



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, Pedeset i treća (redovna) Skupština Društva, održana 27.11.2018. godine, donosi:

ODLUKU
o usvajanju Izvještaja o poslovanju
Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2017. godinu

Član 1.

Usvaja se Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2017. godinu.

Član 2.

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. 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 - 28924/18 – 53./2.
Sarajevo, 27.11.2018. godine

Predsjednik
Skupštine Društva

Jasmina Pašić





Izveštaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu je usvojen na Pedeset i trećoj (redovnoj) Skupštini JP Elektroprivreda BiH d.d.– Sarajevo, održanoj 27.11.2018. godine

IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO ZA 2017. 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	26
6.3. Naplata prihoda	31
6.4. Finansijski rezultat	32
6.5. Realizacija mjera iz Ažuriranog operativnog plana	33
7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	35
7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2017. godine	35
7.2. Izvještaj o novčanim tokovima	40
7.3. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja	42
8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	43
9. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	56
10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA	59
11. REZIME	61

1. UVOD

Izvještaj o ostvarenim rezultatima poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. 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.

Realizaciju Elektroenergetskog bilansa u 2017. godinu obilježili su izuzetno niski dotoci vode na profilima HE na Neretvi koji su bili daleko ispod planiranog nivoa i ostvarenja iz prethodnih nekoliko godina. To je rezultiralo niskim obimom i učešćem proizvodnje hidroelektrana što je moralo biti nadoknađeno povećanom nabavkom energije kako bi se zadovoljile obaveze prema kupcima. Cijena za ove nabavke bila je višestruko veća u odnosu na jedinične varijabilne troškove proizvodnje u HE i to je dovelo do značajno većih troškova poslovanja u odnosu na Plan i prethodne godine.

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

- uspjela da premaši obim proizvodnje od 7.000 GWh uz povećanje termoproizvodnje od skoro 4% u odnosu na 2016. godinu uz zavidnu raspoloživost blokova, obzirom na starost postrojenja;
- snabdijevala svoje krajnje kupce čak i u vrlo teškim klimatskim i energetske okolnostima;
- 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;
- ostvarila pozitivno poslovanje.

Nastavljeno je sa provedbom mjera na povećanju efikasnosti u poslovanju sukladno zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom Društva. To se posebno odnosi na politiku i praksu upravljanja zalihama te unaprijeđenje politike prodaje u djelatnostima snabdijevanja i trgovine. Može se konstatovati i značajan napredak u pravcu poštivanja preporuka iz izvještaja interne i vanjske revizije te identifikaciji i upravljanju rizicima u poslovanju.

Uz realizovana značajna ulaganja u elektroprivrednim djelatnostima (posebno u distributivnoj djelatnosti), nastavljeno je sa aktivnostima na realizaciji kapitalnih ulaganja u nove proizvodne objekte te razvoj IKT infrastrukture. Također, JP Elektroprivreda EP BiH d.d. - Sarajevo je i u protekloj 2017. godini nastavilo s ulaganjima u zavisna društva - rudnike sa ciljem da se na dugi rok obezbjedi isporuka uglja, domaće sirovine za proizvodnju električne energije, a u cilju pouzdanog i sigurnog snabdijevanja kupaca električnom energijom. Ostvareno je povećanje proizvodnje uglja u rudnicima, ali nije dostignut planirani nivo posebno u smislu stabilnosti isporuka i kvalitete isporučenog uglja.

Broj krajnjih kupaca je povećan za preko 6 hiljada što je manje povećanje (i brojčano i procentualno) u odnosu na neke ranije godine, ali se može primjetiti povećanje obima krajnje potrošnje na srednjem naponu (10 kV i 35 kV) što ukazuju na intenziviranje privrednih aktivnosti u FBiH. Zahvaljujući poduzetim aktivnostima na polju zadržavanja krajnjih kupaca može se konstatovati da se uspjela očuvati dominantna liderska pozicija gdje je na svom području snabdijevanja ostvareno (energetski izraženo) tržišno učešće od skoro 98%. Ipak, da bi se zadržalo ovo učešće moralo je doći do sniženja cijena za pojedine kategorije krajnjih kupaca koje su bila najizloženije udaru konkurencije što je imalo odraza na prihod i finansijski rezultat. 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		31.12.2017	Plan 2017	31.12.2016
Dionički kapital	mlrd.KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod	mil.KM	1.107,9	1.004,9	988,8
Operativni rashod	mil.KM	988,7	859,6	814,8
EBITDA	mil.KM	119,2	145,3	174,0
		2017	plan	2016
Ukupan prihod	mil.KM	1.155,1	1.029,8	1.034,2
Prihod od prodaje el.energ. i pom.usl	mil.KM	1.065,7	961,9	948,5
Ostali prihodi	mil.KM	89,4	67,9	85,8
Ukupni rashodi i troškovi	mil.KM	1.154,5	1.029,3	1.021,4
Amortizacija	mil.KM	150,9	151,6	172,0
Neto dobit	mil.KM	0,6	0,5	12,9
Opis		2017	plan	2016
Proizvodnja	GWh	7.009,0	7.694,1	7.245
Neto distribucija	GWh	4.224,8	4.134,7	4.134,2
Tržišna prodaja	GWh	4.606,3	3.239,0	3.253,0
Broj kupaca (kraj godine)		756.594	758.000	750.495
Broj zaposlenih (sa 31.12.)		4.481	4.548	4.615

