za 0,9%) u odnosu na prosjek iz 2015. godine obzirom da je nakon otvaranja tržišta došlo do smanjenja cijena na tržišnom snabdjevanju tokom 2016. i 2017. godine.

Ako iznose prihoda od krajnjih kupaca posmatramo po distributivnim podružnicama, kod podružnica ED Tuzla (3,8%) i ED Zenica (2,1%) prihod je bio dosta veći od planiranog što je rezultat ostvarenog porasta obima prodaje. U podružnici ED Bihać realizirano je 100,9% planiranog prihoda, u podružnici ED Sarajevo 100,3% dok je ED Mostar imala manju realizaciju (98,5%) prihoda u odnosu na Plan. U odnosu na 2017. godinu kod svih podružnica je ostvaren porast prihoda (najviši procent rasta u ED Tuzla) s tim da je kod 3 podružnice (ED Sarajevo, ED Bihać i ED Mostar) ostvaren manji obim prodaje, ali uz veće prodajne cijene.

Iznosi, učešća i pokazatelji posmatrano po distributivnim podružnicama, a vezano za ostvarenje prihoda od krajnjih kupaca na distributivnoj mreži daju se u sljedećoj tabeli (donji podaci ne uključuju prihod od neovlaštene potrošnje kao ni prihod po osnovu mrežarine kupcima drugih snabdjevača):

Podružnica / Pokazatelji	ED Bihać	ED Mostar	ED Sarajevo	ED Tuzla	ED Zenica	Ukupno
Iznos prihoda (mil. KM)	70,73	35,36	203,63	175,33	156,74	641,80
Učešće prihod distr. kupci (%)	11,0	5,5	31,7	27,3	24,4	100,0
Prodana količina (GWh)	451,7	228,0	1.344,6	1.198,6	1.027,2	4.250,1
Prosječna cijena (F/kWh)	15,66	15,51	15,14	14,63	15,26	15,10

Također, u nastavku se daje pregled strukture prodaje krajnjim kupcima razložen na energiju i mrežarinu s tim da prihod i prosječna cijena uključuju i dio koji se odnosi na tarifni element *Mjerno mjesto (MM)*.

STRUKTURA PRODAJE ENERGIJA	Ostv 2018.			Ostv 2017.			Ostv 2016.			Ostv 2015.		
	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil. KM	GWh	F/kWh	mil. KM	GWh	F/kWh	mil. KM
<u>Krajnji kupci</u>												
- kupci na 110 kV	464,3	9,49	44,1	485,3	8,20	39,8	458,0	8,62	39,5	449,6	9,05	40,7
- kupci na 35 kV	303,9	9,61	29,2	286,7	8,71	25,0	274,8	8,77	24,1	274,5	8,86	24,3
- kupci na 10 kV	860,0	10,49	90,2	830,1	9,61	79,7	790,4	10,65	84,2	827,4	11,29	93,4
- domaćinstva	2.110,7	7,46	157,5	2.141,8	7,44	159,4	2.132,4	7,44	158,7	2.121,2	7,40	156,9
- ostali 0,4 kV	893,7	10,58	94,6	885,0	10,50	93,0	856,2	10,88	93,1	829,5	11,07	91,8
- javna rasvjeta	81,9	9,08	7,4	81,2	7,46	6,1	80,4	7,44	6,0	77,4	8,62	6,7
<b>Ukupno krajnji kupci (SNB)</b>	<b>4.714,4</b>	<b>8,97</b>	<b>422,9</b>	<b>4.710,1</b>	<b>8,56</b>	<b>403,0</b>	<b>4.592,3</b>	<b>8,83</b>	<b>405,6</b>	<b>4.579,5</b>	<b>9,04</b>	<b>413,8</b>



STRUKTURA PRODAJE	Ostv 2018.			Ostv 2017.			Ostv 2016.			Ostv 2015.		
	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil. KM	GWh	F/kWh	mil. KM	GWh	F/kWh	mil. KM
<b>MREŽARINA</b>												
<u>Krajnji kupci</u>												
- kupci na 110 kV	464,3	1,34	6,2	485,3	1,35	6,6	458,0	1,38	6,3	449,6	1,49	6,7
- kupci na 35 kV	303,9	2,28	6,9	286,7	2,34	6,7	274,8	2,32	6,4	274,5	2,41	6,6
- kupci na 10 kV	860,0	3,37	29,0	830,1	3,36	27,9	790,4	3,39	26,8	827,4	3,39	28,0
- domaćinstva	2.110,7	7,13	150,5	2.141,8	7,13	152,6	2.132,4	7,13	152,0	2.121,2	7,13	151,2
- ostali 0,4 kV	893,7	7,85	70,1	885,0	7,91	70,0	856,2	7,94	68,0	829,5	7,95	66,0
- javna rasvjeta	81,9	7,84	6,4	81,2	7,84	6,4	80,4	7,83	6,3	77,4	7,82	6,1
<b>Ukupno krajnji kupci (SNB)</b>	<b>4.714,4</b>	<b>5,71</b>	<b>269,2</b>	<b>4.710,1</b>	<b>5,74</b>	<b>270,1</b>	<b>4.592,3</b>	<b>5,79</b>	<b>265,8</b>	<b>4.579,5</b>	<b>5,78</b>	<b>264,6</b>

Iz prethodnih tabela vidljivo je povećanje prosječne cijene komponente energije koja je u odnosu na 2017 godinu u prosjeku veća za 4,8% što je posebno izraženo kod kupaca na tržišnom snabdijevanju, dok je u odnosu na 2016. godinu odstupanje bilo dosta manje. Tarifni element *Mjerno mjesto* ne učestvuje značajno u prihodu i cijeni komponente energije kod kupaca na visokom i srednjem naponu. Kod kupaca na niskom naponu, učešće prihoda po osnovu MM je posebno izraženo kod kategorije *Domaćinstva*, a bez prihoda po ovom tarifnom elementu prosječna cijena energije bi za ovu kategoriju iznosila ispod 6,30 F/kWh. Inače, skoro 90% ukupnog prihoda po osnovu *Mjernog mjesta* se ostvari kod kategorije *Domaćinstva*. Što se tiče mrežarine tu nije bilo većih promjena što je i razumljivo obzirom da se nisu mijenjale tarife za distributivnu mrežarinu kao ni za prenos i rad NOS-a.

#### 6.1.1.2 Prihod od prodaje električne energije na tržištu

Prihod od prodaje električne energije na tržištu realizovan kroz djelatnost trgovine ostvaren je u zbirnom iznosu od 264,75 mil. KM i veći je od Plana za 2,03 mil. KM ili za 0,8%. Ovdje treba napomenuti da je u ovom izvještaju ostvarena prodaja energije za pokriće prenosnih gubitaka i kompenzaciju neželjenih odstupanja tretirana kao prihod u vezi pomoćnih usluga (iako je ta usluga ponuđena i ugovorena na tržišnim osnovama) dok je u planu ova energija bila planirana (kao bilansni višak iz EEB-a) u okviru kratkoročne prodaje na tržištu. Kod dugoročne prodaje su realizirane veće količine u odnosu na Plan, za kratkoročnu prodaju vlastite električne energije ostvarena veća prosječna cijena, dok je prodaja po osnovu *UPTS-a* bila manja u odnosu na planiranu.

Ako posmatramo po državi kupca, onda se 237,32 mil. KM prihoda iz ove grupe odnosi na kupce iz BiH (uključujući prihod od prodaje energije po osnovu *UPTS-a*) dok se preostalih 27,43 mil. KM odnosi na izvoznu prodaju električne energije kupcima sa sjedištem izvan BiH.

Ako se energija prodana kroz djelatnost trgovine posmatra po vrsti prodaje onda je struktura ostvarenog prihoda sljedeća:

- prihod od dugoročne prodaje 126,24 mil. KM,
- prihod od kratkoročne prodaje vlastite energije 82,54 mil. KM,
- prihod po osnovu *UPTS-a* 17,55 mil. KM (uključujući i mrežarinu u iznosu 2,77 mil. KM),
- prihod po osnovu kupoprodaje (također kratkoročnog karaktera) 38,42 mil. KM.

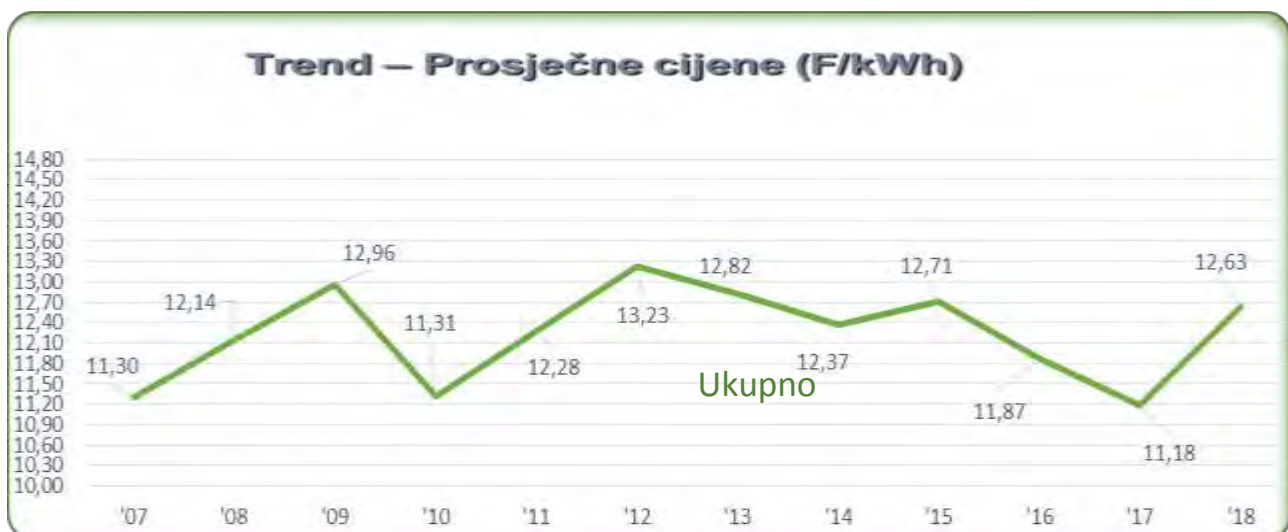
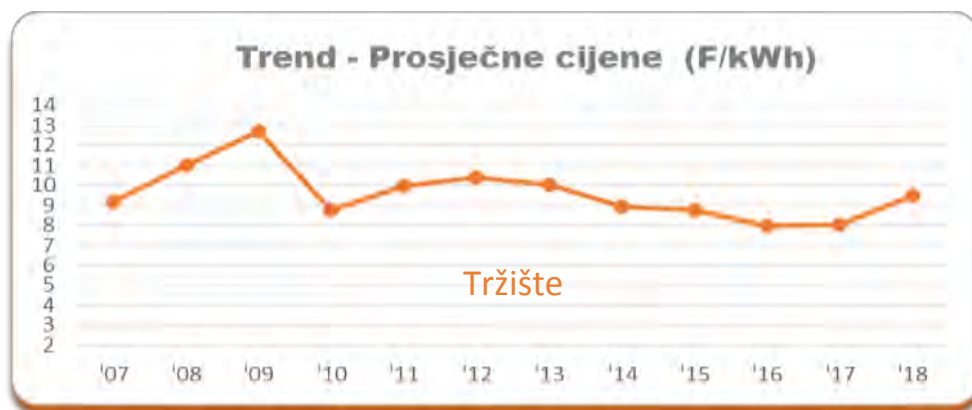
Prosječna prodajna cijena po osnovu dugoročne prodaje iznosi 8,77 /kWh i viša je u odnosu na planiranu (8,59 F/kWh) za 2,0%, dok je za 16,0% viša u odnosu na prosječnu cijenu dugoročne prodaje u 2017. godini.

Prosječna prodajna cijena po osnovu kratkoročne prodaje vlastito proizvedene energije iznosi 9,91 F/kWh i viša je, kako u odnosu na planiranu (8,92 F/kWh), tako i u odnosu na prosječnu cijenu kratkoročne prodaje postignutu u 2017. godini (8,27 F/kWh).

Kada je u pitanju prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (*UPTS*) ostvaren je manji obim prodaje u odnosu na Plan i 2017. godinu obzirom na promjenjeni koncept ugovora sa ERS gdje se ne vrši

kupovina i prodaje energije na srednjem i niskom naponu već se samo obračunava distributivna mrežarina. Treba napomenuti da se dio isporuka/prodaje odnosi na isporuke sa distributivne mreže (što prihodovno uključuje i distributivnu mrežarinu) što treba imati na umu kada se prodajna cijena za ovaj vid prodaje poredi sa ostalim cijenama.

Prihod po osnovu kupoprodaje energije je ostvaren u iznosu od 38,42 mil. KM za prodaju 362,9 GWh kupljene energije. Prihodi, troškovi i pozitivni efekti po osnovu kupoprodaje električne energije su bili značajno veći od planiranih gdje je ostvarena prosječna prodajna cijena za 20,7% veća od prosječne nabavne te je ostvaren pozitivan efekat od preko 6,5 mil. KM. Iako je obim kupoprodaje, izraženo u energiji, bio za 65% manji nego u 2017. godini, ostvareni pozitivni efekat same kupoprodaje je bio veći u odnosu na efekat od prethodne godine. (4,3 mil. KM).



Iz prethodnih dijagrama vidljivo je da su prosječne prodajne cijene za krajnje kupce od 2010. -2015. godine imale trend rasta zatim je u 2016 i 2017 godini došlo do njihovog smanjenja da bi u 2018 godini ponovo počele rasti. S druge strane, prosječne cijene kod djelatnosti trgovine od 2013. do 2017. godine imale su trend pada, ali u 2017. godini dolazi do rasta koji se nastavio i u 2018. godini.

U idućoj tabeli data je **Struktura prodaje električne energije** (uključena je prodaja kroz djelatnosti snabdijevanja i trgovine) za izvještajni period uz uporedbu sa Planom i ostvarenjem 2017.godine, te procentima udjela u prihodu od prodaje električne energije.

STRUKTURA PRODAJE vrsta prodaje	Ostv 2018.				Plan 2018.				Ostv 2017.			
	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio
	GWh	F/kWh	mil.KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%
<b>Krajnji kupci</b>												
- kupci na 110 kV	464,3	10,83	50,3	5%	477,2	10,34	49,4	5%	485,3	9,55	46,4	4%
- kupci na 35 kV	303,9	11,89	36,1	4%	285,3	11,91	34,0	4%	286,7	11,05	31,7	3%
- kupci na 10 kV	860,0	13,85	119,2	12%	822,8	13,96	114,9	12%	830,1	12,97	107,6	10%
- domaćinstva	2.110,7	14,59	308,0	31%	2.171,8	14,48	314,6	33%	2.141,8	14,57	312,0	30%
- ostali 0,4 kV	893,7	18,43	164,7	17%	872,6	17,63	153,8	16%	885,0	18,41	163,0	16%
- javna rasvjeta	81,9	16,92	13,9	1%	82,9	17,12	14,2	1%	81,2	15,30	12,4	1%
<b>Ukupno krajnji kupci (SNB)</b>	<b>4.714,4</b>	<b>14,68</b>	<b>692,1</b>	<b>70%</b>	<b>4.712,6</b>	<b>14,45</b>	<b>680,8</b>	<b>72%</b>	<b>4.710,1</b>	<b>14,29</b>	<b>673,1</b>	<b>65%</b>
<b>Tržišna prodaja</b>												
Dugoročna prodaja	1.440,2	8,77	126,2	13%	917,1	8,59	78,8	8%	1.884,6	7,56	142,4	14%
Kratkoročna prodaja	832,5	9,91	82,5	8%	1.572,0	8,92	140,3	15%	737,5	8,27	61,0	6%
Prodaja po osnovu UPTS	161,2	10,89	17,6	2%	197,0	10,46	20,6	2%	194,3	10,38	20,2	2%
Kupoprodaja	362,9	10,59	38,4	4%	240,0	9,60	23,0	2%	1.527,0	8,01	122,3	12%
Prodaja u vezi pom. usluga	290,4	9,79	28,4	3%	58,8	8,35	4,9	1%	263,3	8,74	23,0	2%
<b>Ukupno tržišna prodaja (TRG)</b>	<b>3.087,1</b>	<b>9,50</b>	<b>293,2</b>	<b>30%</b>	<b>2.984,9</b>	<b>8,97</b>	<b>267,6</b>	<b>28%</b>	<b>4.606,7</b>	<b>8,01</b>	<b>368,8</b>	<b>35%</b>
<b>Ukupno prodaja električne energije*</b>	<b>7.801,5</b>	<b>12,63</b>	<b>985,3</b>	<b>100%</b>	<b>7.697,4</b>	<b>12,32</b>	<b>948,4</b>	<b>100%</b>	<b>9.316,8</b>	<b>11,18</b>	<b>1.041,9</b>	<b>100%</b>

\*nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene potrošnje, prihod od distributivne mrežarine za kupce drugih snabdijevača.

### 6.1.1.3 Prihod od pomoćnih usluga (energija i kapaciteti)

Prihodi od pomoćnih usluga iznose 37,23 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 24,37 mil. KM. Ovdje treba napomenuti da nije bio planiran (kao takav) prihod od pomoćne usluge prodaje energije za pokrivanje prenosnih gubitaka i kompenzaciju neželjenih odstupanja. Prihod od prodaje ove energije bio je obuhvaćen planom prihoda od tržišne prodaje, ali je na tenderu koji je NOS BiH proveo pred kraj 2017. godine EP BiH pobjedila kao najbolji ponuđač za 8 mjeseci pojedinačno te ugovorila ovu uslugu za period maj – decembar 2018. godine. Pružanjem ove usluge isporučeno je 238,57 GWh te ostvaren prihod od 24,37 mil. KM.

Pored navedenog prihod na ime pomoćnih usluga se odnosi i na:

- prihod po osnovu isporučene energije u vezi drugih pomoćnih usluga: 4,05 mil. KM (aktivacija energije po osnovu sekundarne i tercijarne regulacije, te energija debalansa, isporučeno u sumi 51,8 GWh),
- prihod po osnovu rezervisanih kapaciteta za pomoćne usluge: 8,81 mil. KM (od čega 6,46 mil. KM kapacitet za sekundarnu regulaciju i 2,35 mil. KM po osnovu kapaciteta za tercijarnu regulaciju)

Prihod po osnovu kapaciteta za sekundarnu regulaciju realizovan je 107,3% u odnosu na ugovoreni/ planirani iznos dok kod tercijarne regulacije indeks realizacije ugovora/plana iznosi 121,8%. Prihodi po osnovu kapaciteta smanjeni u odnosu na 2017. godinu, ali se ipak radi o značajnim iznosima koje Društvo ostvaruje pružajući ove usluge EES-u BiH zahvaljujući svojim tehničkim i ljudskim kapacitetima.

### 6.1.2 Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda

Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda ostvaren je u iznosu od 14,67 mil. KM i obuhvata prihod po osnovu:

- prodaje tehnološke pare u iznosu od 3,14 mil. KM;
- prodaje toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 9,94 mil. KM;
- prodaje sporednih i nus proizvoda (uglavnom šljaka i pepeo) u iznosu od 1,58 mil. KM.

Ovi prihodi su manji za 3,45 mil. KM ili 19,1% u odnosu na Plan prvenstveno zbog manje isporuke toplotne energije (za 24,8%), a što ima veze i sa blažim temperaturama tokom zimskih mjeseci u 2018. godini. Svi prihodi iz ove stavke ostvareni su u termoelektranama i to u TE Tuzla 12,27 mil. KM, a u TE Kakanj 2,40 mil. KM. U odnosu na 2017. godinu prihodi na ovoj stavci su smanjeni za 1,6 % zbog smanjenja iznosa prihoda od prodaje toplotne energije, ali je ostvareno povećanje u odnosu na 2015. i 2016. godinu.

### 6.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga

*Prihodi od prodaje materijala i usluga* iznose 27,05 mil. KM i ostvareni su iznad Plana za 0,96 mil. KM (ili za 3,7%), dok su u odnosu na 2017. godinu manji 0,7%. Najveći dio ovih prihoda čini prihod od naknada za priključenje potrošača na elektroenergetski sistem EP BiH u iznosu 17,03 mil. KM, dok ostatak čine prihodi od raznih ostalih usluga (izdavanje elektroenergetskih saglasnosti i razne druge usluge shodno *Općim uslovima za isporuku električne energije*), prihodi od restorana u proizvodnim podružnicama, prihodi od zakupnina prihodi od usluga provizije za naplatu RTV takse i sl. Prihod od naknada za priključenje je manji od planiranog za 0,77 mil. KM ili 4,3 %, a u odnosu na 2017. godinu je manji za 2,4 mil. KM ili 12,4%. U vezi prihoda od naknada priključenja posebno treba istaći podružnicu ED Bihać i ED Zenica kod kojih je Plan premašen, dok je kod podružnica ED Mostar, ED Sarajevo i ED Tuzla realizacija bila manja u odnosu na planiranu. Značajni prihodi u ovoj stavci ostvareni su i po osnovu naknade za povećanje angažovane snage, izdavanja elektroenergetskih saglasnosti i drugih usluga u djelatnosti distribucije, a tu je i svrstan i prihod od isporuke vode sa Brane Snježnica za RiTE Ugljevik (1,42 mil. KM). Također prihodi po osnovu naknada od kablovskih operatera u iznosu 2,70 mil. KM su bili veći od planiranih 35,4%, kao i prihodi po osnovu provizije za naplatu RTV takse od 1,68 mil. KM koji su značajno nadmašili planirane prihode (94,6%).

### 6.1.4 Prihod od finansiranja

*Prihodi od finansiranja* za izvještajni period iznose 6,50 mil. KM, te su veći su od planiranih za 2,98 mil. KM ili 84,9%, dok su za 2,72 mil. KM ili 29,5% manji u odnosu na 2017. godinu, jer su tada ostvareni prihodi od pozitivnih kursnih razlika iznosili 3,41 mil. KM, a u 2018. godini iznose svega 0,03 mil. KM. Najveći dio finansijskih prihoda odnosi se na prihode po osnovu deponovanih (*a vista*) i oročenih sredstava kod poslovnih banaka gdje isti zbirno iznose 3,49 mil. KM (veći su od planiranih za 2,94 mil. KM) te prihode od zateznih kamata (2,26 mil. KM, blizu planiranih). Inače Planom poslovanja predviđeno je razoročavnije sredstava zbog finansiranja investicije izgradnje bloka 7 što je razlog da su planirani dosta manji prihodi po osnovu oročenja u odnosu na ranije godine. Kako do razoročenja ipak nije došlo ostvarenje prihoda je višestruko veće od Plana. Dio prihoda iz ove stavke odnosi se i na naplaćene sudske takse, kamate na pozajmice rudnicima i razne ostale finansijske prihode.

### 6.1.5 Ostali prihodi

*Ostali prihodi* u ovom izvještajnom periodu iznose 15,24 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 1,92 miliona KM ili za 14,4%. Ključno odstupanje odnosi se na prihode po osnovu:

- ukidanja dugoročnih rezervisanja za sudske sporove u iznosu 1,66 mil. KM,
  - aktuarskih dobitaka od 1,16 mil. KM
- koji su daleko premašili planirane.

Osim navedenog, najznačajnije vrste ostvarenog prihoda na ovoj stavci su sljedeće:

- prihodi od donacija (amortizacija doniranih sredstava i dr. donacije) u iznosu od 7,11 mil. KM;
- naplaćena prethodno otpisana potraživanja (po svim osnovama) u iznosu od 1,72 mil. KM;
- prihodi od prodalog otpadnog i materijala sa demontiranih stalnih sredstava u iznosu od 1,08 mil. KM;

- prihod iz ranijih godina 1,01 mil. KM,
  - prihodi od penala i viškova 0,78 mil. KM
  - prihod od usklađivanja vrijednosti zaliha 0,41 mil. KM,
  - prihod od naplate štete od osiguravajućih društava 0,14 mil. KM,
- Ostali navedeni prihodi iz ove stavke iznose 0,17 mil. KM.



## 6.2. Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2018. godinu iznose 999,25 mil. KM što je manje od planiranih za 9,78 mil. KM ili 1,0%. prvenstveno zbog manjih troškova materijala za proizvodnju električne energije, kao i troškova amortizacije. U odnosu na 2017. godinu, troškovi i rashodi su manji za 155,20 mil. KM ili 13,4%.

### 6.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju i prevoza uglja

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 348,05 mil. KM, dok troškovi prevoza uglja iznosi 27,14 mil. KM i isti u zbiru čine 37,5% ukupnih troškova i rashoda. Ovi troškovi razloženi po termoelektranama i upoređeni sa proizvodnjom se daju u sljedećem pregledu:

Troškovi i proizvodnja (po stavkama i termoelektranama)	Ostv 2018.	Plan 2018.	Ostv 2017.	index 18/plan	index 18/17
Materijal za proizvodnju TE Kakanj (mil. KM)	<b>142,85</b>	<b>156,19</b>	<b>153,83</b>	91,5	92,9
Prevoz uglja TE Kakanj (mil. KM)	<b>6,64</b>	<b>5,53</b>	<b>5,80</b>	120,0	114,5
<i>Proizvodnja el. energije TE Kakanj (GWh)</i>	2.452,3	2.519,7	2.546,5	97,3	96,3
<i>Proizvodnja topl. energ. TE Kakanj (GWh)</i>	22,4	34,0	22,8	65,8	98,1
Materijal za proizvodnju TE Tuzla (mil. KM)	<b>205,19</b>	<b>220,69</b>	<b>218,44</b>	93,0	93,9
Prevoz uglja TE Tuzla (mil. KM)	<b>20,50</b>	<b>23,28</b>	<b>22,64</b>	88,1	90,6
<i>Proizvodnja el. energije TE Tuzla (GWh)</i>	3.196,0	3.403,9	3.460,8	93,9	92,4
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. TE Tuzla (GWh)</i>	115,3	140,2	115,7	82,3	99,7
Materijal za proizvodnju ukupno obje TE (mil. KM)	<b>348,05</b>	<b>376,88</b>	<b>372,27</b>	92,3	93,5
Prevoz uglja ukupno obje TE (mil. KM)	<b>27,14</b>	<b>28,82</b>	<b>28,44</b>	94,2	95,4
<i>Proizvodnja el. energije ukupno obje TE (GWh)</i>	5.648,3	5.923,6	6.007,2	95,4	94,0
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. ukupno TE (GWh)</i>	137,7	174,2	138,5	79,1	99,4

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije u TE Tuzla iznose 205,19 mil. KM (manje od Plana za 7,0% jer je i proizvodnja električne energije manja od planirane za 6,1%), a u TE Kakanj iznose 142,85 mil. KM (ispod Plana za 8,5% gdje je proizvodnja električne energije manja u odnosu na planiranu 2,7%). Kod termoelektrane TE Tuzla prosječna cijena nabavljene topline uglja je bila veća od planirane.

Ovi troškovi su varijabilnog karaktera i obuhvataju troškove uglja za proizvodnju električne energije, troškove uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu i podršku vatre, kao i rad buldožera, kalo i rastur uglja, a isti su u logičnoj korelaciji sa ostvarenom proizvodnjom električne energije i sporednih proizvoda.

Ukupni troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 28,83 mil. KM ili 7,7% dok je proizvodnja električne energije u termoelektranama bila manja od planirane za 4,6%. Ukupni specifični utrošak topline iznosio je 11.756 kJ/kWh i bio je manji od planiranog za 0,3%. U TE Tuzla specifični utrošak je iznosio 11.944 kJ/kWh što je više od Plana za 0,5%, dok je u TE Kakanj iznosio 11.511 kJ/kWh što je za 1,4% manje od planiranog utroška. U odnosu na 2017. godinu ukupni specifični utrošak topline je bio manji za 0,5%, a vrlo je značajno i smanjenje troška po osnovu kala uglja.

Ostvareni *Troškovi prevoza uglja* iznose 27,14 mil. KM i manji su od Plana za 1,67 mil. KM ili za 5,8%. U TE Kakanj troškovi prevoza uglja iznose 6,64 mil. KM i veći su u odnosu na planirane za 20,0%. U TE Tuzla troškovi prevoza iznose 20,50 mil. KM i manji su od planiranih troškova 11,9%. Treba napomenuti da je trošak prevoza po toni kod TE Kakanj dosta manji u odnosu na TE Tuzla zbog strukture nabavke, posmatrano po rudnicima, ali je kod obje TE došlo do povećanja prosječne cijene prevoza u odnosu na ranije periode obzirom na promjenu struktura nabavke po rudnicima (veće učešće udaljenijih rudnika).



## 6.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi *Materijala za održavanje* ostvareni su u iznosu 10,58 mil. KM što je manje od Plana za 1,95 mil. KM ili 15,6%. Od navedenog iznosa 5,79 mil. KM se odnosi na djelatnost proizvodnje gdje je odstupanje u odnosu na planirane troškove iznosilo 0,98 mil. KM. Većinom su realizovani planirani remont i dok je na pojedinim blokovima termoelektrana dolazilo do kvarova i ispada. U distributivnim podružnicama troškovi materijala za održavanje iznose 4,78 mil. KM (manje od Plana za 16,6%) gdje se preko 90% odnosi na djelatnosti distribucije. U odnosu na 2017. godinu, troškovi na ovoj stavci su veći za 1,2 %.

Troškovi *Usluga održavanja* iznose 14,79 mil. KM i manji su od Plana za 3,10 mil. KM ili za 17,3% dok su u odnosu na 2017. godinu veći za 2,44 mil. KM ili 19,7%. Od ostvarenog iznosa, na termoelektrane se odnosi 7,58 mil. KM (ili 51,2%) gdje daleko najveći udio imaju troškovi na redovnom i investicionom (remonti) održavanju opreme. Kod distributivnih podružnica ostvareno je 4,87 mil. KM troškova usluga održavanja s tim da su sve podružnice osim ED Bihać imale ostvarenje ispod Plana. Najveći udio u troškovima imaju usluge iskopa i zatrpavanja za elektrodistributivnu mrežu, usluge održavanja poslovnih prevoznih sredstava, kao i usluge investicionog održavanja opreme (brojila).

## 6.2.3 Troškovi ostalih materijala i usluga

Ova grupa obuhvata sljedeće troškovne stavke:

*Ostali troškovi materijala* koji iznose 5,30 mil. KM obuhvataju troškove vlastite potrošnje električne energije (2,00 mil. KM), troškove kancelarijskog materijala, troškove goriva i maziva za vozila i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 1,05 mil. KM ili 16,5%. Najveće uštede u odnosu na plan ostvarene su na troškovima kancelarijskog materijala, materijala utrošenog na novim priključcima, ostalih sirovina i materijala, otpisa HTZ opreme. i auto guma. U odnosu na ostvarenje iz 2017. godine ovi troškovi bilježe povećanje od 2,4%.

*Premije osiguranja* iznose 2,17 mil. KM i manje su od planiranih za 16,5%. Ovi troškovi se odnose na premije osiguranja:

- imovine (1,72 mil. KM),
- vozila (0,25 mil. KM),
- radnika za ozljede na radu (0,20 mil. KM).

*Drugi troškovi usluga* iznose 9,69 mil. KM. Najvećim dijelom ovi troškovi se odnose na troškove poštanskih i TK usluga (ostvareni trošak 5,55 mil. KM, prvenstveno se radi o usluzi dostave računa kupcima putem pošte), zatim usluge na izradi i doradi učinaka u TE Tuzla, troškove zakupnine, službenih putovanja, medijske prezentacije i sponzorstva, usluge na istraživačkim aktivnostima (sistemske studije), troškove reprezentacije i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 2,29 mil. KM ili za 19,1%, dok u odnosu na 2017. godinu bilježe povećanje od 2,3%.

*Drugi troškovi poslovanja* iznose 7,15 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 22,3%. Ovi troškovi odnose se na razne neproizvodne usluge kao što su:

- zaštitarske i usluge čišćenja,
- komunalne usluge,
- usluge na edukaciji zaposlenika,
- poribljavanje,
- usluge iz oblasti zaštite na radu i protupožarne zaštite,
- intelektualne usluge (advokatske, konsultantske, revizorske,...),

U odnosu na 2017. godinu ovi troškovi su manji za 13,2%.

#### 6.2.4 Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga

Ovi troškovi zbirno iznose 107,25 mil.KM što je više od Plana za 8,76 mil. KM ili za 8,9%, dok su u odnosu na 2017. godinu manji za 60,2%. Isti obuhvataju:

- troškove nabavke električne energije u iznosu od 58,41 mil. KM (analitika u narednoj tabeli),
- troškove nabavke energije po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS) 14,52 mil. KM,
- troškove nabavke el. energije iz obnovljivih izvora (zakonska obaveza otkupa po regulisanoj cijeni) u iznosu 11,23 mil. KM,
- troškove nabavke od neovisnih proizvođača (pretežno industrijske TE, zakonski obavezan otkup) u iznosu 1,15 mil. KM,
- troškove pomoćnih usluga od 21,94 mil. KM (uključujući nabavku energije u vezi pomoćnih usluga).

Struktura kupovine električne energije u iznosu 58,41 mil. KM

KUPOVINA PO STRUKTURI (bez pomoćnih usluga i UPTS)	2018		
	Ostvarenje	Plan	Index
<b>Kupovina za sanaciju ispada u proizvodnji</b>			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	223.874	127.200	176,0%
<b><i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i></b>	<b>26,58</b>	<b>15,43</b>	<b>172,2%</b>
<b>Kupovina za energetska konsolidaciju</b>			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>			
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>			
<b>Kupovina za trgovinu-kupoprodaja</b>			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	362.889	240.000	151,2%
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	31,83	21,12	150,7%
<b>UKUPNO</b>			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	<b>586.763</b>	<b>367.200</b>	<b>159,8%</b>
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	<b>58,41</b>	<b>36,55</b>	<b>159,8%</b>

Ostvarena količina i troškovi nabavke električne energije su veći od Plana, dok je prosječna cijena po kojoj je energija nabavljena bila u nivou planirane cijene.

U 2018. godini troškovi pomoćnih usluga iznose 21,94 mil. KM, a odnose se na:

- troškove pomoćnih usluga - sistemska usluga u iznosu 14,97 mil. KM,
- troškove nabavke električne energije u vezi pomoćnih usluga u iznosu 6,65 mil. KM,
- troškove pomoćnih usluga - ostale usluge 0,32 mil. KM.

U ukupnim troškovima pomoćnih usluga najveći iznos ima trošak sistemske usluge koji se plaća u korist NOS-a BiH, a istim se podmiruju troškovi usluga regulacije i pokriva prenosnih gubitaka u Elektroenergetskom sistemu BiH s tim da je značajno učešće i prihod po osnovu pružanja pomoćnih usluga ostvarila upravo EP BiH.

#### 6.2.5 Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije iznose 150,26 mil. KM, što čini 15,0% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2018. godinu. Ostvareni troškovi amortizacije su manji od planiranih za 6,79 mil. KM ili za 4,3% jer su planirana veća ulaganja i kolaudacije pred kraj 2017. i tokom 2018. godini pa se očekivalo da efekti tih kolaudacija budu nešto veći od amortizacije stalnih sredstava kojima je prestao obračun amortizacije tokom 2018. godine. Najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 67,76 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 63,79 mil. KM. Posmatrajući ove troškove prema djelatnostima može se konstatovati da su najveći troškovi amortizacije u djelatnosti proizvodnje (86,46 mil. KM) i u djelatnosti distribucije (57,22 mil. KM). U odnosu na 2017. godinu troškovi amortizacije su manji za 0,4%,

što je rezultat smanjenja troškova amortizacije u TE Kakanj i u Direkciji, dok je u HE na Neretvi došlo do povećanja troškova amortizacije zbog obračuna amortizacije dijela opreme po funkcionalnom metodu obzirom na njeno korištenje (trošenje) u povećanom obimu proizvodnje.

### 6.2.6 Troškovi mrežarina i naknada za NOS

Ovi troškovi su ostvareni u iznosu od 49,81 mil. KM i odnose se na

- troškove prenosa električne energije (42,63 mil. KM), gdje se 38,13 mil. KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 4,50 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prenosa,
- troškove naknada za rad NOS-a BiH u iznosu 2,56 mil. KM,
- troškovi korištenja mreže za krajnje kupce u iznosu 4,62 mil. KM gdje se evidentiraju troškovi mrežarine kod kupovine energije od drugih elektroprivreda u BiH po osnovu isporuka na SN mreži iz UPTS-a.

*Troškovi mrežarina i naknada za NOS* odstupaju od Plana u mjeri u kojoj odstupaju i potrošnja krajnjih kupaca. U odnosu na plan ovi troškovi su nominalno veći, jer su troškovi korištenja mreže za isporuke krajnjim kupcima bili planirani na planskoj stavci *Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga* (gdje su bili evidentirani i ranijih godina). Međutim, kako je promjenjen koncept Ugovora o PTS sa EPRS, evidentiranje ovih troškova je prebačeno na ovu plansku stavku.

### 6.2.7 Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih obuhvataju *Troškove plata i Druge troškove rada*.

Troškovi *plata i naknada plata* iznose 151,72 mil. KM i u nivou su planiranih troškova. Inače ukupno isplaćena sredstava za plate (pored troškova tekućeg rada obuhvataju i plate za rad na investicijama u iznosu 3,28 mil. KM) iznose 155,00 mil. KM, dok su planom predviđena sredstva u iznosu od 155,13 mil. KM (realizacija 99,9%). Izdaci za vlastiti rad na investicijama su uglavnom vezani za djelatnost distribucije. Prosječno isplaćena neto plata po zaposlenom (sa porezom) u EP BiH za 2018. godinu iznosi 1.804 KM. i veća je za 2,5% u odnosu na prosječno isplaćenu platu za 2017. godinu, a što je pretežno rezultat povećanja procenta dodatka na staž u skladu sa primjenom novog KGU od jula 2018. godine. Međutim povećanje procenta dodatka na staž je kompenzovano smanjenjem broja zaposlenih, a treba istaći i smanjenje obima isplata po osnovu prekovremenog rada u odnosu na prethodne godine.

*Drugi troškovi rada* u ovom periodu iznose 21,16 mil. KM i veći su od Plana za 0,7%, a najvećim dijelom obuhvataju naknade (u bruto iznosu, uključujući poreze i doprinose na oporezivi iznos) koje se isplaćuju zaposlenicima po osnovu Pravilnika o radu Društva na ime naknada za topli obrok (15,41 mil. KM), naknade za godišnji odmor (regres, 1,93 mil. KM), prevoz radnika (2,33 mil. KM), novčane pomoći radnicima. Pored navedenog na ovoj stavci su evidentirane naknade članovima Nadzornog odbora, Odbora za reviziju (0,20 mil. KM) naknada pripravnici i sl. U odnosu na 2017. godinu troškovi iz ove stavke su veći za 1,9% obzirom da je od drugog polugodišta 2018 godine povećan iznos naknade za topli obrok prema novom Kolektivnom granskom ugovoru. Isplata za stimulativne otpremnine realizirana sa 46,8% planiranog iznosa zbog manjeg broja radnika koji su prekinuli radni odnos po ovom osnovu.

### 6.2.8 Troškovi dažbina

Obuhvataju sljedeće troškove:

*Vodoprivredne naknade* u iznosu 28,05 mil. KM odnose se na troškove vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda, doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata, te troškove kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK. Ovi troškovi su veći od Plana za 2,38 mil. KM ili za 9,3%, a ključni razlog je veća proizvodnja hidroelektrana od planirane proizvodnje. Preko 95% ovih naknada je varijabilnog karaktera i plaćaju se shodno ostvarenoj proizvodnji, prvenstveno u podružnici HE na Neretvi kod koje su posebno veliki (u sumi preko 25 miliona KM) troškovi doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata i troškovi vodne naknade od posebnog značaja za HNK.

*Razne dažbine, naknade i članarine* obuhvataju troškove raznih naknada (naknade za korištenje građevinskog zemljišta i komunalne naknade, članarine privrednim komorama, naknada za zagađenje zraka, naknade za NOS, FERK, RAK i dr.) gdje su troškovi ostvareni u iznosu 22,44 mil. KM pri čemu su manji od planiranih troškova za 1,49 mil. KM ili za 6,2%. Značajnije odstupanje imaju troškovi u vezi sa komunalnim naknadama, doprinosom za građevinsko zemljište te trošak regulatorne naknade za FERK, koji su ostvareni ispod Plana. Također, naknada za zagađenje zraka u iznosu 5,83 mil. KM bila je manja u odnosu na planiranu za 0,09 mil. KM, dok su u ovoj planskoj stavci značajni i troškovi naknade po *Zakonu o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda ostvarenih radom termoelektrana* od 8,95 mil. KM.

## 6.2.9 Finansijski troškovi i rashodi

*Finansijski troškovi i rashodi* ostvareni su u iznosu 5,64 mil. KM i veći su od Plana za 37,0%, a obuhvataju rashode od kamata po kreditima banaka (3,11 mil. KM), negativne kursne razlike (1,43 mil. KM), troškove kamata po osnovu aktuarskog obračuna (0,94 mil. KM) i ostale finansijske rashode (0,16 mil. KM). Do povećanja u odnosu na Plan došlo je pretežno zbog pojave negativnih kursnih razlika, kao posljedica kretanja valutnih kurseva. Iste su se javile zbog rasta kursa jena (kurs povećan za 6,8% u odnosu na KM) i dolara (a posljedično i kursa XDR-a) u mjesecu maju, junu i oktobru. Planom nisu planirane ni pozitivne ni negativne kursne razlike. U odnosu na ukupne kreditne obaveze u stranim valutama negativni efekat iznosi oko 1%. Ako ove rashode posmatramo u odnosu na ostvarenje iz 2017. godine (kada su ostvareni značajni prihodi od pozitivnih kursnih razlika) primjetno je povećanje upravo zbog većih rashoda od negativnih kursnih razlika.

## 6.2.10 Drugi rashodi

*Drugi rashodi* za izvještajni period iznose 18,89 mil. KM što je više od Plana za 10,13 mil. KM ili 115,6 %. Ovi troškovi se odnose na:

- rashode po osnovu otpisa i ispravke vrijednosti potraživanja 7,74 mil. KM,
- troškove i rashode iz ranijih godina 5,52 mil. KM,
- rashode od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti stalnih sredstava 2,23 mil. KM,
- rashode po osnovu otpisa neupotrebljivih zaliha 1,87 mil. KM,
- ostale rashode 0,67 mil. KM
- kazne, penale naknade šteta u iznosu 0,45 mil. KM
- ostalo (zbirno) 0,41 mil. KM.

Najznačajnije odstupanje (prekoračenje) u odnosu na Plan imaju rashodi po osnovu umanjenja vrijednosti potraživanja, gdje je evidentirano ukalkulisavanje umanjenja vrijednost avansa rudnicima iz 2013 i 2014. godine u iznosu 6,67 mil. KM, a što nije bilo planirano. Također, troškovi i rashodi iz ranijih godina su bili višestruko veći u odnosu na planirane.

## 6.2.11 Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja ostvareni su u iznosu od 19,15 mil. KM što je više od Plana za 13,42 mil. KM, a odnose se na troškove rezervisanja po osnovu:

- neiskorištenog godišnjeg odmora 4,94 mil. KM,
- sudskih sporova koji se trenutno vode 8,37 mil. KM,
- aktuarskih obračuna vezano za isplate otpremnina i jubilarnih nagrada zaposlenicima, kao i isplate po osnovu smrtnih slučajeva penzionisanih zaposlenika (primjena MRS 19) 3,77 mil. KM,
- demontaže stalnih sredstava u termoelektranama 1,27 mil. KM,
- ostalih rizika i troškova 0,80 mil. KM,

a što je obaveza Društva u skladu sa važećim Međunarodnim računovodstvenim standardima.

U skladu sa MRS 19 „Primanja zaposlenih“ koji nalaže da se dani odmora priznaju kao obaveza u periodu na koji se odnose u koliko nisu iskorišteni od strane zaposlenika, izvršeno je rezervisanje po osnovu neiskorištenog godišnjeg odmora.

U skladu sa Odlukom Uprave Društva o primjeni Međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 37 (Rezervisanje, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva) u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tužena, proveden je postupak rezervisanja sredstava po osnovu pokrenutih sudskih sporova. Najznačajniji sudski sporovi odnose se na:

- tužbu ZE DO Kantona u vezi sa Odlukom o visini naknade za zagađenje zraka iz termoenergetskih postrojenja;
- tužbu Norfish Blagaj d.o.o. Mostar u vezi naknade štete koja je prouzrokovana na ribogojilištima;
- rješenje Službe za prostorno uređenje, komunalne djelatnosti, imovinsko-pravne poslove i katastar nekretnina Općine Prozor-Rama za komunalnu naknadu za otvoreni prostor (skladišta, hidro akumulacija) - podružnica HE na Neretvi;
- tužba protiv Rješenja Odjela za privredu, komunalne i inspeksijske poslove Grada Mostara kojim je utvrđena obaveza plaćanja komunalne naknade za HE Salakovac i HE Grabovica počevši od 01.06. 2010;
- tužbe za naknadu šteta koje su nastale kao posljedica visokog napona,
- upravni sporovi u vezi komunalnih naknada za mrežu i sl.

U okviru rezervisanja za troškove po započetim sudskim sporovima protiv preduzeća izvršeno je rezervisanje i za troškove postupka arbitraže u vezi raskida ugovora za izgradnju HE Vranduk (0,99 mil. KM)



### 6.3. Naplata prihoda

Stepen naplate isporučene električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom distributivnih i kvalifikovanih kupaca ostvaren je u procentu od 95,5% i predstavlja odnos naplaćenog i fakturisanog prihoda u tekućoj godini gdje su u izračun uključena potraživanja iz ranijih godina i utužena potraživanja (kao nazivnik) i uplate po računima (kao brojnik). Ovaj procenat naplate veći je za 0,7% od ostvarenog u 2017. godini (94,8%).

U narednoj tabeli daje se hronološki prikaz stepena naplate isporučene električne energije od distributivnih i kvalifikovanih kupaca za posljednjih nekoliko godina, a može se reći da je procenat ostao na nivou prethodnih godina.

godina	2011.	2012.	2013	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.
stepen naplate	95,4	95,0	94,2	95,8	95,0	95,4	94,8	<b>95,5</b>

Kumulativni stepen naplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 87,3% u podružnici ED Mostar, do 99,2% u podružnici ED Bihać i povećan je u odnosu na 2017. godinu, a što se vidi u niže navedenoj tabeli:

Red.broj	Podružnica JP EP BiH	2018	2017.
		%	%
1.	ED Sarajevo	97,3	96,2
2.	ED Tuzla	97,9	97,0
3.	ED Zenica	94,5	93,6
4.	ED Bihać	99,2	98,8
5.	ED Mostar	87,3	86,7
6.	<b>UKUPNO</b>	<b>96,4</b>	<b>95,5</b>
7.	Direktni kupci (110kV)	85,6	86,2
8.	<b>∑ UKUPNO</b>	<b>95,5</b>	<b>94,8</b>

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 još povoljniji procenat naplate koji iznosi 100,6%.

Naplaćena sredstva po osnovu djelatnosti trgovine električnom energijom ostvarena su u 100% iznosu.

## 6.4. Finansijski rezultat

Finansijski rezultat za 2018. godinu je dobit prije oporezivanja u iznosu od 61,42 mil KM uz napomenu da je planirani finansijski rezultat bila dobit od 15,91 mil. KM. Ovo znači da je rezultat višestruko bolji od planiranog gdje razlika iznosi preko 45 miliona KM. To je posljedica više faktora koji su pozitivno uticali na rezultat poslovanja Društva, ali posebno se, po visini efekta na finansijski rezultat, mogu izdvojiti sljedeći, poređeno sa Planom poslovanja:

- dosta veća proizvodnja HE u odnosu na planiranu i uobičajenu, a zbog povoljnih hidroloških prilika
- manja količina i procenat distributivnih gubitaka u odnosu na planirane,
- ostvarene veće cijene kratkoročne prodaje energije na tržištu kroz djelatnosti trgovine;
- ostvarene veće cijene kod prodaje krajnjim kupcima;
- veći pozitivni efekti vezane trgovine;
- manji troškovi i procenat krala na utrošeni ugalj;
- značajne uštede na troškovima održavanja i nekim drugim troškovnim stavkama (osiguranje, troškovi reklame i sponzorstva, neproizvodne usluge i dr.);
- manji troškovi amortizacije;
- veći finansijski prihodi po osnovu oročenja slobodnih finansijskih sredstava.

S druge strane, bilo je i negativnih faktora/okolnosti u odnosu na planske pretpostavke, kao što su:

- veća količina kupovine energije za sanaciju ispada;
- manji prihodi od toplotne energije;
- negativan efekat kursnih razlika;
- veći rashodi i troškovi rezervisanja od planiranih.

Ostvareni finansijski rezultat za 2018. godinu je daleko bolji od Plana i ostvarenja iz prethodne godine. On jeste posljedica povoljnih hidroloških prilika, ali bi dobit bila veća od planirane (najmanje dvostruko) čak i da je ostvarena planska proizvodnja energije u hidroelektranama. U skladu sa propisima koji regulišu porez na dobit prije oporezivanja (61,42 mil. KM) obračunat je porez na dobit u iznosu od 9,04 mil. KM te neto dobit neprekinutog poslovanja iznosi 52,38 mil. KM.

U odnosu na 2017. godinu (kada je ostvarena dobit od 0,62 mil. KM), ostvareni rezultat je daleko bolji, iako je ostvaren značajno manji prihod. Smanjenje troškova i rashoda je bilo mnogo veće od smanjenja prihoda, gdje je ključno smanjenje troškova nabavke električne energije koji su bili izuzetno visoki u 2017. godini. Zahvaljujući većoj proizvodnji HE te kontinuiranom sagledavanju energetske prilika u 2018. godini nabavljene su manje (za 579,4 GWh) količine energije za sanaciju ispada i energetske konsolidaciju nego je to bio slučaj u 2017. godini čime su ostvareni troškovi nabavke el.energije za ove namjene bili manji za 65 mil. KM nego u prethodnoj godini. Može se reći da je, umjesto nabavke, 2018. godine tih 579,4 GWh proizvedeno u hidroelektranama (proizvodnja HE je za 595,3 GWh veća nego u 2017. godini). Tako se na osnovu razlike u prosječnoj cijeni nabavke za 2017. godinu i varijabilnim troškovima proizvodnje u HE dolazi do procjenjenog efekta bolje hidrološke situacije od preko 50 miliona KM. Upravo je to ključni razlog puno boljeg finansijskog rezultata nego u 2017. godini. Dodatne pozitivne okolnosti u odnosu na situaciju iz 2017. godine su bile:

- veće prodajne cijene energije u djelatnosti trgovine i snabdijevanja,
- manji distributivni gubici,
- veći prihodi od zakupnina koje plaćaju kablovski operateri i prihodi od provizije za naplatu RTV takse,
- smanjenje specifičnog utroška topline uglja i procenta krala u termoelektranama.

Bilo je i nepovoljnih okolnosti u odnosu na 2017. godinu kao što su

- veći rashodi i troškovi rezervisanja,
- manji ostali prihodi,
- nepovoljna kretanje valutnih kurseva jena, američkog dolara i XDR-a što je dovelo do rashoda od negativnih kursnih razlika (za razliku od 2017. kada su ostvareni prihodi od kursnih razlika),
- manji prihod od pružanja kapaciteta sekundarne i tercijarne regulacije.

## 7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

### 7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2018. godine

<b>BILANS STANJA NA DAN 31.12.2018 .GODINE</b>		
	hilj.KM	
<b>A K T I V A</b>	31.12. 2018.	31.12. 2017.
<b>STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI</b>	<b>2.815.550</b>	<b>3.046.958</b>
Nematerijalna sredstva	15.767	18.584
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.356.768	2.444.032
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva	362	563
Dugoročni finansijski plasmani	430.749	574.204
Druga dugoročna potraživanja	10.875	8.590
Dugoročna razgraničenja	1.028	985
<b>TEKUĆA SREDSTVA</b>	<b>556.482</b>	<b>326.986</b>
Zalihe uključujući i date avanse	152.944	124.404
Gotovina i gotovinski ekvivalenti	102.850	57.673
Kratkoročna potraživanja	134.943	119.702
Kratkoročni finansijski plasmani	149.783	9.731
Potraživanja za PDV	8.973	8.895
Aktivna vremenska razgraničenja	6.989	6.581
<b>POSLOVNA AKTIVA</b>	<b>3.372.032</b>	<b>3.373.945</b>
<b>P A S I V A</b>	<b>31.12. 2018.</b>	<b>31.12. 2017.</b>
<b>KAPITAL</b>	<b>2.968.970</b>	<b>2.989.492</b>
Upisani osnovni kapital	2.236.964	2.236.964
Rezerve (zakonske, statutarne i dr.)	550.446	550.322
Revalorizacione rezerve		
Neraspoređena dobit	181.559	202.205
Gubitak do visine kapitala (gubitak izvještajne godine)		
<b>DUGOROČNA REZERVISANJA</b>	<b>143.779</b>	<b>140.226</b>
<b>DUGOROČNE OBAVEZE</b>	<b>115.678</b>	<b>121.320</b>
<b>ODLOŽENE POREZNE OBAVEZE</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>KRATKOROČNE OBAVEZE</b>	<b>86.773</b>	<b>83.788</b>
Kratkoročne finansijske obaveze	13.628	17.193
Obaveze iz poslovanja	53.628	59.418
Obaveze iz specifičnih poslova		
Obaveze po osnovu plata, naknada i ostalih primanja		5
Druge obaveze	3.245	1.569
Obaveze za PDV	5.440	3.501
Obaveze za ostale poreze i druge dažbine	1.792	2.102
Obaveze za porez na dobit	9.040	
<b>PASIVNA VREMENSKA RAZGRANIČENJA</b>	<b>56.832</b>	<b>39.120</b>
<b>POSLOVNA PASIVA</b>	<b>3.372.032</b>	<b>3.373.945</b>

## **Aktiva (stalna i tekuća sredstva)**

### ***Stalna sredstva i dugoročni plasmani***

*Nekretnine, postrojenja i oprema* čine najveći dio stalnih sredstava u knjigovodstvenoj vrijednosti od 2.356,77 mil. KM i predstavljaju 83,7% od ukupne vrijednosti stalnih sredstava, odnosno 69,9% vrijednosti aktive.

<b>Struktura stalnih sredstava na dan 31.12.2018. godine daje se u slijedećem pregledu:</b>		<b>hilj. KM</b>
<b>O P I S</b>		<b>31.12. 2018.</b>
<b>Stalna sredstva i dugoročni plasmani</b>		<b>2.815.550</b>
Nematerijalna sredstva		15.767
Nekretnine, postrojenja i oprema		2.356.768
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva		362
Dugoročni finansijski plasmani		430.749
Druga dugoročna potraživanja		10.875
Dugoročna razgraničenja		1.028

Vrijednost *nematerijalnih sredstava* na dan 31.12.2018. godine iznosi 15,77 mil. KM.

Najveću stavku u okviru nematerijalnih sredstava čine softveri u iznosu od 5,15 mil. KM ili 32,7%, dok licence učestvuju sa 2,99 mil. KM ili 19,0%, koncesije u iznosu 4,24 mil. KM. ili 26,9% i nematerijalna sredstva u pripremi u iznosu 2,31 mil. KM.

U okviru *Nekretnina, postrojenja i opreme* najznačajniju stavku predstavljaju građevinski objekti u iznosu od 1.442,29 mil KM, zatim postrojenja i oprema u iznosu od 720,03 mil. KM. Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi učestvuju sa 105,70 mil. KM, avansi za dugoročna sredstva sa 0,17 mil. KM, zemljište sa 88,32 mil. KM i stambene zgrade i stanovi sa 0,26 mil. KM.

<b>O P I S</b>	<b>hilj.KM</b>					
	<b>Zemljište</b>	<b>Građevinski objekti</b>	<b>Oprema</b>	<b>Stambene zgrade i stanovi</b>	<b>Avansi i sredstva u pripremi</b>	<b>Ukupno</b>
<b>1 Nabavna vrijednost</b>						
Stanje na dan 31.12.2018.	88.320	4.193.492	3.365.330	1.061	105.877	7.754.080
<b>2 Akumulirana amortizacija</b>						
Stanje na dan 31.12.2018	0	2.751.202	2.645.305	805		5.397.312
<b>3 Neto knjig.vrijednost</b>						
Stanje na dan 31.12.2018.	88.320	1.442.290	720.025	256	105.877	2.356.768

*Dugoročni finansijski plasmani* na dan 31.12.2018.g. iznose 430,75 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu povezanih i drugih pravnih lica, dugoročne kredite date povezanim pravnim licima i kredite date u zemlji - krediti/zajmovi dati radnicima, ulaganja u dužničke vrijednosne papre i ostale dugoročne finansijske plasmane (dati dugoročni depoziti).

*Druga dugoročna potraživanja* iznose 10,88 mil. KM i odnose se na potraživanja po dugoročnom reprogramu za toplotnu i električnu energiju, potraživanja od djelova za stambene kredite i ostala dugoročna potraživanja.

*Dugoročna razgraničenja* na dan 31.12.2018.g. iznose 1,03 mil. KM i odnose se na potraživanja po osnovu unaprijed plaćenih troškova (eksproprijacija zemljišta za mHE Neretvica, urbanističke saglasnosti za mHE, promjene namjene šumskog zemljišta u građevinsko i sl.) i ostala dugoročna razgraničenja (razgraničenje kamate dugoročni reprogram-sporodne djelatnosti toplotna energija)

### ***Tekuća sredstva***

*Tekuća sredstva* iznose 556,48 mil. KM i predstavljaju 16,5% ukupne aktive. U okviru tekućih sredstava sadržane su zalihe, gotovina i gotovinski ekvivalenti, kratkoročna potraživanja i potraživanja za PDV, kratkoročni finansijski plasmani i AVR.

*Zalihe* obuhvataju sirovine i materijal (ugalj, tečna goriva, elektromaterijal), rezervne dijelove, sitan inventar, auto gume, robu kao i date avanse za nabavku istog. Vrijednost ukupnih zaliha sa avansima iznosi 152,94 mil. KM i povećana je za 28,54 mil. KM ili za 22,9% u odnosu na stanje sa početka godine. U strukturi ukupnih zaliha bez avansa najveći dio se odnosi na zalihe materijala (elektro, mašinski, građevinski i IKT – 28,37 mil. KM) koje u ukupnim zalihama učestvuju sa 18,5%, zalihe rezervnih dijelova (11,44 mil. KM), zalihe uglja sa prevozom i analizom kvaliteta uglja (14,45 mil. KM) učestvuju sa 10,2%, dok se ostale zalihe odnose na zalihe hemikalija, trafo ulja, kancelarijskog materijala, goriva i maziva, ostali potrošni materijal i sl. Važno je napomenuti da su dati avansi (rudnicima) značajna pozicija u okviru *zaliha* (58,8% ukupne vrijednosti klase) te su u odnosu na početak godine povećani za 16,91 mil. KM.

*Ukupna potraživanja* na datum bilansa iznose 300,69 mil. KM i predstavljaju 8,9% ukupne aktive, a u odnosu na početak godine veća su za 107,5%.

Kratkoročna potraživanja iznose 134,94 mil. KM i u cjelosti se odnose na potraživanja od kupaca- povezanih pravnih lica, kupaca u zemlji i inostranstvu, kao i na druga kratkoročna potraživanja, a veća su za 15,24 mil. KM ili za 12,7%, u odnosu na početak godine.

<i>Struktura potraživanja u EP BiH na dan 31.12.2018. godine daje se u slijedećem pregledu:</i>	hilj. KM	
	31.12.2018.	31.12.2017.
	300.688	144.909
<b>1. Kratkoročna potraživanja (1.1+1.2.+1.3-1.4+1.5-1.6)</b>	<b>134.943</b>	<b>119.702</b>
1.1 Kupci – povezana pravna lica	2.927	4.662
1.2. Kupci u zemlji	164.046	144.517
Kupci u zemlji- redovni	122.047	99.371
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji	1.702	4.185
Utuzeni kupci u zemlji	40.297	40.961
1.3 Kupci u inostranstvu	1.612	17
1.4. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji	(42.150)	(43.533)
1.5. Druga kratkoročna potraživanja	11.700	17.367
1.6. Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja	(3.192)	(3.328)
<b>2. Kratkoročni finansijski plasmani</b>	<b>149.783</b>	<b>9.731</b>
<b>3. Potraživanja za PDV</b>	<b>8.973</b>	<b>8.895</b>
<b>4. Aktivna vremenska razgraničenja</b>	<b>6.989</b>	<b>6.581</b>

*Kupci u zemlji* iskazani u iznosu 164,05 mil. KM, a odnose se na potraživanja od distributivnih potrošača , koje čine pravna i fizička lica i domaćinstva, potraživanja od potrošača na 110 kV (kvalifikovani kupci) i ostalih netarifnih potrošača. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji iznosi 42,15 mil. KM, te neto potraživanja od kupaca iznose 121,90 mil. KM.



*Sumnjiva i sporna potraživanja* od kupaca u zemlji iznose 1,70 mil. KM, a odnose se na potraživanja koja nisu naplaćena u roku od 90 dana od datuma dospjeća fakture. U odnosu na početak godine ova potraživanja su manja za 2,48 mil. KM.

*Utružena potraživanja od kupaca u zemlji* iznose 40,30 mil. KM i u odnosu na početak godine su manja za 0,66 mil. KM. Najveći iznosi odnose se na utružena potraživanja od:

- kupaca za električnu energiju - ostale kategorije potrošnje (19,76 mil. KM),
- kupaca za električnu energiju - velepotrošači (7,52 mil. KM),
- kupaca za električnu energiju - neovlaštena potrošnja domaćinstva (3,40 mil. KM),
- kupaca –tehnološka para i toplotna energija (3,03 mil. KM),
- kupaca za električnu energiju – domaćinstva (2,74 mil. KM),
- kupaca za ostale sporedne djelatnosti (1,70 mil. KM).

*Potraživanja od kupaca u inostranstvu* od 1,61 mil. KM.povećana su u odnosu na početak godine, a odnose se na potraživanja za prodaju električne energije.

*Druga kratkoročna potraživanja*, iznose 11,70 mil. KM, a odnose se na potraživanja po osnovu više plaćenih obaveza, potraživanja od uposlenika, potraživanja za obračunate kamate, ostala potraživanja od zaposlenih, potraživanja od državnih i drugih institucija i sl., a u odnosu na prethodnu godinu su manja za 5,53 mil. KM. Ispravka vrijednosti drugih potraživanja iznosi 3,19 mil. KM.

*Kratkoročni finansijski plasmani* iznose 149,78 mil. KM, a odnose se na kratkoročni dio dugoročnih plasmana (kratkoročni depoziti, pozajmice povezanim društvima, reprogram električne energije, kratkoročni dio duga za stambene zajmove i sl).

*Gotovina i gotovinski ekvivalenti* iznose 102,85 mil.KM i veći su za 45,18 mil.KM u odnosu na početak godine.

## **Pasiva (sopstveni kapital, dugoročne i kratkoročne obaveze)**

### ***Kapital***

U finansijskim izvještajima Društva, na dan 31.12.2018. godine, iskazan je slijedeći kapital:		hilj. KM
	31.12.2018.	31.12.2017.
<b>KAPITAL</b>	2.968.970	2.989.492
Osnovni dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Ostale rezerve – statutarne i druge rezerve	550.447	550.323
Neraspoređena dobit	181.559	202.205

*Osnovni kapital* Društva na dan 31.12.2018. godine iznosi 2.236,96 mil. KM upisanog registriranog osnovnog kapitala podjeljenog na 31.506.541 običnih dionica - pojedinačne vrijednosti 71,00 KM.

*Rezerve (statutarne i druge rezerve)* na dan 31.12 .2018. godine iznose 550,45 mil. KM.

*Neraspoređena dobit* iskazana je u iznosu od 181,56 mil. KM i u odnosu na početak godine smanjena je za 20,65 mil. KM. Ova dobit predstavlja:

- neraspoređenu dobit iz ranijih godina u iznosu 129,18 mil. KM,
- neraspoređenu dobiti izvještajne godine u iznosu 52,38 mil. KM.

Neraspoređena dobit iz ranijih godina se sastoji od:

- 34,59 mil. KM zadržane dobiti iz poslovanja,
- 89,39 mil. KM akumulirane dobiti iz efekata procjene i
- 5,20 mil. KM zadržane dobiti za investicije.

### **Dugoročne i kratkoročne obaveze**

*Dugoročna rezervisanja* iskazana u iznosu 143,78 mil. KM čine dugoročna rezervisanja za troškove i rizike u iznosu 61,89 mil. KM (rezervisanja po započetim sudskim sporovima 12,18 mil. KM, obračunata rezervisanja za primanja zaposlenih po MRS 19 od 32,55 mil. KM, rezervisanja za demontažu objekata u termoelektranama od 17,16 mil. KM) i dugoročna razgraničenja u iznosu 81,89 mil. KM (unaprijed plaćeni i odgođeni prihod Društva iz donacija za primljena stalna sredstva, materijal i novčana sredstva).

*Dugoročne obaveze* u iznosu od 115,68 mil. KM odnose se na dugoročne kreditne obaveze u iznosu od 115,26 mil. KM (koje su smanjene za 5,37 mil. KM u odnosu na početak godine) i na ostale dugoročne obaveze (stambeni krediti i prodaja stanova) u iznosu od 0,42 mil. KM.

*Kratkoročne obaveze* iznose 86,77 mil. KM. Najveći dio obaveza odnosi se na obaveze iz poslovanja u iznosu 53,63 mil. KM koje čine obaveze prema dobavljačima u zemlji (26,67 mil. KM), obaveze prema dobavljačima u inostranstvu (1,41 mil. KM) i obaveze prema dobavljačima - povezana pravna lica (7,29 mil. KM). Obaveze za primljene avanse depozite i kaucije iznose 18,19 mil. KM. dok ostale obaveze iz poslovanja iznose 0,07 mil. KM. Ostatak kratkoročnih obaveza u iznosu 33,14 mil. KM odnosi se na

- kratkoročne finansijske obaveze (13,63 mil. KM),
- obaveze za porez na dobit (9,04 mil. KM)
- obaveze za PDV (5,44 mil. KM),
- druge obaveze (3,24 mil. KM) i
- obaveze za ostale poreze i druge dažbine (1,79 mil. KM),

*Pasivna vremenska razgraničenja* iznose 56,83 mil. KM i obuhvataju ostala kratkoročna razgraničenja, obračunate kamate i obračunate ostale troškove poslovanja.

Iz izloženog Bilansa stanja vidljivo je da ukupna poslovna aktiva (imovina) i poslovna pasiva (kapital i obaveze) EP BiH na dan 31.12.2018. godine iznose 3.372,03 mil. KM i smanjene su za 1,91 mil. KM (ili 0,1%) u odnosu na kraj 2017. godine.

## 7.2. Izvještaj o novčanim tokovima

Red.br	O P I S		2018.godina	2017.godina
<b>A</b>	<b>GOTOVINSKI TOK IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI</b>		<i>hilj. KM</i>	
1.	<b>Neto dobit (gubitak) za period</b>		<b>52.383</b>	<b>620</b>
	<i>Usklađivanje za:</i>			
2.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja nematerijalnih sredstava	+	3.063	4.020
3.	Gubici (dobici) od otuđenja nematerijalnih sredstava	+ (-)		
4.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja materijalnih sredstava	+	147.195	146.897
5.	Gubici (dobici) od otuđenja materijalnih sredstava	+ (-)	2.209	1.214
6.	Usklađivanje iz osnova dugoročnih finansijskih sredstava	+ (-)		
7.	Nerealizovani rashodi (prihodi) od kursnih razlika	+ (-)	1.402	(3.258)
8.	Ostala usklađivanja za nenovčane stavke i novčani tokovi koji se odnose na ulagačke i finansijske aktivnosti	+ (-)		
9.	<b>Ukupno ( 2 do 8)</b>		<b>153.868</b>	<b>148.873</b>
10.	Smanjenje (povećanje) zaliha	+ (-)	(11.625)	9.942
11.	Smanjenje (povećanje) potraživanja od prodaje	+ (-)	(20.771)	18.463
12.	Smanjenje (povećanje) drugih potraživanja	+ (-)	(13.747)	(11.453)
13.	Smanjenje (povećanje) aktivnih vremenskih razgraničenja	+ (-)	(408)	314
14.	Povećanje (smanjenje) obaveza prema dobavljačima	+ (-)	(10.357)	6.485
15.	Povećanje (smanjenje) drugih obaveza	+ (-)	11.265	(21.838)
16.	Povećanje (smanjenje) pasivnih vremenskih razgraničenja	+ (-)	17.712	(4.976)
17.	<b>Ukupno (10 do16)</b>		<b>(27.931)</b>	<b>(3.063)</b>
18.	<b>Neto novčani tok od poslovnih aktivnosti <math>\Sigma(1+9+17)</math></b>		<b>178.320</b>	<b>146.430</b>
<b>B</b>	<b>GOTOVINSKI TOK IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI</b>			
19.	<b>Prilivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti ( 20 do 25)</b>		<b>80.397</b>	<b>135.204</b>
20.	Prilivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	+	61.609	96.830
21.	Prilivi iz osnova prodaje dionica i udjela	+		
22.	Prilivi iz osnova prodaje stalnih sredstava	+		
23.	Prilivi iz osnova kamata	+		
24.	Prilivi od dividendi i učešća u dobiti	+		
25.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	+	18.789	38.375
26.	<b>Odlivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti ( 27 do 30)</b>		<b>135.032</b>	<b>309.768</b>
27.	Odlivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	-	9.779	47.601
28.	Odlivi iz osnova kupovine dionica i udjela	-	13.559	73.156
29.	Odlivi iz osnova kupovine stalnih sredstava	-	68.666	45.025
30.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	-	43.028	143.985
31.	<b>Neto priliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (19-26)</b>			
32.	<b>Neto odliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (26-19)</b>		<b>54.635</b>	<b>174.563</b>
<b>C</b>	<b>GOTOVINSKI TOK IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI</b>			
33.	<b>Prilivi gotovine iz finansijskih aktivnosti ( 34 do 37)</b>		<b>26.518</b>	<b>27.344</b>
34.	Prilivi iz osnova povećanja osnovnog kapitala	+		

35.	Prilivi iz osnova dugoročnih kredita	+	2.537	344
36.	Prilivi iz osnova kratkoročnih kredita	+		364
37.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	+	23.981	26.636
38.	<b>Odlivi gotovine iz finansijskih aktivnosti (39 do 44)</b>		<b>105.026</b>	<b>41.979</b>
39.	Odlivi iz osnova otkupa dionica i udjela	-		
40.	Odlivi iz osnova dugoročnih kredita	-	344	
41.	Odlivi iz osnova kratkoročnih kredita	-	12.437	11.259
42.	Odlivi iz osnova finansijskog lizinga	-		
43.	Odlivi iz osnova isplaćenih dividendi	-	69.324	5.117
44.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	-	22.921	25.603
45.	<b>Neto priliv gotovine iz finansijskih aktivnosti ( 33-38)</b>			
46.	<b>Neto odliv gotovine iz finansijskih aktivnosti ( 38-33)</b>		<b>78.508</b>	<b>14.635</b>
47.	D. UKUPNI PRILIV GOTOVINE ( 18+31+45)		178.320	146.430
48.	E. UKUPNI ODLIV GOTOVINE (18+32+46)		133.143	189.199
49.	F. NETO PRILIV GOTOVINE (47 – 48)		45.177	
50.	G. NETO ODLIV GOTOVINE (48 – 47)			42.769
51.	H. Gotovina na početku izvještajnog perioda		57.673	100.442
52.	I. Pozitivne kursne razlike iz osnova preračuna gotovine	+		
53.	J. Negativne razlike iz osnova preračuna gotovine	-		
54.	K. Gotovina na kraju izvještajnog perioda (51+49-50+52-53)		102.850	57.673

Društvo je u 2018. godini ostvarilo neto priliv gotovine tj. povećanje stanja gotovine u odnosu na kraj prethodne godine za 45,18 mil. KM. Ostvareni neto pozitivan tok od poslovnih aktivnosti je bio veći u odnosu na zbir neto odliva iz finansijskih i ulagačkih aktivnosti, što je dovelo do povećanja gotovine u odnosu na početak 2018. godine. Dio odliva za ulagačke aktivnosti odnosi se na plasmane u finansijske instrumente dugoročne depozite sa mogućnošću prijevremenog razoročenja u skladu sa potrebama očuvanja likvidnosti.

Neto gotovinski tok iz poslovnih aktivnosti iznosi 178,32 mil. KM i veći je za čak 21,8% u odnosu na ostvareni u 2017. godini. Pasivna vremenska razgraničenja su veća u odnosu na kraj 2017. godine, dok su obaveze u saldu ostale približno iste. Ipak, bilježi se povećanje potraživanja i zaliha što je umanjilo neto gotovinski tok iz poslovnih aktivnosti, a time i krajnje stanje gotovine. Neto gotovinski tok iz ulagačke aktivnosti je negativan u iznosu 54,63 mil. KM obzirom na ulaganja, u elektroprivredne djelatnosti i u zavisna društva u vlasništvu EP BIH, te zbog plasmana u dugoročne depozite. Iz finansijske aktivnosti ostvaren je neto odliv gotovine u iznosu 78,51 mil. KM što se pretežno odnosi na odlive po osnovu isplate dividendi, a dijelom i na vraćanje kreditnih sredstava koje je bilo višestruko veće u odnosu na prilive po osnovu povlačenja kredita.

### 7.3. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA	Ostvarenje 2018.	Plan 2018.	Ostvarenje 2017.
Proizvodnja električne energije (GWh)	7.245,4	7.342,4	7.009,0
<b>Operativni prihod (hilj.KM)</b>	<b>1.039.078,8</b>	<b>1.008.163,7</b>	<b>1.107.859,6</b>
Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga	997.217,5	963.899,3	1.065.700,5
Prihod od prodaje sporednih proizvoda, materijala i usluga	41.861,3	44.264,5	42.159,0
<b>Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)</b>	<b>824.744,9</b>	<b>839.501,2</b>	<b>988.711,9</b>
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prevoz uglja	375.189,7	405.696,6	400.711,3
- materijal i usluge održavanja	25.378,6	30.431,4	22.814,2
- plate i drugi troškovi rada	172.873,5	172.668,3	172.134,4
- zavisni troškovi prodaje *	157.065,5	144.843,5	322.052,9
- troškovi dažbina	50.492,7	49.596,7	41.205,1
- ostali operativni troškovi	43.745,0	36.264,7	29.794,0
<b>EBITDA (hilj. KM)</b>	<b>214.333,9</b>	<b>168.662,5</b>	<b>119.147,6</b>
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	6.969,5	7.568,0	7.309,1
Amortizacija (hilj.KM)	150.257,6	157.050,9	150.916,7
<b>EBIT (hilj. KM)</b>	<b>71.045,7</b>	<b>19.179,7</b>	<b>-24.460,0</b>
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op. prihod)	0,932	0,981	1,022
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	1,061	1,016	1,001
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,794	0,833	0,892
Troškovi zaposlenih po radniku	38,93	38,66	38,00
Proizvodnja po radniku	1,63	1,64	1,55
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu	94,24	98,45	99,95
Prosječan broj zaposlenih (stanje kraj mjeseca / 12)	4.441	4.466	4.530
Trošak proizvodnje/operativni prihod	36,1%	40,2%	36,2%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	2,4%	3,0%	2,1%
Trošak rada/operativni prihod	16,6%	17,1%	15,5%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	15,1%	14,4%	29,1%
Troškovi dažbina/operativni prihod	4,9%	4,9%	3,7%
Ostali troškovi/operativni prihod	4,2%	3,6%	2,7%

\* zavisni troškovi nabavke obuhvataju troškove nabavke električne energije, troškove prenosa električne energije, troškove pomoćnih usluga (sistemska i ostale usluge) i naknade za NOS.



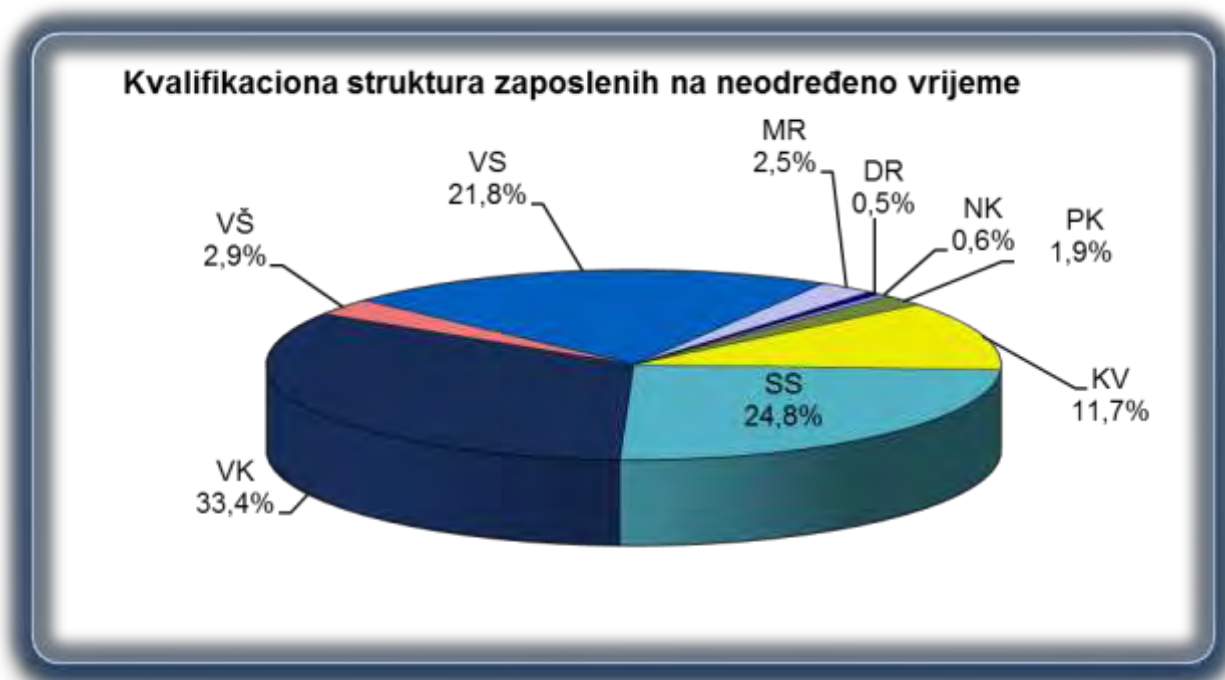
## 8. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Praćenje realizacije Planova ljudskih resursa (po djelatnostima, podružnicama, za Direkciju i za Društvo u cjelini) se vršilo u skladu sa novim sistemom planiranja u ovoj oblasti. Na dan 31.12.2018. godine u Društvu je bilo 4.378 zaposlenih, od čega 4.350 na neodređeno vrijeme, 1 radnik na određeno vrijeme, te 7 radnika sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, dok je u statusu pripravnika bilo 15 lica. Ovo su kategorije koje su fiksno utvrđene planovima. Na broj 4.373 treba dodati i radnike koji se zapošljavaju kao zamjena za radnike koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnica na porodiljskom odsustvu, a njih je 31.12.2018. godine bilo 5, tako da ukupan broj radnika na dan 31.12.2018. godine iznosi 4.378.

Zapošljavanje novih radnika vršeno je u skladu sa *Odlukom o utvrđivanju načina realizacije zapošljavanja novih radnika i pripravnika u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo*, a prema Planom utvrđenom broju.

Inače, planirana su 104 zapošljavanja novih radnika na neodređeno vrijeme u 2018. godini, a sa 31.12.2018. godine izvršeno je 37 novih zapošljavanja po planu i 19 zapošljavanja novih radnika po osnovu neplaniranih okolnosti (smrt, otkaz i sl., a što ne ulazi u planska ograničenja). Također, u 2018. godini izvršeno je zapošljavanje i 24 nova radnika na neodređeno vrijeme po postupku koji je započeo u 2017. godini a nije bio završen. Ova zapošljavanja ulaze u ukupan broj od 4.378 radnika.

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
24	83	509	1.078	1.452	125	949	107	23



Kod radnika na određeno vrijeme imamo 2 kategorije. Jedna je radnici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj na dan 31.12.2018. godine iznosi 34 (od 59 planiranih). Druga kategorija su radnici koji se zapošljavaju radi zamjene radnika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnica na porodiljskom odsustvu i njih je do 31.12.2018. godine zaposleno 9 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja.

U 2018. godini planirano je zapošljavanje 52 pripravnika, a do 31.12.2018. godine u Društvu je zaposleno 17 pripravnika.

U izvještajnom periodu bilo je 212 prestanka ugovora o radu po svim osnovama (po sili zakona radi odlaska u penziju, smrt zaposlenika, sporazumni prestanci, otkaz zaposlenika, otkaz poslodavca i istek ugovora o radu na određeno vrijeme).

U odnosu na 2017. godinu kada su edukativne aktivnosti bile svedene na minimum radi provođenja mjera štednje, u toku 2018. godine povećane su edukativne aktivnosti u segmentu edukacija po pozivu i specijalističkih edukacija. Nije bilo organiziranja *In house* obuka u Edukacionom centru u Zenici u skladu sa Programom obučavanja radnika na nivou Društva za 2018. godini. Ipak, u Edukacionom centru su se u 2018. godini odvijale interne radionice, prezentacije opreme značajne za djelatnosti Društva, te radni sastanci stručnih timova.

Značajan dio edukativnih aktivnosti se odvijao učešćem radnika na seminarima, konferencijama i drugim vidovima obuka po pozivu.

Na Edukacionom portalu u toku 2018. godine radnici su pohađali i uspješno okončali 118 online kurseva, tako da je od početka funkcionisanja Edukacionog portala ukupan broj pohađanih online kurseva 4.113.

**Stanje zaposlenih EPBiH na dan 31.12.2018.**

Red broj	Organizacioni dio	Stanje 31.12. 2017.	Stanje na dan 31.12.2018.					
			Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno	Zamjena/ pripravnici	Ukupno
1	Uprava i org. jedinice uz Upravu	119	117			117		117
2	Sektor za proizvodnju	10	10			10		10
3	Sektor za rudarstvo	8	7		1	8		8
4	Sektor za distribuciju	11	12			12		12
5	Sektor za upravljanje i trgovinu	25	23			23	1	24
6	Sektor za snabdjevanje	14	15			15		15
7	Ekonomski poslovi	39	35			35		35
8	Pravni i kad.poslovi	19	19			19		19
9	Kapitalne investicije	32	31			31		31
10	Razvoj u Društvu	27	26			26		26
11	Opći poslovi	41	36			36		36
12	Ured Sekretara Društva	4	4			4		4
13	Odjel za internu reviziju	11	11			11		11
<b>DIREKCIJA UKUPNO</b>		<b>360</b>	<b>346</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>347</b>	<b>1</b>	<b>348</b>
1	HE na Neretvi	364	343			343	1	344
2	TE "Kakanj"	611	595		1	596		596
3	TE "Tuzla"	656	635	1		636	4	640
4	ED Bihać	396	386		2	388		388
5	ED Mostar	208	208			208	1	209
6	ED Sarajevo	580	572			572	9	581
7	ED Tuzla	596	573		2	575	4	579
8	ED Zenica	710	692		1	693	0	693
<b>EP BiH Ukupno</b>		<b>4.481</b>	<b>4.350</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>4.358</b>	<b>20</b>	<b>4.378</b>

## 9. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U EP BiH, ukupan iznos investicionih ulaganja u 2018. godini iznosi 58,2 miliona KM što je manje za 85,4% u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju zavisnih društava), odnosno manje za 10,9% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2017. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama, tako da su pojedini tenderski postupci ponavljeni usljed nedovoljnog broja prijavljenih ponuđača,
- dugotrajni procesi obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju projekata.

Tokom 2018. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvalitete napajanja električnom energijom postojećih krajnjih korisnika.

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva u toku 2018. godine, u rudnike uglja je uloženo 13,6 mil. KM.

### REALIZACIJA PLANA ULAGANJA PO PODRUŽNICAMA/DJELATNOSTIMA U 2018. (u mil. KM)

Nivo ulaganja	Ostvareno 2017.	Plan za 2018.*	Ostvareno 2018.	Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
<b>Djelatnost proizvodnje</b>					
TE Tuzla	8,8	10,7	3,9	44,8%	6,7%
TE Kakanj	3,7	3,0	2,6	29,9%	4,5%
HE na Neretvi	2,1	2,1	1,8	20,7%	3,1%
mHE	0,1	1,0	0,1	1,1%	0,2%
IKT za djel. proizvodnje	0,0	0,7	0,3	3,4%	0,5%
<b>Ukupno djelatnost proizvodnje</b>	<b>14,7</b>	<b>17,5</b>	<b>8,7</b>	<b>100,0%</b>	<b>14,9%</b>
<b>Djelatnost distribucije</b>					
ED Bihać	8,3	9,3	8,0	18,8%	13,7%
ED Mostar	4,2	5,0	5,0	11,8%	8,6%
ED Sarajevo	9,5	14,0	12,4	29,2%	21,3%
ED Tuzla	9,3	13,0	7,6	17,9%	13,1%
ED Zenica	12,2	14,4	8,7	20,5%	14,9%
IKT za djel. distribucije	0,5	0,5	0,8	1,9%	1,4%
<b>Ukupno djelatnost distribucije</b>	<b>44,0</b>	<b>56,2</b>	<b>42,5</b>	<b>100,0%</b>	<b>73,0%</b>
<b>Djelatnost snabd. i trg.</b>					
Sve podružnice	0,2	1,7	0,02	9,1%	0,0%
IKT za djel. snabd. i trg.	0,0	1,2	0,2	90,9%	0,3%
<b>Ukupno djelatnost snabd. i trg.</b>	<b>0,2</b>	<b>2,9</b>	<b>0,2</b>	<b>100,0%</b>	<b>0,4%</b>
<b>Ulaganja sa nivoa Društva</b>					
Ulaganja u kapitalne projekte	5,8	319,5	6,3	92,5%	10,8%
Zajednički projekti	0,2	0,9	0,01	0,1%	0,0%
IKT	0,4	2,8	0,5	7,3%	0,9%
<b>Ukupno sa nivoa Društva</b>	<b>6,4</b>	<b>323,2</b>	<b>6,8</b>	<b>100,0%</b>	<b>11,7%</b>
<b>Ukupno ulaganje EP BiH</b>	<b>65,3</b>	<b>399,8</b>	<b>58,2</b>	<b>-</b>	<b>100,0%</b>

\* - prema Revidovanom Planu 2018.-2020. usvojenom 19.07.2018.

## Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti proizvodnje

Revidovanim Planom poslovanja za period 2018.-2020. godina, za 2018. godinu predviđeno je ukupno ulaganje u djelatnost proizvodnje od 17,5 miliona KM pri čemu su sve vlastita sredstva EP BiH s tim da je dio sredstava u iznosu od 1,0 milion KM planirano za ulaganja u djelatnost proizvodnje u distributivnim podružnicama ED Tuzla, ED Bihać i ED Sarajevo, a dio sredstava u iznosu od 680 hiljada KM je planirano za ulaganje u sistemske IKT projekte.

Do kraja 2018. godine ukupno je realizovano 8,6 miliona KM, a što u odnosu na planirana ulaganja izraženo u procentima iznosi 49,1%.

Razlozi zašto sredstva nisu realizovana u punom obimu su sljedeći:

- U razmatranoj planskoj godini u Djelatnosti proizvodnje su preispitane određene ranije donesene Investicione odluke u smislu potrebe za realizacijom istih, a sve u cilju obezbjeđivanja dodatnih sredstava za potrebe izgradnje novih proizvodnih objekata, realizacije projekta odsumporavanja i eventualnih ulaganja u rudnike, te se od nekih Investicionih odluka odustalo;
- Odgađanje planiranog kapitalnog remonta Bloka 4 u Podružnici TE Tuzla i pomjeranje realizacije istog za 2019. godinu, a što je za posljedicu imalo da investicioni projekti koji su planirani da se urade u toku ovog kapitalnog remonta nisu realizovani;
- Ulaganja u pojedine postojeće proizvodne jedinice koje će prema važećim planskim dokumentima (NERP) u narednom periodu raditi smanjenim brojem sati, su minimalna sa ciljem da se obezbjedi siguran i pouzdan rad istih;
- Praćenjem tržišta roba, radova i usluga i poređenjem istog sa stanjem iz prethodnih godina, te usaglašavanjem procijenjene vrijednosti planirane nabavke, rezultiralo je da su određeni projekti realizovani u planiranom obimu za novačani iznos manji od vrijednosti investicionog ulaganja odobrenog u predmetnoj Investicionoj odluci;
- Primjena ZoJN u smislu nedovoljnog broja Ponuđača te prigovora i žalbi Ponuđača.

Najznačajniji projekti koji su realizovani u 2018. godine, a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- Ugovorena nabavka roba i usluga za remont Bloka 3, Bloka 4, Bloka 5 i Bloka 6 u Podružnici TE Tuzla te Bloka 5, Bloka 6 i Bloka 7 u Podružnici TE Kakanj koji su uspješno realizovani u toku 2018. godine;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remonte Agregata 1 u HE Jablanica koji je uspješno realizovani u planiranom terminu;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remonte Agregata 1 i Agregata 2 u HE Grabovica koji su uspješno realizovani u planiranim terminima;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remonte Agregata 1, Agregata 2 i Agregata 3 u HE Salakovac koji su uspješno realizovani u planiranim terminima.

Pored navedenog, u 2018. godini realizovani su sljedeći investicioni projekti:

- TE Tuzla:
  - Nabavka utovarivača točkaša;
  - Zamjena 6 KV postrojenja PR2A, PR2B, PR3A i PR3B i remont rastavljača i prekidača na 6 kV strani TM2 i TR3;
  - Nabavka opreme za ROST-ove;
  - Zamjena aktuatora na armaturama Bloka 4;
  - Sanacija upravljačkog sistema CS Modrac;
  - Sanacija statičke uzbude G4;
  - Nabavka motora za buldozer CAT;
  - Nabavka vatrogasne centrifugalne pumpe sa dizel motorom.
- TE Kakanj:
  - Nabavka i zamjena pregrijača 5A Bloka 5 – radovi;



- Nabavka i ugradnja inženjerske stanice sistema upravljanja na Bloku 5;
  - Nabavka i ugradnja dijelova gorionika ugljene prašine Bloka 6;
  - Ispitivanje stanja i identifikacija uzroka pukotina na bubnju kotla 7;
  - Nabavka dijelova za kotao Bloka 7;
  - Nabavka i ugradnja servomotora Bloka 7;
  - Rekonstrukcija transformatorskog otcjepa i revizija ostalih energetske transformatora Bloka 7;
  - Nastavak uređenja deponije šljake i pepela - sanacija puknuća kolektora Slapničkog potoka;
  - Zamjena sistema procesora vodikove stanice;
  - Nabavka i ugradnja novog cijevnog registra VT izmjenjivača i VT pothlađivača na toplotnoj stanici grijanja Kaknja;
  - Klimatizacija i ventilacija elektropostrojenja;
  - Nabavka novih analizatora za emisije stanice 300m i zbirnog kanala blokova 5 i 6.
- HE na Neretvi:
    - Sanacija predturbinskih zatvarača br.6 u „HE Jablanica“;
    - Zamjena vibrosistema agregata broj 6 u “HE Jablanica”;
    - Nabavka rezervnih dijelova za 110 kV postrojenje “HE Jablanica”;
    - Zamjena NN provodnih izolatora na energetskom blok transformatoru 1 i 2 u pogonu “HE Grabovica”.

### **Realizacija plana ulaganja u Djelatnost distribucije**

Revidovanim Planom ulaganja u Djelatnost distribucije za 2018. godinu predviđena su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 56,2 miliona KM, od čega se na projekte iz distributivne djelatnosti odnosi 55,7 miliona KM, a za sistemske IKT projekte predviđen je iznos od 0,5 miliona KM.

Tokom 2018. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u projekte Djelatnosti distribucije u iznosu od 42,2 miliona KM, što je 75,1 % u odnosu na revidovani Plan ulaganja za 2018. godinu i 95,9% u odnosu na realizaciju investicija u 2017. godini.

Uzroci nepotpune realizacije Plana ulaganja su sljedeći:

- Dugotrajna i kompleksna procedura obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju investicionih projekata;
- Kompleksna procedura rješavanja imovinsko-pravnih odnosa iz razloga neažurnih zemljišnih knjiga, te iste neusaglašene sa katastrom;
- Dugotrajna i kompleksna procedura nabavki roba/radova/uluga;
- Kredit Evropske investicione banke za proširenje AMM sistema nije postao operativan.

Tokom 2018. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvalitete isporuke električne energije postojećim krajnjim korisnicima, te su rješavana pitanja subpotrošnje.

Priključenje krajnjih kupaca se tretira kao investicija pri čemu se 50% sredstava prikuplja iz jednokratnih naknada za priključenje koju plaćaju krajnji kupci/proizvođači, a drugih 50% obezbjeđuje Distributer iz svojih sredstava. Ovim su stvorene značajne pretpostavke za razvoj i širenje elektrodistributivne mreže u smislu stvaranja uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača. Znači, Distributer se javlja kao Investitor priključaka na elektrodistributivnu mrežu i provodi sve aktivnosti - od pripremnih radnji (rješavanje imovinsko-pravnih odnosa, projektovanje, pribavljanje dozvola i saglasnosti) do izgradnje priključaka i puštanja objekata krajnjih kupaca/proizvođača pod napon.

U nastavku se daje pregled najznačajnijih projekata koji su realizovani u 2018. godini:

- Izvršena izgradnja 68 TS 10(20)/0,4 kV i izgradnja distributivne mreže u dužini od 678,8 km, od toga 71,2 km sredjenaponske distributivne mreže i 607,6 km niskonaponske distributivne mreže

- Izvršena rekonstrukcija 31 TS 10(20)/0,4 kV i rekonstrukcija distributivne mreže u dužini 110,4 km, od toga 23,9 km srednjenaponske distributivne mreže i 86,5 km niskonaponske distributivne mreže
- Na elektrodistributivnu mrežu priključeno je 10.910 novih krajnjih kupaca, od čega 9.098 krajnjih kupaca iz kategorije domaćinstava, 1.790 krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu i 22 krajnja kupca priključena na srednjenaponsku 10 (20) kV distributivnu mrežu,
- U sistem AMM je uvedeno 1.735 mjernih mjesta,
- Izvršena sanacija 66.163 obračunskih mjernih mjesta.

#### Realizacija zajedničkih Projekata,

- U toku su radovi na implementaciji Projekta SCADA/DMS/OMS i pripadajućih telekomunikacija na distributivnom nivou, koji se realizuje iz kreditnih sredstava i sredstava granta Njemačke razvojne banke i dijelom iz vlastitih sredstava EP BiH. Realizacija projekta je počela 30.03.2016. godine.

#### **Realizacija plana ulaganja u Djelatnost snabdijevanja**

Planom ulaganja u Djelatnost snabdijevanja za 2018. godinu planirana su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 2,9 miliona KM, od čega se na projekte iz djelatnosti snabdijevanja odnosi 1,7 miliona KM, a za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti 1,2 miliona KM.

Tokom 2018. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja na projekte iz djelatnosti snabdijevanja u iznosu od 24,7 hiljada KM što je 1,2% u odnosu na planom predviđena sredstva namijenjena za projekte iz djelatnosti snabdijevanja, dok je za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti realizovano 146 hiljada KM ulaganja.

#### **Realizacija plana ulaganja sa nivoa Društva**

##### **Kapitalne investicije**

U toku 2018.godine kapitalna ulaganja su realizovana u iznosu od 6,3 miliona KM od planiranih 385,3 miliona KM. Realizovane aktivnosti su se odnosile na pripremne radove za izgradnju HE Vranduk, pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije, a obuhvatale su: izvođenje radova, investitorski nadzor, izradu investiciono-tehničke dokumentacije, ispitivanja i istraživanja, pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti, vođenje postupaka za eksproprijacije nekretnina, zatvaranje finansijske konstrukcije, pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme te izvođača za usluge i radove.

##### **Blok 7 - 450 MW u TE Tuzla**

Vlada FBiH je krajem 2017. godine donijela Zaključak kojim je dala saglasnost na izbor Projektanog partnera, Sporazum o projektnom partnerstvu i Ugovor o inženjeringu, nabavci i izgradnji Bloka 7 (EPC ugovor) sa Završnom informacijom uputila Parlamentu FBiH i zatražila saglasnost.

Dom naroda Parlamenta FBiH je na 18. vanrednoj sjednici održanoj dana 19.04.2018.g. donio Zaključak kojim je prihvatio Završnu informaciju EP BiH o izboru Projektanog partnera za zajedničko ulaganje u projekat izgradnje Bloka 7 i dao saglasnost na Sporazum o projektnom partnerstvu i Ugovor o inženjeringu, nabavci i izgradnji Bloka 7 (EPC ugovor). Predstavnički dom Parlamenta FBiH do kraja 2018.g. nije ovo razmatrao.

Vijeće za državnu pomoć Bosne i Hercegovine je utvrdilo da „državna pomoć, sadržana u zahtjevu za odobrenje državne pomoći u obliku garancije korisniku JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo za kreditno zaduženje u svrhu realizacije projekta izgradnja bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla, ne predstavlja državnu pomoć u smislu Zakona o sistemu državne pomoći u BiH“.

U skladu s tim, a u proceduri propisanoj Zakonom o dugu zaduživanju i garancijama u FBiH („Sl. novine FBiH“, br. 24/09, 44/10 i 30/16), Vlada FBiH je na svojoj 153. sjednici od 17.08.2018.g. donijela Odluku o izdavanju garancije FBiH u korist Izvozno-uvozne banke Kine za kreditno zaduženje EP BiH.

Predmetna odluka je objavljena u Sl. novinama FBiH broj 65/18 i prosljeđena Parlamentu FBiH na odobrenje. Parlament FBiH do kraja 2018.g. nije ovo razmatrao.

Uslov za efektivnost parafiranih i potpisanih dokumenata je odobrenje Parlamenta FBiH na izbor Projektnog partnera, Ugovor o inženjeringu, nabavci i izgradnji (EPC ugovor), Sporazum o projektnom partnerstvu, Sporazum o kreditnoj liniji i Garancije FBiH te odobrenje kreditne linije od strane Državnog vijeća NR Kine.

Skupština EP BiH je donijela:

- Odluku o davanju saglasnosti na izbor Konzorcija China Gezhouba Group Company Ltd – CGGC, NR Kina (lider) i China Energy Engineering Group, Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd – GEDI, NR Kina (član Konzorcija) za Projektnog partnera za zajedničko ulaganje u Projekat izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
- Odluku o zaduženju kod The Export – Import Bank of China - CEXIM (Izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla, i
- Odluku o prihvatanju Garancije FBiH za osiguranje kredita The Export – Import Bank of China - CEXIM (Izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;

U očekivanju zasjedanja Parlamenta FBiH, gdje bi se donijela potrebna odobrenja, Sekretarijat Energetske zajednice se dana 27.09.2018.g. pismeno obratio zastupnicima Parlamenta FBiH gdje pozivaju „Parlament FBiH da ne odobri garanciju koja može predstavljati nedozvoljenu državnu pomoć.“ Pri tome naglašavaju da bi „ovakvo odobrenje moglo dovesti do dugotrajnih i skupih procedura za vraćanje u prvobitno stanje“, te da će Sekretarijat „možda morati pokrenuti prekršajne postupke protiv BiH u skladu sa Pravilima Energetske zajednice o rješavanju sporova“.

Sekreterijati se pismeno obratio i Vijeću za državnu pomoć uz zahtjev hitnog izjašnjenja, a također i Izvozno-uvoznoj banci Kine. Vijeće za državnu pomoć ostaje pri svom stavu, te da će navode iz rješenja braniti i u eventualno pokrenutom prekršajnom postupku.

Ovo je potencijalno ulazak u spor sa Energetskom zajednicom sa nepredvidivim trajanjem (sličan spor Srbije sa EZ je trajao duže od dvije godine) i sa neizvjesnim ishodom. Ukoliko dođe do spora sa Energetskom zajednicom, vrlo je izvjesno da zastupnici u Parlamentu FBiH neće biti voljni odobriti kredit i garanciju za kredit za vrijeme njegovog trajanja, čime se na neodređeno vrijeme odgađa i početak izgradnje bloka.

Kineska Agencija za osiguranje izvoznih kredita (Sinosure), koja za banku treba osigurati povrat kredita, je obavijestila EP BiH da će proceduru ponovnog odobravanja transakcije pred nadležnim organima NR Kine početi tek nakon što EP BiH ishoduje odgovarajuća odobrenja Parlamenta FBiH. Prema preliminarnim informacijama kineske strane, to je još 3-6 mjeseci nakon odobrenja Parlamenta FBiH.

Radi dugotrajne procedure za donošenje odluka kojim bi EPC ugovor i Ugovor o kreditu postali efektivni istekao je rok važenja Načelnog odobrenja za građenje složene energetske građevine Blok 7 izdato 26.09.2013. od Federalnog Ministarstva prostornog uređenja. Kako zakonom nije previđena mogućnost produženja istog FMPU je 12.11.2018.g. dostavljen Zahtjev za izdavanje nove Urbanističke saglasnosti. Pošto je urađen jedan dio pripremnih radova, FMPU je dostavilo EP BiH dopis da se pripremi radovi na izgradnji Bloka 7 mogu nastaviti i po isteku Načelnog odobrenja.

EP BiH je 22.06.2017.g. podnijela Zahtjev za izdavanje Energetske dozvole za izgradnju Bloka 7. Vlada FBiH je na 127 sjednici, Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije dala prethodnu saglasnost u postupku izdavanja Energetske dozvole investitoru EP BiH za izgradnju Bloka 7. Premijer FBiH je informaciju, zaključak Vlade FBiH i Prijedlog zaključka uputio Parlamentu FBiH, te zatražio prethodnu saglasnost u postupku izdavanja Energetske dozvole. Dom naroda Parlamenta FBiH je na sjednici održanoj 19.04.2018.g., donio Zaključak o davanju prethodne saglasnosti u postupku izdavanja Energetske dozvole. O ovoj temi Predstavnički dom Parlamenta FBiH još nije raspravljao.

#### ➤ **Blok 8 - 300 MW u TE Kakanj**

Na osnovu Projektnog zadatka pripremljena je tenderska dokumentacija za izbor projektanta za inoviranje Investiciono-tehničke i okolinske dokumentacije (rađene 2010. godine). Inovirana dokumentacija treba da

sadrži sve potrebne elemente koji omogućavaju izgradnju Bloka 8 u skladu sa najboljim raspoloživim tehnikama za postrojenja za sagorijevanje – LCP BAT (Best Available Techniques) kao i u skladu sa dijelom Direktive 2010/75/EU o industrijskim emisijama (IED) koji se odnosi na postrojenja za sagorijevanje (Poglavlje III, Annex V).

U 2018. godini dva puta objavljen javni poziv za dostavljanje ponuda za inoviranje Idejnog projekta. Zaprimljena je jedna ponuda, koja nije zadovoljila tenderske zahtjeve, postupak je poništen.

➤ **Vrelovod za snabdijevanje toplinskom energijom iz TE Kakanj područja do/i Sarajeva**

- Na osnovu Projektnog zadatka urađena tenderska dokumentacija za izbor projektanta za izradu Idejnog projekta;
- Potpisan Sporazum o sufinansiranju izrade Idejnog projekta sa Fondom za zaštitu okoliša FBiH;
- Nakon provedenog postupka javne nabavke, 24.10.2018. godine potpisan Ugovor sa Konzorcijem ponuđača. Prvi sastanak imenovanog Stručnog tima za praćenje realizacije ovog ugovora i predstavnika Konzorcija održan 08.11.2018.g.
- Urađen je i dostavljen Početni izvještaj, kao ugovorna obaveza Izvršioca usluge izrade dokumentacije, koji je usvojen 27.12.2018.g.

➤ **Izgradnja hidroelektrane Vranduk**

- Nakon prekida ugovora u junu 2017.g., dalje aktivnosti na realizaciji projekta odvijale su se po osnovu odluke o eventualnoj reafirmaciji i nastavku projekta baziranog na postojećem ugovoru o izgradnji, a prema prijedlogu koncipiranom u principijelno usaglašenom sporazumu o nastavku.
- Pregovori sa ugovaračem u vezi Sporazuma o nastavku projekta kao i komunikacija sa bankama EBRD i EIB u vezi opcije nastavka ugovora trajali su tokom cijelog perioda prve polovine 2018.g. Krajem maja 2018.g. dobijena je saglasnost EBRD-a o nastavku ugovora sa inoviranim konzorcijem. Početkom jula 2018.g. zaključen je Sporazum sa originalnim konzorcijem kao i Ugovor faza 2 sa inoviranim konzorcijem o nastavku realizacije Radova po ugovoru. Efektivnost Sporazuma i Ugovora faza 2 je uslovljena saglasnošću banke sukreditora EIB koja se iščekivala cijelu drugu polovinu 2018.g., uz otežanu komunikaciju sa EIB. Početkom decembra 2018.g. EIB je donio odluku da ne može podržati nastavak realizacije radova sa inoviranim JV, čime Sporazum o nastavku Projekta nije stupio na snagu, a čime su strane vraćene u proces raskida ugovora.
- U martu i aprilu 2018.g. vršeni su radovi po nalogu Vodnog inspektora (postupanje prema Rješenju Federalne uprave za inspeksijske poslove) - Hitna zaštita desne obale rijeke Bosne od erozije koja se desila zbog lokalnog ubrzanja matice rijeke u uslovima povišenih proljetnih vodostaja i prisustva zagata brane u koritu rijeke. Obezbjedene su potrebne dozvole kod Vodne agencije i FMPU za trajnu sanaciju oštećenog pojasa desne obale u Novom Vranduku, te su radovi na trajnoj sanaciji/uređenju desne obale krenuli u decembru 2018.g.

➤ **HE Janjići - 15,75 MW na rijeci Bosni u grad Zenica**

- Produženo važenje urbanističke saglasnosti do 21.4.2019.g.,
- podnesen zahtjev za proglašenje javnog interesa za potrebe eksproprijacije nekretnina za potrebe izgradnje HE, gradskim službama Grada Zenica
- u toku su pregovori sa KfW bankom o nastavku realizacije projekta,
- urađen i revidovan Elaborat tehničkog rješenja priključka HE Janjići na prijenosnu mrežu na osnovu čega su dobiveni uslovi za priključak.

➤ **HE Kruševo - 10,69 MW- na rijeci Biošnici u općini Olovo**

Nakon objektivnog sagledavanja rezultata provedenih analiza, predloženo je tehničko rješenje za HE Kruševo sa akumulacijom na dužini od cca 1,8 km. U uslovima formiranja akumulacije došlo bi do promjena u nivoa podzemnih voda na razmatranom području, a evidentiran je i rizik vodoodrživosti novoformirane akumulacije. Predloženo rješenje je lučna brana visine 33 m od terena. Instalirana snaga je 5.696 kW, bruto pad (max) 56,79 m, prečnik dovodnog tunela 2,5 m, dužino cca 1.000 m, prečnik tlačnog cjevovoda 1,92 m. Ukupni procijenjeni troškovi izgradnje planirane HE Kruševo, instalirane snage 5,7 MW uključivo priključenje na elektromrežu (izgradnja nove TS 110/20/10 kV Olovo), su 46 mil. KM.

U skladu sa zaključcima, a na osnovu podataka dobijenih nakon urađenih analiza da Projekat, pri zadatim ulaznim parametrima, nije održiv, a svako dalje investiranje nije opravdano, 31.10.2018.g. donesena je

Odluka o prestanku važenja Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu i reviziju investiciono-tehničke dokumentacije nivoa Idejnog projekta za izgradnju HE Kruševo sa HE Zeleni Vir od 27.05.2010.g. Realizovana ulaganja na ovom projektu u iznosu od 516 hiljada KM su sa investicija prebačena na troškove.

- **HE Una Kostela, nastavak rekonstrukcije i proširenje - 13,7 MW na rijeci Uni u Bihaću**
  - okončana realizacija izrade Elaborata o istražnim radovima o ekološki prihvatljivom protoku rijeke Une na profilu HE Una Kostela;
  - razriješeno pitanje vodnih akata sticanjem pravosnažnog Rješenja o prethodnoj vodnoj saglasnosti za nastavak rekonstrukcije i proširenje, od 25.4.2018.;
  - u toku upravni postupak po Zahtjevu za izdavanje urbanističke saglasnosti za projekat nastavka rekonstrukcije i proširenje HE Una Kostela na rijeci Uni u Bihaću;
  - provođenje ispitivanja i istraživanja za narednu fazu projektovanja:
    - izrada elaborata „Analiza mjernih vrijednosti podataka o radu HE Una Kostela“;
    - „Izrada modela i provođenje hidrauličkih modelskih ispitivanja za ulaznu građevinu i prag u koritu rijeke za HE Una Kostela – rekonstrukcije i proširenje“;
    - revizija modela i hidrauličkih modelskih ispitivanja za ulaznu građevinu i prag u koritu rijeke za HE Una Kostela – rekonstrukcije i proširenje.
  - Praćenje realizacije Ugovora o Programu prijateljskog okruženja – rekonstrukcija mosta za Brekovicu.
- **HE Ustikolina - 60,48 MW na rijeci Drini u općinama Foča-Ustikolina i Goražde**
  - upućeno Pismo namjere, Skupštini Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, Vladi Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, općinama Goražde i Foča–Ustikolina, za realizaciju Projekta.
- **HE Kovanići - 9,1 MW na rijeci Bosni, grad Zenica i općina Žepče**
  - urađena Studija ekonomske opravdanosti i podnesen zahtjev za koncesiju,
  - potpisan ugovor i aneks 1 za izradu Idejnog projekta – rok za izradu septembar 2019.
  - potpisan ugovor za reviziju i obavljena revizija podloga za izradu IP,
  - u toku je obnovljeni postupak za nabavku usluga izrade Studije uticaja na okoliš,
  - Izrada idejnog projekta je u zastoju zbog aktivnosti koje je poduzela KfW banka, s ciljem izrade studije izvodljivosti novog koncepta tehničkog rješenja za HE Kovanići.
- **HE Babino Selo – 6,17 MW na rijeci Vrbas u općini Donji Vakuf**
  - urađena je radna verzija Studije izvodljivosti HE Babino Selo.
  - urađena je finalna verzija „Procjena kritičnih staništa“ koji ima za cilj utvrđivanje prisustva ribe „mladice“ kao zaštićene vrste u rijeci Vrbas. Obzirom da EBRD nije prihvatila Izvještaj o procjeni kritičnih staništa, koji je konsultant za izradu Studije uticaja na okolinu uradio za I i II fazu istraživanja, EBRD koja finansira ovaj projekat na grant osnovi je angažovala drugog konsultanta koji je ponovio istraživanja za „Procjenu kritičnih staništa“ i uradio novi izvještaj
  - dostavljena je draft verzija Studije uticaja na okolinu. U toku je revizija iste.
- **SHE na gornjem toku rijeke Neretve: HE Glavatičevo, HE Bjelimići i PHE Bjelimići**
  - podnesen Prijedlog za dodjelu koncesije za Sistem hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve, putem samoinicijativne ponude.
- **Priprema i izgradnja MHE Kakanj na slivu rijeke Bosna**
  - raspisani obnovljeni postupak za nabavku usluge izrade Idejnog projekta za MHE Kakanj je poništen, budući da dostavljene ponude nisu zadovoljile tenderske zahtjeve;
  - ponovo raspisan javni poziv za nabavku usluge izrade Idejnog projekta MHE Kakanj.
- **MHE na slivu rijeke Neretvice - Priprema i izgradnja**
  - završena Revizija Glavnih projekata IB faze,
  - završena evaluacija i odabran Izvođač za Građevinske radove i cjevovod za IA fazu,
  - čeka se odgovor Ureda za žalbe na izbor Izvođača vezano za obnovljeni Tender Oprema IA faza,



- EBRD-u dostavljena dokumentacija i podaci za eventualno odobravanje kreditnih sredstava, EBRD banka nije spremna za kreditiranje Projekta
- ishodovano pravosnažno odobrenje za građenje za IA Fazu mHE Srijanski most i mHE Gorovnik ušće

### ► Priprema i izgradnja vjetroelektrane Podveležje 1, grad Mostar

#### *LOT 1 (15 vjetroagregata sa temeljima)*

- KfW banka početkom januara 2018.g. odobrila izvještaj o evaluaciji ponuda za LOT 1;
- završeni pregovori po svim spornim tehničkim i komercijalnim pitanjima između imenovane Komisije ispred EP BiH i Konzorcija ponuđača, te dana 13.06.2018.g. parafirani specijalni uslovi ugovora za isporuku opreme, izgradnju i puštanje u pogon 15 vjetroagregata ukupne instalisane snage 48 MW.
- krajem septembra 2018.g., završeni pregovori između imenovane Komisije ispred EP BiH i Konzorcija ponuđača o tekstu ugovora o 5-godišnjem održavanju 15 vjetroagregata ukupne instalisane snage 48 MW, nakon puštanja u pogon.
- imenovana komisija ispred EP BiH za evaluaciju prispjelih ponuda i ugovaranje za komponentu LOT 1 Projekta potpisala je 12.10.2018.g. sa ponuđačem Zapisnik o završenim pregovorima oko teksta ugovora za isporuku opreme, izgradnju i puštanje u pogon 15 vjetroagregata ukupne instalisane snage 48 MW (u daljem tekstu: TSA ugovor), te ugovora o tekstu 5-godišnjeg održavanja 15 vjetroagregata ukupne instalisane snage 48MW, nakon puštanja u pogon (u daljem tekstu: LTSA ugovor);
- zaključno sa 14.12.2018.g. usvojeni su komentari Konsultanta/KfW banke na TSA ugovor i odgovarajuće izmjene u TSA ugovoru prihvaćene od strane Konzorcija;
- u skladu sa primjedbama Konsultanta/KfW banke na LTSA ugovor, upućen je 21.12.2018.g. prema Konzorciju revidovan/dopunjen prijedlog LTSA ugovora na pregled i prihvatanje istog;

#### *LOT 2 (trafostanica 110/30kV i 30kV kablovska i fiberoptička mreža)*

- Ugovor sa odabranim izvođačem zaključen 10.01.2018.g. Rokovi po ovom Ugovoru teku od 31.01.2018.g. Krajnji rok za završetak svih obaveza po ovom Ugovoru je 610 dana. U toku su aktivnosti na izradi glavnog projekta srednjenaponskog 30kV kablovskog raspjeta i izvedbenog projekta trafostanice 110/30kV. U decembru 2018.g. započelo je izvođenje radova na platou trafostanice 110/30kV.

#### *LOT 3 (pristupni putevi, servisne saobraćajnice i montažni platoi za kranove)*

- Izgradnja pristupnih puteva, servisnih saobraćajnica i montažnih platoa za kranove je završena 20.08.2018.g.;
- izvršena je primopredaja izvedenih radova i Izvođaču izdat Certifikat o preliminarnoj primopredaji izvedenih radova, ispostavljena je IX Okončana situacija;
- Ministarstvu građenja i prostornog uređenja podnesen zahtjev za izdavanje upotrebne dozvole. Ministarstvo je 05.09.2018.g. izdalo Rješenje o imenovanju komisije za tehnički pregled.
- tehnički pregled je izvršen 15.10.2018.g. na osnovu kojeg je 15.11.2018.g. od Ministarstva građenja i prostornog uređenja HNK dobijen Zaključak o potrebi izmjene i dopune Odobrenja za građenje kako bi se mogla izdati Upotrebna dozvola;
- priprema Zahtjeva za izmjenu i dopunu Odobrenja za građenje je u toku;
- ukupan nivo finansijske realizacije na Projektu (Lot 3) prema Okončanoj situaciji iznosi 4.488.416,91 KM što je 99,99 % od ugovorene vrijednosti;
- projekat je završen u ugovorenom roku i u okviru ugovorenog iznosa, odnosno budžeta.

#### *110kV priključak na prenosnu mrežu*

- izgradnja priključka na prenosnu 110kV mrežu je u nadležnosti Elektroprenosa. EP BiH je sa Elektroprenosom potpisala Ugovor za izgradnju priključka, provedena je tenderska procedura i izabran izvođač radova. U toku je postupak za pribavljanja potrebnih dozvola. Glavni projekat priključnog dalekovoda je urađen i revidovan. Radi se na rješavanju imovinsko pravnih odnosa.

#### *Program i ugovor o međusobnoj saradnji sa lokalnom zajednicom*

U skladu sa zaključenim Ugovorom o međusobnoj saradnji sa Gradom Mostarom od 09.05.2016.g., radovi na rekonstrukciji postojeće lokalne saobraćajnice L 13 u dužini cca 2,5 km na istočnom ulazu u



projektno područje vjetroelektrane Podveležje (nadležnost Grada Mostara), završeni su u septembru 2018.g.

*Inženjer (“Yellow FIDIC Book”) i nadzorni organ za LOT 1 (15 vjetroagregata sa temeljima)*

- Stručni tim za realizaciju Faze I Projekta je krajem januara 2018.g. pripremio projektni zadatak za usluge Inženjera za LOT 1 (u skladu sa „Yellow FIDIC Book“ i tenderskim uslovima za odabir isporučioaca opreme za LOT 1), a koji je prosljeđen prema Konsultantu.
- Stručni tim za Fazu I Projekta je pripremio prijedlog dopunjene Informacije u vezi sa angažovanjem Inženjera/Nadzora u okviru LOT 1 komponente na Projektu. Navedena Informacija predstavlja dopunu informacije, uzimajući u obzir da je urađena evaluacija ponuda i završeni pregovori sa prvorangiranim ponuđačem za LOT 1 od strane imenovane Komisije (osim dijela koji se odnosi na komentare KfW banke), i čime je obim angažmana (“scope”) Inženjera/Nadzora na LOT 1 komponenti Projekta precizno definisan po svim pitanjima.

*Zahtjevi KfW banke u vezi sa ispunjavanjem internacionalnih standarda po okolinskim i socijalnim pitanjima u okviru realizacije projekta*

- U skladu sa zaključenim Amandmanom 2 od 02.02.2017. te Amandmanom 4 od 18.12.2017.g. na postojeći ugovor EP BiH sa Konsultantom, a koji se finansira iz GRANT sredstava KfW banke, Konsultant je 03.04.2018.g. dostavio Studiju uticaja na okoliš i lokalnu zajednicu za VE Podveležje 1 (“Environmental and Social Impact Assessment“ - revizija 2).
- KfW banka je 01.10.2018. i 04.10.2018.g. dostavila komentare na Studiju uticaja na okoliš i lokalnu zajednicu za VE Podveležje 1 (“Environmental and Social Impact Assessment“ - revizija 4), pripremljenu od strane drugog Konsultanta, koji je 04.10.2018.g., u skladu sa komentarima KfW banke i komentarima Stručnog tima za Fazu I Projekta, dostavio reviziju broj 5 dokumenta.
- KfW banka nije do 31.12.2018.g. dostavljala komentare na reviziju 5 predmetne studije, te se ista u ovom momentu smatra i konačnom verzijom. U skladu sa budućim eventualnim zahtjevima agencije za izvozne kredite (EKF – Danska), postoji mogućnost za dodatnim dopunama predmetne studije, ali do momenta pisanja ovog izvještaja takvih zahtjeva nije bilo.

*Status ishodovanih saglasnosti potrebnih za realizaciju projekta*

- Nova okolinska dozvola za VE Podveležje izdata je 12.09.2018., a postala je pravosnažna sa danom 03.12.2018.godine.
- Zahtjev za produženje načelnog odobrenja za građenje za VE Podveležje za još dvije godine upućen je prema Ministarstvu građenja i prostornog uređenja HNK 23.07.2018.g. Dana 06.08.2018.g. od strane Ministarstva izdat je Zaključak kojim se prekida postupak u predmetu zahtjeva za produženje važenja Načelnog odobrenja za građenje, sve dok investitor EP BiH ne ishodi pravomoćnu upotrebnu dozvolu za pristupne puteve i montažne platoe (LOT 3), a po zahtjevu koji je također upućen prema Ministarstvu 23.07.2018.g.
- 04.10.2018. godine upućen je prema Ministarstvu privrede HNK zahtjev za zaključivanje Aneksa 6 na ugovor o koncesiji za VE Podveležje 1, zajedno sa prijedlogom teksta Aneksa 6, prijedlogom obrazloženja za kašnjenje realizacije Projekta u odnosu na postojeći Termin Plan iz Aneksa 4 Ugovora o koncesiji, te novim prijedlogom Termin Plana Projekta. Novi rok realizacije Projekta VE Podveležje 1 je 31.12.2020.godine. Takođe, Aneksom 6 će se izvršiti usklađivanje Ugovora o koncesiji sa novom Odlukom o načinu utvrđivanja kriterija, načinu obračuna i rokovima plaćanja koncesione naknade za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije na području HNK.  
Zaključno sa 31.12.2018. godine još uvijek nije obostrano potpisan Aneks 6 na Ugovor o koncesiji VE Podveležje 1.

Nadzorni odbor EP BiH donio je Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju VE Podveležje 1, Mostar - 15 vjetroagregata na mikrolokaciji Mali Grad i Sveta Gora, prema kojoj je novi rok za realizaciju investicionog ulaganja 31.12.2021. godine.

## Informaciono komunikacione tehnologije – IKT

U oblasti IKT u 2018.godini planom je predviđeno investiciono ulaganje u ukupnom iznosu 5,1 milion KM. U 2018.godini u realizaciju investicionih projekata iz oblasti IKT uloženo je 1,8 miliona KM za zajedničke projekte i projekte djelatnosti. Planirana i realizovana ulaganja, po djelatnostima, data su u sljedećoj tabeli:

Ulaganja po tačkama plana - IKT	Plan za 2018	Ostvareno I-XII 2018.	Procenat realizacije
IKT Proizvodnja	0,68	0,33	47,8%
IKT Distribucija	0,50	0,75	150,0%
IKT Snabdijevanje i trgovina	1,16	0,15	12,6%
IKT Zajednički	2,80	0,53	19,0%
<b>IKT ukupno</b>	<b>5,14</b>	<b>1,75</b>	<b>34,1%</b>

U toku 2018.godine, Sektor za IKT aktivno je učestvovao u planiranju, realizaciji i davanju tehničke podrške za SCADA/DMS/OMS projekat, te na projektima kapitalnih investicija (novi proizvodni EEO). Implementirani projekti po oblastima su sljedeći:

### *Optički kablovski sistem*

- Realizovano uvezivanje sljedećih objekata EP BiH u optički kablovski sistem: PJD Cazin, TS 35kV Cementara, Ulazna građevina HE Jablanica;

### *Telefonska mreža*

- Realizovana nabavka i puštanje u rad novog registrofona u Direkciji;
- Izvršena nabavka rezervne opreme za telefonske centrale Iskratel u Direkciji i podružnicama, Alcatel u podružnicama elektrodistribucije, te za telefonske centrale Siemens za potrebe HE na Neretvi;

### *Telekomunikaciona oprema*

- Izvršeno uvezivanje PJD Cazin, PJD Čelić u WAN, prenosnu i pristupnu mrežu mrežu EP BiH;

### *Sistemi besprekidnog napajanja*

- Realizacija sistema besprekidnog napajanja za IKT opremu za potrebe projekta SCADA/DMS/OMS: PJD Kladanj, PJD Kalesija, RPT Oglavak i RPT Jajići;
- Realizacija sistema besprekidnog napajanja za IKT opremu za objekte RPT Vrana (Direkcija i TE Kakanj) i PJD Teočak;
- Realizacija sistema besprekidnog napajanja za IKT opremu u mHE Modrac
- Zamjena baterija i realizacija daljinskog nadzora za postojeće sisteme besprekidnog napajanja;

### *Klimatizacija objekata za smještaj IKT opreme*

- Nabavka i ugradnja invertorskih split klima za objekte RPT Vrana, Elektroizgradnja, PJD Sanski Most i RPT Velika gomila;
- Nabavka i ugradnja profesionalnog klima uređaja za IKT salu ED Mostar;

### *Sistemi daljinskog nadzora i upravljanja*

- Dorade postojećeg SCADA/LFC sistema u DC EP BiH (proračuni gubitaka i konzuma EP BiH);
- Rekonstrukcija i nadogradnja sistema daljinskog nadzora i upravljanja agregata u mHE Bihać;
- Nadogradnja diskovnog prostora na SCADA serverima u HE Una Kostela;

### *IT oprema i servisi*

- Implementirana Firewall rješenja u Direkciji Sarajevo i na lokacijama ED Mostar i ED Bihać;
- Zamjena *Storage* opreme u glavnom Datacentru u PTZ Sarajevo, nabavka i instalacija nove *blade server* i *storage* opreme na lokaciji havarijskog rezervnog centra u Radakovu i migracija postojeće serverske infrastrukture na novu opremu;

- Redizajn Web portala;
- Izvršena nabavka aktivne mrežne opreme (LAN switchevi) i instalacija na lokacijama TE Kakanj i HEN;
- Implementacija nove hardversko-soverske infrastrukture za rad Oracle aplikacija (Oracle Weblogic);
- Realizirana nabavka, izvršena instalacija i puštanje u rad mini datacentara za potrebe ED Bihać, ED Mostar i ED Tuzla;
- Izvršena migracija *Exchange* servera na verziju 2016;
- Urađena je aktivacija, startna konfiguracija i sinhronizacija sa našim sistemom Microsoft Azurea, čime su stvoreni preduslovi da se u slučaju poslovne odluke Uprave taj servis koristi kao infrastrukturna osnova;

### **Informacioni sistemi**

- Blue Trader: izmjene izvještajnih formi; dorađen dio za automatski update cijena sa web portala berzi za trgovinu električnom energijom;
- DEEO: Proširenje modela podataka kako bi se mogle modelirati dvostruke vertikalne sabirnice, te njima pripadajuća oprema, u funkciji podrške implementaciji SCADA/DMS/OMS projekta;
- QGIS: Proširenje modula za izradu tehničkih rješenja investicionog održavanja kroz dodatne funkcionalnosti unosa ili izmjene NN mreže koja nije predmet investicionog održavanja, čime se povećava tačnost DEEO baze;
- AMR sistem u distribuciji: nadgradnja SEP2W sistema na verziju 2014 R3;
- SAP FMIS:
  - o pružanje tehničke podrške za primjenu obračuna amortizacije u SAP sistemu za HE na Neretvi, prilagodba sistema u skladu sa novim bankovnim računima;
  - o implementacija funkcionalnosti ograničenja novih nabavki na postojeće rezervne dijelove u okviru zaliha u skladu sa Uputstvom o važnijim rezervnim dijelovima, implementacija porezno priznatih stopa amortizacije dugotrajne imovine za potrebe izrade poreznog bilansa prema članu 19. Zakona o porezu;
  - o implementacija minimalnih i optimalnih zaliha materijala za distributivne podružnice;
  - o implementacija interfejsne razmjene podataka sa Project serverom, BI/DWH za djelatnost Distribucije;
  - o pružanje tehničke podrške za primjenu obračuna amortizacije u SAP sistemu za TE Tuzla;
- SAP HR:
  - o prilagodba sistema u skladu sa novim Granskim kolektivnim ugovorom;
  - o izmjena obrazaca specifikacije 2001 i 2001-A u skladu sa izmjenama Pravilnika o načinu obračunavanja i uplate doprinosa;
  - o unapređenje procesa rasknjižavanja zbirnih uplata/spiskova za obračun plate i obustava za potrebe automatskog rasknjižavanja istih u Sparkasse i Sberbank banci;
  - o prilagodba sistema za obračun pomoći djeci umrlih i poginulih radnika EP BiH;
  - o prilagodba ispisa platnih listova u dijelu obračuna toplog obroka;
  - o prilagodba sistema za obračun naknada za majke sa dvoje i više djece za područje Tuzlanskog Kantona;
- SAP EAM:
  - o Dorada funkcionalnosti izvještaja ZPM\_LISTA\_PROIZV za potrebe prikaza liste svih izdatih dozvola za rad i svih zapisnika o završenim radovima kreiranih za svaki nalog održavanja ponaosob;
- DISP/DISP poslovna inteligencija:
  - o implementacija praćenja realizacije ugovora u DISP Poslovnoj inteligenciji;
  - o implementacija obrazaca za izmjenu podataka na MM u postupku Z14 – ustupanja ugovora o korištenju;
  - o dorada interfejsa sa MDM-om u segmentu proširenja poruke organizacionom dijelu;
  - o implementacija Saglasnosti za ustupanje ugovora o korištenju u postupku Z14 – ustupanja ugovora o korištenju;
  - o implementacija mirovanja predmeta u cilju preciznijeg izvještavanja;
  - o implementacija funkcionalnosti za izmjenu adresa u administrativnoj grani Sd2-izmjena podataka;
- Nadogradnja BI/DWH sistema za potrebe distributivne djelatnosti (priprema potrebnih podataka na izvornim sistemima: DEEO, MDM, SOEE/SONN, Zastoji, import istih u DWH bazi, priprema potrebnih korisničkih analiza i izvještaja, edukacija BI analitičara)

- Dorade SOEE/SONN aplikacije
  - o Obračun naknade za obnovljive izvore energije (OiE)
  - o Izmjene postojeće integracije sa MDM-om (sinhronizacija podataka o očitajima i rednom broju mjernog mjesta u očitajnom hodu, indikatori estimacije očitajima)
  - o Dorade formi za blagajničko poslovanje, očitajni hod, masovni i pojedinačni obračun, mjere prema kupcima, kamatni list, IOS
- Implementacija softvera za elektronsko slanje dokumenata iz aplikacija SOEE i CRM:
  - o Priprema i pakovanje dokumenata u XML formatu: računi, obavijesti, opomene, izvodi otvorenih stavki, kamatni list
  - o Slanje dokumenata u CRM
  - o Realizacija odlazne kampanje slanja dokumenata prema kupcima
- POPS:
  - o promjena koncepta statusa;
  - o proširenje modela podataka u cilju integracije sa DISP-om (veza sa postupkom Z12 – izmjene na postojećem priključku);
  - o proširenje modela podataka za slučajeve isključenja potrošača;
- Razvoj i implementacija projekta praćenja realizacije plana javnih nabavki u svim dijelovima preduzeća;
- BTPL Procesi: implementacija filtriranja mjesta isključenja i trafostanica po poslovnim jedinicima u okviru modula Dispečiranja, implementacija pregleda predmeta koji su vraćeni u fazu dorade;
- Aktivnosti na realizaciji projekta „Web portal za trgovinu električnom energijom JP EPBiH“, inicijalna analiza, dizajn aplikacije i izrada aplikativnog rješenja za potrebe kreiranja poziva/narudžbe, kreiranje i dostava ponuda, pregled transakcija/aukcija, prikaz dostavljenih ponuda i zaključivanje aukcije, te prikaz finalnih rezultata;
- Aktivnosti na projektovanju i razvoju Repozitorija za meta podataka informacionog sistema EP BiH (RMIS), kartica svakog softverskog rješenja, tačke integracije sa drugim sistemima, tehnologija, podaci o održavanju, userima, proceduralnom uporištu i sl.;
- Usklađivanje aplikacije „Skupština Dioničara“ sa Poslovníkom o radu Skupštine EP BiH, podrška u radu Skupštine EP BiH;
- Aktivnosti na razvoju inicijalne verzije aplikativnog rješenja za evidenciju sudskih sporova u EP BiH;
- Migracija DISP, BTPL procesi (Dispečiranje/Održavanje, Ulaganje/IPO) na *Oracle Web Logic* sistem 12c;
- Aktivnosti na internom razvoju softverskog modula za izračun ponuda za snabdijevanje u skladu sa Tarifnom metodologijom;
- Izrada i implementacija aplikacije sistema kvaliteta za potrebe podružnice ED Sarajevo;

### **SCADA/DMS/OMS (SDO) i pripadne TK za potrebe ED podružnica**

#### SCADA/DMS/OMS i integracije:

- revizija i usaglašavanje funkcionalne specifikacije;
- instalacija razvojnog sistema na lokaciji EP BiH;
- usaglašavanje i priprema eksporta iz postojećih baza podataka i nestruktuiranih izvora: postojeći SCADA sistemi, DEEO, crteži dispečerskih šema, DWH sistem snabdijevanja, podaci o profilima opterećenja za određena trafo područja;
- za potrebe integracije interno su razvijena tri softverska modula:
  - o Softver za identifikaciju i uparivanje EE objekata iz jednopolnih šema i EE objekata DEEO baze podataka;
  - o Softver za konverziju identifikovanih podataka u prošireni .dxf format zahtjevan od Spectrum 7 SCADA softvera;
  - o Softver za efikasno uređivanje opreme ćelija unutar DEEO baze kako bi vrsta i pozicija opreme odgovarala energetskej situaciji unutar trafostanice;

#### TK dio projekta:

- o Završena instalacija i testiranje radio-relejnih linkova u ED Tuzla: RPT Goduški vis – RPT Oglavak, RPT Oglavak – PJD Čelić, RPT Oglavak – TS Čelić, PJD Kalesija – RPT Jajići, RPT Goduški vis – TS Sapna, RPT Vijenac – TS Banovići grad, i u ED Zenica: RPT Trebačko brdo – TS Jelah;
- o Završena instalacija i testiranje switch-eva u ED Tuzla: RPT Goduški vis, RPT Oglavak, RPT Jajići, RPT Vijenac i TS Čelić, u ED Zenica - RPT Trebačko brdo, TS Dom zdravlja Visoko, mHE

- Ježernica, mHE Mujakovići, mHE Pogledala, i u ED Bihać: RPT Kućan, RPT Ljutoč, RPT Ramića kamen, RPT V.Gomila, TS Brekovića, TS Mihaljevac, TS Vrtoče;
- Završena instalacija i testiranje digitalnih radio modema u ED Mostar: BS (bazna stanica) Planinica, BS Zlatar, Bingo solar, TS Carina, TS Luka 1, TS Podorašac, TS Zalik 3, i u ED Sarajevo: BS Cerova ravan, BS Criježež i TS Bujaci;
  - Realizovano uvezivanje (uključujući instalaciju i AAT testiranje) sljedećih objekata EP BiH u optički kablovski sistem: TS 35/10 kV Brekovića, RP Kamenica, TS 10/04 kV Robna kuća (Sanski Most), TS 10/04 kV Unioninvest 3, TS 10/04 kV Zmajeva 16, TS 10/04 kV Dom zdravlja, TS 10/04 kV Vitex Visoko, mHE Pogledale, mHE Ježernica, mHE Mujakovići.

Pored navedenih IKT projekata koji su implementirani u 2018. godine, u oblasti informaciono-komunikacionih tehnologija se pruža operativna podrška za 47 poslovnih servisa koji su definisani Katalogom poslovnih IKT servisa.

### Zajednički projekti – Opći poslovi

U dijelu općih poslova, u toku 2018. godine od planiranih 845 hiljada KM realizovano je 13 hiljada KM ili 1,5%. Realizovani zajednički projekti sa nivoa Društva odnose se na opremu za skladištenje te montažni objekat u sektoru za sigurnost i zaštitu.

### Realizacija plana ulaganja u zavisna društva

#### Rudnici uglja

Za dokapitalizaciju sedam zavisnih društava rudnika uglja, u 2018. godini planom je predviđeno ulaganje u iznosu od 40 miliona KM, dok je za taj period realizovano 13,6 miliona KM ili 34% od plana. Krajem decembra 2017. godine je realizovano ulaganje u RMU Zenica u iznosu od 2,2 miliona KM i u RMU Kakanj u iznosu od 5,4 miliona KM, dok je plaćanje po osnovu ovih ulaganja izvršeno početkom januara 2018. godine. Obzirom da su ovi iznosi evidentirani u ulaganjima za 2017. godinu te ušli u izvještajni period za 2017. godinu, ne navode se u ovom izvještaju za 2018 godinu.

Po rudnicima, ulaganja tokom 2018. godine su iznosila:

- Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla	3,6 miliona KM,
- Rudnik mrkog uglja „Đurdevik“ d.o.o. Đurdevik	5,1 miliona KM,
- Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj	0,2 miliona KM,
- Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza	1,7 miliona KM,
- Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica	2,2 miliona KM,
- Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf	nije bilo ulaganja
- Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik	0,8 miliona KM.

Najznačajnije investicije u zavisna društva rudnike uglja tokom 2018. godine su kako slijedi:

#### Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla

- Eksproprijacija zemljišta PK Dubrave i PK Šikulje	1,7 miliona KM;
- Revitalizacija sistema za transport otkrivke	1,7 miliona KM

#### Rudnik mrkog uglja „Đurdevik“ d.o.o. Đurdevik

- damperi	4,4 miliona KM,
- isporuka rezervnih dijelova za bager	0,7 miliona KM,

#### Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj

- grabuljasti transporter, eksproprijacija i istražna bušenja	0,2 miliona KM,
---	-----------------

#### Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza

- Izrada i rekonstrukcija rudarskih prostorija 0,8 miliona KM,
- Konstrukcija jamske viseće pruge 0,6 miliona KM,
- Vibro sito za suho odsijavanje rovnog uglja 0,3 miliona KM,

**Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica**

- Trakasti transporteri 1,5 miliona KM,
- Zaštitna oprema 0,3 miliona KM,
- Elektro-oprema 0,3 miliona KM,
- Konstrukcija jamske viseće pruge 0,1 miliona KM,

**Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf**

- Nije bilo ulaganja

**Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik**

- Elektro-oprema 0,3 miliona KM,
- Mašinska oprema 0,3 miliona KM,
- Zaštitna oprema 0,1 miliona KM,

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja u ZD-rudnike su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama što ne omogućava dovoljno efikasnu realizaciju ulaganja,
- nedovoljna pripremljenost rudnika da realizuju investiciona ulaganja (nedostatak investiciono tehničke dokumentacije, organizaciona nepripremljenost, nedostatak kadrova i sl.).



## 10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

U toku 2018. godine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je zaključila ugovore po postupcima iz Zakona o javnim nabavkama čija je ukupna vrijednost iznosila 847.108,5 hilj. KM, a što je za cca 300 miliona KM više u odnosu na prošlu 2017. godinu (kada je vrijednost zaključenih ugovora iznosila 547.179,8 hilj. KM). Ovdje treba napomenuti da su ovi iznosi odnose na kalendarski datum/godinu evidentiranja zaključenih ugovora gdje je većina ugovora za isporuke uglja sa rudnicima za 2018. godinu (koji su trebali biti zaključeni krajem 2017. godine) zaključena početkom 2018. godine, pa je ugovaranje koje bi, u uobičajenim okolnostima, trebalo biti završeno u 2017. godini vrijednosno evidentirano u 2018. godini. S druge strane, skoro svi ugovori o nabavci uglja za 2019. godinu su zaključeni u decembru 2018. godine i ušli su u evidentiranu vrijednost nabavki za 2018. godinu.

Upravo je svrstavanje ugovora u godinu po datumu evidentiranja (koje slijedi datum zaključenja) dovelo do ključnog povećanja vrijednosti zaključenih ugovora o nabavkama tokom 2018. u odnosu na 2017. godinu. Može se konstatovati da je u poslovnom smislu napravljen napredak obzirom da su ugovori sa većinom rudnika, kao ključnim dobavljačima, za 2019. godinu zaključeni datumski ranije nego je to bio slučaj u prethodnim godinama, a što je dobro za ugovorne strane.

Ukupno zaključeni ugovori o javnim nabavkama u EP BiH i zavisnih društava putem EP BiH u 2018. godini iznose 864.473,5 hilj. KM od čega:

- je EP BiH zaključila ugovora u iznosu od 847.108,5. hilj. KM (98% vrijednosti ugovora),
- su zavisna društva rudnici po osnovu dokapitalizacije zaključili ugovore u iznosu 17.365,0 hilj. KM (2% vrijednosti ugovora).

### I Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2018 god. za JP Elektroprivreda BiH

<u>Vrsta postupka</u>	<u>Broj postupaka</u>	<u>Vrijednost u KM</u>	<u>% vrijednosti</u>
Direktni sporazum	1.264	1.463.495	0,17%
Konkurentski postupak sa objavom	312	2.675.991	0,32%
Pregovarački sa objavom	9	326.880	0,04%
Pregovarački bez objave	40	199.556.716	23,56%
Otvoreni postupak	1.043	69.529.864	8,21%
Ograničeni postupak sa predkvalifikacijom	1	795.000	0,09%
Ugovori koji se dodjelju ju po posebnom režimu	21	715.337	0,08%
Nabavka od zavisnih društava	114	571.765.900	67,50%
Izuzeće od primjene ZJN-a	363	279.310	0,03%
<b>U K U P N O :</b>	<b>3.170</b>	<b>847.108.493</b>	<b>100,0%</b>

Nabavka EP BiH putem otvorenog postupka (1.043 postupka) iznosi od 69.530 hilj KM što čini 8,2% vrijednosti nabavke ugovorenih tokom 2018. godinu gdje je broj postupaka povećan u odnosu na 2017.godinu, ali je smanjena vrijednost takvih nabavki.

Nabavka EP BiH od njenih zavisnih društava je vršena kroz 114 postupka i čini 67,% ukupne nabavke EP BiH s tim da se većina vrijednosti odnosi na ugovore o nabavci uglja od 6 zavisnih društava rudnika u sastavu Koncerna EP BIH. Od 571,76 mil. KM vrijednosti nabavke od zavisnih društava na nabavke uglja od se odnosi 560,05 mil. KM ili 98%.

Nabavka pregovaračkim postupkom bez objave je izvršena putem 40 postupaka u vrijednosti 199,6 mil. KM što čini 23,6% ukupne vrijednosti nabavke EP BiH. Ako gledamo vrijednost nabavki/ ugovora tu se pretežno radi o postupcima i ugovorima koji se odnose na nabavku uglja iz RMU Banovići (vrijednost 79,07 mil. KM za 2018. + 76,67 mil. KM za 2019.), prevoz uglja (prvenstveno željeznički, ugovor sa Željeznicama FBIH u vrijednosti 24,57 mil. KM) i nabavku uglja iz RU Gračanica (6,84 mil. KM za 2018. + 3,42 mil. KM za 2019.).

Svi ostali primjenjeni postupci iz Zakona o javnim nabavkama su vrijednosno u sumi iznosili 6,25 mil. KM ili 0,7% ugovorenih nabavki za godinu izvještaja

## II Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2018 godini za ZD rudnike

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Otvoreni postupak	8	16.306.147	93,90%
Pregovarački postupak bez objave obavještenja	1	339.218	1,95%
Nabavka od ZD TTU Energetik, Tuzla	3	719.640	4,15%
<b>UKUPNO :</b>	<b>12</b>	<b>17.365.005</b>	<b>100,0%</b>

Preko JP Elektroprivreda BiH je vršeno ugovaranje nabavki za potrebe ZD rudnika, a u vezi odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika iz sredstava JP Elektroprivreda BiH. Vrijednost ovih nabavki je iznosila 17,37 mil. KM od čega je 16,31 mil. KM realizovano putem otvorenog postupka, zatim 0,72 mil. KM putem nabavke od TTU Energetik, Tuzla (koje je također ZD), a preostalih 0,34 mil. KM kroz pregovarački postupak bez objave. U odnosu na prethodnu godinu povećano je učešće nabavki kroz otvoreni postupak sa 71,2 % na 93,9 %.

Analizom izvještaja i postupaka nabavki za 2018. godinu može se konstatovati da se problemi javljaju u svim fazama javnih nabavki, od izrade Plana nabavki, pripreme postupka, ocjenjivanja ponuda pa do realizacije ugovora.

Nastavljena je provedba Procedure nabavke broj:P 84/01 sa svim pratećim uputama. Ova Procedura je dala poseban akcenat na ispitivanje tržišta, na način da se ostvaruju kontakti sa ugovornim organima koji obavljaju istu djelatnost, zatim kroz anketiranje potencijalnih ponuđača za predmetnu nabavku; analizirali smo postignute cijene u proteklim godinama itd.

Određeni napredak postignut je u povećanju konkurentnosti javnih nabavki iz razloga što se tenderi objavljuju elektronski, preko informacionog sistema „E-nabavke“, koji je uspostavila Agencija za javne nabavke. JP Elektroprivreda BiH od septembra 2016. godine sve tenderske dokumentacije objavljuje putem ovog sistema i na taj način je povećala transparentnost u svojim postupcima nabavke. Ujedno su smanjeni troškove objave tenderske dokumentacije, a potpuno anulirani troškovi dostave tenderske dokumentacije.

Iako smo po Zakonu o javnim nabavkama bili obavezni trideset posto (30%) postupaka provesti putem „E-aukcije“ odlučili smo, još od juna 2017. godine da se sve nabavke u JP Elektroprivreda BiH (centralizirane i decentralizirane) gdje je to moguće provode isključivo putem „E-aukcije“, a što je u značajnoj mjeri dovelo do snižavanja cijena pojedinih roba/radova i usluga.

Broj pregovaračkih postupaka je sveden na minimum, uz primjenu istih isključivo u situacijama definisanim Zakonom o javnim nabavkama. U ukupnom broju postupaka (2.827) na pregovarački postupak bez objave otpada svega 1,23%, ali u ukupnoj ugovorenoj vrijednosti iznosi 199.556.716 KM ili 23,56% i to pretežno zbog velikih vrijednosti pregovaračkih postupaka za nabavku uglja sa RMU Banovići (155,74 mil. KM), te prevoz uglja željeznicom (24,57 mil. KM).

Transparentnost smo ostvarili i u oblasti objavljivanja svih elementa zaključenih ugovora na portalu EP BIH i eventualnih izmjena po zaključenim ugovorima, kojih je u 2018. godini bilo jako malo. I ove godine posebna pažnja poklonjena je svrsishodnosti nabavki. Stalnom kontrolom i revizijom svrsishodnosti nabavki, kontinuiranom kontrolom stanja zaliha na skladištima, znatno je smanjen broj nesvrsishodnih nabavki, ali još uvijek ima dosta prostora da se uredi ova oblast.

Još uvijek je prisutan kao značajan problem, komunikacija sa Uredom za razmatranje žalbi u smislu: „Kako smanjiti stepen formalizma i ubrzati rješavanja predmeta nabavki, na koje smo imali žalbe određenih ponuđača“?

Kada su u pitanju nabavke (centralizirane i necentralizirane) za potrebe JP Elektroprivreda BIH ukupno je tokom 2018. godine izjavljeno 169 žalbi, dok je u vezi nabavki za ZD rudnike izjavljeno 15 žalbi. Od te 184 ukupno upućene žalbe, od strane Ureda za razmatranje žalbi je usvojeno 49 žalbi, dok je 78 žalbi odbijeno od strana pomenutog Ureda. U 39 slučajeva žalba nije izjavljena drugostpenom organu, u 9 slučajeva je žalba povučena. Za 13 izjavljenih žalbi je postupak razmatranja u toku, dok je za 4 žalbe u toku upravni spor. Broj postupaka je 2018. godine povećan, ali se bilježi smanjenje broja žalbi za 3 u odnosu na 2017. godinu. Ipak, kod Ureda za razmatranje žalbi su, u odnosu na 2017. godinu, usvojene 4 žalbe više.

## 11. REZIME

Tokom 2018. godine Društvo je poslovalo uspješnije nego u nekoliko prethodnih godina, a posebno bolje nego 2017. godini. Tome je prvenstveno doprinjela veoma povoljna hidrološka situacija, naročito u prva 4 mjeseca. Drugi bitan faktor poboljšanja je rast prodajnih cijena, kako za krajnje kupce (izuzetak je kategorija *Domaćinstva*) tako i na veleprodajnom tržištu u djelatnosti trgovine. Nastavljen je trend rasta cijena na regionalnom tržištu električne energije, a efekti istog su se manifestovali na veće prihode. Rast cijena poboljšava perspektive za naredni period, ali se Društvo suočava i sa većim izazovima.

Obilježja poslovanja u toku 2018. godine mogu se rezimirati na sljedeći način:

- vrlo povoljna hidrološka situacija (posebno u toku prva četiri mjeseca 2018. godine) što je omogućilo veću proizvodnju HE za u odnosu na Plan (za 12,6%), a skoro 60 % veću u odnosu na prošlu godinu učešće HE u ukupnoj proizvodnji električne energije bilo je 22% što je više od planiranog i učešća ostvarenog u toku 2017. godine; ipak, sa krajem decembra sumarno stanje akumulacija HE Rama i HE Jablanica je bilo ispod planiranog/poželjnog (energetski izraženo za 52,6 GWh);
- prosječno ostvareni specifični utrošak topline uglja (11.756 kJ/kWh) za 0,3% manji od planiranog (u odnosu na Plan znatno manji specifični utrošak kod bloka 6 u TE Kakanj), a bolji/nži je ostvarenog za 2017. godinu prvenstveno zbog smanjenja specifičnog utroška kod blokova 6 i 7 u TE Kakanj;
- svi kupci su redovno snabdijevani električnom energijom, a realizovani su dugoročni ugovori u djelatnosti trgovine te u najvećoj mogućoj mjeri i ugovori u vezi pomoćnih usluga;
- ukupan prihod od prodaje električne energije na tržištu veći od Plana uz veće prosječne cijene kako za prodaju krajnjim kupcima tako i na veleprodajnom tržištu; prosječne prodajne cijene povećane u odnosu na 2017. godinu i kod djelatnosti snabdijevanja i kod djelatnosti trgovine;
- ostvarena dobit prije oporezivanja u iznosu od 61,42 mil. KM (planirana dobit od 15,91 mil. KM), dok je u odnosu na 2017. godinu, finansijski rezultat bolji za oko 60 miliona KM; najznačajniji razlog je povoljnija energetska i tržišna situacija, konkretno veći obim i učešće jeftinije hidroproizvodnje, manje količine i troškovi nabavke električne energije te porast prodajnih cijena; dobit nakon oporezivanja odnosno neto dobit perioda iznosi 52,38 mil. KM
- isplaćena je dividenda vlasnicima iz dobiti ostvarene u ranijem periodu po Odluci Skupštine Društva i to u iznosu od 69,7 mil. KM.
- ostvareni su značajni razvojni koraci u vezi elektromobilnosti kao potencijalnog novog biznisa za EP BiH, a ostvareno je i učešće u više projekata finansiranih iz EU fondova.
- fiksni troškovi ostvareni u nivou planiranih, ako izuzmemo rashode i troškove rezervisanja; u odnosu na plan i prošlu godinu značajno veći su rashodi i troškovi rezervisanja koji se u velikoj mjeri odnose na primjenu MRS-a i načela računovodstvene opreznosti; troškovi radne snage neznatno su veći u odnosu na plan i prethodnu godinu iako je potpisan novi Kolektivni ugovor (u primjeni od jula 2018.) sa povećanim materijalnim pravima radnika;
- ukupne zalihe uglja na depoima početkom godine bile su manje od planiranih kao i nabavka uglja u toku godine (12,2% ispod planirane) te je zbog toga i proizvodnja u termoelektranama bila manja od planirane za 4,6%; može se konstatovati da su neki rudnici značajno podbacili kad su u pitanju proizvodnja i isporuka uglja za potrebe termoelektrana; sa krajem decembra su ukupne zalihe uglja bile dosta ispod planiranog nivoa, a to je bila situacije praktično tokom cijele godine; ostvarena toplotna vrijednost nabavljenog i utrošenog uglja je bila iznad planirane i ostvarene za 2017. godinu i to prvenstveno zahvaljujući većem učešću mrkog uglja u nabavljenim i utrošenim količinama kod TE Tuzla;

- ukupna proizvodnja električne energije manja za 1,3% od bilansom planirane, ali veća za 3,4% u odnosu na 2017. godinu; raspoloživost proizvodnih postrojenja je bila na zadovoljavajućem nivou te je mogla biti ostvarena planirana proizvodnja u termoelektranama da su bile raspoložive planirane količine uglja;
- ukupna potrošnja električne energije manja od planirane za 1%, a za 0,4% manja od potrošnje prethodne godine; potrošnja kupaca na 110 kV naponu manja u odnosu na Plan i prošlu godinu zbog manje potrošnje *Arcelor Mittal Zenica* tokom II kvartala, dok je bruto distributivna potrošnja bila niža od planirane za 2,3%; pri tome je potrošnja krajnjih kupaca EP BiH bila iznad planirane, dok su distributivni gubici i potrošnja kupaca drugih snabdjevača ostvareni ispod Plana;
- kupovina električne energije za havarijske situacije bila je veća od planirane za 96,7 GWh, ali uz cijenu 2,1% nižu u odnosu na plan; količina nabavljene energije za havarijske situacije smanjena je u odnosu na 2017. godinu;

Realizovana ulaganja su bila značajno manja od planiranih zbog objektivnih i subjektivnih razloga, ali je EP BiH ostala jedan od najvećih investitora u Bosni i Hercegovini. Pored ulaganja u djelatnostima distribucije i proizvodnje, realizovane su nove investicije u ZD rudnike u sastavu Koncerna putem dokapitalizacije, a još je značajan broj projekata u fazi realizacije obzirom da se očekuje isporuka i instalacija opreme u skladu sa zaključenim ugovorima. U dokapitalizaciju rudnika tokom 2018. godine uloženo je 13,6 miliona KM s tim da su u toku i postupci nabavke koji su započeti tokom 2018. godine te se može očekivati da 2019. godine i narednih godina iznosi dokapitalizacije budu značajno veći nego u 2018. godini.

Rudnici u sastavu Koncerna EP BiH su ostvarili manju proizvodnju za 4,8% u odnosu na 2017. godinu te nisu realizovali planiranu proizvodnju i ugovorene isporuke prema EP BiH gdje je indeks realizacije oko 85,9%. Povećanje proizvodnje u odnosu na 2017. godinu je ostvareno kod:

- RMU Zenica (37,5 %),
- RMU Abid Lolić Bila (4,5%)

Rudnik Breza je zadržao nivo proizvodnje iz 2017. godine (pri čemu je plan proizvodnje premašio za 12,6%), dok je RMU Gračanica ostvario manju proizvodnju u odnosu na 2017.godinu, ali planiranu proizvodnju premašio za 13,4%. RMU Đurđevik je ostvario simbolično povećanje proizvodnje u odnosu na 2017. godinu, ali je plan realizovao sa 85,7%. Međutim, kod dva najveća rudnika (RU Kreka i RMU Kakanj) proizvodnja je ostvarena u manjem obimu i od plana i od ostvarenja iz 2017. godine. Kroz Revidovani plan poslovanja za period 2019-2021 godina planarina su ulaganja EP BiH u dokapitalizaciju ZD rudnika u iznosu od preko 103. mil.KM što pokazuje opredjeljenje EP BiH da nastavi sa ulaganjima u ZD rudnike.

Kada su u pitanju kapitalne investicije, može se konstatovati da realizacija kasni u odnosu na planiranu dinamiku. Ipak, tokom cijele godine odvijale su se aktivnosti u vezi izgradnje VP Podveležje kao i aktivnosti na stvaranju formalnih i finansijskih preduslova za realizaciju više drugih kapitalnih projekata (posebno blok 7 u TE Tuzla, te nastavak izgradnje HE Vranduk).



Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-1  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### IZJAVU

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Predsjednik  
Nadzornog odbora

  
dr. sci. Izet Žigić





Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-2  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **IZJAVU**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora

dr.sci Milenko Obad



Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-3  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

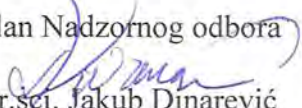
Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **I Z J A V U**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora  
  
mr.šei. Jakub Dinarević



Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-4  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **I Z J A V U**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora

dr.sci Izudin Džafić



Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-5  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **IZJAVA**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora

Sead Rešidbegović





Broj: NO - 5656/19-88./3.3.-6  
Sarajevo, 27.02.2019. godine

Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **I Z J A V U**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora  
dr.sci Ramiz Kikanović



Skupština  
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

### **IZJAVU**

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, po svim pitanjima koju su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu.

Član Nadzornog odbora

mr.sci. Hasen Mašović





Sarajevo, 01.11.2019.  
Broj: 01-05-32133/19

## NADZORNI ODBOR

Predmet: Pojedinačni (nekonsolidovani) finansijski izvještaj za 2018. godinu

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2018. godinu nezavisni revizor Grant Thornton d.o.o. Banja Luka je dao *mišljenje s rezervom* na pojedinačni (nekonsolidovani) izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kao osnov za mišljenje s rezervom navedeno je sljedeće:

1. Kao što je objelodanjeno u napomeni 15. uz pojedinačne finansijske izvještaje, Društvo je iskazalo ulaganja u zavisna društva na dan 31. decembra 2018. godine u iznosu od 380.452 hiljade KM. Ova ulaganja su priznata po trošku njihovog sticanja. Na dan 31. decembra 2018. godine, Društvo nije izvršilo test obezvređenja u skladu sa zahtjevima MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine, i pored postojanja objektivnih indikacija o obezvređenju ovih ulaganja. Zbog kompleksnosti ovog pitanja, nismo bili u stanju napraviti vlastite procjene i sa razumnom sigurnošću utvrditi iznos potrebnih korekcija evidentiranog stanja ovih ulaganja na dan 31. decembra 2018. godine, koje bi mogle imati značajan efekat na rezultat poslovanja i finansijskog stanja Društva na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na pojedinačne finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
2. Kao što je objelodanjeno u napomeni 19. uz pojedinačne finansijske izvještaje dati avansi zavisnim društvima iskazani su u iznosu od 87.655 hiljada KM (nije uključen PDV). Kao što je dalje objelodanjeno u napomeni 10. uz pojedinačne finansijske izvještaje Društvo je u 2018. godini izvršilo ispravku potraživanja po osnovu datih avansa u iznosu 6.672 hiljada KM. Navedeni avansi odnose se na unaprijed plaćeni ugalj povezanim pravnim licima. Na osnovu sprovedenih revizorskih procedura i evidencija sa kojima raspolaže Društvo, utvrđeno je da značajni dio ovih avansa u iznosu od 66.875 hiljada KM su stariji od jedne i više godina i da shodno tome postoji materijalno značajan rizik njihove nenadoknadivosti. Raspoloživi podaci i informacije nisu nam omogućili napraviti vlastite procjene i sa razumnom sigurnošću utvrditi iznos dodatnih rezervacija po osnovu ispravke vrijednosti datih avansa, koje bi mogli imati značajan efekat na rezultat poslovanja i finansijskog stanja Društva na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. Mišljenje prethodnog revizora na pojedinačne finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
3. Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja MSFI 9 Finansijski instrumenti i MSFI 15 Prihodi od ugovora sa kupcima, su u obavezi da se primjenjuju u Federaciji Bosne i Hercegovine pri izradi finansijskih izvještaja koji se odnose na razdoblja koja počinju od 01. januara 2018. godine. Kao što je to objelodanjeno u napomeni 2 uz pojedinačne finansijske izvještaje Društvo nije primjenilo gore navedene standarde prilikom izrade pojedinačnih



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



finansijskih izvještaja sa stanjem na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine, što nije u skladu sa gore navedenom zakonskom regulativom i MSFI. Zbog toga, priloženi pojedinačni finansijski izvještaji se ne mogu smatrati izvještajima koji su sastavljeni u potpunosti u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte korekcija i reklasifikacija, na rezultat poslovanja Društva za godinu koja se završava 31. decembra 2018, kao i na finansijsko stanje Društva na dan 01. januara 2018. i 31. decembra 2018. godine.

#### Komentar:

Društvo vrši ulaganje u zavisna društva rudnike uglja u skladu sa odlukama Vlade FBiH i odlukama Skupštine Društva o dokapitalizaciji. Iznos naveden u primjedbi revizora uključuje i ulaganja u ostala zavisna društva. Ukupna ulaganja u zavisna društva rudnike uglja na dan 31.12.2018. godine iznose 367 mil KM. Vrijednost ovih ulaganja je zasnovana na procjeni PWC koja je rađena u 2009. godini i koja je uzela u obzir sve primjedbe koje revizori u svojim izvještajima o reviziji rudnika iznose u mišljenju. S tim u vezi vrijednost rudnika je procjenjena na 81 mil KM, koliko su iskazani u poslovnim knjigama početni udjeli JP EPBiH u zavisnim društvima rudnicima uglja.

Poređenja radi, navodimo podatke o projekciji proizvodnje uglja, broju zaposlenih i produktivnosti za 2018. godinu, na kojima je bazirana procjena i podatke o ostvarenim pokazateljima za 2018. godinu i prvu polovinu 2019. godine:

	PROIZVODNJA (000 t)			BROJ ZAPOSLENIH			PRODUKTIVNOST (t PO ZAPOSLENOM)		
	PROCJENA 2018. GODINA PWC*	31.12. 2018.	30.06. 2019.	PROCJENA 2018. GODINA PWC	31.12. 2018.	30.06. 2019.	PROCJENA 2018. GODINA PWC	31.12. 2018.	30.06. 2019.
RMU ABID LOLIĆ BILA	100	145	72	239	404	410	418	359	176
RMU BREZA	579	676	327	900	1.270	1.265	643	532	258
RMU ĐURĐEVİK	410	493	251	534	850	874	768	580	287
RMU GRAČANICA	450	290	129	282	190	187	1.596	1.526	690
RMU KAKANJ	1.728	1.108	581	1.832	1.707	1.679	943	649	346
RU KREKA	3.654	2.017	924	3.677	2.431	2.406	994	830	384
RMU ZENICA	400	572	282	810	1.486	1.448	494	385	195
<b>UKUPNO</b>	<b>7.321</b>	<b>5.301</b>	<b>2.566</b>	<b>8.274</b>	<b>8.338</b>	<b>8.269</b>			

\* PWC – PricewaterhouseCoopers



Vilsonovo šetalistište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
 Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
 3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
 1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
 161000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
 1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
 102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
 www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
 Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
 «Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
 «Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
 «Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
 «Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
 «Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



Negativan trend poslovanja u zavisnim društvima rudnicima nije doveo samo do pogoršanja pojedinačnih rezultata poslovanja, nego utiče i na poslovanje vladajućeg društva. Ukoliko bi se izvršila procjena ulaganja u zavisna društva rudnike u skladu sa Međunarodnim računovodstvenim standardima, rezultat procjene bi vrlo vjerovatno imao negativan efekat na poslovanje JP EPBiH, bez obzira što se naknadna ulaganja u iznosu cca 286 mil KM uglavnom odnose na investiranje u neophodnu rudarsku opremu, za koju se ne može reći da je u svega par godina izgubila svoju vrijednost. Ostvarena proizvodnja uglja, produktivnost zaposlenih, likvidnost i solventnost zavisnih društava nisu u skladu sa evidentiranim vrijednostima ulaganja vladajućeg društva.

Iz gore navedenog, može se zaključiti da je neophodno stabilizirati poslovanje i rezultate zavisnih društava rudnika uglja, kako bi se zaustavio negativan trend i uticaj na poslovanje vladajućeg društva JP EPBiH.

Sredstva od avansnog plaćanja dijela ugovorenih količina uglja korištena su za izmirivanje obaveza prema dobavljačima, zaposlenicima i dijelom prema Državi za poreze i doprinose, a što je omogućilo nastavak eksploatacije uglja i opstojnost rudnika, ali i snabdijevanje termoelektrana JP EP BiH ugljem i stabilnost elektroenergetskog sistema. Svako smanjenje isporuke uglja prema termoelektranama negativno se odražava na proizvodnju električne energije i poslovanje JP EP BiH iz čega proizilazi obaveza kako Vladajućeg društva tako i ZD rudnika da ulažu maksimalne napore, aktivnosti, ali i sredstva za očuvanje kontinuiteta proizvodnje uglja u rudnicima.

Značajna zaduženja rudnika nastala su i u vrijeme djelovanja elementarnih nepogoda u prethodnih nekoliko godina (velike sniježne padavine 2012. godine, poplave 2014. godine), a koje su za posljedicu imale prodore vode u jame i površinske kopove, te su se zaduženja nastavila povećavati iz godine u godinu u najvećoj mjeri zbog negativnih posljedica djelovanja istih, ali i nedovoljne proizvodnje uglja u rudnicima koja bi omogućila normalno funkcionisanje istih.

Ulaganjima JP EP BiH u nabavku opereme i mehanizacije u rudnike kroz proces dokapitalizacije, omogućeni su humaniji uslovi rada, bolja sigurnost i pouzdanost, te bolji poslovni ambijent i poboljšanje stanja u pojedinim rudnicima gdje je proces dokapitalizacije pri kraju, ali kod rudnika kod kojih nije izvršena djelimična ili potpuna dokapitalizacija stanje u proizvodnji je zabrinjavajuće i ti su rudnici najzaduženiji za visok iznos datih avansa.

Učestale blokade računa rudnika kako od strane dobavljača tako u posljednje vrijeme i od Porezne uprave FBiH i Uprave za Indirektno oporezivanje, u mnogome otežavaju rad i funkcionisanje rudnika, ali i iziskuju interventno finansijsko djelovanje (avansi) JP EP BiH koja se kao Vladajuće društvo Koncerna mora uključiti u rješavanje problema ukoliko se ne želi potpuna obustava proizvodnje uglja u rudnicima.