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 2017. godini iznosila je 7.009,0 GWh, a što je za 685,0 GWh ili 8,90% manje od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu za 2017. godinu; u odnosu na 2016. godinu ostvarena proizvodnja električne energije u 2017. godini je manja za 235,6 GWh ili izraženo u procentima za 3,25%.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u hidroelektranama (uključujući i male HE) u 2017. godini je iznosila 1.001,8 GWh i manja je za 477,0 GWh ili 32,26% u odnosu na planiranu proizvodnju prema EEB-u za 2017. godinu.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u termoelektranama u 2017. godini je iznosila 6.007,2 GWh i manja je za 208,0 GWh ili 3,35% u odnosu na planiranu prema EEB-u za 2017. godinu.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (uključujući i mHE) u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji je iznosio 14,3%, od čega HE na Neretvi učestvuju sa 13,4%, a mHE sa 0,9%.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u termoelektranama u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji je iznosio 85,7%, od čega TE Tuzla učestvuje sa 49,4%, a TE Kakanj sa 36,33%.
- Ukupna nabavka uglja u 2017. godini iznosila je 6.035.697 tona, a što je za 754.248 tona ili 11,11% manje u odnosu na ugovorene 6.789.945 tona uglja. Za isti period prema EEB-u za 2017. godinu planirana je nabavka 6.580.000 tona uglja, tj. za 544.303 tona uglja je manje nabavljeno u odnosu na planirane količine prema EEB-u.
- Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 6.162.227 tona uglja, od čega je u TE Tuzla utrošeno 3.792.714 tona uglja a u TE Kakanj je utrošeno 2.369.513 tona uglja; od ukupne količine utrošenog uglja, 6.007.788 tona uglja ili 97,5% je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je količina od 154.439 tona uglja ili 2,5% utrošena za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare.
- Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u termoelektranama iznosio je 11.819 kJ/kWh i veći je od planiranog specifičnog utroška topline za 25 kJ/kWh ili za 0,21%; u odnosu na 2016. godinu ostvareni specifični utrošak topline u 2017. godini je veći za 182 kJ/kWh.
- Uposlenici djelatnosti proizvodnje su se u potpunosti pridržavali trenutno važećeg zakona kao i propisa iz oblasti zaštite zdravlja i sigurnosti na radu.

U oblasti djelatnosti distribucije

- Neto distributivna potrošnja ostvarena je u količini od 4.224,8 GWh i bila je za 90,1 GWh ili za 2,2% veća u odnosu na planiranu potrošnju za 2017. godinu, a za 90,6 GWh ili za 2,2% veća od ostvarenja iz 2016. godine.
- Distributivni gubici, u odnosu na bruto distributivnu potrošnju, ostvareni su u količini od 402,4 GWh (8,51%) i manji su za 9,1% u odnosu na planirani iznos gubitaka; također procenat distributivnih gubitaka je smanjen u odnosu na ostvareni procenat za 2016. godinu (kada je iznosio 8,95%)
- Indeks broja prekida po kupcu (SAIFI), a razmatrajući cijeli elektrodistributivni sistem, ostvaren je za 7% lošiji u odnosu na vrijednost ostvarenu u istom periodu prethodne godine; osnovni razlog su lošije vremenske prilike posebno na područjima ED Tuzla i ED Zenica.
- Završena je implementacija Projekta MDM sistema i proširenje AMI infrastrukture u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
- 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

- Ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima ostvarena je u količini od 4.698,1 GWh, što je za 2,6 % više u odnosu na 2016. godinu, a za 1 % više od planirane ukupne potrošnje;
- 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 99,4% za 2017. godinu (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 94,8% (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;
- usvojena je Poslovna politika obračuna i naplate;
- redovno i blagovremeno su realizovane aktivnosti vezano za obnovljive izvore energije;
- kontinuirano unaprijeđenje usluge e-račun i provedene marketinške aktivnosti na promociji e-računa;
- omogućeno plaćanje računa za električnu energiju putem trajnih naloga i elektronskih naloga kod Unicredit banke, Sparkasse banke, BBI banke, Sberbanke i ASA banke;
- učestvovanje na sajmu Energa 2017. godina;
- implementirana usluga sms provjera stanja računa
- 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;
- donošenje dokumenata sistema kvaliteta prilagođenih tržišnim uslovima poslovanja;
- 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 4.606,7 GWh, što je za 1.179,1 GWh ili za 34,4% više od planirane prodaje, odnosno za 1.353,7 GWh ili 41,6% više od ostvarene u 2016. godini;
- ukupan prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu od 366,38 mil. KM, što je za 107,9 mil. KM ili 41,7 % više od planiranog prihoda, a za 106,4 mil. KM ili za 40,9% više od ukupno ostvarenog prihoda od prodaje električne energije u 2016. godini;
- djelatnost trgovine ostvarila je prihod na kapacitetima od pomoćnih usluga u iznosu od 10,74 mil. KM, što je za 1,1 mil. KM, ili za 11,5% više od planiranog prihoda po ovom osnovu;
- zbirni prihod (prihod od prodaje električne energije i prihod od kapaciteta za pomoćne usluge) ostvaren je u iznosu od 377,12 mil. KM, što je za 109 mil. KM ili za 40,7 % više od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 103 mil. KM ili 37,6% više od ostvarenog ukupnog prihoda u 2016. godini;
- realizovani su ugovori za dugoročnu prodaju električne energije na tržištu u količini od 1.884,6 GWh, odnosno u ukupnoj vrijednosti od 142,4 mil. KM (stepen realizacije isporuke energije i naplate isporučene količina energije je 100%);
- realizovana je kratkoročna prodaja el. energije u količini od 737,5 GWh odnosno u ukupnom iznosu od 61,0 mil.KM;
- realizovana je vezana prodaja električne energije u količini od 1.527 GWh sa ukupnim iznosom prihoda od 122,3 mil. KM i troškova nabavke od 118,0 mil. KM uz intenzivirane aktivnosti kupoprodaje električne energije na tržištu ('vezana trgovina'), čime je ostvarena zarada u iznosu od 4,26 mil. KM;