Dati avansi su bili u isključivoj funkciji obezbjeđenja kontinuirane proizvodnje uglja, a što omogućava kontinuiranu proizvodnju električne energije u cilju ispunjenja potreba domaćih kupaca za istom kao i poštivanje ugovornih obaveza koje JP EP BiH ima prema kupcima električne energije.

Napominjemo da su rudnici iz sastava Koncerna rudnici koji imaju kvalitet uglja na osnovu koga su projektovani kotlovi termoelektrana, te je nabavka uglja iz drugih rudnika iz regiona, a koji bi imali



Vilsonovo šetaliste 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



uglja na raspolaganju sa tehničko tehnološkog aspekta rada kotlova termoblokova nemoguća, bez dodatnog značajnog investicionog ulaganja u kotlove blokova u cilju preprojektovanja za mogućnost spaljivanja drugih ugljeva. Iz navedenih razloga omogućavanje kontinuiteta proizvodnje uglja u rudnicima koncerna je od važnosti za proizvodnju električne energije u blokovima termoelektrana JP Elektroprivreda BiH.

Vezano za primjedbu koja se odnosi na primjenu standarda MSFI 9 i MSFI 15, u toku su pripreme za primjenu navedenih standarda prilikom izrade finansijskih izvještaja JP EPBiH.

Pojedinačni (neconsolidovani) finansijski izvještaj za 2018. godinu je razmatrala Uprava Društva na 276. sjednici održanoj dana 29.10.2019. (I dio) i 30.10.2019. godine (II dio) i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2018. godinu, konsolidovanim revizorskim izvještajem, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajem o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2018. godinu, uputi Skupštini Društva.

Izvršni direktor  
za ekonomske poslove

Muhamed Ražanica

Generalni direktor

  
Bajazit Jašarević

Prilog: Pojedinačni finansijski izvještaj za 2018. godinu

Co:

- ✓ 05-2
- ✓ a/a



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonaini sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

**Pojedinačni finansijski  
izvještaji za period koji se  
završava 31. decembra  
2018. godine i izvještaj  
nezavisnog revizora**

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo

# SADRŽAJ

Izveštaj nezavisnog revizora.....	3
Pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine .....	8
Pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31.12.2018. godine .....	9
Pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine.....	10
Pojedinačni izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine.....	11
1. Osnovni podaci o društvu .....	12
2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja .....	13
3. Značajne računovodstvene politika .....	14
4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke .....	24
5. Prihodi od prodaje .....	25
6. Ostali prihodi iz poslovanja.....	25
7. Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe .....	26
8. Troškovi zaposlenih.....	26
9. Troškovi amortizacije.....	26
10. Ostali troškovi poslovanja.....	27
11. Porez na dobit .....	27
12. Nekretnine, postrojenja, oprema.....	28
13. Nematerijalna ulaganja.....	29
14. Ulaganje u pridružena pravna lica .....	29
15. Ulaganje u zavisna društva .....	30
16. Pozajmice i depoziti.....	31
17. Ostala dugoročna potraživanja .....	31
18. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja.....	32
19. Dati avansi.....	32
20. Zalihe.....	32
21. Gotovina i gotovinski ekvivalenti.....	33
22. Kapital .....	33
23. Krediti i pozajmice .....	33
24. Odloženi prihodi.....	34
25. Primanja zaposlenih .....	34
26. Rezervisanja.....	35
27. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze .....	35
28. Pasivna vremenska razgraničenja.....	36
29. Upravljanje finansijskim rizicima.....	36
30. Potencijalne obaveze .....	40
31. Zaštita okoliša.....	40
32. Transakcije sa povezanim pravnim licima .....	41
33. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe .....	45
34. Poreski propisi.....	45
35. Događaji nakon datuma izvještavanja .....	46
36. Usaglašavanje potraživanja i obaveza .....	46



## Izveštaj nezavisnog revizora

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka  
Vase Pelagića 2/IV  
78 000 Banja Luka  
Republika Srpska  
Bosna i Hercegovina

T +387 51 211 509; +387 51 211 294  
F +387 51 211 501  
E office@grantthornton.ba  
www.granthornton.ba

### Javno preduzeće Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

#### Mišljenje s rezervom

Obavili smo reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (u daljnjem tekstu "Društvo"), koji obuhvataju pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2018. godine, pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti, pojedinačni izvještaj o promjenama u kapitalu i pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za tada završenu godinu, te zabilješke uz pojedinačne finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja (1-3) opisanih u našem izvještaju u odjeljku Osnova za mišljenje s rezervom, priloženi pojedinačni finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2018. godine i njenu finansijsku uspješnost, te njene gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.

#### Osnova za mišljenje s rezervom

1. Kao što je objelodanjeno u napomeni 15 uz pojedinačne finansijske izvještaje, Društvo je iskazalo ulaganja u zavisna društva na dan 31. decembra 2018. godine u iznosu od 380.452 hiljade KM. Ova ulaganja su priznata po trošku njihovog sticanja. Na dan 31. decembra 2018. godine, Društvo nije izvršilo test obezvređenja u skladu sa zahtjevima MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine, i pored postojanja objektivnih indikacija o obezvređenju ovih ulaganja. Zbog kompleksnosti ovog pitanja, nismo bili u stanju napraviti vlastite procjene i sa razumnom sigurnošću utvrditi iznos potrebnih korekcija evidentiranog stanja ovih ulaganja na dan 31. decembra 2018. godine, koje bi mogli imati značajan efekat na rezultat poslovanja i finansijskog stanja Društva na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na pojedinačne finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.
2. Kao što je objelodanjeno u napomeni 19 uz pojedinačne finansijske izvještaje dati avansi zavisnim društvima iskazani su u iznosu od 87.655 hiljada KM. Kao što je dalje objelodanjeno u napomeni 10 uz pojedinačne finansijske izvještaje Društvo je u 2018. godini izvršilo ispravku potraživanja po osnovu datih avansa u iznosu 6.672 hiljada KM. Navedeni avansi odnose se na unaprijed plaćeni ugaj povezanim pravnim licima. Na osnovu sprovedenih revizorskih procedura i evidencija sa kojima raspolaže Društvo, utvrđeno je da značajni dio ovih avansa u iznosu od 66.875 hiljada KM su stariji od jedne i više godina i da shodno tome postoji materijalno značajan rizik njihove nenadoknadivosti. Raspoloživi podaci i informacije nisu nam omogućili napraviti vlastite procjene i sa razumnom sigurnošću utvrditi iznos dodatnih rezervacija po osnovu ispravke vrijednosti datih avansa, koje bi mogli imati značajan efekat na rezultat poslovanja i finansijskog stanja Društva na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na pojedinačne finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.



3. Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja MSFI 9 Finansijski instrumenti i MSFI 15 Prihodi od ugovora sa kupcima, su u obavezi da se primjenjuju u Federaciji Bosne i Hercegovine pri izradi finansijskih izvještaja koji se odnose na razdoblja koja počinju od 01. januara 2018. godine. Kao što je to objelodanjeno u napomeni 2 uz pojedinačne finansijske izvještaje Društvo nije primjenilo gore navedene standarde prilikom izrade pojedinačnih finansijskih izvještaja sa stanjem na dan i za godinu koja se završava 31 decembra 2018. godine, što nije u skladu sa gore navedenom zakonskom regulativom i MSFI. Zbog toga, priloženi pojedinačni finansijski izvještaji se ne mogu smatrati izvještajima koji su sastavljeni u potpunosti u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte korekcija i reklasifikacija na rezultat poslovanja Društva za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine, kao i na finansijsko stanje Društva na dan 01. januara 2018. i 31. decembra 2018. godine.

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem izvještaju u odjeljku Revizorove odgovornosti za reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja. Neovisni smo od Društva u skladu sa Kodeksom etike za profesionalne računovođe Odbora za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA Kodeksom) zajedno s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje s rezervom.

## Ostala pitanja

Pojedinačni finansijski izvještaji Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine su revidirani od strane drugog revizora, koji je u svom izvještaju od 29. maja 2018. godine izrazio mišljenje s rezervom u odnosu na evidentirana stanja ulaganja u zavisna društva kao i datih avansa zavisnim društvima na dan 31. decembra 2018. godine.

## Ključna pitanja revizije

Ključna pitanja revizije su ona pitanja koja su, po našem profesionalnom prosuđivanju, bila od najvećeg značaja u našoj reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja tekućeg perioda. Ova pitanja su obrađena u kontekstu revizije finansijskih izvještaja u cjelini, kao i u formiranju našeg mišljenja o njima i mi ne izražavamo posebno mišljenje o ovim pitanjima.

1. Ključno pitanje revizije	Primijenjene procedure revizije
<p>Priznavanje prihoda od prodaje električne energije (vidjeti napomenu 5)</p> <p>Prihodi od prodaje električne energije u iznosu od 959.991 hiljada KM se u potpunosti odnose na prihode od prodaje električne energije na domaćem i inostranom tržištu. Društvo priznaje prihode na mjesečnom nivou nakon isporuke električne energije. Cijena električne energije je definisana odlukama i ugovorima.</p> <p>Prihodi od prodaje električne energije su odabrani kao ključno pitanje zato što postoji značajan rizik priznavanja prihoda od prodaje električne energije</p>	<p><i>Naše procedure su uključivale sljedeće postupke</i></p> <p>U okviru revizorskih procedura izvršili smo testiranje internih kontrola ustanovljenih od strane Uprave.</p> <p>Na bazi uzorka izvršili smo testiranje obračuna isporučene električne energije u skladu sa cijenama definisanim odlukama i ugovorima;</p> <p>Na bazi uzorka izvršili smo testiranje priznavanja prihoda u periodu u kome su stvarno i nastali.</p> <p>Na osnovu sprovedenih revizorskih procedura nismo identifikovali značajne nalaze u odnosu na tačnost evidentiranja prihoda u skladu sa</p>



od strane Društva kao i rizik iskazivanja prihoda u periodu u kome su nastali.	ugovorima i odlukama, kao i evidentiranje prihoda u periodu u kome su stvarno nastali.
<p><i>Rizik zaobilaženja kontrola od strane rukovodstva</i></p> <p>U skladu s MRS i našom revizorskom metodologijom, zaobilaženja kontrola od strane rukovodstva se smatra značajnim rizikom u okviru svakog revizorskog angažmana. Rukovodstvo može direktno ili indirektno manipulirati sa računovodstvenom evidencijom i pripremiti lažne finansijske izvještaje tako što zaobilazi kontrole koje su inače efektivne</p>	<p>Testirali smo prikladnost evidencija unijetih u glavnu knjigu tako što smo ispitali osobe koje su uključene u proces finansijskog izvještavanja o neprikladnim i neobičajnim aktivnostima, te testirali knjiženja. Ocjenjivali smo da li postoji dokaz o pristrasnosti od strane Uprave u značajnim računovodstvenim procjenama i mišljenjima relevantnim za finansijske izvještaje. Pored toga smo procijenili i generalno okruženje Društva u pogledu kontrola, te razgovarali s višim rukovodstvom.</p>

### **Odgovornosti uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za pojedinačne finansijske izvještaje**

Uprava je odgovorna za sastavljanje pojedinačnih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s MSFI-ima, i za takve interne kontrole za koje uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja pojedinačnih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške.

U sastavljanju pojedinačnih finansijskih izvještaja, uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, te objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

### **Revizorove odgovornosti za reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja**

Naši ciljevi su steci razumno uvjerenje o tome jesu li pojedinačni finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške i izdati revizorov izvještaj koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati usljed prevare ili pogreške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih pojedinačnih finansijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije. Mi također:

- prepoznamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza pojedinačnih finansijskih izvještaja, zbog prevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše

mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog usljed prevare je veći od rizika nastalog usljed pogreške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.

- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.
- zaključujemo o primjerenosti korištenja računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem revizorovu izvještaju na povezane objave u finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizorova izvještaja. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.



Mi komuniciramo sa onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim obimom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i sve značajne nedostatke u internim kontrolama koji su otkriveni tokom naše revizije.

Također obezbjeđujemo licima ovlašćenim za upravljanje izjavu da se pridržavamo relevantnih etičkih zahtjeva u vezi sa nezavisnošću i da ćemo im saopštiti sve odnose i ostala pitanja za koje se u razumnoj mjeri može očekivati da se odražavaju na našu nezavisnost, i, gdje je to primjenljivo, odgovarajuće mjere zaštite.

Od pitanja saopštenih licima ovlašćenim za upravljanje, određujemo ona pitanja koja su bila od najvećeg značaja u reviziji finansijskih izvještaja tekućeg perioda i, shodno tome, predstavljaju ključna pitanja revizije. Mi opisujemo ova pitanja u našem izvještaju revizora, osim ukoliko zakon ili regulativa isključuju javno objelodanjivanje u vezi sa pitanjem ili, kada, u izuzetno rijetkim okolnostima, odlučimo da pitanje ne bi trebalo da se saopšti u našem izvještaju zbog toga što se u razumnoj mjeri može očekivati da negativne posljedice saopštavanja prevaziđu korist za javni interes od saopštavanja tog pitanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Aleksandar Džombić.

Banja Luka, 11.10.2019. godine



Aleksandar Džombić, PhD  
Managing Partner – Direktor  
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka



---

Nevena Milinković  
Ovlašćeni revizor  
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

**Pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period  
01.01.2018 - 31.12.2018. godine**

Bilansne pozicije	Napomene	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Prihodi od prodaje	5	1.035.711	1.105.572
Ostali prihodi iz poslovanja	6	18.467	40.283
<b>Ukupno poslovni prihodi</b>		<b>1.054.178</b>	<b>1.145.855</b>
Vlastiti kapitalizirani rad		2.878	2.964
Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe	7	(502.290)	(684.826)
Troškovi zaposlenih	8	(180.156)	(177.357)
Trošak amortizacije	9	(150.258)	(150.917)
Ostali troškovi poslovanja	10	(163.783)	(139.795)
<b>Ukupno operativni rashodi</b>		<b>(993.609)</b>	<b>(1.149.931)</b>
<b>Operativni rezultat</b>		<b>60.569</b>	<b>(4.076)</b>
Finansijski prihodi		6.498	9.222
Finansijski rashodi		(5.644)	(4.526)
<b>Neto finansijski rezultat</b>		<b>61.423</b>	<b>620</b>
<b>Rezultat prije poreza</b>		<b>61.423</b>	<b>620</b>
Porez na dobit	11	(9.040)	-
<b>Rezultat za godinu</b>		<b>52.383</b>	<b>620</b>
<b>Ostali sveobuhvatni gubitak</b>			
Aktuarski gubici		(3.190)	(208)
<b>Ukupno sveobuhvatna dobit za godinu</b>		<b>49.193</b>	<b>412</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih finansijskih izvještaja*

Lice ovlašteno za zastupanje



Lice sa licencom

CERTIFICIRANI RAČUNOVOĐA

*Mensuda Vuk*  
Broj: CR-4676/5



## Pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31.12.2018. godine

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Netekuća sredstva</b>			
Nekretnine, postrojenja, oprema	12	2.356.958	2.444.402
Nematerijalna imovina	13	15.767	18.584
Avansi		172	193
Ulaganje u pridružena pravna lica	14	1.950	1.950
Ulaganja u zavisna društva	15	380.452	366.893
Pozajmice i depoziti	16	48.347	205.361
Ostala dugoročna potraživanja	17	11.903	9.575
		<b>2.815.549</b>	<b>3.046.958</b>
<b>Tekuća imovina</b>			
Pozajmice i depoziti	16	149.783	9.731
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	18	140.935	118.839
Potraživanja za više plaćeni porez na dobit		2.980	9.758
Avansi	19	89.890	72.975
Zalihe	20	63.054	51.429
Gotovina i ekvivalenti gotovine	21	102.850	57.673
Aktivna vremenska razgraničenja		6.990	6.581
		<b>556.482</b>	<b>326.986</b>
<b>UKUPNO SREDSTVA</b>		<b>3.372.031</b>	<b>3.373.944</b>
<b>Kapital i rezerve</b>			
<b>Kapital</b>	22		
Dionički kapital		2.236.964	2.236.964
Zakonske rezerve		41.783	41.659
Ostale rezerve		508.664	508.664
Zadržana dobit		181.559	202.205
		<b>2.968.970</b>	<b>2.989.492</b>
<b>Obaveze</b>			
<b>Netekuće obaveze</b>			
Kredit i pozajmice	23	115.678	121.320
Odloženi prihodi	24	81.833	88.182
Primanja zaposlenih	25	32.547	28.154
Rezervisanja	26	17.159	15.888
Ostale dugoročne obaveze		53	70
		<b>247.270</b>	<b>253.614</b>
<b>Tekuće obaveze</b>			
Kredit i pozajmice	23	13.628	17.193
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	27	73.145	66.593
Rezervisanja	26	12.186	7.932
Pasivna vremenska razgraničenja	28	56.832	39.120
		<b>155.791</b>	<b>130.838</b>
<b>UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE</b>		<b>3.372.031</b>	<b>3.373.944</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih finansijskih izvještaja.*

## Pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine

Bilansne pozicije	2018. u KM 000	2017. u KM 000
<b>Gotovinski tok od operativnih aktivnosti</b>		
<b>Neto dobit za godinu</b>	<b>52.383</b>	<b>620</b>
Usklađenje za:		
Amortizaciju	150.258	150.917
Prihod od kamata i ostali finansijski prihodi	(6.498)	(9.222)
Rashod od kamata i ostali finansijski rashodi	5.644	4.526
Prihod od otpisa obaveza	(3.947)	(5.133)
Neto gubitak od otuđenja stalnih sredstava	2.232	1.765
Promjene u rezervisanjima, neto	(5.525)	(3.363)
Promjene u primanjima zaposlenih, neto	4.393	(1.064)
Otpis zaliha	1.873	865
Neto gubitak/(dobit) od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja	6.026	(2.694)
	<b>206.839</b>	<b>137.217</b>
Promjene u:		
- potraživanjima od kupaca	26.797	20.948
- zalihama	(9.752)	9.077
- avansima	16.915	10.245
- ostalim potraživanjima	(3.899)	(1.129)
- ostalim dugoročnim obavezama	7.686	70
- obavezama prema dobavljačima	(10.357)	11.624
- ostalim obavezama	5.825	(5.656)
- odloženom prihodu	(6.349)	(5.854)
<b>Neto gotovinski tok od operativnih aktivnosti</b>	<b>233.705</b>	<b>176.542</b>
<b>Ulagačke aktivnosti</b>		
Nabavka nekretnina, postrojenja i opreme	(67.300)	(64.167)
Nabavka nematerijalnih sredstava	(1.366)	(1.516)
Povećanje udjela u zavisnim društvima	(13.559)	(73.156)
Povećanje depozita i danih pozajmica	(80.397)	(123.233)
Povrat depozita i danih pozajmica	52.807	59.470
Naplaćene kamate	6.498	9.222
<b>Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti</b>	<b>(103.317)</b>	<b>(193.380)</b>
<b>Finansijske aktivnosti</b>		
Otplata primljenih kredita	(12.781)	(16.626)
Povlačenja kredita	2.537	344
Plaćene kamate	(5.644)	(4.526)
Plaćene dividende	(69.323)	(5.123)
<b>Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti</b>	<b>(85.211)</b>	<b>(25.931)</b>
<b>Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine</b>	<b>45.177</b>	<b>(42.769)</b>
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara	57.673	100.442
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	102.850	57.673

Prateće napomene su sastavni dio ovih finansijskih izvještaja.

## Pojedinačni izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine

(u KM 000)

	Vlasnički kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Zadržana dobit	Ukupno
<b>Stanje na dan 01.01.2017. godine</b>	<b>2.236.964</b>	<b>39.087</b>	<b>508.664</b>	<b>209.569</b>	<b>2.994.284</b>
Dobit za godinu	-	-	-	620	620
Ostali sveobuhvatni gubitak	-	-	-	(208)	(208)
<b>Ukupno sveobuhvatna dobit</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>412</b>	<b>412</b>
<b>Transakcije sa vlasnicima knjižene direktno u kapital</b>					
<b>Doprinosi i distribucija vlasnicima</b>					
Transferi	-	2.572	-	(2.572)	-
Dividende	-	-	-	(5.204)	(5.204)
<b>Stanje na dan 31.12.2017./ 01.01.2018. god.</b>	<b>2.236.964</b>	<b>41.659</b>	<b>508.664</b>	<b>202.205</b>	<b>2.989.492</b>
Dobit za godinu	-	-	-	52.383	52.383
Ostali sveobuhvatni gubitak	-	-	-	(3.190)	(3.190)
<b>Ukupno sveobuhvatna dobit</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49.193</b>	<b>49.193</b>
<b>Transakcije sa vlasnicima knjižene direktno u kapital</b>					
<b>Doprinosi i distribucija vlasnicima</b>					
Transferi	-	124	-	(124)	-
Dividende (napomena 22)	-	-	-	(69.714)	(69.714)
<b>Stanje na dan 31.12.2018. godine</b>	<b>2.236.964</b>	<b>41.783</b>	<b>508.664</b>	<b>181.559</b>	<b>2.968.970</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih finansijskih izvještaja.*



## 1. Osnovni podaci o društvu

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljnjem tekstu „Društvo“) je javno preduzeće registrovano u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, a organizovano je i kao dioničko društvo u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, u kome je 90,37% kapitala u vlasništvu Federacije BiH, a 9,63% je u vlasništvu malih dioničara. Organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju.

Organizacione cjeline Društva su Direkcija i 8 podružnica:

- Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica,
- Termoelektrana “Kakanj”, Kakanj,
- Termoelektrana “Tuzla”, Tuzla,
- “Elektrodistribucija”, Bihać,
- “Elektrodistribucija”, Mostar,
- “Elektrodistribucija”, Sarajevo,
- “Elektrodistribucija”, Tuzla,
- “Elektrodistribucija”, Zenica.

Od 2009. godine Društvo ima status vladajućeg društva u Koncernu EPBiH. Odlukom objavljenom u “Službenim novinama FBiH”, broj 4 od 26.01.2009. godine, Federacija Bosne i Hercegovine je udjele u rudnicima uglja u Federaciji Bosne i Hercegovine prenijela na JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i to:

- Rudnik mrkog uglja “Abid Lolić” d.o.o. Travnik – Bila,
- Rudnik mrkog uglja “Breza” d.o.o. Breza,
- Rudnik mrkog uglja “Đurđevik” d.o.o. Đurđevik,
- Rudnik uglja “Gračanica” d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje,
- Rudnik mrkog uglja “Kakanj” d.o.o. Kakanj,
- Rudnici “Kreka” d.o.o. Tuzla i
- Rudnik mrkog uglja “Zenica” d.o.o. Zenica.

Društvo ima većinske udjele u pravnim licima:

- “Iskraemeco” d.o.o. Sarajevo - društvo za proizvodnju i održavanje mjernih uređaja, u kojem je vlasnik 57,51 % udjela;
- “Eldis Tehnika” d.o.o. Sarajevo - društvo za proizvodnju opreme za distribuciju energije, promet proizvodima i uslugama, u 100 % vlasništvu;
- “Hotel Makarska” d.o.o. Makarska, Republika Hrvatska - društvo za ugostiteljstvo i turizam, u kojem je vlasnik 100 % udjela;
- TTU energetik d.o.o., društvo za proizvodnju transportnih uređaja, 80% vlasništva u udjelima,

Osnovne djelatnosti koje obavlja Društvo su proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije.

Dionice Društva kotiraju na Sarajevskoj berzi.

Na dan 31. decembra 2018. godine Društvo je zapošljavalo 4.441 radnika (na dan 31. decembra 2017. godine 4.529).

## **2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja**

### Izjava o usklađenosti

Finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja ("MSFI"). Društvo je također sastavilo konsolidovane finansijske izvještaje u skladu s MSFI za Društvo i njegova zavisna društva (Grupa). U konsolidovanim finansijskim izvještajima, zavisna društva su u potpunosti konsolidovana. Zavisna društva su Društva koja kontroliše Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utiče na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Korisnici ovih odvojenih finansijskih izvještaja trebali bi ih čitati zajedno s konsolidovanim finansijskim izvještajima Grupe na dan 31. decembra 2018. godine i za godinu koja je tada završila u svrhu dobivanja cjelokupnih informacija o finansijskom položaju Grupe, rezultatima njenog poslovanja i promjenama finansijskog stanja Grupe u cjelini.

Finansijski izvještaji su odobreni od Uprave na dan 11.10.2019. godine.

### Osnove vrednovanja

Finansijski izvještaji izraženi su sukladno konvenciji historijskog troška ili surogatnog troška.

### Funkcionalna valuta i valuta prezentacije

Finansijski izvještaji su iskazani u konvertibilnim markama (KM), koja je funkcionalna valuta. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

### Korištenje procjena i prosudbi

Pripremanje finansijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da donosi prosudbe, procjene i pretpostavke koje imaju uticaj na primjenu politika i objavljene iznose sredstava, obaveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati mogu se razlikovati od ovih procjena.

Procjene i uz njih vezane pretpostavke se redovno pregledavaju. Izmjene računovodstvenih procjena priznaju se u razdoblju u kojem je promjena procjene nastala i u budućim periodima na koji se odnosi.

Posebno, informacije o značajnim procjenama neizvjesnosti i kritičnim prosudbama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan uticaj na iznose koji su priznati u finansijskim izvještajima su opisane u napomeni 33.



### **3. Značajne računovodstvene politika**

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentirani u ovim odvojenim finansijskim izvještajima.

#### **Strane valute**

Transakcije u stranim valutama izražene su u funkcionalnoj valuti Društva upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije. Monetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti na datum izvještavanja preračunate su upotrebom kursa važećeg na taj dan. Dobici ili gubici od kursnih razlika, koji nastaju prilikom izmirenja tih transakcija, te dobiti ili gubici nastali prilikom preračuna monetarne imovine i obaveza izraženih u stranim valutama priznaju se u bilansu uspjeha.

Nemonetarna imovina i stavke koje se mjere po historijskom trošku strane valute ne preračunavaju se po novim kursevima.

Nemonetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti prikazane prema historijskom trošku, preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursne liste važeće na datum kada su iznosi utvrđeni.

#### **Finansijski instrumenti**

##### **Nederivatni finansijski instrumenti**

Nederivatne finansijske instrumente čine pozajmice, potraživanja od kupaca i ostala potraživanja, novac i novčani ekvivalenti, zajmovi i krediti kao i obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.

Nederivatni finansijski instrumenti se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti, uvećanoj za transakcijske troškove, osim u slučaju finansijskih instrumenta koji se ne vrednuju po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha. Nederivatni finansijski instrumenti se naknadno mjere na način koji je niže opisan.

##### **- Pozajmice i potraživanja**

Zajmovi i potraživanja iskazuju se po amortiziranom trošku koristeći metodu efektivne kamatne stope.

##### **- Novac i novčani ekvivalenti**

Novac i novčani ekvivalenti za potrebe izvještaja o novčanom toku uključuju novac u blagajni, račune kod banaka te depozite u bankama s rokom dospjeća do tri mjeseca.

##### **- Kamatonosni krediti i pozajmice**

Kamatonosni krediti i pozajmice se početno priznaju po fer vrijednosti primljenog novca umanjenoj za pripadajuće transakcijske troškove. U budućim razdobljima, kamatonosni krediti i pozajmice se iskazuju po amortizacionom trošku primjenom metode efektivne kamatne stope. Svaka razlika između primitaka (umanjeno za transakcijske troškove) i vrijednosti po dospjeću se priznaje u bilansu uspjeha tokom trajanja pozajmice primjenom efektivne kamatne stope.



- **Obaveze prema dobavljačima**

Obaveze prema dobavljačima iskazuju se početno po fer vrijednosti, a naknadno se vrednuju po amortiziranom trošku, koristeći metodu efektivne kamatne stope.

Finansijski instrument se priznaje ukoliko Društvo postane jedna od ugovornih strana na koju se primjenjuju ugovorni uslovi instrumenta. Finansijska imovina prestaje se priznavati ukoliko isteknu ugovorna prava Društva na novčane tokove od finansijske imovine, te ako Društvo prenese finansijsku imovinu bez zadržavanja kontrole ili prenese sve rizike i koristi povezane s tom imovinom. Redovna nabavka i prodaja finansijske imovine priznaje se na datum trgovine odnosno na datum kada se Društvo obaveže kupiti ili prodati imovinu. Finansijske obaveze prestaju se priznavati ako je ugovorna obaveza podmirena, ispravljena ili je istekla.

### Emitovani kapital

#### Otkup emitovanog kapitala

Kada se vrši iskup emitovanog kapitala, iznos naknade zajedno sa direktnim troškovima koji su mu pripisani, se priznaje kao umanjenje kapitala. Iskupljene dionice se prikazuju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjenje od ukupnog iznosa temeljnog kapitala.

### Ulaganja u zavisna društva

Zavisna društva su Društva koja kontroliše Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utiče na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

### Udjeli u pridruženim društvima

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Društvo ima značajan uticaj, ali ne kontrolu, nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

### Nekretnine, postrojenja i oprema

#### Priznavanje i vrednovanje

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjenje vrijednosti sredstava.

Ukoliko značajni dijelovi predmeta nekretnine, postrojenja i opreme imaju različit vijek upotrebe, priznaju se kao posebni predmeti (značajne komponente) nekretnine, postrojenja i opreme.

Trošak uključuje izdatke koji se mogu direktno pripisati sticanju sredstva. Dodatno, troškovi obuhvataju, kad Društvo ima obavezu da ukloni sredstvo ili obnovi lokaciju, procjenu troška rasklapanja i uklanjanja stavki i obnovu lokacije.

Dobici i gubici koji proizlaze iz pojedinog predmeta nekretnina, postrojenja i opreme (koji se utvrđuju kao razlika između neto primitka od otuđenja i knjigovodstvene vrijednosti imovine) priznaju se u bilansu uspjeha.

#### Naknadni izdaci

Zamjenski trošak dijela nekretnina, postrojenja i opreme se priznaje kao sredstvo ukoliko je izvjesno da će Društvo imati buduće ekonomske koristi od tog sredstva i da je trošak sredstva moguće pouzdano izmjeriti. Trošak svakodnevnog održavanja nekretnina, postrojenja i opreme priznaje se u bilansu uspjeha kada nastane.

#### Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja imovine. Zemljište i sredstva u pripremi se ne amortiziraju.

Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava je slijedeći:

Zgrade	10 do 80 godina
Postrojenja i oprema	5 do 40 godina
Ostalo	3 do 5 godina

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije, korisni vijek trajanja i ostatak vrijednosti sredstva.

#### Nematerijalna imovina

##### Razvoj

Nematerijalno sredstvo koje je proizašlo iz razvoja (ili u fazi razvoja internog projekta) se priznaje kao sredstvo ako, i samo ako, subjekt može da dokaže sve niže navedeno:

- tehničku provedivost dovršenja nematerijalnog sredstva tako da bude raspoloživo za korištenje ili prodaju;
- namjeru dovršenja nematerijalnog sredstva i njegovog korištenja ili prodaje;
- mogućnost korištenja ili prodaje nematerijalnog sredstva;
- način na koji će nematerijalno sredstvo donositi vjerovatne buduće ekonomske koristi;
- raspoloživost odgovarajućih tehničkih, finansijskih i drugih izvora za završetak razvoja i korištenje ili prodaju nematerijalnog sredstva;
- mogućnost pouzdanog mjerenja izdataka koji se mogu pripisati nematerijalnom sredstvu tokom njegovog razvoja.

##### Software

Software je početno vrednovan po trošku. Nakon početnog priznavanja, software se vrednuje po trošku umanjenom za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti.

#### Naknadni izdaci

Naknadni izdaci vezani uz nematerijalnu imovinu kapitaliziraju se samo kada povećavaju buduću ekonomsku korist pripadajuće imovine. Svi ostali izdaci, uključujući izdatke za interno razvijeni goodwill i brend, prikazani su u bilansu uspjeha kao trošak u razdoblju kada su nastali.



## Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja nematerijalne imovine.

Procijenjeni korisni vijek trajanja za tekući i uporedni period je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja	2- 10 godine
-----------------------------	--------------

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

## Zalihe

Zalihe se vrednuju po nižem od troška ili neto prodajne vrijednosti. Zalihe su vrednovane po trošku nabavke, uključuju sve troškove koji su potrebni za dovođenje zaliha u stanje spremno za upotrebu, koristeći metod prosječnog ponderisanog troška.

U slučaju gotovih proizvoda i proizvodnje u toku, trošak uključuje odgovarajući dio općih proizvodnih troškova zasnovan na normalnom kapacitetu poslovanja. Neto prodajna vrijednost je procijenjena prodajna cijena u normalnom toku poslovanja umanjena za procijenjene troškove kompletiranja i prodaje zaliha.

## Umanjenje vrijednosti sredstava

Knjigovodstveni iznos imovine Društva, osim zaliha i odgođene poreske imovine, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.

Nadoknadivi iznos nematerijalne imovine sa neograničenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja još nije u upotrebi procjenjuje se na svaki datum izvještavanja.

Imovina koja podliježe obračunu amortizacije se pregledava za umanjenje vrijednosti uvijek kada događaji ili promjene u okolnostima indiciraju da knjigovodstvena vrijednost sredstva možda neće biti nadoknadiva.

Gubitak usljed umanjenja priznaje se kada knjigovodstveni iznos sredstva ili jedinice koja stvara gotovinu prelazi nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara gotovinu je najmanja skupina imovine koja stvara novčane priljeve koji su neovisni o novčanim priljevima od ostale imovine ili skupina imovine. Gubitak usljed umanjenja vrijednosti se priznaje u bilansu uspjeha.

Gubitak od umanjenja vrijednosti finansijske imovine vrednovane po amortiziranom trošku izračunava se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova imovine primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Gubici se priznaju u bilansu uspjeha, na kontu za ispravku vrijednosti zajmova i potraživanja ili investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospjeća. Kamate na umanjenu imovinu se i dalje priznaju. Kad se dese događaji koji nakon priznavanja umanjenja uzrokuju smanjenje umanjenja vrijednosti, smanjenje umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha.

U procjenjivanju kolektivnog umanjenja vrijednosti, Društvo koristi historijske trendove vjerovatnosti neplaćanja, vrijeme povrata i nastali iznos gubitka, prilagođene za prosudbe uprave da li su trenutni ekonomski i kreditni uslovi takvi da će stvarni gubici vjerovatno biti veći ili manji od predložjenih po historijskim trendovima.

#### Izračun nadoknadivog iznosa

Nadoknadivi iznos finansijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku utvrđuje se kao sadašnja vrijednost procijenjenih budućih novčanih tokova, diskontiranih originalnom efektivnom kamatnom stopom (odnosno, efektivnom kamatnom stopom izračunatom prilikom početnog vrednovanja te finansijske imovine). Tekuća potraživanja se ne diskontuju.

Nadoknadivi iznos ostale imovine je neto utrživa vrijednost ili vrijednost u upotrebi, ovisno o tome koji je iznos veći. U procjenjivanju vrijednosti u upotrebi sadašnja vrijednost procijenjenih budućih gotovinskih tokova izračunava se upotrebom diskonte stope prije oporezivanja koja reflektira procjenu vremenske vrijednosti novca na tržištu i rizika karakterističnih za tu imovinu. Za imovinu koja ne generira nezavisne gotovinske tokove, nadoknadivi iznos se određuje za jedinicu za stvaranje gotovine u koju sredstvo pripada.

#### Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na potraživanja koja se iskazuju po amortiziranom trošku ukida se ukoliko se naknadno povećanje nadoknadive vrijednosti može objektivno povezati s događajem nastalim nakon što je gubitak od umanjenja vrijednosti priznat.

Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem razdoblju smanji usljed nekog događaja koji je nastao nakon otpisa, tada prethodno priznati gubitak od umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha s odgovarajućim povećanjem knjigovodstvene vrijednosti i imovine. Ukidanje se ograničava na iznos koji bi bio ne veći od amortiziranog troška da nije došlo do umanjenja vrijednosti.

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na ostala sredstva, nefinansijsku imovinu ukida se ukoliko postoje indikacije da umanjenje vrijednosti više ne postoji i ukoliko je došlo do promjene u procjenama korištenim pri utvrđivanju nadoknadive vrijednosti.

### **Rezervisanja**

Rezervisanja se priznaju ako Društvo trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog razdoblja i ako je vjerovatno da će biti potreban odliv resursa radi podmirivanja obaveza, te ako se može pouzdano procijeniti iznos obaveze.

Iznosi rezervisanja se utvrđuju diskontiranjem očekivanih budućih gotovinskih tokova korištenjem diskontne stope prije poreza koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i, gdje je primjenjivo, rizika specifičnih za obavezu.

### **Primanja zaposlenih**

#### Obvezni doprinosi u penzioni fond

Obveze za doprinose u obvezni penzioni fond se uključuju kao trošak u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem se nastali, odnosno u razdoblju u kojem su usluge pružene od strane zaposlenika.

#### Otpremnine prilikom odlaska u penziju

Društvo isplaćuje otpremnine prilikom odlaska u penziju u visini od pet prosječnih neto plaća zaposlenog isplaćenih u prethodna tri mjeseca prije penzionisanja ili šest prosječnih neto plaća ostvarenih u Federaciji BiH, ako je to za radnika povoljnije. Društvo nema drugih planova u vezi isplate svojim djelatnicima ili Upravi poslije datuma penzionisanja u Bosni i Hercegovini.



Troškovi otpremnina za odlazak u penziju utvrđuju se metodom projektovane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum izvještajnog perioda. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u ostaloj sveobuhvatoj dobiti u punom iznosu u periodu u kojem su nastali. Obaveze za otpremnine za odlazak u penziju priznate u bilansu stanja predstavljaju sadašnju vrijednost obaveze za definisanu naknadu, korigovanu za nepriznati trošak minolog rada.

#### Jubilarnе nagrade

Društvo isplaćuje svojim zaposlenima jubilarne nagrade. Obaveza i trošak ovih davanja se procjenjuju korištenjem metode projektovane kreditne jedinice. Metoda projiciranih novčanih jedinica uzima u obzir svaku godinu zaposlenja koju uposleni provede u Društvu a koje u zbroju svih zasebnih jedinica čine finalnu obavezu koja se mjeri pojedinačno po svakoj jedinici. Obaveza se mjeri po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova diskontiranih efektivnom kamatnom stopom koja je približna stopi na državne dužničke vrijednosne papire gdje su valuta i uvjeti državnih dužničkih vrijednosnih papira približni valuti i procijenjenim uvjetima obaveze za primanja uposlenih. Jubilarne nagrade se kreću u prosjeku od jedne do dvije prosječne neto plate isplaćene u Federaciji Bosne i Hercegovine, u ovisnosti od perioda uposlenja od 10 do 30 godina.

#### Prihodi

##### Prodati proizvodi i usluge

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primijene naknade ili potraživanja. Prihodi od prodaje proizvoda se priznaju kada su na kupca preneseni značajni rizici i koristi vlasništva, kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena prilivom ekonomske koristi kada se troškovi i mogući povrati robe mogu pouzdano izmjeriti i kada Društvo ne zadržava pravo na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene u skladu sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja.

Prihodi od priključaka se priznaju u periodu kad kupac izvrši uplatu naknade za priključak te se izvrši instalacija.

Prihodi, rashodi i sredstva su priznati neto od poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV ne može povratiti od Države. U ovim okolnostima PDV je priznat kao dio troška nabavljenog sredstva ili kao dio nastalog rashoda.

Potraživanja i obaveze se vode po iznosu u koji je uključen PDV. Iznos pretporeza, tj. potraživanja za PDV, je uključen u tekuća potraživanja. Iznos PDV-a koji treba platiti je uključen u tekuće obaveze.

Prihodi od prodaje dobara i usluga su priznati na dan kada su dobra i usluge isporučeni i predstavljaju neto fakturisanu vrijednost bez poreza na dodatu vrijednost.

##### Nefakturisani prihod električne energije

Isporuka električne energije se održava na mjesečnom nivou. Na kraju godine, električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturisana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitavanja do kraja godine. Procjena mjesečne promjene u nefakturisanoj električnoj energiji potiče iz izmjerene isporuke električne energije nakon umanjenja fakturisane potrošnje i procijenjenih gubitaka u prenosu.

## **Donacije**

Donacije u gotovini i opremi koje se koriste za investicije u toku za rekonstrukciju sredstava i za ostale aktivnosti su u odvojenom izvještaju o finansijskoj poziciji prikazane kao odgođeni prihod koji se knjigovodstveno evidentira u bilansu uspjeha primjenom linearne metode u budućim periodima, kako bi se to donacije mogle koristiti u investicijama ili u svakodnevnim operacijama u toku procijenjenog ekonomskog vijeka doniranog sredstva.

## **Finansijski prihodi i rashodi**

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite koje se obračunavaju koristeći metodu efektivne kamatne stope, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi, pozitivne i negativne kursne razlike.

Prihod od kamate je priznat kada je obračunat uzimajući u obzir efektivni prinos od sredstava. Prihod od dividendi je priznat u bilansu uspjeha na dan kada je nastalo pravo Društva da primi dividende.

Troškovi pozajmljivanja, koji se mogu direktno pripisati sticanju, izgradnji ili proizvodnji kvalifikovanih sredstava, sredstava za koje je potrebno znatno vremensko razdoblje da se dovedu u stanje koje je pogodno za namjeravanu upotrebu ili prodaju, uključuju se u trošak tih sredstava do momenta kada su sredstva suštinski spremna za njihovu namjeravanu upotrebu ili prodaju. Investicioni prihod zarađen privremenim ulaganjem specifičnih pozajmica čiji se trošak prenosi na kvalificirano sredstvo se oduzima od troška zajma koji se priznaje kao kapitalizacija. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

## **Ugovori o isporuci električne energije**

U skladu s MRS 39, određeni ugovori o isporuci električne energije se tretiraju kao finansijski instrumenti i spadaju u djelokrug tog standarda. Većina ugovora o isporuci električne energije koje zaključuje Društvo specifikira fizičku isporuku električne energije u sklopu redovnog poslovanja Društvo te su kao takvi isključeni iz djelokruga MRS 39. Posebno, forward ugovori za isporuku električne energije spadaju izvan obima MRS-a 39 kad se smatra da je ugovor sklopljen u sklopu redovnih poslovnih aktivnosti Društva. Ova se dokazuje ispunjavanjem sljedećih uslova:

- Fizička isporuka električne energije se realizuje u skladu s ovim ugovorom;
- prodane količine definisane ugovorom odgovaraju operativnim planovima Društva;
- ugovor ne smije spadati pod definiciju opcije iz MRS 39. U konkretnom slučaju ovih ugovora, ugovor se suštinski može smatrati prodajom kapaciteta ili jednak forward ugovoru.

Stoga Društvo smatra da su transakcije dogovorene s ciljem uravnoteženja količine između nabave električne energije i obaveza o isporuci električne energije dio redovnog poslovanja kao integrisanog društva, to stoga nisu u djelokrugu MRS 39.



## **Porez na dobit**

Porez na dobit obračunava se temeljem prijavljenih prihoda prema zakonima i propisima Federacije Bosne i Hercegovine za matično Društvo.

Porez na dobit sadrži tekući porez i odgođeni porez. Porez na dobit iskazuje se u bilansu uspjeha osim poreza koji se odnosi na stavke unutar glavnice, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar glavnice. Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obavezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obaveze iz prethodnih razdoblja.

Iznos odgođenog poreza temelji se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreznih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja. Odloženi porez se mjeri prema poreskim stopama za koje se očekuje da će biti primijenjene na privremene razlike kada budu promijenjene, zasnovano na zakonima koji su doneseni ili suštinski doneseni do dana izvještaja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerojatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena porezna imovina se pregleda na svaki datum izvještavanja i umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.

## **Izveštavanje po segmentu**

Segment je dio Društva koji se može izdvojiti ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanju usluga (poslovni segment) ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanja usluga unutar određenog ekonomskog okruženja (geografski segment), koji je podložan rizicima i koristima koje se razlikuju od onog drugog segmenta. Trenutno poslovanje Društva je u području proizvodnje i distribucije električne energije (poslovni segment), a poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini.

## **Standardi koji su stupili na snagu za godišnje periode koji počinju poslije 1. januara 2018. godine a koje Društvo nije primijenilo u pripremi finansijskih izvještaja za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine**

MSFI 9 *Finansijski instrumenti* sadrži novi pristup klasifikaciji i mjerenju finansijskih sredstava koji odražava poslovni model kojim se upravlja sredstvima i njihove karakteristike u gotovinskim tokovima. Društvo nije identificiralo uticaj ovog standarda na gotovinu i ekvivalente gotovine, niti na klasifikaciju i mjerenje potraživanja od kupaca.

MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima* uspostavlja sveobuhvatan okvir za određivanje da li, koliko i kada se priznaju prihodi. Zamjenjuje postojeća uputstva o priznavanju prihoda, uključujući MRS 18 *Prihodi*, MRS 11 *Ugovori o izgradnji* i IFRIC 13 *Program nagrađivanja lojalnosti kupaca*. Društvo ne očekuje da će primjena MSFI 15 imati kao ishod značajne razlike u priznavanju prihoda od pruženih usluga, osim eventualno u dijelu koji se odnosi na prihod od priključaka, gdje Društvo razmatra tumačenja oko priznavanja prihoda od priključaka u trenutku nastanka priključenja ili kroz vrijeme.

## **Standardi, tumačenja i izmjene objavljenih standarda koji još nisu važeći**

Na dan odobrenja ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja, IASB (Odbor za međunarodne računovodstvene standarde) je objavio nekoliko novih standarda, izmjena postojećih standarda kao i tumačenja koji još nisu efektivni. Društvo nije usvojio nijedan od ovih standarda, izmjena ili tumačenja.

Uprava očekuje da će sve relevantne izjave biti usvojene za prvi period koji počinje na dan ili nakon datuma stupanja na snagu. Novi standardi, izmjene i tumačenja koji nisu ni usvojeni niti navedeni u nastavku nisu ni objavljeni, s obzirom da se ne očekuje da imaju materijalan uticaj na pojedinačne finansijske izvještaje Društva.

MSFI 16 *Najmovi* - MSFI 16 uvodi jedinstveni, bilansni računovodstveni model za korisnike najma. Korisnik najma priznaje pravo na korištenje sredstva i obavezu za najam koja predstavlja obavezu za plaćanje najma. Postoje mogući izuzeci za kratkoročne najmove i najmove s niskom vrijednošću. Računovodstveni tretman kod davatelja najma ostaje sličan trenutnom standardu - tj. davaoci najma nastavljaju klasificirati najmove kao finansijske ili operative najmove. MSFI 16 zamjenjuje postojeće smjernice o najmovima, uključujući MRS 17 *Najmovi*, IFRIC 4 *Utvrđivanje da li sporazum sadrži najam*, SIC-15 *Operativni najmovi – poticaj* i SIC-27 *Procjena sadržaja transakcija uključujući pravni oblik najma*. Standard se primjenjuje za godišnje periode izvještavanja na ili nakon 1. januara 2019. godine. Ranija primjena je dozvoljena za subjekte koji primjenjuju MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima* na dan ili prije prve primjene MSFI 16 Društvo ne očekuje značajan uticaj primjene ovog standarda.

Za sljedeće nove ili izmijenjene standarde se ne očekuje da će imati značajan uticaj na finansijske izvještaje Društva:

- Godišnja poboljšanja MSF 2014.-2016 ciklusa- Izmjene u MSFI 1 i MRS 28
- Klasifikacija i mjerenje transakcija plaćanja vezanih za dionice (Izmjene u MSFI 2)
- Prenosi ulaganja u nekretnine (izmjene u MRS 40)
- Prodaja ili učešće u imovini između investitora i njegovih pridruženog lica ili zajedničkog ulaganja (Izmjena u MSFI 10 i MRS 28)
- IFRIC 22 *Transakcije i predujmovi u stranoj valuti*
- IFRIC 23 *Neizvjesnosti vezano za tretman poreza na dobit*



## **Određivanje fer vrijednosti**

Društvo je uključilo dodatne objave po pitanju mjerenja fer vrijednosti kao što je objašnjeno u nastavku.

Društvo ima uspostavljen sistem kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i funkcije finansija vezanu uz nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konzultiranje s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje o istome tijelima zaduženima za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana u kojem slučaju Uprava i funkcija finansija ocjenjuju ukoliko dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-eva, uključujući i razinu iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi to procjene trebale biti klasificirane.

Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite razine u hijerarhiji fer vrijednosti na temelju ulaznih varijabli koji se koriste u tehnikama procjene kao što slijedi:

- razina 1- kotirane cijene (nekorigovane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obaveze.
- razina 2 - ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u razinu 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obaveze koje su vidljive bilo izravno (npr. kao cijene) bilo neizravno (npr. izvedene iz cijena).
- razina 3 - ulazne varijable za imovinu ili obaveze koji se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan izvještavanja. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate temeljem berze, aktivnosti brokera, industrijske skupine ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovite tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao razina 2.

Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne temelji na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao razina 3.

Društvo je napravilo sljedeće značajnije procjene fer vrijednosti u okviru pripreme finansijskih izvještaja

- Depoziti po viđenju

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najsličniji gotovini i dospijevaju do godinu dana.

- Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja i obaveza prema dobavljačima približno je

jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog kratkoročne prirode ovih instrumenata.

- Kratkoročni dani krediti

Knjigovodstvena vrijednost kratkoročnih danih kredita otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog toga što dospijevaju do godinu dana.

- Dugoročne obaveze po kreditima

Fer vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima bazira se na tržišnoj cijeni za iste ili slične kredite ili na trenutnim kamatnim stopama kredita s istim rokom dospijeća. Knjigovodstvena vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima s varijabilnim kamatnim stopama otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

## **4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke**

Kod primjene računovodstvenih politika, opisanih u Napomeni 3, Uprava Društva donosi odluke, te daje procjene i pretpostavke koje utiču na iznose imovine i obaveza, koji se ne mogu izvesti iz ostalih izvora. Procjene i pretpostavke zasnivaju se na prijašnjem i ostalim relevantnim faktorima. Stvarni iznosi mogu se razlikovati od procijenjenih.

Procjene i pretpostavke se stalno preispituju. Izmjene knjigovodstvenih procjena priznaju se u periodu izmjene ukoliko se odnose samo na taj period, ili u periodu izmjene i budućim periodima ukoliko izmjena utiče na tekući i buduće periode.

### **Ključni izvori procjene neizvjesnosti**

Sljedeće su ključne pretpostavke koje se odnose na budućnost i ostali ključni izvori procjene neizvjesnosti na datum bilansa stanja, koji imaju značajan rizik uzrokovanja materijalnog usklađivanja knjigovodstvene vrijednosti sredstava i obaveza u narednoj finansijskoj godini.

Procjene se koriste, iako ne samo ograničeno u te svrhe: periode amortizacije i sadašnje vrijednosti imovine, postrojenja i opreme i nematerijalne imovine, rezervacije za umanjenje vrijednosti zaliha i sumnjivih potraživanja, obračunate interkonekcijske prihode i troškove, te za procjene rezervacija za dugoročne i kratkoročne naknade zaposlenim. Budući događaji i njihovi efekti ne mogu biti procijenjeni sa sigurnošću.

Prema tome, računovodstvene procjene zahtijevaju profesionalno mišljenje koje je uključeno u pripremanje finansijskih izvještaja koja će biti promijenjena kada nastupe novi događaji, kada se stekne novo iskustvo, kada budu prikupljene nove informacije i kada se promijeni poslovno okruženje Društva. Stvarni rezultati se mogu razlikovati od procijenjenih.

### **Vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme**

Kao što je opisano u Napomeni 3, Društvo pregleda procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog godišnjeg izvještajnog perioda.

### **Fer vrijednost finansijskih instrumenata**

Uprava koristi procjenu u odabiru odgovarajuće tehnike vrednovanja za finansijske instrumente koji ne kotiraju na aktivnom tržištu. Primjenjuju se tehnike vrednovanja koje se obično koriste na tržištu. Finansijski instrumenti se vrednuju analizom diskontovanih novčanih tokova na osnovu pretpostavki podržanih tržišnim cijenama ili stopama, ako je moguće.



## 5. Prihodi od prodaje

<b>Prihodi od prodaje</b>	<b>2018. u KM 000</b>	<b>2017. u KM 000</b>
Prihod od prodaje električne energije na domaćem tržištu	932.560	1.020.017
Prihod od prodaje električne energije na inostranom tržištu	27.431	11.919
Prihodi od naknade priključenja	17.033	19.434
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	13.085	13.374
Prodaja usluga i drugi prihodi	45.602	40.828
<b>Ukupno prihodi od prodaje:</b>	<b>1.035.711</b>	<b>1.105.572</b>

## 6. Ostali prihodi iz poslovanja

<b>Ostali prihodi iz poslovanja</b>	<b>2018. u KM 000</b>	<b>2017. u KM 000</b>
Prihodi od zakupnina	3.228	2.288
Prihodi od donacija	7.108	8.056
Dobici od prodaje materijalnih sredstava	24	550
Prihodi od prodaje materijala	643	422
Viškovi	652	74
Naplaćena otpisana potraživanja	1.716	5.748
Prihodi od naplate od osiguranja	140	168
Prihodi od penala	129	1.026
Aktuarski dobici	1.162	2.896
Prihodi od otpisa obaveza	-	1.595
Prihodi od ukidanja dugoročnih rezervisanja	1.664	4.267
Ostali prihodi iz poslovanja	2.001	13.193
<b>Ukupno prihodi iz poslovanja:</b>	<b>18.467</b>	<b>40.283</b>

## 7. Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe

Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Nabavna vrijednost prodane robe	96.862	250.449
Utrošeni uglj	336.984	360.012
Troškovi dopreme i analize uglja	28.717	30.157
Utrošeni materijal za održavanje	7.541	7.557
Utrošeno gorivo	6.408	6.293
Ostali troškovi sirovina i materijala	25.778	30.358
<b>Ukupno troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe:</b>	<b>502.290</b>	<b>684.826</b>

## 8. Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Neto plate i ostali troškovi zaposlenih	119.455	118.913
Obavezna socijalna davanja i doprinosi	56.937	56.780
Troškovi tekućeg rada	3.764	1.664
<b>Ukupno troškovi zaposlenih</b>	<b>180.156</b>	<b>177.357</b>
Kapitalizirani vlastiti rad	(2.878)	(2.964)
<b>Troškovi zaposlenih priznati u izvještaju o sveobuhvatnoj dobiti</b>	<b>177.278</b>	<b>174.393</b>
<b>Ukupno troškovi zaposlenih:</b>	<b>177.278</b>	<b>174.393</b>

## 9. Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	147.195	146.897
Amortizacija nematerijalnih sredstava	3.063	4.020
<b>Ukupno troškovi amortizacije</b>	<b>150.258</b>	<b>150.917</b>

## 10. Ostali troškovi poslovanja

Ostali troškovi poslovanja	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Troškovi usluga izrade i dorade učinaka	1.820	1.999
Trošak transportnih usluga	42.648	48.968
Troškovi platnog prometa	203	152
Troškovi održavanja	18.403	16.108
Troškovi zakupa	326	390
Troškovi neproizvodnih usluga	2.500	3.193
Trošak reprezentacije	182	170
Rashodi/gubici iz osnova umanjena vrijednosti sredstava	4.106	2.636
Troškovi članskih doprinosa	4.819	5.479
Troškovi poreza, naknadi i taksi	48.238	38.985
Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga	6.410	6.213
Rashodovanja i gubici na zalihama materijala i robe i ostali rashodi	2.059	2.022
Rashodi po osnovu ispravke vrijednosti i otpisa potraživanja	1.070	3.262
Ispravka vrijednosti datih avansa	6.672	-
Troškovi premija osiguranja	2.171	1.199
Troškovi sajмова, reklame, sponzorstva i istraživanja	393	251
Ostali troškovi proizvodnih usluga	431	632
Troškovi rezervisanja	15.386	3.733
Aktuarski gubici	-	1.259
Ostali rashodi i gubici	114	88
Ostali nematerijalni troškovi	308	313
Rashodi iz osnova ispravki grešaka iz ranijih godina	5.524	2.743
<b>Ukupno ostali troškovi poslovanja:</b>	<b>163.783</b>	<b>139.795</b>

## 11. Porez na dobit

Porez na dobit	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Računovodstvena dobit prije poreza	61.423	620
Porez na dobit po stopi od 10%	6.142	62
Porezno nepriznati troškovi	2.649	1.182
Neoporezivi prihodi	(177)	(556)
Uskladjivanje oporezivih prihoda	426	434
Porezna olakšica po osnovu investicija	-	(1.122)
Porez na dobit	9.040	-
<b>Efektivna stopa poreza na dobit</b>	<b>14,72%</b>	-



## 12. Nekretnine, postrojenja, oprema

u KM 000	Zemljište	Zgrade	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ukupno
<b>NABAVNA VRIJEDNOST</b>					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	<b>87.387</b>	<b>4.185.559</b>	<b>3.335.134</b>	<b>103.843</b>	<b>7.711.923</b>
Nabavke (povećanje)	-	-	-	65.203	65.203
Otuđenja i otpisi	(238)	(6.521)	(11.938)	-	(18.697)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	365	37.616	35.018	(75.526)	(2.527)
Ostalo	66	49	5	1.671	1.791
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	<b>87.580</b>	<b>4.216.703</b>	<b>3.358.219</b>	<b>95.191</b>	<b>7.757.693</b>
Prenos u druge dijelove	-	(98)	-	-	(98)
Donos iz drugih dijelova	-	98	-	-	98
<b>Stanje na dan 31.12.2017/01.01.2018.</b>	<b>87.580</b>	<b>4.216.703</b>	<b>3.358.219</b>	<b>95.191</b>	<b>7.757.693</b>
Nabavke (povećanje)	-	-	-	61.308	61.308
Otuđenja i otpisi	(19)	(51.625)	(12.341)	-	(63.985)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	190	29.277	20.718	(50.144)	41
Ostalo	619	198	(118)	(650)	49
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>88.370</b>	<b>4.194.553</b>	<b>3.366.478</b>	<b>105.705</b>	<b>7.755.106</b>
Prenos u druge dijelove	-	(5)	(33)	-	(38)
Donos iz drugih dijelova	-	5	33	-	38
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>88.370</b>	<b>4.194.553</b>	<b>3.366.478</b>	<b>105.705</b>	<b>7.755.106</b>
<b>ISPRAVKA VRIJEDNOSTI</b>					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	<b>-</b>	<b>2.663.462</b>	<b>2.519.892</b>	<b>-</b>	<b>5.183.354</b>
Trošak amortizacije	-	72.521	76.928	-	149.449
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(5.980)	(13.532)	-	(19.512)
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	<b>-</b>	<b>2.730.003</b>	<b>2.583.288</b>	<b>-</b>	<b>5.313.291</b>
Prenos u druge dijelove	-	(73)	-	-	(73)
Donos iz drugih dijelova	-	73	-	-	73
<b>Stanje na dan 31.12.2017/01.01.2018.</b>	<b>-</b>	<b>2.730.003</b>	<b>2.583.288</b>	<b>-</b>	<b>5.313.291</b>
Trošak amortizacije	-	72.984	74.211	-	147.195
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(50.980)	(11.358)	-	(62.338)
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>-</b>	<b>2.752.007</b>	<b>2.646.141</b>	<b>-</b>	<b>5.398.148</b>
Prenos u druge dijelove	-	(1)	(13)	-	(14)
Donos iz drugih dijelova	-	1	13	-	14
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>-</b>	<b>2.752.007</b>	<b>2.646.141</b>	<b>-</b>	<b>5.398.148</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2017. godine</b>	<b>87.580</b>	<b>1.486.700</b>	<b>774.931</b>	<b>95.191</b>	<b>2.444.402</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2018. godine</b>	<b>88.370</b>	<b>1.442.546</b>	<b>720.337</b>	<b>105.705</b>	<b>2.356.958</b>



### 13. Nematerijalna ulaganja

u KM 000	Patenti, licence i koncesije	Ulaganje u toku	Softver i ostala nematerijalna ulaganja	Ukupno
<b>NABAVNA VRIJEDNOST</b>				
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	<b>26.779</b>	<b>1.605</b>	<b>9.018</b>	<b>37.402</b>
Otuđenja i otpisi	-	-	(156)	(156)
Transferi	99	645	3.101	3.845
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	<b>26.878</b>	<b>2.250</b>	<b>11.963</b>	<b>41.091</b>
Transferi	-	56	189	245
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>26.878</b>	<b>2.306</b>	<b>12.152</b>	<b>41.336</b>
<b>ISPRAVKA VRIJEDNOSTI</b>				
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	<b>14.927</b>	-	<b>3.711</b>	<b>18.638</b>
Trošak amortizacije	2.894	-	1.125	4.019
Otuđenja i rashodovanja	-	-	(150)	(150)
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	<b>17.821</b>	-	<b>4.686</b>	<b>22.507</b>
Trošak amortizacije	1.821	-	1.241	3.062
Otuđenja i rashodovanja	-	-	-	-
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>19.642</b>	-	<b>5.927</b>	<b>25.569</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2017. godine</b>	<b>9.057</b>	<b>2.250</b>	<b>7.277</b>	<b>18.584</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2018. godine</b>	<b>7.236</b>	<b>2.306</b>	<b>6.225</b>	<b>15.767</b>

### 14. Ulaganje u pridružena pravna lica

Udio društva u pridruženom pravnom licu je kako slijedi:

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembra 2018.	Proizvodnja osigurača	49%	1.950	1.950

## 15. Ulaganje u zavisna društva

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	48.209	46.516
RMU Kakanj d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	104.799	104.630
RMU Zenica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	68.060	65.887
RMU Đurđevik d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	24.993	19.916
RMU Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	98.415	94.803
RMU Abid Lolić d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	11.462	10.627
RMU Gračanica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	11.301	11.301
<b>Ukupno ulaganja u rudnike:</b>			<b>367.239</b>	<b>353.680</b>

Društvo je u 2018. godini izvršilo dokapitalizaciju rudnika u iznosu od 13.559 hiljada KM. U nastavku je pregled dokapitalizacija:

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Dokapitalizacija 2018. godina u 000 KM
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	1.693
RMU Kakanj d.o.o.	Eksploatacija uglja	169
RMU Zenica d.o.o.	Eksploatacija uglja	2.173
RMU Đurđevik d.o.o.	Eksploatacija uglja	5.077
RMU Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	3.612
RMU Abid Lolić d.o.o.	Eksploatacija uglja	835
RMU Gračanica d.o.o.	Eksploatacija uglja	-
<b>Ukupno dokapitalizacija</b>		<b>13.559</b>

Ostala zavisna Društva:

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Iskraemeco d.o.o.	Upravljanje energijom i usluge	58%	3.193	3.193
Hotel ELBiH Makarska d.d.	Hotelijsstvo	100%	2.048	2.048
Eldis Tehnika d.o.o.	Proizvodnja elektro opreme i komunikacije	100%	1.324	1.324
TTU Energetik d.o.o.	Proizvodnja transportnih uređaja	80%	6.648	6.648
<b>Ukupno ulaganja u ostala zavisna društva:</b>			<b>13.213</b>	<b>13.213</b>

Ukupna ulaganja u zavisna društva na dan 31. decembra 2018. godine iznose 380.452 hiljada KM.

## 16. Pozajmice i depoziti

Pozajmice i depoziti	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Dugoročni dio</b>		
Dugoročni oročeni depoziti	43.029	193.644
Pozajmice zavisnim društvima	4.727	10.744
Dugoročni krediti zaposlenim	578	960
Ostala potraživanja	13	13
<b>Ukupno dugoročni dio</b>	<b>48.347</b>	<b>205.361</b>
<b>Kratkoročni dio</b>		
Kratkoročni plasmani	1.332	1.332
Kratkoročno oročeni depoziti	141.814	-
Kratkoročni dio dugoročnih pozajmica zavisnim društvima	6.017	7.457
Kratkoročni dio dugoročnih kredita zaposlenim	561	728
Ostala potraživanja	1.391	1.546
<i>Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja</i>	<i>(1.332)</i>	<i>(1.332)</i>
<b>Ukupno kratkoročni dio</b>	<b>149.783</b>	<b>9.731</b>
<b>Ukupno pozajmice i depoziti:</b>	<b>198.130</b>	<b>215.092</b>

## 17. Ostala dugoročna potraživanja

Ostala dugoročna potraživanja	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Ostala dugoročna potraživanja-reprogrami	11.028	8.844
<i>Ispravka vrijednosti dugoročnih potraživanja</i>	<i>(153)</i>	<i>(254)</i>
Unaprijed plaćeni troškovi	974	915
Ostala dugoročna razgraničenja	54	70
<b>Ukupno ostala dugoročna potraživanja:</b>	<b>11.903</b>	<b>9.575</b>



## 18. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Kupci - povezana pravna lica	2.927	4.663
Kupci u zemlji	164.046	144.517
Kupci u inostranstvu	1.612	17
<i>Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca</i>	<i>(42.150)</i>	<i>(43.533)</i>
Potraživanja za kamatu od drugih subjekata	3.287	3.354
Potraživanja od zaposlenika	91	88
Potraživanja od državnih organa i institucija	435	579
Ostala kratkoročna potraživanja	4.907	3.588
<i>Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja</i>	<i>(3.192)</i>	<i>(3.328)</i>
Potraživanja za PDV	8.972	8.894
<b>Ukupno potraživanja od kupaca i ostala potraživanja:</b>	<b>140.935</b>	<b>118.839</b>

## 19. Dati avansi

Dati avansi	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Dati avansi zavisnim društvima	87.655	70.318
Dati avansi trećim licima	2.235	2.657
<b>Ukupno dati avansi:</b>	<b>89.890</b>	<b>72.975</b>

Dati avansi zavisnim društvima na dan 31. decembra 2018. godine u iznosu od 87.655 KM iskazani su bez PDV-a.

## 20. Zalihe

Zalihe	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Zalihe sirovina i materijala	68.626	56.149
Zalihe rezervnih dijelova	17.474	17.626
Zalihe autoguma i ambalaža	584	610
Alat i sitan inventar	9.416	9.533
<i>Ispravka vrijednosti sirovina i materijala</i>	<i>(33.052)</i>	<i>(32.490)</i>
Roba u društvenom standardu	6	1
<b>Ukupno zalihe:</b>	<b>63.054</b>	<b>51.429</b>



## 21. Gotovina i gotovinski ekvivalenti

Gotovina i gotovinski ekvivalenti	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Transakcioni računi – domaća valuta	53.593	30.328
Transakcioni računi – strana valuta	48.882	26.783
Blagajna	375	562
<b>Ukupno gotovina i gotovinski ekvivalenti:</b>	<b>102.850</b>	<b>57.673</b>

## 22. Kapital

Kapital	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964
<b>Ukupno kapital:</b>	<b>2.236.964</b>	<b>2.236.964</b>

Odobreni i emitovani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (na dan 31. decembra 2017. godine ista količina redovnih dionica). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (na dan 31. decembra 2017. godine ista vrijednost po dionici). Tokom 2018. godine, objavljene su dividende u iznosu od 69.714 KM (na dan 31. decembra 2017. godine u iznosu od 5.204 KM).

## 23. Krediti i pozajmice

Kredit i pozajmice	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Netekući krediti i pozajmice</b>		
Dugoročni krediti u inostranstvu	115.259	120.626
Ostale dugoročne obaveze	419	694
<b>Ukupno netekući krediti i pozajmice</b>	<b>115.678</b>	<b>121.320</b>
<b>Tekući krediti i pozajmice</b>		
Kratkoročni dio dugoročnih kredita u inostranstvu	13.360	16.836
Kratkoročni dio ostalih dugoročnih obaveza	268	357
<b>Tekući krediti i pozajmice</b>	<b>13.628</b>	<b>17.193</b>
<b>Ukupno krediti i pozajmice:</b>	<b>129.306</b>	<b>138.513</b>

<i>Kredit i pozajmice</i>	<i>Dospijeće do1 godine '000 KM</i>	<i>Dospijeće preko 1godine '000 KM</i>
Kredit u XDR	2.809	24.968
Kredit u EUR	9.992	79.586
Kredit u YEN	559	10.705
Ostali krediti	268	419
<b>Ukupno krediti i pozajmice:</b>	<b>13.628</b>	<b>115.678</b>

## 24. Odloženi prihodi

<b>Odloženi prihodi</b>	<b>31.12.2018. u KM 000</b>	<b>31.12.2017. u KM 000</b>
Odloženi prihodi za donirana sredstva	81.419	87.841
Odloženi prihodi za donirane zalihe	130	182
Odloženi prihodi za donirani novac	284	159
<b>Ukupno odloženi prihodi</b>	<b>81.833</b>	<b>88.182</b>

## 25. Primanja zaposlenih

	<b>Otpremnine i jubilarne nagrade u '000 KM</b>
<b>Stanje na dan 01. januar 2018. godine</b>	<b>28.154</b>
Rezervacije tokom godine	3.764
Promjene u rezervacijama tokom godine	2.972
Rezervacije korištene tokom godine	(2.343)
<b>Stanje na dan 31. decembra 2018. godine</b>	<b>32.547</b>

Obaveze za beneficije zaposlenima računaju se kako slijedi:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Početno stanje obaveze	28.154	29.218
Troškovi kamata	944	1.023
Troškovi tekućeg rada	1.598	1.664
Troškovi minulog rada	2.167	-
Isplaćena premija	(2.344)	(2.321)
Aktuarski dobici priznati kroz bilans uspjeha	(1.162)	(1.638)
Aktuarski gubici priznati kroz ostali sveobuhvatni dobitak	3.190	208
<b>Ukupno:</b>	<b>32.547</b>	<b>28.154</b>

## 26. Rezervisanja

	Sudski sporovi '000 KM	Rezervisanja za troškove demontaže '000 KM	Ukupno '000 KM
<i>Stanje na dan 01. januara 2018. godine</i>	7.932	15.888	23.820
Rezervacije tokom godine	6.583	1.271	7.854
Oslobođene rezervacije tokom godine	(1.664)	-	(1.664)
Rezervacije korištene tokom godine	(665)	-	(665)
<b>Stanje na dan 31. decembra 2018. godine</b>	<b>12.186</b>	<b>17.159</b>	<b>29.345</b>

Rezervisanja	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Tekuća rezervisanja	12.186	7.932
Netekuća rezervisanja	17.159	15.888
<b>Ukupno rezervisanja:</b>	<b>29.345</b>	<b>23.820</b>

## 27. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Primljeni avansi, depoziti i kaucije	18.191	13.600
Dobavljači – povezana pravna lica	7.288	19.398
Dobavljači u zemlji	26.670	24.991
Dobavljači u inostranstvu	1.407	1.332
Ostale obaveze iz poslovanja	72	96
Obaveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih	-	5



<b>Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze</b>	<b>31.12.2018. u KM 000</b>	<b>31.12.2017. u KM 000</b>
Obaveze po osnovu kamata i troškova finansiranja	2.369	1.082
Obaveze za dividendu	847	456
Obaveze za naknade članovima odbora, komisija i obaveze za porez i doprinos na naknade	16	21
Obaveze prema fizičkim licima za naknade po ugovorima i obaveze za porez i doprinos za naknade	13	10
Obaveze za PDV	5.440	3.501
Obaveze za porez na dobit	9.040	-
Obaveze za ostale doprinose i naknade	507	465
Obaveze za hidroakumulaciju	1.285	1.636
<b>Ukupno obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze:</b>	<b>73.145</b>	<b>66.593</b>

## **28. Pasivna vremenska razgraničenja**

<b>Pasivna vremenska razgraničenja</b>	<b>31.12.2018. u KM 000</b>	<b>31.12.2017. u KM 000</b>
Unaprijed obračunati rashodi perioda	26.943	14.147
Odloženi prihodi za primljene donacije	-	28
Ostala pasivna vremenska razgraničenja	29.889	24.945
<b>Ukupno pasivna vremenska razgraničenja:</b>	<b>56.832</b>	<b>39.120</b>

## **29. Upravljanje finansijskim rizicima**

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Društvo je izloženo sljedećim finansijskim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik

### **Kreditni rizik**

Kreditni rizik je rizik od finansijskog gubitka Društva ukoliko kupac ili druga ugovorna strana finansijskog instrumenta ne ispunji svoje ugovorno pravo. Kreditni rizik je uzrokovan isključivo potraživanjima od kupaca i potraživanja po osnovu datih pozajmica i avansa.

### **Rizik likvidnosti**

Rizik likvidnosti podrazumijeva nemogućnost Društva da održi dostatne količine novca za podmirivanje tekućih obaveza. Društvo nije značajno izloženo riziku likvidnosti.

### **Tržišni rizik**

Tržišni rizik je rizik promjene tržišnih cijena poput kursa, kamatnih stopa i kapitala koja utječe na prihod Društva i vrijednost njenih finansijskih instrumenata. Društvo nije značajno izloženo tržišnim rizikom.



Izloženost Društva kreditnom, kamatnom i riziku promjene kursa stranih valuta proizilazi iz normalnog kursa poslovanja.

### **Kreditni rizik**

#### **Izloženost kreditnom riziku**

Knjigovodstvena vrijednost finansijske imovine predstavlja maksimalnu izloženost kreditnom riziku, koja na datum izvještavanja iznosi kako slijedi:

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
Pozajmice, depoziti i potraživanja	350.968	343.506
Novac i novčani ekvivalent	102.850	57.673
	<b>453.818</b>	<b>401.179</b>

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema regijama je:

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
Kupci u zemlji	127.072	107.964
Kupci u inostranstvu	1.612	17
	<b>128.684</b>	<b>107.981</b>

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema vrsti kupca je:

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
Kupci pravna lica	107.666	86.694
Domaćinstva	21.018	21.287
	<b>128.684</b>	<b>107.981</b>

Starosna struktura potraživanja koja nisu umanjena na datum izvještavanja je kako slijedi:

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
Nedospjelo i dospjelo do 90 dana	126.862	105.664
Dospjelo 91- 180 dana	429	2.317
Dospjelo 91- 180 dana	1.393	-
Starije od 365 dana	-	-
	<b>128.684</b>	<b>107.981</b>

Kretanje u ispravci vrijednosti potraživanja je kako slijedi:

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>
Na dan 01. januar 2018.	43.533
Umanjenje vrijednosti potraživanja tokom godine	966
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja tokom godine	(1.604)
Isknjiženje prethodno otpisanih potraživanja	(745)
<b>Na dan 31. decembra 2018.</b>	<b>42.150</b>

Na dan 31.12.2018. godine izvršeno je i umanjeње potraživanje od kamata u iznosu od 103.184 KM.

### **Rizik likvidnosti**

Ugovorena dospjeća finansijskih obaveza:

<b>31.12.2018</b>	<b>Knjig. Vrijednost u KM 000</b>	<b>Dospjeće do 1 godine U KM 000</b>	<b>Dospjeće preko 1 godine U KM 000</b>
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	124.537	124.537	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	129.306	13.628	115.678
<b>UKUPNO</b>	<b>253.843</b>	<b>138.165</b>	<b>115.678</b>

<b>31.12.2017</b>	<b>Knjig. Vrijednost u KM 000</b>	<b>1-12 mjeseci u KM 000</b>	<b>1 – 5 godina u KM 000</b>
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	102.212	102.212	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	138.513	17.193	121.320
<b>UKUPNO</b>	<b>240.725</b>	<b>119.405</b>	<b>121.320</b>

### **Valutni rizik**

#### **Izloženost valutnom riziku**

Društvo se izlaže valutnom riziku prilikom prodaje, nabave, kod kamatonosnih kredita i pozajmica i potraživanja po datim kreditima i ostalim potraživanjima koji su denominirani u stranoj valuti. Valute koje najviše izlažu Društvo ovom riziku su XDR i YEN. Protiv ovog rizika Društvo nije ekonomski zaštićeno. Konvertibilna marka je fiksno vezana za EUR od svog uvođenja kao valute u 2002. godini te Uprava smatra da Društvo nije izloženo riziku od promjene kursa EUR.

Izloženost Društva valutnom riziku na dan 31. decembra 2018. godine, izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

<i>U hiljadama KM</i>	<b>XDR</b>	<b>YEN</b>
Kredit i depoziti		
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(27.777)	(11.264)
<b>Ukupna bilansna izloženost</b>	<b>(27.777)</b>	<b>(11.264)</b>

Izloženost Društva valutnom riziku na dan 31. decembra 2017. godine, izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

<i>U hiljadama KM</i>	XDR	YEN
Kredit i depoziti		
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(29.881)	(11.073)
<b>Ukupna bilansna izloženost</b>	<b>(29.881)</b>	<b>(11.073)</b>

	Prosječan kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2018.	2017.	2018.	2017.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,34941	2,39590	2,38381	2,32830
YEN	0,01501	0,01547	0,01547	0,01463
CHF	1,69376	1,76161	1,74208	1,67433

#### Analiza osjetljivosti

Kako nije bilo fluktuacija strane valute EUR u odnosu KM od uvođenja KM, analiza osjetljivosti nije neophodna za iznose denominirane u EUR. Moguće jačanje ili slabljenje XDR ili YEN za 1% bi rezultiralo u povećanju (smanjenju) u kapitalu i dobiti na dan 31. decembra za dole navedene iznose. Analiza pretpostavlja da sve ostale varijable, u prvom redu iznos kamate, ostaju nepromijenjene.

<i>U hiljadama KM</i>	Jačanje	Slabljenje
<b>31.decembra 2018.</b>		
XDR	(277)	277
YEN	(113)	(113)
<b>31.decembra 2017.</b>		
XDR	(299)	299
YEN	(111)	111

#### Kamatni rizik

Na dan bilansa profil kamatne stope na finansijske instrumente Društva na koje se obračunavaju kamate je bio kako slijedi:

Instrumenti sa fiksnom kamatnom stopom	2018.u KM 000	2017.u KM 000
Finansijska imovina	210.033	224.667
Finansijske obaveze	(26.992)	(26.586)
	<b>183.041</b>	<b>198.081</b>
<b>Instrumenti sa varijabilnom kamatnom stopom</b>		
Finansijska imovina	-	-
Finansijske obaveze	(102.313)	(111.927)
	<b>(102.313)</b>	<b>(111.927)</b>



Analiza osjetljivosti za finansijske obaveze sa varijabilnom kamatnom stopom

Promjena kamatne stope za 100 osnovnih poena na dan izvještavanja povećalo/ (smanjilo) bi kapital i dobit ili gubitak za vrijednosti koje slijede. Izračun je rađen pod pretpostavkom da sve ostale varijable, posebno kursevi stranih valuta, ostanu jednake.

Kamatni rizik U KM 000	Dobit ili gubitak		Kapital	
	100 bp povećanje	10 bp smanjenje	100 bp povećanje	10 bp smanjenje
<b>31. decembar 2018.</b>				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(863)	1.243	(863)	1.243
<b>31. decembar 2017.</b>				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(1.175)	795	(1.175)	795

### Upravljanje kapitalom

Društvo analizira kapital kroz pokazatelj zaduženosti, koji se izračunava kao odnos neto zaduženosti i ukupnog kapitala. Neto zaduženost se obračunava tako što se ukupne finansijske obaveze, kratkoročne i dugoročne, umanje za gotovinu i gotovinske ekvivalente. Ukupan kapital predstavlja zbir svih kategorija kapitala prikazanih u bilansu stanja i neto zaduženosti.

Omjer neto duga prema kapitalu Društva na kraju perioda izvještavanja prikazan je u tabeli koja slijedi:

	2018.u KM 000	2017.u KM 000
Ukupne obaveze	129.308	138.253
Umanjeno za novac i novčani ekvivalent	(102.850)	(57.673)
Neto dug	26.458	80.580
Kapital	2.968.970	2.989.492
<b>Ukupno</b>	<b>0,0089</b>	<b>0,0269</b>

## 30. Potencijalne obaveze

Na dan 31.decembra 2018. godine ukupna procjenjena vrijednost sudskih sporova koji se vode protiv Društva iznose oko 40.485 hiljada KM.

Rukovodstvo Društva redovno analizira i procjenjuje rizik potencijalnih gubitaka po osnovu sudskih sporova i smatra da izvršena rezervisanja na dan 31. decembra 2018. godine predstavljaju najbolju procjenu. U skladu sa tim na dan 31. decembra 2018. godine Društvo je priznalo dodatna rezervisanja po osnovu sudskih sporova u iznosu od 6.583 hiljada KM, i ukupna rezervisanja po osnovu sudskih sporova na dan 31. decembra 2018. godine, iznose 12.186 hiljada KM.

## 31. Zaštita okoliša

Osnovna djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije te kontrola sistema za proizvodnju električne energije. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Uticaj djelatnosti, Društva na okoliš nadzire Uprava, te tijela nadležna za zaštitu



okoliša.

Posljednjih godina u Bosni i Hercegovini se stvara sistem upravljanja okolišem zasnovan na principima koji se primjenjuju u Evropskoj uniji. Do sada je zakonska regulativa u ovoj oblasti u Bosni i Hercegovini pokrivala zrak, vodu i otpad, dok buka, hemikalije i jonizirajuće zračenje nisu pokriveni. Kad je riječ o horizontalnoj legislativi, u toku je izrada pravilnika koji reguliraju proceduru izdavanja dozvola o okolišu.

U okviru strategije integriranja u Evropsku uniju moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Evropske unije. Primjena takvih propisa mogla bi uticati na buduće obaveze Društva vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša, koje Društvo nije bilo u mogućnosti procijeniti.

## 32. Transakcije sa povezanim pravnim licima

Povezana lica pod zajedničkom kontrolom- Društva koja kontroliše Vlada

Društvo je u većinskom vlasništvu Vlade Federacije Bosne Hercegovine. U nastavku su prikazane značajnije transakcije s društvima koja kontroliše Vlada Federacije Bosne i Hercegovine. Radi se o Željeznicama Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo i Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka. Ostale transakcije s društvima koja kontroliše Vlada nisu individualno značajne, one nastaju tokom redovnog poslovanja i odnose se na režijske i komunalne usluge.

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Potraživanja</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	680	576
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	12	11
	<b>692</b>	<b>587</b>
<b>Obaveze</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	1.659	2.052
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	9.204	6.895
	<b>10.863</b>	<b>8.947</b>
<b>Prihodi</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	5.601	6.167
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	68	489
	<b>5.669</b>	<b>6.656</b>
<b>Rashodi</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	24.170	29.755
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	42.627	57.228
	<b>66.797</b>	<b>86.983</b>

Povezane stranke

Društvo je steklo 100% udio u rudnicima kao što je objavljeno u Napomeni 14 Ulaganja u zavisna društva, tako da su transakcije od prodaje struje, nabavki uglja i datih avansa objavljene kao transakcije sa povezanim strankama. Prodaja i nabavke se obavijaju po fer vrijednosti, koja predstavlja vrijednost koju su povezane stranke spremne platiti međusobno. Transakcije sa povezanim strankama su kako slijedi:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Sredstva</b>		
<b>Potraživanja od kupaca i potraživanja za date avanse</b>		
RMU Kakanj d.o.o.	1.875	177
RMU Zenica d.o.o.	20.961	22.416
RMU Breza d.o.o. Breza	3.574	4.798
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	41	47
RMU Abid Loloić d.o.o.	6.737	5.298
Rudnik Kreka d.o.o.	52.887	37.380
RMU Đurđevik d.o.o.	4.643	4.268
Iskraemeco d.o.o.	21	10
Eldis Tehnika d.o.o.	1	105
Hotel Makarska Hrvatska	8	-
TTU	47	-
<b>Ukupno potraživanja</b>	<b>90.795</b>	<b>74.499</b>
<b>Date pozajmice</b>		
RMU Kakanj d.o.o.	886	1.237
RMU Zenica d.o.o.	496	611
Rudnik Kreka d.o.o.	5.779	10.787
RMU Đurđevik d.o.o.	1.158	2.321
RMU Breza	1.954	2.695
RMU Abid Loloić d.o.o.	471	550
<b>Ukupno pozajmice</b>	<b>10.744</b>	<b>18.201</b>
<b>Obaveze</b>		
<b>Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze</b>		
Rudnik Kreka d.o.o.	83	633
RMU Zenica d.o.o.	474	3.241
RMU Kakanj d.o.o.	1.619	7.377
RMU Đurđevik d.o.o.	273	2.353
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	638	567
RMU Abid Loloić d.o.o.	898	1.013
RMU Breza d.o.o. Breza	2.860	1.277
Iskraemeco d.o.o.	493	2.584
Eldis Tehnika d.o.o.	415	1.188

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
Hotel Makarska Hrvatska	10	-
TTU	8	-
<b>Ukupno obaveze</b>	<b>7.771</b>	<b>20.233</b>

	<b>31.12.2018.</b> <b>u KM 000</b>	<b>31.12.2017.</b> <b>u KM 000</b>
<b>Prihodi</b>		
Rudnik Kreka d.o.o.	6.765	6.775
RMU Zenica d.o.o.	2.018	1.921
RMU Đurđevik d.o.o.	1.722	1.849
RMU Kakanj d.o.o.	1.695	1.677
RMU Breza d.o.o. Breza	1.561	1.514
RMU Abid Lolić d.o.o.	482	508
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	362	417
Iskraemeco d.o.o.	70	63
Eldis Tehnika d.o.o.	6	6
TTU	107	-
<b>Ukupno prihodi</b>	<b>14.788</b>	<b>14.730</b>
<b>Nabavke zaliha i opreme</b>		
Rudnik Kreka d.o.o.	79.339	82.043
RMU Kakanj d.o.o.	66.075	79.056
RMU Breza d.o.o. Breza	39.885	42.955
RMU Đurđevik d.o.o.	27.100	30.826
RMU Zenica d.o.o.	26.092	16.679
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	6.911	8.337
RMU Abid Lolić d.o.o.	10.899	11.183
Iskraemeco d.o.o.	6.683	12.067
Eldis Tehnika d.o.o.	7.506	7.652
TTU Energetik d.o.o.	1.105	259
Hotel Makarska Hrvatska	25	-
	<b>271.620</b>	<b>291.057</b>



Povezane stranke- pridružena pravna lica

Povezane strane po osnovu značajnog uticaja je ETI d.o.o.Sarajevo (Napomena 14) . Društvo u oviru redovnog poslovanja imalo sljedeće transakcije sa povezanim strankama:

	<b>31.12.2018.</b> u KM 000	<b>31.12.2017.</b> u KM 000
Potraživanja	2	2
Obaveze	1	-
Prihodi	22	22
Rashodi	216	274

Povezane stranke- naknade članovima Uprave i Nadzornog odbora

Naknade isplaćene članovima Uprave i Nadzornog odbora tokom godine su kako slijedi:

	<b>31.12.2018.</b> u KM 000	<b>31.12.2017.</b> u KM 000
Isplate članovima Uprave	736	646
Isplate članovima Nadzornog odbora	167	164
<b>Ukupno isplate</b>	<b>903</b>	<b>810</b>

### 33. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe

Procjene i prosudbe se neprekidno ocjenjuju i baziraju se na osnovu očekivanih budućih događaja za koje se smatra da su razumni pod datim okolnostima.

Računovodstvene procjene koje Društvo primjenjuje u skladu sa svojim računovodstvenim politikama su navedene kako slijedi:

#### Umanjenje vrijednosti ulaganja a zavisna društva i pridružena pravna lica

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva i pridružena pravna lica temelji se na najboljoj procjeni rukovodstva a nadoknadivom iznosu zavisnih društava i pridruženih pravnih lica. Nadoknadivi iznos predstavlja viši iznos od fer neto prodajne vrijednosti i vrijednosti u upotrebi. Na datum izvještavanja, Uprava smatra da nema umanjena vrijednosti ulaganja u zavisna društva i pridružena pravna lica.

#### Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Društvo na svaki datum izvještavanja procjenjuje da li postoje interne i eksterne indikacije umanjena vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjena vrijednosti za jedinicu koja stvara novac na koju se indikacije odnose. Uprava posmatra sve proizvodne podružnice kao jednu jedinicu koja generiše priliv novčanih tokova, iz razloga što termoelektre čine baznu (i većinsku) proizvodnju, dok hidroelektre pokrivaju varijabilni dio dijagrama potrebe za, električnom energijom. Dakle, proizvodnja električne energije se od strane Uprave posmatra na portfolio bazi. Također, Uprava ne posmatra distribuciju kao odvojenu jedinicu, jer je djelatnost Društva regulisana legislativom na nivou Bosne i Hercegovine.

#### Porez na dobit

Obračun poreza na dobit se radi na osnovu interpretacije važećih poreskih zakonskih odredbi od strane Društva. Obračun poreza na dobit koji je naveden u Prijavi poreza na dobit i poreznom bilansu može biti predmetom pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreznih vlasti. Društvo nije priznavalo odgođenu poreznu imovinu na osnovu poreznih olakšica po osnovu investiranja, koristeći analogna interpretacije i tumačenja MRS 12 Porez no dobit.

#### Rezervisanja za potencijalne obaveze

Društvo priznaje rezerviranja kao rezultat sudskih sporova pokrenutih protiv Društva za koje je izvjesno da će dovesti do odljeva sredstava kako bi se namirila potraživanja ad Društva i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezervacije, Društvo uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja uprave.

### 34. Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembar 2018.		31. decembar 2017.	
	Broj dionica	Vlasništvo	Broj dionica	Vlasništvo
Vlada Federacije Bosne i Hercegovine	90,4%	28.472.181	28.472.181	90,4 %
Razni ulagači	9,6%	3.034.360	3.034.360	9,6 %
	100%	31.506.541	31.506.541	100 %



## **35. Poreski propisi**

Federacija Bosne i Hercegovine trenutno ima više zakona koji regulišu razne poreze uvedene od strane nadležnih organa. Porezi koji se plaćaju uključuju porez na dodatu vrijednost, porez na dobitak i poreze na plate (socijalne poreze), zajedno sa drugim porezima. Pored toga, zakoni kojima se regulišu ovi porezi nisu bili primjenjivani duže vrijeme za razliku od razvijenijih tržišnih privreda, dok su propisi kojim se vrši implementacija ovih zakona često nejasni ili ne postoje. Shodno tome, u pogledu pitanja vezanih za poreske zakone ograničen je broj slučajeva koji se mogu koristiti kao primjer.

Često postoje razlike u mišljenju među državnim ministarstvima i organizacijama vezano za pravnu interpretaciju zakonskih odredbi što može dovesti do neizvjesnosti i sukoba interesa. Poreske prijave, zajedno sa drugim oblastima zakonskog regulisanja (na primjer: pitanja carina i devizne kontrole) su predmet pregleda i kontrola od više ovlašćenih organa kojima je zakonom omogućeno propisivanje jako strogih kazni i zatezних kamata.

Tumačenje poreskih zakona od strane poreskih vlasti u odnosu na transakcije i aktivnosti Društva mogu se razlikovati od tumačenja rukovodstva. Kao rezultat iznietog, transakcije mogu biti osporene od strane poreskih vlasti i Društvu može biti određen dodatni iznos poreza, kazni i kamata. Ove činjenice utiču da poreski rizik u Federaciji Bosne i Hercegovine bude značajniji od onog u zemljama sa razvijenijim poreskim sistemom.

Pored navedenog, Društvo ima značajne transakcije sa povezanim pravnim licima. Iako rukovodstvo Društva smatra da Društvo posjeduje dovoljnu i adekvatnu prateću dokumentaciju u vezi sa transfevnim cijenama, Postoji neizvjesnost da se zahtjevi i tumačenja poreskih i drugih organa razlikuju od tumačenja rukovodstva. Rukovodstvo Društva smatra da eventualna različita tumačenja neće imati materijalno značajnih posljedica po finansijske izvještaje Društva.

## **36. Događaji nakon datuma izvještavanja**

Nakon 31. decembra 2018. godine – datuma izvještavanja, do dana odobrenja ovih finansijskih izvještaja ne postoje događaji koji bi prouzrokovali korekciju ovih finansijskih izvještaja, kao i događaji koji su materijalno značajni za objavljivanje u ovim finansijskim izvještajima.

## **37. Usaglašavanje potraživanja i obaveza**

Društvo je izvršilo usaglašavanje svojih potraživanja i obaveza sa stanjem na dan 31. decembra 2018. i 2017. godine. U postupku usaglašavanja sa poslovnim partnerima, nisu utvrđena materijalno značajna neusaglašena potraživanja i obaveze.





Sarajevo, 01. 11. 2019  
Broj: 01-05-32134/19

## NADZORNI ODBOR

Predmet: Konsolidovani finansijski izvještaj za 2018. godinu

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i Međunarodnim računovodstvenim standardima JP Elektroprivreda BiH, kao vladajuće društvo Koncerna, je obavezna sačiniti godišnji konsolidovani izvještaj za Koncern/Grupu. Prilikom izrade konsolidovanih finansijskih izvještaja iz pojedinačnih izvještaja članica Grupe se izuzimaju unutargrupna salda, transakcije, prihodi i rashodi, kako bi izvještaji prikazali finansijski položaj i rezultat poslovanja Grupe kao cjeline. Finansijski rezultat za 2018. godinu za Grupu JP EPBiH je gubitak u iznosu od cca 17,13 mil KM (sveobuhvatni gubitak za godinu uključuje i 3,8 mil KM priznata direktno kroz kapital na ime aktuarskih gubitaka). Pregled pojedinačnih finansijskih rezultata zavisnih društava rudnika uglja za period 2015-2018 prikazan je u sljedećoj tabeli:

	Finansijski rezultat* (mil KM)			
	2015	2016	2017	2018
RMU Kakanj	-21,781	-11,074	5,013	-13,718
RMU Breza	-22,717	-11,204	0,529	-2,93
RMU Gračanica	4,343	2,655	2,667	0,284
RMU Abid Lolić	-5,627	-1,782	-1,068	-1,786
RMU Đurđevik	-7,642	0,19	-8,544	-9,106
RMU Zenica	-21,824	-20,265	-19,383	-13,623
RU Kreka	-32,999	-21,466	-13,446	-25,382
ZD rudnici	-108,247	-62,946	-34,232	-66,261

\* nisu uključeni gubici utvrđeni direktno u kapitalu u iznosu od 611 hilj KM (RMU Đurđevik i RU Kreka)

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2018. godinu nezavisni revizor Grant Thornton d.o.o. Banja Luka je dao *negativno mišljenje* na konsolidovani izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kao osnov za negativno mišljenje navedeno je sljedeće:

1. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 6 Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa i Napomeni 15 Nematerijalna sredstva, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill u iznosu od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Navedeni iznosi su iskazani na osnovu knjigovodstvenih



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagija 6



iznosa sredstava i obaveza stečenih društava, a ne na osnovu njihovih fer vrijednosti na datum sticanja, što zahtijeva MSFI 3 Poslovne kombinacije. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte sticanja, da je Grupa pravilno primijenila računovodstveni tretman sticanja po zahtjevima MSFI 3, odnosno utvrditi efekte sticanja na priložene konsolidovane finansijske izvještaje na dan i godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

2. Kako je objelodanjeno u Napomeni 14 uz priložene konsolidovane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2018. godine, Nekretnine, postrojenja i oprema iskazana su u iznosu od 3.151.501 hiljada KM. Postoje određene indikacije da je nadoknadiivi iznos nekretnina, postrojenja i opreme niži od knjigovodstvenog iznosa. U skladu sa računovodstvenim politikama i zahtjevima MRS 36, obaveza Grupe je da izvrši procjenu nadoknativog iznosa imovine, te u skladu sa navedenim prizna eventualne gubitke od umanjenja vrijednosti. Na dan 31. decembra 2018. godine, Grupa nije uradila test obezvređenja u skladu sa usvojenim računovodstvenim politikama i zahtjevima MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli da utvrdimo nadoknadivu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme na dan 31. decembar 2018. godine, kao ni da utvrdimo efekte potencijalnog obezvređenja nekretnina, postrojenja i opreme na finansijske izvještaje na dan i za godinu koja završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

3. Dalje, kako je objelodanjeno u napomeni 14 Nekretnine, postrojenja i oprema na dan 31. decembra 2018. godine nekretnine, postrojenja i oprema iskazana su u iznosu od 3.151.501 hiljada KM, te u okviru navedenog iznosa evidentirane su i nekretnine, postrojenja i oprema Zavisnog društva RMU Breza iskazane po modelu revalorizacije u iznosu od 107.831 hiljada KM. Navedeno naknadno priznavanje nekretnina, postrojenja i opreme nije u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom Grupe, objelodanjenom u napomeni 3 (i). Također, na osnovu pojedinačne računovodstvene politike pomenutog Zavisnog društva, a na osnovu raspoložive dokumentacije i informacija koje smo dobili u toku vršenja revizije nismo se mogli uvjeriti da je Društvo postupilo u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i zahtjevima MRS 16, odnosno da je Društvo vršilo dovoljno redovno revalorizaciju u skladu sa paragrafom 34. MRS 16. U skladu sa navedenim nismo mogli da potvrdimo iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme kao ni iskazanu vrijednost revalorizacione rezerve na dan 31. decembar 2018. godine kod pripadajućeg Društva.

4. Kako je objelodanjeno u napomeni 24 Imovina namijenjena prodaji na dan 31. decembar 2018. godine, kod Zavisnog društva RMU Zenica osnovna imovina kvalifikovana kao namijenjena prodaji iskazana je u ukupnom iznosu od 151.427 hiljade KM. U skladu sa MSFI 5 i usvojenim računovodstvenim politikama, Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po vrijednosti nižoj od knjigovodstvene i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Grupa nije postupila u skladu sa zahtjevima navedenog standarda i nije izvršila procjenu, niti utvrdila fer vrijednost navedene imovine. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iskazane iznose imovine namijenjene prodaji na dan i za godinu koja završava na dan 31. decembar 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonaini sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

5. Kao što je objelodanjeno u napomeni 22 Zalihe, uz priložene finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2018. godine, zalihe su iskazane u iznosu od 96.276 hiljada KM. Rukovodstvo Grupe nije izvršilo procjenu neto ostvarive vrijednosti u skladu sa MRS 2 Zalihe. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da potvrdimo nadoknadivost priznatih zaliha, niti da kvantifikujemo potencijalne efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za 2018. godinu. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je također bilo modificirano po ovom pitanju.

6. Također, nismo prisustvovali popisu zaliha na dan 31. decembra 2018. godine jer je ovaj datum prethodio početku našeg angažmana kao revizora Grupe za 2018. godinu. S obzirom da zalihe predstavljaju materijalno značajnu stavku bilansa, alternativnim revizorskim procedurama nismo bili u mogućnosti da potvrdimo iskazano stanje zaliha na dan 31. decembra 2018. godine.

7. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 29 (a) uz priložene konsolidovane finansijske izvještaje za 2018. godinu rezervisanja po osnovu primanja zaposlenih iskazana su u iznosu od 54.526 hiljada KM. Navedena rezervisanja ne uključuju rezervisanja za Zavisna društva RMU Zenica i RMU Abid Lolić (rezervisanja po osnovu jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih dana godišnjeg odmora) u skladu sa MRS 19, koji zahtjeva da se iznosi primanja koje su zaposlenici zaradili trebaju priznati kao obaveze, mjerene primjenom aktuarskih metoda. Pomenuta zavisna Društva troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih dana godišnjeg odmora priznaje isključivo po dospijeću istih. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznos potrebnih rezervisanja, niti da kvalifikujemo efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe na dan i za godinu koja završava na 31. decembar 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

8. Dalje, kako je objelodanjeno u napomeni 33 - Potencijalne obaveze, na dan 31. decembra 2018. godine, ukupna vrijednost sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana iskazana je u iznosu od 231.523 hiljade KM. Rukovodstvo Grupe procjenjuje da su priznata rezervisanja u 2018. godini u iznosu od 22.704 hiljade KM zadovoljavajuća i da Grupa neće biti izložena dodatnim materijalno značajnim potencijalnim gubicima po navedenim osnovama. Navedena rezervisanja izvršena su u skladu sa procjenama i odlukama Grupe. U ukupnoj vrijednosti iskazanih sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana evidentirani su i sudski sporovi za Zavisno društvo RMU Abid Lolić u iznosu od 2.712 hiljade KM, a za koje Društvo u svojim finansijskim izvještajima nema iskazanih rezervisanja, odnosno rezervisanja za negativne ishode istih. U toku vršenja revizije, nisu nam pruženi dovoljni i odgovarajući revizijski dokazi koji bi nam omogućili da samostalno procjenjujemo vrijednost potencijalnih odliva ekonomskih resursa u vezi sa predmetnim sporovima, odnosno nismo se mogli uvjeriti u opravdanost nepostojanja rezervisanja za iste. U skladu sa navedenim nismo bili u mogućnosti da utvrdimo da li su neophodna dodatna usklađivanja predmetne pozicije Zavisnog društva, kao i s tim u vezi povezane pozicije neto rezultata za tekuću godinu.



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



9. U skladu sa zakonskom regulativom, rudarska zavisna Društva imaju obavezu da zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, nakon završene eksploatacije vrate u prvobitno stanje. Na dan 31. decembra 2018. godine Grupa nije u skladu sa zakonskom regulativom izvršila rezervisanja za rekultivaciju zemljišta, niti je izvršila bilo kakve procjene u vezi sa budućim troškovima rekultivacije, što predstavlja odstupanje od MRS 37 Rezervisanja, potencijalne obaveze, potencijalna imovina. U skladu sa navedenim, a na osnovu prezentovanih podataka, nismo bili u mogućnosti napraviti vlastitu procjenu neophodnih rezervisanja za rekultivaciju, kao ni utvrditi efekte potrebnih rezervisanja na finansijske izvještaje na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

10. Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja MSFI 9 Finansijski instrumenti i MSFI 15 Prihodi od ugovora sa kupcima, su u obavezi da se primjenjuju u Federaciji Bosne i Hercegovine pri izradi finansijskih izvještaja koji se odnose na razdoblja koja počinju od 01. januara 2018. godine. Kao što je to objelodanjeno u napomeni 2 uz konsolidovane finansijske izvještaje, Grupa nije primjenila gore navedene standarde prilikom izrade konsolidovanih finansijskih izvještaja sa stanjem na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine, što nije u skladu sa gore navedenom zakonskom regulativom i MSFI. Zbog toga, priloženi konsolidovani finansijski izvještaji se ne mogu smatrati izvještajima koji su sastavljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte korekcija i reklasifikacija, na rezultat poslovanja Grupe za godinu koja se završava 31 decembra 2018. godine, kao i na finansijsko stanje Grupe na dan 01. januara 2018. i 31. decembra 2018. godine.

#### Isticanje pitanja

1. Na dan 31. decembra 2018. godine kratkoročne obaveze premašuju kratkoročnu imovinu za iznos od 197.223 hiljada KM. Akumulirani gubici iskazani su u iznosu od 77.902 hiljade KM, dok je gubitak u 2018. godini iznosio 13.327 hiljada KM. Navedeni pokazatelji ukazuje na postojanje potencijalnih problema vezanih za nemogućnost servisiranja tekućih obaveza Grupe u toku redovnih operativnih aktivnosti, kao i značajnu neizvjesnost koja može uzrokovati sumnju u mogućnosti Grupe da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem.

2. Zavisnom društvu RMU Kreka dodjeljena je koncesija za površinsku i jamsku eksploataciju uglja lignita na površinskim kopovima „Dubrave“ i „Šikulje“ i jami „Dobrnja“ i „Bukinje“ u općinama Živinice, Lukavac, Tuzla i Kalesija, Ugovorom o koncesiji broj 03/1-18.391/06 dana 1. januara 2006. godine. Period koncesije je bio na 5 godina počev od datuma potpisivanja Ugovora. Pomenuto zavisno Društvo je više puta produžilo period trajanja koncesije, a zadnji Aneks V je potpisan dana 24. jula 2017. godine i period važenja koncesije je do 31. decembra 2018. godine.

3. Na dan 31. decembra 2018. godine, kod nekih od zavisnih Društava, knjigovodstvena evidencija nije usaglašena sa zemljišnim knjigama. Postupak usklađivanja knjigovodstvenog stanja sa stanjem u zemljišnim knjigama i katastru je u toku.



Vilsonovo šetaliste 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
161000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



Generalna napomena na gore navedene primjedbe:

Potpisivanjem Ugovora o preuzimanju udjela u sedam rudnika između Vlade FBiH i JP EPBiH 2009. godine i formiranjem Koncerna preuzeta su neriješena stanja obaveza i potraživanja iz prethodnih perioda. Rješavanje zatečenih problema zahtijeva aktivno učešće Vlade, resornog Ministarstva i samih rudnika kao zasebnih pravnih lica, a ne samo JP EPBiH, kao vladajućeg društva.

Nedostaci na koje je revizor ukazao u svom izvještaju za 2018. godinu nisu nastali samo u toj godini, nego su rezultat poslovanja u prethodnim periodima i kao takvi ne mogu se korigovati u kratkom vremenskom roku. Otklanjanje primjedbi na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe, odnosno prikazivanje fer i objektivnog stanja je cilj čija se realizacija može postići učestvovanjem svih zainteresiranih strana u procesu.

Konsolidovani finansijski izvještaj za 2018. godinu je razmatrala Uprava Društva na 276. sjednici održanoj dana 29.10.2019. (I dio) i 30.10.2019. godine (II dio) i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2018. godinu, odvojenim revizorskim izvještajem, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajem o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2018. godinu, uputi Skupštini Društva.

Izvršni direktor  
za ekonomske poslove

Muhamed Ražanica

Generalni direktor

Bajazit Jašarević

Prilog: Konsolidovani finansijski izvještaj za 2018. godinu

Co:

- ✓ 05-2
- ✓ a/a



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
161000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

**Konsolidovani finansijski  
izvještaji za period koji se  
završava 31. decembra  
2018. godine i izvještaj  
nezavisnog revizora**

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo



# SADRŽAJ

Izveštaj nezavisnog revizora.....	4
Konsolidovani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period 01.01.2018.- 31.12.2018. godine.....	11
Konolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2018. godinu.....	12
Konsolidovani izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine.....	14
Konsolidovani izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine.....	15
1. Izveštajno društvo.....	17
2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja.....	18
3. Značajne računovodstvene politike.....	18
4. Određivanje fer vrijednosti.....	30
5. Promjene u računovodstvenim politikama i ispravke greške prethodnog perioda.....	31
6. Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskih interesa.....	32
7. Prihodi.....	33
8. Ostali prihodi iz poslovanja.....	33
9. Troškovi zaposlenih.....	34
10. Troškovi amortizacije.....	34
11. Ostali rashodi iz poslovanja.....	34
12. Neto finansijski rezultat.....	35
13. Porez na dobit.....	36
14. Nekretnine, postrojenja, oprema.....	37
15. Nematerijalna sredstva.....	38
16. Biološka imovina.....	38
17. Ulaganje u pridružena pravna lica.....	39
18. Imovina koja se drži do dospelja.....	39
19. Ulaganja u nekretnine.....	39
20. Krediti i depoziti.....	40
21. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja.....	40
22. Zalihe.....	41
23. Gotovina i ekvivalenti gotovine.....	41
24. Sredstva namijenjena prodaji.....	41
25. Kapital.....	42
26. Krediti i pozajmice.....	42
27. Odloženi prihodi.....	43
28. Odložena poreska obaveza.....	43
29. (a) Primanja zaposlenih.....	44
(b) Rezervisanja.....	44
30. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.....	46
31. Upravljanje finansijskim rizicima.....	46
32. Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici.....	48
33. Potencijalne obaveze.....	49
34. Zaštita okoliša.....	49
35. Transakcije sa povezanim pravnim licima.....	49
36. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe.....	51
37. Vlasnička struktura.....	51

38. Poreski propisi .....	51
39. Događaji nakon datuma izvještavanja .....	52
40. Usaglašavanje potraživanja i obaveza .....	52

## Izveštaj nezavisnog revizora

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka  
Vase Pelagića 2/IV  
78 000 Banja Luka  
Republika Srpska  
Bosna i Hercegovina

T +387 51 211 509; +387 51 211 294  
F +387 51 211 501  
E office@grantthornton.ba  
www.grantthornton.ba

### Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

#### Negativno mišljenje

Obavili smo reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (u daljnjem tekstu "Društvo") i njenih zavisnih društava (zajedno „Grupa“) koji obuhvataju konsolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2018. godine, konsolidovani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti, konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu i konsolidovani izvještaj o gotovinskim tokovima za tada završenu godinu te zabilješke uz konsolidovane finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Po našem mišljenju, zbog važnosti pitanja opisanih u našem izvještaju u odjeljku *Osnova za negativno mišljenje* priloženi konsolidovani finansijski izvještaji ne prikazuju istinito i fer finansijsku poziciju Grupe na dan 31. decembra 2018. godine i njenu konsolidovanu finansijsku uspješnost te njene konsolidovane gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim Standardima Finansijskog Izveštavanja (MSFI).

#### Osnova za negativno mišljenje

1. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 6- *Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa i Napomeni 15 Nematerijalna sredstva*, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill u iznosu od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Navedeni iznosi su iskazani na osnovu knjigovodstvenih iznosa sredstava i obaveza stečenih društava, a ne na osnovu njihovih fer vrijednosti na datum sticanja, što zahtijeva MSFI 3 *Poslovne kombinacije*. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte sticanja, da je Grupa pravilno primijenila računovodstveni tretman sticanja po zahtjevima MSFI 3, odnosno utvrditi efekte sticanja na priložene konsolidovane finansijske izvještaje na dan i godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine.  
Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
2. Kako je objelodanjeno u Napomeni 14 uz priložene konsolidovane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2018. godine, Nekretnine, postrojenja i oprema iskazana su u iznosu od 3.151.501 hiljada KM. Postoje određene indikacije da je nadoknadivi iznos nekretnina, postrojenja i opreme niži od knjigovodstvenog iznosa. U skladu sa računovodstvenim politikama i zahtjevima MRS 36, obaveza Grupe je da izvrši procjenu nadoknadivog iznosa imovine, te u skladu sa navedenim prizna eventualne gubitke od umanjenja vrijednosti. Na dan 31. decembra 2018. godine, Grupa nije uradila test obezvređenja u skladu sa usvojenim računovodstvenim politikama i zahtjevima MRS 36 - Umanjenje vrijednosti imovine. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive



dokumentacije, nismo mogli da utvrdimo nadoknadivu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme na dan 31. decembar 2018. godine, kao ni da utvrdimo efekte potencijalnog obezvređenja nekretnina, postrojenja i opreme na finansijske izvještaje na dan i za godinu koja završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2017. godine je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

3. Dalje kako je objelodanjeno u napomeni 14 - Nekretnine, postrojenja i oprema na dan 31. decembra 2018. godine nekretnine, postrojenja i oprema iskazana su u iznosu od 3.151.501 hiljada KM, te u okviru navedenog iznosa evidentirane su i nekretnine, postrojenja i oprema Zavisnog društva RMU Breza iskazane po modelu revalorizacije u iznosu od 107.831 hiljada KM. Navedeno naknadno priznavanje nekretnina, postrojenja i opreme nije u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom Grupe objelodanjenoj u napomeni 3 (i). Takođe na osnovu pojedinačne računovodstvene politike pomenutog Zavisnog društva, a na osnovu raspoložive dokumentacije i informacija koje smo dobili u toku vršenja revizije nismo se mogli uvjeriti da je Društvo postupilo u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i zahtjevima MRS 16, odnosno da je Društvo vršilo dovoljno redovno revalorizaciju u skladu sa paragrafom 34. MRS 16. U skladu sa navedenim nismo mogli da potvrdimo iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme kao ni iskazanu vrijednost revalorizacione rezerve na dan 31. decembar 2018. godine kod pripadajućeg Društva.
4. Kako je objelodanjeno u napomeni 24 - Imovina namijenjena prodaji na dan 31. decembar 2018. godine, kod Zavisnog društva RMU Zenica osnovna imovina kvalifikovana kao namijenjena prodaji iskazana je u ukupnom iznosu od 151.427 hiljade KM. U skladu sa MSFI 5 i usvojenim računovodstvenim politikama, Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po vrijednosti nižoj od knjigovodstvene i fer vrijednosti umanjenoj za troškove prodaje. Grupa nije postupila u skladu sa zahtjevima navedenog standarda i nije izvršila procjenu, niti utvrdila fer vrijednost navedene imovine. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iskazane iznose imovine namijenjene prodaji na dan i za godinu koja završava na dan 31. decembar 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
5. Kao što je objelodanjeno u napomeni 22 - Zalihe, uz priložene finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2018. godine, zalihe su iskazane u iznosu od 96.276 hiljada KM. Rukovodstvo Grupe nije izvršilo procjenu neto ostvarive vrijednosti u skladu sa MRS 2 „Zalihe“. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da potvrdimo nadoknadivost priznatih zaliha, niti da kvantifikujemo potencijalne efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za 2018. godinu. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
6. Takođe, nismo prisustvovali popisu zaliha na dan 31. decembra 2018. godine jer je ovaj datum prethodio početku našeg angažmana kao revizora Grupe za 2018. godinu. S obzirom da zalihe predstavljaju materijalno značajnu stavku bilansa, alternativnim revizorskim procedurama nismo bili u mogućnosti da potvrdimo iskazano stanje zaliha na dan 31. decembra 2018. godine.
7. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 29 (a) uz priložene konsolidovane finansijske izvještaje za 2018. godinu rezervisanja po osnovu primanja zaposlenih iskazana su u iznosu od 54.526 hiljada KM. Navedena rezervisanja ne uključuju rezervisanja za Zavisna društva RMU Zenica i RMU Abid Lolić (rezervisanja po osnovu jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih dana godišnjeg odmora) u skladu sa MRS 19, koji zahtjeva da se iznosi primanja koje su zaposlenici zaradili trebaju priznati kao obaveze, mjerene primjenom aktuarskih metoda. Pomenuta Zavisna društva troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih



dana godišnjeg odmora priznaje isključivo po dospijeću istih. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznos potrebnih rezervisanja, niti da kvalifikujemo efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe na dan i za godinu koja završava na 31. decembar 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Društva za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.

8. Dalje, Kako je objelodanjeno u napomeni 33 - Potencijalne obaveze, na dan 31. decembra 2018. godine, ukupna vrijednost sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana iskazana je u iznosu od 231.523 hiljade KM. Rukovodstvo Grupe procjenjuje da su priznata rezervisanja u 2018. godini u iznosu od 22.704 hiljade KM zadovoljavajuća i da Grupa neće biti izložena dodatnim materijalno značajnim potencijalnim gubicima po navedenim osnovama. Navedena rezervisanja izvršena su u skladu sa procjenama i odlukama Grupe. U ukupnoj vrijednosti iskazanih sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana evidentirani su i sudski sporovi za Zavisno društvo RMU Abid Lolić u iznosu od 2.712 hiljade KM, a za koje Društvo u svojim finansijskim izvještajima nema iskazanih rezervisanja, odnosno rezervisanja za negativne ishode istih. U toku vršenja revizije, nisu nam pruženi dovoljni i odgovarajući revizijski dokazi koji bi nam omogućili da samostalno procjenjujemo vrijednost potencijalnih odliva ekonomskih resursa u vezi sa predmetnim sporovima, odnosno nismo se mogli uvjeriti u opravdanost nepostojanja rezervisanja za iste. U skladu sa navedenim nismo bili u mogućnosti da utvrdimo da li su neophodna dodatna usklađivanja predmetne pozicije Zavisnog društva, kao i s tim u vezi povezane pozicije neto rezultata za tekuću godinu.
9. U skladu sa zakonskom regulativom, rudarska Zavisna društva imaju obavezu da zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, nakon završene eksploatacije vrate u prvobitno stanje. Na dan 31. decembra 2018. godine Grupa nije u skladu sa zakonskom regulativom izvršila rezervisanja za rekultivaciju zemljišta, niti je izvršila bilo kakve procjene u vezi sa budućim troškovima rekultivacije, što predstavlja odstupanje od MRS 37 – Rezervisanja, potencijalne obaveze, potencijalna imovina. U skladu sa navedenim, a na osnovu prezentovanih podataka, nismo bili u mogućnosti napraviti vlastitu procjenu neophodnih rezervisanja za rekultivaciju, kao ni utvrditi efekte potrebnih rezervisanja na finansijske izvještaje na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine. Mišljenje prethodnog revizora na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2017. je takođe bilo modificirano po ovom pitanju.
10. Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja MSFI 9 Finansijski instrumenti i MSFI 15 Prihodi od ugovora sa kupcima, su u obavezi da se primjenjuju u Federaciji Bosne i Hercegovine pri izradi finansijskih izvještaja koji se odnose na razdoblja koja počinju od 01. januara 2018. godine. Kao što je to objelodanjeno u napomeni 2 uz konsolidovane finansijske izvještaje, Grupa nije primjenila gore navedene standarde prilikom izrade konsolidovanih finansijskih izvještaja sa stanjem na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine, što nije u skladu sa gore navedenom zakonskom regulativom i MSFI. Zbog toga, priloženi konsolidovani finansijski izvještaji se ne mogu smatrati izvještajima koji su sastavljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte korekcija i reklasifikacija, na rezultat poslovanja Grupe za godinu koja se završava 31. decembra 2018. godine, kao i na finansijsko stanje Grupe na dan 01. januara 2018. i 31. decembra 2018. godine.

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem izvještaju u odjeljku Revizorove odgovornosti za reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja. Neovisni smo od Grupe u skladu sa Kodeksom etike za profesionalne računovođe Odbora za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA Kodeksom) zajedno s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše negativno mišljenje.

### Isticanje pitanja

1. Na dan 31. decembra 2018. godine kratkoročne obaveze premašuju kratkoročnu imovinu za iznos od 197.223 hiljada KM. Akumulirani gubici iskazani su u iznosu od 77.902 hiljade KM, dok je gubitak u 2018. godini iznosio 13.327 hiljada KM. Navedeni pokazatelji ukazuju na postojanje potencijalnih problema vezanih za nemogućnost servisiranja tekućih obaveza Grupe u toku redovnih operativnih aktivnosti, kao i značajnu neizvjesnost koja može uzrokovati sumnju u mogućnosti Grupe da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem.
2. Zavisnom društvu RMU Kreka dodjeljena je koncesija za površinsku i jamsku eksploataciju uglja lignita na površinskim kopovima „Dubrave“ i „Štikulje“ i jami „Dobrnja“ i „Bukinje“ u općinama Živinice, Lukavac, Tuzla i Kelesija, Ugovorom o koncesiji broj 03/1-18.391/06 dana 1. januara 2006. godine. Period koncesije je bio na 5 godina počev od datuma potpisivanja Ugovora. Pomenuto Zavisno društvo je više puta produžilo period trajanja koncesije, a zadnji Aneks V je potpisan dana 24. jula 2017. godine i period važenja koncesije je do 31. decembra 2018. godine.
3. Na dan 31. decembra 2018. godine, kod nekih od zavisnih Društava, knjigovodstvena evidencija nije usaglašena sa zemljišnim knjigama. Postupak usklađivanja knjigovodstvenog stanja sa stanjem u zemljišnim knjigama i katastru je u toku.

Naše mišljenje nije dalje modifikovano u skladu sa ovim pitanjima.

### Ostala pitanja

Konsolidovani finansijski izvještaji Grupe na dan 31. decembar 2017. godine su revidirani od strane drugog revizora, u čijem je Izvještaju od 29. maja 2018. godine izraženo negativno mišljenje.



## Ključna revizorska pitanja

Ključna pitanja revizije su ona pitanja koja su, po našem profesionalnom prosuđivanju, bila od najvećeg značaja u našoj reviziji konsolidovanih finansijskih izvještaja tekućeg perioda. Ova pitanja su obrađena u kontekstu revizije konsolidovanih finansijskih izvještaja u cjelini, kao i u formiranju našeg mišljenja o njima i mi ne izražavamo posebno mišljenje o ovim pitanjima

1. Ključno pitanje revizije	Primijenjene procedure revizije
<p>Priznavanje prihoda od prodaje električne energije (vidjeti napomenu 7)</p> <p>Prihodi od prodaje električne energije u iznosu od 917.771 hiljada KM se u potpunosti odnose na prihode od prodaje električne energije na domaćem i inostranom tržištu. Grupa priznaje prihode na mjesečnom nivou nakon isporuke električne energije. Cijena električne energije je definisana odlukama i ugovorima.</p> <p>Prihodi od prodaje električne energije su odabrani kao ključno pitanje zato što postoji značajan rizik priznavanja prihoda od prodaje električne energije od strane Grupe kao i rizik iskazivanja prihoda u periodu u kome su nastali.</p>	<p><i>Naše procedure su uključivale sljedeće postupke</i></p> <p>U okviru revizorskih procedura izvršili smo testiranje internih kontrola ustanovljenih od strane Uprave.</p> <p>Na bazi uzorka izvršili smo testiranje obračuna isporučene električne energije u skladu sa cijenama definisanim odlukama i ugovorima;</p> <p>Na bazi uzorka izvršili smo testiranje priznavanja prihoda u periodu u kome su stvarno i nastali.</p> <p>Na osnovu sprovedenih revizorskih procedura nismo identifikovali značajne nalaze u odnosu na tačnost evidentiranja prihoda u skladu sa ugovorima i odlukama, kao i evidentiranje prihoda u periodu u kome su stvarno nastali.</p>
<p><i>Rizik zaobilaženja kontrola od strane rukovodstva Grupe</i></p> <p>U skladu s MRS i našom revizorskom metodologijom, zaobilaženja kontrola od strane rukovodstva se smatra značajnim rizikom u okviru svakog revizorskog angažmana. Rukovodstvo Grupe može direktno ili indirektno manipulirati sa računovodstvenom evidencijom i pripremiti lažne finansijske izvještaje tako što zaobilazi kontrole koje su inače efektivne</p>	<p>Testirali smo prikladnost evidencija unijetih u glavnu knjigu tako što smo ispitali osobe koje su uključene u proces finansijskog izvještavanja o neprikladnim i neobičajnim aktivnostima, te testirali knjiženja. Ocjenjivali smo da li postoji dokaz o pristrasnosti od strane Uprave u značajnim računovodstvenim procjenama i mišljenjima relevantnim za finansijske izvještaje. Pored toga smo procijenili i generalno okruženje Grupe u pogledu kontrola, te razgovarali s višim rukovodstvom.</p>

## Odgovornosti uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za konsolidovane finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje konsolidovanih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s MSFI-ima, i za takve interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja konsolidovanih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške.

U sastavljanju konsolidovanih finansijskih izvještaja, Uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Grupe da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, te objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava ili namjerava likvidirati Grupe ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.



Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovila Grupe.

## Revizorove odgovornosti za reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li konsolidovani finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili pogreške i izdati revizorov izvještaj koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prevare ili pogreške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih konsolidovanih finansijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije. Mi Takođe:

- prepoznamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza konsolidovanih finansijskih izvještaja, zbog prevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola;
- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Grupe.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila Uprava.
- zaključujemo o primjerenosti korištenja računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Grupe da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem revizorovu izvještaju na povezane objave u finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizorova izvještaja. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Grupa prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj konsolidovanih finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li konsolidovani finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.
- pribavljamo dostatne i primjerene revizijske dokaze u vezi s finansijskim informacijama subjekata ili poslovnih aktivnosti unutar Grupe kako bi izrazili mišljenje o tim konsolidovanim finansijskim izvještajima. Mi smo odgovorni za usmjeravanje, nadziranje i izvođenje revizije Grupe. Mi smo isključivo odgovorni za naše revizorsko mišljenje.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi sa, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskom rasporedu revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tokom naše revizije.

Mi takođe dajemo izjavu onima koji su zaduženi za upravljanje da smo postupili u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima u vezi s neovisnošću i da ćemo komunicirati s njima o svim odnosima i drugim pitanjima za koje se može razumno smatrati da utječu na našu neovisnost, kao i gdje je primjenjivo, o povezanim zaštitama.


Između pitanja o kojima se komunicira s onima koji su zaduženi za upravljanje, mi određujemo ona pitanja koja su od najveće važnosti u reviziji konsolidovanih finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizorska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvještaju revizora, osim ako zakon ili regulativa spriječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanja ne treba priopćiti u našem izvještaju jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice saopštavanja prevaziđu korist za javni interes od saopštavanja tog pitanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Aleksandar Džombić.

Banja Luka, 11. oktobar 2019. godine



Aleksandar Džombić, P.Đ.  
Managing Partner – Direktor  
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka



Nevena Milinković  
Ovlašćeni revizor  
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka



## Konsolidovani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period 01.01.2018.- 31.12.2018. godine

Bilansne pozicije	Napomene	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Prihodi	7	1.088.104	1.144.538
Ostali prihodi iz poslovanja	8	26.641	52.948
<b>Ukupno poslovni prihodi</b>		<b>1.114.745</b>	<b>1.197.486</b>
Promjene u zalihama gotovih proizvoda i proizvodnje u toku		(437)	(1.039)
Troškovi sirovina, materijala, nabavna vrijednost prodane roba		(288.345)	(444.538)
Troškovi zaposlenih	9	(400.264)	(395.632)
Troškovi amortizacije	10	(197.900)	(196.353)
Ostali rashodi iz poslovanja	11	(225.379)	(195.427)
<b>Operativni gubitak</b>		<b>2.420</b>	<b>(35.503)</b>
Finansijski prihodi	12	7.778	11.699
Finansijski rashodi	12	(14.388)	(9.336)
<b>Neto finansijski rezultat</b>		<b>(6.610)</b>	<b>2.363</b>
<b>Gubitak prije poreza</b>		<b>(4.190)</b>	<b>(33.140)</b>
Porez na dobit	13	(9.137)	(305)
<b>Gubitak za godinu</b>		<b>(13.327)</b>	<b>(33.445)</b>
<b>Ostala sveobuhvatni gubitak</b>			
Aktuarski gubici		(3.802)	(1.410)
<b>Ukupno sveobuhvatni gubitak za godinu</b>		<b>(17.129)</b>	<b>(34.855)</b>
<b>Gubitak raspoređen:</b>			
Dioničarima matičnog Društva		(13.412)	(33.479)
Manjinskim interesom		85	34
<b>Gubitak za godinu</b>		<b>(13.327)</b>	<b>(33.445)</b>
<b>Ukupno sveobuhvatni gubitak namijenjen:</b>			
Dioničarima matičnog Društva		(17.214)	(34.889)
Manjinskim interesom		85	34
<b>Ukupno sveobuhvatni gubitak za godinu</b>		<b>(17.129)</b>	<b>(34.855)</b>
<b>Osnovni i raspoređeni gubitak po dionici</b>	32	<b>(0.42)</b>	<b>(1,06)</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih konsolidovanih finansijskih izvještaja.*  
 Lice ovlašteno za zastupanje:



Lice sa licencom  
 CERTIFICIRANI RAČUNOVOĐA  
**Mensuda Vuk**  
 Broj: CR-4676/5

## Konsolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2018. godinu

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>SREDSVA</b>			
<b>Netekuća sredstva</b>			
Nekretnine, postrojenja, oprema	14	3.151.501	3.238.735
Avansi za nekretnine, postrojenja i opreme		819	421
Nematerijalna sredstva	15	19.606	22.193
Biološka imovina	16	202	217
Ulaganje u pridružena pravna lica	17	1.950	1.950
Imovina koja se drži do dospelja	18	894	894
Ulaganje u nekretnine	19	3.216	14.776
Kredit i depoziti	20	65.318	139.897
<b>Ukupno netekuća sredstva</b>		<b>3.243.506</b>	<b>3.419.083</b>
<b>Tekuća sredstva</b>			
Kredit i depoziti	20	143.691	82.684
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	21	173.192	130.891
Potraživanja za porez na dobit		3.185	10.159
Zalihe	22	96.276	84.038
Gotovina i ekvivalent gotovine	23	119.658	74.530
Sredstva namijenjena prodaji	24	151.427	146.248
<b>Ukupno tekuća sredstva</b>		<b>543.738</b>	<b>528.550</b>
<b>UKUPNO SREDSTVA</b>		<b>3.930.935</b>	<b>3.947.633</b>
<b>KAPITAL I OBAVEZE</b>			
<b>Kapital</b>			
Dionički kapital	25	2.236.964	2.236.964
Kapitalne rezerve	25	140.947	151.004
Zakonske i ostale rezerve	25	537.878	534.692
Revalorizacione rezerve		6.675	2.584
Zadržana dobit		(77.902)	14.251
Ukupan kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva		2.844.562	2.939.495
Manjinski interes		3.896	3.812
<b>Ukupno kapital i rezerve</b>		<b>2.848.458</b>	<b>2.943.307</b>
<b>Obaveze</b>			
<b>Netekuće obaveze</b>			
Kredit i pozajmice	26 (a)	188.001	191.066
Odloženi prihodi	27	78.941	85.180
Odložena poreska obaveza	28	2.889	2.976
Primanja zaposlenih	29 (a)	54.526	47.758
Rezervisanja	29 (b)	17.159	15.888
<b>Ukupno netekuće obaveze</b>		<b>341.516</b>	<b>342.868</b>
<b>Tekuće obaveze</b>			
Kredit i pozajmice	26 (b)	48.119	47.695
Odloženi prihodi	27	7.108	8.056
Obaveze prema dobavljačima	30	663.030	591.394

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo  
Konsolidovani finansijski izvještaji

<b>Bilansne pozicije</b>	<b>Napomene</b>	<b>31.12.2018. u KM 000</b>	<b>31.12.2017. u KM 000</b>
Rezervisanja	29 (b)	22.704	14.313
<b>Ukupno tekuće obaveze</b>		<b>740.961</b>	<b>661.458</b>
<b>Ukupno obaveze</b>		<b>1.082.477</b>	<b>1.004.326</b>
<b>UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE</b>		<b>3.930.935</b>	<b>3.947.633</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih konsolidovanih finansijskih izvještaja.*



## Konsolidovani izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine

	2018. u KM 000	2017. u KM 000
<b>Gotovinski tok od operativne aktivnosti</b>		
<b>Gubitak za godinu</b>	<b>(13.327)</b>	<b>(33.445)</b>
<i>Usklađenje za:</i>		
Amortizacija materijalnih i nematerijalnih sredstava	197.900	196.353
Prihod od kamata i ostali finansijski prihodi	(7.778)	(11.699)
Rashod od kamata i ostali finansijski rashodi	14.388	9.336
Gubitak od otpisa i otuđenja stalnih sredstava	2.288	1.772
Promjene u fer vrijednosti biološke imovine	15	9
Promjene u rezervisanjima, neto	11.172	(2.726)
Neto (dobit)/ gubitak od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja	6.695	(936)
<b>Operativna dobit prije promjena u radnom kapitalu</b>	<b>211.353</b>	<b>158.664</b>
Promjena u:		
Potraživanjima od kupaca i ostalim potraživanjima	(42.301)	31.363
Zalihama	(12.238)	6.439
Odloženom prihodu	(7.187)	(6.734)
Nekontrolirajućem interesu	84	206
Ulaganjima u nekretninama	15.233	453
Obavezama prema dobavljačima i ostalim obavezama	71.636	(10.310)
Dugoročnim obavezama	6.768	-
	<b>243.348</b>	<b>180.081</b>
Plaćeni porez na dobit	-	-
<b>Neto gotovinski tok od operativnih aktivnosti</b>	<b>243.348</b>	<b>180.081</b>
<b>Ulagačke aktivnosti</b>		
Sticanje nekretnina, postrojenja i opreme i nematerijalnih sredstava	(122.944)	(152.376)
Smanjenje/ (povećanje) avansa za nekretnine, postrojenja i opremu	(398)	15.495
Primici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	181	621
Promjene u plasmanima depozita kod banaka i kredita	13.572	(79.832)
Naplaćene kamate	7.778	11.699
<b>Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti</b>	<b>(101.811)</b>	<b>(204.393)</b>
<b>Finansijske aktivnosti</b>		
Povećanje/ (smanjenje) kapitalnih rezervi	(10.057)	(3.439)
Isplaćene dividende	(69.323)	(5.204)
Promjene u uzetim kreditima	(2.641)	(14.071)
Plaćene kamate	(14.388)	(9.336)
<b>Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti</b>	<b>(96.409)</b>	<b>(32.050)</b>
<b>Neto povećanje/ (smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine</b>	<b>45.128</b>	<b>(56.362)</b>
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara	74.530	130.892
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	119.658	74.530

*Prateće napomene su sastavni dio ovih konsolidovanih finansijskih izvještaja.*

## Konsolidovani izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2018 - 31.12.2018. godine

U hiljadama KM	Dionički kapital	Kapitalne rezerve	Zakonske i ostale rezerve	Revalorizacione rezerve	Zadržana dobit	Ukupno kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva	Manjinski interes	Ukupno
Na dan 1. januar 2017. (izmjenjeno)	2.236.964	154.443	531.855	3.158	55.811	2.982.231	3.606	2.985.837
Gubitak za godinu	-	-	-	-	(33.479)	(33.479)	34	(33.445)
<b>Ostala sveobuhvatna dobit</b>								
Amortizacija revalorizovanih sredstava	-	-	-	(696)	696	-	-	-
Aktuarski gubici	-	-	-	-	(1.410)	(1.410)	-	(1.410)
<b>Ukupno ostala sveobuhvatna dobit</b>	-	-	-	(696)	(714)	(1.410)	-	(1.410)
<b>Transakcije sa vlasnicima</b>								
Doprinosi i distribucije vlasnicima								
Dividende	-	-	-	-	(5.204)	(5.204)	-	(5.204)
Donacije	-	-	-	-	(266)	(266)	-	(266)
Ispravka grešaka prethodnog perioda	-	-	-	-	940	940	-	940
Povećanje manjinskog interesa	-	-	-	-	-	-	172	172
Smanjenje u kapitalnim rezervama	-	(3.439)	-	-	-	(3.439)	-	(3.439)
Otpuštanja odložene porezne obaveze	-	-	-	122	-	122	-	122
Transferi	-	-	2.837	-	(2.837)	-	-	-
Na dan 31. decembar 2017.	2.236.964	151.004	534.692	2.584	14.251	2.939.495	3.812	2.943.307
Gubitak za godinu	-	-	-	-	(13.412)	(13.412)	85	(13.327)
<b>Ostala sveobuhvatna dobit</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortizacija revalorizovanih sredstava	-	-	-	(833)	833	-	-	-
Aktuarski gubici	-	-	-	-	(3.802)	(3.802)	-	(3.802)
<b>Ukupno ostala sveobuhvatna dobit</b>	-	-	-	(833)	(2.969)	(3.802)	-	(3.802)
<b>Transakcije sa vlasnicima</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Doprinosi i distribucije vlasnicima	-	-	-	-	-	-	-	-

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo  
Konsolidovani finansijski izvještaji

Dividende	-	-	-	-	(69.714)	(69.914)	-	(69.914)
Donacije	-	-	-	-	-	-	-	-
Efekti revalorizacije materijalne i nematerijalne imovine	-	-	-	4.836	(2.873)	1.963	-	1.963
Povećanje manjinskog interesa	-	-	-	-	-	-	-	-
Smanjenje u kapitalnim rezervama	-	(10.056)	-	-	-	(10.056)	-	(10.056)
Otpuštanja odložene porezne obaveze	-	-	-	87	-	87	-	87
Transferi	-	-	3.184	-	(3.184)	-	-	-
<b>Na dan 31. decembar 2018.</b>	<b>2.236.964</b>	<b>140.948</b>	<b>537.876</b>	<b>6.674</b>	<b>(77.901)</b>	<b>2.844.561</b>	<b>3.897</b>	<b>2.848.458</b>

*Prateće napomene su sastavni dio ovih konsolidovanih finansijskih izvještaja.*



## 1. Izvještajno društvo

JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo ("Društvo") je dioničko društvo sa sjedištem u Sarajevu, Bosna i Hercegovina.

Konsolidovani finansijski izvještaji Društva na dan i za godinu koja je završila 31. decembra 2018. obuhvataju Društvo i zavisna društva (zajedno nazvani "Grupa"). Ovi finansijski izvještaji obuhvataju konsolidovane finansijske izvještaje kao što je propisano Međunarodnim računovodstvenim standardom *27 Konsolidovani i nekonsolidovani finansijski izvještaji*.

Osnovne aktivnosti Grupe su: proizvodnja i distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, proizvodnja uglja, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, izvoz i uvoz električne energije, uključujući upravljanje elektroenergetskim sistemom i eksploataciju uglja.

Zavisna društva koja su konsolidovana u finansijskim izvještajima Grupe su kako slijedi:

RMU Breza d.o.o. Breza- rudnik; JP Elektroprivreda d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Breza.

RMU Kakanj d.o.o. Kakanj -rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Kakanj.

RMU Zenica d.o.o. Zenica - rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Zenica.

RMU Đurdevik d.o.o. Đurdevik - rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Đurdevik.

Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla- rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u Rudnici Kreka.

RMU Abid Lolić d.o.o. Travnik - Bila - rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Abid Lolić.

RU Gračanica d.o.o. Gračanica - rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Gračanica.

Iskraemeco d.o.o., Sarajevo- društvo za proizvodnju i održavanje mjernih uređaja; JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo je vlasnik 57,51% udjela u Iskraereco.

Eldis Tehnika d.o.o., Sarajevo - društvo za proizvodnju opreme za distribuciju energije, promet proizvodima i uslugama; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je vlasnik 100% udjela u Eldis Tehnika.

Hotel Makarska d.o.o Makarska, Republika Hrvatska - društvo za ugostiteljstvo i turizam. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je vlasnik 100% udjela u Hotel Makarska d.o.o.

Tvornica transportnih uređaja Energetik d.o.o. Tuzla JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je vlasnik 80% udjela u TTU Energetik.

## **2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja**

### **Izjava o usklađenosti**

Konsolidovani finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja („MSFI“)

### **Osnove vrednovanja**

Konsolidovani finansijski izvještaji izraženi su sukladno konvenciji historijskog troška osim finansijskih instrumenata vrednovanih po fer vrijednosti u bilansu uspjeha te nekretnina, postrojenja i opreme koji su vrednovani po fer vrijednosti.

### **Funkcionalna valuta i valuta prezentiranja**

Ovi konsolidovani finansijski izvještaji su pripremljeni u valuti Bosne i Hercegovine, Konvertibilna marka (KM) koja je ujedno i funkcionalna valuta Grupe. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

### **Korištenje procjena i prosudbi**

Pripremanje konsolidovanih finansijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da donosi prosudbe, procjene i pretpostavke koje imaju uticaj na primjenu politika i na iznose sredstava, obaveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati se mogu razlikovati od tih procjena.

Procjene, i uz njih vezane pretpostavke se redovno pregledavaju. Promjene u računovodstvenim procjenama se priznaju u razdoblju u kojem je promjena procjene nastala i u budućim periodima na koji se odnosi.

Posebno, informacije o značajnim procjenama neizvjesnosti i kritičnim prosudbama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan uticaj na iznose koji su priznati u konsolidovanim finansijskim izvještajima su opisane u Zabilješci 37.

## **3. Značajne računovodstvene politike**

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentovani u ovim konsolidovanim finansijskim izvještajima.

### **a) Osnova konsolidacije**

Konsolidovani finansijski izvještaji Grupe obuhvataju Društvo i zavisna društva (koji se zajedno nazivaju "Grupa"), zajedno sa udjelima Grupe u pridruženim pravnim licima.

#### **Zavisna društva**

Zavisna društva su Društva koja kontroliše Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utiče na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Finansijski izvještaji zavisnih društava uključeni su u konsolidovane finansijske izvještaje od datuma sticanja kontrole do datuma prestanka kontrole.



#### **Pridružena pravna lica (metod udjela)**

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Grupa ima značajan uticaj, ali ne i kontrolu, nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u pridružena pravna lica knjigovodstveno se evidentiraju metodom udjela (metoda udjela) i prvobitno se priznaju po trošku.

Udio Grupe u dobiti ili gubitku pridruženih pravnih lica ostvarenog nakon sticanja je priznat u bilansu uspjeha, i njen udio kretanja u rezervama pridruženog pravnog lica nakon sticanja je priznat u rezervama. Kumulativna kretanja u rezervama nakon sticanja usklađuju neto knjigovodstvenu vrijednost ulaganja u pridružena pravna lica. Kada se udio Grupe u gubicima pridruženog pravnog lica izjednači ili prekorači njen udio u pridruženom pravnom licu, uključujući sva ostala neosigurana potraživanja, Grupa ne priznaje bilo kakve dalje gubitke, osim ako je preuzela obaveze ili izvršila plaćanja u korist pridruženog pravnog lica.

Računovodstvene politike pridruženih pravnih lica su, gdje je to bilo potrebno, promijenjene da bi se osigurala konzistentnost sa politikama usvojenim od strane Grupe.

#### **Transakcije eliminisane pri konsolidaciji**

Otvorene stavke između članica Grupe kao i nerealizovani profit i gubitak koji se pojavi usljed transakcija između članica Grupe se kod pripreme konsolidovanih finansijskih izvještaja eliminišu. Nerealizovani profit koji se pojavljuje usljed transakcija sa pridruženim društvima čije se ulaganje obračunava primjenom metode udjela, se odbija od ulaganja do visine udjela Grupe u pridruženom licu. Nerealizovani gubici se eliminišu na isti način kao i nerealizovani dobiti ali samo ukoliko nema dokaza da postoji umanjene vrijednosti tog ulaganja.

#### **b) Strane valute**

Transakcije u stranim valutama izražene su u funkcionalnoj valuti Grupe upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije. Monetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti na datum izvještavanja preračunate su upotrebom kursa važećeg na taj dan. Dobici ili gubici od kursnih razlika, koji nastaju prilikom izmirenja tih transakcija, te dobiti ili gubici nastali prilikom preračuna monetarne imovine i obaveza izraženih u stranim valutama priznaju se u bilansu uspjeha.

Nemonetarna imovina i stavke koje se mjere po historijskom trošku strane valute ne preračunavaju se po novim kursovima.

Nemonetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti prikazane prema historijskom trošku, preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije.

#### *Članice grupe*

Stavke uključene u finansijske izvještaje svakog pojedinog društva u Grupi iskazane su u valuti primarnog ekonomskog okruženja u kojem Grupa posluje ("funkcionalna valuta"). Konsolidovani finansijski izvještaji su prezentirani u konvertibilnim markama ("KM"), koja je Takođe funkcionalna valuta Grupe.

Prihodi i rashodi te novčani tokovi inozemnih operacija prikazani u valuti drugačijoj od funkcionalne valute Grupe preračunavaju se korištenjem kursa koji približno odražava kurs na dan transakcije (prosječni kurs za mjesec), a njihova imovina i obaveze preračunate su po kursu važećem na kraju godine.



### **c) Finansijski instrumenti**

#### **(i) Nederivativni finansijski instrumenti**

Nederivativni finansijski instrumenti čine potraživanja od kupaca i ostala potraživanja, novac i novčani ekvivalenti, ostala ulaganja, zajmovi i krediti kao i obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.

Nederivativni finansijski instrumenti se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti, uvećanoj za transakcijske troškove, osim za instrumente koji se priznaju po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha, u slučajevima kako je niže opisano. Nakon inicijalnog priznavanja, nederivativni finansijski instrumenti se naknadno mjere na način koji je niže opisan.

#### **- Pozajmice i potraživanja**

Zajmovi i potraživanja iskazuju se po amortizovanom trošku koristeći metodu efektivne kamatne stope.

#### **- Novac i novčani ekvivalent**

Novac i novčani ekvivalenti za potrebe izvještaja o novčanom toku uključuju novac u blagajni, račune kod banaka te depozite u bankama s rokom dospjeća do tri mjeseca.

#### **- Kamatonosni krediti i pozajmice**

Kamatonosni krediti i pozajmice se početno priznaju po fer vrijednosti primljenog novca umanjenoj za pripadajuće transakcijske troškove. U budućim razdobljima, kamatonosni krediti i pozajmice se iskazuju po amortizacionom trošku primjenom metode efektivne kamatne stope. Svaka razlika između primitaka (umanjeno za transakcijske troškove) i vrijednosti po dospjeću se priznaje u bilansu uspjeha tokom trajanja pozajmice primjenom efektivne kamatne stope.

#### **- Beskamatni krediti i pozajmice**

Beskamatni krediti i pozajmice koji dospijevaju u roku manjem od godine dana nisu diskontovani na odnosnu tržišnu stopu na dan izvještavanja.

#### **- Obaveze prema dobavljačima**

Obaveze prema dobavljačima iskazuju se početno po fer vrijednosti, a naknadno se vrednuju po amortizovanom trošku, koristeći metodu efektivne kamatne stope. Finansijski instrument se priznaje ako Grupa postane ugovorna strana glede instrumenta. Finansijska sredstva se isknjižavaju kada ugovorna prava Grupe na finansijski instrument prestanu ili ako Grupa prenese finansijski instrument na neku drugu ugovornu stranu bez zadržavanja značajne kontrole i rizika nad sredstvom. Prodaje i sticanja finansijskih sredstava se knjiže na datum kada su se desile, odnosno na datum kada se Grupa obavezala da sredstvo proda ili kupi. Finansijske obaveze se isknjižavaju ako je obaveza Grupe specificirana u ugovoru ističe, prestaje ili je otkazana.

Računovodstveni iskaz finansijskih prihoda i rashoda je objašnjen u Zabilješci 3 (o).

Ostala ulaganja klasifikuju se ili kao namjenjena za trgovanje ili kao raspoloživa za prodaju u zavisnosti od namjere Grupe pri njihovoj kupovini, a naknadno se vrednuju po fer vrijednosti. Kada su vrijednosni papiri namijenjeni za trgovanje, dobiti i gubici od promjena njihove fer vrijednosti se priznaju u bilansu uspjeha u periodu u kojem su nastali. Za ulaganja raspoloživa za prodaju, dobiti i gubici od promjene njihove fer vrijednosti priznaju se direktno u kapitalu sve dok se vrijednosni papir ne proda ili dok se ne ustanovi da je njegova vrijednost umanjena, kada se kumulativni dobiti ili gubici prethodno priznati u kapitalu uključuju u bilans uspjeha za period.

(ii) **Finansijska sredstva držana do dospjeća**

Ako Grupa ima pozitivnu namjeru i mogućnost da drži dužničke vrijednosne papire do dospjeća, onda takva finansijska sredstva se svrstaju kao finansijska sredstva držana do dospjeća. Finansijska sredstva držana do dospjeća se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti uvećanoj za transakcijske troškove. Nakon početnog priznavanja, finansijska sredstva držana do dospjeća se naknadno mjere po amortizovanom trošku primjenjujući metodu efektivne kamatne stope, umanjenu za gubitke uzrokovane smanjenjem vrijednosti. Prodaja ili reklasifikacija više nego neznačajnog iznosa investicija držanih do dospjeća koja nisu blizu dospjeća dovodi do reklasifikacije svih investicija držanih do dospjeća u investicije namjenjene za prodaju, i sprječava Grupu da klasifikuje vrijednosne papire kao finansijska sredstva držana do dospjeća u tekućem periodu i u naredna dva finansijska perioda.

(iii) **Dionički kapital**

**Otkup dioničkog kapitala**

Kada se vrši otkup dioničkog kapitala, iznos naknade zajedno sa direktnim troškovima koji su mu pripisani, se priznaju kao umanjene temeljnog kapitala. Otkupljene dionice se priznaju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjene od ukupnog iznosa temeljnog kapitala.

**d) Nekretnine, postrojenja i oprema**

(i) **Priznavanje i vrednovanje**

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjene vrijednosti sredstava (pogledati Zabilješku 3 (j)).

Ukoliko značajni dijelovi predmeta nekretnine, postrojenja i opreme imaju različit vijek upotrebe, priznaju se kao posebni predmeti (značajne komponente) nekretnine, postrojenja i opreme.

Trošak uključuje izdatke koji se mogu direktno pripisati sticanju sredstva. Dodatno, troškovi obuhvataju, kad Društvo ima obavezu da ukloni sredstvo ili obnovi lokaciju, procjenu troška rasklapanja i uklanjanja stavki i obnovu lokacije.

Dobici ili gubici koji proizilaze iz pojedinog predmeta nekretnina, postrojenja i opreme (koji se utvrđuju kao razlika između neto primitka od otuđenja i knjigovodstvene vrijednosti imovine) priznaju se u bilansu uspjeha.

(ii) **Naknadni izdaci**

Zamjenski trošak dijela nekretnina, postrojenja i opreme se priznaje kao sredstvo ukoliko je izvjesno da će Grupa imati buduće ekonomske koristi od tog sredstva i da je trošak sredstva moguće pouzdano izmjeriti. Trošak svakodnevnog održavanja nekretnina, postrojenja i opreme priznaje se u bilansu uspjeha kada nastane.

(iii) **Amortizacija**

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja imovine. Zemljište i sredstva u pripremi se ne amortiziraju.



Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava za tekući i uporedni period je sljedeći:

Zgrade	10 – 80 godina
Oprema	5 – 40 godina
Ostalo	3 do 5 godina

Na svaki datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

#### **e) Biološka imovina**

Biološka imovina priznaje se po fer vrijednosti umanjenoj za troškove prodaje, a svaka promjena vrijednosti priznaje se kroz bilans uspjeha. Troškovi prodaje uključuju sve troškove koji nastaju prilikom prodaje imovine. Biološka sredstva se prenose na zalihe po njihovoj fer vrijednosti umanjenoj za procijenjene troškove prodaje na dan prenosa.

#### **f) Ulaganje u nekretnine**

Ulaganje u nekretnine se drži u cilju ostvarivanja prihoda od najma ili porasta vrijednosti nekretnine ili i jednog i drugog. Ulaganje u nekretnine treba priznati kao sredstvo samo i isključivo u slučaju kada je vjerovatno da će pravno lice u budućnosti ostvariti ekonomsku korist od tog ulaganja u nekretnine i kada se cijena ulaganja u nekretnine može tačno utvrditi.

Ulaganje u nekretnine se iskazuje po metodi fer vrijednosti navedenoj u Međunarodnom računovodstvenom standardu 40 Ulaganja u nekretnine, koja zahtijeva da se ulaganje u nekretnine vodi nakon početnog priznavanja kao sredstvo po fer vrijednosti umanjenoj za ukupne akumulirane gubitke od smanjenja.

#### **g) Nematerijalna imovina**

##### **(i) Godwill**

Grupa je priznala goodwill, stečen kao rezultat sticanja zavisnih društava, kao sredstvo i početno ga vrednovala po trošku koji predstavlja višak troška poslovne kombinacije nad sticateljevim udjelom u neto fer vrijednosti sredstava koja se mogu identifikovati, obaveza i potencijalnih obaveza. Nakon početnog priznavanja, sticatelj će vrednovati goodwill stečen u poslovnoj kombinaciji po trošku umanjenom za akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti ako ga ima. Stečeni goodwill je raspoređen na jedinicu za stvaranje gotovine i ne amortizuje se, a umjesto toga sticatelj će vršiti godišnji test umanjenja vrijednosti, ili u više navrata u toku godine ako postoje događaji ili okolnosti koje ukazuju na to da bi vrijednost goodwill-a mogla biti umanjena.

##### **(ii) Razvoj**

Nematerijalno sredstvo koje je proizašlo iz razvoja (ili u fazi razvoja internog projekta) se priznaje kao sredstvo ako, i samo ako, subjekt može da dokaze sve niže navedeno:

- tehničku provodivost dovršenja nematerijalnog sredstva tako da bude raspoloživo za



korištenje ili prodaju;

- namjeru dovršenja nematerijalnog sredstva i njegovog korištenja ili prodaje;
- mogućnost korištenja ili prodaje nematerijalnog sredstva;
- način na koji će nematerijalno sredstvo donositi vjerovatne buduće ekonomske koristi;
- raspoloživost odgovarajućih tehničkih, finansijskih i drugih izvora za završetak razvoja i korištenje ili prodaju nematerijalnog sredstva;
- mogućnost pouzdanog mjerenja izdataka koji se mogu pripisati nematerijalnom sredstvu tokom njegovog razvoja.

#### (iii) Software

Software je početno vrednovan po trošku. Nakon početnog priznavanja, software se vrednuje po trošku umanjenom za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti, ako ga ima.

#### (iv) Naknadni izdaci

Naknadni izdaci vezani uz nematerijalnu imovinu kapitaliziraju se samo kada povećavaju buduću ekonomsku korist pripadajuće imovine. Svi ostali izdaci, uključuju i izdatke za interno razvijeni goodwilli brend, prikazani su u bilansu uspjeha kao trošak u razdoblju kada su nastali.

#### (v) Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja nematerijalne imovine. Goodwill se ne amortizuje.

Procijenjeni korisni vijek trajanja za tekući i usporedne periode je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja	2- 10 godina
Koncesija	30 – 50 godina

Na svaki datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

### h) Netekuća sredstva namijenjena prodaji

Netekuća sredstva, ili skupina sredstava i obaveza namijenjenih prodaji, za koja se očekuje da će biti nadoknađena prvenstveno putem prodaje, a ne daljim korištenjem, klasifikuju se kao sredstva namijenjena prodaji. Prije klasifikacije u sredstva namijenjena prodaji, sredstva ili stavke unutar skupine imovine i obaveza namijenjenih prodaji, vrednuju se u skladu sa računovodstvenim politikama Grupe. Nakon toga se sredstva ili skupina sredstava i obaveza namijenjenih prodaji mjere po vrijednosti nižoj od njihove knjigovodstvene vrijednosti i fer vrijednosti umanjenoj za trošak prodaje. Gubitak od umanjenja vrijednosti za skupinu imovine i obaveza namijenjenih prodaji se prvo raspoređuje na goodwill, a naknadno na preostalu imovinu i obaveze proporcionalnom metodom, osim ako gubitak nije raspoređen na zalihe, finansijska sredstva, sredstva odloženog poreza, sredstva koja proizilaze iz primanja zaposlenih, ulaganja u nekretnine i biološka sredstva,

koja nastavljaju da se mjere u skladu sa računovodstvenim politikama Grupe. Gubici od umanjenja vrijednosti koji nastanu kod početne klasifikacije sredstava kao sredstava namijenjenih za prodaju i naknadni dobiti i gubici prilikom naknadnog vrednovanja se priznaju u bilansu uspjeha. Dobici se ne priznaju u iznosu većem od kumulativnih gubitaka od umanjenja vrijednosti.

#### **i) Zalihe**

Zalihe se vrednuju po nižem od troška ili neto prodajne vrijednosti. Zalihe su vrednovane po trošku nabavke, uključuju sve troškove koji su potrebni za dovođenje zaliha u stanje spremno za upotrebu, koristeći metod prosječnog ponderisanog troška.

U slučaju gotovih proizvoda i proizvodnje u toku, trošak uključuje odgovarajući dio općih proizvodnih troškova zasnovan na normalnom kapacitetu poslovanja. Neto prodajna vrijednost je procijenjena prodajna cijena u normalnom toku poslovanja umanjena za procijenjene troškove kompletiranja i prodaje zaliha.

#### **j) Umanjenje vrijednosti sredstava**

Knjigovodstveni iznos imovine Grupe, osim zaliha, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.

Nadoknadivi iznos nematerijalne imovine sa neograničenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja još nije u upotrebi procjenjuje se na svaki datum izvještavanja.

Imovina koja podliježe obračunu amortizacije se pregledava za umanjenje vrijednosti uvijek kada događaji ili promjene u okolnostima indiciraju da knjigovodstvena vrijednost sredstva možda neće biti nadoknadiva.

Gubitak od umanjenja vrijednosti priznaje se kada je knjigovodstveni iznos sredstva ili jedinice koja stvara gotovinu veći nego njegov nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara gotovinu je najmanja grupa sredstava koja se može identificirati a koja stvara gotovinske tokove koji su uglavnom neovisni od ostalih sredstava i grupa sredstava. Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti priznaje se u bilansu uspjeha. Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti koji se odnosi na jedinice koje stvaraju gotovinu se alokira da bi smanjio neto knjigovodstvenu vrijednost sredstava u tim jedinicama na proporcionalnoj osnovi.

Gubitak od umanjenja vrijednosti finansijske imovine vrednovane po amortiziranom trošku izračunava se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova imovine primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Gubici se priznaju u bilansu uspjeha, na kontu za ispravku vrijednosti zajmova i potraživanja i investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospjeća. Kamate na umanjenu imovinu se i dalje priznaju. Kad se dese događaji koji nakon priznavanja umanjenja uzrokuju smanjenje umanjenja vrijednosti, smanjenje umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha.



U procjenjivanju kolektivnog umanjenja vrijednosti, Grupa koristi historijske trendove vjerovatnosti neplaćanja, vrijeme povrata i nastali iznos gubitka, prilagođene za prosudbe uprave da li su trenutni ekonomski i kreditni uslovi takvi da će stvarni gubici vjerovatno biti veći ili manji od predloženih po historijskim trendovima.

Izračun nadoknadivog iznosa

Nadoknadivi iznos finansijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku utvrđuje se kao sadašnja vrijednost procijenjenih budućih novčanih tokova, diskontiranih originalnom efektivnom kamatnom stopom (odnosno, efektivnom kamatnom stopom izračunatom prilikom početnog vrednovanja te finansijske imovine). Tekuća potraživanja se ne diskontuju.

Nadoknadivi iznos sredstva jedinice koja stvara gotovinu je iznos vrijednosti u upotrebi ili fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje, zavisno koja je od njih veća. U procjenjivanju vrijednosti u upotrebi, sadašnja vrijednost procijenjenih budućih gotovinskih tokova izračunava se upotrebom diskontne stope prije oporezivanja koja reflektira procjenu vremenske vrijednosti novca na tržištu i rizika karakterističnih za tu imovinu.

Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na potraživanja koja se iskazuju pa amortiziranom trošku ukida se ukoliko se naknadno povećanje nadoknadive vrijednosti može objektivno povezati s događajem nastalim nakon što je gubitak od umanjenja vrijednosti priznat.

Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem razdoblju smanji usljed nekog događaja koji je nastao nakon otpisa, tada prethodno priznati gubitak od umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha s odgovarajućim povećanjem knjigovodstvene vrijednosti imovine. Ukidanje se ograničava na iznos koji bi bio ne veći od amortiziranog troška da nije došlo do umanjenja vrijednosti.

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na goodwill se ne ukida.

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na ostala sredstva, nefinansijsku imovinu ukida se ukoliko postoje indikacije da umanjenje vrijednosti više ne postoji i ukoliko je došlo do promjene u procjenama korištenim pri utvrđivanju nadoknadive vrijednosti.

## **k) Rezervisanja**

Rezervisanja se priznaju ako Grupa trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog razdoblja i ako je vjerovatno da će biti potreban odliv resursa radi podmirivanja obaveza te ako se može pouzdano procijeniti iznos obaveze.



Iznosi rezervisanja se utvrđuju diskontiranjem očekivanih budućih gotovinskih tokova korištenjem diskontne stope prije poreza koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i, gdje je primjenjivo, rizika specifičnih za obavezu.

## **I) Primanja zaposlenih**

### **(i) Obavezni doprinosi u penzioni fond**

Obaveze za doprinose u obavezni penzioni fond se uključuju kao trošak u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem su nastali, odnosno u razdoblju u kojem su usluge pružene od strane zaposlenika.

### **(ii) Jubilarne nagrade**

Grupa isplaćuje svojim zaposlenima jubilarne nagrade. Obaveza i trošak ovih davanja se procjenjuju korištenjem metode projicirane novčane jedinice. Metoda projiciranih novčanih jedinica uzima u obzir svaku godinu zaposlenja koju uposleni provede u Grupi a koje u zbroju svih zasebnih jedinica čine finalnu obavezu koja se mjeri pojedinačno po svakoj jedinici. Obaveza se mjeri po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova diskontovanih efektivnom kamatnom stopom koja je približna stopi na državne dužničke vrijednosne papire gdje su valuta i uslovi državnih dužničkih vrijednosnih papira približni valuti i procijenjenim uslovima obaveze za primanja uposlenih. Jubilarne nagrade se kreću u prosjeku od jedne do dvije prosječne plate isplaćene u Federaciji Bosne i Hercegovine, u ovisnosti od perioda uposlenja od 10 do 30 godina.

### **(iii) Otpremnine**

Neto obaveza Grupe u odnosu na otpremnine za penzije je iznos budućih koristi koje su zaposlenici zaradili u zamjenu za njihove usluge u tekućem i prethodnim razdobljima, a koje se diskontuju na sadašnju vrijednost. Diskontna stopa je prosječna kamatna stopa komercijalnih banaka na kredite čiji su rokovi dospjeća približno jednaki rokovima i uslovima obaveza Grupe.

## **m) Prihodi**

### **Prodati proizvodi i usluge**

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja umanjeno za povrate robe, rezervisanja, trgovačke popuste i količinske rabate. Prihodi od prodaje proizvoda se priznaju kada su na kupca preneseni značajni rizici i koristi vlasništva, kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena prilivom ekonomske koristi kada se troškovi i mogući povrati robe mogu pouzdano izmjeriti i kada Društvo ne zadržava pravo na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene u skladu sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja.

Prihodi od priključaka se priznaju u periodu kad kupac izvrši uplatu naknade za priključak te se izvrši instalacija.

Prihodi, rashodi i sredstva su priznati neto od poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV ne može povratiti od Države. U ovim okolnostima PDV je priznat kao dio troška nabavljenog sredstva ili kao dio nastalog rashoda.

Potraživanja i obaveze se vode po iznosu u koji je uključen PDV. Iznos potraživanja od države za PDV, je uključen u tekuća potraživanja. Iznos PDV-a koji treba platiti je uključen u tekuće obaveze. Prihodi od prodaje dobara i usluga su priznati na dan kada su dobra i usluge isporučeni i predstavljaju neto fakturisane vrijednosti bez poreza na dodatu vrijednost.

#### **Nefakturisani prihod električne energije**

Isporuka električne energije se održava na mjesečnom nivou. Na kraju godine, električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturisana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitavanja do kraja godine. Procjena mjesečne promjene u nefakturisanoj električnoj energiji potiče iz izmjerene isporuke električne energije nakon umanjenja fakturisane potrošnje i procijenjenih gubitaka u prenosu.

#### **n) Donacije**

Donacije u gotovini i opremi koje se koriste za investicije u toku za rekonstrukciju sredstava i za ostale aktivnosti su u odvojenom izvještaju o finansijskoj poziciji prikazane kao odgođeni prihod koji se knjigovodstveno evidentira u bilansu uspjeha primjenom linearne metode u budućim periodima, kako bi se te donacije mogle koristiti u investicijama ili u svakodnevnim operacijama u toku procijenjenog ekonomskog vijeka doniranog sredstva.

#### **o) Finansijski prihodi i rashodi**

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi, pozitivne i negativne kursne razlike.

Prihod od kamate je priznat kada je obračunat uzimajući u obzir efektivni prinos od sredstava. Prihod od dividendi je priznat u bilansu uspjeha na dan kada je nastalo pravo Društva da primi dividende.

Troškovi pozajmljivanja, koji se mogu direktno pripisati sticanju, izgradnji ili proizvodnji kvalifikovanih sredstava, sredstava za koje je potrebno znatno vremensko razdoblje da se dovedu u stanje koje je pogodno za namjeravanu upotrebu ili prodaju, uključuju se u trošak tih sredstava do momenta kada su sredstva suštinski spremna za njihovu namjeravanu upotrebu ili prodaju.

Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tokom njihovog trošenja za kvalifikovano sredstvo oduzimaju se od troškova pozajmljivanja koji se mogu kapitalizirati. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

#### **p) Ugovori o isporuci električne energije**

U skladu s MRS 39, određeni ugovori o isporuci električne energije se tretiraju kao finansijski instrumenti i spadaju u djelokrug tog standarda. Većina dugoročnih ugovora o isporuci električne energije koje zaključuje Grupa specificira fizičku isporuku električne energije u sklopu redovnog poslovanja Grupe, te su kao takvi isključeni iz djelokruga MRS 39. Posebno, forward ugovori za isporuku električne energije spadaju izvan obima MRS-a 39 kad se smatra da je ugovor sklopljen u sklopu redovnih poslovnih aktivnosti Grupe. Ova se dokazuje ispunjavanjem sljedećih uslova:

- Fizička isporuka električne energije se realizuje u skladu s ovim ugovorom;



- prodane količine definisane ugovorom odgovaraju operativnim planovima Grupe;
- ugovor ne smije spadati pod definiciju opcije iz MRS 39. U konkretnom slučaju ovih ugovora, ugovor se suštinski može smatrati prodajom kapaciteta ili jednak forward ugovoru.

Stoga Grupa smatra da su transakcije dogovorene s ciljem uravnoteženja količine između nabave električne energije i obaveza o isporuci električne energije dio redovnog poslovanja kao integrisanog društva, to stoga nisu u djelokrugu MRS 39.

#### **q) Porez na dobit**

Porez na dobit obračunava se temeljem prijavljenih prihoda prema zakonima i propisima Federacije Bosne i Hercegovine za Društvo i njegova zavisna društva, a prema zakonima i propisima Republike Hrvatske za zavisno društvo Hotel Makarska d.o.o. Makarska.

Porez na dobit sadrži tekući porez i odgođeni porez. Porez na dobit iskazuje se u bilansu uspjeha osim poreza koji se odnosi na stavke unutar kapitala, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar glavnice.

Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obavezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obaveze iz prethodnih razdoblja.

Iznos odgođenog poreza temelji se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreznih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerojatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena porezna imovina se pregleda na svaki datum izvještavanja i umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.