- ukupna kupovina el. energije ostvarena je u količini od 2.577,5 GWh, što je za 1.906,7 GWh ili za 284,2 % više od planirane kupovine, uglavnom zbog energije kupljene za kupoprodaju (vezana trgovina), potrebe energetske konsolidacije, a dijelom i u vezi pomoćnih usluga.
- ukupni troškovi za kupovinu električne energije ostvareni su u iznosu od 233,2 mil. KM, što je za 175,7 mil. KM ili za 305,6% više od planiranih troškova; osim toga, ostvareni su i troškovi na ime kapaciteta od pomoćnih usluga u iznosu 0,40 mil. KM (što je za 58,6% ispod planskih troškova po ovom osnovu);
- 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;
- provedene 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;
- na vrijeme urađeni i nadležnim organima Društva upućeni Godišnji (za 2016. 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, a redovno su se pratili troškovi proizvodnje;
- 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);
- pripremljen i pred kraj 2017. godine usvojen trogodišnji Plana poslovanja Društva za period 2018-2020. godina;
- u toku prve trećine godine provedene su aktivnosti na implementaciji Zakona o porezu na dobit (novi Zakon usvojen tokom 2016. godine) uključujući i segment transfernih cijena.

U oblasti pravnih i kadrovskih poslova

Najznačajnije aktivnosti iz oblasti pravnih i kadrovskih poslova su:

- aktivnosti na zastupanju EP BiH u postupcima pred sudovima u BiH,
- 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,
- aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata za potrebe elektoprivrednih djelatnosti;
- učešće u aktivnostima sačinjavanja složenih ugovora i ugovora velike vrijednosti u Društvu,
- provođenje postupaka eksproprijacije zemljišta vezano za kapitalne investicije kao i pružanje druge vrste pravne podrške u vezi sa kapitalnim investicijama,
- registracija i poslovi registracije vezanih za poduzimanje aktivnosti izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje svih podružnica,
- rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za nekretnine Društva u inostranstvu,
- harmonizacija akata zavisnih društava sa aktima Vladajućeg društva, kao i priprema i izrada uputstava, odluka, smjernica i dr,
- aktivnosti i poslovi iz oblasti upravljanja ljudskim resursima, kadrovskih poslova i radnih odnosa na nivou Društva, uz kontinuirano praćenje trendova u oblasti upravljanja ljudskim potencijalima

- učešće u izradi općih akata i izrada akata sistema kvaliteta vezano za strateško upravljanje ljudskim resursima, obrazovanje, radne odnose i kadrovske poslove na nivou Društva,
- aktivnosti i poslovi vezani za zapošljavanje i ostvarivanje prava iz rada i po osnovu rada, izrada ugovora o radu i svih drugih pojedinačnih akata iz oblasti radnih odnosa,
- aktivnosti na razvoju kadrova i obučavanju zaposlenika,
- zastupanje Društva u radnim sporovima i ostale aktivnosti.

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, eksproprijaciju zemljišta, zatvaranje finansijske konstrukcije, pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove. Detaljniji opis realizovanih aktivnosti u 2017. godini dat je poglavljju *Realizacija plana ulaganja*, a u nastavku se daje kraći sažetak provedenih aktivnosti po projektima.

➤ *Izgradnja hidroelektrane Vranduk;*

Izvođač radova je pokrenuo pa zaustavio pripreme radove, nakon čega su u junu 2017.g. Ugovorne strane najavile terminaciju, a nakon toga i uputile i pisma terminacije Ugovora. Dalje aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Vranduk odvijaju se po osnovu odluke o eventualnoj reafirmaciji postojećeg Ugovora (nastavku ugovora od strane postojećeg Izvođača) ili po postupku za izbor novog izvođača. Pregovori sa Izvođačem i komunikacija sa bankama EBRD i EIB u vezi opcije nastavka ugovora su u završnoj fazi.

➤ *Priprema izgradnje termoelektrana:*

• *Blok 7 – 450 MW u TE Tuzla*

Vlada Federacije BiH je na 91. sjednici održanoj 24.11.2017. godine prihvatila

- Izvještaj Tima za pregovore o kreditu Izvozno-uvozne banke Kine uz garanciju Federacije BiH za finansiranje izgradnje Bloka 7-450 MW TE Tuzla,
- Usaglašeni Nacrt sporazuma o kreditnoj liniji između JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i Izvozno-uvozne banke Kine,

te je zadužila Tim za pregovore da nastavi aktivnosti na usaglašavanju teksta garancije Federacije BiH i drugih finansijskih dokumenata koji proizilaze iz Sporazuma o kreditnoj liniji. Uprava Društva i Nadzorni odbor Društva su prihvatili Informaciju sa tekstom Sporazuma o kreditnoj liniji za finansiranje Projekta Bloka 7- 450 MW u TE Tuzla i ovlastili Generalnog direktora i Izvršnog direktora za ekonomske poslove da isti i potpišu, što je i realizirano 27.11.2017. godine u Budimpešti.