#### **r) Zarade po dionici**

Grupa objavljuje podatke o osnovnim i razrijeđenim zaradama po dionici (EPS) za svoje dionicare. Osnovne zarade po dionici se računaju dijeljenjem dobiti ili gubitka koji pripada redovnim dioničarima Grupe sa ponderisanim prosječnim brojem redovnih dionica u toku perioda. Razrijeđene zarade po dionici se određuju usklađivanjem dobiti ili gubitka koji pripada redovnim dioničarima i ponderisanog prosječnog broja redovnih dioničara za efekte svih potencijalno razrijeđenih redovnih dionica.

#### **s) Izvještavanje po segmentu**

Segment je dio Društva koji se može izdvojiti ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanju usluga (poslovni segment) ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanja usluga unutar određenog ekonomskog okruženja (geografski segment), koji je podložan rizicima i koristima koje se



razlikuju od onog drugog segmenta. Trenutno poslovanje Društva je u području proizvodnje i distribucije električne energije (poslovni segment), a poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini (geografski segment).

### **Standardi koji su stupili na snagu za godišnje periode koji počinju poslije 1. januara 2018. godine a koje Grupa nije primijenila u pripremi finansijskih izvještaja za godinu koja se završava 31. decembra 2018**

MSFI 9 *Finansijski instrumenti* sadrži novi pristup klasifikaciji i mjerenju finansijskih sredstava koji odražava poslovni model kojim se upravlja sredstvima i njihove karakteristike u gotovinskim tokovima. Grupa nije identificirala uticaj ovog standarda na gotovinu i ekvivalente gotovine, niti na klasifikaciju i mjerenje potraživanja od kupaca.

MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima* uspostavlja sveobuhvatan okvir za određivanje da li, koliko i kada se priznaju prihodi. Zamjenjuje postojeća uputstva o priznavanju prihoda, uključujući MRS 18 *Prihodi*, MRS 11 *Ugovori o izgradnji* i IFRIC 13 *Program nagrađivanja lojalnosti kupaca*. Grupa ne očekuje da će primjena MSFI 15 imati kao ishod značajne razlike u priznavanju prihoda od pruženih usluga, osim eventualno u dijelu koji se odnosi na prihod od priključaka, gdje Grupa razmatra tumačenja oko priznavanja prihoda od priključaka u trenutku nastanka priključenja ili kroz vrijeme.

### **Standardi, tumačenja i izmjene objavljenih standarda koji još nisu važeći**

Na dan odobrenja ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja, IASB (Odbor za međunarodne računovodstvene standarde) je objavio nekoliko novih standarda, izmjena postojećih standarda kao i tumačenja koji još nisu efektivni. Grupa nije usvojila nijedan od ovih standarda, izmjena ili tumačenja.

Uprava očekuje da će sve relevantne izjave biti usvojene za prvi period koji počinje na dan ili nakon datuma stupanja na snagu. Novi standardi, izmjene i tumačenja koji nisu ni usvojeni niti navedeni u nastavku nisu ni objavljeni, s obzirom da se ne očekuje da imaju materijalan uticaj na pojedinačne finansijske izvještaje Grupe.

MSFI 16 *Najmovi* - MSFI 16 uvodi jedinstveni, bilansni računovodstveni model za korisnike najma. Korisnik najma priznaje pravo na korištenje sredstva i obavezu za najam koja predstavlja obavezu za plaćanje najma. Postoje mogući izuzeci za kratkoročne najmove i najmove s niskom vrijednošću. Računovodstveni tretman kod davatelja najma ostaje sličan trenutnom standardu - tj. davaoci najma nastavljaju klasificirati najmove kao finansijske ili operative najmove. MSFI 16 zamjenjuje postojeće smjernice o najmovima, uključujući MRS 17 *Najmovi*, IFRIC 4 *Utvrđivanje da li sporazum sadrži najam*, SIC-15 *Operativni najmovi – poticaj* i SIC-27 *Procjena sadržaja transakcija uključujući pravni oblik najma*. Standard se primjenjuje za godišnje periode izvještavanja na ili nakon 1. januara 2019. godine. Ranija primjena je dozvoljena za subjekte koji primjenjuju MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima* na dan ili prije prve primjene MSFI 16. Grupa ne očekuje značajan uticaj primjene ovog standarda.

Za sljedeće nove ili izmijenjene standarde se ne očekuje da će imati značajan uticaj na finansijske izvještaje Grupe:

- Godišnja poboljšanja MSF 2014.-2016 ciklusa- Izmjene u MSFI 1 i MRS 28
- Klasifikacija i mjerenje transakcija plaćanja vezanih za dionice (Izmjene u MSFI 2)



- Prenosi ulaganja u nekretnine (izmjene u MRS 40)
- Prodaja ili učešće u imovini između investitora i njegovih pridruženog lica ili zajedničkog ulaganja (Izmjena u MSFI 10 i MRS 28)
- IFRIC 22 Transakcije i predujmovi u stranoj valuti
- IFRIC 23 Neizvjesnosti vezano za tretman poreza na dobit

## **4. Određivanje fer vrijednosti**

Grupa je uključila dodatne objave po pitanju mjerenja fer vrijednosti kao što je objašnjeno u nastavku.

Grupa ima uspostavljen sistem kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i funkcije finansija vezanu uz nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konsultiranje s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje o istome tijelima zaduženima za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana u kojem slučaju Uprava i funkcija finansija ocjenjuju ukoliko dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-eva, uključujući i razinu iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi to procjene trebale biti klasificirane. Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite razine u hijerarhiji fer vrijednosti na temelju ulaznih varijabli koji se koriste u tehnikama procjene kao što slijedi:

- razina 1- kotirane cijene (nekorogovane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obaveze.
- razina 2 - ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u razinu 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obaveze koje su vidljive bilo izravno (npr. kao cijene) bilo neizravno (npr. izvedene iz cijena).
- razina 3 - ulazne varijable za imovinu ili obaveze koji se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan izvještavanja. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate temeljem berze, aktivnosti brokera, industrijske skupine ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovite tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao razina 2.

Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne temelji na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao razina 3.

Grupa je napravila sljedeće značajnije procjene fer vrijednosti u okviru pripreme finansijskih izvještaja:

- Depoziti po viđenju
- Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno



zbog toga što su ti depoziti najsličniji gotovini.

- Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja i obaveza prema dobavljačima približno je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

- Ulaganje u nekretnine

Vanjski, neovisni procjenitelj, koji ima priznatu profesionalnu kvalifikaciju, pripremio je procjenu vrijednosti ulaganja u nekretnine Grupe na dan 31. decembar 2010. godine. Fer vrijednost se bazira na tržišnoj vrijednosti, a to je procijenjena vrijednost za koju bi imovina mogla biti prodana na dan procjene vrijednosti između dobrovoljnog kupca i dobrovoljnog prodavaoca po uobičajenim poslovnim i komercijalnim uslovima nakon pravilnog oglašavanja, a u kojem su obje strane postupile sa znanjem, oprezom i bez prisile.

- Ulaganja raspoloživa za prodaju

Fer vrijednost ulaganja za prodaju određena je na osnovu vrijednosti obveznica na datum izvještavanja na SASE.

## **5. Promjene u računovodstvenim politikama i ispravke greške prethodnog perioda**

### Ispravke greške prethodnog perioda

Neka od zavisnih Društava u 2018. godini, u skladu sa usvojenim računovodstvenim politikama i zahtjevima standarda MRS 8 „*Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i greške*“, uradila su ispravku greške početnog stanja na dan 01. januara 2018. godine.

Jednom od zavisnih Društava je odobreno rezervisanje za sudske sporove na dan 31. decembar 2018. godine, u ukupnom iznosu od 1.283 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2018. godine na teret troškova rezervisanja za sudske sporove i štetne ugovore (konto 548) evidentiran je iznos od 784 hiljade KM. Dati iznos na dan 1. januar 2018. godine predmetno Društvo je knjižilo na teret akumuliranog gubitka (konto 350) u iznosu od 380 hiljada KM uz odobrenje rezervisanja po započetim sudskim sporovima (konto 4052 - Nišić Rasim i dr.) u istom iznosu kroz ispravku greške prethodnog perioda (jer je tužba pokrenuta u 1988. godini) prepravljanjem početnih stanja obaveza i kapitala na dan 1. januara 2017. godine.

Takođe, na dan 1. januara 2018. godine, predmetno Društvo knjižilo je na teret akumuliranog gubitka (konto 350) iznos od 119 hiljada KM uz odobrenje rezervisanja po započetim sudskim sporovima (konto 4051 - Hifa petrol), u istom iznosu kroz ispravku greške prethodnog razdoblja (jer je tužba pokrenuta 27. decembra 2017. godine) prepravljanjem početnih stanja obaveza i kapitala na dan 1. januara 2018. godine.

U jednom od zavisnih Društava na dan 31. decembar 2017. godine, priznata su određena ostala kratkoročna potraživanja od Države čija naplata u cjelosti ili djelimično nije bila izvjesna na pomenuti datum. Predmetno Društvo je na bazi Odluke nadzornog odbora, o ispravci vrijednosti potraživanja broj 01-NO-2-15-12899/18 od 23.08.2018. godine, izvršilo ispravku vrijednosti potraživanja po osnovu nerefundiranog bolovanja preko 42 dana u ukupnom iznosu od 2.055 hiljada KM. Kako je navedeno u Odluci Društvo je postupilo u skladu sa preporukama revizora, te ispravilo grešku iz prethodnog perioda kroz uporedni podatak za 2016. i 2017. godinu, a sve u skladu sa MRS 8. U skladu sa navedenim Društvo je predmetnu ispravku evidentiralo na teret akumuliranog dobitka/gubitka, i s tim u vezi korigovalo finansijske izvještaje za 2016. i 2017. godinu.



## **6. Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskih interesa**

### **Sticanje zavisnih društava**

Na dan 30. septembar 2009. godine, Grupa je na osnovu odobrenja Konkurentskog vijeća Bosne i Hercegovine izvršila prenos vlasništva nad rudnicima uglja sa Vlade Federacije BiH na Grupu. Na isti datum, Grupa je preuzela kontrolu nad rudnicima uglja, te je zakonito vlasništvo nad rudnicima preneseno sa Vlade Federacije Bosne i Hercegovine na Grupu.

Grupa je na datum sticanja vrednovala sredstva koja se mogu identifikovati i obaveze po njihovim knjigovodstvenim vrijednostima. Grupa je priznala goodwill na datum sticanja kao višak između nabavne vrijednosti poslovne kombinacije koja je određena po procijenjenoj vrijednosti rudnika uglja, urađenoj od strane nezavisnog procjenitelja, i neto vrijednosti sredstava koja se mogu identifikovati i obaveza pa njihovim knjigovodstvenim vrijednostima. Kao rezultat početne konsolidacije Grupa je priznala goodwill od 710 hiljada KM i negativni goodwill od 297.519 hiljada KM. U toku perioda vrednovanja koji je završio 30. septembra 2010. godine, Grupa nije vrednovala stečena sredstva koja se mogu identifikovati i obaveze po fer vrijednosti na datum sticanja i retroaktivno uskladila privremene iznose koji su priznati na datum sticanja, kako bi prikazala nove informacije o činjenicama i uslovima koji su postojali na datum sticanja.

Grupa je angažovala neovisnog revizora da provede vrednovanje udjela Federacije BiH u rudnicima uglja u skladu sa Međunarodnim standardima procjene vrijednosti. Vanjski revizor je izdao izvještaj na dan 16. oktobar 2009. godine i na osnovu tog izvještaja ukupna vrijednost 100% kapitala u rudnicima uglja na 31.12.2008. godine je bila 81.804 hiljade KM. U istoj vrijednosti Društvo je u toku 2014. godine izdalo dionice Federaciji BiH kroz koje je Federacija BiH povećala udio u Društvu; Takođe je u 2014. godini izvršena sudska registracija povećanja osnovnog kapitala Društva.

### **Povećanje manjinskog interesa**

Grupa je u 2016. godini osnovala društvo TTU Energetik d.o.o., u kojem je vlasnik s 80% udjela. Spomenuti udio je stečen za iznos od 6.648 hiljade KM, koji je u potpunosti uplaćen do datuma izvještavanja. Preostalih 20% udjela drži društvo RMU Banovići d.d. Banovići, koje je do dana 31.12.2016. godine uplatilo iznos od 802 hiljade KM. Preostali iznos od 800 hiljada KM, RMU Banovići d.d. Banovići je uplatilo u 2017. godini. TTU Energetik d.o.o. je na dan 31. decembra 2016. godine registrovalo kapital u iznosu od 10 hiljada KM, dok je uplaćeni, neupisani kapital na dan 31. decembra 2016. godine iznosio 7.440 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2016. godine, omjer udjela u kapitalu TTU Energetik d.o.o. na osnovu izvršenih uplata je Društvo sa 89,3% udjela i RMU Banovići d.d. Banovići s 10,7% udjela. Grupa je priznala povećanje manjinskog interesa za 172 hiljade KM na dan 31. decembra 2017. godine, dok je na dan 31. decembra 2018. godine, Grupa priznala povećanje manjinskog interesa od 84 hiljade KM.

## 7. Prihodi

Prihodi	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Prodaja električne energije na domaćem tržištu	917.771	1.020.017
Prodaja električne energije na inostranom tržištu	27.431	11.918
Prihod od naknada priključenja	17.033	19.434
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	13.086	13.375
Prodaja uglja, usluga i drugi prihodi	112.783	79.794
<b>Ukupno prihoda:</b>	<b>1.088.104</b>	<b>1.144.538</b>

## 8. Ostali prihodi iz poslovanja

Ostali prihodi iz poslovanja	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Prihodi od donacija	7.338	8.292
Otpisane obaveze	1.036	2.486
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	2.378	6.094
Otpuštanje rezervisanja za sudske sporove	2.508	5.872
Prihodi od ukidanja rezervisanja	973	4.031
Prihodi od zakupnina	5.154	4.378
Dobit od prodaje sirovina	975	1.163
Viškovi i usklađivanje vrijednosti zaliha	1.710	2.140
Naplata osiguranja	148	174
Aktuarski dobici	1.162	3.112
Dobit od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	182	987
Promjena u biološkoj imovini	1	0
Kazne	369	1.026
Ostali prihodi	2.707	13.193
<b>Ukupno ostali prihodi iz poslovanja:</b>	<b>26.641</b>	<b>52.948</b>



## 9. Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Troškovi plaća i naknada zaposlenima	340.812	334.144
Troškovi ostalih primanja, naknada i prava zaposlenih	57.997	60.017
Troškovi naknada ostalim fizičkim licima	1.455	1.471
<b>Ukupno troškovi zaposlenih priznatih u bilansu uspjeha:</b>	<b>400.264</b>	<b>395.632</b>

Krajem godine broj zaposlenih na nivou Grupe iznosio je 12.942 (2017: 12.853).

## 10. Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Amortizacija materijalnih sredstava	194.447	191.666
Amortizacija nematerijalnih sredstava	3.452	4.687
<b>Ukupno amortizacija:</b>	<b>197.889</b>	<b>196.353</b>

## 11. Ostali rashodi iz poslovanja

Ostali rashodi iz poslovanja	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Ostali porezi	59.327	50.710
Transportne usluge i trošak prenosa električne energije	47.330	54.087
Održavanje	23.594	20.872
Otpisane zalihe	6.403	6.186
Gubitak od otpisa nekretnina, postrojenja i opreme	2.303	1.772
Troškovi ostalih usluga	22.712	18.803
Usluge trećih lica	7.956	8.592
Rezervisanja za sudske sporove	29.078	14.296
Neto rashodi po osnovu otpisa spornih potraživanja	9.074	5.158
Osiguranje	2.440	1.512
Troškovi telekomunikacije	6.798	6.622
Trošak najma	454	535
Marketing	525	362



Ostali rashodi iz poslovanja	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Istraživanje i razvoj	1.837	923
Reprezentacija	485	483
Bankarske provizije	496	561
Gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	193	621
Svođenje biološke imovine na fer vrijednost	5	6
Umanjenje vrijednosti zaliha	1.990	919
Ostali troškovi	2.379	2.407
<b>Ukupno ostali rashodi iz poslovanja</b>	<b>225.379</b>	<b>195.427</b>

## 12. Neto finansijski rezultat

Neto finansijski rezultat	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Prihod od kamata	6.729	5.503
Pozitivne kursne razlike	71	5.857
Ostali finansijski prihod	978	339
<b>Finansijski prihodi</b>	<b>7.778</b>	<b>11.699</b>
Rashodi od kamata na finansijske obaveze koje se vode po amortizacionom trošku	(9.845)	(8.088)
Otpuštanje diskonta na rezervacije za otpremnine	(1.422)	(1.023)
Negativne kursne razlike	(3.100)	(57)
Ostali finansijski rashodi	(21)	(168)
<b>Finansijski rashodi</b>	<b>(14.388)</b>	<b>(9.336)</b>
<b>Ukupno neto finansijski rezultat:</b>	<b>(6.610)</b>	<b>2.363</b>

### 13. Porez na dobit

Obračun poreza na dobit prema propisanoj stopi poreza je kako slijedi:

Porez na dobit	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Računovodstvena dobit/ (gubitak) prije poreza	(4.185)	(33.194)
Poresko nepoznati troškovi	19.458	6.355
Neoporezivi prihodi	(4.191)	(700)
Usklađenje oporezivih prihoda	450	434
Poreske olakšice po osnovu investicija i zapošljavanja	(17.502)	(1.511)
Kapitalni dobici/gubici	398	1.388
Porez na dobit po stopi od 10 %	1.980	(2.766)
Trošak poreza na dobit	9.137	307
Iskorišteni, prethodno nepriznati poreski gubici	-	(131)
Porezni gubitak nepriznat kao odgođena porezna imovina	2.019	3.809
Efektivna poreska stopa	-	1
Porez na dobit i efektivna stopa poreza na dobit za godinu	0,34	(0,92 %)

Oporeziva dobit je računovodstvena dobit usklađena za nepriznate i neoporezive stavke u skladu s odredbama Zakona o porezu na dobit Federacije Bosne i Hercegovine. Trenutno, navedeni zakon nudi sljedeće porezne olakšice:

- umanjenje za 30% obračunatog poreza na dobit ukoliko porezni obveznik investira u proizvodnu opremu u vrijednosti više od 50% ostvarene dobiti tekućeg poreznog razdoblja;
- oslobađanje 50% iznosa poreza na dobit u periodu od 5 uzastopnih godina, ukoliko porezni obveznik investira u proizvodnju u vrijednosti od najmanje 20 miliona KM na teritoriji Federacije BiH, počevši od prve godine investiranja u kojoj mora biti investirano najmanje 4 miliona KM.
- porezno priznat rashod u visini dvostrukog iznosa bruto-plaće isplaćene novoprimitim uposlenicima ukoliko su sljedeći uvjeti ispunjeni, i to:
  - a) trajanje ugovora o radu mora biti najmanje na razdoblje 12 mjeseci s punim radnim vremenom i
  - b) novoprimiti uposlenik nije bio uposlen kod poreznog obveznika ili povezane osobe u prethodnih pet godina.

Obračun poreza na dobit urađen je na način kako Grupa tumači tekuće poreske zakone. Ovi obračuni koji su prilog poreske prijave mogu biti predmet pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreskih organa.



## 14. Nekretnine, postrojenja, oprema

u KM 000	Zemljište	Zgrade	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ukupno
Trošak ili procjena					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	<b>394.896</b>	<b>5.169.412</b>	<b>4.708.261</b>	<b>195.199</b>	<b>10.467.768</b>
Povećanja	16	-	3.952	146.798	150.766
Otuđenja i otpis	(581)	(9.341)	(57.163)	-	(67.085)
Transferi	3.407	64.253	109.311	(179.811)	(2.840)
Umanjenje obaveza za rekultivaciju	(30)	-	-	-	(30)
Prenos na investicione nekretnine	(310)	(4.163)	-	-	(4.473)
Ostalo	66	49	5	1.671	1.791
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	<b>397.464</b>	<b>5.220.210</b>	<b>4.764.366</b>	<b>163.857</b>	<b>10.545.897</b>
Ispravka	-	-	-	(31)	(31)
Povećanja	7.913	2.060	12.079	100.387	122.439
Otuđenja i otpis	(90)	(54.716)	(20.261)	(9.438)	(84.505)
Transferi	686	39.491	27.925	(72.927)	(4.825)
Umanjenje obaveza za rekultivaciju	(30)	-	-	-	(30)
Prenos na investicione nekretnine	-	(3.673)	(6.028)	-	(9.701)
Ostalo	619	197	(106)	(650)	60
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	<b>406.562</b>	<b>5.203.569</b>	<b>4.777.975</b>	<b>181.198</b>	<b>10.569.304</b>
Akumulirana amortizacija i umanjeње vrijednosti					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	-	<b>3.434.457</b>	<b>3.747.135</b>	-	<b>7.181.592</b>
Trošak za godinu	-	91.498	102.534	-	194.032
Otuđenje i otpis	-	(8.678)	(58.166)	-	(66.844)
Reklasifikacija na ulaganja u nekretnine	-	(1.618)	-	-	(1.618)
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	-	<b>3.515.659</b>	<b>3.791.503</b>	-	<b>7.307.162</b>
Trošak amortizacije	-	91.456	102.650	-	194.106
Transfer	-	(4.972)	-	-	(4.972)
Otuđenja i rashodovanja	-	(53.344)	(25.170)	-	(78.514)
Ostalo	-	17	4	-	21
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	-	<b>3.548.816</b>	<b>3.868.987</b>	-	<b>7.417.803</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2017. godine</b>	<b>397.464</b>	<b>1.704.551</b>	<b>972.863</b>	<b>163.857</b>	<b>3.238.735</b>
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2018. godine</b>	<b>406.562</b>	<b>1.654.753</b>	<b>908.988</b>	<b>181.198</b>	<b>3.151.501</b>



## 15. Nematerijalna sredstva

u KM 000	Goodwill	Software	Koncesije i troškovi razvoja	Sredstva u pripremi	Ukupno
Trošak					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	710	10.782	28.566	3.136	43.194
Povećanja	-	2	4	692	698
Otuđenja i otpis	-	(156)	-	-	(156)
Transferi	-	3.104	127	617	3.848
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	710	13.732	28.697	4.445	47.584
Povećanja	-	114	234	157	505
Otuđenja i otpis	-	-	-	-	-
Transferi	-	308	(64)	-	244
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	710	14.154	28.931	4.538	48.333
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
<b>Stanje na dan 01.01.2017.</b>	-	5.432	15.769	-	21.201
Trošak za godinu	-	1.154	3.186	-	4.340
Otuđenje i otpis	-	(150)	-	-	(150)
<b>Stanje na dan 31.12.2017.</b>	-	6.436	18.955	-	25.391
Trošak amortizacije	-	1.267	2.069	-	3.336
Otuđenja i rashodovanja	-	-	-	-	-
<b>Stanje na dan 31.12.2018.</b>	-	7.703	21.024	-	28.727
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2017. godine</b>	710	7.296	9.742	4.445	22.193
<b>Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2018. godine</b>	710	6.451	7.907	4.538	19.606

### Goodwill

Goodwill u iznosu od 710 hiljada KM proizašao je iz sticanja zavisnog društva RMU Abid Lolić. Pogledati Zabilješku 7.

## 16. Biološka imovina

Biološka imovina	Šume	Višegodišnji zasadi	Biološka imovina u pripremi	Ukupno
Na dan 01. januar 2018.	50	161	6	217
Promjena fer vrijednosti umanjena za procjenjeni trošak prodaje	-	(13)	(2)	(15)
Na dan 31. decembar 2018.	50	148	4	202

## 17. Ulaganje u pridružena pravna lica

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Aktivnosti	Vlasništvo %	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembar 2018.	Elektro osigurači	49,00	1.950	1.950

## 18. Imovina koja se drži do dospjeća

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Imovina koja se drži do dospjeća	894	894

Investicije koje se drže do dospjeća odnose se na obveznice izdate od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine i imaju kamatnu stopu od 2,5 % sa dospjećem od 10 do 15 godina.

## 19. Ulaganja u nekretnine

	Zemljište u KM 000	Zgrada u KM 000	Ukupno u KM 000
Na 1. januar 2018.	3.773	11.003	14.776
Transfer s nekretnina, postrojenja i opreme	-	3.673	3.673
Umanjenje vrijednosti	(3.418)	(11.815)	(15.233)
Na 31. decembar 2018.	355	2.861	3.216

Ulaganje u nekretnine sastoji se od zemljišta i zgrada zavisnog društva Hotel Makarska d.o.o. Hrvatska i zavisnog društva RMU Zenica. Tokom 2009. godine, Grupa je izvršila procjenu ulaganja u nekretnine zavisnog društva Hotel Makarska d.o.o. Hrvatska. Fer vrijednost ulaganja u nekretnine je određena od strane eksternih, nezavisnih procjenitelja. Procjena je rađena na osnovu kretanja cijena iste ili slične imovine na tržištu.

## 20. Krediti i depoziti

Kredit i depoziti	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Sredstva po viđenju i oročena sredstva	196.842	203.643
Kredit zaposlenima	1.560	2.352
Ostala potraživanja	19.052	18.005
	<b>217.454</b>	<b>224.000</b>
Ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja	(8.445)	(1.419)
	<b>209.009</b>	<b>222.581</b>
Kratkoročni dio kredita i ostalih potraživanja	143.691	82.684
Dugoročni dio kredita i ostalih potraživanja	65.318	139.897
<b>Ukupno kredit i depoziti:</b>	<b>209.009</b>	<b>222.581</b>

Oročeni depoziti odnose se na plasmane kod banaka sa fiksnim kamatama u rasponu od 0,85% do 2,5% godišnje. Depoziti dospijevaju u periodu od juna 2018. godine do jula 2019. godine. Kredit zaposlenima sačinjavaju stambeni krediti za zaposlene sa kamatom od 4,25% do 5,75% godišnje s rokom otplate od 15 do 20 godina, osigurani mjenicama i hipotekama.

## 21. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Potraživanja od kupaca	189.255	158.603
Potraživanja od kupaca- ispravka vrijednosti	(57.771)	(60.322)
Potraživanja od kupaca- neto	<b>131.484</b>	<b>98.281</b>
Potraživanja od zaposlenih	129	136
Avansi dobavljačima	3.033	3.676
Potraživanja od države	4.083	4.761
Unaprijed plaćeni troškovi	2.259	1.607
Nefakturisani prihodi	6.347	6.564
Ostala potraživanja	25.857	15.886
<b>Ukupno potraživanja od kupaca i ostala potraživanja:</b>	<b>173.192</b>	<b>130.911</b>



## 22. Zalihe

Zalihe	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Sirovine i rezervni dijelovi	86.751	74.023
Proizvodnja u toku	2.884	2.554
Gotovi proizvodi	6.442	7.210
Roba	199	251
<b>Ukupno zalihe</b>	<b>96.276</b>	<b>84.038</b>

Tokom 2018. godine, Grupa je izvršila otpis zaliha u iznosu od 6.403 KM (2017: 6.186 hiljada KM).

## 23. Gotovina i ekvivalenti gotovine

Gotovina i ekvivalenti gotovine	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Novac kod banke u KM	70.204	47.069
Novac kod banaka u stranim valutama	49.041	26.856
Novac u blagajni	413	605
<b>Ukupno gotovina i ekvivalenti gotovine</b>	<b>119.658</b>	<b>74.530</b>

## 24. Sredstva namijenjena prodaji

Sljedeća sredstva su klasifikovana kao sredstva namijenjena prodaji:

Sredstva namijenjena prodaji	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Zgrade	68.931	63.753
Postrojenja	436	436
Transportna sredstva	81.859	81.859
Ostala sredstva	200	200
<b>Ukupno sredstva namijenjena prodaji:</b>	<b>151.426</b>	<b>146.248</b>

Dio proizvodnog postrojenja u sklopu proizvodnog segmenta (sredstva rudnika RMU Zenica d.o.o. Zenica locirana u Mošćanici) su prezentovana kao grupa za otuđenje namijenjena za prodaju, uslijed

značajnog oštećenja tokom rata. Uprava planira da proda postrojenja kao staro željezo, s obzirom da sredstva nisu u stanju za upotrebu.

## 25. Kapital

Kapital	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Kapitalne rezerve	140.947	151.004
Zakonske i ostale rezerve	537.878	534.692
Revalorizacione rezerve	6.675	2.584
Zadržana dobit	(77.902)	14.251
<b>Ukupno kapital:</b>	<b>2.844.562</b>	<b>2.939.495</b>

Odobreni i emitovani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (2017: 31.506.541).

Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (2017: 71 KM)

### (i) Kapitalne rezerve

Tokom 2018. godine, značajna komponenta Grupe je registrovala na sudu kao upisani kapital iznos od 10.056 hiljada KM, što je prethodno klasifikovano kao kapitalne rezerve (tokom 2017. godine na sudu je registrovano 3.439 hiljada KM ).

### (ii) Zakonske rezerve

Tokom 2018. godine Grupa je iz zadržane dobiti prenijela 3.184 hiljade KM u zakonske rezerve.

## 26. Krediti i pozajmice

Kredit i pozajmice	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Netekuci krediti i pozajmice</b>		
Kredit od banaka	156.670	157.248
Sporazum sa Zavodom zdravstvenog osiguranja	27.450	30.347
Ostali krediti	2.881	3.471
	<b>188.001</b>	<b>191.066</b>
<b>Tekuci krediti i pozajmice</b>		
Kredit od banaka	40.600	43.769
Sporazum sa Zavodom zdravstvenog osiguranja	6.744	3.372
Ostali krediti	775	554
<b>Ukupno tekuci krediti i pozajmice</b>	<b>48.119</b>	<b>47.695</b>
<b>Ukupno krediti i pozajmice</b>	<b>236.120</b>	<b>238.761</b>

U decembru 2015. godine, komponenta Grupe je potpisala Sporazum o međusobnom izmirenju obaveza i potraživanja po osnovu doprinosa za zdravstveno osiguranje i naknada plaća po osnovu privremene spriječenosti za tad sa Zavodom zdravstvenog osiguranja (ZZO). Ovim sporazumom je definisano da će komponenta Grupe obavezu koju ima prema ZZO u iznosu od 33.719 hiljade KM izmirivati u periodu od 1.1.2018. godine do 31.12.2027. godine. Kao rezultat navedenog, u skladu sa otplatnim planom, na dan 31. decembra 2018. godine obaveze u iznosu od 27.450 hiljada KM su klasificirane kao dugoročne, dok je iznos od 6.744 hiljada KM prikazan u okviru kratkoročnih obaveza.

## 27. Odloženi prihodi

Odloženi prihodi	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Dugoročni dio</b>		
Odloženi prihodi za donirana sredstva	78.725	84.839
Odloženi prihodi za donirani novac	86	159
Odloženi prihodi za donirane zalihe	130	182
	<b>78.941</b>	<b>85.180</b>
<b>Kratkoročni dio</b>		
Odloženi prihodi	7.108	8.056
<b>Ukupno odloženi prihodi</b>	<b>86.049</b>	<b>93.236</b>

Odloženi prihodi odnose se na donirana stalna sredstva, zalihe i gotovinu.

## 28. Odložena poreska obaveza

### Kretanje privremenih razlika tokom godine

U hiljadama KM	Saldo na dan 31. decembra 2016.	Priznatio u bilansu uspjeha	Priznato u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	Priznato direktno u kapital	Saldo na dan 31. decembra 2017.	Priznatio u bilansu uspjeha	Priznato u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	Priznato direktno u kapital	Saldo na dan 31. decembra 2018.
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.045	-	-	(69)	2.976	-	-	(87)	2.889



**29. (a) Primanja zaposlenih**

Primanja zaposlenih	Otpremnine i jubilarne nagrade u KM 000
Stanje na 1. januar 2018.	47.758
Rezervacije tokom godine	12.992
Oslobođene rezervacije tokom godine	(1.803)
Rezervacije korištene tokom godine	(4.421)
<b>Stanje na dan 31. decembar 2018.</b>	<b>54.526</b>

Osnovna pretpostavka korištenja u svrhu aktuarske procjene bila je kako slijedi

Otpremnine i jubilarne nagrade	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Diskontni faktor	3,5- 6 %	3,5- 6 %
Očekivani rast plata	2- 2,5 %	2- 2,5 %

Zaposlenik stiče pravo na penziju kada napuni 65 godina života ili kada ostvari 40 godina radnog staža. Aktuarska procjena za 2018. godinu je koristila pretpostavke oko stope fluktuacije zaposlenih od 0,9%.

Grupa nije napravila analizu osjetljivosti za promjene u relevantnim aktuarskim pretpostavkama.

Grupa je u 2018. godini priznala aktuarske gubitke u iznosu od 3.802 hiljade KM kroz ostali sveobuhvatni gubitak (2017: 1.410 hiljada KM).

**(b) Rezervisanja**

Rezervisanja	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Rezervisanja	39.863	30.201
Netekući dio rezervisanja	17.159	15.888
Tekući dio rezervisanja	22.704	14.313
<b>Ukupno rezervisanja:</b>	<b>39.863</b>	<b>30.201</b>

	<b>Sudski sporovi u KM 000</b>	<b>Rezervisanja za troškove demontaže u KM 000</b>	<b>Ukupno u KM 000</b>
<b>Na 1. januar 2018.</b>	14.313	15.888	30.201
Ispravke greške iz prethodnog perioda	499	-	499
Rezervacije tokom godine	12.869	-	12.869
Otpuštanje diskonta	-	1.271	1.271
Oslobođenje rezervacije tokom godine	(2.931)	-	(2.931)
Rezervacije korištene tokom godine	(2.046)	-	(2.046)
<b>Na 31. decembar 2018.</b>	<b>22.704</b>	<b>17.159</b>	<b>39.863</b>

### Sudski sporovi

Grupa pretpostavlja rezervisanje za sudske sporove u iznosu od 22.704 hiljada KM, određeno na privremenoj osnovi. Detalji su izloženi u Zabilješci 34.

### Demontaža

U toku 2018. godine izvršeno je otpuštanje diskonta od 1.271 hiljada KM vezano za obavezu za demontažu i uklanjanje dijelova termoelektrana Kakanj i Tuzla (2017: 1.107 hiljada KM). Grupa pretpostavlja da će gradilište biti obnovljeno i dijelovi demontirani i uklonjeni korištenjem trenutno dostupnih tehnologija i materijala. Očekivani završetak značajnog dijela demontaže bi trebao biti do 2042. godine, dok će preostali dio demontaže biti završen do 2058. godine. Pretpostavljeni troškovi demontaže revidiraju se na svaki datum izvještavanja. Pri izračunu rezervacije korištena je diskontna stopa od 8%.

### 30. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Dobavljači	105.937	95.096
Obaveze prema zaposlenima	10.238	9.545
Doprinosi i porezi za zaposlene	386.541	377.154
Avansi od dobavljača	21.321	13.897
Ostali obračunati troškovi	31.408	25.424
Ostali porezi, doprinosi i dažbine	34.369	24.814
Obaveze za PDV	14.279	13.482
Ostale obaveze	58.937	31.982
<b>Ukupno obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze</b>	<b>663.030</b>	<b>591.394</b>

### 31. Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Društvo je izloženo sljedećim finansijskim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik

(i) Kreditni rizik

Kreditni rizik je rizik od finansijskog gubitka Grupe ukoliko kupac ili druga ugovorna strana finansijskog instrumenta ne ispuni svoje ugovorno pravo. Kreditni rizik je uzrokovan isključivo potraživanjima od kupaca.

(ii) Rizik likvidnosti

Rizik likvidnosti podrazumijeva nemogućnost Grupe da održi dostatne količine novca za podmirivanje tekućih obaveza.

(iii) Tržišni rizik

Tržišni rizik je rizik promjene tržišnih cijena poput kursa, kamatnih stopa i kapitala koja utječe na prihod Grupe i vrijednost njenih finansijskih instrumenata.

Izloženost Grupe kreditnom, kamatnom i riziku promjene kurseva stranih valuta proizilazi iz normalnog kursa poslovanja.

#### Kreditni rizik

Izloženost kreditnom riziku

Knjigovodstvena vrijednost finansijske imovine predstavlja maksimalnu izloženost kreditnom riziku, koja na datum izvještavanja iznosi kako slijedi:



	Zabilješka	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Kreditni, depoziti i potraživanja od kupaca	21,22	340.493	320.862
Novac i novčani ekvivalent	24	119.658	74.530
		460.151	395.392

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema regijama je:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Potraživanja od kupaca u zemlji	129.422	97.903
Potraživanja od kupaca u inostranstvu	2.062	378
	131.484	98.281

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema vrsti kupca je:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Veleprodaja	110.467	76.994
Domaćinstva	21.017	21.287
	131.484	98.281

## Rizik likvidnosti

U prilogu su ugovorena dospjeća finansijskih obaveza:

31. decembar 2018.	Knjig. Vrijednost u KM 000	Ugovoreni nov. tokovi	0-12 mjeseci u KM 000	Preko 12 mjeseci u KM 000
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	663.030	(663.030)	(663.030)	-
Kreditni i pozajmice	236.120	(236.120)	(48.119)	(188.001)

31. decembar 2017.	Knjig. Vrijednost u KM 000	Ugovoreni nov. tokovi	0-12 mjeseci u KM 000	Preko 12 mjeseci u KM 000
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	591.394	(591.394)	(591.394)	-
Kreditni i pozajmice	238.761	(279.822)	(56.798)	(223.024)

**Valutni rizik****Izloženost valutnom riziku**

Grupa se izlaže valutnom riziku prilikom prodaje, nabave, kod kamatonosnih kredita i pozajmica i potraživanja po datim kreditima i ostalim potraživanjima koji su denominirani u stranoj valuti.

Valute koje najviše izlažu Grupu ovom riziku su XDR, YEN i CHF. Protiv ovog rizika Grupa nije ekonomski zaštićeno. Konvertibilna marka je fiksno vezana za EUR od svog uvođenja kao valute u 2002. godini te Uprava smatra da Grupa nije izloženo riziku od promjene kursa EUR.

Izloženost Grupe valutnom riziku izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

U hiljadama KM	31. decembar 2018.	
	XDR	YEN
Kredit i depoziti	-	-
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(29.579)	(36.274)
<b>Ukupna izloženost</b>	<b>(29.579)</b>	<b>(36.274)</b>

U hiljadama KM	31. decembar 2017.	
	XDR	YEN
Kredit i depoziti	-	-
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(31.643)	(34.844)
<b>Ukupna izloženost</b>	<b>(31.643)</b>	<b>(34.844)</b>

	Prosječan kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2018.	2017.	2018.	2017.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,34941	2,39590	2,38381	2,32830
YEN	0,01501	0,01547	0,01547	0,01463
CHF	1,69376	1,76161	1,74208	1,67433

**32. Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici**

Obračun osnovne i razrijeđene zarade po dionici zasnovan je na:

	2018. u KM 000	2017. u KM 000
Gubitak poslije poreza u KM 000	(13.412)	(33.479)
Prosječan broj emitovanih dionica	31.506.541	31.506.541
<b>Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (u KM)</b>	<b>(0,42)</b>	<b>(1,06)</b>



### **33. Potencijalne obaveze**

#### **Sudski sporovi**

Na dan 31. decembra 2018. protiv Grupe su pokrenuti sudski sporovi u ukupnom iznosu od 231.523 hiljada KM (2017: 226.620 hiljada KM), od čega protiv Društva u iznosu od 40.484 hiljada KM (2017: 48.093 hiljada KM) i to protiv komponente Grupe u iznosu od 191.039 hiljada KM (2017: 178.527 hiljade KM). Grupa je rezervisala iznos od 22.703 hiljada KM za ove sudske sporove (2017: 14.313 hiljada KM), od čega je Društvo rezervisalo 12.185 hiljada KM (2017: 7.932 hiljada KM), a komponente Grupe 10.518 hiljada KM (2017: 6.381 hiljada KM).

Za ostatak sudskih postupaka u iznosu od 208.820 hiljada KM Uprava je mišljenja da su neutemeljeni i stoga ovaj iznos nije zabilježen u pratećim finansijskim izvještajima.

#### **Obnova eksploatirane imovine**

Komponente Grupe imaju zakonsku obavezu da obnove zemljište korišteno za vađenje minerala. Na dan 31. decembra 2018. godine komponente nisu rezervisale obaveze za obnovu eksploatirane imovine.

### **34. Zaštita okoliša**

Osnovna djelatnost Grupe je proizvodnja i distribucija električne energije, kontrola sistema za proizvodnju električne energije. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Uticaj djelatnosti Grupe na okoliš nadzire Uprava, te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Posljednjih godina u Bosni i Hercegovini se stvara sistem upravljanja okolišem zasnovan na principima koji se primjenjuju u Evropskoj uniji. Do sada je zakonska regulativa u ovoj oblasti u Bosni i Hercegovini pokrivala zrak, vodu i otpad, dok buka, hemikalije i jonizirajuće zračenje nisu pokriveni. Kad je riječ o horizontalnoj legislativi, u toku je izrada pravilnika koji reguliraju proceduru izdavanja dozvola o okolišu. U okviru strategije integriranja u Evropsku uniju moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Evropske unije. Primjena takvih propisa mogla bi uticati na buduće obaveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

### **35. Transakcije sa povezanim pravnim licima**

#### **Povezana lica pod zajedničkim vlasništvom- Društva pod kontrolom države**

Grupa je u većinskom vlasništvu Vlade Federacije Bosne Hercegovine. U nastavku su prikazane značajnije transakcije s društvima koja kontroliše Vlada Federacije Bosne i Hercegovine. Radi se o Željeznicama Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo i Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka. Ostale transakcije s društvima koja kontroliše Vlada nisu individualno značajne, one nastaju tokom redovnog poslovanja i odnose se na režijske i komunalne usluge.



	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
<b>Potraživanja</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	680	576
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	12	11
	<b>692</b>	<b>587</b>
<b>Obaveze</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	1.659	2.052
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	9.204	6.895
	<b>10.863</b>	<b>8.947</b>
<b>Prihodi</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	5.601	6.167
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	68	489
	<b>5.669</b>	<b>6.656</b>
<b>Rashodi</b>		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	24.170	29.755
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	42.627	57.228
	<b>66.797</b>	<b>86.983</b>

## Povezane stranke- pridružena pravna lica

Povezana stranka po osnovu značajnog uticaja ETI d.o.o. Sarajevo. Grupa je u okviru redovnog poslovanja i po ugovorenim cijenama između Grupe i povezanih strana, imalo sljedeće transakcije sa povezanim strankama:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Potraživanja	-	2
Obaveze	1	-
Prihodi	22	22
Troškovi	216	274

## Povezane stranke- naknade članovima Uprave i Nadzornog odbora

Članovima Uprave i Nadzornog odbora isplaćuje se tokom godine sledeće naknade:

	31.12.2018. u KM 000	31.12.2017. u KM 000
Isplate članovima Uprave	2.568	2.651
Isplate članovima Nadzornog odbora	473	469
Ukupno isplate	<b>3.041</b>	<b>3.120</b>

## 36. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe

Procjene i prosudbe se neprekidno ocjenjuju i baziraju se na osnovu očekivanih budućih događaja za koje se smatra da su razumni pod datim okolnostima.

Računovodstvene procjene koje Grupa primjenjuje u skladu sa svojim računovodstvenim politikama su navedene kako slijedi:

### Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Grupa na svaki datum izvještavanja procjenjuje da li postoje interne i eksterne indikacije umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjenja vrijednosti za jedinicu koja stvara novac na koju se indikacije odnose. Uprava posmatra sve proizvodne podružnice kao jednu jedinicu koja generiše priliv novčanih tokova, iz razloga što termoelektrane čine baznu (i većinsku) proizvodnju, dok hidroelektrane pokrivaju varijabilni dio dijagrama potrebe za, električnom energijom. Dakle, proizvodnja električne energije se od strane Uprave posmatra na portfolio bazi. Takođe, Uprava ne posmatra distribuciju kao odvojenu jedinicu, jer je djelatnost Grupe regulisana legislativom na nivou Bosne i Hercegovine.

### Porez na dobit

Obračun poreza na dobit se radi na osnovu interpretacije važećih poreskih zakonskih odredbi od strane Grupe. Obračun poreza na dobit koji je naveden u Prijavi poreza na dobit i poreznom bilansu može biti predmetom pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreznih vlasti. Grupa nije priznavala odgođenu poreznu imovinu na osnovu poreznih olakšica po osnovu investiranja, koristeći analogne interpretacije i tumačenja MRS 12 *Porez na dobit*.

### Rezervisanja za potencijalne obaveze

Grupa priznaje rezerviranja kao rezultat sudskih sporova pokrenutih protiv Grupe za koje je izvjesno da će dovesti do odljeva sredstava kako bi se namirila potraživanja od Grupe i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezervacije, Grupa uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja uprave.

## 37. Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Grupe je kako slijedi:

	31. decembar 2018.		31. decembar 2018.	
	Broj dionica	Vlasništvo	Broj dionica	Vlasništvo
Vlada Federacije Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,4 %	28.472.181	90,4 %
Razni ulagači	3.034.360	9,6 %	3.034.360	9,6 %
	<b>31.506.541</b>	<b>100 %</b>	<b>31.506.541</b>	<b>100 %</b>

## 38. Poreski propisi

Bosna i Hercegovina trenutno ima više zakona koji regulišu razne poreze uvedene od strane nadležnih organa. Porezi koji se plaćaju uključuju porez na dodatu vrijednost, porez na dobit i poreze na plate (obavezne poreze), zajedno sa drugim porezima. Pored toga, zakoni kojima se regulišu ovi porezi nisu bili primjenjivani duže vrijeme za razliku od razvijenijih tržišnih privreda, dok su propisi kojim se vrši implementacija ovih zakona često nejasni ili ne postoje. Shodno tome, u pogledu pitanja vezanih za poreske zakone ograničen je broj slučajeva koji se mogu koristiti kao primjer. Često postoje razlike u



mišljenju među državnim ministarstvima i organizacijama vezano za pravnu interpretaciju zakonskih odredbi što može dovesti do neizvjesnosti i sukoba interesa. Poreske prijave, zajedno sa drugim oblastima zakonskog regulisanja (na primjer, pitanja carina i devizne kontrole) su predmet pregleda i kontrola od više ovlašćenih organa kojima je zakonom omogućeno propisivanje jako strogih kazni i zatezних kamata.

Tumačenje poreskih zakona od strane poreskih vlasti u odnosu na transakcije i aktivnosti Društva mogu se razlikovati od tumačenja rukovodstva. Kao rezultat iznijetog, transakcije mogu biti osporene od strane poreskih vlasti i Društvu može biti određen dodatni iznos poreza, kazni i kamata. Ove činjenice utiču da poreski rizik u Federaciji BiH i Bosni i Hercegovini bude značajniji od onog u zemljama sa razvijenijim poreskim sistemom.

### **39. Događaji nakon datuma izvještavanja**

Nakon 31. decembra 2018. godine – datuma izvještavanja, do dana odobrenja ovih finansijskih izvještaja ne postoje događaji koji bi prouzrokovali korekciju ovih finansijskih izvještaja, kao i događaji koji su materijalno značajni za objavljivanje u ovim finansijskim izvještajima.

### **40. Usaglašavanje potraživanja i obaveza**

Grupa je izvršila usaglašavanje svojih potraživanja i obaveza sa stanjem na dan 31. decembra 2018. i 2017. godine. U postupku usaglašavanja sa poslovnim partnerima, nisu utvrđena materijalno značajna neusaglašena potraživanja i obaveze.

  
Odgovorno lice







**JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo**  
**Uprava Društva**  
**Nadzorni odbor Društva**  
**Skupština Društva**

Sarajevo, 29.05.2019. godine  
Broj: 43/OR/19

**Predmet:** Dostava Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Poštovani,

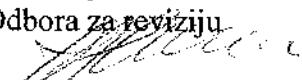
Na 65. sjednici Odbora za reviziju, održanoj dana 29.05.2019. godine, usvojen je Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Navedeni materijal Vam dostavljamo u prilogu.

S poštovanjem,

Prilog: Kao u tekstu

Predsjednica  
Odbora za reviziju

  
Almir Zulić Burek

Dostavljeno:

- Sekretar Društva
- Odbor za reviziju
- Odjel za internu reviziju
- a/a



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/1-392/04 Kantonalni sud Sarajevo  
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005  
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar  
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo  
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo  
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo  
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo  
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1  
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići  
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4  
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25  
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buča 34  
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49  
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38  
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
ODBOR ZA REVIZIJU**

**IZVJEŠTAJ O REVIZIJI**

**NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.**

**U**

**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO**

**Sarajevo, maj 2019. godine**

Izveštaj o obavljenoj reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (u daljnjem tekstu "Društvo") se sastoji od tri cjeline:

**I UVOD I CILJ**  
**II NALAZI I PREPORUKE**  
**III ZAKLJUČAK**

**I UVOD I CILJ**

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, Odbor za reviziju je izvršio reviziju nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Društvo je popunilo set finansijskih izvještaja (Bilans stanja na dan 31.12.2018. godine, Bilans uspjeha za period 01.01.-31.12.2018. godine, Izveštaj o promjenama u kapitalu za period koji završava na dan 31.12.2018. godine, Izveštaj o novčanim tokovima zaključno sa 31.12.2018. godine, Računovodstvene politike i zabilješke uz finansijske izvještaje za period 01.01. - 31.12.2018. godine i ostale obrasce godišnjeg obračuna) te iste, u zakonskom roku, predalo Financijsko-informatičkoj agenciji (FIA-i).

Cilj ove revizije je provjeriti da li su se primjenjivali zakonski propisi i doneseni interni akti u poslovanju u revidiranom periodu, utvrditi da li su finansijski izvještaji za revidirani period usklađeni sa Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS), Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI), zakonskim i internim aktima, te dati preporuke za otklanjanje eventualnih nedostataka.

Finansijski izvještaji se izrađuju u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i računovodstvenim standardima koji se primjenjuju na teritoriji Federacije i koji obuhvataju: Međunarodne računovodstvene standarde (MRS) i Međunarodne standarde finansijskog izvještavanja (MSFI) zajedno sa uputstvima, objašnjenjima, smjernicama i načelima koje donosi IFAC i IASB.

Za sastavljanje i fer prezentiranje finansijskih izvještaja odgovorna je Uprava. Odgovornost interne revizije je da da preporuke za otklanjanje eventualno uočenih nepravilnosti koje su zasnovane na obavljenoj reviziji.

Revizija uključuje ispitivanje dokaza, na osnovu testiranja, koji potvrđuju iznose i objavljivanja u finansijskim izvještajima. Revizija također obuhvata procjenu primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena Uprave.

Željeli bismo naglasiti da su obim i vrsta testova i analiza prilagođeni ovoj reviziji i shodno tome moguće je da opisani nedostaci u ovome izvještaju nisu možda i jedine slabosti koje postoje u finansijskim izvještajima za revidirani period.

***Zahvaljujemo se zaposlenicima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na korektnoj saradnji koju smo imali tokom obavljanja naše revizije.***



Revizija je obavljena na osnovu:

- bruto bilansa Društva za period 01.01.-31.12.2017. godine i 01.01.-31.12.2018. godine,
- finansijskih izvještaja Društva za 2018. godinu,
- knjigovodstvenih kartica i naloga za knjiženje za period 01.01. do 31.12.2018. godine,
- pregleda, izvještaja i tabela sačinjenih od strane zaposlenika Društva na zahtjev Odjela za internu reviziju,
- Elaborata o redovnom godišnjem popisu (inventarisanju) sredstava i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2018. godine (u nastavku *Elaborat o popisu*)
- izvještaja o Follow Up aktivnostima na dan 31.12.2018. godine, te
- ostale dokumentacije.

## II NALAZI I PREPORUKE

### 1. OSVRT NA PRETHODNE REVIZIJE - VEZA SA RANIJE VRŠENIM I OSTALIM REVIZIJAMA

Odjel za internu reviziju je u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo obavio trinaest revizija finansijskih izvještaja i sedam revizija popisa počevši od 2008. godine.

Revizijom nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godinu utvrdili smo da postoje preporuke (date u revizijama finansijskih izvještaja i revizijama popisa, kao i drugim revizijama koje se također odnose na iznose iskazane u finansijskim izvještajima) koje, do sačinjavanja ovog Izvještaja, nisu realizovane. U nastavku navodimo nerealizovane preporuke i preporuke čija je realizacija u toku:

1. *Riješiti imovinsko pravne odnose za cjelokupnu imovinu, obezbijediti valjanu dokumentaciju i izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija Društva sa zemljišnim knjigama po katastarskim česticama, nazivima i površinama.  
Popis zemljišta i građevinskih objekata vršiti u skladu sa Uputstvom o popisu tj. na osnovu pravno-valjane dokumentacije.  
  
U potpunosti postupati u skladu sa važećim Uputstvom za rješavanje imovinsko – pravnih odnosa u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Po potrebi dati eventualne prijedloge za korekcije, dopune i sl. navedenog Uputstva. (Follow Up – tabela prioritet A)*
2. *Potrebno je da Društvo u skladu sa zahtjevima MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine izvrši test na umanjeње i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva - rudnike. (Follow Up – tabela prioritet A)*
3. *Dopuniti i vršiti ažuriranje podataka u bazi IPO za sve djelatnosti i organizacione dijelove Društva pri čemu je inventurni broj veza baze IPO sa ostalim navedenim evidencijama. (Follow Up – tabela prioritet A)*
4. *Izvršiti razgraničenje zemljišta između Društva i kompanije Elektroprenos – Elektroprijenos a.d. Banjaluka, između Društva i kompanije Elektroprivreda RS a.d. Trebinje, kao i između Društva i JP Elektroprivreda HZHB d.d. Mostar. (Follow Up – tabela prioritet B)*
5. *U cilju poboljšanja procesa popisa imovine, a u skladu sa nalogom Generalnog direktora, realizovati aktivnosti na usaglašavanju stanja na terenu sa podacima u Glavnoj knjizi.*

*Sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i blagovremeno dostavljati dokumentaciju službi računovodstva na knjiženje. (Follow Up – tabela prioritet B)*

6. *Na osnovu usvojene Politike upravljanja zalihama, donijeti interni akt kojim će se definisati minimalne i optimalne zalihe u okviru planiranog ciklusa proizvodnje.*

*Prilikom planiranja materijalnih troškova (troškovi sirovina i materijala, energije i goriva, utrošenih rezervnih dijelova, sitnog inventara i auto guma) i nabavki u planskom periodu, uvažavati i primijeniti politiku upravljanja zalihama, kao i interne akte Društva u vezi minimalnih i optimalnih zaliha. (Follow Up – tabela prioritet B)*

7. *Potrebno je da Društvo donese politike za segment obračunatih troškova i iste, na osnovu relevantne dokumentacije, konzistentno primjenjuje. (Follow Up – tabela prioritet B)*

8. *Utvrđiti tačne podatke vezane za zemljište i trafostanice (broj parcela i trafostanica, površine zemljišta, imovinsko – pravnu dokumentaciju i sl.), te nakon toga izvršiti usaglašavanja navedenih podataka i provesti odgovarajuća evidentiranja u relevantnim bazama Društva. (Follow Up – tabela prioritet B)*

Preporuke su u izvještaju podijeljene na:

- Značajne preporuke date u Prilogu 1 - Plan aktivnosti (tabela prioritet A).
- Manje značajne preporuke date u Prilogu 2 - Plan aktivnosti (tabela prioritet B).

## **2. OPŠTE KONSTATACIJE I PREGLED KORPORATIVNIH AKTIVNOSTI U REVIDIRANOM PERIODU**

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je otvoreno dioničko društvo. Prema podacima iz Registra vrijednosnih papira u FBiH, vlasnici kapitala Društva su FBiH (90,3691%) i mali dioničari (9,6309%).

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima i Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: SD – 5211/16 – 38/2. od 29.03.2016. godine (u nastavku Statut) organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju.

Statutom Društva definisane su nadležnosti organa Društva.

### **Skupština Društva**

Skupštinu Društva čine dioničari.

Članom 62. određeno je da Skupština Društva, između ostalog, odlučuje o: usvajanju godišnjeg izvještaja Društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, uključujući i konsolidovani finansijski izvještaj; izboru i razrješenju članova Nadzornog odbora pojedinačno; izboru i razrješenju članova Odbora za reviziju, na prijedlog Nadzornog odbora.

U revidiranom periodu održane su četiri sjednice Skupštine Društva i to: 51. vanredna sjednica (održana 19.07.2018. godine), 52. vanredna sjednica (održana 18.09.2018. godine), 53. sjednica (održana 27.11.2018. godine) i 54. vanredna sjednica (održana 13.12.2017. godine).

U revidiranom periodu Nadzorni odbor je donio odluke o sazivanju, a potom i odluke o otkazivanju 49. – vanredne i 50. – redovne sjednice Skupštine Društva, zbog nepostojanja uslova za održavanje.

Za 50. sjednicu Skupštine Društva, zakazanoj za 26.06.2018. godinr, bilo je predviđeno donošenje:

- *Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2017. godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju,*
- *Odluke o raspodjeli dobiti za 2017. godinu.*

Na 51. vanrednoj sjednici, održanoj 19.07.2018. godine, Skupština Društva je donijela:

- *Odluku broj SD-18295/18-51./2. o donošenju Revidovanog plana poslovanja Društva za period 2018.-2020. godine,*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./3. o isplati dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti Društva,*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./5. o izmjeni i dopuni Statuta Društva,*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./7. o razrješenju člana Nadzornog odbora Društva radi podnošenja ostavke,*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./8. o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala i*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./6. o odobravanju Statuta Iskraemeco d.o.o. Sarajevo.*

Na 52. sjednici, održanoj 18.09.2018. godine, Skupština Društva je donijela:

- *Odluku broj SD-23422/18-52./2.1. o davanju saglasnosti na prijedlog izbora Projektog partnera za zajedničko ulaganje u Projekat izgradnje Blok 7 – 450 MW u TE Tuzla,*
- *Odluku broj SD-23422/18-52./2.2. o investicionom ulaganju u izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla,*
- *Odluku broj SD-23422/18-52./2.3. o zaduženju Društva kod The Export – Import Bank of China – CEXIM (izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla,*
- *Odluku broj SD-23422/18-52./2.4. o prihvatanju Garancije FBiH za osiguranje kredita The Export – Import Bank of China – CEXIM (izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla i*
- *Odluku broj SD-23422/18-52./3. o odobravanju Statuta o dopunama Statuta Tvornice transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla*

Na 53. sjednici, održanoj 27.11.2018. godine, Skupština Društva je donijela:

- *Odluku broj SD-28924/18-53./2. o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2017. godinu godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju,*
- *Odluku broj SD-2894/18-53./3. o raspodjeli dobiti za 2017. godinu,*
- *Odluku broj SD-28924/18-53./4. o razrješenju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala radi isteka perioda na koji je imenovan,*
- *Odluku broj SD-18295/18-51./8. o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala i*
- *Odluku broj SD-28924/18-53./5. o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala.*



Na 54. sjednici, održanoj 13.12.2018. godine, Skupština Društva je donijela *Odluku broj SD-32755/18-54./2. o donošenju Plana poslovanja Društva za period 2019.-2021. godina*, kao i odluke o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji u ZD rudnike uglja.

Skupština Društva na kojoj bi se odlučivalo o godišnjem izvještaju Društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, nadzornog odbora i Odbora za reviziju, te o rasporedu dobiti za 2017. godinu, nije održana do 30.06.2018. godine, što nije u skladu sa odredbama člana 236. Zakona o privrednim društvima.

### Nadzorni odbor

Nadzorni odbor Društva čini sedam članova koje imenuje i razrješava Skupština Društva. Članom 76. Statuta određeno je da je Nadzorni odbor, između ostalog, nadležan da:

- nadzire poslovanje Društva,
- usvaja Izvještaj o poslovanju po polugodišnjem i godišnjem obračunu, sa bilansom stanja, bilansom uspjeha i izvještajem revizije,
- podnosi Skupštini godišnji izvještaj o poslovanju Društva koji obavezno uključuje izvještaj revizora, izvještaj o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, te Plan poslovanja za narednu poslovnu godinu,
- imenuje i razrješava članove Uprave Društva,
- vrši izbor kandidata za Odbor za reviziju i podnosi prijedlog za njihovo imenovanje Skupštini.

U revidiranom periodu održano je devetnaest sjednica Nadzornog odbora (od 66. do 84.), od čega: dvanaest redovnih, šest vanrednih i jednu tematsku sjednicu.

Na 69. sjednici, održanoj 27.02.2018. godine Nadzorni odbor je donio:

- *Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Društva na dan 31.12.2017. godine,*
- *Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2017. godinu,*
- *Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja Društva za period I-XII 2017. godine,*

Na 69. sjednici, Nadzorni odbor je također usvojio *Godišnji izvještaj o poslovanju za 2017. godinu (za potrebe FIA).*

Na 73. sjednici, održanoj 31.05.2018. godine, Nadzorni odbor je, između ostalog, donio:

- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o usvajanju izvještaja o poslovanju Društva za 2017. godinu,*
- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o raspodjeli dobiti ostvarene u 2017. godini,*
- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o rasporedu akumulirane (zadržane) dobiti u fond rezervi Društva,*
- *Odluku o utvrđivanju Prijedloga Revidovanog Plana poslovanja za period 2018.-2020. godina,*
- *Odluku o sazivanju Četrdeset devete (vanredne) Skupštine Društva,*
- *Odluku o sazivanju Pedesete (redovne) Skupštine Društva,*
- *Odluku o prestanku funkcije vršioca dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju – člana Uprave Društva,*
- *Odluku o imenovanju Izvršnog direktora za distribuciju – člana Uprave Društva.*

Na 75., vanrednoj, sjednici održanoj 18.06.2018. godine Nadzorni odbor je donio *Odluku o otkazivanju Četrdeset devete (vanredne) Skupštine Društva* (zbog nepostojanja uslova za održavanje – dioničar Federacija BiH se nije prijavila za učešće u radu i odlučivanju, a prema Zakonu o privrednim društvima

Skupština može punopravno raditi i odlučivati ako je na njoj zastupljeno više od 30% dionica sa pravom glasa).

Na 76. sjednici održanoj 25.06.2018. godine Nadzorni odbor je donio *Odluku o otkazivanju Pedesete (redovne) Skupštine Društva* (zbog nepostojanja uslova za održavanje – dioničar Federacija BiH nije se u zakonskom roku prijavila za učešće u radu i odlučivanju).

Na 78. sjednici održanoj 02.07.2018. godine, Nadzorni odbor je donio *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o isplati dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti Društva*, kojom se stavila van snage *Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o rasporedu akumulirane (zadržane) dobiti u fond rezervi Društva*.

Na 80. sjednici održanoj 30.08.2018. godine Nadzorni odbor je donio Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za period I-VI 2018. godine.

Na 88. sjednici održanoj 27.02.2019. godine, Nadzorni odbor je donio:

- *Odluku broj NO-5656/19-88./3.1. o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Društva na dan 31.12.2018. godine,*
- *Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja Društva za period I-XII 2018. godine i*
- *Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2018. godinu.*

Također, Nadzorni odbor je na 88. sjednici usvojio *Godišnji izvještaj o poslovanju za 2018. godinu (za potrebe FIA)*, te dao *Mišljenje o prijedlogu Uprave za raspodjelu dobiti Društva ostvarene u 2018. godini*.

### Uprava Društva

Upravu Društva čine Generalni direktor i šest izvršnih direktora i to:

- Izvršni direktor za proizvodnju
- Izvršni direktor za distribuciju
- Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Izvršni direktor za ekonomske poslove
- Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse
- Izvršni direktor za kapitalne investicije

Radom Uprave rukovodi Generalni direktor.

Svi članovi Uprave su imenovani na period od četiri godine počev od 01.03.2016. godine, osim Izvršnog direktora za distribuciju koji je imenovan 31.05.2018. godine na period do kraja mandata ostalih članova Uprave.

Prema članu 88. Statuta, Uprava je, između ostalog, nadležna za podnošenje polugodišnjih i godišnjih izvještaja o poslovanju Nadzornom Odboru i Odboru za reviziju.

U revidiranom periodu Uprava Društva je održala sedamdesetdevet sjednica.

### Odbor za reviziju

Odbor za reviziju se sastoji od tri člana, koje je Skupština Društva imenovala 20.04.2016. godine na period od četiri godine. U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Direktor Odjela za internu reviziju vrši funkciju člana Odbora za reviziju, pez prava glasa u ovom organu.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

U revidiranom periodu, Odbor za reviziju je održao dvadesetdvije sjednice na kojima je redovno razmatrao izvještaje Odjela za internu reviziju o izvršenim revizijama. U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Odbor za reviziju je u revidiranom periodu Nadzornom odboru Društva redovno podnosio mjesečne izvještaje o svom radu, koje je Nadzorni odbor razmatrao.

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima Odbor za reviziju je dao Mišljenje na Odluku Uprave o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu.

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, u Društvu je formiran Odjel za internu reviziju, kojim rukovodi Direktor Odjela za internu reviziju, koji je imenovan odlukom Odbora za reviziju.

Prema popunjenosti na dan 31.12.2018. godine, Odjel za internu reviziju ima jedanaest zaposlenika. U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Direktor Odjela za internu reviziju ima isključivu odgovornost za izbor i rukovođenje zaposlenicima u Odjelu.

U revidiranom periodu, Odjel za internu reviziju je obavio revizije u skladu sa *Planom rada Odjela za internu reviziju za 2018. godinu*, usvojenom od strane Odbora za reviziju, te Odboru redovno podnosio izvještaje o obavljenim revizijama.

#### Javne nabavke

Društvo je obveznik primjene Zakona o javnim nabavkama i podzakonskih akata koji tretiraju ovu oblast.

U revidiranom periodu, prema članu 35. Zakona o javnim preduzećima FBiH, Društvo je izvijestilo organe Društva da je zaključeno 3.167 ugovora u ukupnom iznosu od 847.108.493 KM i to:

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost zaključenih ugovora
Nabavka od zavisnih društava	114	571.765.900
Pregovarački bez objave	40	199.556.716
Otvoreni postupak	1.043	69.529.864
Konkurentski postupak sa objavom	312	2.675.991
Direktni sporazum	1.264	1.463.495
Ograničeni postupak sa predkvalifikacijom	1	795.000
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	21	715.337
Pregovarački sa objavom	9	326.880
Izuzete od primjene ZJN-a	363	279.310
	<b>3.167</b>	<b>847.108.493</b>

U Izvještaju o poslovanju za 2018. godinu navedeno je sljedeće:

*"U toku 2018. godine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je zaključila ugovore po postupcima iz Zakona o javnim nabavkama čija je ukupna vrijednost iznosila 847.108,5 hilj. KM, a što je za cca 300 miliona KM više u odnosu na prošlu 2017. godinu (kada je vrijednost zaključenih ugovora iznosila 547.179,8 hilj. KM). Ovdje treba napomenuti da su ovi iznosi odnose na kalendarski datum/godinu evidentiranja zaključenih ugovora gdje je većina ugovora za isporuke uglja sa rudnicima za 2018. godinu (koji su trebali biti zaključeni krajem 2017. godine) zaključena početkom 2018. godine, pa je ugovaranje koje bi, u uobičajenim okolnostima, trebalo biti završeno u 2017. godini vrijednosno evidentirano u 2018. godini. S druge strane, skoro svi ugovori o nabavci uglja za 2019. godinu su zaključeni u decembru 2018. godine i ušli su u evidentiranu vrijednost nabavki za 2018. godinu."*



#### **Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli**

U skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli, Društvo je sačinilo *Godišnji Izvještaj o funkcionisanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole* i isti, dopisom broj 01-08-3957/19 od 05.02.2019. godine, dostavilo Federalnom Ministarstvu energije, rudarstva i industrije.

#### **Popis imovine i obaveza**

U skladu sa članom 25. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH (Službene novine FBiH broj 83/09 od 30.12.2009. godine), Društvo je dužno da najmanje jednom godišnje, sa stanjem na dan kada se završava poslovna godina ili neki drugi obračunski period, izvrši popis imovine i obaveza sa ciljem da se utvrdi njihovo stvarno stanje, te da se u poslovnim knjigama izvrši usklađivanje knjigovodstvenog sa stvarnim stanjem.

U skladu sa članom 26. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH i Odlukom o popisu utvrđuje se postupak provođenja popisa imovine i obaveza (određivanje komisije, način i rokovi popisa, način usklađivanja knjigovodstvenog stanja sa stvarnim stanjem). Za provođenje popisa imovine i obaveza u pravnom licu formiraju se komisije za popis.

Generalni direktor je dana 12.11.2018. godine donio *Odluku broj 01-05-31894/18 o popisu imovine i obaveza za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo* i *Uputstvo broj 01-05-31913/18 o popisu imovine i obaveza za 2018. godinu*. Također, u Društvu su formirane komisije za popis sredstava i obaveza.

U skladu sa sa navedenim aktima u Društvu je izvršen popis imovine i obaveza za 2018. godinu, te je sačinjen Elaborat o redovnom godišnjem popisu (inventarisanju) sredstava i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2018. godine. Nadzorni odbor Društva je na 88. sjednici održanoj 27.02.2019. godine donio *Odluku broj NO-5656/19-88./3.1. o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2018. godine*.

Nakon razmatranja i usvajanja finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godinu, isti su odobreni od strane Nadzornog odbora na sjednici održanoj 27.02.2019. godine i u zakonskom roku, odnosno dana 27.02.2019. godine, predati Financijsko-informatičkoj agenciji (FIA).

#### **Vanjski revizor**

U skladu sa članom 49. stav 3, Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH, obaveznoj reviziji podliježu finansijski izvještaji i konsolidirani finansijski izvještaji pravnih lica razvrstanih u velika i srednja preduzeća, te finansijski izvještaji pravnih lica čijim se vrijednosnim papirima trguje ili se vrši priprema za njihovo emitovanje na organizovanom tržištu vrijednosnih papira.

Do dana sačinjavanja ovog Izvještaja, nije izvršena revizija finansijskih izvještaja Društva za 2018. godinu od strane vanjskog revizora.

### **3. SISTEM INTERNIH KONTROLA (standardi, pravni okvir - zakonski i interni akti)**

**Zakonski propisi, računovodstveni standardi i drugi akti i propisi koji se primjenjuju na teritoriji FBiH, a koji se odnose na predmet revizije su:**

- Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH (Sl. novine FBiH broj 83/09),
- Zakon o javnim preduzećima u FBiH (Sl. novine FBiH broj 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12),
- Zakon o privrednim društvima (Sl. novine FBiH broj 81/15),
- Pravilnik o sadržaju i formi obrazaca finansijskih izvještaja za privredna društva (Sl. novine FBiH broj 82/10),

- Pravilnik o kontnom okviru, sadržaju konta i primjeni kontnog okvira za privredna društva (Sl. novine FBiH broj 82/10), u nastavku *Pravilnik o kontnom okviru*,
- Međunarodni računovodstveni standardi (MRS),
- Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja (MSFI),
- Zakon o finansijskom poslovanju (Sl. novine FBiH 48/16),
- Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli (Sl. novine FBiH 38/16),
- Uputstva, objašnjenja, smjernice i načela koje donosi IFAC i IASB,
- Ostali zakonski i drugi propisi.

#### **Interni akti Društva koji se odnose na predmet revizije su:**

- Statut broj SD-5211/16-38/2. od 29.03.2016. godine, izmjene i dopune broj SD-18295/18-51/5. od 19.07.2018. godine,
- Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine broj: NO-31250/15-5./3 (u nastavku *Pravilnik o računovodstvu*),
- Uputstvo za primjenu Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP EPBiH d.d. – Sarajevo broj: U-01-3325/16-32./17 (u daljem tekstu *Uputstvo za umanjenje vrijednosti zaliha*),
- Uputstvo za primjenu člana 85. Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (važniji rezervni dijelovi), u daljem tekstu *Uputstvo o važnijim rezervnim dijelovima*,
- Uputstvo za evidentiranje poslovnih promjena u vezi nabavke i utroška uglja i zavisnih troškova uglja u računovodstvenim evidencijama broj broj U-01-38132/15-23./6. od 22.12.2015. godine (u daljem tekstu *Uputstvo za evidentiranje uglja*),
- Odluka broj U-01-32591/10-143./7. od 22.12.2010. godine o primjeni MRS 37 u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tužena (u daljem tekstu *Odluka o primjeni MRS 37*),
- Odluka broj 01-05-31894/18 od 12.11.2018. godine o popisu imovine i obaveza za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljem tekstu *Odluka o popisu*),
- Uputstvo broj 01-05-31913/18 od 12.11.2018. godine o provođenju redovnog popisa imovine i obaveza za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljem tekstu *Uputstvo o popisu*),
- Pravilnik o finansijskom poslovanju broj NO-32755/18-84/18. od 13.12.2018. godine

#### **4. INDIKATORI POSLOVANJA (ZAKON O FINANSIJSKOM POSLOVANJU)**

Dana 22.06.2016. godine, u Službenim novinama Federacije BiH broj 48 objavljen je Zakon o finansijskom poslovanju, koji je stupio na snagu osmog dana od dana objave u Službenim novinama, a počeo se primjenjivati nakon isteka šest mjeseci od dana njegovog stupanja na snagu.

U skladu sa članom 4. ovog Zakona Uprava je dužna:

- u vođenju poslova društva, poduzeti sve potrebne mjere kako bi se osigurala likvidnost,
- upravljati imovinom i obavezama društva tako da je ono sposobno izvršavati sve svoje dospjele obaveze,
- osigurati sistemsko praćenje, procjenu i strategiju održavanja, odnosno dostizanja adekvatnog nivoa kapitala u odnosu na vrstu, obim i složenost poslovne djelatnosti koju društvo obavlja i rizike kojima je izloženo ili bi moglo biti izloženo u obavljanju te poslovne djelatnosti.

Prema članu 5. Zakona, Nadzorni odbor Društva je dužan nadzirati stanje likvidnosti, kao i poduzimati adekvatne mjere radi otklanjanja nelikvidnosti društva. Nadalje, u skladu sa članom 7., mjere koje je Uprava dužna poduzeti za razvoj i provođenje politike redovnog upravljanja rizikom likvidnosti su:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

---

- redovno praćenje i upravljanje likvidnošću,
- planiranje poznatih i potencijalnih novčanih odliva i priliva, s obzirom na redovni tok poslovanja,
- određivanje odgovarajućih mjera za sprečavanje ili otklanjanje uzroka nelikvidnosti i identificiranje drugih mogućnosti.

Prema članu 8. Zakona, Uprava Društva je dužna poduzeti sve potrebne mjere da Društvo raspolaže sa dovoljno dugoročnih izvora finansiranja, s obzirom na obim i vrstu poslovne djelatnosti, te je dužna redovno pratiti da Društvo ostvaruje adekvatnost kapitala. U skladu sa odredbama Zakona, neadekvatnost kapitala nastaje ako je na dan sastavljanja finansijskih izvještaja gubitak iz tekuće godine zajedno s prenesenim gubicima dostigao polovinu visine njegovog osnovnog kapitala.

U nastavku su prezentirani osnovni indikatori poslovanja Društva za 2018. godinu, odnosno sa stanjem na dan 31.12.2018. godine:

	31.12.2018.	31.12.2017.
Tekuća likvidnost	3,88	2,66
Ubrzana likvidnost	3,44	2,24
Trenutna likvidnost	1,70	0,47
Neto radni kapital	412.877.442	204.079.118
Finansijska stabilnost	0,87	0,94
Odnos duga i kapitala	0,11	0,10
Povrat na imovinu (ROA)	1,46%	0,02%
Povrat na kapital (ROE)	1,66%	0,02%

U nastavku su dati pregledi:

- Izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za 2018. godinu i uporedni podaci za 2017. godinu i
- Izvještaj o finansijskom položaju na dan 31.12.2018. i 31.12.2017. godine,

sačinjeni od strane Odjela za internu reviziju. Izvor za podatke u tabelama su finansijski izvještaji Društva te bruto bilansi za periode 01.01.-31.12.2018. godine i 01.01.-31.12.2017. godine. Određene pozicije Izvještaja o finansijskom položaju su, u svrhu prezentacije, reklasifikovane, s tim da saldo agregiranih pozicija (dugoročna i kratkoročna imovina, te kapital, dugoročne i kratkoročne obaveze) odgovara pozicijama iskazanim u finansijskim izvještajima Društva, predatim nadležnoj instituciji, kako je to prethodno navedeno.



**IZVJEŠTAJ O SVEOBUHVAATNOJ DOBITI  
 ZA PERIOD 01.01.-31.12.2018. GODINE**

	Bilješka	2018. KM	2017. KM
Prihodi od prodaje	1.	1.033.742.967	1.103.720.747
Ostali poslovni prihodi	2.	<u>12.305.281</u>	<u>12.195.185</u>
<b>Ukupni poslovni prihodi</b>		<b><u>1.046.048.248</u></b>	<b><u>1.115.915.932</u></b>
Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodane robe	3.	502.290.097	684.825.902
Troškovi zaposlenih	4.	173.123.572	172.289.748
Troškovi proizvodnih usluga	5.	64.020.707	68.347.479
Amortizacija	6.	150.257.582	150.916.663
Troškovi rezervisanja	7.	19.149.742	6.656.172
Ostali poslovni rashodi	8.	<u>65.222.802</u>	<u>56.143.953</u>
<b>Ukupni poslovni rashodi</b>		<b><u>974.064.502</u></b>	<b><u>1.139.179.917</u></b>
<b>Dobit (gubitak) od poslovnih aktivnosti</b>		<b><u>71.983.746</u></b>	<b><u>(23.263.985)</u></b>
Finansijski prihodi	9.	6.497.655	9.221.837
Finansijski rashodi	10.	<u>5.644.162</u>	<u>4.525.543</u>
<b>Dobit (gubitak) od finansijskih aktivnosti</b>		<b><u>853.493</u></b>	<b><u>4.696.294</u></b>
Ostali prihodi	11.	8.130.223	29.938.940
Ostali rashodi	12.	<u>19.544.498</u>	<u>10.750.867</u>
<b>(Gubitak) dobit po osnovu ostalih prihoda i rashoda</b>		<b><u>(11.414.275)</u></b>	<b><u>19.188.073</u></b>
<b>Dobit (gubitak) prije oporezivanja</b>		<b><u>61.422.964</u></b>	<b><u>620.382</u></b>
Porez na dobit		9.039.959	-
<b>Neto dobit</b>		<b><u>52.383.005</u></b>	<b><u>620.382</u></b>
Ostali sveobuhvatni gubitak		<u>(3.190.379)</u>	<u>(208.006)</u>
<b>Ukupna sveobuhvatna dobit</b>		<b><u>49.192.626</u></b>	<b><u>412.376</u></b>

**IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU  
NA DAN 31.12.2018. GODINE**

	Bilješka	31.12.2018. KM	31.12.2017. KM
<b>IMOVINA</b>			
<b>Dugoročna imovina</b>			
Nematerijalna sredstva	13.	15.767.302	18.584.433
Biološka imovina	14.	49.504	49.504
Nekretnine, postrojenja i oprema	15.	2.357.081.078	2.444.545.488
Ulaganja u zavisna društva	16.	380.451.825	366.893.176
Ulaganja u pridružena društva	17.	1.950.186	1.950.186
Dugoročne pozajmice i zajmovi	18.	9.519.956	17.296.139
Ostala dugoročna potraživanja i imovina	19.	7.700.527	3.995.468
Dugoročni depoziti	20.	43.029.260	193.644.080
<b>Ukupno dugoročna imovina</b>		<b><u>2.815.549.638</u></b>	<b><u>3.046.958.474</u></b>
<b>Kratkoročna imovina</b>			
Zalihe	21.	63.054.442	51.429.362
Potraživanja od kupaca	22.	126.434.447	105.663.141
Tekuće dospjeće dugoročnih pozajmica i zajmova	18.1.	7.969.685	9.730.781
Kratkoročni depoziti	23.	141.813.585	0
Novac i novčani ekvivalenti	24.	102.850.394	57.672.938
Ostala kratkoročna potraživanja i imovina	25.	114.359.719	102.490.140
<b>Ukupno kratkoročna imovina</b>		<b><u>556.482.272</u></b>	<b><u>326.986.362</u></b>
<b>Poslovna imovina</b>		<b>3.372.031.910</b>	<b>3.373.944.836</b>
<b>Vanbilansna imovina</b>		<b>1.149.179.363</b>	<b>1.129.030.951</b>
<b>UKUPNA IMOVINA (poslovna i vanbilansna imovina)</b>		<b><u>4.521.211.273</u></b>	<b><u>4.502.975.787</u></b>

**IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU  
NA DAN 31.12.2018. GODINE (nastavak)**

	Bilješka	31.12.2018. KM	31.12.2017. KM
<b>KAPITAL I OBAVEZE</b>			
<b>Kapital</b>	26.	<b>2.787.410.878</b>	<b>2.787.286.802</b>
Osnovni kapital		2.236.964.411	2.236.964.411
Statutarne i druge rezerve		550.446.467	550.322.391
<b>Neraspoređena dobit</b>		<b>181.559.329</b>	<b>202.204.874</b>
Neraspoređena dobit ranijih godina		129.176.324	201.584.492
Dobit izvještajne godine		52.383.005	620.382
<b>UKUPAN KAPITAL</b>		<b><u>2.968.970.207</u></b>	<b><u>2.989.491.676</u></b>
<b>Dugoročne obaveze</b>			
Obaveze po dugoročnim kreditima	27.	115.677.538	121.320.371
Dugoročna rezervisanja	28.	61.891.781	51.973.986
Odgođeni prihod	29.	81.833.620	88.182.059
Ostale dugoročne obaveze	30.	53.934	69.500
<b>Ukupno dugoročne obaveze</b>		<b><u>259.456.873</u></b>	<b><u>261.545.916</u></b>
<b>Kratkoročne obaveze</b>			
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite	27.1.	14.608.708	18.142.074
Obaveze prema dobavljačima	31.	34.938.252	45.864.509
Ostale kratkoročne obaveze	32.	37.780.169	20.872.352
Obračunati troškovi	33.	56.277.701	38.028.309
<b>Ukupno kratkoročne obaveze</b>		<b><u>143.604.830</u></b>	<b><u>122.907.244</u></b>
<b>Ukupno kapital i obaveze</b>		<b>3.372.031.910</b>	<b>3.373.944.836</b>
<b>Vanbilansne obaveze</b>		<b>1.149.179.363</b>	<b>1.129.030.951</b>
<b>UKUPNO (kapital, obaveze i vanbilansne obaveze)</b>		<b><u>4.521.211.273</u></b>	<b><u>4.502.975.787</u></b>



## BILJEŠKE

### 1. Prihodi od prodaje

	2018.	2017.
<b><i>Prihodi od prodaje električne energije u BiH</i></b>		
Domaćinstva - javno snabdijevanje	307.961.683	312.018.637
Ostali netarifni kupci	181.346.672	191.473.148
Ostala potrošnja 0,4 kV - javno snabdijevanje	120.796.581	119.034.705
Kupci 10 kV - rezervno snabdijevanje	120.639.194	109.911.877
Kupci 110 kV - tržišno snabdijevanje	50.411.069	55.400.505
Ostala potrošnja 0,4 kV - tržišno snabdijevanje	42.652.580	42.816.742
Kupoprodaja električne energije (1.1)	38.418.801	122.264.196
Kupci 35 kV - tržišno snabdijevanje	36.427.981	31.965.412
UPTS	17.551.709	20.172.584
Javna rasvjeta - tržišno snabdijevanje	13.852.105	12.426.059
Neovlaštena potrošnja	533.286	446.315
Cut Off	-	205.465
Kupci 35 kV - rezervno snabdijevanje	-	29.939
	<u>930.591.661</u>	<u>1.018.165.584</u>
<b><i>Prihodi od usluga</i></b>		
Pomoćne usluge (rezerva snage, sekundarna i tercijarna regulacija, prekomjerna reaktivna energija)	37.226.400	33.765.322
Priključci	17.033.155	19.434.397
Ostale usluge (EE saglasnosti, PAS, naplata RTV takse itd.)	6.790.321	5.523.972
	<u>61.049.876</u>	<u>58.723.691</u>
<b><i>Prihodi od sporednih djelatnosti</i></b>		
Toplotna energija	9.944.841	10.260.719
Tehnološka para	3.140.621	3.113.598
Šljaka i pepeo	1.565.906	1.518.393
Ostali sporedni proizvodi	19.044	20.316
	<u>14.670.412</u>	<u>14.913.026</u>
<b><i>Prihodi od prodaje električne energije u inostranstvu</i></b>		
Prihodi od prodaje električne energije u inostranstvu	<u>27.431.018</u>	<u>11.918.446</u>
	<u>1.033.742.967</u>	<u>1.103.720.747</u>

Od ukupnog iznosa prihoda od prodaje električne energije u BiH u 2018. godini, iznos od 273.745.427 KM se odnosi na prihod po osnovu mrežarina (u 2017. godini 284.250.388 KM).

1.1 Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine iskazalo prihode i troškove (*Bilješka 3.1*) po osnovu kupoprodaje električne energije.

### 2. Ostali poslovni prihodi

	2018.	2017.
Prihodi od donacija	7.108.381	8.056.376
Prihodi od zakupnina	3.228.508	2.287.643
Vlastita potrošnja el.energije	1.968.392	1.851.166
	<u>12.305.281</u>	<u>12.195.185</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

**3. Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodate robe**

	2018.	2017.
<i>Troškovi nabavke prodate robe</i>		
Trošak nabavke električne energije (3.1)	96.584.141	250.146.510
Trošak nabavke prodatih namirnica	278.243	302.937
	<u>96.862.384</u>	<u>250.449.447</u>
<i>Troškovi sirovina i materijala</i>		
Utrošeni ugalj	336.984.067	360.012.387
Prevoz i analiza kvaliteta uglja	28.678.327	30.106.098
Troškovi pomoćnih usluga za rad EES BiH	15.290.600	19.735.841
Materijal za održavanje	7.540.844	7.556.572
Gorivo i mazivo	6.219.895	6.122.597
Utrošeni rezervni dijelovi	3.782.466	3.639.218
Ostali troškovi proizvodnje električne energije	4.094.336	4.300.854
Ostali troškovi sirovina i materijala	2.837.178	2.902.888
	<u>405.427.713</u>	<u>434.376.455</u>
	<u>502.290.097</u>	<u>684.825.902</u>

**3.1** Od iznosa 96.584.141 KM (trošak nabavke električne energije) dio u iznosu od 31.830.875 KM se odnosi na troškove nabavke električne energije po osnovu kupoprodaje (veza sa prihodima iz *Bilješke 1.1*).

**4. Troškovi zaposlenih**

	2018.	2017.
Neto plate zaposlenih	94.780.350	94.587.153
Doprinosi i porezi na plate zaposlenih	56.936.826	56.779.912
Topli obrok	15.414.836	14.831.889
Prijevoz	2.326.375	2.404.534
Regres	1.930.156	1.922.401
Novčane pomoći radnicima	874.096	814.901
Troškovi službenih putovanja	334.539	240.249
Stručno usavršavanje zaposlenih	292.423	289.249
Stimulativne otpremnine	233.971	419.460
	<u>173.123.572</u>	<u>172.289.748</u>

Iz Službe za kadrovske poslove dostavljeni su podaci o broju zaposlenih na dan 31.12.2018. godine i 31.12.2017. godine i iste dajemo u narednoj tabeli:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Organizacioni dio	Broj zaposlenih na dan 31.12.2018. godine					Broj zaposlenih na dan 31.12.2017. godine				
	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno
Direkcija	346	-	1	1	348	353	-	2	5	360
HE na Neretvi	343	-	1	-	344	360	-	4	-	364
TE Kakanj	595	-	-	1	596	600	2	8	1	611
TE Tuzla	635	1	4	-	640	649	3	4	-	656
ED Bihać	386	-	-	2	388	394	-	2	-	396
ED Mostar	208	-	1	-	209	206	-	2	-	208
ED Sarajevo	572	-	5	4	581	577	-	2	1	580
ED Tuzla	573	-	3	3	579	589	3	3	1	596
ED Zenica	692	-	-	1	693	709	-	-	1	710
<b>Ukupno:</b>	<b>4.350</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>12</b>	<b>4.378</b>	<b>4.437</b>	<b>8</b>	<b>27</b>	<b>9</b>	<b>4.481</b>

\* Zaposlenici koji su na zamjeni i zaposlenici koji se nalaze na mirovanju ili plaćenom odsustvu

## 5. Troškovi proizvodnih usluga

	2018.	2017.
Prijenos električne energije	42.626.310	48.911.756
Održavanje	12.991.175	10.753.796
Zaštitarske usluge	2.810.820	2.785.563
Usluge od trećih lica	2.215.104	2.207.543
Usluge na izradi i doradi učinaka	1.759.414	1.948.107
Zaštita na radu	430.714	631.636
Ostale servisne usluge	391.493	361.588
Reklame, sponzorstva i troškovi sajmova	387.773	238.674
Zakupnina	320.445	389.755
Usluge istraživanja i razvoja	5.670	12.390
Ostale proizvodne usluge	81.789	106.671
	<b>64.020.707</b>	<b>68.347.479</b>

## 6. Amortizacija

	2018.	2017.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	147.194.970	146.896.996
Amortizacija nematerijalne imovine	3.062.612	4.019.667
	<b>150.257.582</b>	<b>150.916.663</b>

Prema odredbama Pravilnika o računovodstvu, obračun amortizacije nekretnina, postrojenja i opreme se vrši vremenskom metodom u okviru predviđenog vijeka upotrebe sredstva – linearna metoda, koja podrazumjeva istu stopu amortizacije za svaku godinu korištenja, dok se nematerijalna stalna sredstva otpisuju na osnovu procjenjenog vijeka upotrebe, odnosno na osnovu procjene pritanja ekonomske koristi po osnovu korištenja prava nematerijalnog stalnog sredstva.

U skladu sa Zaključkom Uprave i Informacijom broj 05-38794/17 od 20.12.2017. godine za obračun amortizacije za 2017. godinu u podružnici HE na Neretvi (za opremu koja direktno učestvuje u proizvodnji električne energije), Društvo je primjenilo funkcionalni metod obračuna amortizacije.



Izvršni direktor za ekonomske poslove je sačinio Informaciju za Upravu Društva (broj 05-965/19 od 10.01.2019. godine) o obračunu amortizacije za 2018. godinu u podružnici HE na Neretvi. Prema navedenoj Informaciji, zbog povećanog obima proizvodnje električne energije u 2018. godini, primjenom funkcionalnog metoda obračuna amortizacije, ukupna godišnja amortizacija za opremu koja direktno učestvuje u proizvodnji električne energije, bi se uvećala za 6,82% u odnosu na amortizaciju koja bi bila obračunata proporcionalnim metodom obračuna.

U vezi sa navedenom Informacijom, Uprava Društva je donijela sljedeći Zaključak:

*"Uprava prihvata informaciju Obračun amortizacije za 2018. godinu u podružnici HE na Neretvi, br. 05-965/19 od 10.01.2019. godine i saglasna je da se za obračun amortizacije za 2018. godinu u Podružnici HE na Neretvi, za opremu koja direktno učestvuje u procesu proizvodnje i čije korištenje je uslovljeno obimom proizvodnje, primjeni funkcionala metoda obračuna amortizacije, u skladu sa ostvarenom proizvodnjom."*

Društvo je u Zabilješkama uz finansijske izvještaje za 2018. godinu izvršilo objavljivanje navedenog Zaključka Uprave.

## 7. Troškovi rezervisanja

	2018.	2017.
Troškovi rezervisanja za sudske sporove ( <i>Bilješka 28.3 i 33.2</i> )	8.370.864	2.625.898
Troškovi rezervisanja po osnovu neiskorištenih godišnjih odmora ( <i>Bilješka 33.2</i> )	4.943.607	-
Troškovi rezervisanja za primanja zaposlenih ( <i>Bilješka 28.1</i> )	3.764.199	2.922.931
Troškovi ostalih rezervisanja ( <i>Bilješka 28.2 i 33.2</i> )	<u>2.071.072</u>	<u>1.107.343</u>
	<b><u>19.149.742</u></b>	<b><u>6.656.172</u></b>

Uvidom u knjiženja na kontu 54800000 *Troškovi rezervisanja po započetim sudskim sporovima* zapazili smo da je od iznosa 8.370.864 KM, dio u iznosu od 6.582.840 KM evidentiran kao povećanje obaveze po osnovu rezervisanja za sudske sporove (*Bilješka 28.3*), dok je dio u iznosu od 1.788.024 KM evidentiran na teret obračunatih troškova (*Bilješka 33.2*) i isti se odnosi na: rezervisanja po osnovu tužbe koju je protiv Društva pokrenulo društvo Iskraemeco (800.000 KM) i rezervisanja za troškove arbitraže po osnovu spora između Društva i Konzorcija Strabag AG Austrija i Končar – inženjering za energetiku i transport d.d. Hrvatska.

Uvidom u knjiženja na kontu 54980000 *Ostala rezervisanja za rizike i troškove* zapazili smo da je od iznosa 2.071.072 KM, dio u iznosu od 1.271.072 KM evidentiran kao povećanje obaveze rezervisanja za demontažu (*Bilješka 28.2*), dok je dio u iznosu od 800.000 KM evidentiran na teret obračunatih troškova (*Bilješka 33.2*) i isti se odnosi na rezervisanja za troškove poribljavanja.

## 8. Ostali poslovni rashodi

	2018.	2017.
Porezi i naknade	25.820.042	22.946.542
Doprinosi za hidroakumulaciju	17.605.171	10.947.045
Poštanske i telekomunikacijske usluge	6.410.190	6.213.288
Naknada za zagađenje zraka	5.827.413	6.065.025
Naknade regulatoru	3.733.227	4.432.042
Osiguranje imovine i zaposlenih	2.170.552	1.199.124
Troškovi komunalnih usluga	988.655	990.293
Troškovi revizije, advokata, vještaka i sl.	470.121	136.219

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	2018.	2017.
Zdravstvene usluge	235.210	307.394
Bankarski troškovi	203.494	152.346
Naknade članovima Nadzornog odbora i Odbora za reviziju	201.943	199.375
Naknade pripravnici i stipendistima	123.532	110.863
Troškovi poribljavanja	121.412	1.050.603
Troškovi akciza	44.669	44.843
Intelektualne usluge	14.150	64.923
Ostali poslovni rashodi	1.253.021	1.284.028
	<b>65.222.802</b>	<b>56.143.953</b>

**9. Finansijski prihodi**

	2018.	2017.
Kamate na oročena sredstva	3.493.451	2.650.794
Prihodi od zateznih kamata	2.262.036	2.458.894
Kamate na pozajmice	223.152	332.034
Kamate na kredite i reprogramirana potraživanja	68.841	107.909
Pozitivne kursne razlike	31.820	3.412.853
Ostali finansijski prihodi	418.355	259.353
	<b>6.497.655</b>	<b>9.221.837</b>

**10. Finansijski rashodi**

	2018.	2017.
Kamate po kreditima banaka	3.107.497	3.176.065
Negativne kursne razlike	1.433.417	42.454
Troškovi kamata - rezervisanja za otpremnine ( <i>Bilješka 28.1</i> )	944.370	1.022.637
Troškovi zateznih kamata	146.067	127.389
Ostale kamate	8.767	2.539
Ostali finansijski rashodi	4.044	154.459
	<b>5.644.162</b>	<b>4.525.543</b>

**11. Ostali prihodi**

	2018.	2017.
Naplaćena otpisana potraživanja	1.715.780	5.747.738
Otpuštanje dugoročnih rezervisanja za sudske sporove ( <i>Bilješka 28.3</i> )	1.664.062	4.267.277
Aktuarski dobici po osnovu rezervisanja za otpremnine ( <i>Bilješka 28.1</i> )	1.162.296	2.896.392
Prihodi iz ranijih godina	1.009.318	11.244.572
Viškovi zaliha i stalnih sredstava	651.740	73.755
Prodaja otpadnog materijala	643.421	422.164
Otpuštanje umanjenja vrijednosti zaliha	411.706	1.271.190
Naplata šteta od osiguranja	139.636	167.459
Prihod po osnovu otpisa obaveza	-	1.594.831

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	<b>2018.</b>	<b>2017.</b>
Ostali prihodi	<u>732.264</u>	<u>2.253.562</u>
	<b><u>8.130.223</u></b>	<b><u>29.938.940</u></b>

Društvo je na osnovu *Obračuna rezervacija za dugoročne obaveze za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (Bilješka 28.1)*, sačinjenog od strane ovlaštenog aktuara, izvršilo knjiženje aktuarskih dobitaka u ukupnom iznosu od 1.162.296 KM.

## 12. Ostali rashodi

	<b>2018.</b>	<b>2017.</b>
Umanjenje vrijednosti ostalih potraživanja (12.1)	6.776.740	79.045
Rashodi iz ranijih perioda (12.2)	5.523.483	2.742.500
Rashod materijalne i nematerijalne imovine (12.3)	2.232.492	1.770.714
Umanjenje vrijednosti zaliha (12.4)	1.853.944	860.236
Umanjenje vrijednosti potraživanja od kupaca	964.776	3.182.879
Kalo, rastur i lom na zalihama	936.450	1.671.520
Otpis neupotrebljivih zaliha	21.265	40.882
Manjkovi zaliha i stalnih sredstava	1.430	9.805
Ostali rashodi (12.5)	<u>1.233.918</u>	<u>393.286</u>
	<b><u>19.544.498</u></b>	<b><u>10.750.867</u></b>

**12.1** Umanjenje vrijednosti ostalih potraživanja za 2018. godinu u iznosu od 6.776.740 KM, se najvećim dijelom tj. u iznosu od 6.671.880 KM odnosi na umanjenje vrijednosti neopravdanih avansa datih RMU Zenica u 2013. i 2014. godini. Umanjenje vrijednosti je proknjiženo u korist obračunatih troškova (*Bilješka 33.2*).

**12.2** Rashodi iz ranijih perioda u iznosu od 5.523.483 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 3.704.158 KM odnose na: rashode po osnovu licenci iz ranijih perioda u iznosu od 2.820.668 KM i rashode u iznosu od 883.490 KM, po osnovu razlike naknade za 2016. i 2017. godinu po Zakonu o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenih radom termoelektrana, a na osnovu Sporazuma broj 01-02-9353/18 od 03.04.2018. godine zaključenog između Društva i Općine Kakanj.

**12.3** Rashod materijalne i nematerijalne imovine se odnosi na rashode po osnovu Elaborata o popisu za 2018. godinu kao i rashoda po osnovu isknjižavanja u toku godine na osnovu odluka Nadzornog odbora.

Iznos rashoda materijalne i nematerijalne imovine u iznosu od 2.232.492 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 2.204.467 KM odnosi na:

- rashod opreme u iznosu od 930.584 KM (od čega se iznos od 415.438 KM odnosi na rashod i isknjiženje stalnih sredstava u HE na Neretvi, a po *Odluci Nadzornog odbora NO-11064/18-72./19. od 10.05.2018. godine*),
- rashod investicija u toku u iznosu od 754.434 KM (od čega se iznos od 585.099 KM odnosi na *Odluku Nadzornog odbora broj NO-28924/18-81./11 od 31.10.2018. godine o prestanku važenja Odluke za finansiranje prethodnih i pripremni aktivnosti za izradu i reviziju investiciono-tehničke dokumentacije nivoa Idejnog projekta za izgradnju HE Kruševo sa HE Zeleni vir, broj NO-38-11500-14/10 od 27.05.2010. godine i NO-4120/17-46/7.3 od 09.02.2017. godine.*)
- rashod građevinskih objekata u iznosu od 519.448 KM.



**12.4** Umanjenje vrijednosti zaliha u iznosu od 1.853.944 KM se odnosi na umanjene vrijednosti zaliha prema *Uputstvu za umanjene vrijednosti zaliha*, kao i na otpis zaliha prema Elaboratu o popisu za 2018. godinu.

**12.5** Ostali rashodi u ukupnom iznosu od 1.233.918 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 838.303 KM odnose na sljedeće:

- Korekcija pogrešnog knjiženja doniranog materijala u ED Tuzla, prilikom prelaska na SAP, u iznosu od 432.486 KM,
- Neto razliku po osnovu Cut Off-a (veza *Bilješka 25.*) u iznosu od 217.054 KM i
- Kaznu za neblagovremeno plaćanje obaveze za PDV (po PDV prijavi za juni mjesec 2018. godine) u ukupnom iznosu od 188.594 KM.

Dana 11.07.2018. godine Uprava za indirektno oporezivanje je Društvu izdala Nalog broj 02/6-2/II-16-16-101-12099/18 za prinudnu naplatu (u nastavku *Nalog*). U *Nalogu* je navedeno da Društvo nije, u okviru perioda za dobrovoljnu uplatu, uplatilo obavezu za PDV za porezni period 1806. što za posljedicu ima plaćanje 5% iznosa naknadnog tereta prinude. Naime, u skladu sa *Nalogom*, na iznos od 3.771.883 KM koji predstavlja glavni dug, dodaje se naknadni teret prinude u iznosu od 188.594 KM što predstavlja 5% od iznosa glavnog duga.

Osim naknadnog tereta prinude, Društvo je izvršilo i plaćanje zatezne kamate u iznosu od 1.509 KM, što predstavlja iznos zatezne kamate za jedan dan kašnjenja u plaćanju obaveze za PDV (zatezna kamata se obračunava po stopi 0,04% dnevno).

Uvidom u Nalog za plaćanje PDV-a i Ispis naloga za račun, ustanovili smo da je Intesa Sanpaolo banka, preko koje je vršeno plaćanje PDV-a, nalog za plaćanje primila 10.07.2018. godine u 15 sati, 33 minute i 24 sekunde.

Obzirom da je navedeni termin platnog naloga nakon svih rokova ustanovljenih od Intesa Sanpaolo banka za valutu plaćanja u okviru istog dana (za naloge koji su usmjereni na račune u drugim bankama) Intesa Sanpaolo banka je platnu transakciju realizovala narednog dana, tj. 11.07.2018. godine.

Prema informacijama iz Sektora za upravljanje finansijama, Društvo ne posjeduje interni akt kojim se definišu postupci i radnje u vezi plaćanja zakonskih obaveza.

## 12. Nalaz

U 2018. godini Društvu je od strane Uprave za indirektno oporezivanje izdat Nalog za prinudnu naplatu (u iznosu od 188.594 KM) zbog neplaćanja obaveze za PDV u okviru perioda za dobrovoljnu uplatu.

Društvo ne posjeduje interni akt kojim se definišu postupci i radnje u vezi plaćanja zakonskih obaveza.

## 12. Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A

U cilju izbjegavanja sankcija i dodatnih rashoda za Društvo, izraditi i usvojiti interne akte čija će primjena osigurati blagovremeno i tačno plaćanje zakonskih obaveza.

## 13. Nematerijalna sredstva

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Licence</i>		
Licence - nabavna vrijednost	22.636.955	22.636.955
Licence - ispravka vrijednosti	(18.988.922)	(17.303.368)
	<b>3.648.033</b>	<b>5.333.587</b>
<i>Koncesije</i>		

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Koncesije - nabavna vrijednost	4.241.379	4.241.379
Koncesije - ispravka vrijednosti	(653.624)	(517.711)
	<b>3.587.755</b>	<b>3.723.668</b>
<b><i>Računarski program</i></b>		
Softver - nabavna vrijednost	11.076.122	10.886.786
Softver - ispravka vrijednosti	(5.572.828)	(4.404.630)
	<b>5.503.294</b>	<b>6.482.156</b>
<b><i>Ostala nematerijalna ulaganja</i></b>		
Ostala nematerijalna ulaganja - nabavna vrijednost	1.076.738	1.076.738
Ostala nematerijalna ulaganja - ispravka vrijednosti	(354.467)	(281.523)
	<b>722.271</b>	<b>795.215</b>
<b><i>Nematerijalna sredstva u pripremi</i></b>	<b>2.305.949</b>	<b>2.249.807</b>
	<b>15.767.302</b>	<b>18.584.433</b>

***Licence***

Od ukupnog iznosa licenci 22.636.955 KM, najveći dio (64%) se odnosi na sljedeće: SAP FMIS aplikacija (4.691.258 KM), Oracle licence (3.369.538 KM), Microsoft licence (1.408.219 KM), SAP Licence (1.579.289 KM), Sistem za upravljanje dokumentima – DMS (832.403 KM), MS Windows Server-Device CAL (536.384 KM), SAP Application licence (511.043 KM), SAP EAM korisničke licence (510.246 KM), MS Windows (507.922 KM) i SAP IF (496.977 KM).

***Koncesije***

Iznos od 4.241.379 KM se odnosi na: koncesiju za izgradnju i korištenje HE Vranduk (2.268.964 KM), koncesiju za izgradnju i korištenje Hidroelektrane Janjići (1.572.096 KM) i koncesiju za MH Osenica 1 (400.319 KM).

***Računarski program***

Od ukupnog iznosa softvera 11.076.122 KM, najveći dio (72%) se odnosi na sljedeće: SAP EAM sistem (1.673.838 KM), MDM sistem - Meter Data Management (1.539.230 KM), DEEO sistem (1.170.799 KM), Sistem obračuna i naplate električne energije SOEE (866.668 KM), IBM InfoSphere Guardium sistem (852.903 KM), ESB (Enterprise Service Bus) - SMI integracioni sistem (432.618 KM), SAP HR aplikacija (403.000 KM), HW-SW platforma - Oracle Database Appliance ODA (389.509 KM), AMR sistem u funkciji proizvodnje el. energije (369.351 KM) i Primavera inf.sistem za upr. projektima PM-sistem (274.886 KM).

***Ostala nematerijalna ulaganja***

Ostala nematerijalna ulaganja u iznosu od 1.076.738 KM se odnose na sljedeće: Projektna dokumentacija za odsumporavanje (663.000 KM), Ulaganja u tuđa sredstva-parovod Dita (123.656 KM), Arhivska građa TE Kakanj (99.958 KM), Pilot projekat kosagorjevanje uglja i drvene biomase (99.926 KM), Elaborat – izrada struja kratkih spojeva (67.338 KM) i Nabavka skeniranih geodetskih podloga u digitalnom obliku (22.860 KM).

**14. Biološka imovina**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Šume i višegodišnji zasadi	49.504	49.504
	<b>49.504</b>	<b>49.504</b>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Biološka imovina se odnosi na šumski i vjetrozaštitni pojas - deponija uglja u TE Kakanj.

**15. Nekretnine, postrojenja i oprema**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
<i>Zemljište</i>	<b>88.320.295</b>	<b>87.530.762</b>
<i>Građevinski objekti</i>		
Građevinski objekti - nabavna vrijednost	4.193.492.347	4.215.636.714
Građevinski objekti - ispravka vrijednosti	(2.751.201.853)	(2.729.183.852)
	<b>1.442.290.494</b>	<b>1.486.452.862</b>
<i>Oprema</i>		
Oprema - nabavna vrijednost	3.366.477.630	3.358.219.167
Oprema - ispravka vrijednosti	(2.646.139.878)	(2.583.289.243)
	<b>720.337.752</b>	<b>774.929.924</b>
<i>Investicije u toku</i>	<b>105.704.702</b>	<b>95.191.407</b>
<i>Stambeni objekti</i>		
Stambeni objekti - nabavna vrijednost	1.060.643	1.066.313
Stambeni objekti - ispravka vrijednosti	(805.144)	(819.230)
	<b>255.499</b>	<b>247.083</b>
<i>Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu</i>	<b>172.336</b>	<b>193.450</b>
	<b>2.357.081.078</b>	<b>2.444.545.488</b>

U skladu sa *Uputstvom o popisu komisije za popis zemljišta* su bile u obavezi da izvrše popis odnosno utvrde broj m<sup>2</sup> površina kojom podružnice i Direkcija raspolažu i pribave sve pravno valjane podatke o vlasništvu i veličini zemljišta.

U izvještajima o popisu zemljišta popisne komisije (osim u ED Mostar) su konstatovale da postoje određena neslaganja između podataka iskazanih u knjigovodstvenim evidencijama i podataka iz zemljišno knjižne dokumentacije.

U skladu sa *Uputstvom o popisu komisije za popis građevinskih objekata* (TS, nadzemni i podzemni vodovi, poslovne zgrade, itd.) su bile u obavezi da pribave sve pravno valjane podatke o vlasništvu građevina. Na osnovu izvještaja o popisu građevinskih objekata, nismo se mogli uvjeriti da su popisne komisije postupile u skladu sa *Uputstvom o popisu* (osim komisije u ED Mostar koja je popisivala upravne zgrade).

U *Elaboratu o popisu*, usvojenom od strane Nadzornog odbora, jedan od zaključaka je i sljedeći:

*"Zadužuje se Sektor za pravne poslove u Direkciji Društva, da za JP Elektroprivreda BiH bude nosilac aktivnosti da za zemljište evidentirano u poslovnim knjigama u 2018. godini obezbijedi potrebnu dokumentaciju o vlasništvu (ZK izvadci, upis u gruntovne knjige i slično)."*

Uvidom u Izvještaj Komisije za popis zemljišta podružnice ED Sarajevo, broj 226-78458/18 od 26.12.2018. godine, zapazili smo da je popisna komisija za dvije parcele utvrdila da se ne radi o vlasništvu Društva, te predložila isknjižavanje istih. Radi se o sljedećim stavkama:



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Inventurni broj	Opis imovine	Vrijednost u Knjizi stalnih sredstava (KM)
21174	Voćnjak Velešići TS 100/35/10 ZK 763, br.parcele 983/1	351.010
22821	kč 1692/1 SP KO Donja Vogošća -TS Ljubina 2 (0573)	9.600
		<u>360.610</u>

Za navedene stavke zemljišta dostavljene su nam nezvanične kopije ZK izvadaka i to:

- Za inventurni broj zemljišta 21174: ZK broj 1530 od 20.12.2018. godine, katastarska opština SP Koševo u kojem je navedeno da se parcela 983/1 nalazi u vlasništvu kompanije Energoinvest Dalekovodizgradnja d.d. Sarajevo i
- Za inventurni broj zemljišta 22821: ZK broj 121 od 21.12.2018. godine, katastarska opština SP Donja Vogošća u kojem je navedeno da se parcela broj 1692/1 nalazi u državnom vlasništvu.

Uvidom u knjiženja na kontu 02010000 *Građevinsko zemljište* i 58100000 *Gubici od umanjenja vrijednosti zemljišta* zapazili smo da je Društvo izvršilo isknjiženje zemljišta na teret rashoda u iznosu od 9.600 KM (zemljište pod inventurnim brojem 22821).

Dana 24.12.2018. godine Društvo je izvršilo isknjiženje zemljišta pod inventurnim brojem 21174 na teret rashoda u iznosu od 351.010 KM. Dana 19.02.2019. godine izvršeno je storniranje navedenog knjiženja.

Na upit Odjela za internu reviziju, iz Direkcije Društva smo dobili obrazloženje za izvršeno storniranje rashoda kao i dokument na osnovu kojeg je izvršeno evidentiranje navedenog zemljišta u Knjigu stalnih sredstava Društva. Naime, Društvo je u obrazloženju navelo da je evidentiranje zemljišta u Knjigu stalnih sredstava izvršeno 2000.-te godine i to na osnovu ZK izvadka broj 763 od 14.04.2000. godine u kojem je navedeno da je parcela 983/1 Voćnjak Velešići u vlasništvu Preduzeća za elektrodistribuciju Centar Sarajevo. Također, u obrazloženju je navedeno sljedeće:

*"Dok se ne utvrdi da JP EP nije vlasnik i da je greškom uknjiženo zemljište kao naše 2000. godine, donijeće se posebna odluka o rashodu."*

### 15.1 Nalaz

Društvo u bilansnim evidencijama (Knjiga stalnih sredstava) ima evidentirana zemljišta za koja se iz vlasničke dokumentacije, koja datira iz decembra 2018. godine, može konstatovati da ista nisu u vlasništvu Društva.

#### 15.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

*Potrebno je da Društvo knjigovodstveno evidentira zemljišta na način da se omogući pregled: zemljišta za koja Društvo ima vlasničku dokumentaciju koja dokazuje da je Društvo vlasnik zemljišta te da ista koristi, zemljišta za koja Društvo ima vlasničku dokumentaciju koja dokazuje da je Društvo vlasnik zemljišta ali da ista ne koristi, zemljišta za koja Društvo nema vlasničku dokumentaciju ali ista koristi i zemljišta za koja Društvo nema vlasničku dokumentaciju i sta ne koristi.*

*Za zemljišta (koja Društvo ne koristi) za koja posjeduje dokumentaciju na osnovu koje su izvršena uknjiženja u Knjigu stalnih sredstava u ranijim periodima, a za koja Društvo sada posjeduje dokumentaciju (zvanični i nezvanični ZK izvadci, posjedovni listovi i sl.) prema kojoj Društvo nije*

*vlasnik niti posjednik, potrebno je preknjižiti u vanbilansnu evidenciju, uz istovremeno pokretanje aktivnosti na dokazivanju vlasništva ili prava raspolaganja. U zavisnosti od rezultata okončanih aktivnosti, potrebno je zemljišta iz vanbilansne evidencije preknjižiti u bilansnu ili isknjižiti iz vanbilansne evidencije.*

Dana 28.09.2010. godine Generalni direktor je donio Odluku broj 08-24281/10 o korištenju aplikacije "Baza podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti" razvijenoj u sektoru za IKT u Direkciji. Dokumentom sistema kvaliteta broj UD 75/03 Uputstva i vođenje jedinstvene baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti propisana je uspostava i način na koji se vrši ažuriranje Baze podataka o elektroenergetskim objektima u elektrodistributivnoj djelatnosti.

Uputstvom UD 75/03 Uspostava i vođenje jedinstvene baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti od 26.02.2012. godine, između ostalog, definisano je da je odgovornost za cjelovitost, pravovremenost i tačnost informacija o EEO na vlasnicima procesa. Također, u tački 5.4 Uputstva, navedeno je da nije dopušteno puštanje pod napon EEO u vlasništvu Društva bez prethodnog unosa osnovnih podataka o njima u bazu tehničkih podataka o EE objektima u elektrodistributivnoj djelatnosti., dok je u tački 5.5 navedeno da nije dopušteno puštanje pod napon EEO u vlasništvu trećih lica bez prethodnog unosa osnovnih podataka o njima u bazu tehničkih podataka.

Osim Uputstva UD 75/03, u Društvu postoje i drugi dokumenti kojima se reguliše uspostavljanje, vođenje i ažuriranje baze elektrodistributivnih objekata. Tako je od 12.04.2012. godine u primjeni dokument sistema kvaliteta broj UD 75/04 Uspostava i vođenje geografskog informacionog sistema kojim se propisuje uspostava, vođenje, ažuriranje i usklađivanje geografskog informacionog sistema (GIS) u elektrodistributivnim podružnicama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kako je navedeno u tački 1 navedenog dokumenta, primjenom uputstva se obezbjeđuju ažurni prostorni podaci, kao i osnovni tehnički podaci o elektrodistributivnim objektima u GIS-u. Od 07.09.2009. godine u primjeni je procedura PD 73/01 Prikupljanje podataka i snimanje elektrodistributivnih mreža i postrojenja kojom se propisuje način na koji se vrši prikupljanje podataka i snimanje postojećih elektrodistributivnih mreža i postrojenja u elektrodistributivnom dijelu, a sve u cilju vođenja, ažuriranja i usklađivanja tehničke dokumentacije (u slučaju kada je postojeća tehnička dokumentacija određenog područja nepotpuna ili kada ista uopšte ne postoji).

Nakon donošenja Odluke o korištenju aplikacije Baza podataka o EEO (u daljem tekstu *Baza EEO*), u Društvu su poduzimane aktivnosti na unapređenju navedene aplikacije, kao i povezivanju iste sa drugim aplikacijama kao što su: SOEE, SAP, GIS, Dispečiranje, Imovinsko – pravni odnosi i dr., a sve u cilju izrade jedinstvene Baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti.

Na intranet portalu Društva dostupna je Aplikacija DEEO kao jedinstvena *Baza EEO*. U Društvu još uvijek nije u potpunosti izvršeno međusobno usaglašavanje podataka iz *Baze EEO* sa podacima iz Knjige stalnih sredstava, tj. u *Bazi EEO* još uvijek ne postoje svi podaci na osnovu kojih bi se određena imovina mogla identifikovati, odnosno naći u Knjizi stalnih sredstava.

Društvo je u oktobru 2016. godine donijelo Dinamički plan aktivnosti za okončanje međusobnog usaglašavanja podataka o imovini evidentiranoj u Bazi EEO sa podacima iz Knjige stalnih sredstava. U skladu sa Planom aktivnosti, potpisanim od strane ID za proizvodnju (za ID za distribuciju) i ID za ekonomske poslove, posljednja aktivnost na usaglašavanju podataka između Baze DEEO i Glavne knjige, je trebalo da bude završena do 30.06.2018. godine.

U svim elektrodistributivnim podružnicama formirane su, između ostalog, i komisije za popis nadzemne i podzemne mreže sa stanjem na dan 31.12.2018. godine. Popis nadzemne i podzemne mreže se, i ove godine, vršio na osnovu upoređivanja podataka iz SAP-a sa podacima iz *Baze DEEO*, pri čemu

su pojedine popisne komisije (ED Sarajevo i ED Bihać) konstatovale neusklađenost podataka između Baze DEEO i podataka iz SAP-a (Glavna knjiga). Neusklađenosti su se odnosile na: dužinu mreže, naziv stalnog sredstva, klasu stalnog sredstva, nepostojanje stalnog sredstva u Bazi DEEO, a postojanje u Glavnoj knjizi i sl. Također, komisije za popis nadzemne i podzemne mreže su u svojim izvještajima konstatovale međusobnu neusaglašenost Baze DEEO i Glavne knjige, te dale preporuke za otklanjanje neusaglašenosti.

Odjel za internu reviziju je u reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. godine, kao i u reviziji nekretnina u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ukazao na međusobnu neusaglašenost broja trafostanica u Bazi DEEO i Glavnoj knjizi.

Prema podacima dostavljenim od strane elektrodistributivnih podružnica, sa stanjem na dan 31.12.2018. godine, u Društvu postoje razlike u broju trafostanica koje su evidentirane u Bazi DEEO i Glavnoj knjizi. U nastavku dajemo pregled razlika:

Naziv klase	ED Sarajevo		ED Bihać		ED Mostar		ED Tuzla		ED Zenica	
	SAP	DEEO	SAP	DEEO	SAP	DEEO	SAP	DEEO	SAP	DEEO
Stubne TS	382	447	1.244	1.162	357	359	1.222	1.290	1.612	1.571
Slobodnostojeće	529	769	244	245	174	175	404	389	543	636
TS u objektu	19	501	66	37	39	39	203	115	158	103
	<b>930</b>	<b>1.717</b>	<b>1.554</b>	<b>1.444</b>	<b>570</b>	<b>573</b>	<b>1.829</b>	<b>1.794</b>	<b>2.313</b>	<b>2.310</b>

Dana 28.12.2018. godine Generalni direktor je svim distributivnim podružnicama dao Nalog broj 01-05-37583/18 za kontinuirani popis elektroenergetskih objekata. Prema navedenom Nalogu, potrebno je kontinuirano, tokom cijele godine, vršiti usaglašavanja stanja na terenu sa podacima iz Glavne knjige. Također, određeno je da je provjera evidencija transformatorskih stanica prva aktivnost procesa usaglašavanja podataka. Prema navedenom Nalogu, Izvršni direktor za distribuciju i Izvršni direktor za ekonomske poslove su dužni mjesečno izvještavati Upravu o uočenim razlikama kako bi se donijela odgovarajuća odluka o evidentiranju stalnih sredstava u Glavnoj knjizi i DEEO.

## 15.2 Nalaz

U Bazi DEEO na određenim pozicijama nisu uneseni kompletni podaci za kategorije kao što su: inventurni broj, klasa imovine, količina i sl. tj. u Bazi DEEO još uvijek ne postoje svi podaci na osnovu kojih bi se određena imovina mogla identifikovati, odnosno naći u Knjizi stalnih sredstava.

Komisije za popis nadzemne i podzemne mreže su u svojim izvještajima konstatovale međusobnu neusaglašenost između Baze DEEO i Glavne knjige, te dale preporuke za otklanjanje neusaglašenosti, ali u Društvu nije postupljeno po datim preporukama. Zbog navedenog se ne možemo uvjeriti u realnost iskazanih iznosa u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine, a koji se odnose na građevinske elektrodistributivne objekte.

### 15.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena, korigovana preporuka

*U cilju poboljšanja procesa popisa imovine, a u skladu sa nalogom Generalnog direktora, realizovati aktivnosti na usaglašavanju stanja na terenu sa podacima u Glavnoj knjizi.*

*Sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i blagovremeno dostavljati dokumentaciju službi računovodstva na knjiženje.*

Uporednom analizom zemljišta (klasa K100200 Građevinsko zemljište u Glavnoj knjizi) i podataka o broju slobodnostojećih trafostanica (dostavljenih iz elektrodistributivnih podružnica) sa stanjem na dan 31.12.2018. godine, zapazili smo odstupanje broja slobodnostojećih trafostanica u odnosu na evidentirana zemljišta koja pripadaju slobodnostojećim trafostanicama. Na osnovu analitike zemljišta (Klasa K100200 Građevinsko zemljište) i podataka o broju slobodnostojećih trafostanica dostavljenih iz elektrodistributivnih podružnica sa stanjem na dan 31.12.2018. godine sačinili smo rekapitulaciju podataka o ukupnom broju evidentiranih slobodnostojećih trafostanica i broju parcela zemljišta koje



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

pripadaju slobodnostojećim trafostanicama, te isti dajemo u nastavku:

	Broj parcela zemljišta koje pripadaju slobodnostojećim TS*	Broj TS**
ED Sarajevo	593	529
ED Bihać	38	244
ED Mostar	93	174
ED Tuzla	173	404
ED Zenica	530	543
	<b>1.427</b>	<b>1.894</b>

\* Broj parcela zemljišta iz Knjige stalnih sredstava na dan 31.12.2018. (klasa imovine K100200)

\*\* Podaci o broju slobodnostojećih TS iz Knjige stalnih sredstava na dan 31.12.2018. godine dostavljeni od strane elektrodistributivnih podružnica

Na ova neslaganja smo ukazivali i u ranijim izvještajima (Izvještaju o reviziji nekretnina u JP Elektroprivreda BiH, Izvještaju o reviziji finansijskih izvještaja za 2017. godinu, kao i u Izvještaju o reviziji polugodišnjeg obračuna za 2018. godinu).

### 15.3 Nalaz

U elektrodistributivnim dijelovima Društva postoje odstupanja u broju evidentiranih parcela zemljišta za slobodnostojeće trafostanice (klasa K100200 Građevinsko zemljište u Glavnoj knjizi) u odnosu na evidentirani broj slobodnostojećih trafostanica (klasa K201702 Slobodnostojeće TS u Glavnoj knjizi).

#### 15.3 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena preporuka

*Utvrđiti tačne podatke vezane za zemljište i trafostanice (broj parcela i trafostanica, površine zemljišta, imovinsko – pravnu dokumentaciju i sl.), te nakon toga izvršiti usaglašavanja navedenih podataka i provesti odgovarajuća evidentiranja u relevantnim bazama Društva.*

### 15.4 Nalaz

U Društvu, pored Glavne knjige (gdje postoji modul koji ima obilježja Knjige stalnih sredstava i kojim se ispunjava zakonska obaveza u vezi vođenja stalnih sredstava), egzistiraju i Aplikacija DEEO i Aplikacija IPO koje treba da obezbijede propisane i potrebne podatke u vezi nekretnina.

Trenutno se u Društvu iz postojećih navedenih evidencija ne mogu dobiti kompletni podaci o svim nekretninama Društva.

#### 15.4 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

*Dopuniti i vršiti ažuriranje podataka u bazi IPO za sve djelatnosti i organizacione dijelove Društva pri čemu je inventurni broj veza baze IPO sa ostalim navedenim evidencijama.*

U dijelu Izvještaja " 1. OSVRT NA PRETHODNE REVIZIJE - VEZA SA RANIJE VRŠENIM I OSTALIM REVIZIJAMA", između ostalog, navedena je i sljedeća preporuka:

*"U potpunosti postupati u skladu sa važećim Uputstvom za rješavanje imovinsko – pravnih odnosa u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Po potrebi dati eventualne prijedloge za korekcije, dopune i sl. navedenog Uputstva." (Follow Up – tabela prioritet A)*

U vezi sa navedenom preporukom, Društvo je, prilikom dostavljanja komentara na Nacrt izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godine, dostavilo i Uputstvo za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj U-01-12577/19-240./5. od 23.04.2019. godine, koje je, u skladu sa članom 12., stav 3), stupilo na snagu osmog dana od dana objavljivanja na oglasnoj ploči u sjedištu Društva.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Saldo investicija u toku (nekretnina, postrojenja i opreme) na dan 31.12.2018. godine iznosi 105.704.702 KM što je u neto iznosu više za 10.513.295 KM u odnosu na 31.12.2017. godine, kada je saldo investicija u toku iznosio 95.191.407 KM.

Izvršili smo uvid u tabele starosne strukture investicija u toku na dan 31.12.2018. godine popunjene od strane organizacionih dijelova Društva. Navedene tabele su popunjene sa podacima kao što su: podaci o investicionim odlukama (broj, datum donošenja, iznos i rok za realizaciju), broj radnih naloga, podaci o ulaganjima po godinama u periodu do 2012. godine i od 2012. – 31.12.2018. godine, stanje ulaganja na dan 31.12.2018. godine, stepen dovršenosti investicija na dan 31.12.2018. godine, obrazloženje tj. razlog zbog kojeg investicija nije završena i planirani rok za realizaciju.

Uvidom u tabele starosne strukture investicija u toku na dan 31.12.2018. godine popunjene od strane organizacionih dijelova Društva zapazili smo da postoje investicije u toku za koje je navedeno da su završene ali da još uvijek nisu kolaudirane. U nastavku dajemo pregled takvih investicija po organizacionim dijelovima:

	<b>31.12.2018.</b>
ED Tuzla	3.633.868
ED Zenica	3.023.233
ED Mostar	1.139.852
ED Bihać	583.798
ED Sarajevo	369.545
Direkcija	268.969
TE Kakanj	90.000
TE Tuzla	61.048
HE na Neretvi	50.932
	<b><u>9.221.245</u></b>

Jedan od podataka u tabeli starosne strukture investicija u toku na dan 31.12.2018. godine je i obrazloženje tj. razlog zbog kojeg investicija nije završena.

U nastavku navodimo primjere pojašnjenja koji su navedeni kao razlozi zbog kojih investicije nisu završene:

- Direkcija: "Realizacija radnog naloga okončana, kolaudacija će biti završena u I kvartalu 2019. godine",
- ED Sarajevo: "Završeno na terenu, čeka se faktura ELDIS-a", "Završeno na terenu, čeka se obračun Službe za tehničku dokumentaciju", "Završeno na terenu, čeka se obračun Službe za zaštitu, mjerenja i automatiku", "Završeno na terenu, vraćeno u Službu za priključenja na kompletiranje dokumentacije", "Završeno na terenu, čeka se obračun Službu za pripremu investicija",
- ED Bihać: "Radovi završeni, ne može se pustiti u funkciju zbog imovinsko-pravnih odnosa na STS", "Radovi završeni, ne može se pustiti u funkciju zbog imovinsko-pravnih odnosa na DV", "Radovi završeni",
- ED Mostar: "Kolaudacija u toku", "Priprema za kolaudaciju",
- ED Tuzla: "Kolaudacija u toku", "Nisu proknjiženi svi troškovi-treba izvršiti povrat materijala", "Kolaudacija u toku-nije vraćen sav materijal", "Nisu proknjiženi svi troškovi", "Objekat kolaudiran, naknadno knjiženi troškovi pribavljanja dozvola, kolaudacija će biti izvršena nakon okončanja postupka", "Završen kolaudacioni zapisnik", "Naknadnom provjerom konstatovano da posjedujemo dokumentaciju, ali je potrebno formirati komisiju za procjenu vrijednosti objekta kako bi isti mogli kolaudirati (legalizacija)", "Priprema zapisnika o kolaudaciji je u toku, zapisnik o kolaudaciji vraćen radi ispravke",
- ED Zenica: "Kolaudacija u toku", "Završeno (kupovina zemljišta) Kolaudacija u toku", "Konsultacija (pitanje) sa PJD", "Kolaudacija se ne može izvršiti zbog troškova prema Hajdiću koji nisu realizovani", "Završeno i kolaudirano", "Završeno - demontirati 300 m stare mreže", "Obavljen OTP i čeka se upotrebna dozvola", "Dobijena upotrebna dozvola, kolaudacija u

- toku", "Završeno (ostalo demontirati staru TS)", "Kolaudacija u januaru 2019. godine", "Završeno. Potrebno kolaudirati",
- HE na Neretvi: "Realizovano: 749.243,81 KM, Kolaudirano: 698.312,04 KM Dana 29.12.2016 godine kolaudirana je Sanacija predturbinskog zatvarača broj 2, 5 i 6 je kolaudirana dok je kolaudacija rezervnih dijelova u toku".
  - TE Kakanj: "Obaveze koje se odnose na TEK – završene",
  - TE Tuzla: "Izvršena djelimična kolaudacija u iznosu od 538.951,83 KM. Za kolaudaciju preostalog iznosa potrebna je dokumentacija iz Službe za pravne poslove (ZK izvadci koji nisu dostavljeni u TE Tuzla)"

U Društvu postoje dokumenti sistema kvaliteta koji definišu pitanje kolaudacije investicionih ulaganja. U svim organizacionim dijelovima, osim u Direkciji, definisan je rok za konačan obračun tj. sačinjavanje zapisnika o kolaudaciji. Tako je u:

- ED Sarajevo definisano da je krajnji rok za kolaudaciju 30 dana od završetka radova na priključenju,
- ED Zenica, ED Bihać i ED Mostar definisano da je krajnji rok za kolaudaciju 15-ti dan u mjesecu za objekte koji su u prethodnom mjesecu završeni i pušteni u funkciju
- ED Tuzla rok je 20-ti u mjesecu za objekte koji su u prethodnom mjesecu završeni i pušteni u funkciju,
- HE na Neretvi definisano da je rok za izradu zapisnika o kolaudaciji 15 dana od dana donošenja rješenja o formiranju komisije za kolaudaciju,
- TE Kakanj rok za izradu kolaudacionog zapisnika je 15 dana od dostave zapisnika o provedenom internom tehničkom prijemu, a rok za izradu zapisnika o internom tehničkom prijemu je 15 dana od dana izdavanja rješenja o imenovanju Tima za interni tehnički prijem,
- TE Tuzla definisano da se rok za izradu zapisnika o kolaudaciji definiše rješenjem o formiranju komisije za kolaudaciju.

Osim navedenog, dokumentima sistema kvaliteta (u elektrodistributivnim podružnicama) definisan je i rok za unos podataka iz zapisnika o kolaudaciji u Knjigu stalnih sredstava (posljednji dan u mjesecu za objekte koji su kolaudirani u tom mjesecu).

U Direkciji Društva postoji procedura sistema kvaliteta *P 75/1 Priprema, realizacija i izvještavanje o realizaciji investicionih projekata* u kojoj nije definisan rok za kolaudaciju investicionih ulaganja, kao ni rok za unos podataka iz zapisnika o kolaudaciji u Knjigu stalnih sredstava.

### **15.5 Nalaz**

Procedurama sistema kvaliteta u svim organizacionim dijelovima Društva, osim u Direkciji, definisan je rok za konačan obračun tj. kolaudaciju investicionih ulaganja.

U Društvu su na investicijama u toku evidentirana investiciona ulaganja koja su završena, ali ista nisu kolaudirana u skladu sa rokovima definisanim procedurama sistema kvaliteta.

#### **15.5 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B**

*U Direkciji Društva izvršiti dopunu procedure P75/01 u smislu definisanja roka za izradu zapisnika o kolaudaciji investicionih ulaganja, kao i roka za unos podataka iz zapisnika o kolaudaciji u Knjigu stalnih sredstava.*

*U svim organizacionim dijelovima Društva kolaudaciju investicionih ulaganja tj. izradu zapisnika o kolaudaciji vršiti u skladu sa rokovima definisanim internim aktima Društva.*

Od iznosa 105.704.702 KM, koliko iznose investicije u toku (nekretnina, postrojenja i opreme) iskazane u finansijskim izvještajima na dan 31.12.2018. godine, dio od 61% (64.586.996 KM) se odnosi na Direkciju Društva, od čega se najveći dio (63.625.889 KM) odnosi na kapitalne investicije. Kapitalne investicije se odnose na ulaganja u nove objekte kao što su: HE Vranduk, HE Janjići, Blok 7 u TE Tuzla,



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Blok 8 u TE Kakanj i Vjetropark Podveležje, za čiju izgradnju je potreban duži vremenski period. Prema dostavljenim podacima, dosadašnja ulaganja u vezi izgradnje navedenih objekata se odnose na: kupovinu zemljišta, programe prijateljskog okruženja, izradu investiciono – tehničke dokumentacije, rješavanje imovinsko – pravnih odnosa itd. Ulaganja po osnovu kapitalnih investicija sa stanjem na dan 31.12.2018. godine se odnose na sljedeće:

	<b>31.12.2018.</b>
HE Vranduk	19.111.082
Blok 7 u TE Tuzla	15.662.155
VE Podveležje	13.904.702
Blok 8 u TE Kakanj	6.222.245
HE Janjici	3.384.688
MHE na Neretvici	2.216.419
HE Ustikolina	1.549.842
HE Kovanići	1.040.848
HE Una Kostela	262.008
Izgradnja vrelovoda	79.500
TE Bugojno	67.067
MHE Kakanj	45.020
	<b>63.545.576</b>
<i>Ukalkulisana kamata</i>	<i>80.313</i>
	<b>63.625.889</b>

U tabeli starosne strukture investicija u toku (dio koji se odnosi na kapitalne investicije) navedeno je da je aktiviran arbitražni postupak nakon izostanka podrške kreditora (EIB) za predloženi koncept nastavka aktivnosti na izgradnji HE Vranduk.

Prema dostavljenim podacima od strane Društva, starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2018. godine i 31.12.2017. godine (bez kapitalnih investicija) je kako slijedi:

**Starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2018. godine**

Ulaganja do 31.12.2013.	Ulaganja u 2014. godini	Ulaganja u 2015. godini	Ulaganja u 2016. godini	Ulaganja u 2017. godini	Ulaganja u 2018. godini	Saldo na dan 31.12.2018.
1.193.918	403.011	1.046.041	3.370.499	6.062.800	30.002.544	42.078.813
3%	1%	2%	8%	14%	71%	100%

**Starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2017. godine**

Ulaganja do 31.12.2013.	Ulaganja u 2014. godini	Ulaganja u 2015. godini	Ulaganja u 2016. godini	Ulaganja u 2017. godini	Saldo na dan 31.12.2017.
1.585.564	580.238	1.652.227	7.834.222	26.102.788	37.755.039
4%	2%	4%	21%	69%	100%

**16. Ulaganja u zavisna društva**

Zavisno društvo	% učešća Društva	31.12.2018.	31.12.2017.
<b><i>Rudnici</i></b>			
RMU Kakanj	100%	104.799.121	104.630.481
Rudnici Kreka	100%	98.414.774	94.802.741
RMU Zenica	100%	68.060.118	65.887.405

**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO**  
**IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA**  
**ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.**

<b>Zavisno društvo</b>	<b>% učešća Društva</b>	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
RMU Breza	100%	48.209.161	46.516.038
RMU Đurđevik	100%	24.993.141	19.915.898
RU Gračanica	100%	11.301.467	11.301.467
RMU Abid Lolić	100%	11.461.375	10.626.478
		<b>367.239.157</b>	<b>353.680.508</b>
<b>Ostala društva</b>			
TTU Energetik d.o.o. Tuzla	80%	6.648.000	6.648.000
Iskraemeco d.o.o.	57,50%	3.192.691	3.192.691
Eldis tehnika d.o.o.	100%	1.324.236	1.324.236
Hotel ELBIH d.d. Makarska	100%	2.047.741	2.047.741
		<b>13.212.668</b>	<b>13.212.668</b>
		<b>380.451.825</b>	<b>366.893.176</b>

Društvo ima potpisane ugovore o vođenju poslova sa svim zavisnim društvima koji su u 100% vlasništvu Društva (osim sa Hotel ELBIH d.d. Makarska). Ugovori o vođenju poslova između Društva i zavisnih društava su potpisani 16.11.2009. godine i istim se regulišu: prava i obaveze ugovornih strana koje se odnose na upravljanje zavisnim društvima od strane Vladajućeg društva, poslovi koje Vladajuće društvo vodi u ime zavisnih društava, raspodjela dobiti i način pokrića gubitka zavisnih društava, obaveze zavisnih društava, obaveze Vladajućeg društva, snošenje rizika i odgovornosti za štetu u zavisnim društvima, izmjene, otkaz i raskid ugovora, te druga pitanja u ostvarivanju poslovnog povezivanja. U 2015. godini Društvo je potpisalo anekse na ugovore o vođenju poslova sa zavisnim društvima.

Dana 19.09.2016. godine Skupština Društva je donijela Odluku broj SD-26072/16-41.9. o osnivanju privrednog društva Tvornica transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla, kao i Odluku o odobravanju Statuta navedenog Društva. U skladu sa Odlukom o osnivanju, osnovni kapital Društva čine novčana sredstva u ukupnom iznosu od 10.000 KM, od čega se na Društvo odnosi 8.000 KM.

Na 43. sjednici, Skupština društva je donijela Odluku o dokapitalizaciji ulaganjem u TTU energetik d.o.o. Tuzla. Ukupna vrijednost ulaganja iznosi 8.300.000 KM, od čega se na Društvo odnosi iznos od 6.640.000 KM, što odgovara učešću Društva (80%) u osnovnom kapitalu TTU energetik d.o.o. Tuzla.

Na osnovu analitičke kartice konta 06000000 *Učešće u kapitalu povezanih pravnih lica* sačinili smo pregled početnog priznavanja ulaganja, kao i naknadnih ulaganja u zavisna društva koje je Društvo izvršilo u periodu 31.12.2009. – 31.12.2018. godine, te isti dajemo u nastavku:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Zavisno društvo	Nova ulaganja / (umanjenje vrijednosti) tokom godina										
	Stanje na 31.12.2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	Ukupno
<b>Rudnici</b>											
RMU Kakanj	19.719.853	-	415.249	9.902.639	11.298.970	10.920.976	5.370.961	21.378.412	25.623.421	168.639	104.799.121
Rudnici Kreka	37.144.754	3.686.203	13.900.903	7.821.612	5.104.618	5.374.915	7.522.586	6.180.220	8.066.930	3.612.033	98.414.774
RMU Zenica	1.514.087	1.379.160	5.403.199	6.072.262	4.816.917	3.824.984	4.303.206	8.918.948	29.654.642	2.172.713	68.060.118
RMU Breza	12.490.360	-	403.440	255.112	4.185.206	19.140.756	2.977.861	1.699.018	5.364.285	1.693.123	48.209.161
RMU Đurđevik	5.107.789	-	1.519.337	1.169.966	1.488.374	7.340.237	2.483.278	474.849	332.068	5.077.243	24.993.141
RU Gračanica	5.065.082	-	-	19.761	52.644	170.891	2.434.051	2.851.116	707.922	-	11.301.467
RMU Abid Lolić	762.313	-	323.345	1.175.985	1.522.940	-	-	3.434.796	3.407.099	834.897	11.461.375
	<b>81.804.238</b>	<b>5.065.363</b>	<b>21.965.473</b>	<b>26.417.337</b>	<b>28.469.669</b>	<b>46.772.759</b>	<b>25.091.943</b>	<b>44.937.359</b>	<b>73.156.367</b>	<b>13.558.648</b>	<b>367.239.157</b>
<b>Ostala društva</b>											
TTU Energetik	-	-	-	-	-	-	-	6.648.000	-	-	6.648.000
Iskraemeco	3.285.536	-	-	-	(92.845)	-	-	-	-	-	3.192.691
Eldis tehnika	1.429.009	-	-	-	(104.773)	-	-	-	-	-	1.324.236
Hotel ELBIH	1.291.303	-	601.714	154.724	-	-	-	-	-	-	2.047.741
	<b>6.005.848</b>	<b>-</b>	<b>601.714</b>	<b>154.724</b>	<b>(197.618)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.648.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.212.668</b>
	<b>87.810.086</b>	<b>5.065.363</b>	<b>22.567.187</b>	<b>26.572.061</b>	<b>28.272.051</b>	<b>46.772.759</b>	<b>25.091.943</b>	<b>51.585.359</b>	<b>73.156.367</b>	<b>13.558.648</b>	<b>380.451.825</b>



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Prema podacima iz analitičke kartice konta 06000000 *Učešće u kapitalu povezanih pravnih lica* Društvo je, nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procjenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine), u periodu 01.01.2010. – 31.12.2018. godine u rudnike uložilo dodatnih 285.434.919 KM (na osnovu odluka o dokapitalizaciji).

Na osnovu godišnjih finansijskih izvještaja, koja su zavisna društva predala u FIA, sačinili smo pregled rezultata poslovanja (finansijskog rezultata) za period 31.12.2009. – 31.12.2018. godine i isti dajemo u nastavku:

Dobit / (gubitak) za godinu	RMU							Ukupno
	Rudnici Kreka	Zenica	Kakanj	Breza	Đurđevik	Abid Lolić	RU Gračanica	
2009.	(9.675.103)	(12.221.855)	(3.894.763)	(9.502.556)	(2.718.047)	(820.697)	158.187	(38.674.834)
2010.	(31.322.569)	(20.080.400)	(8.030.515)	(7.964.600)	1.334.434	(218.951)	94.754	(66.187.847)
2011.	(17.472.976)	(14.168.299)	(12.223.630)	(2.158.176)	(5.754.246)	(334.843)	93.969	(52.018.201)
2012.	(27.509.923)	(9.742.340)	(4.458.587)	(224.826)	120.265	(913.767)	470.764	(42.258.414)
2013.	(39.035.701)	(5.777.363)	(4.247.073)	(2.929.984)	(3.994.747)	73.177	451.102	(55.460.589)
2014.	(33.005.044)	(22.800.358)	(13.585.870)	(9.313.322)	(5.357.299)	(1.616.553)	1.326.018	(84.352.428)
2015.	(32.999.986)	(21.824.035)	(21.780.719)	(22.716.659)	(7.641.593)	(5.627.117)	4.343.033	(108.247.076)
2016.	(21.465.777)	(20.265.337)	(11.074.316)	(11.203.979)	190.243	(1.782.313)	2.654.775	(62.946.704)
2017.	(13.446.097)	(19.382.854)	5.013.216	529.447	(8.543.561)	(1.068.433)	2.666.786	(34.231.496)
2018.	(25.381.637)	(13.623.023)	(13.717.665)	(2.930.195)	(9.106.529)	(1.785.708)	283.714	(66.261.043)
<b>Ukupno</b>	<b>(251.314.813)</b>	<b>(159.885.864)</b>	<b>(87.999.922)</b>	<b>(68.414.850)</b>	<b>(41.471.080)</b>	<b>(14.095.205)</b>	<b>12.543.102</b>	<b>(610.638.632)</b>

## 16.2 Nalaz

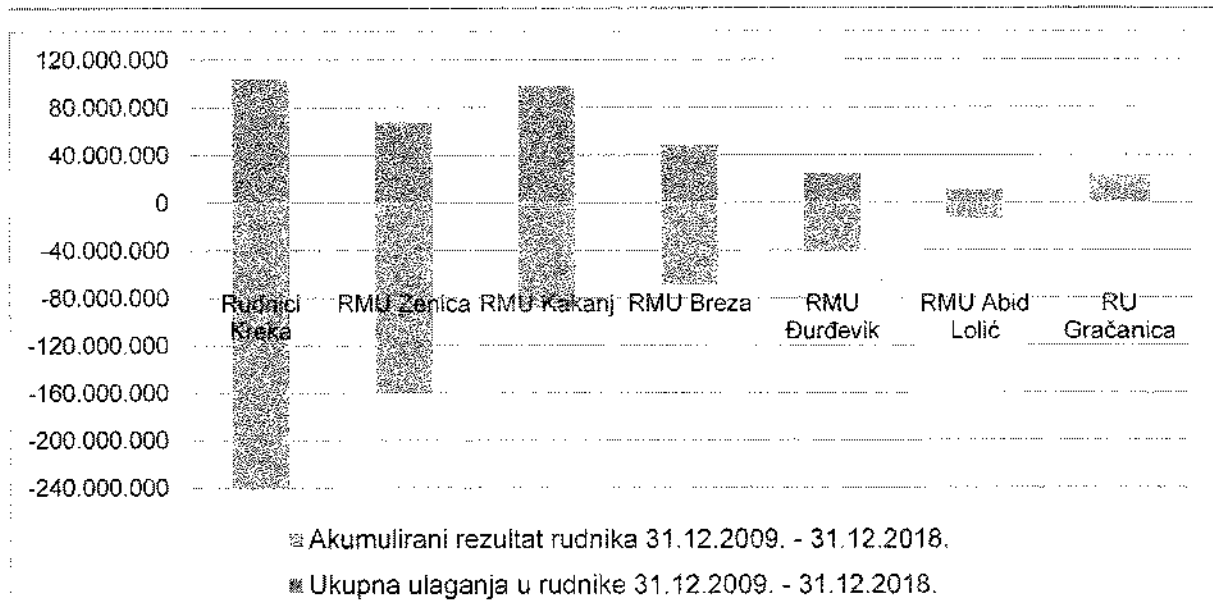
Na dan 31.12.2018. godine Društvo nije izvršilo test na umanjenje i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva – rudnike u skladu sa zahtjevima MRS 36 – *Umanjenje vrijednosti sredstava*. Nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procjenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine) Društvo je u periodu 01.01.2010. – 31.12.2018. godine u zavisna društva – rudnike uložilo dodatnih 285.434.919 KM, što na dan 31.12.2018. godine iznosi ukupno 367.239.157 KM.

### 16.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

*Potrebno je da Društvo u skladu sa zahtjevima MRS 36 – Umanjenje vrijednosti imovine izvrši test na umanjenje i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva – rudnike.*

U nastavku dajemo grafički prikaz ulaganja u rudnike u odnosu na iskazane finansijske rezultate istih u periodu 31.12.2009. – 31.12.2018. godine:

**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO**  
**IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA**  
**ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.**



**17. Ulaganja u pridružena pravna lica**

Pridruženo pravno lice	% učešća Društva	31.12.2018.	31.12.2017.
ETI d.o.o. Sarajevo	49%	1.950.186	1.950.186
		<b>1.950.186</b>	<b>1.950.186</b>

**18. Dugoročne pozajmice i zajmovi**

	31.12.2018.	31.12.2017.
<b><i>Pozajmice povezanim društvima</i></b>		
Dugoročne pozajmice povezanim društvima	4.727.324	10.743.957
Tekuće dospjeće pozajmica povezanim društvima	6.016.633	7.456.740
	<b>10.743.957</b>	<b>18.200.697</b>
<b><i>Zajmovi dati zaposlenim</i></b>		
Dugoročni zajmovi dati zaposlenim	974.899	1.623.565
Tekuće dospjeće dugoročnih zajmova datih zaposlenim	569.449	728.139
	<b>1.544.348</b>	<b>2.351.704</b>
<b><i>Reprogramirana potraživanja</i></b>		
Reprogramirana potraživanja	3.817.733	4.928.617
Tekuće dospjeće reprogramiranih potraživanja	1.383.603	1.545.902
	<b>5.201.336</b>	<b>6.474.519</b>
<b><i>Ostalo</i></b>		
Utruženi kratkoročni plasmani	1.332.432	1.332.432
Ispravka vrijednosti kratkoročnih plasmana	(1.332.432)	(1.332.432)
	-	-
	<b>17.489.641</b>	<b>27.026.920</b>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Dospijeeće potraživanja po datim dugoročnim zajmovima i pozajmicama može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2018.	31.12.2017.
Do jedne godine	7.969.685	9.730.781
Preko jedne godine	9.519.956	17.296.139
	<u>17.489.641</u>	<u>27.026.920</u>

**Pozajmice povezanim društvima**

Pozajmice date povezanim pravnim licima se odnose na pozajmice date rudnicima. Skupština Društva je, u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima i Statutom Društva, donijela *Odluku o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu* u ukupnom iznosu od 20.340.000 KM. Osnovni elementi Odluke o davanju pozajmica su: kamatna stopa 1,5 %, period povrata 60 mjeseci unutar kojeg je grace period od 18 mjeseci i rok za davanje pozajmica 31.12.2016. godine.

Dana 19.09.2016. godine Skupština Društva je donijela *Odluku broj SD-26072/16.41./7. o dopunama Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu*. Dopunom Odluke je određeno da se sredstva, osim za finansiranje otpremnina, koriste i za finansiranje neplaćenih doprinosa za penzijsko-invalidsko osiguranje za radnike kojima je prestao ugovor o radu, radi odlaska u penziju.

Osim navedene Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica radi finansiranja podsticajnih otpremnina, Skupština Društva je donijela još tri odluke o pozajmicama i to:

1. Odluka o davanju pozajmice za prestrukturiranje i urgentnu sanaciju štete uzrokovane poplavom u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo, ZD RMU Đurđevik, broj SD-16202/15-32/6.b) od 26.06.2014. godine
2. Odluka o direktnom davanju pozajmice RMU Kakanj d.o.o. Kakanj za finansiranje nabavke i montaže postrojenja za prijem, pripremu i utovar uglja u vagone PK Vrtlište
3. Odluka o davanju pozajmice za prestrukturiranje i urgentnu sanaciju štete uzrokovane poplavom u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo, ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla broj SD-16205/14-32/6.a)

Za svaku pozajmicu Društvo je zaključilo ugovor o davanju pozajmice čiji je sastavni dio otplatni plan. Ugovorima o davanju pozajmica, određena je visina kamatne stope od 1,5% godišnje. Također, definisan je način povrata pozajmica (zajedno sa pripadajućim kamatama), a to je putem kompenzacije za isporučeni ugalj i to na osnovu utvrđenog otplatnog plana.

Ukupan iznos datih pozajmica (sredstava koja je Vladajuće društvo uplatilo zavisnim društvima) do 31.12.2018. godine iznosi 39.512.685 KM (u periodu 01.01.2017. godine do 31.12.2018. godine nije bilo isplata novih pozajmica). Detaljan prikaz isplaćenih pozajmica svakom zavisnom društvu dat je u Dodatku *Tabela 1* koja se nalazi u prilogu.

Zavisna društva su do 31.12.2018. godine otplatila iznos od 28.768.729 KM, tako da saldo potraživanja po osnovu datih pozajmica na dan 31.12.2018. godine iznosi 10.743.957 KM.

U nastavku dajemo pregled salda datih pozajmica po zavisnim društvima:



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

<b>Rudnik</b>	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Rudnici Kreka	5.779.260	10.786.901
RMU Breza	1.953.607	2.695.030
RMU Đurđevik	1.157.892	2.321.208
RMU Kakanj	885.793	1.236.685
RMU Zenica	495.976	610.873
RMU Abid Lolić	471.429	550.000
	<b>10.743.957</b>	<b>18.200.697</b>

**Zajmovi dati zaposlenim**

Zajmovi dati zaposlenicima za rješavanje stambenih pitanja su odobreni u skladu sa Odlukom Upravnog odbora broj UO-6-13510-3/99 od 18.11.1999. godine i izmjenom Odluke broj UO-12-14580-7/00 od 12.10.2000. godine, sa kamatnom stopom od 4,25% do 5,75% godišnje i rokom otplate od 15 do 20 godina.

**Reprogramirana potraživanja**

Ova potraživanja se odnose na ugovore o reprogramu koje je Društvo zaključilo sa kupcima po osnovu isporučene toplotne energije (RAD Lukavac) i isporučene električne energije (kupci su navedeni u nastavku Izvještaja), te sa kupcem Ires d.o.o. Sarajevo.

Prema podacima dostavljenim iz elektrodistributivnih podružnica, Društvo ima potpisane reprogramme po osnovu duga za električnu energiju (uključujući i zatezne kamate i sudske troškove) sa sljedećim kupcima:

<b>Naziv kupca</b>	<b>Ukupan iznos potpisanog reprograma</b>	<b>Stanje reprograma na dan 31.12.2018.</b>
<b>ED Sarajevo</b>		
KJKP Gradski saobraćaj d.o.o. Sarajevo	2.196.925	1.470.415
Pretis d.d. Vogošća	1.513.370	808.419
JS RTV BIH	1.219.770	982.213
HAYAT d.o.o. Sarajevo	55.406	27.703
	<b>4.985.471</b>	<b>3.288.750</b>
<b>ED Bihać*</b>		
JS RTV BIH	64.099	52.653
	<b>64.099</b>	<b>52.653</b>
<b>ED Mostar</b>		
JU Kantonalna bolnica "Dr. Safet Mujić" Mostar	392.030	294.023
JU Opća bolnica Konjic	189.592	179.059
FK Velež Mostar	76.312	57.235
JS RTV BIH	58.638	48.167
	<b>716.572</b>	<b>578.484</b>
<b>ED Tuzla</b>		
JS RTV BIH	54.251	44.434
	<b>54.251</b>	<b>44.434</b>
<b>ED Zenica</b>		
ZD RMU Zenica**	1.843.845	1.912
JS RTV BIH	344.387	282.879
Energetika z.d.d. Bugojno	49.951	12.488
	<b>2.238.183</b>	<b>297.279</b>
	<b>8.058.576</b>	<b>4.261.600</b>

\*Prema informacijama iz ED Bihać, potpisani su reprogrami i sa: JKP Vodovod d.o.o. Cazin (iznos reprograma 411.400 KM, stanje reprograma na dan 31.12.2018. godine iznosi 336.307 KM) i Visočica d.o.o. Donji Lapac (iznos reprograma 56.914 KM, stanje reprograma na dan 31.12.2018. godine iznosi 26.086 KM), ali se isti odnose na potraživanja za zatezne kamate i sudske troškove po donesenim presudama. Navedena potraživanja su evidentirana u vanbilansnoj evidenciji (osim potraživanja troškova sudskog postupka) i prihvati se priznaju po uplati anuiteta.

\*\*Reprogram potpisan sa ZD RMU Zenica je evidentiran na kontu 21090000 *Sumnjiva i sporna potraživanja od povezanih lica (Bilješka 22.)*

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Na osnovu potpisanih reprograma po osnovu duga za električnu energiju (uključujući i zatezne kamate i sudske troškove) Društvo je izvršilo preknjiženje potraživanja sa redovnih, sumnjivih, spornih i utuženih potraživanja na potraživanja po osnovu reprograma i to na dugoročni i kratkoročni dio. Na dan 31.12.2018. godine ukupno je preknjižen iznos od 4.257.885 KM, od čega na dugoročni dio iznos od 3.158.744 KM, a na kratkoročni dio 1.099.141 KM. U nastavku je dat pregled preknjiženja reprograma po podružnicama:

	Redovna	Sumnjiva i sporna	Utuzena	Kamate	Ukupno
ED Sarajevo	-	1.523.116	1.601.518	164.116	3.288.750
ED Mostar	-	321.208	224.020	31.453	576.681 *
ED Zenica	-	6.941	275.938	12.488	295.367 **
ED Bihać	-	19.474	32.684	495	52.653
ED Tuzla	-	43.340	1.094	-	44.434
	-	<b>1.914.079</b>	<b>2.135.254</b>	<b>208.552</b>	<b>4.257.885</b>

\*U ED Mostar je stanje preknjiženih potraživanja, u bruto bilansu, po osnovu reprograma na dan 31.12.2018. godine manje u odnosu na stvarno stanje reprograma za iznos od 1.803 KM, što se odnosi na potraživanja za sudske troškove od kupca JU Opća bolnica Konjic koja nisu knjigovodstveno evidentirana

\*\*Osim navedenog iznosa, na reprogramirana potraživanja se odnosi i iznos od 1.912 KM (potraživanja od ZD RMU Zenica) koja su na dan 31.12.2018. godine preknjižena na konto 21090000 *Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca povezanih lica (Bilješka 22.)*

#### 19. Ostala dugoročna potraživanja i imovina

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Ostala dugoročna potraživanja</i>		
Ostala dugoročna potraživanja	6.879.436	3.334.269
Ispravka vrijednosti dugoročnih potraživanja	(152.556)	(253.914)
	<b>6.726.880</b>	<b>3.080.355</b>
<i>Ostala dugoročna imovina</i>		
Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci)	973.647	915.113
	<b>7.700.527</b>	<b>3.995.468</b>

##### 19.1 Ostala dugoročna potraživanja

Ostala dugoročna potraživanja u iznosu od 6.879.436 KM se najvećim dijelom, tj. u iznosu od 6.866.865 KM odnose na: potraživanja od Federalnog ministarstva finansija po osnovu potraživanja za više plaćeni porez (5.854.689 KM), potraživanja od Općine Jablanica (718.342 KM) i potraživanja od Intrade energije (293.834 KM).

Dana 10.01.2018. godine Društvo je potpisalo Sporazum broj 07-14-4-9125/17 sa Federalnim ministarstvom finansija, prema kojem će Federalno ministarstvo finansija izmiriti ukupnu obavezu (9.757.815 KM) u periodu od pet godina, počev od 2018. godine, u pet jednakih rata po 1.951.563 KM. Do 31.12.2017. godine Društvo je potraživanja po osnovu više plaćenog poreza evidentiralo na konto 23400000 *Potraživanja za više plaćeni porez (Bilješka 25.2)*. Dana 30.03.2018. godine Federalno ministarstvo finansija je izvršilo uplatu prve rate u iznosu od 1.951.563 KM, nakon čega je Društvo dio potraživanja, koji dospijeva na naplatu u periodu 2020.-2022. godine, u ukupnom iznosu od 5.854.689 KM, preknjižilo sa kratkoročnih na dugoročna potraživanja.

Dana 12.02.2018. godine Rješenjem broj 01-1199/18 je formiran Stručni tim za obračun potencijalnih obaveza i potraživanja prema općinama Prozor-Rama, Jablanica, Konjic i Grad Mostar sa zadacima da:

- Sačini obračun potencijalnih obaveza i potraživanja Društva prema općinama Prozor-Rama, Jablanica, Konjic i Grad Mostar, a koje proističu iz Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o

izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacionih objekata (Sl.novine FBiH broj 57/9),

- Sačini prijedloge dokumenata za realizaciju zadataka Stručnog tima (zapisnici, sporazumi i slično)
- Dostavi Upravi Društva prijedlog za poduzimanje daljih aktivnosti sa navedenim rokovima i nosiocima

Stručni tim je dana 31.01.2018. godine dostavio *Informaciju broj 02-2-746/18 o prijedlogu obračuna potencijalnih obaveza i potraživanja prema općinama Prozor-Rama, Jablanica, Konjic i Grad Mostar* (u nastavku *Informacija o obračunu potencijalnih obaveza i potraživanja*).

Stručni tim je, između ostalog, sačinio nekoliko prijedloga (opcija) osnova za obračun potencijalnih obaveza i potraživanja, te predložio da Uprava prihvati opciju prema kojoj bi se:

- Općini Prozor-Rama ponudilo zaključenje sporazuma za isplatu razlike naknade i usklađivanje naknade zbog povećanja cijene električne energije u ukupnom iznosu od 4.398.640 KM, s tim da se Općina Prozor-Rama odrekne prava na zakonsku zateznu kamatu za period 2013. – 2018. godine, te da odustane od bilo kakvih daljih potraživanja ili pokretanja sudskih postupaka za navedeni period,
- Općini Konjic ponudi zaključenje sporazuma za isplatu razlike naknade i usklađivanje naknade zbog povećanja cijene električne energije u ukupnom iznosu od 2.523.025 KM zaključno sa danom 31.12.2017. godine, a da se Općina Konjic odrekne potraživanja zakonske zatezne kamate za period obračuna naknade, te da odustane od bilo kakvih potraživanja ili pokretanja sudskih postupaka za prethodni period,
- Općini Jablanica ponudi zaključenje sporazuma za povrat preplaćenog iznosa naknade u ukupnom iznosu od 1.867.689 KM zaključno sa danom 31.12.2017. godine, s tim da bi se navedeni iznos vraćao putem obustave dijela naknade za naredni period,
- Gradu Mostaru ponudi zaključenje sporazuma za povrat preplaćenog iznosa naknade u ukupnom iznosu od 878.643 KM zaključno sa danom 31.12.2017. godine, s tim da bi se navedeni iznos vraćao putem obustave dijela naknade za naredni period.

Uprava Društva je prihvatila prijedlog Stručnog tima, te je potpisala sporazume sa Općinom Prozor-Rama i sa Općinom Konjic.

U skladu sa potpisanim Sporazumom sa Općinom Prozor – Rama (broj 01-02-4746/18 od 15.02.2018. godine), Društvo Općini duguje, na ime razlike naknade i usklađivanja naknade temeljem kriterija potopljene površine i temeljem kriterija prikupljene vode, ukupan iznos od 4.330.448 KM. Prema Sporazumu Društvo je roku od 8 dana od dana obostranog potpisivanja Sporazuma uplatilo 50% iznosa naknade tj. 2.165.224 KM, a preostalih 50% u roku od četiri mjeseca tj. u četiri mjesečna obroka po 541.306 KM. Također, u skladu sa potpisanim Sporazumom, Društvo je Općini Prozor – Rama uplatilo iznos od 200.091 KM (po osnovu tužbe i sudskih troškova).

Društvo je, u skladu sa potpisanim Sporazumom, izmirilo ukupnu obavezu prema Općini Prozor – Rama.

U skladu sa potpisanim Sporazumom sa Općinom Konjic (broj 01-02-4745/18 od 15.02.2018. godine), Društvo Općini duguje na ime razlike naknade i usklađivanja naknade sa povećanjem cijene električne energije ukupan iznos do 2.523.025 KM. Prema Sporazumu Društvo je u roku od 8 dana od dana obostranog potpisivanja Sporazuma uplatilo 30% iznosa naknade tj. 756.908 KM, a preostalih 70% u roku od 12 mjeseci tj. u dvanaest mjesečnih obroka po 147.176 KM. Društvo je do 31.12.2018. godine Općini Konjic uplatilo ukupno 2.228.672 KM (prva rata u iznosu od 756.908 KM i deset rata po 147.176 KM).

Općini Jablanica i Gradu Mostaru su dopisima broj 02-2-9-979/18 i 02-2-9-975/18 od 13.02.2018. godine dostavljeni sporazumi o utvrđivanju i regulisanju načina plaćanja iznosa naknade u skladu sa Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacionih objekata. U dopisima je navedeno da primaoci u roku od



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

sedam dana potpišu dostavljene sporazume ili pak dostave pismenu obavijest da iste ne prihvataju. Do okončanja revizije, Odjelu za internu reviziju nisu dostavljeni potpisani sporazumi sa Općinom Jablanica i Gradom Mostarom, niti eventualni odgovor iz Općine Jablanica i Grada Mostar da ne prihvataju dostavljene sporazume.

Društvo je u periodu 01.01.-31.12.2018. godine Gradu Mostaru obustavljalo dio naknade za hidroakumulaciju, u skladu sa prijedlozima sporazuma (koji nisu potpisani od strane Grada Mostara). Tako je u periodu 01.01.-31.12.2018. godine Društvo obustavilo dio naknade Gradu Mostaru u ukupnom iznosu od 790.176 KM (dvanaest rata po 73.220 KM).

Dana 23.10.2018. godine Uprava Društva je donijela Zaključak kojim se mijenja dinamika naplate naknade od Općine Jablanica u smislu da će se ista, umjesto u periodu od 24 mjeseca, obustavljati u periodu od 48 mjeseci. Tako je u periodu 01.01.-31.12.2018. godine Društvo obustavilo dio naknade Općini Jablanica u ukupnom iznosu od 790.176 KM (devet rata po 77.820 KM i tri rate po 29.931 KM).

### 19.2 Ostala dugoročna imovina

Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci) u ukupnom iznosu od 973.647 KM se najvećim dijelom (762.601 KM) odnose na plaćanje troškova eksproprijacije zemljišta za potrebe izgradnje malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice. U skladu sa članom 6. Ugovora broj 01-3900/09 od 23.02.2009. godine zaključenim između Društva (Koncesionar) i Općine Konjic (Koncesor), Općina Konjic će riješiti imovinsko – pravne odnose na predmetnim lokacijama, a svi troškovi koji nastanu po tom osnovu su uključeni u naknadu za koncesiju. U članu 6. Ugovora navedeno je sljedeće: "Sredstva za rješavanje imovinsko – pravnih odnosa će obezbijediti Koncesionar u roku od 30 dana od dana podnošenja zahtjeva Koncesora koji će biti dokumentovan i za koji iznos će se umanjiti naknada za koncesiju, na način koji će ugovorne strane naknadno utvrditi."