• *Blok 8 – 300 MW u TE Kakanj*

Na osnovu Projektnog zadatka - za inoviranje Idejnog projekta zamjenskog Bloka 8 TE Kakanj pripremljena je tenderska dokumentacija za izbor izvođača/projektanta za inoviranje investiciono-tehničke i okolinske dokumentacije

➤ *Priprema izgradnje hidroelektrana*

Vođene su aktivnosti koje se odnose na pripremu realizacije izgradnje HE Ustikolina, HE Una Kostela – Aneks, HE Janjići, HE Kruševo, HE Kovanići i HE Babino Selo (izrada idejnih projekata, izrada investiciono -tehničke dokumentacije, izrada studija o uticaju na okoliš, razgovori sa lokalnim vlastima i zajednicom te sa kreditorima)

➤ *Priprema izgradnje malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije*

• *Projekat izgradnje mHE na slivu rijeke Neretvice:*

Završena je evaluacija Ponuda za Tender za Opremu IA Faze Projekta (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće) te pripremljena tenderska dokumentacija za Građevinske radove i cjevovod IA Faze Projekta (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće);

- **Projekat VP Podveležje:**

- LOT 1 (15 vjetroagregata sa temeljima) - izvještaj o evaluaciji ponuđača pripremljen od strane imenovane Komisije ispred EP BiH i Konsultanta, te upućen 15.12.2017. g. prema KfW banci na odobrenje.
- LOT 2 (trafostanica 110/30kV i 30kV kablovska i fiberoptička mreža) - pripremljen za potpisivanje ugovor o izgradnje TS sa odabranim ponuđačem;
- LOT 3 (pristupni putevi, servisne saobraćajnice i montažni platoi za kranove) - radovi u toku.

- **Projekat MHE Kakanj,**

Objavljeni tender za izradu Idejnog projekta za MHE Kakanj bit će obnovljen

U oblasti razvoja

- Inoviranje „Dugoročnog plana razvoja JP Elektroprivreda BiH do 2035. godine“;
- 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 2019-2028“- NOS BiH;
- Učešće u projektu *Cool Heating* (grant iz programa *Horizon 2020*); i *ELEMEND* (grant sredstva iz programa ERASMUS)
- Realizacija pilot projekta „Instalacija prve javne punionice za električna vozila na lokalitetu PTZ Direkcija JP EP BiH“ sa promocijom projekta
- Prestrukturiranje ZD rudnika uglja Koncerna EP BiH u skladu sa Inoviranim akcionim planom za prestrukturiranje ZD rudnika uglja Koncerna EP BiH (aktivnosti su i dalje u toku);
- Prestrukturiranje EP BiH u skladu sa usvojenim Planom aktivnosti za prestrukturiranje EP BiH - I faza prestrukturiranja EP BiH bez pravnog odvajanja ODS (aktivnosti su i dalje u toku);
- Sačinjena je „Fizibiliti studija opravdanosti osnivanja kćerka firmi EP BiH u Sloveniji, Hrvatskoj i Srbiji koje bi se bavile trgovinom i snabdijevanjem el. energijom u ovim zemljama“;
- Završetak aktivnosti na uspostavljanju sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EP BiH;
- Urađeno je 5 izdanja biltena „Aktuelnosti energetskog sektora“ (postavljeni na Interni portal EP BiH);
- Sačinjen je Elaborat „Usporedna analiza EP BiH i elektroprivrednih kompanija u regiji u uvjetima poslovanja na otvorenom tržištu el.energije“;
- Izrada Studije „Perspektive razvoja novog biznisa EP BiH u sektoru punjenja električnih vozila“ (aktivnosti su i dalje u toku).

Realizacija okolinske politike i planova zaštite okoline

TE Tuzla:

- Rušenje Rashladnog tornja u okviru projekta zatvoreni sistem povratnih voda;
- Zbrinjavanje salonit ploča, nastalih od rušenja rashladnog tornja, na deponiju Jezero II;
- Pripremne aktivnosti za izradu postrojenja za odsumporavanje;
- Pripremne aktivnosti za rekultivaciju šljacišta „Divkovići“;
- Prilagođavanje sistema ekološkog monitoringa prema Pravilniku o monitoringu emisije zagađujućih materija u zrak.

TE Kakanj:

- Zbrinjavanje opasnog otpada;
- 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;
- Završen Idejni projekat za izgradnju postrojenja za odsumporavanje i denitrifikaciju dimnih plinova;
- Podnesen zahtjev za okolinsku dozvolu za buduća postrojenja za odsumporavanje i denitrifikaciju dimnih plinova blokova 5, 6 i 7;
- Proveden kontinuirani monitoring emisije SO₂, CO, NO_x, CO₂, prašine (PM 2,5 i PM10), zatim monitoring protoka suhog gasa;

- Proveden monitoring radioaktivnosti - radiološka istraživanja ugljeva, šljake, pepela, tla i namirnica biljnog i životinjskog porijekla;
- 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;
- Pripremljeni i dostavljeni izvještaji o izvršenim mjerenjima kvaliteta tehnoloških otpadnih voda, tereta zagađenja voda preko EBS-a i emisija u zrak

HE na Neretvi:

- Nabavka riblje mladi za poribljavanje ribolovnih područja Jablanica, Mostar, Konjic i Prozor-Rama
- Ispitivanje hemijskih, fizikalnih i bioloških svojstava otpadnih voda
- Zbrinjavanje opasnog otpada
- Ispitivanje emisije zagađujućih materija u zrak

ED podružnice

- Izgrađeno skladište za privremeno skladištenje otpada Azići;
- Završeni Idejni i Glavni projekti za izgradnju skladišta za privremeno odlaganje otpada (PJ Gorazde, ED Tuzla, ED Zenica sa PJ Travnik i Bugojno te ED Mostar);
- Izvršeno poribljavanje rijeka Sniježnica, Osanica, Una i Krušnica (ED Tuzla/ED Sarajevo/ ED Bihać)
- Izvršena kontrola buke agregata u okolnom prostoru mHE Osanica;
- Izvršena 24-časovna kontrola ekološki prihvatljivog protoka.

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;
- Kontinuirano vršene aktivnosti na provođenju usvojenog Sistema upravljanja zdravljem i sigurnošću na radu OHSAS 18001:2007;
- Obavljena obuka zaposlenika iz oblasti zaštite od požara;
- Periodični ljekarski pregledi zaposlenika na radnim mjestima sa posebnim uslovima rada i sistematski ljekarski pregledi ostalih zaposlenika, ispitivanje lične zaštitne opreme na radu i sredstava za rad, kao i provedeno djelimično ispitivanje fizičkih, hemijskih i bioloških štetnosti i mikroklima u radnoj sredini, i pregled strujnih krugova i gromobranskih instalacija u skladu sa zakonskom regulativom;
- Kontinuirano zakonsko ispitivanje tehničke ispravnosti opreme iz zaštite od požara;
- Proveden prvi nadzorni audit sistema upravljanja prema ISO 9001:2008 i OHSAS 18001:2007 u Direkciji Društva (certifikati br. MS 206416 i MS 2016516);
- Kontinuirane aktivnosti – nadzor, održavanje i poboljšanje sistema upravljanja prema ISO 9001 i OHSAS 18001 u Direkciji Društva, i usklađivanje sistema upravljanja prema zahtjevima ISO 9001:2015 (izmjena dokumentacije sistema upravljanja, provođenje internog audita);
- Kontinuirane aktivnosti nabavke i ažuriranja referentnih standarda (tehničkih, okolinskih, kvaliteta,...) od Instituta za standardizaciju BiH za potrebe JP Elektroprivreda BiH;
- Učešće u aktivnostima na prodaji samačke zgrade i garaža TE Kakanj i garaža HE na Neretvi, Jablanica, i eksproprijaciji nekretnina sa Općinom Jablanica;
- Započete su aktivnosti na etažiranju PTZ JP EPBiH u svrhu regulisanja suvlasničkih odnosa sa Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka, OP Sarajevo;
- Kontinuirane aktivnosti sa Agencijom za privatizaciju na povratu imovine u RH - imovine upisane u Centralni registar pasivnog podbilansa i saradnja sa rudnicima vezano za povrat imovine rudnika.

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 od 1.1.2017. do 31.12.2017.g. zaposlenici Sektora za IKT primili 13.424 korisničkih zahtjeva za IKT podršku, od kojih je obrađeno 13.082 (97%), a neriješenih 337 (3%) zahtjeva;

- obezbjeđivanje 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;
- Obezbeđivanje integriteta informacije u IKT sistemu (jedinstven unos informacije i njena višestruka upotreba) kroz konsolidaciju tehničkog i poslovnog informacionog sistema;
- kontinuirano poboljšavanje sistema za upravljanje servisima;
- aktivno učešće u realizaciji IKT projekata u ZD – rudnicima uglja, na razvoju IKT sistema;
- aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

4. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo je u 2017. 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 2017. 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 zadnjoj listi dioničara koju je Društvo tražilo od Registra vrijednosnih papira, za potrebe održavanja Četrdeset i osme (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, koja je održana dana 28.12.2017. godine, Društvo je na dan 28.11.2017. godine imalo 2.536 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 HERBOS FOND d.d. Mostar	210.800	0,6691
4.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	185.808	0,5897
5.	ZIF „prevent INVEST „, d.d. Sarajevo	185.537	0,5889
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	139.824	0,4438
9.	ZIF „PROF-PLUS“ d.d. Sarajevo	107.577	0,3414
10.	ABANKA DD LJUBLJANA	88.051	0,2795

Društvo je u 2017. godini održalo četiri (4) Skupštine Društva. Četrdeset i petu Skupštinu Društva, koja je održana 18.04.2017. godine, Četrdeset i šestu (redovnu) Skupštinu koja je održana 23.06.2017. godine, Četrdeset i sedmu Skupštinu koja je održana 26.10.2017. godine i Četrdeset i osmu Skupštinu koja je održana 28.12.2017. godine. Obavještenja o sazivanju Skupštine Društva su objavljivana u dnevnim novinama i *web* stranici Društva na kojoj su i objavljivani materijali za Skupštinu 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.

Četrdeset i treća Skupština održana 06.12.2016. godine je donijela odluku o imenovanju Mirze Hulusića za člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca. Period na koji je izvršeno njegovo imenovanje istekao je 06.03.2017. godine. Četrdeset i šesta Skupština Društva, održana 23.06.2017. godine je imenovala Mirzu Hulusića za člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, na period do isteka četverogodišnjeg mandata Nadzornog odbora koji je započeo 26.08.2015. godine.

Šest članova Nadzornog odbora čiji je četverogodišnji mandat započeo 26.08.2015. godine su isti i nije bilo promjena u 2017. godini:

- dr.sc Izet Žigić - predsjednik

- dr.sc Milenko Obad - član
- mr.sc Jakub Dinarević - član
- dr.sc. Izudin Džafić- član
- Sead Rešidbegović – član
- Mr.sci. Hasen Mašović - član

Nadzorni odbor je za predsjednika Nadzornog odbora imenovao dr.sc. Izeta Žigića.