## 20. Dugoročni depoziti

	31.12.2018.	31.12.2017.
<b>Ziraat bank d.d. Sarajevo</b>		
5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2020. godine, kamatna stopa 1,85%	9.779.150	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2020. godine, kamatna stopa 1,85%	4.889.575	-
10 miliona EUR, dospijeće 17.08.2018. godine, kamatna stopa 2,30%	-	19.558.300
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	-	4.889.575
	<b>14.668.725</b>	<b>34.227.025</b>
<b>ASA banka d.d. Sarajevo</b>		
5 miliona EUR, dospijeće 27.12.2020. godine, kamatna stopa 1,60%	9.779.150	-
15 miliona KM, dospijeće 10.06.2019. godine, kamatna stopa 0,85%	-	15.000.000
5 miliona EUR, dospijeće 24.12.2018. godine, kamatna stopa 2,31%	-	9.779.150
5 miliona EUR, dospijeće 10.06.2019. godine, kamatna stopa 1,75%	-	9.779.150
	<b>9.779.150</b>	<b>34.558.300</b>
<b>Sberbank BH d.d. Sarajevo</b>		
4,5 miliona EUR, dospijeće 27.08.2020. godine, kamatna stopa 1,02	8.801.235	-
15 miliona KM, dospijeće 24.03.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	-	15.000.000
4,5 miliona EUR, dospijeće 26.06.2018. godine, kamatna stopa 2,06%	-	8.801.235
2 miliona EUR, dospijeće 22.08.2018. godine, kamatna stopa 2,02%	-	3.911.660
2,5 miliona EUR, dospijeće 24.12.2018. godine, kamatna stopa 2,05%	-	4.889.575
7,5 miliona EUR, dospijeće 17.03.2019. godine, kamatna stopa 2,04%	-	14.668.725
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	-	9.779.150
	<b>8.801.235</b>	<b>57.050.345</b>
<b>Bosna bank International</b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 04.01.2021. godine, kamatna stopa 1,72%	4.889.575	-
	<b>4.889.575</b>	<b>-</b>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
<b><i>Vakufska banka d.d. Sarajevo</i></b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 31.01.2021. godine, kamatna stopa 2,5%	4.889.575	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2018. godine, kamatna stopa 2,10%	-	4.889.575
	<u>4.889.575</u>	<u>4.889.575</u>
<b><i>Intesa Sanpaolo banka d.d. Sarajevo</i></b>		
7 miliona EUR, dospijeće 30.06.2018. godine, kamatna stopa 2,25%	-	13.690.810
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 0,86%	-	4.889.575
	<u>-</u>	<u>18.580.385</u>
<b><i>Sparkasse Bank d.d. Sarajevo</i></b>		
15 miliona KM, dospijeće 21.03.2019. godine, kamatna stopa 0,90-1,40%	-	15.000.000
2,5 miliona EUR, dospijeće 21.03.2019. godine, kamatna stopa 1,40%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 1,10%	-	4.889.575
	<u>-</u>	<u>24.779.150</u>
<b><i>NLB banka d.d. Tuzla</i></b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 17.03.2019. godine, kamatna stopa 1,81%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 08.06.2019. godine, kamatna stopa 1,80%	-	4.889.575
	<u>-</u>	<u>9.779.150</u>
<b><i>Union banka d.d. Sarajevo</i></b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2018. godine, kamatna stopa 2,03%	-	4.889.575
	<u>-</u>	<u>4.889.575</u>
<b><i>Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo</i></b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 20.01.2019. godine, kamatna stopa 2,56%	-	4.889.575
	<u>-</u>	<u>4.889.575</u>
<b><i>Ostalo</i></b>	<u>1.000</u>	<u>1.000</u>
	<u>43.029.260</u>	<u>193.644.080</u>
<b>21. Zalihe</b>	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
<b><i>Sirovine i materijal</i></b>		
Ugalj	15.637.895	9.057.188
Elektro, građevinski, mašinski i IKT materijal	45.938.973	40.581.427
Ostale sirovine i materijali	7.049.534	6.510.436
Ispravka vrijednosti sirovina i materijala	(17.701.446)	(17.378.893)
	<u>50.924.956</u>	<u>38.770.158</u>
<b><i>Rezervni dijelovi</i></b>		
Rezervni dijelovi	17.473.891	17.625.461
Ispravka vrijednosti rezervnih dijelova	(6.037.800)	(5.739.361)
	<u>11.436.091</u>	<u>11.886.100</u>
<b><i>Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema</i></b>		
Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema	10.000.566	10.143.774
Ispravka vrijednosti autoguma, ambalaže, sitnog inventara i HTZ opreme	(9.312.957)	(9.371.924)
	<u>687.609</u>	<u>771.850</u>
<b><i>Roba</i></b>	<u>5.786</u>	<u>1.254</u>
	<u>63.054.442</u>	<u>51.429.362</u>

U skladu sa *Uputstvom za ugalj* broj U-01-38132/15-23./6. od 22.12.2015. godine, geodetsko mjerenje i hemijska analiza depoa uglja se vrši kvartalno.

Izvršen je popis zaliha uglja na dan 31.12.2018. godine tj. snimanje i hemijska analiza depoa uglja na dan 31.12.2018. godine. Uvidom u izvještaje o popisu uglja na dan 31.12.2018. godine u TE Kakanj i TE Tuzla zapazili smo da u istim nisu iskazane razlike po popisu zaliha uglja.

Uprava Društva je na 18. sjednici održanoj 01.12.2015. godine usvojila Elaborat "Koncept sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EP BiH". Također, Rješenjem Generalnog direktora broj 01-08-36990/15 od 09.12.2015. godine imenovan je stručni tim za uspostavljanje sveobuhvatnog upravljanja zalihama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Dana 05.01.2016. godine Uprava je na 26. sjednici usvojila dokument "Politika upravljanja zalihama". Također, na 51. sjednici održanoj 25.10.2016. godine Uprava Društva je usvojila sljedeći Zaključak:

*"Definisati minimalne i optimalne zalihe u svakoj podružnici, vodeći računa o poslovnom procesu, kao i o starosnoj granici zaliha, koja bi trebala biti do godinu dana, izuzev za važnije materijale i rezervne dijelove, koje treba posebno identifikovati. Pri tome je potrebno uvažavati rokove potrebne za provedbu postupka nabavke u skladu sa ZJN.*

*Ovaj parametar, kao i postojeće stanje zaliha i istoriju potrošnje konkretnih materijala, tretirati kao ključne kriterije za ocjenu svrsishodnosti svake pojedinačne nabavke."*

Prema informacijama kojima raspolaže Odjel za internu reviziju, do dana sačinjavanja ovog Izvještaja u Društvu još uvijek nisu definisane minimalne i optimalne zalihe.

#### **21.1 Nalaz**

Dana 05.01.2016. godine Uprava je na 26. sjednici usvojila dokument "Politika upravljanja zalihama". Prema informacijama kojima raspolaže Odjel za internu reviziju, do sačinjavanja Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po obračunu za 2018. godinu, u Društvu nisu definisane minimalne i optimalne zalihe.

#### **21.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena preporuka**

*Na osnovu usvojene Politike upravljanja zalihama, donijeti interni akt kojim će se definisati minimalne i optimalne zalihe u okviru planiranog ciklusa proizvodnje.*

*Prilikom planiranja materijalnih troškova (troškovi sirovina i materijala, energije i goriva, utrošenih rezervnih dijelova, sitnog inventara i auto guma) i nabavki u planskom periodu, uvažavati i primijeniti politiku upravljanja zalihama, kao i interne akte Društva u vezi minimalnih i optimalnih zaliha.*

U skladu sa članom 85. Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama "najveći broj rezervnih dijelova i opreme za servisiranje evidentira se kao zaliha i priznaje kao rashod u momentu upotrebe, dok se važniji rezervni dijelovi priznaju kao oprema kada ispunjavaju definiciju nekretnina, postrojenja i opreme u skladu sa odredbama MRS 16, što se definiše internim aktom Društva."

Dana 30.01.2018. godine Uprava Društva je donijela Uputstvo o važnijim rezervnim dijelovima, čija je primjena počela od 01.01.2018. godine.

U članu 4. Uputstva je navedeno sljedeće:

*"Prilog Uputstva i njegov sastavni dio predstavlja Specifikacija važnijih rezervnih dijelova u termoelektranama sa stanjem na dan 31.12.2017. godine kategorisanih u skladu sa stavom 2, Član 3. Uputstva.*

*Svi važniji rezervni dijelovi iz Specifikacije, koji se nalaze na zalihama na dan 31.12.2017. godine ostaju na zalihama do konačne upotrebe i procjena njihove vrijednosti se vrši u skladu sa važećim Uputstvom o primjeni Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama."*



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

U članu 5. je navedeno sljedeće:

*"Svaka sljedeća nabavka rezervnih dijelova, rezervne opreme i opreme za servisiranje, koji zadovoljavaju uslove priznavanja kao stalno sredstvo (uključujući i rezervne dijelove navedene u Specifikaciji iz prethodnog člana) se vrši kao nabavka stalnog sredstva, odnosno na osnovu investicione odluke za nabavku stalnih sredstava."*

Uprava Društva je 09.02.2016. godine usvojila *Uputstvo za umanjenje vrijednosti zaliha.*

U Društvu se starosna struktura zaliha sačinjava tako što se iz SAP-a eksportuju podaci o početnim stanjima, ulazima, izlazima i saldu za svaku šifru materijala (za period za koji se radi starosna struktura), a zatim se preko odgovarajućih formula računaju iznosi zaliha do godinu i preko godinu dana. *Uputstvom za umanjenje vrijednosti zaliha* definisano je da se zalihe dijele na zalihe starosti od 1 – 2 godine, od 2 – 3 godine, od 3 – 5 godina i preko 5 godina.

*Uputstvom za umanjenje vrijednosti zaliha* određeni su sljedeći procenti umanjenja vrijednosti zaliha u odnosu na starosnu strukturu istih:

	od 1 do 2 godine	od 2 do 3 godine	od 3 do 5 godina	preko 5 godina
Zalihe (osim rezervnih dijelova)	15%	30%	50%	95%
Rezervni dijelovi	0%	0%	30%	50%

Na osnovu starosne strukture zaliha na dan 31.12.2018. godine, sačinjene od strane Društva, u nastavku dajemo pregled zaliha starijih od godinu dana po podružnicama:

**Starosna struktura zaliha preko godinu dana**

	Vrijednost zaliha preko godine dana	Od 1 do 2 godine	Od 2 do 3 godine	Od 3 do 5 godina	Preko 5 godina
	1 $\Sigma$ 2 do 5	2	3	4	5
TE Kakanj	13.724.478	795.202	655.399	3.088.425	9.185.452
TE Tuzla	12.800.879	1.202.945	1.289.880	1.766.599	8.541.455
ED Sarajevo	5.933.887	2.595.714	636.050	1.632.364	1.069.759
ED Tuzla	2.950.292	488.071	241.732	652.433	1.568.056
ED Zenica	2.774.142	464.183	368.474	948.914	992.571
ED Bihać	2.729.153	443.232	466.040	729.376	1.090.505
HE na Neretvi	1.445.625	26.513	279.953	78.940	1.060.219
ED Mostar	1.017.456	302.026	146.652	273.677	295.101
	<b>43.375.912</b>	<b>6.317.886</b>	<b>4.084.180</b>	<b>9.170.728</b>	<b>23.803.118</b>

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014., 31.12.2015., 31.12.2016., 31.12.2017. i 31.12.2018. godine konstatovali smo sljedeće kretanje ispravke vrijednosti sirovina i materijala:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	Umanjenje vrijednosti usljed nekurentnih zaliha	Umanjenje vrijednosti po osnovu Uputstva	Ukupno
Stanje na 01.01.2013.	911.663	-	911.663
Povećanje / smanjenje (neto)	(188.421)	12.503.510	12.315.089
<b>Stanje 31.12.2013.</b>	<b>723.242</b>	<b>12.503.510</b>	<b>13.226.752</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	923.624	923.624
<b>Stanje 31.12.2014.</b>	<b>723.242</b>	<b>13.427.134</b>	<b>14.150.376</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	(578.745)	(578.745)
<b>Stanje 31.12.2015.</b>	<b>723.242</b>	<b>12.848.389</b>	<b>13.571.631</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	5.486.342	5.486.342
<b>Stanje 31.12.2016.</b>	<b>723.242</b>	<b>18.334.731</b>	<b>19.057.973</b>
Povećanje/smanjenje (neto)	(723.242)	(955.838)	(1.679.080)
<b>Stanje 31.12.2017.</b>	<b>-</b>	<b>17.378.893</b>	<b>17.378.893</b>
Povećanje/smanjenje (neto)	-	322.553	322.553
<b>Stanje 31.12.2018.</b>	<b>-</b>	<b>17.701.446</b>	<b>17.701.446</b>

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014., 31.12.2015., 31.12.2016., 31.12.2017. i 31.12.2018. godine konstatovali smo sljedeće kretanje ispravke vrijednosti rezervnih dijelova:

	Umanjenje vrijednosti usljed nekurentnih zaliha	Umanjenje vrijednosti po osnovu Uputstva	Ukupno
Stanje na 01.01.2013.	1.373.797	-	1.373.797
Povećanje / smanjenje (neto)	(68.258)	-	(68.258)
<b>Stanje 31.12.2013.</b>	<b>1.305.538</b>	<b>-</b>	<b>1.305.538</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	-	-
<b>Stanje 31.12.2014.</b>	<b>1.305.538</b>	<b>-</b>	<b>1.305.538</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	3.458.509	3.458.509
<b>Stanje 31.12.2015.</b>	<b>1.305.538</b>	<b>3.458.509</b>	<b>4.764.047</b>
Povećanje / smanjenje (neto)	-	1.809.505	1.809.505
<b>Stanje 31.12.2016.</b>	<b>1.305.538</b>	<b>5.268.014</b>	<b>6.573.552</b>
Povećanje/smanjenje (neto)	(1.305.538)	471.347	(834.191)
<b>Stanje 31.12.2017.</b>	<b>-</b>	<b>5.739.361</b>	<b>5.739.361</b>
Povećanje/smanjenje (neto)	-	298.439	298.439
<b>Stanje 31.12.2018.</b>	<b>-</b>	<b>6.037.800</b>	<b>6.037.800</b>

Umanjenje vrijednosti zaliha se evidentira na kontima 10900001 *Ispravka vrijednosti sirovina i materijala na zalihama* i 10910001 *Ispravka vrijednosti rezervnih dijelova*. Društvo ne vrši analitička knjiženja umanjena vrijednosti zaliha po svakoj šifri materijala, nego se umanjena vrijednosti zaliha knjiže, na navedenim kontima, u sintetičkim iznosima po organizacionim dijelovima Društva.

## 22. Potraživanja od kupaca

	31.12.2018.	31.12.2017.
Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH	110.484.184	89.255.148
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	11.562.454	10.115.574
Potraživanja za el.energiju od povezanih društava	2.925.017	4.662.562
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	1.612.022	16.795
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca <sup>(1)</sup>	1.701.506	4.184.850

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca povezanih lica	1.912	-
Utuzena potraživanja od kupaca <sup>(2)</sup>	40.297.514	40.961.640
<b>Bruto potraživanja</b>	<b>168.584.609</b>	<b>149.196.569</b>
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	(42.150.162)	(43.533.428)
<b>Neto potraživanja</b>	<b>126.434.447</b>	<b>105.663.141</b>

<sup>(1)</sup> Iznos ne uključuje dio sumnjivih i spornih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

<sup>(2)</sup> Iznos ne uključuje dio utuženih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

Odjelu za internu reviziju su dostavljene starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2018. godine od kupaca čija se analitika vodi u aplikacijama SOEE i SONN (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV, uključujući i potraživanja za električnu energiju od povezanih društava). Analitika ostalih kupaca (za električnu energiju i ostale usluge) se vodi u SAP-u. Na osnovu dostavljenih starosnih struktura potraživanja od kupaca na dan 31.12.2018. godine iz SOEE i SONN, kao i izlista starosne strukture potraživanja za ostale kupce (iz SAP-a), sačinili smo pregled starosne strukture ukupnih potraživanja od kupaca:

	Nedospjela	Do 90 dana	91 - 180 dana	181 - 360 dana	Preko 1 godine	Ukupno
Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH <sup>(1)</sup>	96.801.780	17.778.851	1.078.441	7	-	115.659.079
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	10.133.165	736.272	691.983	498	536	11.562.454
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	1.612.022	-	-	-	-	1.612.022
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca <sup>(2)</sup>	53	17.677	471.595	440.287	2.687.885	3.617.497
Utuzena potraživanja od kupaca <sup>(3)</sup>	-	20.242	181.185	408.884	41.822.457	42.432.768
	<b>108.547.020</b>	<b>18.553.042</b>	<b>2.423.204</b>	<b>849.676</b>	<b>44.510.878</b>	<b>174.883.820</b>
Manje: Potraživanja po osnovu subvencija						<b>(2.249.878)</b>
Reprogramirana potraživanja po osnovu električne energije						<b>(4.049.333)</b>
<b>Ukupno bruto potraživanja od kupaca</b>						<b>168.584.609</b>

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2018. godine iz SOEE i SONN, te izlisti strosone strukture iz SAP-a

<sup>(1)</sup> Uključen dio redovnih potraživanja koja su reprogramirana i potraživanja po osnovu datih subvencija. Odlukom Vlade Federacije Bosne i Hercegovine o subvencijama za potrošnju električne energije, penzioneri sa najnižom penzijom, te korisnici stalne novčane pomoći koji imaju izdata rješenja od nadležnih službi/centara za socijalni rad u FBiH, imaju pravo na subvenciju dijela potrošnje električne energije, koja mora biti ispod prosječne. Na dan 31.12.2018. godine, saldo potraživanja po osnovu subvencija iznosi 2.249.878 KM, kao što je prikazano u Bilješci 25.

<sup>(2)</sup> Iznos ne uključuje dio sumnjivih i spornih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

<sup>(3)</sup> Iznos ne uključuje dio utuženih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

Dana 30.01.2018. godine Uprava Društva je donijela Uputstvo o utvrđivanju, praćenju i vođenju potraživanja po osnovu isporučene električne energije, neovlaštene i neregistrovane potrošnje električne energije, ostalih dobara i usluga i zateznih kamata u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj U-01-2210/18-148/8. U skladu sa članom 16. navedenog Uputstva, isto se primjenjuje od 01.01.2018. godine.

**a) Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH**

Ukupna potraživanja od kupaca na dan 31.12.2018. godine, po osnovu isporučene električne energije iznose 110.484.184 KM. Navedeni iznos se odnosi na sljedeće:



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
Kupci za električnu energiju - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV *	69.797.675	67.058.214
Ostali kupci električne energije	25.820.828	8.924.984
Kupci za električnu energiju u zemlji - 110 kV	14.697.382	13.135.977
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja električne energije	168.299	135.973
	<b>110.484.184</b>	<b>89.255.148</b>

\*Potraživanja od kupaca (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV) uključuju i potraživanja po osnovu subvencija

Na osnovu dostavljenih starosnih struktura potraživanja od kupaca na dan 31.12.2018. godine iz SOEE i SONN, kao i izlista starosne strukture potraživanja za ostale kupce (iz SAP-a), sačinili smo pregled starosne strukture ukupnih potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH na dan 31.12.2018. godine, te istu dajemo u nastavku:

	Nedospjela	Do 90 dana	91-180 dana	181-360 dana	Preko 1 godine	Ukupno
Kupci u zemlji - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV*	60.287.525	13.606.596	1.078.441	7	-	74.972.569
Ostali kupci el.energije	25.820.828	-	-	-	-	25.820.828
Kupci za el. energiju u zemlji - 110 kV	10.648.311	4.049.071	-	-	-	14.697.382
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja	45.116	123.184	-	-	-	168.300
	<b>96.801.780</b>	<b>17.778.851</b>	<b>1.078.441</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-115.659.079</b>
<i>Manje: Potraživanja po osnovu subvencija</i>						(2.249.878)
<i>Manje: Potraživanja za el.energiju od povezanih pravnih lica (redovna)</i>						(2.925.017)
<b>Ukupno bruto potraživanja od kupaca po osnovu električne energije</b>						<b>110.484.184</b>

\* Potraživanja od kupaca (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV) uključuju i potraživanja po osnovu reprogramiranih potraživanja, subvencija, te potraživanja od povezanih društava po osnovu isporučene el.energije.

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2018. godine iz SOEE i SONN, izlisti starosne strukture iz SAP-a, te bruto bilans na dan 31.12.2018. godine

#### Kupci za električnu energiju - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV

Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine na kontima redovnih potraživanja iskazalo potraživanja od ovih kategorija kupaca električne energije (bez povezanih društava) u iznosu od 69.797.675 KM. U navedeni iznos nisu uključena reprogramirana potraživanja koja su na dan 31.12.2018. godine, sa konta potraživanja za električnu energiju preknjižena na konto reprogramiranih potraživanja (o reprogramiranim potraživanjima smo više pisali u *Bilješci 18.*).

U cilju usaglašavanja stanja, elektrodistributivne podružnice su kupcima (pravnim licima) dostavljale izvode otvorenih stavki sa stanjem na dan 31.12.2018. godine.

#### Ostali kupci električne energije

Na osnovu uvida u analitičku karticu konta 21101020 – *Ostali kupci električne energije* sa stanjem na dan 31.12.2018. godine, sačinili smo pregled otvorenih stavki po osnovu potraživanja za električnu energiju od kupaca koji se vode u Direkciji, te isti dajemo u nastavku:

	31.12.2018.
GEN-I d.o.o. Sarajevo	10.156.540
Petrol BH Oil Company d.o.o. Sarajevo	5.658.861
Alpiq Energija BH d.o.o.	4.765.878
AXPO BH d.o.o.	3.732.477
ASA Energija d.o.o.Sarajevo	1.115.167
Nezavisni operator sistema u BiH - NOS	256.665

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	<b>31.12.2018.</b>
Interenergo d.o.o.	88.186
Danske Commodities BH d.o.o.	42.036
HSE BH Energetsko preduzeće d.o.o.	5.018
	<b>25.820.828</b>

Na preporuku Odjela, Društvo je prilikom popisa potraživanja (ostali kupci električne energije, kupci na 110 kV, kupci za sporedne djelatnosti, zakupnine), po redovnom godišnjem popisu, vršilo usaglašavanje stanja putem IOS-a sa stanjem na dan 31.12.2018. godine, što je u skladu sa članom 25. Zakona o računovodstvu i reviziji i tačkom 1. *Uputstva o popisu.*

Uvidom u IOS-e koji su poslali kupcima: GEN-I d.o.o. Sarajevo, Petrol BH Oil Company d.o.o. Sarajevo, Alpiq Energija BH d.o.o., AXPO BH d.o.o., ASA Energija d.o.o. Sarajevo, NOS BiH i Interenergo d.o.o. konstatovali smo da su potraživanja po osnovu električne energije na dan 31.12.2018. godine usaglašena.

**Kupci za električnu energiju u zemlji - 110 kV**

Na osnovu uvida u analitičku karticu konta 21101010 - *Potraživanja za električnu energiju 110 kV* sa stanjem na dan 31.12.2018. godine, sačinili smo pregled otvorenih stavki po osnovu potraživanja za električnu energiju - kupci na 110 kV, te isti dajemo u nastavku:

	<b>31.12.2018.</b>
Arcelormittal Zenica	13.149.548
Tvornica cementa Kakanj d.d.	1.006.076
JP Željeznice FBiH	529.104
KTK Visoko d.d.	12.654
	<b>14.697.382</b>

Uvidom u IOS-e koji su poslali kupcima: Arcelormittal Zenica, Tvornica cementa Kakanj d.d., JP Željeznice FBiH i KTK Visoko d.d. konstatovali smo da su potraživanja po osnovu električne energije na dan 31.12.2018. godine usaglašena.

***b) Potraživanja od kupaca za ostale usluge***

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Potraživanja od kupaca u zemlji za energetske usluge (b.1)	7.479.651	1.795.383
Kupci za sporedne djelatnosti – tehnološka para (b.2)	2.347.372	2.573.116
Kupci za ostale usluge-takse i drugo (b.3)	1.414.505	694.370
Kupci za nus proizvode	139.781	201.790
Kupci za zakupnine	69.307	79.809
Kupci za usluge - angažovana snaga PAS	64.976	27.741
Kupci za naknade priključnine (b.4)	19.650	4.730.395
Kupci za otpadni materijal	17.971	3.878
Potraživanja za ustanovljenje neovl.i neregistr.potrošnje el.energije	7.369	7.220
Kupci za ostale usluge	1.872	1.872
	<b>11.562.454</b>	<b>10.115.574</b>

***b.1*** Potraživanja od kupaca u zemlji za energetske usluge u iznosu od 7.479.651 KM se najvećim dijelom, tj. u iznosu od 7.437.327 KM odnose na: potraživanja od NOS-a u iznosu od 5.520.694 KM (po osnovu usluga pokrivanja gubitaka, debalansa, sekundarne i tercijarne regulacije), te potraživanja od JP Elektroprivreda HZHB u iznosu od 1.916.633 KM (po osnovu Ugovora o poslovno – tehničkoj

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

saradnji).

Uvidom u IOS-e koji su poslani kupcima: NOS BiH i JP Elektroprivreda HZHB konstatovali smo da su potraživanja po osnovu energetske usluga na dan 31.12.2018. godine usaglašena.

**b.2** Potraživanja od kupaca po osnovu isporučene tehnološke pare u iznosu od 2.347.372 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 2.227.951 KM odnose na potraživanja od kupaca: Centralno grijanje d.d. Tuzla u iznosu od 1.074.443 KM, Solana d.d. u iznosu od 634.194 KM i RAD javno preduzeće u iznosu od 519.314 KM.

Uvidom u IOS-e koji su poslani navedenim kupcima konstatovali smo da su potraživanja po osnovu tehnološke pare na dan 31.12.2018. godine usaglašena.

**b.3** Potraživanja za ostale usluge – takse i drugo u iznosu od 1.414.505 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 1.238.000 KM odnosi na potraživanje od kupca Rudnik i termoelektrana Ugljevik. Uvidom u IOS na dan 31.12.2018. godine konstatovali smo sa su potraživanja usaglašena.

**b.4** Smanjenje salda potraživanja od kupaca za priključnine na dan 31.12.2018. godine u odnosu na saldo 31.12.2017. godine je najvećim dijelom rezultat naplate potraživanja od kupaca NOS i HZHB koja su, na dan 31.12.2017. godine greškom bila proknjižena na konto 21183010 *Kupci za naknade priključnine*.

**c) Potraživanja za električnu energiju od povezanih društava**

Analitika potraživanja od povezanih društava za isporučenu električnu energiju se vodi u aplikaciji SOEE.

Na osnovu analitičke kartice konta 21000000 sačinili smo pregled potraživanja od povezanih društava na dan 31.12.2018. godine, po osnovu isporučene električne energije i isti dajemo u nastavku:

<b>Kupac</b>	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Rudnici Kreka	1.391.678	2.058.435
RMU Zenica	917.111	1.980.186
RMU Kakanj	169.813	177.120
RMU Đurđevik	148.207	175.327
RMU Breza	141.467	166.083
RMU Abid Lolić	46.829	47.804
RU Gračanica	40.889	46.833
<b>Rudnici</b>	<b>2.855.994</b>	<b>4.651.788</b>
TTU Energetik	47.231	9.911
Iskraemeco	20.772	863
Eldis tehnika	1.020	-
<b>Ostali</b>	<b>69.023</b>	<b>10.774</b>
	<b>2.925.017</b>	<b>4.662.562</b>

Uvidom u IOS-e na dan 31.12.2018. godine po osnovu potraživanja za električnu energiju, zapazili smo da su potraživanja od svih zavisnih društava usaglašena, osim sa Iskraemeco.

Naime, Društvo na dan 31.12.2018. godine ima evidentirana potraživanja po osnovu električne energije od Iskraemeco u iznosu od 20.772 KM. Uvidom u IOS na dan 31.12.2018. godine (šifra kupca 40405M31615) koji je ED Sarajevo poslala Iskraemeco na iznos od 18.363 KM, zapazili smo da je kupac osporio iznos od 9.836 KM. U obrazloženju je navedeno da je račun za električnu energiju za decembar 2018. godine u iznosu od 18.363 KM bio pogrešan, da se kupac žalio, te da je Društvo izdalo novi račun u iznosu od 8.527 KM koji je kupac knjižio u decembru 2018. godine.

Društvo na dan 31.12.2018. godine nije izvršilo korekciju potraživanja na konto 21000000 *Potraživanja*



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

od kupaca povezanih pravnih osoba po osnovu ispravke računa za električnu energiju za decembar 2018. godine.

**d) Potraživanja od kupaca iz inostranstva**

Uvidom u analitičku karticu konta potraživanja od kupaca iz inostranstva zapazili smo da se saldo na dan 31.12.2018. godine u iznosu od 1.612.022 KM odnosi na potraživanja od sljedećih kupaca:

	<b>31.12.2018.</b>
ČEZ, a. s.	1.556.997
MVM Partner Serbia d.o.o. Beograd	55.025
	<b>1.612.022</b>

Uvidom u izvod otvorenih stavki na dan 31.12.2018. godine zapazili smo da su potraživanja od kupaca iz inostranstva usaglašena.

Društvo je u vezi primjene MSFI 9 u Zabilješkama uz finansijske izvještaje koji su dostavljeni u FIA navelo:

*"MSFI 9 Finansijski instrumenti. Standard je u primjeni za periode nakon 01. januara 2018. godine. Klasifikacija finansijskih instrumenata u skladu sa MSFI 9 određuje kako će se finansijski instrumenti priznati u finansijskim izvještajima i kako će biti mjereni u budućim periodima. Društvo nije primjenilo odredbe MSFI 9 na finansijske izvještaje za godinu koja je završila 31.12.2018. godine, jer ne vjerujemo da bi nove odredbe klasifikacije imale materijalan uticaj na računovodstveni tretman potraživanja od kupaca i kredita."*

**22.1 Nalaz**

Društvo nije primjenilo odredbe MSFI 9 na finansijske izvještaje za godinu koja je završila 31.12.2018. godine.

**22.1 Preporuka - Pismo Upravi**

*Obzirom na visinu prometa i iznose potraživanja od kupaca sugerise se Upravi Društva da preispita politike u vezi primjene MSFI 9 objavljene u Zabilješkama uz finansijske izvještaje za godinu koja je završila 31.12.2018. godine.*

**23. Kratkoročni depoziti**

	31.12.2018.	31.12.2017.
<b>Sparkasse bank d.d. BiH</b>		
15 miliona KM, dospijeće 21.03.2019. godine, kamatna stopa 0,90-1,40%	15.000.000	-
4,5 miliona EUR, dospijeće 28.06.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	9.779.150	-
5 miliona EUR, dospijeće 28.07.2019. godine, kamatna stopa 1,10%	8.801.235	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 21.03.2019. godine, kamatna stopa 1,40%	4.889.575	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 1,10%	4.889.575	-
	<b>43.359.535</b>	-
<b>Sberbank BH d.d. Sarajevo</b>		
15 miliona KM, dospijeće 24.03.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	15.000.000,00	-
7,5 miliona EUR, dospijeće 17.03.2019. godine, kamatna stopa 2,04%	14.668.725	-
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	9.779.150	-
	<b>39.447.875</b>	-

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
<b>ASA Banka d.d. Sarajevo</b>		
15 miliona KM, dospijeće 10.06.2019. godine, kamatna stopa 0,85%	15.000.000	
5 miliona EUR, dospijeće 10.06.2019. godine, kamatna stopa 1,75%	9.779.150	-
	<b>24.779.150</b>	-
<b>Ziraat bank d.d. Sarajevo</b>		
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	9.779.150	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	4.889.575	-
	<b>14.668.725</b>	-
<b>NLB banka d.d. Tuzla</b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 17.03.2019. godine, kamatna stopa 1,81%	4.889.575	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 08.06.2019. godine, kamatna stopa 1,80%	4.889.575	-
	<b>9.779.150</b>	-
<b>Privredna banka d.d. Sarajevo</b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 20.01.2019. godine, kamatna stopa 2,56%	4.889.575	-
	<b>4.889.575</b>	-
<b>Intesa Sanpaolo banka d.d. BiH</b>		
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 0,86%	4.889.575	-
	<b>4.889.575</b>	-
	<b>141.813.585</b>	-

**24. Novac i novčani ekvivalenti**

	31.12.2018.	31.12.2017.
Novac na računima kod banaka u KM	53.593.920	30.328.397
Novac na računima kod banaka u EUR	48.882.063	26.783.030
Blagajna	375.079	561.511
Ostalo	(668)	-
	<b>102.850.394</b>	<b>57.672.938</b>

Iznos od (668 KM), klasifikovan kao "Ostalo" se odnosi na saldo iskazan na kontima 2009992, 2009993 i 2009999. U skladu sa *Pravilnikom o kontnom okviru*, grupa 200 se odnosi na novčana sredstva. U finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine, a koje je Društvo predalo FIA-i, ova konta su uvrštena u poziciju "Gotovina i gotovinski ekvivalenti".

Prema obrazloženju dostavljenom od Sektora za računovodstvene poslove Direkcije Društva, konta 2009992, 2009993 i 2009999 su otvorena za potrebe CO-kontrolinga i koriste se kao obračunska konta prilikom obračuna naloga i alokacije troška kako bi se uravnotežila aktiva i pasiva u profitnim centrima. Nadalje, prema istom obrazloženju, navedena konta se ne odnose na novčana sredstva, na kraju obračunskog perioda bi trebalo da budu nula KM, te ista nisu predmet popisa.

Društvo je u toku 2019. godine izvršilo korekciju iznosa od 668 KM koji je bio iskazan kao potražni saldo na dan 31.12.2018. godine.

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2018. godine i 31.12.2017. godine konstatovali smo da se novčana sredstva Društva nalaze u sljedećim bankama:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Novčana sredstva u KM</i>		
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	23.411.678	5.208.177
UniCredit bank d.d. Mostar	10.836.714	9.506.189
Raiffeisen bank d.d. BiH	8.495.718	8.112.006
Union banka d.d. Sarajevo	3.524.250	61.429
Sparkasse bank d.d. BiH	2.955.123	422.221
Vakufska banka d.d. Sarajevo	2.255.113	2.333.447
Sberbank BH d.d. Sarajevo	637.583	139.581
ASA banka d.d. Sarajevo	495.606	342.946
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	406.978	20.418
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	182.852	3.847.977
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	151.704	192.518
Addiko bank d.d. Sarajevo	125.053	4.152
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	96.618	118.542
Nova banka a.d. Banja Luka	18.931	18.794
	<b>53.593.921</b>	<b>30.328.397</b>
<i>Novčana sredstva u stranoj valuti</i>		
UniCredit bank d.d. Mostar	17.824.977	17.382.950
ASA banka d.d. Sarajevo	9.879.284	52.279
Sberbank BH d.d. Sarajevo	9.583.604	19.566
Union banka d.d. Sarajevo	5.515.822	518.830
Raiffeisen bank d.d. BiH	3.707.781	3.703.795
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	883.098	2.615.982
Sparkasse bank d.d. BiH	489.955	2.282.476
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	389.663	19.554
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	231.858	35.944
Vakufska banka d.d. Sarajevo	164.871	62.753
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	162.307	40.058
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	19.951	19.951
Nova banka a.d. Banja Luka	19.558	19.558
Addiko bank d.d. Sarajevo	9.334	9.334
	<b>48.882.063</b>	<b>26.783.030</b>
Blagajna	375.079	561.511
	<b>102.851.063</b>	<b>57.672.938</b>

**25. Ostala kratkoročna potraživanja i imovina**

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Ostala kratkoročna potraživanja</i>		
Potraživanja za ulazni PDV (privremeno neodbitan) (25.1)	8.972.896	8.895.163
Potraživanja od institucija (25.2)	2.386.439	10.337.020
Potraživanja po osnovu subvencija (25.3)	2.249.878	2.317.368
Potraživanja po osnovu izdvajanje Elektroprijenosa (25.4)	1.255.181	493.319
Potraživanja za plaćenu akontaciju poreza na dobit (25.5)	1.028.841	-
Potraživanja za zatezne kamate	411.510	585.160
Sumnjiva i sporna potraživanja za zatezne kamate	462.798	270.593
Utružena potraživanja za zatezne kamate	2.412.661	2.498.229
Potraživanja od Intrade energije i dr.-kratkoročni dio (veza Bilješka 19.1)	281.531	262.058



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	31.12.2018.	31.12.2017.
Potraživanja za kamate na oročene depozite	37.902	133.453
Ostala potraživanja (25.6)	999.058	294.380
Sumnjiva i sporna ostala potraživanja	6.974	8.572
Utružena ostala potraživanja	167.612	166.785
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	<u>(3.192.275)</u>	<u>(3.328.329)</u>
	<b><u>17.481.006</u></b>	<b><u>22.933.771</u></b>
<b><i>Ostala imovina</i></b>		
Potraživanja za date avanse	89.889.821	72.975.010
Ukalkulisani prihodi	6.347.162	6.564.216
Unaprijed plaćeni troškovi	<u>641.730</u>	<u>17.143</u>
	<b><u>96.878.713</u></b>	<b><u>79.556.369</u></b>
	<b><u>114.359.719</u></b>	<b><u>102.490.140</u></b>

**25.1** Potraživanja za ulazni PDV (privremeno neodbitan) se odnose na: PDV kod faktura koje se evidentiraju na razgraničenjima (npr. faktura dostavljena u jednom mjesecu, a odnosi se na isporuku roba, usluga i/ili radova koje su izvršene u prethodnom mjesecu), plaćanja PDV-a po carinskim deklaracijama za uvoz robe, PDV na avansna plaćanja dobavljačima (dok se Društvu ne dostavi avansna faktura) i sl.

**25.2** Potraživanja od institucija na dan 31.12.2018. godine se u procentu od 99% odnose na:

- kratkoročni dio potraživanja za više plaćeni porez prema Sporazumu potpisanim sa Federalnim ministarstvom finansija u iznosu od 1.951.563 KM (veza *Bilješka 19.1*),
- potraživanja za bolovanja preko 42 dana u iznosu od 236.155 KM
- potraživanja po osnovu uplaćenih naknada za korištenje opštekorisnih funkcija šuma u iznosu od 177.824 KM koja datiraju od 2012. godine i za ista je izvršena ispravka vrijednosti na dan 31.12.2014. godini

**25.3** Vlada FBiH je 2011. godine donijela Odluku o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti – u daljem tekstu *Odluka o subvencijama* (Sl.novine FBiH 44/11, 8/12, 96/12, 100/13, 75/14, 101/15, 52/16, 01/17, 55/17 i 99/17) kojom je određeno da se za kupce električne energije iz kategorije domaćinstava, koji ostvaruju pravo na najniži nivo penzije koju je u tekućem mjesecu isplatio Federalni zavod MIO/PIO, primjenjuje oblik smanjenja troškova za električnu energiju na način da se potrošnja ispod prosječne (ispod 256 kWh) subvencionira u skladu sa navedenom Odlukom. Članom 5. *Odluke o subvencijama* određeno je da će se razlika sredstava po novom obračunu obezbjediti iz ostvarene dobiti Društva i to iz dijela koji pripada Vladi FBiH.

U skladu sa Odlukom o izmjeni *Odluke o subvencijama* (Sl.novine FBiH 54/18 od 11.07.2018. godine), subvencije će se iskazivati na računima koji će se izdavati do 31.12.2018. godine.

Društvo je na dan 31.12.2018. godine iskazalo potraživanja po osnovu subvencija u ukupnom iznosu od 2.249.878 KM.

**25.4** Nakon izdvajanja Elektroprijenosa iz Društva početkom 2006. godine, sve obaveze po kreditima (koje su nastale do datuma izdvajanja) koje su se odnosile na Elektroprijenos, Društvo je nastavilo da otplaćuje. Za iznose izmirenih anuiteta (za dio kredita koji se odnose na Elektroprijenos) Društvo priznaje potraživanja od Elektroprijenosa (za koje ispostavlja knjižne obavijesti) i ista se izmiruju putem kompenzacija (obaveze Društva prema Elektroprijenosu po fakturama za usluge prijenosa električne energije se kompenziraju sa potraživanjima Društva po osnovu otplaćenih anuiteta).

Osim potraživanja po osnovu otplaćenih anuiteta, Društvo ispostavlja knjižne obavijesti prema Elektroprijenosu i za troškove vode, odvoza smeća i telefona (zbog zajedničkog korištenja poslovnih

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

prostorija).

25.5 Do 31.12.2017. godine Društvo je, u skladu sa Zakonom o porezu na dobit, bilo oslobođeno plaćanja poreza na dobit.

Prema prijavi poreza na dobit za period 01.01.-31.12.2017. godine, koju je Društvo predalo u Poreznu upravu FBiH, oporeziva dobit iznosi 11.223.745 KM, a mjesečni iznos akontacije poreza na dobit 93.531 KM. Društvo je u toku 2018. godine evidentiralo jedanaest mjesečnih akontacija u ukupnom iznosu od 1.028.841KM.

**Potraživanja za date avanse**

Dati avansi se u Društvu evidentiraju na sljedećim kontima: 15100000 *Potraživanje za avanse-usluge*, 15100008 *Potraživanje za date avanse zatvaranje PDV* i 15100010 *Potraživanje za avanse-roba*. U toku 2016. godine i 2017. godine, Društvo je, osim na navedenim kontima, knjiženje vršilo i na kontu 15100005 *Potraživanje za avanse-usluge (kursne razlike)*.

Ukupno dati avansi se mogu podijeliti na sljedeći način:

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Dati avansi za robu	103.620.571	81.710.661
Dati avansi za usluge	1.082.171	2.474.427
<b>Ukupno</b>	<b>104.702.742</b>	<b>84.185.088</b>
Manje: PDV sadržan u datim avansima	(14.812.921)	(11.210.078)
	<b>89.889.821</b>	<b>72.975.010</b>

Uvidom u stanje konta sintetike 151 (Potraživanja za date avanse) na dan 31.12.2018. godine zapazili smo da se od iznosa 89.889.821 KM, koliko iznosi saldo potraživanja, najveći dio tj. 98% (87.654.394 KM) odnosi na potraživanja za avanse date zavisnim društvima.

Na osnovu evidencija na kontu sintetike 151, sačinili smo pregled stanja avansa datih zavisnim društvima (bez PDV), na dan 31.12.2018. godine i isti dajemo u nastavku:

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Rudnici Kreka	50.899.895	34.975.000
RMU Zenica	20.426.444	20.659.762
RMU Abid Lolić	6.690.000	5.250.000
RMU Breza	3.432.139	4.632.139
RMU Đurdevik	4.491.100	4.688.062
RMU Kakanj	1.704.816	-
<b>Rudnici</b>	<b>87.644.394</b>	<b>70.204.963</b>
Hotel ELBIH Makarska	10.000	10.000
Eldis tehnika	-	103.272
<b>Ostala zavisna društva</b>	<b>10.000</b>	<b>113.272</b>
	<b>87.654.394</b>	<b>70.318.235</b>

Izvor: Analitičke kartice konta 15100000, 15100005, 15100008 i 15100010 na dan 31.12.2018. godine i 31.12.2017.

U skladu sa potpisanim godišnjim ugovorima za nabavku uglja od rudnika, dati avansi trebaju biti opravdani putem faktura za isporučeni uglj u toku godine za koju je potpisan ugovor o nabavci.

Starosna struktura avansa datih zavisnim društvima na dan 31.12.2018. godine (sa uključenim PDV-om) je prikazana u nastavku:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	Do 90 dana	Od 91 do 180 dana	Od 181 do 365 dana	Preko 365 dana	Ukupno
Rudnici Kreka	4.908.027	8.190.000	9.479.532	37.671.467	60.249.026
RMU Zenica	566.682	-	1.053.000	21.828.879	23.448.561
RMU Abid Lolić	2.106.000	-	910.360	4.810.940	7.827.300
RMU Đurđevik	2.574.000	405.588	-	2.275.000	5.254.588
RMU Breza	-	-	3.731.751	283.851	4.015.602
RMU Kakanj	1.989.000	-	-	4.816	1.993.816
Hotel ELBIH Makarska	-	10.000	-	-	10.000
	<b>12.143.709</b>	<b>8.605.588</b>	<b>15.174.643</b>	<b>66.874.953</b>	<b>102.798.893</b>

*Napomena: Na navedene datume nije bilo nedospjelih potraživanja za date avanse*

Od ukupnog iznosa potraživanja starijih od godinu dana, Društvo je, u finansijskim izvještajima za 2018. godinu, ukalkulisalo ispravku vrijednosti datih avansa u iznosu od 6.671.880 KM (*Bilješka 12. i 33.2*). Ispravka se odnosi na neopravdane avanse date ZD RMU Zenica u 2013. i 2014. godini.

Starosna struktura datih avansa trećim licima na dan 30.06.2018. godine je prikazana u nastavku:

	Nedospjelo Do 90 dana	Od 91 do 180 dana	Od 181 do 365 dana	Preko 365 dana	Ukupno
ABB d.o.o. Zagreb	-	-	1.202.256	-	1.202.256
Fichtner GmbH	-	-	-	201.068	201.068
Nogometni savez BiH	-	-	-	175.500	175.500
Deloitte za Siemens AG	-	-	144.906	-	144.906
Fircon d.o.o. za ABB	-	-	63.503	-	63.503
Rukometni savez kantona Sarajevo	-	-	-	50.000	50.000
Revizija Kovačević	-	-	-	31.486	31.486
Ostali	-	12.209	15.780	454	35.130
	-	<b>12.209</b>	<b>1.426.445</b>	<b>175.954</b>	<b>289.241</b>
				<b>289.241</b>	<b>1.903.849</b>

***Ukalkulisani prihodi po osnovu nefakturisane el.energije (Cut Off)***

Očitanje brojila kod domaćinstava se vrši kontinuirano tokom cijelog mjeseca, po unaprijed pripremljenim planovima očitavanja (očitački hodovi). Očitavanja su planirana takvom dinamikom da se kupcima struja očitava uvijek isti dan, te je tako i period obračuna uvijek isti. Obzirom na veliki broj kupaca – na dan 31.12.2018. godine broj kupaca je 695.079 kupaca (31.12.2017. godine - 688.170 kupaca), ne postoji mogućnost očitavanja brojila za jedan dan uz postojeće ljudske resurse. Shodno tome, u Društvu se vrši procjena prihoda po osnovu isporučene električne energije koji se odnose na decembar 2018. godine, ali za koje se fakture izdaju u januaru 2019. godine.

Društvo je na dan 31.12.2018. godine izvršilo procjenu prihoda u ukupnom iznosu od 6.347.162 KM i iste evidentiralo na kontu 28100000 *Obračunata potraživanja koja nisu mogla biti fakturisana.*

**26. Kapital**

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Dionički kapital</i>	<b>2.236.964.411</b>	<b>2.236.964.411</b>
<i>Statutarne i druge rezerve</i>	<b>550.446.467</b>	<b>550.322.391</b>
<i>Neraspoređena dobit</i>	<b>181.559.329</b>	<b>202.204.874</b>
Neraspoređena dobit ranijih godina	129.176.324	201.584.492
Dobit izvještajne godine	<u>52.383.005</u>	<u>620.382</u>
	<b><u>2.968.970.207</u></b>	<b><u>2.989.491.676</u></b>



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Prema posljednjem Izvodu iz sudskog registra koji nam je dostavljen (broj 065-0-RegZ-19-000420 od 17.01.2019. godine) konstatovali smo da vrijednost upisanog kapitala iznosi 2.236.964.411 KM, što odgovara iznosu evidentiranom u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine.

U skladu sa članom 236. Zakona o privrednim društvima, Skupština je dužna najkasnije šest mjeseci od završetka poslovne godine odlučiti o godišnjem izvještaju društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, te o rasporedu dobiti ili načinu pokrivanja gubitka za tu poslovnu godinu.

Skupština Društva na kojoj bi se odlučivalo o godišnjem izvještaju Društva, koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, te o rasporedu dobiti za 2017. godinu je održana 27.11.2018. godine, što nije u skladu sa rokom iz Zakona o privrednim društvima. U skladu sa Odlukom Skupštine broj SD-28924/18-53./3. od 27.11.2018. godine, dobit Društva za 2017. godinu u iznosu od 620.382 KM se raspoređuje u fond rezervi u iznosu od 124.076 KM i zadržanu dobit 496.306 KM.

Kako je navedeno u dijelu 2. *Opšte konstatacije i pregled korporativnih aktivnosti u revidiranom periodu* ovog Izvještaja, dana 19.07.2018. godine, Skupština Društva je na 51. (vanrednoj) sjednici donijela *Odluku broj SD-18295/18-51./3. o isplati dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo*. Prema navedenoj odluci, dio akumulirane (zadržane) dobiti, prema revidiranim finansijskim izvještajima za 2008. godinu, 2009. godinu, 2011. godinu, 2012. godinu, 2013. godinu, 2014. godinu i 2016. godinu, u ukupnom iznosu od 69.714.095 KM se raspoređuje za isplatu dividende dioničarima.

Prema knjigovodstvenim evidencijama, struktura nerasporedene dobiti Društva na dan 31.12.2018. godine je sljedeća:

	31.12.2018.	31.12.2017.
Akumulirana dobit iz efekata procjene	89.391.242	92.581.622
Akumulirana (zadržana) dobit iz poslovanja	34.586.055	34.586.055
Zadržana dobit za investicije	5.199.027	74.416.815
	<b>129.176.324</b>	<b>201.584.492</b>

Društvo je u 2018. godini na teret akumulirane dobiti (iz efekata procjene) evidentiralo aktuarske gubitke u iznosu od 3.190.380 KM (*Bilješka 28.1*).

## 27. Obaveze po dugoročnim kreditima

	31.12.2018.	31.12.2017.
<i>Obaveze za dugoročne ino kredite</i>		
Obaveze za dugoročne ino kredite	115.259.070	120.626.132
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite	13.360.022	16.836.361
Ukalkulisane kamate	981.146	948.974
	<b>129.600.238</b>	<b>138.411.467</b>
<i>Obaveze po osnovu otkupa stanova</i>		
Obaveze po osnovu otkupa stanova	21.439	30.943
	<b>21.439</b>	<b>30.943</b>
<i>Obaveze po osnovu stambenih kredita</i>		
Obaveze po osnovu stambenih kredita	397.029	663.296
Tekuće dospjeće obaveza po osnovu stambenih kredita	267.540	356.739
	<b>664.569</b>	<b>1.020.035</b>
	<b>130.286.246</b>	<b>139.462.445</b>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Dospijee obaveza po dugoročnim kreditima može se prikazati kako slijedi:

Do jedne godine (uključujući ukalkulisanu kamatu)	14.608.708	18.142.074
Preko jedne godine	115.677.538	121.320.371
<b>Ukupno</b>	<b>130.286.246</b>	<b>139.462.445</b>

Detaljni prikaz obaveza za dugoročne kredite iz inostranstva je dat u nastavku:

Kreditor i oznaka kredita	Valuta	Kamatna stopa	31.12.2018.		31.12.2017.	
			KM	Valuta	KM	Valuta
<i>International Development Agency</i>						
IDA 3071	SDR	0,75%	13.801.579	5.811.565	14.461.385	6.226.675
IDA 3534	SDR	0,75%	699.242	294.437	704.866	303.496
IDA 41970	SDR	6M EUR Libor + 1%	13.276.155	5.590.320	14.714.583	6.335.696
<i>European Investment bank</i>						
EIB 20785*	EUR	3,072% - 5,55%	1.285.087	657.056	1.912.551	977.872
EIB 23871**	EUR	3,345% - 4,529%	59.625.889	30.486.233	62.077.549	31.739.771
<i>European Bank for Reconstruction and Development</i>						
EBRD 35806	EUR	6M EUR Euribor+1%	8.225.134	4.205.444	11.515.201	5.887.629
EBRD 44199	EUR	6M EUR Euribor+3%	17.904.637	9.154.495	20.659.196	10.562.879
<i>Ostali kreditori</i>						
Japan Bank for International Cooperation	JPY	0,75%	11.264.426	727.989.280	11.073.363	764.388.744
KfW, BMZ 2012 67 103; Vjetropark Podveležje	EUR	1,85 % - 4%	1.297.007	663.149	343.799	175.782
KfW SCADA/EMS/OMS	EUR	cca. 4-5%	1.239.936	633.969		
<b>Ukalkulisana kamata</b>			<b>981.146</b>		<b>948.974</b>	
			<b>129.600.238</b>		<b>138.411.467</b>	

\* Kredit se sastoji od 4 tranše, od kojih svaka ima različitu kamatnu stopu

\*\* Kredit se sastoji od 7 tranši, od kojih svaka ima različitu kamatnu stopu

Prema podacima dostavljenim od strane Jedinice za implementaciju projekata – PIU, Društvo na dan 31.12.2018. godine Društvo ima odobrene, a nepovučene sljedeće kredite:

Kreditor i oznaka kredita	Val.	Iznos kredita u valuti	Iznos povučen do 31.12.2018.	Ukupan iznos nepovučenih kredita na dan 31.12.2018.	Krajnji datum do kojeg se sredstva mogu povući
KfW, SCADA/DMS/OMS, instalacija SCADA, DMS i OMS sistema	EUR	4.730.000	633.969	4.096.031	30.6.2020
KfW, BMZ 2012 67 103; Vjetropark Podveležje	EUR	65.000.000	838.931	64.161.069	31.12.2019
KfW, BMZ 2011 66 339, Hidroelektrana Janjići	EUR	30.000.000	-	30.000.000	30.12.2018*
EIB, 82.304 (BA), Pametna mjerila za distribucije	EUR	15.000.000	-	15.000.000	31.5.2020
EIB, 82.642 (BA), Hidroelektrana Vranduk	EUR	37.500.000	-	37.500.000	30.6.2019

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Kreditor i oznaka kredita	Val.	Iznos kredita u valuti	Iznos povučen do 31.12.2018.	Ukupan iznos nepovučenih kredita na dan 31.12.2018.	Krajnji datum do kojeg se sredstva mogu povući
EBRD, 44199, Hidroelektrana Vranduk/HE Una	EUR	35.000.000	13.231.000	21.769.000	31.12.2017**
		<b>187.230.000</b>	<b>14.703.900</b>	<b>172.526.100</b>	

\* Prema podacima iz PIU: Putem nadležnih ministarstava finansija na entitetskom i državnom nivou, upućena inicijativa u KfW banku za produženje kredita na 30.12.2024 (inicijativa EPBiH upućena 08.11.2018. godine)

\*\* Prema podacima iz PIU pokrenuta je inicijativa za produženje kredita do 31.12.2019. godine (inicijativa poslata u EBRD 28.12.2017. godine)

Društvo je u vanbilansnoj evidenciji evidentiralo iznose odobrenih, a nepovučenih kredita u ukupnom iznosu od 295.199.058 KM (150.932.882 EUR), te izvršilo objavljivanje u Bilješkama uz finansijske izvještaje za godinu koja završava 31.12.2018. godine.

## 28. Dugoročna rezervisanja

	31.12.2018.	31.12.2017.
Rezervisanja za primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19	32.546.590	28.154.060
Rezervisanja za demontažu	17.159.479	15.888.407
Rezervisanja za sudske sporove	12.185.712	7.931.519
	<b>61.891.781</b>	<b>51.973.986</b>

### 28.1 Primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19

Društvo je na osnovu *Obračuna rezervacija za dugoročne obaveze za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo*, sačinjenog od strane ovlaštenog aktuara, izvršilo rezervisanja za primanja zaposlenih u ukupnom iznosu od 32.546.590 KM.

U nastavku dajemo pregled kretanja rezervisanja za primanja zaposlenih:

<b>Početno stanje (31.12.2017. godine)</b>	<b>28.154.060</b>
<b>Povećanje rezervisanja</b>	<b>7.898.949</b>
<i>Troškovi kamata (Bilješka 10.)</i>	<i>944.370</i>
<i>Troškovi tekućeg rada (Bilješka 7.)</i>	<i>3.764.199</i>
<i>Aktuarski gubici - promjena pretpostavki (Bilješka 26.)</i>	<i>3.190.380</i>
<b>Otpuštanje rezervisanja</b>	<b>(1.162.296)</b>
<i>Aktuarski dobici-prilagodavanje iskustva (Bilješka 11.)</i>	<i>(1.162.296)</i>
<b>Smanjenje - isplata</b>	<b>(2.344.123)</b>
<b>Krajnje stanje (31.12.2018. godine)</b>	<b>32.546.590</b>

### 28.2 Demontaža objekata

U skladu sa odredbama MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema*, jedan od elemenata nabavne vrijednosti nekretnina, postrojenja i oprema je i procijenjeni trošak za demontažu i uklanjanje sredstva i uređenje lokacije.

Društvo je u toku 2011. godine prvi put procijenilo troškove demontaže termoeenergetskih postrojenja u TE Tuzla i TE Kakanj. Koristeći diskontnu stopu od 8%, procijenjeni iznosi troškova demontaže se diskontuju svake godine i na osnovu toga Društvo knjiži rezervisanja.

U nastavku dajemo pregled kretanja rezervisanja za demontažu:



	TE Kakanj	TE Tuzla	Ukupno
Početno stanje (31.12.2017. godine)	10.006.722	5.881.685	15.888.407
Povećanje rezervisanja	470.535	800.537	1.271.072
<b>Krajnje stanje 31.12.2018. godine</b>	<b>10.477.257</b>	<b>6.682.222</b>	<b>17.159.479</b>

### 28.3 Sudski sporovi

U skladu sa *Odlukom o primjeni MRS 37*, postupak rezervisanja se provodi na način da direktori podružnica i Rukovodilac Sektora za pravne poslove prijavljuju rezervisanja sredstava Izvršnom direktoru za pravne i kadrovske poslove, do 15.12. tekuće godine. Na osnovu prikupljenih podataka o prijavljenim rezervisanjima, Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove i Izvršni direktor za ekonomske poslove sačinjavaju zbirni izvještaj, na osnovu kojeg Uprava Društva donosi Odluku o iznosu rezervisanja po osnovu sudskih sporova.

U skladu sa *MRS 37 Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina*, rezervisanja se vrše na kraju svakog izvještajnog perioda.

Uprava Društva je prihvatila Informaciju broj 06-3789/19 od 05.02.2019. godine, sačinjenu od strane Izvršnog direktora za ekonomske poslove i Izvršnog direktora za pravne poslove i ljudske resurse, a u vezi sa rezervisanjima po osnovu sudskih sporova. Dio navedene Informacije su i: Tabela 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana* i Tabela 2. *Pregledna tabela rezervisanja* na dan 31.12.2018. godine.

U Tabeli 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana* navedeno je da je protiv Društva pokrenut ukupno 421 spor u ukupnom iznosu od 40.484.087 KM. U vanbilansnoj evidenciji (konto 88180000 *Sudski sporovi-EP BiH tužena strana* na dan 31.12.2018. godine) evidentiran je iznos od 41.135.636 KM.

Na osnovu podataka iz Tabele 2. *Pregledna tabela rezervisanja* na dan 31.12.2018. godine (dio Informacije broj 06-3789/19 od 05.02.2019. godine) sačinili smo tabelu kretanja rezervisanja za sudske sporove i istu dajemo u nastavku:

<b>Početno stanje (31.12.2017. godine)</b>	<b>7.931.519</b>
Povećanje rezervisanja ( <i>Bilješka 7.</i> )	6.582.840
Otpuštanje kroz prihod ( <i>Bilješka 11.</i> )	(1.664.062)
Smanjenje - isplata	(664.585)
<b>Krajnje stanje (31.12.2018. godine)</b>	<b>12.185.712</b>

Uvidom u pregled sudskih sporova pokrenutih protiv Društva sa stanjem na dan 31.12.2018. godine (dostavljenim od strane Sektora za pravne poslove Direkcije Društva) zapazili smo da su u istom evidentirani sporovi koje su protiv Društva pokrenuli: Iskraemeco i ZD RMU Breza.

Društvo je na dan 31.12.2018. godine, umjesto na obaveze za rezervisanja po osnovu sudskih sporova, evidentiralo na teret obračunatih troškova iznos od 800.000 KM (*Bilješka 33.2*), a što se odnosi na tužbu koju je protiv Društva pokrenulo povezano lice Iskraemeco. Prema informacijama dostavljenim od strane Sektora za pravne poslove Direkcije Društva, zbog neizvršenja ili neblagovremenog izvršenja obaveza po Ugovoru broj 272-ED/14 od 14.08.2014. godine, Društvo je izvršilo naplatu penala od Iskraemeco, što je sada predmet spora. Visina sudskog spora je 801.248 KM.

Prema informacijama dostavljenim od strane Sektora za pravne poslove Direkcije Društva, ZD RMU Breza je protiv Društva pokrenulo spor u iznosu od 306.500 KM koji se odnosi na potraživanje za naknadu štete. U dostavljenoj tužbi navedeno je da je ZD RMU Breza izvršilo isporuku uglja prema Društvu, ali da Društvo nije platilo preuzete količine. Društvo je uputilo odgovor na tužbu, pozivajući se na član ugovora za isporuku uglja zaključenog sa ZD RMU Breza, a u kojem se navodi da: "Sve

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

*količine uglja koji je već istovaren, a koje nakon utvrđivanja kvaliteta ne zadovoljavaju po Prilogu 1. ovog Ugovora, Kupac neće platiti. Kupac nema obavezu vratiti prodavcu uglj koji ne zadovoljava kvaliteta".*

**29. Odgođeni prihod**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Odgođeni prihod za donirana sredstva	81.548.788	88.023.141
Ostali odgođeni prihod	284.832	158.918
	<b>81.833.620</b>	<b>88.182.059</b>

**30. Ostale dugoročne obaveze**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Razgraničene kamate na reprogramirana potraživanja	53.934	69.500
	<b>53.934</b>	<b>69.500</b>

**31. Obaveze prema dobavljačima**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Obaveze prema dobavljačima u zemlji	26.243.314	25.133.894
Obaveze prema dobavljačima - povezana društva	7.287.690	19.398.463
Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu	1.407.248	1.332.152
	<b>34.938.252</b>	<b>45.864.509</b>

**Obaveze prema dobavljačima u zemlji**

Uvidom u analitičke evidencije obaveza prema dobavljačima u zemlji (osim prema povezanim licima) konstatovali smo da se od iskazanog salda u iznosu od 26.243.314 KM (iskazani saldo na dan 31.12.2018. godine) 80% odnosi na deset dobavljača i to:

	<b>31.12.2018.</b>
RMU Banovići	9.786.328
Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka	4.356.622
JP Željeznice FBiH	1.592.327
Siemens AG, zastupan po poteskom punomoćniku Deloitte	1.462.726
Radio-televizija FTV	942.426
Deling d.o.o.	714.712
Ministarstvo finansija HNK	691.809
Roading d.o.o.	518.155
CET Energy d.o.o.	456.101
JP BH Pošta	451.811
	<b>20.973.017</b>

**Obaveze prema dobavljačima – povezana društva**

Iskazani saldo na dan 31.12.2018. godine u iznosu od 7.287.690 KM se odnosi na obaveze prema sljedećim povezanim licima:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
RMU Breza	2.860.254	1.277.417
RMU Kakanj	1.619.442	7.376.701
RMU Abid Lolić	897.644	1.012.793
RU Gračanica	637.923	566.943
RMU Zenica	473.555	3.241.504
RMU Đurđevik	273.271	2.352.588
Rudnici Kreka	82.981	633.582
<b>Rudnici</b>	<b>6.845.070</b>	<b>16.461.528</b>
Iskraemeco	406.561	1.806.592
Eldis tehnika	36.059	1.130.343
<b>Ostali</b>	<b>442.620</b>	<b>2.936.935</b>
	<b>7.287.690</b>	<b>19.398.463</b>

Društvo je prilikom sastavljanja finansijskih izvještaja sa 31.12.2018. godine dostavilo IOS-e povezanim društvima, na kojima su, između ostalog, iskazane obaveze prema povezanim društvima.

Uvidom u dostavljene IOS-e zapazili smo da su sa 31.12.2018. godine usaglašene obaveze prema svim zavisnim društvima osim sa: Iskraemeco i Eldis tehnika. Prema podacima navedenim u IOS-ima ovjerenim od strane Iskraemeco i Eldis tehnika iskazana su sljedeća neslaganja:

- Na IOS-u sa Iskraemeco neslaganje iznosi 218.349 KM (obaveze evidentirane u Društvu su manje za navedeni iznos) i isto se, najvećim dijelom, tj. u iznosu od 188.823 KM odnosi na fakturu broj 3310/32 od 21.12.2018. godine za brojila koja su u Društvu (Skladište ED Tuzla) zaprimljena 19.12.2018. godine (prema Zapisniku o kvantitativnom i kvalitativnom prijemu broj 2000023817 od 20.12.2018. godine)
- Na IOS-u sa Eldis tehnika neslaganje iznosi 8.178 KM (obaveze evidentirane u Društvu su manje za navedeni iznos) i isto se odnosi na fakture koje su izdate od strane Eldis tehnika u decembru 2018. godine i to u iznosu od 560 KM za robu isporučenu u aprilu 2017. godine, te iznosu od 7.619 KM za robu i usluge isporučene/izvršene u periodu septembar - decembar 2018. godine.

Dana 28.12.2018. godine povezano društvo TTU Energetik d.o.o. je izdalo fakturu broj 234-2018 u iznosu od 91.843 KM (sa PDV), na ime isporučene robe u ED Tuzla (isporuka čeličnih konzola, obujmica i drugih čeličnih elemenata po Ugovoru broj 063-ED-18).

Dana 23.01.2019. godine povezano društvo TTU Energetik d.o.o. je sačinilo IOS prema Društvu sa stanjem na dan 31.12.2018. godine na kojem je navedeno da potraživanje od Društva iznosi 91.843 KM. Društvo je osporilo navedeni IOS i na istom navelo da na dan 31.12.2018. godine nema evidentiranih obaveza prema TTU Energetik d.o.o.

U Zapisniku o kvantitativnom i kvalitativnom prijemu robe broj 2000019207 od 18.02.2019. godine, potpisano od strane komisije iz ED Tuzla, koja je izvršila prijem i kontrolu robe, konstatovano je da je dana 27. i 28.12.2019. godine u Centralnom skladištu Tuzla, a u vezi sa Reklamacijama za isporučenu robu od 26.10.2018. godine i 27.11.2018. godine, izvršena isporuka čeličnih konzola, obujmica i drugih čeličnih elemenata od dobavljača TTU Energetik d.o.o. Tuzla. U navedenom zapisniku konstatovane su primjedbe na isporučenu robu, u smislu njene neusaglašenosti sa tehničkom specifikacijom iz Ugovora broj 063-ED-18.

Uvidom u knjigovodstvene evidencije Društva, zapazili smo da Društvo, u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2018. godine, nije evidentiralo primljenu robu tj. nije evidentiran ulaz robe u skladište, a ni obaveze za nefakturisanu robu.



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

Dana 20.02.2019. godine u ED Tuzla je sačinjen dopis broj 03-5-63-4090/2019 – *Reklamacija na isporučenu robu po ugovoru broj 063-ED-18*, u kojem se, između ostalog, od dobavljača traži da: odmah i bez odlaganja otkloni nedostatke iz Zapisnika o kvantitativnom i kvalitativnom prijemu, preuzme neispravnu robu i istu isporučiti bez nedostataka, usklađenu sa zahtjevima iz Ugovora, tenderske dokumentacije i ponude.

Dana 27.02.2019. godine dobavljač TTU Energetik d.o.o. je izdao knjižnu obavijest broj K01-100-2/2019 kojom, po fakturi broj 234-2018, odobrava Društvo za iznos od 40.081 KM, tako da nesporni dio fakture za isporučenu robu iznosi 51.763 KM.

Uvidom u knjigovodstvene evidencije Društva, zapazili smo da je dana 21.02.2019. godine evidentiran ulaz materijala u ukupnom iznosu od 51.763 KM.

**Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu**

Uvidom u analitičke evidencije obaveza prema dobavljačima u inostranstvu konstatovali smo da se od iznosa od 1.407.248 KM (iskazani saldo na dan 31.12.2018. godine), 95% odnosi na pet dobavljača i to:

	<b>31.12.2018.</b>
Strabag AG	615.967
Transelektro Power and Environment	294.438
Fichtner GmbH	257.511
Poyry Energy GmbH	138.182
Aecom INOCSA, Madrid	33.005
	<b>1.339.103</b>

**32. Ostale kratkoročne obaveze**

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Obaveze za primljene avanse	18.183.060	13.541.537
Obaveze za porez na dobit	9.039.959	-
Obaveze za PDV	5.439.907	3.500.709
Obaveze za obnovljive izvore energije	2.369.359	1.081.601
Obaveze za hidroakumulaciju	1.285.141	1.637.406
Obaveze za dividendu	846.972	456.323
Obaveze za naknade (vodoprivredne, šume, zagađenje)	502.831	453.637
Obaveze za RTV taksu	22.160	47.452
Obaveze prema vanjskim članovima (NO, Odbor za reviziju)	12.886	17.515
Obaveze prema zaposlenim	-	4.724
Ostale obaveze	77.894	131.448
	<b>37.780.169</b>	<b>20.872.352</b>

Uvidom u saldo konta obaveza za primljene avanse iz zemlje na dan 31.12.2018. godine zapazili smo da se 27% iskazanog salda (18.183.060 KM) odnosi na saldo obaveza za primljene avanse od sljedećih deset kupaca:

	<b>31.12.2018.</b>
Eko-vat d.o.o.	1.128.945
Unioninvest inženjering d.o.o.	573.341
Vodovod i kanalizacija	566.855

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

	<b>31.12.2018.</b>
Eko-Energy d.o.o.	491.185
Grad Tuzla	459.776
Ruža d.o.o.	458.883
JP Autoceste FBiH	329.231
JP Ceste Federacije BiH	315.173
Al-Diyar Real Estate	297.376
Tehnograd d.o.o.	226.986
	<b>4.847.751</b>

Na kontu 43020000 *Priljeni avansi iz zemlje* Društvo ima evidentirane obaveze za primljene avanse od ZD TTU Energetik d.o.o. Tuzla u iznosu od 7.985 KM. Na IOS-u sa stanjem na dan 31.12.2018. godine društvo TTU Energetik je navelo da u svojim evidencijama nema evidentiran dati avans u iznosu od 7.985 KM. Provođenjem revizorskih postupaka konstatovali smo da je Društvo obaveze za primljene avanse u iznosu od 7.985 KM evidentirano na pogrešnu šifru kupca tj. umjesto na šifru kupca 1017037 TTU d.d. u stečaju, primljeni avans je evidentiran na šifru kupca 1029749 TTU Energetik d.o.o. Tuzla. Društvo je grešku ispravilo u januaru 2019. godine.

### 33. Obračunati troškovi

	<b>31.12.2018.</b>	<b>31.12.2017.</b>
Obračunati troškovi poslovanja	30.198.034	24.684.773
Ostali obračunati troškovi	26.051.489	13.296.650
Ostala razgraničenja	28.178	46.886
	<b>56.277.701</b>	<b>38.028.309</b>

#### 33.1 Obračunati troškovi poslovanja

Obračunati troškovi poslovanja odnose se na razne troškove poslovanja (npr. naknade Nezavisnom operator sistemu, troškovi nabavke električne energije, troškovi mrežarine) koji su nastali u decembru 2018. godine, a za koje Društvo nije primilo fakturu dobavljača do 31.12.2018. godine. Također, ovdje su uključene zalihe materijala te oprema koja je isporučena Društvu do 31.12.2018. godine, a faktura je zaprimljena nakon toga.

Na osnovu uvida u analitičke kartice konta 43260000, 49900000 i 49900070, zapazili smo da se 89% salda odnosi na sljedeće dobavljače:

	<b>31.12.2018.</b>
Gen-i d.o.o. Sarajevo	8.739.266
Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka	4.847.018
NOS - Nezavisni operator sistema	3.463.047
Petrol BH oil company d.o.o. Sarajevo	2.658.890
JP Elektroprivreda HZHB	1.893.266
Operator za obnovljive izvore	1.378.008
Roding d.o.o.	1.131.344
JP BH Pošta d.o.o. Sarajevo	893.062
Interenergo d.o.o. Sarajevo	696.069
Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	378.479
Danske Commodities BH d.o.o.	371.757
HIFA petrol d.o.o.	351.281
	<b>26.801.487</b>

### 33.2 Ostali obračunati troškovi

Na osnovu uvida u analitičke kartice konta 4908000 *Obračunati ostali troškovi poslovanja* i 49900030 *Ostala razna razgraničenja*, te opisa izvršenih knjiženja po pojedinačnim stavkama, sačinili smo pregled otvorenih stavki obračunatih troškova i isti dajemo u nastavku:

	<b>31.12.2018.</b>
Ispravka vrijednosti datih avansa	6.671.880 <sup>(1)</sup>
Naknade za zagađenje zraka	5.827.413 <sup>(2)</sup>
Rezervisanja za neiskorišteni godišnji odmor	4.943.607 <sup>(3)</sup>
Naknade po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem HA objekata	2.404.322 <sup>(4)</sup>
Ukalkulisane licence	3.385.070 <sup>(5)</sup>
Arbitraža	988.024 <sup>(6)</sup>
Tužba Iskraemeco	800.000 <sup>(7)</sup>
Poribljavanje	800.000 <sup>(8)</sup>
Sponzorstvo	27.996
Ostali troškovi	113.232
<b>Ukupno konto 49080000</b>	<b><u>25.961.544</u></b>
Ostala razna razgraničenja	89.945
<b>Ukupno konto 49900030</b>	<b><u>89.945</u></b>
	<b><u>26.051.489</u></b>

Izvor: Analitičke kartice konta 4908000 i 49900030 (kolone: "Tekst", "Tekst zaglavljiva dokumenta", "Naziv protukonta")

<sup>(1)</sup> Društvo je na dan 31.12.2018. godine izvršilo ispravku vrijednosti avansa datih RMU Zenica. Ispravka se odnosi na neopravdane avanse date u 2013. i 2014. godini. Ispravka vrijednosti u iznosu od 1.100.893 KM se odnosi na avanse date 2013. godine, a u iznosu od 5.570.987 KM na avanse date u 2014. godini. Ispravka vrijednosti avansa nije knjižena na grupu konta 151, već na teret konta 4908000 *Obračunati ostali troškovi poslovanja*.

<sup>(2)</sup> Iznos od 5.827.413 KM se odnosi na ukalkulisane naknade za 2018. godinu po osnovu zagađenja zraka zbog proizvodnje električne energije iz termoelektrana.

<sup>(3)</sup> Društvo je na dan 31.12.2018. godine, po zahtjevima MRS 19 *Primanja zaposlenih*, proknjižilo rezervisanja za neiskorištene dane godišnjeg odmora. Osnova za obračun su neiskorišteni dani godišnjeg odmora po podružnicama, te prosječna dnevnicu po podružnici, uvećana za 2%. Društvo navedeno rezervisanje nije proknjižilo na kratkoročna rezervisanja, već na obračunate troškove tj. na konto 4908000 *Obračunati ostali troškovi poslovanja*.

<sup>(4)</sup> Na dan 31.12.2017. godine Društvo je na ime naknada po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacionih objekata ukalkulisalo iznos od 7.053.564 KM. U periodu 2018. godine Društvo je na obaveze prema dobavljačima preknjižilo ukupno 6.759.212 KM. U toku 2018. godine Društvo je Općini Konjic platilo ukupno 2.228.672 KM, dok prema Općini Prozor-Rama plaćanja u 2018. godini iznose 4.530.540 KM (*Bilješka 19.1*). U toku 2018. godine Društvo je dodatno ukalkulisalo iznos od 2.109.969 KM. Ukalkulisavanje se vrši po osnovu mjesečne proizvodnje električne energije u GWh.

<sup>(5)</sup> U toku 2018. godine, Društvo je ukalkulisalo 3.385.070 KM po osnovu održavanja SAP i Oracle licenci. Na SAP licence se odnosi 3.047.720 KM, dok se na Oracle licence odnosi 337.350 KM.

<sup>(6)</sup> Usljed problema i zastoja na izvođenju projekta HE Vranduk, Društvo vodi spor sa društvima Strabag (Austrija) i Končar (Hrvatska). Arbitražu vodi ICC - International Court for Arbitration. Prema dopisu koje je Društvo dobilo od ICC-a, navedeno je da procijenjena naknada ICC-a iznosi 470.000 USD, s tim

da ova naknada može biti naknadno izmjenjena. Društvo je ukalkulisalo 300.000 EUR i 250.000 USD, tj. 988.024 KM.

<sup>(7)</sup> Iznos od 800.000 KM se odnosi na tužbu pokrenutu protiv Društva od strane Iskraemeco (više u *Bilješci 28.3*).

<sup>(8)</sup> Društvo je u toku 2018. godine, na ime troškova poribljavanja (što je zakonska obaveza Društva), ukalkulisalo iznos od 800.000 KM.

### III MIŠLJENJE

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, Odbor za reviziju je dužan izvršiti reviziju godišnjeg obračuna JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Na osnovu obavljene revizije nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju daje sljedeće mišljenje:

*Nakon obavljene revizije nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2018. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, mišljenja smo da finansijski izvještaji, izuzev u gore navedenim nalazima za koje su date preporuke, realno i objektivno prikazuju imovinu, kapital i obaveze, prihode i rashode, kao i ukupan finansijski položaj Društva na dan 31.12.2018. godine.*

Sarajevo, 29.05.2019. godine

Predsjednica  
Odbora za reviziju

Almira Zulić Burek





JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

**DODATAK**

**Tabela 1**

R.br.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2018.	Datum isplate
<b>RMU Breza</b>				
1.	902206	274.981	85.113	8.1.2015
2.	1002052 2	428.184	214.092	22.9.2015
3.	1002052 3	518.275	283.817	26.11.2015
4.	1002052 4	160.535	95.556	27.1.2016
5.	1002052 5	346.340	222.647	3.3.2016
6.	1002052 6	1.300.000	1.052.382	27.10.2016
		<b>3.028.315</b>	<b>1.953.607</b>	
<b>RMU Đurđevik</b>				
1.	1006901 1	224.434	otplaćen	7.12.2011
2.	1006901 2	126.106	otplaćen	9.1.2012
3.	1006901 3	265.042	otplaćen	29.8.2012
4.	1006901 4	96.017	otplaćen	9.1.2013
5.	1006901 5	283.585	otplaćen	15.7.2013
6.	1006901 6	141.372	3.366	21.1.2014
7.	1006901 7	2.000.000	333.333	18.07.2014*
8.	1006901 8	238.488	62.461	7.11.2014
9.	1006901 9	111.407	37.135	23.2.2015
10.	1006901 10	545.562	246.802	8.7.2015
11.	1006901 11	112.663	56.332	22.9.2015
12.	1006901 12	325.325	170.408	15.10.2015
13.	1006901 13	294.520	168.297	9.12.2015
14.	1006901 14	22.882	14.165	15.2.2016
15.	1006901 15	105.958	65.593	15.2.2016
		<b>4.893.361</b>	<b>1.157.892</b>	
<b>RMU Kakanj</b>				
1.	01-5099/10	9.373.474	otplaćen	26.02.2010**
2.	1002013 3	285.826	129.302	2.7.2015
3.	1002013 4	116.431	55.443	3.8.2015
4.	1002013 5	37.025	19.394	5.10.2015
5.	1002013 6	28.338	14.844	27.10.2015
6.	1002013 7	33.482	18.335	26.11.2015
7.	1002013 8	33.832	20.943	1.2.2016
8.	1002013 9	359.857	222.769	1.2.2016
9.	1002013 10	500.000	404.763	28.10.2016
		<b>10.768.265</b>	<b>885.793</b>	
<b>Rudnici Kreka</b>				
1.	1006890	490.181	otplaćen	1.12.2011
2.	1006890 2	138.351	otplaćen	29.8.2012
3.	1006890 3	230.444	otplaćen	10.10.2012
4.	1006890 4	45.552	otplaćen	6.11.2012
5.	1006890 5	50.145	otplaćen	14.12.2012
6.	1006890 6	23.901	otplaćen	7.1.2013
7.	1006890 7	187.363	otplaćen	18.3.2013
8.	1006890 8	64.858	otplaćen	23.4.2013
9.	1006890 9	117.124	otplaćen	23.5.2013
10.	1006890 10	135.677	otplaćen	26.6.2013

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA  
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2018.

R.br.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2018.	Datum isplate
11.	1006890 11	272.227	otplaćen	26.7.2013
12.	1006890 12	98.691	otplaćen	13.9.2013
13.	1006890 13	120.496	otplaćen	30.10.2013
14.	1006890 14	196.583	otplaćen	11.12.2013
15.	1006890 15	43.625	otplaćen	30.12.2013
16.	1006890 16	148.456	3.535	21.1.2014
17.	1006890 17	83.642	5.974	26.3.2014
18.	1006890 18	301.538	28.718	24.4.2014
19.	1006890 19	56.167	8.024	29.5.2014
20.	1006890 20	57.285	8.183	25.6.2014
21.	1006890 21	7.999.215	1.142.744	01.07.2014***
22.	1006890 22	441.802	73.634	21.7.2014
23.	1006890 23	200.891	38.265	27.8.2014
24.	1006890 24	138.788	33.045	1.10.2014
25.	1006890 25	46.872	11.160	24.10.2014
26.	1006890 26	657.152	219.051	9.2.2015
27.	1006890 27	246.599	99.814	4.5.2015
28.	1006890 28	728.961	312.412	26.6.2015
29.	1006890 29	914.933	413.898	2.7.2015
30.	1006890 30	379.642	171.743	30.7.2015
31.	1006890 31	246.811	123.406	22.9.2015
32.	1006890 32	874.379	458.008	20.10.2015
33.	1006890 33	87.784	45.982	27.10.2015
34.	1006890 34	491.307	269.049	26.11.2015
35.	1006890 35	329.366	188.209	23.12.2015
36.	1006890 36	1.297.419	864.946	1.4.2016
37.	1006890 37	1.555.804	1.259.460	6.10.2016
	<b>RMU Zenica</b>	<b>19.500.031</b>	<b>5.779.260</b>	
1.	902195 2	40.728	otplaćen	9.1.2012
2.	902195 3	40.346	otplaćen	30.7.2012
3.	902195 4	39.498	otplaćen	27.11.2012
4.	902195 5	29.055	otplaćen	11.12.2013
5.	1002041 6	123.086	67.404	26.11.2015
6.	1002041 7	500.000	428.572	30.11.2016
	<b>RMU Abid Lolić</b>	<b>772.713</b>	<b>495.976</b>	
1.	1001275 1	550.000	471.429	22.12.2016
		<b>550.000</b>	<b>471.429</b>	
<b>Ukupno</b>		<b>39.512.685</b>	<b>10.743.957</b>	

Izvor: Analitičke kartice konta 06200010 i 243000150 na dan 31.12.2018.

\* Ukupan iznos pozajmice će se isplatiti za namjene predviđene Planom restrukturiranja i urgentne sanacije šteta uzrokovanih poplavama u više tranši, prema dinamici određenoj ugovorom o pozajmici i Aneksom istog ugovora.