Ni jedan član Nadzornog odbora nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i nemaju 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 2017. godine održano je 22. sjednice Nadzornog odbora i to: 5 vanrednih i 16 redovnih sjednica Nadzornog odbora i 1 tematska. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2017. godini će biti sadržan u Izvještaju o radu Nadzornog odbora za 2017. 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.sc. Almira Zulić - Burek, dipl.ecc., član
2. Mr.sc. 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 2017. godini je u Izvještaju o radu Odbora za reviziju za 2017. godinu.

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je imenovao Nadzorni odbor Društva:

Tokom 2017. godine članovi Uprave Društva bili su:

- Bajazit Jašarević, Generalni direktor,
- dr.sci Nevad Ikanović, Izvršni direktor za proizvodnju,
- Esed Džananović, Izvršni direktor za distribuciju, razriješen dana 09.01.2017. godine,
- Admir Anđelija, vršilac dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju (imenovan za v.d. počevši od 05.12. 2017.godine na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do 6 mjeseci),
- mr. sc. 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.

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.

5. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u 2017 godini karakterišu:

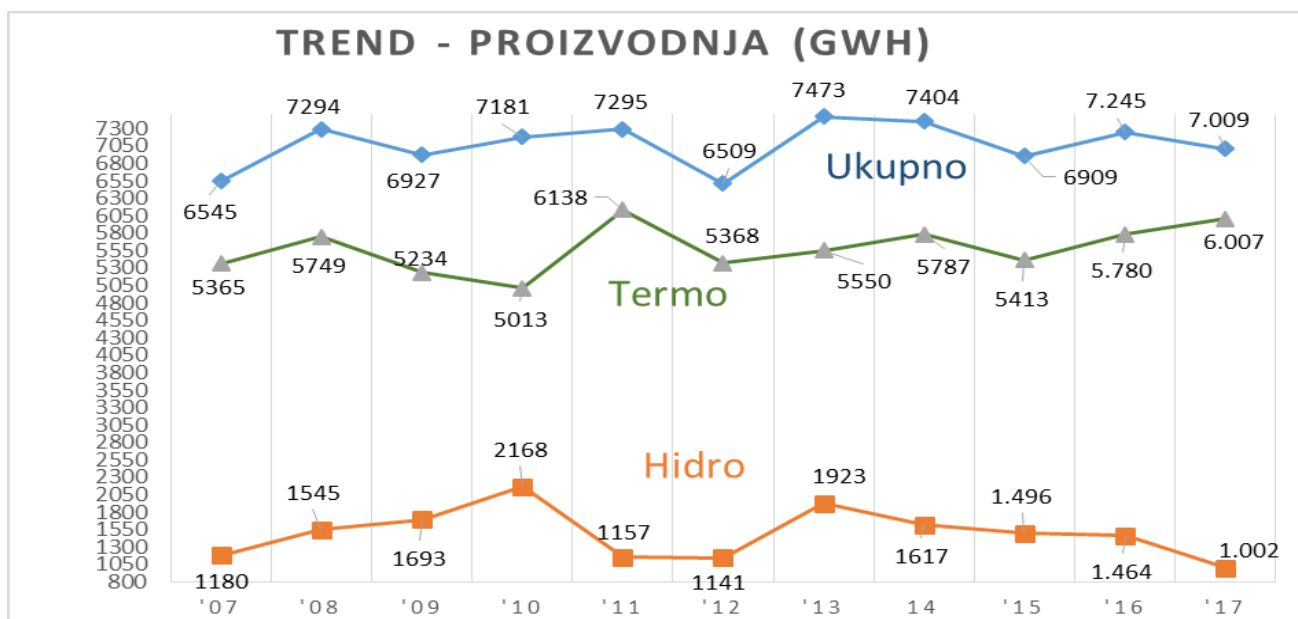
- izrazito nepovoljne hidrološke prilike (ostvareni dotoci vode bili manji od planiranih za 585,9 GWh ili za 27,1%, a za 472,1 GWh ili 23,0% manji od ostvarenih dotoka u hidrološki povoljnijoj 2016. godini);
- ukupne nabavke uglja manje od bilansom planiranih količina za 8,3%, a za 4,4% veće od nabavki u 2016. godini;
- ukupna proizvodnja električne energije manja za 685,0 GWh ili 8,9% od planirane, a za 3,3% manja od proizvodnje u 2016 godini;
- ukupna potrošnja električne energije veća od planirane za 8,1 GWh ili za 0,2%, a za 106,2 GWh ili 2,1% veća od ukupno ostvarene potrošnje u 2016. godini;
- tržišna prodaja električne energije veća je od bilansom planirane za 1.367,4 GWh ili za 42,2%, a za 1.353,3 GWh ili za 41,6% veća u odnosu na ostvarenu netarifnu prodaju u 2016. godini;

Sa aspekta količina i dinamike isporuke električne energije u 2017. godini su:

- u potpunosti zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva EP BiH u količini 4.710,1 GWh;
- realizovane ugovorene obaveze za prodaju električne energije u količini 1.913,3 GWh;
- realizovana ukupna prodaja električne energije za trgovinu i bilansni višak u količini 1.495,3 GWh;
- realizovana prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji u količini od 194,3 GWh;
- realizovana prodaja električne energije u okviru sistema pomoćnih usluga u količini 224,4 GWh;
- realizovana prodaja električne energije Aluminiju d.d. Mostar u količini 740,1 GWh
- realizovana prodaja električne energije po osnovu ostvarenog debalansa u količini 38,9 GWh.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 7.009,0 GWh, što je za 685,1 GWh ili 8,9% manje od planirane proizvodnje, a za 235,7 GWh ili za 3,3% manje od ostvarene proizvodnje u 2016. godini.

Proizvodnja (u GWh)	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
HE	1.157	1.141	1.924	1.617	1.496	1.465	1.002
TE	6.138	5.368	5.549	5.787	5.413	5.780	6.007
Ukupno	7.295	6.509	7.473	7.404	6.909	7.245	7.009



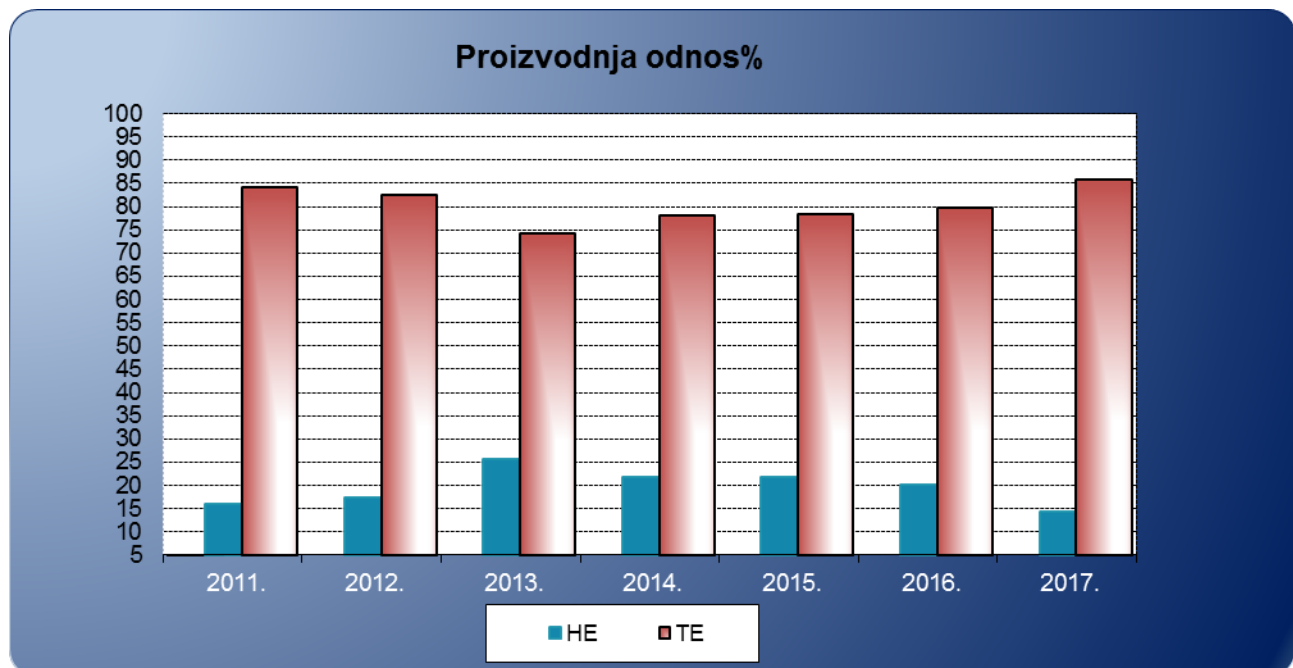
Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH) su proizvele 1.001,8 GWh, što je za 477,0 GWh ili za 32,3% manje od Plana te za 462,6 GWh ili za 31,6% manje od ostvarene proizvodnje u 2016. godini. Proizvodnja hidroelektrana u 2017. godini ostvarena je uglavnom u uslovima nepovoljnih, sušnih hidroloških prilika, s obzirom da su samo u dva mjeseca (mart i decembar) ostvareni prirodni dotoci vode bili značajnije veći od planiranih dotoka.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 6.007,2 GWh, što je za 208,0 GWh ili za 3,3% manje od Plana, a za 226,9 GWh ili 3,9% više u odnosu na proizvodnju TE u 2016. godini. Kod termoelektrane Tuzla proizvodnja je realizovana ispod Plana sa procentom ostvarenja od 94,7%, dok je kod TE Kakanj taj procenat iznosio 99,4%. Ovakva raspodjela ostvarene proizvodnje u TE Tuzla i TE Kakanj rezultirala je ukupnom elektroenergetskom situacijom tokom 2017. godine koju su uvjetovale ukupne nabavke uglja, kapaciteti depoa, cijena električne energije na tržištu, kao i hidrološke prilike.

Bitno je napomenuti da ostvarena proizvodnja TE Kakanj od 2.546,5 GWh u 2017 godini, predstavlja najveću proizvodnju ove termoelektrane za posljednje 22 godine.

Od ukupne proizvodnje za 2017. godinu, 85,7% odnosi na proizvodnju termoelektrana dok se 14,3% odnosi na proizvodnju hidroelektrana što je daleko lošiji hidro termo odnos u poređenju sa Planom i nekoliko prethodnih godina.