\*\* Ukupan iznos pozajmice će se isplatiti u više tranši, prema dinamici određenoj ugovorom o pozajmici i Aneksom istog ugovora.

\*\*\* Ukupan iznos pozajmice će se isplatiti za namjene predviđene Planom urgentne sanacije stanja uzrokovanih poplavama u više tranši, prema dinamici određenoj ugovorom o pozajmici.



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

---

**IZVJEŠTAJ**  
**O RADU NADZORNOG ODBORA**  
**JAVNOG PREDUZEĆA ELEKTROPRIVREDA BOSNE I**  
**HERCEGOVINE d.d. - SARAJEVO**  
**ZA 2018. GODINU**

**Sarajevo, april 2019. godine**

# I Z V J E Š T A J

## o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu

### I UVOD

Ovaj materijal predstavlja sažeti Izvještaj o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2018. godinu i sačinjen je s ciljem da činjenično prezentira aktivnosti Nadzornog odbora u 2018. godini, što bi dioničarima trebalo omogućiti uvid u aktivnosti, na osnovu kojih se može analizirati i mjerodavno ocjenjivati rad Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo se sastoji od sedam članova, koje je izabrala Skupština Društva. Aktuelnom sazivu Nadzornog odbora je mandat započeo 26.08.2015. godine.

U 2018. godini, Nadzorni odbor je djelovao u slijedećem sastavu:

1. dr.sci. Izet Žigić - predsjednik
2. dr.sci. Milenko Obad – član
3. mr.sci. Jakub Dinarević - član
4. dr.sci. Izudin Džafić- član
5. Sead Rešidbegović – član
6. Mirza Hulusić (razrješen 19.07.2018. godine radi podnošenja ostavke)
7. dr.sci. Ramiz Kikanović (počev od 19.07.2018. godine)
8. mr.sci. Hasen Mašović – član.

Niti jedan član Nadzornog odbora nije dioničar Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

### II AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora. U toku 2018. godine održano je 20 sjednica Nadzornog odbora i to: 8 vanrednih i 11 redovnih sjednica Nadzornog odbora i 1 tematska sjednica.

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je u 2018. godini sazvaio i uzeo aktivno učešće u organizaciji i pripremi ukupno šest (6) zasjedanja Skupštine Društva, od čega su održane četiri (4) Skupštine Društva, i to: Pedeset i prva (vanredna) koja je održana 19.07.2018. godine, Pedeset i druga (vanredna) Skupštinu koja je



održana 18.09.2018. godine, Pedeset i treća (redovna) Skupštinu koja je održana 27.11.2018. godine i Pedeset i četvrta (vanredna) Skupštinu koja je održana 13.12.2018. godine.

Četrdeset i deveta (vanredna) Skupština, koja je bila sazvana za dan 19.06.2018. godine i Pedeseta (redovna) Skupština, koja je bila zakazana za dan 26.06.2018. godine, su otkazane radi nepostojanja uslova za njihovo održavanje.

Obavještenja o sazivanju skupština Društva su objavljivana u dnevnim novinama i web stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljivani na web stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama u skladu pravila korporativnog upravljanja.

U skladu sa obavezom članova nadzornih odbora imenovanih ispred državnog kapitala prema Uredbi o vršenju ovlaštenja u privrednim društvima sa učešćem državnog kapitala iz nadležnosti Federacije BiH ("Službene novine Federacije BiH" broj: 20/16, 3/17, 9/17 i 69/17), Vladi Federacije BiH su se tromjesečno podnosili izvještaji o radu Nadzornog odbora.

U okviru standardnih aktivnosti Nadzorni odbor je u 2018. godini, mjesečno izvještavan, odnosno informisan, putem slijedećih izvještaja i informacija:

- Izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo,
- Izvještaja o nabavkama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo,
- Izvještaja o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora,
- Izvještaja o provedenom otpisu utuženih i sumnjivih i spornih potraživanja,
- Informacije o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika i stanja zaliha uglja na depou,
- kao i periodično Informacija o aktuelnoj situaciji na realizaciji kapitalnih projekata: Projekta Bloka 7 – 450 MW TE Tuzla i Projekta izgradnje HE Vranduk.

Tokom godine, Nadzorni odbor je redovno, putem kvartalnih, polugodišnjih i godišnjih izvještaja, informiran o ostvarenju planskih pokazatelja u djelatnostima proizvodnje, distribucije, snabdijevanja, trgovine električnom energijom, kao i o rezultatima poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i o stepenu realizacije investicionih odluka donesenih od strane Nadzornog odbora.

U skladu sa Poslovníkom o radu Nadzornog odbora, sjednice Nadzornog odbora su isključivo elektronske, te su materijali članovima Nadzornog odbora i u 2018. godini, za sjednice Nadzornog odbora dostupni na aplikaciji Boardpoint, putem koje im je, ujedno, omogućen pristup i uvid u materijale za sjednice Uprave Društva.

### **III DONESENI PRAVILNICI I POSLOVNICI I DRUGI AKTI IZ NADLEŽNOSTI NADZORNOG ODBORA**

Nadzorni odbor je, u okviru svojih nadležnosti, u toku 2018. godine razmatrao i donio slijedeće opće akte i to:

- Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o trgovini
- Pravilnik o primjeni i realizaciji elektroenergetskog bilansa i
- Pravilnik o finansijskom poslovanju JP EP BiH.

**Pregled akata koje je Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo donio, odnosno prihvatio u 2018. godini:**

Mjesec	Opći akti	Odluke	Zaključci	Izveštaji	Informacije	Ovlaštenja	Ostalo (pregledi, sug analize i dr.):
Januar	0	6	1	0	4	0	2
Februar	0	23	9	17	0	0	10
Mart	0	8	9	11	6	0	1
April	0	27	12	7	5	1	1
Maj	0	25	2	12	2	0	4
Juni	0	13	0	4	1	0	0
Juli	0	12	4	4	5	0	4
Avgust	0	32	4	10	2	0	2
Septembar	1	0	0	0	0	0	0
Oktober	2	16	0	11	5	1	1
Novembar	0	26	4	5	4	0	7
Decembar	1	14	4	5	0	0	0
<b>Ukupno</b>	<b>4</b>	<b>202</b>	<b>49</b>	<b>86</b>	<b>34</b>	<b>2</b>	<b>32</b>

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je imenovao Nadzorni odbor Društva.

Tokom 2018. godine članovi Uprave Društva bili su:

1. Bajazit Jašarević - Generalni direktor,
2. dr.sc Nevad Ikanović - Izvršni direktor za proizvodnju,
3. Admir Anđelija, Izvršni direktor za distribuciju
4. dr. sc. Džemo Borovina Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu,
5. Muhamed Ražanica - Izvršni direktor za ekonomske poslove,
6. Mensura Zuka - Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse,
7. dr.sci. Senad Salkić - Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Admir Anđelija Izvršni direktor za distribuciju je imenovan za vršioca dužnosti počev od 05.12.2017. godine na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do 6 mjeseci, a potom je imenovan počev od 01.06.2018. godine do kraja mandata Uprave - Generalnog direktora i izvršnih direktora imenovanih na period od četiri godine, počev od 01.03.2016. godine.

Članovi Uprave nisu dioničari JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo izuzev:

- mr.sc. Džemo Borovina, ID za snabdijevanje i trgovinu koji posjeduje 48 dionica Društva, odnosno 0,0002% od ukupnog broja dionica,
- dr.sci Senad Salkić, ID za kapitalne investicije koji ima 29 dionica Društva, odnosno 0,0001% od ukupnog broja dionica.

Članovi Uprave nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.



#### IV POSLOVANJE DRUŠTVA

Tokom 2018. godine Društvo je poslovalo uspješnije nego u nekoliko prethodnih godina, a posebno bolje nego u 2017. godini. Tome je prvenstveno doprinjela veoma povoljna hidrološka situacija. Drugi bitan faktor poboljšanja je rast prodajnih cijena, kako za krajnje kupce (izuzetak je kategorija *Domaćinstva*) tako i na veleprodajnom tržištu u djelatnosti trgovine. Nastavljen je trend rasta cijena na regionalnom tržištu električne energije, a efekti istog su se manifestovali na veće prihode. Rast cijena poboljšava perspektive za naredni period, ali se Društvo suočava i sa većim izazovima.

Ukupno ostvarena proizvodnja električne energije u izvještajnoj godini iznosila je 7.245,4 GWh, što je za 97,0 GWh ili 1,3% manje od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu za 2018. godinu. U odnosu na 2017. godinu ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2018. godini je veća za 236,4 GWh ili izraženo u procentima za 3,4%.

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u hidroelektranama (uključujući i male HE) u 2018. godini je iznosila 1.597,1 GWh i veća je za 178,3 GWh ili 12,6% u odnosu na planiranu proizvodnju prema EEB za 2018. godinu.

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u termoelektranama u 2018. godini je iznosila 5.648,3 GWh i manja je za 275,3 GWh ili 4,7% u odnosu na planiranu prema EEB za 2018. godinu.

Udio ostvarene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (uključujući i mHE) u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosila je 22,1%, od čega Podružnica „HE na Neretvi“, učestvuje sa 21,2%, a mHE sa 0,9%.

Udio ostvarene proizvodnje električne energije u termoelektranama u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosila je 78,0%, od čega Podružnica TE „Tuzla“ učestvuje sa 44,1%, a Podružnica TE „Kakanj“ sa 33,9%.

Ukupna nabavka uglja u 2018. godini iznosila je 5.811.554 tona, a što je za 1.048.166 tona ili 15,3% manje u odnosu na ugovorene 6.859.720 tona uglja. Za isti period prema EEB za 2018. godinu planirana je nabavka 6.620.000 tona uglja, tj. 808.446 tona uglja je manje nabavljeno u odnosu na planirane količine prema EEB za 2018. godinu.

Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 5.711.145 tona uglja, od čega je u Podružnici TE „Tuzla“ Tuzla utrošeno 3.456.881 tona uglja, a u Podružnici TE „Kakanj“ je utrošeno 2.254.264 tona uglja. Od ukupne količine utrošenog uglja, 5.554.018 tona uglja ili 97,3% je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je količina od 157.127 tona uglja ili 2,8% utrošeno za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare.

Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u termoelektranama iznosio je 11.756 kJ/kWh i manji je od planiranog specifičnog utroška topline za 36 kJ/kWh, ili za 0,31%. U odnosu na 2017. godinu ukupni ostvareni specifični utrošak topline u 2018. godini je manji za 63 kJ/kWh.

Ukupni prihodi ostvareni u izvještajnoj godini ostvaren su u iznosu od 1.060.676 KM, ukupno troškovi i rashodi su ostvareni u iznosu od 999.253 KM, a ostvarena je dobit u iznosu od 61.423 miliona KM, prije oporezivanja, odnosno neto dobit od 52.383 mil. KM.

Nadzorni odbor je u okviru svojih nadležnosti, inicirao i nastavio sa poduzimanjem mjera i aktivnosti na poboljšanju poslovanja u zavisnim društvima, posebno u zavisnim društvima -

rudnicima uglja. Poslovanje rudnika uglja Nadzorni odbor je tretirano kao pitanje od posebnog značaja, od čijeg rješavanja ovisi uspješnost JP Elektroprivrede BiH d.d. - Sarajevo, kao Vladajućeg društva i cijelog Koncerna EP BiH.

Nadzorni odbor je kontinuirano poduzimao mjere u cilju praćenja i poboljšanja rezultata poslovanja Društva i druge aktivnosti iz svoje nadležnosti, a bio je i redovno - kvartalno i godišnje izvještavan o radu po elektroprivrednim djelatnostima i o radu zavisnih društava - rudnika uglja.

U toku cijele godine kontinuirano je djelovano prema Upravi Društva, zahtjevajući i dobijajući informacije o pitanjima značajnim za poslovanje Društva i Koncerna EP BiH.

Odnos Uprave Društva i Nadzornog odbora je na zavidnom profesionalnom nivou i u skladu sa najboljim principima korporativnog upravljanja.

Nadzorni odbor i Uprava Društva su u 2018. godini održali više konsultativnih sastanaka, uključujući i sastanake sa predstavnicima Federalne Vlade i resornog ministarstva, kao i jednu tematsku sjednicu i to 08.11.2018. godine na temu „Analiza upravljanja ZD rudnicima sa pregledom rezultata u periodu 2009. – 2017. godina“ sa kojih su zaključci, između ostalih, dostavljeni i Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije. U cijelom izvještajnom periodu, Uprava Društva je provodila odluke i zaključke Nadzornog odbora, uz značajno poboljšanje stepena i dinamike njihove realizacije.

Broj: NO -12016/19 – 92./23.  
Sarajevo, 25.04.2019. godine

  
Predsjednik  
Nadzornog odbora  
dr. sci. Izet Žigić



**AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA PO KVARTALIMA  
(I PO MJESECIMA)**

**AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U PRVOM KVARTALU 2018. GODINE  
(PO MJESECIMA - JANUAR; FEBRUAR I MART 2018. GODINE)**

U izvještajnom periodu održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora, od kojih tri redovne, i dvije vanredne sjednice, kao i nastavak 65. redovne sjednice od 28.12.2017. godine.

**I U mjesecu januaru 2018. godine održane su tri sjednice Nadzornog odbora, od čega dvije vanredne: 66. vanredna sjednica održana dana 17.01.2018. godine, jedna redovna 67. sjednica održana dana 25.01.2018. i 68. vanredna sjednica održana dana 31.01.2018. godine.**

U mjesecu januaru, dana 25.01.2018. godine održan nastavak 65. sjednice Nadzornog odbora čiji je prvi dio bio održan 28.12.2017. godine.

U nastavku sjednice su donesene slijedeće odluke:

- Odluka o utvrđivanju prijedloga Mrežnih pravila distribucije Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo i
- Odluku o prihvatanju Sporazuma o finansiranju pripremnih usluga za Sektorski program za obnovljivu energiju i energetska efikasnost za Projekat "Vjetroпарк Bitovnja" sa Razvojnou bankom Njemačke (Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW).

Razmatrane su i primljene k znanju dvije informacije:

- Informacija o provedenom postupku eksproprijacije nekretnina za potrebe izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla i
- Informacija o odobrenim sredstvima granta Vlade Savezne Republike Njemačke - Ekspertne usluge za pripremu izgradnje VP Bitovnja sa prijedlogom Odluke i donesena su dva zaključka.

**Na 66. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora - bez prisustva (telefonskoj), održanoj dana 17.01.2018. godine razmatrana je:**

- Informacija o rješavanju problematike po osnovu doprinosa za zdravstveno osiguranje i osiguranje od nezaposlenosti za penzionere ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica i donesena je jedna odluka:
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključenje ugovora o cesiji sa ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica i Razvojnou bankom Federacije Bosne i Hercegovine.

**Na 67. redovnoj sjednici održanoj dana 25.01.2018. godine Nadzorni odbor je razmatrao i primio k znanju:**

- Informaciju o aktivnostima povodom Zahtjeva Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije za sazivanje Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od 29.12.2017. godine i donio slijedeću odluku:

- Odluku o utvrđivanju cijena usluga javnog snabdjevača JP EP BiH za pružanje univerzalnih usluga.

Na ovoj sjednici je Nadzorni odbor donio jedan zaključak i dvije sugestije.

**Na 68. vanrednoj sjednici održanoj dana 31.01.2018. godine, Nadzorni odbor je donio slijedeće odluke:**

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje Izvršnog direktora za proizvodnju i održavanje - člana Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla, radi podnošenja ostavke i
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje v.d. Izvršnog direktora za proizvodnju i održavanje - člana Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla.

**II U mjesecu februaru 2018. godine održana je jedna - redovna 69. sjednica Nadzornog odbora, dana 27.02.2018. godine, a njen nastavak je održan dana 07.03.2018. godine.**

**Na 69. sjednici Nadzornog odbora razmatrane su i donesene slijedeće odluke:**

- Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2017. godine;
- Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za period I - XII 2017. godine;
- Odluku o usvajanju elektroenergetskog bilansa JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat "Pripreme aktivnosti za izgradnju deponije šljake i pepela na PK Šićki Brod";
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u "Nabavku dijelova za kotao bloka 7" u Podružnici TE Kakanj broj NO-15560/17-53/5.2.a. od 24.05.2017. godine;
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u "Nabavku i ugradnju gumene transportne trake za T5-VOŠIP" u Podružnici TE Kakanj broj NO-15560/17-53/5.2.b. od 24.05.2017. godine;
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u "Rekonstrukciju vrelovoda za zagrijavanje grada Kaknja" u Podružnici TE Kakanj broj NO-15560/17-53/5.2.d. od 24.05.2017. godine;
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju broj: NO-19754/14-42/5.2. od 26.06.2014. godine – Izrada projekta i sanacija temeljnog ispusta - izlaz HE Jablanica i odluke o produženju broj NO-5211/16-17./15.1.2. od 24.02.2016. godine Podružnica "Hidroelektrane na Neretvi" Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u Projekat „Električna distribucija BiH (2010-0562) – Izgradnja sistema pametnih mjerenja u elektrodistribuciji;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripreme aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Babino Selo u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (izrada Studije izvodljivosti sa istražnim radovima i procjenom utjecaja na okolinu), broj: NO-16205/14-39/10. od 29.05.2014. godine; broj: NO -5211/16-17./17.2. od

- 24.02.2016. godine i broj: NO-4120/17-46./7.1. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti;
  - Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju duga za isporučenu električnu energiju sa JU Opća bolnica Konjic;
  - Dvije odluke o korekciji ispravke vrijednosti – isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
  - Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja “Eldis Tehnika” d.o.o. Sarajevo za period 2018. – 2020. godina;
  - Odluku o utvrđivanju Prijedloga Plana poslovanja za period 2018. – 2020. godina Hotel “ELBIH” d.d. Makarska;
  - Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo za period 2018. – 2020. godina
  - Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo za 2018. godinu ;
  - Odluku o utvrđivanju Prijedloga Statuta o izmjenama i dopunama Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
  - Odluku o tvrdivanju prijedloga Odluke o davanju saglasnosti Statut Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo i
  - tri Odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:**

- Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2017. godinu (za potrebe Skupštine Društva);
- Godišnji Izvještaja o poslovanju za 2017. godinu (za potrebe FIA-i);
- Dao Mišljenje Nadzornog odbora o prijedlogu Uprave o raspodjeli dobiti ostvarene u 2017. godini
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2017. godinu;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec decembar 2017. i januar 2018. godine;
- Strategiju rizika za 2018. godinu za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i zavisna društva;
- Plan rada Odjela za internu reviziju za 2018. godinu;
- Razmatrani su i slijedeći godišnji izvještaji sa pregledima realizacije odluka o investicionim ulaganjima sa stanjem na dan 31.12.2017. godine,
  - Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period 01.01. – 31.12.2017. godine;
  - Izvještaja za Djelatnost trgovine električnom energijom za period 01.01. 31.12.2017. godine;
  - Izvještaja za Djelatnost snabdijevanja za period 01.01. - 31.12.2017. godine
    - Izvještaja o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za period 01.01.- 31.12.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju;
    - Izvještaja o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti distribucije za period 01.01.- 31.12.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju;
    - Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije za period 01.01. – 31.12.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o



- investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 31.12.2017. godine;
- Razmatrani su Planovi poslovanja zavisnih neelektroprivrednih društava JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period 2018. – 2020. godina i davanje prethodne saglasnosti na prijedloge planova poslovanja sa prijedlogom odluka za:
    - 1.1. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo – ZD “Eldis Tehnika” d.o.o. Sarajevo
    - 1.2. Hotel “ELBIH” d.d. Makarska
    - 1.3. Iskraemeco Sarajevo, d.o.o. Sarajevo
    - 1.4. ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo
  - Izvještaje o provedenom otpisu utuženih potraživanja za mjesec decembar 2017. i januar 2018. godine;
  - Izvještaje o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za mjesec decembar 2017. i januar 2018. godine;
  - Izvještaj o nabavkama u periodu 01.11. - 30.11.2017. godine;
  - Izvještaj o nabavkama u periodu 01.12. - 31.12.2017. godine;
  - Izvještaj o realizaciji Plana nabavki za 2017. godinu;
  - Izvještaj o poslovanju ETI Sarajevo d.o.o. za 2017. godinu sa prijedlogom Odluke o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2017. godinu, sa Izvještajem vanjskog revizora i prijedlogom raspodjele dobiti ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo.

Na ovoj sjednici su donesena ukupno devet zaključaka i date tri sugestije.

## **II U mjesecu martu 2018. godine održana je jedna - 70. redovna sjednica Nadzornog odbora, dana 29.03.2018. godine.**

**Na 70. sjednici Nadzornog odbora održanoj od 29.03.2018. godine, Nadzorni odbor je razmatrao o donio slijedeće odluke:**

- Odluku o investicionom ulaganju u projekat - Izgradnja odlagališta šljake i pepela "Jezero" u Podružnici Termoelektrana "Tuzla",
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat - Sanacija bazena RT2 i završni radovi na zatvorenom ciklusu i tretmanu otpadnih voda u Podružnici TE "Tuzla"
- Odluku o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Zenica
- Odluku o izmjenama i dopunama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluku o rashodu i isknjiženju dijela zemljišta za transformatorsku stanicu TS 10(20)/0,4 kV „Čadordžina 1“ u Podružnici „Elektrodistribucija“ Sarajevo;
- Odluku o ustupanju dijela nekretnina uz naknadu s ciljem usklađivanja zemljišno knjižnog i katastarskog stanja;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja (u ukupnom iznosu od 195.847,53 KM) i
- Odluku o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija sa JP Rad Lukavac.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;



- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.02. – 28.02.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.02. – 28.02.2018. godine;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec februar 2018. godine;
- Izvještaj o realizaciji investicionih odluka Sektora za IKT donesenih od strane Nadzornog odbora JP EP BiH - stanje na dan 31.12.2017. godine;
- Izvještaj ZD rudnika uglja po modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i načina izvještavanja za period IV-VI 2017. godine i VII-IX 2017. godine;
- Izvještaja o nabavkama za period 01.01. – 31.01.2018. godine;
- Izvještaja o nabavkama za period 01.02. – 28.02.2018. godine;
- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Izvještaj o realizaciji investicionih odluka donesenih od strane Nadzornog odbora Sektora za IKT sa stanjem na dan 31.12.2016. godine,
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec novembar i decembar 2017. godine i januar 2018. godine;
- Informaciju o rješavanju imovinskopravnih odnosa za transformatorsku stanicu TS 10(20)/0,4 kV „Čadordžina 1“ sa prijedlogom odluka;
- Informacija o realizaciji odluka o dokapitalitaciji ZD rudnika uglja za period oktobar – decembar 2017. godine i kumulativ;
- Informacija o razlozima ponavljanja preporuka Odbora za reviziju;
- Informacija o sudskim sporovima u ZD rudnicima uglja;
- Dopunjenu Informaciju ZD RMU "Kakanj" po zaključku broj: 3./64. sa 64. sjednice Nadzornog odbora JP EP BiH održane 11. i 12.12.2017. godine i
- Prijedlog interne evaluacije IKT Sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo po zaključku Nadzornog odbora broj 3./51 od 18.04.2017. godine.

Na ovoj sjednici je donesena ukupno devet zaključka.

#### **AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U DRUGOM KVARTALU 2018. GODINE (PO MJESECIMA – APRIL, MAJ I JUNI 2018. GODINE)**

Nadzorni odbor je u ovom periodu donio odluke o sazivanju dvije Skupštine Društva: Četdeset i devete (vanredne) Skupštine koja je bila zakazana za dan 18.06.2018. godine i Pedesete (redovne) Skupštine Društva, koja se trebala održati dana 26.06.2018. godine, a koje su zbog neispunjavanja uvjeta za njihovo održavanje, otkazane.

**I U mjesecu aprilu 2018. godine održane su ukupno dvije sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, i to 71. vanredna sjednica, održana dana 12.04.2018. godine i 72. redovna sjednica održana dana 27.04.2018. godine, a čiji je nastavak održan 10.05.2018. godine.**

**Na 71. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 18.04.2017. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:**

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedloge planova poslovanja za slijedeća zavisna društava rudnike uglja za period 2018. - 2020. godina:
  - ZD RU „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje,
  - ZD RMU „Zenica“ d.o.o. – Zenica i
  - ZD RMU „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik.

**Na 72. sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 27.04. i 10.05.2017. godine razmatrani su slijedeći materijali i donesene slijedeće odluke:**

- Odluka o utvrđivanju Prijedloga Odluke o razrješenju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, radi podnošenja ostavke;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Mostar;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području PJD Velika Kaduša i PJD Bužim, Podružnica „Elektrodistribucija“ Bihać;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka PJD Bihać, PJD Cazin i PJD Bosanska Krupa, Podružnica „Elektrodistribucija“ Bihać;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Tuzla;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka PJD Zenica, PJD Kakanj i PJD Zepče, Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo;
- Odluka o investicionom ulaganju u obnovu Microsoft Enterprise Ugovora za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Izvršnog direktora za proizvodnju i održavanje ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla, radi isteka mandata;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje Izvršnog direktora za za proizvodnju i održavanje ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja TTU energetik d.o.o. Tuzla;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje Direktora ZD RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje v.d. Direktora ZD RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj;
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju duga po osnovu zakupa zemljišta sa firmom "Coloseum" d.d. Tuzla;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti – isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici Hidroelektrane na Neretvi;

- Odluka o investicionom ulaganju u projekat – Nabavka bočnih reduktora za buldozer Caterpillar kataloški broj 185-7593 (8E-8550) – 2 komada u Podružnici Termoelektrana “Tuzla”;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat – Reparacija duplih ležajeva mlinova u Podružnici Termoelektrana “Tuzla”;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat – Sanacija vagona u vlasništvu TE Tuzla za 2018. Godinu Podružnici Termoelektrana “Tuzla”;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat – Zamjena 0,4kV postrojenja i razdjelnika RW4A I RW4B na DU III I IV etape u Podružnici Termoelektrana “Tuzla”;
- Odluku o investicionom ulaganju - Generalni remont generatora 110 MW u Podružnici Termoelektrana “Kakanj” Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju – Nastavak nasipanja šljake i pepela na zapadnu kosinu u Podružnici Termoelektrana “Kakanj” Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju – Zaštita površina neutralizacionih bazena na demineralizaciji u Podružnici Termoelektrana “Kakanj” Kakanj i
- Odluku o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i ovlaštenja, prijedlog plana poslovanja i drugo:**

- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec mart 2018. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Dopunjeni Izvještaj Stručnog tima za sagledavanje koncepta kontrole kvaliteta uglja koji se kupuje od ZD rudnika i rudnika uglja izvan Koncerna BiH i utvrđivanje mogućnosti korištenja postojećih laboratorija i kadrova u TE i rudnicima;
- Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za mart 2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za mart 2018. godine;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.03. – 31.03.2018. godine
- Informaciju o ostavci člana Nadzornog odbora Mirze Hulusića ispred državnog kapitala;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec februar i mart 2018. godine;
- Informaciju o postupanju u skladu sa sugestijom broj: 4./69. sa 69. sjednice Nadzornog odbora održane 27.02. i 07.03.2018. godine (preduzete aktivnosti na implementaciji preporuka Odbora za reviziju u ZD rudnicima uglja u vezi primjene Zakona o javnim nabavkama);
- Informaciju - Inicijativu za potpisivanje Aneksa 8 na Sporazum o projektnoj saradnji i Aneksa 10 na Ugovor za izgradnju Bloka 7- 450 MW u TE Tuzla (EPC ugovor) - produženje roka efektivnosti
- Informaciju o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period januar-mart 2018. godine i kumulativ;
- Prijedlog Plana poslovanja TTU energetik d.o.o. Tuzla za period 2018. – 2020. godina i
- Ovlaštenje za potpisivanje Aneksa 8. na Sporazum o Projektnoj saradnji broj: 01-07-26826/2014 od 18.08.2014. godine - produženje roka efektivnosti, i Aneksa 10. na Ugovor za izgradnju Bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla – EPC Ugovor (The Engineering, Procurement and Construction Agreement) broj: 01-07-27673/2014 od 27.08.2014. godine - produženje roka efektivnosti.



Nije prihvaćen prijedlog Odluke o investicionom ulaganju u nabavku Oracle softverskih licenci za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, kao i Odluka o investicionom ulaganju - Zamjena procesora na novi sistem TXP na kloku 7 u Podružnici Termoelektrana "Kakanj" Kakanj, te je odgođeno za neku od narednih sjednica Nadzornog odbora.

**Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio ukupno 12 zaključaka.**

**II U mjesecu maju 2018. godine održana je jedna – 73. redovna sjednica Nadzornog odbora, dana 31.05.2018. godine, na kojoj su razmatrani slijedeći materijali i donesene slijedeće odluke:**

- Odluka o prestanku funkcije vršioca dužnosti člana Uprave JP EP BiH, Izvršnog direktora za distribuciju;
- Odluka o imenovanju člana Uprave JP EP BiH, Izvršnog direktora za distribuciju;  
Set odluka za potrebe održavanja Četrdeset i devete (vanredne) i Pedesete (redovne) Skupštine Društva:
  - Odluka o sazivanju Četrdeset i devete (vanredne) Skupštine Društva;
  - Odluka o sazivanju Pedesete (redovne) Skupštine Društva;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu koji uključuje finansijski izvještaj, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o raspodeli dobiti za 2017. godinu
  - Mišljenje Nadzornog odbora o prijedlogu Uprave o rasporedu akumulirane (zadržane) dobiti u fond rezervi;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Revidovanog Plana poslovanja JP EP BiH za period 2018. – 2020. godina;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o rasporedu akumulirane (zadržane) dobiti u fond rezervi;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Četrdeset i devete (redovne) Skupštine Društva
  - Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla broj: SD -5211/16-38/6.a., broj SD-9838/17-45/3.b) i broj: SD – 36797/17 -48/4.9.;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja ZD RMU Abid Lolić d.o.o.-Travnik-Bila za period 2018-2020. godina;
- Odluka o investicionom ulaganju u Izgradnju postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na bloku 7 u TE Kakanj;
- Odluka o investicionom ulaganju u Izgradnju postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na bloku 6 u TE Tuzla;
- Odluka o investicionom ulaganju u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području PJD Bugojno, PJD Gornji Vakuf-Uskoplje i PJD Donji Vakuf-Jajce, Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica;
- Odluka o investicionom ulaganju u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području PJD Travnik, PJD Novi Travnik, PJD Vitez; PJD Busovača-Kiseljak i PJD



- Fojnica, Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području PJD Maglaj, PJD Tešanj, PJD Zavidovići i PJD Doboju Jug, Podružnica "Elektrodistribucija" Zenica;
  - Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području PJD Visoko, PJD Olovo, PJD Breza i PJD Vareš Podružnica "Elektrodistribucija" Zenica;
  - Odluka o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju TS 35/10kV Buturović Polje na području PJD Konjic, Podružnica "Elektrodistribucija" Mostar;
  - Odluka o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2017. godinu ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo; Hotel ELBIH d.d. Makarska i Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo;
  - Odluka o davanju saglasnosti na upotrebu zadržane dobiti za pokriće dijela prenesenog gubitka iz ranijih godina sa stanjem na dan 31.12.2017. godine Hotela ELBIH d.d. Makarska;
  - Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja ZD RMU Breza d.o.o.-Breza za period 2018-2020. godina;
  - Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja
  - Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Sarajevo i
  - Odluku o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Razmatranje Prijedloga Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o organizaciji Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo odgođeno je za neku od narednih sjednica Nadzornog odbora, kao i prijedlog Odluke o investicionom ulaganju u nabavku Oracle softverskih licenci za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i ovlaštenja i pregled i sl.:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec april 2018. godine;
- Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.04. – 30.04.2018. godine;
- Nekonsolidovani finansijski izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu;
- Konsolidovani finansijski izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.04. – 30.04.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.04. - 30.04.2018. godine;
- Informaciju o trenutnom statusu realizacije projekta izgradnje HE Vranduk sa prijedlogom daljih aktivnosti;
- Informaciju o trenutnom statusu realizacije projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla sa prijedlogom daljih aktivnosti;
- Prijedlog Plana poslovanja ZD RMU „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik -Bila za period 2018. – 2020. godina;

- Prijedlog Plana poslovanja ZD RMU „Breza“ d.o.o. – Breza za period 2018. – 2020. godina;
- Izvještaji o poslovanju u 2017. godini za neelektroprivredna zavisna društva JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo sa prijedlozima odluka:
  - ZD Eldis Tehnika - Izvještaj o poslovanju za period 01.01.2017.-31.12.2017. god.
  - Hotel ELBIH d.d. Makarska - Izvještaj o poslovanju za period 01.01.2017.-31.12.2017. godine i
  - Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo - Izvještaj o poslovanju za period 01.01.2017.-31.12.2017. i
- Analiza uticaja ograničenja sati rada termoblokova radi smanjenja emisija po EU direktivama

Nadzorni odbor donio je donio dva zaključka na ovoj sjednici.

**III U mjesecu junu 2018. godine održane su ukupno četiri sjednice Nadzornog odbora, od čega jedna vanredna sa prisustvom - 74. sjednica dana 13.06.2018. godine; dvije vanredne telefonske sjednice: 75. - održana dana 18.06.2018. godine i 76. - održana dana 25.06.2018. godine i jedna redovna – 77. sjednica Nadzornog odbora - 77. održana dana 26.06.2018. godine.**

**Na 74. vanrednoj sjednici sa prisustvom održanoj dana 13.06.2018. godine razmatrana je:**

- Informacija o trenutnom statusu realizacije projekta izgradnje HE Vranduk sa prijedlogom daljih aktivnosti, koja je prihvaćena i podržane su dalje aktivnosti na realizaciji ovog projekta.

**Na 75. vanrednoj telefonskoj sjednici održanoj dana 18.06.2018. godine razmatrana je i donesena:**

- Odluka o otkazivanju Četrdeset i devete (vanredne) Skupštine Društva radi nepostojanja uslova za njeno održavanje (zakazanoj za 18.06.2018. godine).

**Na 76. vanrednoj telefonskoj sjednici održanoj dana 25.06.2018. godine razmatrana je i donesena:**

- Odluka o otkazivanju Pedesete (redovne) Skupštine Društva radi nepostojanja uslova za njeno održavanje (zakazanoj za 26.06.2018. godine).

**Na 77. redovnoj sjednici održanoj dana 26.06.2018. godine razmatrano je i doneseno slijedeće:**

- Odluka o davanju saglasnosti za razrješenje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenice, radi isteka perioda na koji su imenovani;
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica;
- Odluka o dopuni Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdjevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, broj: NO-27280/17-57/2. od 14.09.2017.g., broj: NO-31597/17-61/4. od 26.10.2017.g., broj: NO-36723/17-63/1. od 04.12.2017.g. i broj: NO-8025/18-70/5. od 29.03.2018.g. (POSLOVNA TAJNA);

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja ZD RMU "Kakanj" d.o.o. Kakanj za period 2018.-2020.godina;
- Odluka o utvrđivanju Prijedloga Statuta o izmjenama i dopunama Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici Termoelektrana "Tuzla" – oprema Caterpillar dizel motor;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici Termoelektrana "Tuzla" - Rost za dogorijevanje bloka 5 (dio stalnog sredstva);
- Odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija;
- Odluka o davanju saglasnosti za razrješenje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenice, radi isteka perioda na koji su imenovani i
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica

Prijedlog Odluke o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla za period 2018.-2020. godina, skinut je sa dnevnog reda na dodatnu doradu.

Nadzorni odbor je donio i tri zaključka na ovoj sjednici.

**Na 77. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje:**

- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za maj 2018. godine;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.05.-31.05.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.05. - 31.05.2018. godine
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.05. - 31.05.2018. godine.

Nadzorni odbor je u ovom periodu donio Odluke o sazivanju Pedeset i prve (vanredne) Skupštine za dan 19.07.2018. godine, a prijedloge odluka za ovu skupštinu utvrdio je na 78. sjednici Nadzornog odbora u Tuzli dana 02.07.2018. godine.

**AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U TREĆEM KVARTALU 2018. GODINE  
(PO MJESECIMA – JULI, AUGUST I SEPTEMBAR 2018. GODINE)**

**I U mjesecu julu 2018. godine održane su ukupno dvije redovne sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, i to 78. koja je održana dana 02.07.2018. godine i 79. redovna sjednica, održana dana 19.07.2018. godine.**

**Na 78. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 02.07.2018. godine, razmatrane su i donesene slijedeće odluke:**

- *Odluka o utvrđivanju prijedloga Revidovanog plana poslovanja Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period 2018. - 2020. godina;*
- *Dato je Mišljenje Nadzornog odbora o prijedlogu Uprave Društva za isplatu dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;*
- *Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o isplati dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;*

- *Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;*
- *Odluku o sazivanju Pedeset i prve (vanredne) Skupštine Društva i*
- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Pedeset i prve (vanredne) Skupštine Društva.*

Članovi Nadzornog odbora su prisustvovali Pedeset i prvoj (vanrednoj) Skupštini Društva dana 19.07.2018. godine.

**Na 79. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 19.07.2018. godine, razmatrani su i usvojeni slijedeći akti i donesene slijedeće odluke:**

- Zapisnik sa 77. sjednice Nadzornog odbora održane 26.06.2018. godine;
- Zapisnik sa 78. sjednice Nadzornog odbora održane 02.07.2018. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o invest. ulaganju u nabavku i ugradnju T komada T3L i T3P turbine bl. 4 TE Tuzla;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u kapitalni remont bl. 4. - TE Tuzla;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Izvještaja o poslovanju i na prijedlog rasporeda dobiti za 2017. godinu TTU Tuzla;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Elektro distribuciji Bihać;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Elektro distribuciji Tuzla i
- Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija JP Rad Lukavac.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i ovlaštenja i sl.:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec juni 2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.06. - 30.06.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.06. - 30.06.2018. godine;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz planova poslovanja Združenika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec april i maj 2018. godine;
- Informacija o kampanji ugovaranja za 2018. godinu;
- Informaciju o analizi efekata primjene Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije i stimulaciji energetske efikasnosti u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I - VI 2018. godine;
- Informacija o toku aktivnosti na projektu izgradnje vrelovoda za snabdjevanje toplinskom energijom iz TE Kakanj područja do/i Sarajeva u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, izrada Idejnog projekta sa istražnim radovima - odabir izvođača i
- Informacija o medijskim natpisima o navodnim nezakonitim zapošljavanjima u JP Elektroprivreda BiH je odložena za narednu sjednicu Nadzornog odbora.

Na 79. sjednici su donesena 4 zaključka i tri sugestije.



**II U mjesecu august 2018. godine održana je jedna – 80. redovna sjednica Nadzornog odbora, dana 30.08.2018. godine, koja je imala nastavak dana 18.09.2018. godine.**

**Na 80. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 30.08.2018. i dana 18.09.2018. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke i usvojen zapisnik:**

- Zapisnik sa 79. sjednice Nadzornog odbora od 19.07.2018. godine;
- Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo;
- Odluku o sazivanju Pedeset i druge (vanredne) Skupštine Društva sa Obavještenjem o sazivanju;
- Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja JP EP BiH za period I - VI 2018. godine;
- Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP EP BiH za period I - VI 2018. godine;
- Odluku o usvajanju EEB za 2019. godinu;
- Odluku o usvajanju EEB za period 2019. - 2021. godina;
- Odluka o izmjeni Odluke o provedbi mjera smanjenja troškova el. energije i stimulaciji energetske efikasnosti;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u TE Tuzla;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u ED Tuzla;
- Odluka o uknjižavanju stalnih sredstava u Elektrodistribuciji Bihać;
- Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacije sa JP Rad Lukavac;
- Odluka o invest. ulaganju u 2018. u rekonstrukciju obrač. mjernih mjesta u ED Sarajevo;
- Odluka o investic. ulaganju u 2018. u rekonstrukciju obrač. mjernih mjesta u ED Tuzla;
- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za 2019. godine;
- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za period 2019. – 2021. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat „Rekonstrukcija kosog mosta transportera u rejonu MZ Čatići u cilju smanjenja buke” u Podružnici Termoelektrana „Kakanj”;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Tuzla;
- Odluku o izmjeni Odluke o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti;
- Odluku o investicionom ulaganju u implementaciju softvera za planiranje, analizu i održavanje elektrodistributivnog sistema u JP EP BiH;
- Odluku o zamjeni zemljišta u Podružnici „Elektrodistribucija“ Sarajevo stalnog sredstva;
- Odluke za cijenu toplotne energije iz termoelektrana JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluke o investicionom ulaganju u 2018. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Zenica;
- Odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja i
- Tri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i sl.:**

- Elektroenergetski bilans za 2019. godinu;

- Elektroenergetski bilans za period 2019. – 2021. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec juli 2018. godine;
- Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I – VI 2018. godine;
- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar – juni 2018. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar-juni 2018. godine;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period januar-juni 2018. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za II kvartal, prvo polugodište i planovi za III kvartal 2018. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2017. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period januar-juni 2018. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2018. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije za period 01.01. – 30.06.2018. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 30.06.2018. godine;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.07. – 31.07.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.07. – 31.07.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.07. - 31.07.2018. godine;
- Završnu informaciju JP Elektroprivrede BiH d.d. - Sarajevo o izboru Projektnog partnera za zajedničko ulaganje u Projekat izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla (za potrebe Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo) i utvrdio prijedloge slijedećih odluka, koje su proslijeđene Pedeset i drugoj (vanrednoj ) sjednici na odlučivanje:
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o davanju saglasnosti na izbor Projektnog partnera za zajedničko ulaganje u Projekat izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o zaduženju kod The Export – Import Bank of China - CEXIM (Izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o prihvatanju Garancije Federacije Bosne i Hercegovine za osiguranje kredita The Export – Import Bank of China - CEXIM (Izvozno – uvozne banke Kine) za realizaciju Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla;
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o odobravanju Statuta o izmjenama Statuta TTU energetik d.o.o. Tuzla i
  - o Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o radnim tijelima Pedeset i druge (vanredne) Skupštine Društva.
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz planova poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec juni i juli 2018. godine.

Nadzorni odbor donio je donio četiri zaključka na ovoj sjednici.

## **AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U ČETVRTOM KVARTALU 2018. GODINE (PO MJESECIMA – OKTOBAR, NOVEMBAR I DECEMBAR 2018. GODINE)**

U četvrtom kvartalu 2018. godine održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, od čega tri redovne, jedna tematska i jedna vanredna sjednica.

Nadzorni odbor je u ovom periodu donio odluke o sazivanju tri sjednice Skupštine Društva, a prisustvovao je Pedeset i trećoj i Pedeset i četvrtoj Skupštini Društva, a Pedeset i petu Skupštinu je sazvaio za dan 10.01.2019. godine:

- Pedeset i treću (redovnu) Skupštinu dana 27.11.2018. godine, a prijedloge odluka je utvrdio na 81. sjednici Nadzornog odbora održanoj 25.10. i 31.10.2018. godine;
- Pedeset i četvrtu (vanrednu) Skupštinu dana 13.12.2018. godine, za koju je prijedloge odluka utvrdio na 84. sjednici Nadzornog odbora održanoj 27.11 i 13.12.2018. godine i
- Pedeset i petu (vanrednu) Skupštinu za dan 10.01.2019. godine, za koju su utvrđeni prijedlozi odluka na 85. sjednici Nadzornog odbora održanoj 20.12.2018. godine.

**I U mjesecu oktobru 2018. godine održana je jedna redovna sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, i to prvi dio dana 25.10.2018. godine, a nastavak iste je održan dana 31.10.2018. godine.**

**Na 81. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj u dane 25.10. i 31.10.2018. godine, razmatrane su, usvojeni i doneseni slijedeći akti, pravilnici, odluke i drugo:**

- Zapisnik sa 81. sjednice Nadzornog odbora održane 30.08.2018. i 18.09.2018. godine;
- Odluku o utvrđivanju cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za pružanje univerzalne usluge (POVJERLJIVO);
- Odluku o izmjeni Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdjevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO – 27280/17 -57/2. od 14.09.2017. godine, broj NO – 31597/17 – 61./4. od 26.10.2017. godine, broj: 36723/17 – 63./1.V od 04.12.2017. godine i broj: NO – 8025/18 – 70./5. d 29.03.2018. godine (POSLOVNA TAJNA);
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu 6 kV postrojenja za toplifikaciju P3C u TE Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu izlaznih komora na pregradnom pregrijaču K7 u TE Tuzla;
- Odluku o sazivanju Pedeset i treće (redovne) Skupštine Društva;
- Odluku o prestanku važenja Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu i reviziju investiciono-tehničke dokumentacije nivoa Idejnog projekta za izgradnje HE Kruševo sa HE Zeleni vir u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: NO-38-11500-14/10 od 27.05.2010. godine i broj: NO-4120/17 – 46/7.3 od 09.02.2017. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku Oracle softverskih licenci za potrebe JP EP BiH d.d.-Sarajevo;
- Dvije odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Dvije odluke o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Direkciji Društva;



- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u “Elektrodistribuciji” Mostar;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u “Elektrodistribuciji” Sarajevo i
- Tri odluke odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija\_JP Rad Lukavac.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije, ovlaštenja i sl.:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec august i septembar 2018. godine;
- Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj Ureda za reviziju institucija u Federaciji BiH o finansijskoj reviziji JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu;
- Izvještaj ZD rudnici uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i načina izvještavanja za period X-XII 2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.08. - 31.08.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.09. - 30.09.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.08. - 31.08.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.09. - 30.09.2018. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.08. – 31.08.2018. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.09. – 30.09.2018. godine;
- Informaciju o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period april - juni 2018. godine i kumulativ;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec august 2018. godine;
- Informaciju o medijskim natpisima o navodnim nezakonitim zapošljavanjima u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Informaciju o problemima na realizaciji kapitalnih investicija sa prijedlogom za njihovo rješavanje kao i o strateškom interesu Društva za izgradnju HE Ustikolina i HE na Gornoj Neretvi (Bjelimići i Glavatičevo);
- Inicijativu za potpisivanje Aneksa 9 na Sporazum o projektnoj saradnji i Aneksa 11 na Ugovor za izgradnju Bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla (EPC ugovor);
- Ovlaštenje za potpisivanje Aneksa 9. Na Sporazum o projektnoj saradnji I Aneksa 11. Na Ugovor za izgradnju Bloka 7 –TE Tuzla i
- Dato je i Autentično tumačenje člana 128. Stav 1. Alineja b) Pravilnika o radu.

Odlukom o sazivanju Pedeset i treće (redovne) Skupštine Društva koja je održana dana 27.11.2018. godine bio je utvrđen slijedeći dnevni red:

*1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:*

*a) Predsjednika,*

*b) zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;*



2. *Donošenje Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju;*
3. *Donošenje Odluke o raspodjeli dobiti za 2017. godini;*
4. *Donošenje Odluke o razrješenju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, radi isteka perioda na koji je imenovan;*
5. *Donošenje Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala i*
6. *Upoznavanje sa Izvještajem o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.*

Na 81. sjednici su donesena 3 zaključka i tri sugestije.

**II U mjesecu novembru 2018. godine održane su tri sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo: 82. tematska sjednica održana dana 08.11.2018. godine, 83. vanredna sjednica, koja je održana dana 14.11.2018. godine i 84. sjednica održana u dva dijela, prvi dio je održan dana 27.11. i nastavak dana 13.12.2018. godine.**

**Na 82. tematskoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 08.11.2018. godine, razmatrana je slijedeća tema:**

“Analiza upravljanja ZD rudnicima sa pregledom rezultata u periodu 2009. – 2017. godina“ i nakon toga je donesen slijedeći zaključak:

- Nadzorni odbor prihvata Analizu upravljanja ZD rudnicima sa pregledom rezultata u period 2009. – 2017. godine (august 2018.), s tim da Uprava Društva razmotri iznesene prijedloge i sugestije i u slučaju potrebe iste ugradi u konačni tekst Analize i o tome informiše Nadzorni odbor.
- Konačni dokument prezentirati ZD rudnicima uglja, a Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije dostaviti konačni dokument sa prijedlogom da se organizuje prezentacija.

**Na 83. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 14.11.2018. godine donesene su slijedeće odluke:**

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti člana Uprave – Direktora ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj radi isteka perioda na koji je imenovan i
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti člana Uprave – Direktora ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj.

**Na 84. redovnoj sjednici Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo održanoj u dane 27.11.2018. godine i 13.12.2018. godine na kojoj su doneseni slijedeći akti:**

- Zapisnik sa 81. sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo održane 25.10.2018. i 31.10.2018. godine;
- Zapisnik sa 82. tematske sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo održane 08.11.2018. godine;

- Zapisnik sa 83. vanredne sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo održane 14.11.2018. godine;
- Pravilnik o finansijskom poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. –Sarajevo;
- Odluku o sazivanju Pedeset i četvrte (vanredne) Skupštine Društva, sa utvrđivanjem prijedloga odluka za SD;
- Odluku o cijeni šljake i pepela iz TE "Kakanj", Kakanj;
- Odluku o utvrđivanju cijene tehnološke pare, šljake, elektrofilterskog pepela za ostale potrošače, dekarbonizovane vode, sirove vode i naknade JKP "Vodovod i kanalizacija" Tuzla za 2019. godinu;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o izmjeni i dopuni Odluke Trogodišnjeg Plana poslovanja ZD RMU "Đurđevik" d.o.o.-Đurđevik za period 2018. – 2020. godina;
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju i sanaciju poslovnih objekata za potrebe Djelatnosti snabdijevanja električnom energijom - poslovne prostorije u ulici Bosanska br. 25 i ulici Krupska bb, Bihać u Podružnici "Elektrodistribucija" Bihać;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju duga za isporučenu električnu energiju;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluku o rashodu i isknjižavanju stalnih sredstava u Direkciji Društva;
- Odluku o rashodu i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Bihać;
- Odluku o rashodu i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Tuzla;
- Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju broj: NO-26072/16-29/5 od 31.08.2016. godine - Obnova porušenog mosta preko Neretve (Zaostale obaveze HE Grabovica po urbanističko-tehničkim uslovima za izgradnju HE Grabovica) i Odluke o produženju roka realizacije broj: NO-36797/17-64./6. od 11.12.2017. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2018. godini u izgradnju i rekonstrukciju srednjenaponske mreže zbog uklapanja nove transformatorske stanice 110/20/10kV Sarajevo 10-I faza, Podružnica "Elektrodistribucije" Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u izgradnju KBTS 10(20)/0,4kV Prečko polje 1 (T6259) sa pripadajućim SN i NN kablovskim vezama za potrebe priključenja objekata investitora Buroj International Group - I faza, Podružnica "Elektrodistribucija" Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u izgradnju KBTS 10(20)/0,4kV Blažuj 2 (3545) sa pripadajućim SN i NN kablovskim vezama za potrebe priključenja objekata investitora AL DIYAR, Podružnica "Elektrodistribucija" Sarajevo;
- Odluku o izmjeni Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO – 27280/17 -57/2. od 14.09.2017. godine; broj: NO – 31597/17 – 61./4. od 26.10.2017. godine; broj: 36723/17 – 63./1.V od 04.12.2017. godine, broj: NO – 8025/18 – 70./5. od 29.03.2018. godine, broj: NO -17483/18 – 77/13. od 26.06.2018. godine i broj: NO – 28924/18 – 81./4. od 25.10.2018. godine;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Uprave ZD RMU "Zenica" d.o.o.-Zenica radi isteka perioda na koji su imenovani;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje članova uprave ZD RMU "Zenica d.o.o.-Zenica;



- Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju podzemne parking garaže ispred PTZ JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti na razrješenje članova Nadzornog odbora "Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo";
- Odluku o utvrđivanju prijedloga kandidata za vršioce dužnosti članova Nadzornog odbora "Iskraemeco Sarajevo" d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici Termoelektrana "Tuzla" i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacije sa JP "Rad" Lukavac (toplotna energija) (električna energija), (usluge) i (zatezna kamata).

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i sl.:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec oktobar 2018. godine;
- Izvještaje o poslovanju ZD rudnika uglja za 2017. godinu, sa izvještajima nezavisnog revizora, izvještajima o stanju zaštite na radu i izvještajima o radu nadzornih odbora ZD RU uglja sa prijedlogom Odluke o davanju saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge raspodjele dobiti/pokrića gubitka zavisnih društava rudnika uglja za 2017. godinu:
  - a) ZD RMU „Abid Lolić“,
  - b) ZD RMU „Breza“,
  - c) ZD RMU „Đurđevik“,
  - d) ZD RMU „Kakanj“,
  - e) ZD RMU „Zenica“,
  - f) ZD RU „Gračanica“,
  - g) ZD RU „Kreka“;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.10. – 31.10.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.10. - 31.10.2018. godine;
- Prijedlog Ugovora o izmirenju dospjelog duga prema JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo sa KJKP Vodovod i kanalizacija d.o.o. Sarajevo;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz planova poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec oktobar 2018. godine;
- Informaciju o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period juli – septembar 2018. godine i kumulativ;
- Informaciju o kampanji ugovaranja za 2019.g. sa prijedlozima opcija za ublažavanje naglo povećanja cijena električne energije (POVJERLJIVO!);
- Informaciju o statusu projekta HE Vranduk sa zaključcima i preporukama i
- Plan rada Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2019. godinu

Odlukom o sazivanju Pedeset i četvrte (vanredne) Skupštine Društva koja je održana dana 13.12.2018. godine bio je utvrđen slijedeći dnevni red:

1. *Izbor radnih tijela Skupštine Društva:*
  - a) *Predsjednika,*
  - b) *zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;*
2. *Donošenje Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period 2019. - 2021. godina*

3. *Donošenje odluka o izmjenama odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u zavisna društva - rudnike ulja:*
- a. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik-Bila broj: SD-2431/14-30/3.d), SD-14747/15-35/3.f., SD-34667/16.-43/3.12.*
  - b. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik-Bila broj: SD-16205/14-32/5.f), SD-34667/16.-43/3.6.*
  - c. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Breza“ d.o.o. Breza broj: SD-2431/14-30/3.a), SD-14747/15-35/5.e., SD-34667/16.-43/3.10.*
  - d. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Breza“ d.o.o. Breza broj: SD-16205/14-32/5.c), SD-34667/16.-43/3.5.*
  - e. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik broj: SD-2431/14-30/3.e), SD-14747/15-35/5.d., SD-34667/16.-43/3.8.*
  - f. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik broj: SD-16205/14-32/5.e), SD-34667/16.-43/3.4.*
  - g. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RU „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje broj: SD-26072/16-41./2.*
  - h. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RU „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje broj: SD-2431/14-30/3.g), SD-14747/15-35/5.g., SD-34667/16.-43/3.13.*
  - i. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj broj: SD-14967/11-21/4.c), SD-35941/13-27/4.c), SD-2679/15-34/4.c., SD-34667/16.-43/3.2.*
  - j. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj broj: SD-2431/14-30/3.c), SD-14747/15-35/5.c., broj: SD-34667/16.-43/3.9. i SD-9838/17-45/3.a)*
  - k. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj broj: SD-16205/14-32/5.a) i SD-34667/16.-43/3.3*
  - l. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici „Kreka“ d.o.o. Tuzla broj: SD-2431/14-30/3.f), SD-14747/15-35/5.b., SD-34667/16.-43/3.7*
  - m. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Zenica“ d.o.o. Zenica broj: SD-14967/11-21/4.a), SD-35941/13-27/4.a), SD-2679/15-34/4.a. i SD-34667/16.-43/3.1.*
  - n. *Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Zenica“ Zenica broj: SD-34769/15-37/5., SD-16756/16-40/4.2., SD-26072/16-41./4. i SD-36797/17-48/4.1.*



*o. Odluke o izmjeni Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Zenica“ d.o.o. Zenica broj: SD-2431/14-30/3.b.), SD-14747/15-35/5.a., SD-34667/16.-43/3.11.*

Nadzorni odbor donio je na ovoj sjednici donio 3 zaključka i 4 sugestije na ovoj sjednici.

**III U mjesecu decembru 2018. godine održana je 85. redovna sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo dana 20.12.2018. godine na kojoj su doneseni sljedeći akti:**

- Zapisnik sa 84. sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo održane 27.11.2018. i 13.12.2018. godine;
- Odluku o sazivanju Pedeset i pete (vanredne) Skupštine Drušva za dan 10.01.2019. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u rekonstrukciju i proširenje HE Una Kostela, na rijeci Uni broj NO-29232/14-45/11 od 18.09.2014. godine;
- Odluku o izmjenama Odluke za finansiranje izgradnje MHE I i II faze na slivu rijeke Neretvice u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo: br. NO-40-15840-3/10 od 30.06.2010.g. br. NO-816/11-53/8 od 11.04.2011.g. i br. NO-5155/15-52/7.10. od 26.02.2015. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju vjetroelektrane – VE 1 Podveležje, Mostar – 15 vjetroagregata na mikrolokaciji Mali Grad i Sveta Gora, broj: NO-5211/16-17/19 od 24.02.2016. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju HE Vranduk, na rijeci Bosni, broj: NO-12222/13-25/9 od 09.05.2013. godine;
- Odluku o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono – tehničke dokumentacije za izgradnju bloka 8 na lokaciji TE Kakanj u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO-06-7740-3.5./08 od 28.04.2008. godine, NO-5155/15-52/7.2. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46-/7.11. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje tehničkih i komercijalnih podloga, lokacijske dokumentacije i Programa prijateljskog okruženja, u okviru prethodnih i pripremnih aktivnosti za izgradnju bloka 8 na lokaciji TE Kakanj u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO-21-9330-5.4/09 od 23.04.2009. godine, NO-11178/15-55/8.3. od 27.04.2015. godine, NO-4120/17-46./8.3. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u prethodne i pripreme aktivnosti na realizaciji projekta bloka 8 TE Kakanj broj: NO-13877/12-13/24. od 01.06.2012. godine, NO-2431/14 od 06.02.2014. godine, NO-5155/15-52/7.3. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46/7.13. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO-06-7740-3.4/08 od 28.04.2008. godine, NO-5155/15-52/7.5. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46./7.6. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje lokacijske dokumentacije i Programa prijateljskog okruženja, u okviru prethodnih i pripremnih aktivnosti za izgradnju bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: NO-21-9330-5.3/09 od 23.04.2009. godine, NO-5155/15-52/7.6. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46./7.7. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti na realizaciji

projekta bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: NO-38-11500-13./10 od 27.05.2010. godine, NO-18254/13-27/9.1. od 26.06.2013. godine, NO-2431/14-34/5 od 06.02.2014. godine, NO-5155/15-52/7.7. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46./7.8. od 09.02.2017. godine;

- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripremne radove na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 u TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (uređenje lokacije), broj: NO-5155/15.-52/7.1. od 26.02.2015. godine, NO-4120/17-46/7.10. od 09.02.2017. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o dodatnom investicionom ulaganju u prethodne i pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 u TE Tuzla – usluge konsultanta NO – 13877/12 – 13/23. od 01.06.2012. godine, NO – 18254/13-27/9.2. od 26.06.2013. godine, NO - 2431/14 od 06.02.2014. godine, NO – 5155/15 – 52/7.8. od 26.02.2015. godine i NO – 4120/17 – 46./7.8. od 09.02.2017. godine i
- Odluke o korekciji ispravke vrijednosti - iskniženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije.

**Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i sl.:**

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec novembar 2018. godine;
- Informacija o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec oktobar 2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.11.- 30.11.2018. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.11.- 30.11.2018. godine
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.10. – 31.10.2018. godine.

Odlukom o sazivanju Pedeset i pete (vanredne) Skupštine Društva koja će se održati dana 10.01.2019. godine bio je utvrđen slijedeći dnevni red:

1. *Izbor radnih tijela Skupštine Društva:*

a) *Predsjednika,*

b) *zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;*

2. *Donošenje Revidovanog plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH za period 2019. 2021. godina.*

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio 4 zaključka.





**JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo**  
**Nadzorni odbor Društva**  
**Skupština Društva**

Sarajevo, 10.01.2019. godine  
Broj: 3/OR/19

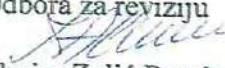
**Predmet:** Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2018. godinu

Poštovani,

U skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima u FBiH i Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u prilogu Vam dostavljamo Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2018. godinu, koji je razmatran i usvojen na 58. sjednici Odbora za reviziju održanoj dana 10.01.2019. godine.

S poštovanjem,

Prilog: Kao u tekstu

Predsjednica  
Odbora za reviziju  
  
Almira Zulić Burek

Dostaviti:

- Sekretar Društva
- Odbor za reviziju
- Odjel za internu reviziju
- a/a

<p>8 DIREKCIJA</p>  <p>MS206416 MS206516</p>	<p>Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 53; Fax: +387 33 75 10 46 www.elektroprivreda.ba</p> <p>Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonaini sud Sarajevo Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005 3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar 1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo 1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo 1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo 1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo</p>	<p>PODRUŽNICE</p> <p>Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Cernija 1 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Catići Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4</p> <p>«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25 «Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34 «Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49 «Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38 «Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6</p>
---	--	--



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

---

**ODBOR ZA REVIZIJU**

**IZVJEŠTAJ O RADU ODBORA ZA REVIZIJU  
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
ZA 2018. GODINU**

**Sarajevo, januar 2019. godine**





JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo  
Odbor za reviziju

Sarajevo, 10.01.2019. godine  
Broj: 3/OR/19

**IZVJEŠTAJ O RADU ODBORA ZA REVIZIJU  
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO  
ZA 2018. GODINU**

**1. Uvod**

Odbor za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, kao obavezni Organ Društva, svoju funkciju izvršava u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Poslovníkom o radu Odbora za reviziju, Pravilnikom o radu interne revizije, te ugovorima o vršenju funkcija/angažmana članova i predsjednika Odbora za reviziju.

U toku 2018. godine Odbor za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo radio je u sastavu:

- Almira Zulić Burek, Predsjednik
- Muzafer Brigić, član
- Senad Herenda, član

Direktor Odjela za internu reviziju je član Odbora za reviziju bez prava glasa. Funkciju Direktora Odjela za internu reviziju u 2018. godini obavlja Dženamir Abaza.

**2. Uloga i odgovornost Odbora za reviziju**

Uloga i odgovornost Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo regulisana je Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima u FBiH, Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Kodeksom korporativnog upravljanja, Poslovníkom o radu Odbora za reviziju, Pravilnikom o radu interne revizije, te ugovorima o vršenju funkcija/angažmana članova i predsjednika Odbora za reviziju.

U skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Odbor za reviziju dužan je:

- a. imenovati vanjskog revizora;
- b. imenovati direktora odjela za internu reviziju na osnovu javnog konkursa za izbor tehnički najbolje kvalifikovanog kandidata, ukoliko Ured generalnog revizora nije upoznao javno preduzeće sa svojom namjerom da izvrši imenovanje u roku od 30 dana od dana kada je glavni revizor obaviješten u skladu sa članom 27. stav 5. ovog Zakona;
- c. razmotriti godišnju Strategiju rizika i Plan revizije u kojima su prikazane pojedinosti u pogledu rizičnih područja i revizija koje će se izvršiti, te osigurati da prijavljena pitanja budu bez odlaganja i na odgovarajući način korigovana;
- d. razmotriti navedenu Strategiju rizika i Plan revizije i postići sporazum sa generalnim revizorom po pitanju obrade, isključivo u slučaju kada je generalni revizor imenovao direktora odjela za internu reviziju javnog preduzeća;
- e. osigurati da odjel za internu reviziju izvrši svoj posao u skladu sa planom revizije;
- f. osigurati da interne kontrole u javnom preduzeću budu adekvatne i da funkcioniraju kako je predviđeno;





- g. podnositi Nadzornom odboru sažete mjesečne izvještaje o svojim sastancima svakog mjeseca;
- h. konsultovati se sa generalnim revizorom u pogledu nezavisne revizorske organizacije ili strukovne stručne grupe koja vrši stručno unutrašnje strukovno ocjenjivanje odjela za internu reviziju svake dvije do tri godine;
- i. osigurati da odjel za internu reviziju obavlja svoje obaveze u skladu sa međunarodnim revizijskim standardima.

### 3. Aktivnosti Odbora za reviziju u 2018. godini

U skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH i Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju je u 2018. godini održao 22 sjednice sa sljedećim dnevnim redovima:

Red. br.	Broj i datum sjednice	Dnevni red
1	36. (elektro) 16.01.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 35. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za 2017. godinu.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odbora za reviziju za 2017. godinu.</li><li>4. Razno.</li></ol>
2	37. 30.01.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 36. (elektronske) sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za januar 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za januar 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za decembar 2017. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekretnina u JP EP BiH.</li><li>6. Razno.</li></ol>
3	38. 27.02.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 37. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za februar 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za februar 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za januar 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD Rudnici Kreka.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Kakanj.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Breza.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Đurđevik.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Zenica.</li><li>11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RU Gračanica.</li><li>12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nabavki u ZD Eldis Tehnika.</li><li>13. Razno.</li></ol>
4	39. (elektro) 16.03.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 38. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD Rudnici Kreka.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Kakanj.</li></ol>





		<ol style="list-style-type: none"><li>4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Breza.</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Đurđevik.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RMU Zenica.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika umanjenja kapitala u ZD RU Gračanica.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nabavki u ZD Eldis Tehnika.</li><li>10. Razno.</li></ol>
5	40. 04.04.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 39. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za mart 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za mart 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za februar 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o follow up aktivnostima sa stanjem na dan 31.12.2017. godine.</li><li>6. Donošenje Odluke o raspisivanju Konkursa za izbor i imenovanje Direktora Odjela za internu reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i Odluke o formiranju Komisije za provođenje Konkursa za izbor i imenovanje Direktora Odjela za internu reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>7. Razno.</li></ol>
6	41. 25.04.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 40. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za april 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za april 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za mart 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o follow up aktivnostima sa stanjem na dan 31.12.2017. godine za JP EP BiH.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Rudnici Kreka.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RU Gračanica.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Zenica.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Tvornica transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla.</li><li>10. Razno.</li></ol>
7	42. 14.05.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 41. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Rudnici Kreka.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RU Gračanica.</li><li>4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Zenica.</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Tvornica transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Eldis tehnika.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Abid Lolić.</li></ol>





		<ol style="list-style-type: none"><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Đurđevik.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Breza.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u JP EP BiH.</li><li>11. Imenovanje Direktora Odjela za internu reviziju.</li><li>12. Razno.</li></ol>
8	43. (elektro) 17.05.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 42. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u JP EP BiH izrađenog od strane Odjela za internu reviziju.</li><li>3. Mišljenje na Odluku o prijedlogu rasporeda akumulirane dobiti u fond rezervi u JP EP BiH.</li><li>4. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RU Gračanica.</li><li>5. Razno.</li></ol>
9	44. (elektro) 28.05.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 43. (elektronske) sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>3. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>4. Razno.</li></ol>
10	45. 01.06.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 44. (elektronske) sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za maj 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za maj 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za april 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD Eldis tehnika.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Đurđevik.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Breza.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u JP EP BiH.</li><li>10. Razno.</li></ol>
11	46. 26.06.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 45. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za juni 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za juni 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za maj 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u JP EP BiH.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Kakanj.</li><li>8. Razno.</li></ol>
12	47. (elektro) 02.07.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 46. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Mišljenje na Odluku o prijedlogu isplate dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>3. Razno.</li></ol>





13	48. 26.07.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 47. (elektronske) sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za juli 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za juli 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za juni 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. u ZD RMU Kakanj.</li><li>7. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Đurđevik.</li><li>9. Razno.</li></ol>
14	49. 28.08.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 48. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za avgust 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za avgust 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za juli 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki za 2017. godinu u RMU Đurđevik.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki za 2017. godinu u RMU Kakanj.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki za 2017. godinu u RMU Breza.</li><li>8. Razno.</li></ol>
15	50. (elektro) 06.09.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 49. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Imenovanje vanjskog revizora za usluge revizije finansijskih izvještaja Vladajućeg i zavisnih društava.</li><li>3. Razno.</li></ol>
16	51. 13.09.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 50. (elektronske) sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o follow up aktivnostima sa stanjem na dan 30.06.2018. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i zavisnim društvima Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla, RMU Kakanj d.o.o. Kakanj, RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik, RMU Breza d.o.o. Breza, RMU Zenica d.o.o. Zenica, RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf - Uskoplje, RMU Abid Lolić d.o.o. Bila - Travnik, Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo i TTU Energetik d.o.o. Tuzla.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj.</li><li>4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki za 2017. godinu u ZD RMU Breza.</li><li>5. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji zaliha u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RU Gračanica.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD Eldis Tehnika.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Zenica.</li><li>9. Razno.</li></ol>
17	52. 25.09.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 51. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za septembar 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za septembar 2018. godine.</li></ol>





		<ol style="list-style-type: none"><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za august 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RU Gračanica.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD Rudnici Kreka.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Breza.</li><li>10. Razno.</li></ol>
18	53. 15.10.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 52. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo izrađen od strane Odjela za internu reviziju.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo izrađen od strane Odbora za reviziju.</li><li>4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD Rudnici Kreka.</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Zenica.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD Eldis tehnika.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Breza.</li><li>9. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Breza.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD TTU energetik Tuzla.</li><li>11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Kakanj.</li><li>12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Đurđevik.</li><li>13. Razno.</li></ol>
19	54. 30.10.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 53. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za oktobar 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za oktobar 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za septembar 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji zaliha u JP EP BiH.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD TTU energetik Tuzla.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Đurđevik.</li><li>8. Donošenje Odluke o poništenju Odluke o imenovanju vanjskog revizora za vršenje revizije u JP EP BiH.</li><li>9. Razno.</li></ol>
20	55. 27.11.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 54. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za novembar 2018. godine.</li></ol>





		<ol style="list-style-type: none"><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za novembar 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za oktobar 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu u ZD RMU Kakanj.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD Rudnici Kreka.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RU Gračanica.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji potraživanja u JP EP BiH.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD Rudnici Kreka.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RU Gračanica.</li><li>11. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Zenica.</li><li>12. Razno.</li></ol>
21	56. 13.12.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 55. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD Rudnici Kreka.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RU Gračanica.</li><li>4. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji potraživanja u JP EP BiH.</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD Rudnici Kreka.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RU Gračanica.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Zenica.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Zenica.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Breza.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Đurđevik.</li><li>11. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>12. Razmatranje i usvajanje nacrtu izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Kakanj.</li><li>13. Razno.</li></ol>
22	57. 26.12.2018.	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 56. sjednice Odbora za reviziju.</li><li>2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za decembar 2018. godine.</li><li>3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za decembar 2018. godine.</li><li>4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za novembar 2018. godine (mjesečni izvještaj).</li><li>5. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Zenica.</li><li>6. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Breza.</li><li>7. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Đurđevik.</li><li>8. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Abid Lolić.</li><li>9. Razmatranje i usvajanje konačnog izvještaja o reviziji proizvodnje u ZD RMU Kakanj.</li><li>10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Strategije rizika za 2019. godinu za Vladajuće i zavisna društva.</li><li>11. Razmatranje i usvajanje Strateškog plana rada Odjela za internu reviziju za period 2019.-2021. godina.</li><li>12. Razmatranje i usvajanje Plana rada Odjela za internu reviziju za 2019. godinu.</li><li>13. Razno.</li></ol>





Odluke i zaključci na sjednicama su donešeni jednoglasno. Sjednicama Odbora za reviziju su prisustvovali i Direktor Odjela za internu reviziju, kao član bez prava glasa i Rukovodilac revizije - Glavni interni revizor.

U 2018. godini Odbor za reviziju je provjeravao adekvatnost i funkcioniranje sistema internih kontrola i kontinuirano pratio poslovanje Vladajućeg i zavisnih društava putem izvještaja Odjela za internu reviziju, izvještaja vanjskog revizora kao i izvještaja Ureda za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine.

U skladu sa Međunarodnim standardima interne revizije, planovi interne revizije se baziraju na procjeni rizika (koja se obavlja bar jednom godišnje), da bi se odredili prioriteti interne revizije, koji su konzistentni s ciljevima Društva (Standard 2010 - Planiranje). Svako suočavanje Društva sa varijantama rizika iz eksternih i internih izvora treba biti procijenjeno.

Odbor za reviziju je, u skladu sa članom 28. tačka c) Zakona o javnim preduzećima razmotrio godišnju Strategiju rizika za Vladajuće i zavisna društva. Na osnovu Strategije, usvojen je Strateški plan rada Odjela za internu reviziju za period 2018.-2020. godina i Plan rada Odjela za internu reviziju za 2018. godinu.

U periodu januar - decembar 2018. godine Odbor za reviziju je razmatrao i usvajao izvještaje o izvršenim revizijama od strane Odjela za internu reviziju, te obavljao i druge aktivnosti u skladu sa zakonskom regulativom (prije svega Zakonom o javnim preduzećima u FBiH) i internim aktima Društva (Statut, Poslovnik o radu Odbora za reviziju i Pravilnik o radu interne revizije).



U narednoj tabeli prikazane su aktivnosti Odbora za reviziju u toku 2018. godine:

Red. br.	Kratak naziv revizijskog projekta - aktivnosti	Društvo	Odobreno/ izvršeno
<b>I. REVIZIJE</b>			
1	Revizija godišnjeg obračuna	JP EP BIH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 44. Sjednici Odbora za reviziju od 28.05.2018. godine
2	Revizija polugodišnjeg obračuna	JP EP BIH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
3	Revizija nabavki	JP EP BIH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 46. Sjednici Odbora za reviziju od 26.06.2018. godine
4	Revizija zaliha	JP EP BIH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji zaliha razmatran je i usvojen na 54. Sjednici Odbora za reviziju od 30.10.2018. godine
5	Revizija potraživanja	JP EP BIH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji potraživanja razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
6	Revizija godišnjeg obračuna	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 42. Sjednici Odbora za reviziju od 14.05.2018. godine
7	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
8	Revizija nabavki	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
9	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
10	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
11	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 48. Sjednici Odbora za reviziju od 26.07.2018. godine
12	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 55. Sjednici Odbora za reviziju od 27.11.2018. godine





13	Revizija nabavki	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 51. Sjednici Odbora za reviziju od 13.09.2018. godine
14	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 57. Sjednici Odbora za reviziju od 26.12.2018. godine
15	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
16	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 45. Sjednici Odbora za reviziju od 01.06.2018. godine
17	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 54. Sjednici Odbora za reviziju od 30.10.2018. godine
18	Revizija nabavki	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 49. Sjednici Odbora za reviziju od 28.08.2018. godine
19	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 57. Sjednici Odbora za reviziju od 26.12.2018. godine
20	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
21	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 45. Sjednici Odbora za reviziju od 01.06.2018. godine
22	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
23	Revizija nabavki	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 51. Sjednici Odbora za reviziju od 13.09.2018. godine
24	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 57. Sjednici Odbora za reviziju od 26.12.2018. godine
25	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
26	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 42. Sjednici Odbora za reviziju od 14.05.2018. godine





27	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
28	Revizija nabavki	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 57. Sjednici Odbora za reviziju od 26.12.2018. godine
29	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
30	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
31	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 42. Sjednici Odbora za reviziju od 14.05.2018. godine
32	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 52. Sjednici Odbora za reviziju od 25.09.2018. godine
33	Revizija nabavki	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
34	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 56. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2018. godine
35	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
36	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 45. Sjednici Odbora za reviziju od 01.06.2018. godine
37	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
38	Revizija nabavki	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 48. Sjednici Odbora za reviziju od 26.07.2018. godine
39	Revizija evidentiranja i praćenja proizvodnje	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji evidentiranja i praćenja proizvodnje razmatran je i usvojen na 57. Sjednici Odbora za reviziju od 26.12.2018. godine
40	Revizija po riziku umanjenja kapitala	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji po riziku umanjenja kapitala razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine



41	Revizija godišnjeg obračuna	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 45. Sjednici Odbora za reviziju od 01.06.2018. godine
42	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 53. Sjednici Odbora za reviziju od 15.10.2018. godine
43	Revizija nabavki	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 39. Sjednici Odbora za reviziju od 16.03.2018. godine
44	Revizija godišnjeg obračuna	TTU energetik d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 42. Sjednici Odbora za reviziju od 14.05.2018. godine
45	Revizija polugodišnjeg obračuna	TTU energetik d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 54. Sjednici Odbora za reviziju od 30.10.2018. godine
<b>II. AKTIVNOSTI</b>			
46	Follow up aktivnosti na dan 31.12.2017. godine	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na sjednicama razmatrao i usvojio izvještaje o follow up aktivnostima za Vladajuće i zavisna društva (7 rudnika i Eldis Tehnika)
47		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	
48		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	
49		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	
50		ZD RMU Breza d.o.o. Breza	
51		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica	
52		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	
53		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik	
54		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	





55	Follow up aktivnosti na dan 30.06.2018. godine	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na sjednicama razmatrao i usvojio izvještaje o follow up aktivnostima za Vladajuće i zavisna društva (7 rudnika, Eldis Tehnika i TTU energetik)
56		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	
57		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	
58		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	
59		ZD RMU Breza d.o.o. Breza	
60		ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	
61		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	
62		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	
63		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	
64		TTU energetik d.o.o. Tuzla	
65	Usvajanje Strategije rizika Vladajućeg i zavisnih društava za 2019. godinu	Zajedničko- Vladajuće i zavisna društva	Na 57. sjednici Odbora za reviziju održanoj dana 26.12.2018. godine razmatrana je i u formi nacрта usvojena Strategija rizika za 2019. godinu
66	Usvajanje Strateškog plan rada Odjela za internu reviziju za period 2019.-2021. godina i Plana rada Odjela za internu reviziju za 2019. godinu	Zajedničko- Vladajuće i zavisna društva	Na 57. sjednici Odbora za reviziju održanoj dana 26.12.2018. godine razmatran je i usvojen Strateški plan rada OIR-a za period 2019.-2021. godina i Plan rada OIR-a za 2019. godinu
67	Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je u toku 2018. godine na svojim sjednicama razmatrao i usvojio mjesečne izvještaje o radu Odjela za internu reviziju
68	Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je u toku 2018. godine na svojim sjednicama razmatrao i usvojio mjesečne izvještaje o radu Direktora Odjela za internu reviziju
69	Razmatranje i usvajanje godišnjeg Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za 2017. godinu	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na 36. sjednici održanoj dana 16.01.2018. godine razmatrao i usvojio Izvještaj o radu Odjela za internu reviziju za 2017. godinu





70	Razmatranje i usvajanje godišnjeg Izvještaja o radu Odbora za reviziju za 2017. godinu	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na 36. sjednici održanoj dana 16.01.2018. godine razmatrao i usvojio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2017. godinu
71	Upoznavanje sa izvještajem vanjskog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2017. godinu	Zajedničko-Vladajuće i zavisna društva	Odbor za reviziju se upoznao sa izvještajem vanjskog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2017. godinu
72	Imenovanje Direktora Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na 42. sjednici održanoj dana 14.05.2018. godine donio Odluku o imenovanju Dženamira Abaze za Direktora Odjela za internu reviziju JP EP BiH d.d. - Sarajevo na period od 4 godine, počevši od 01.06.2018. godine
<b>III. MIŠLJENJA</b>			
73	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu rasporeda akumulirane dobiti u fond rezervi u JP EP BiH d.d. - Sarajevo	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu rasporeda akumulirane dobiti u fond rezervi u JP EP BiH d.d. - Sarajevo
74	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u JP EP BiH d.d. - Sarajevo	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u JP EP BiH d.d. - Sarajevo
75	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu isplate dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP EP BiH d.d. - Sarajevo	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu isplate dividende iz akumulirane (zadržane) dobiti JP EP BiH d.d. - Sarajevo
76	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj
77	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Breza	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RMU Breza
78	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RU Gračanica	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD RU Gračanica
79	Davanje mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD Eldis Tehnika	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2017. godinu u ZD Eldis Tehnika





U 2018. godini izvršeno je 45 revizija.

Pored navedenih revizija koje su bile predviđene Planom rada interne revizije za 2018. godinu, nije bilo dodatnih zahtjeva od strane Dioničara i Organa Društva za vršenje revizija.

Svi izvještaji o izvršenim revizijama sačinjeni su od strane Odjela za internu reviziju i razmatrani su na sjednicama Odbora za reviziju. Također, na sjednicama Odbora za reviziju su razmatrani i usvajani mjesečni izvještaji o radu Odjela za internu reviziju kao i Direktora Odjela za internu reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Osim izvještaja o izvršenim revizijama, Odbor za reviziju se upoznao sa izvještajima o javnim nabavkama izvršenim u Vladajućem i zavisnim društvima, koji su Odboru za reviziju dostavljani u skladu sa članom 35. Zakona o javnim preduzećima u FBiH.

Na osnovu izvršenih revizija, Odbor za reviziju je davao preporuke za otklanjanje nedostataka, koje su putem dopisa dostavljane upravama Vladajućeg i zavisnih društava na izvršenje, kao i nadzornim odborima Vladajućeg i zavisnih društava u cilju realizacije i praćenja realizacije istih.

U skladu sa zaključkom Nadzornog odbora Vladajućeg društva, sve preporuke date od strane Odbora za reviziju su podijeljene na značajne i manje značajne preporuke. Odbor za reviziju dostavljao je nadzornim odborima Vladajućeg i zavisnih društava izvještaje o realizaciji preporuka sa stanjem na dan 31.12.2017. godine za ukupne preporuke (značajne i manje značajne preporuke) i izvještaje o realizaciji preporuka sa stanjem na dan 30.06.2018. godine za značajne preporuke, koje je Odjel za internu reviziju sačinjavao u saradnji sa upravama Vladajućeg i zavisnih društava.

U skladu sa članom 28. tačka g) Zakona o javnim preduzećima Odbor za reviziju je sačinjavao mjesečne izvještaje o radu i aktivnostima, te iste dostavljao Nadzornom odboru Vladajućeg društva na upoznavanje.

Na svaki poziv Predsjednika Nadzornog odbora Vladajućeg društva, najmanje jedan član Odbora za reviziju je prisustvovao sjednicama Nadzornog odbora, na kojima su prezentirani izvještaji o radu i aktivnostima Odbora za reviziju za prethodni mjesec. Također, članovi Odbora za reviziju su prisustvovali sjednicama Skupštine Vladajućeg društva u 2018. godini.

U skladu sa članom 273. Zakona o privrednim društvima Odbor za reviziju je izrađivao izvještaje o reviziji polugodišnjeg i godišnjeg obračuna. Vezano za navedenu obavezu predstavnici Odbora za reviziju su na sjednicama Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vršili prezentaciju navedenih izvještaja o izvršenim revizijama.

#### Odbor za reviziju

Almira Zulić Burek, predsjednik

Muzafer Brigić, član

Senad Herenda, član

Dženamir Abaza, član (bez prava glasa odlučivanja)