PROIZVODNJA odnos (%)	2017	Plan 2017	2016	2015	2014	2013	2012
hidroelektrane	14,3%	19,2%	20,2%	21,7%	21,8%	25,7%	17,5%
termoelektrane	85,7%	80,8%	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 2017. godini, ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini od 5.112,5 GWh, što je za 8,1 GWh ili 0,2% više od plana po EEB-u, a za 106,2 GWh ili za 2,1% više od potrošnje u 2016. godini.

Ukupna potrošnja obuhvata:

- bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) ostvarenu u količini 4.627,2 GWh
- potrošnja direktnih potrošača (krajnji kupci na 110 kV naponu) od 485,3 GWh (manje od Plana 7,9%)

Ukupnu bruto distributivnu potrošnju od 4.730,0 GWh čine neto distributivna potrošnja kupaca EP BiH od 4.224,8 GWh, neto distributivna potrošnja kupaca drugih snabdijevača od 102,8 GWh, te distributivni gubici u količini od 402,4 GWh. Procenat distributivnih gubitaka odnosu na bruto distributivnu potrošnju je 8,51% što je bolje od planiranog procenta (9,44%), a bilježi se napredak i u odnosu na 2016. godinu kada je procenat distributivnih gubitaka iznosio 8,95%. Kod svih distributivnih podružnica procenat distributivnih gubitaka je bio ispod planiranog.

U 2017. godini. je iz elektroenergetskog sistema EP BiH isporučeno u saldu 1.877,8 GWh, (prodato 4.606,3 GWh, kupljeno 2.728,5 GWh), a po drugim osnovama u saldu isporučeno 18,7 GWh.

Ukupna količina tržišne prodaje iznosila je 4.606,3 GWh što je za 1.367,4 GWh ili za 42,2 % više od Plana, a za 41,6% više u odnosu na 2016. godinu.

Od ukupne tržišne prodaje djelatnosti trgovine:

- 1.913,3 GWh se odnosi na ugovorene obaveze
- 1.495,3 GWh se odnosi na prodaju za vezanu trgovinu i bilansnog viška (kratkoročno),
- 740,1 GWh se odnosi na prodaju električne energije Aluminiju d.d. Mostar,
- 224,4 GWh iznosi prodaja po osnovu pomoćnih usluga,
- 194,3 GWh se odnosi na ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZ HB i ERS
- 38,9 GWh je količina prodaje –isporuke po osnovu ostvarenog debalansa.

U 2017. godini kupljena je količina električne energije od 2.728,5 GWh od čega:

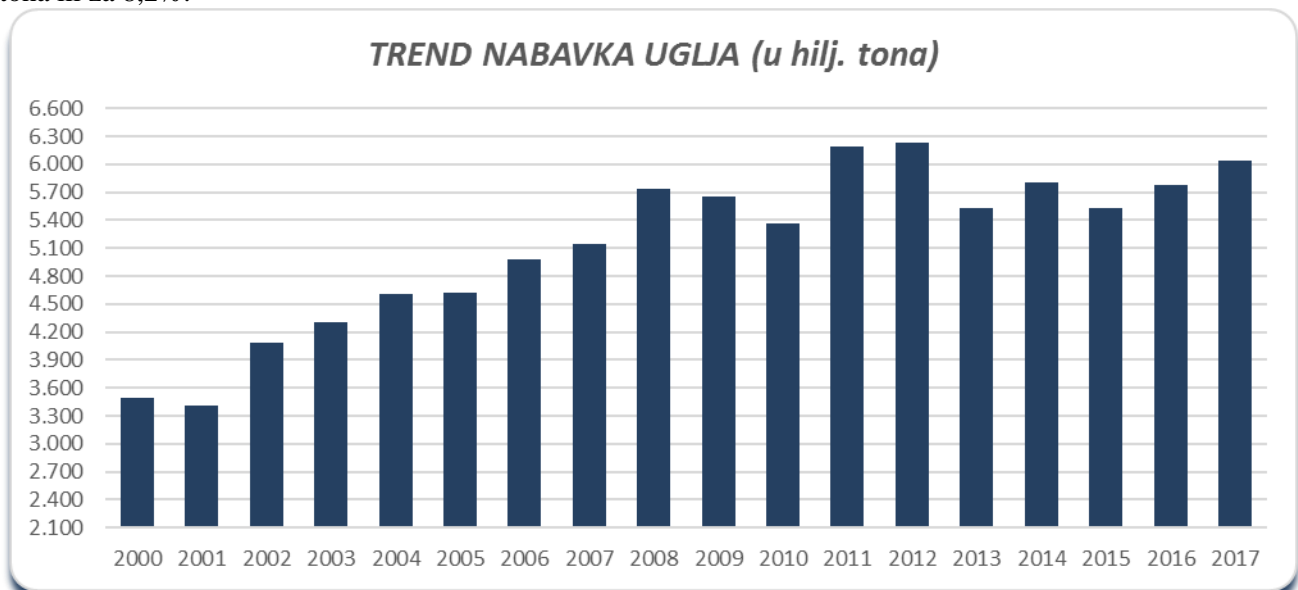
- 2.330,3 GWh se odnosi na vezanu i havarijsku kratkoročnu kupovinu
- 191,0 GWh se odnosi na ugovore o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS)
- 150,9 GWh iznosi kupovina od neovisnih proizvođača (pretežno male HE odnosno obnovljivi izvori)
- 32,7 GWh po osnovu ostvarenog debalansa
- 23,6 GWh predstavlja energiju u vezi pomoćnih usluga

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

- toplotna energija i tehnološka para: ukupno 115,7 GWh u TE Tuzla,
- toplotna energija 22,8 GWh u TE Kakanj,

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2017. godini iznosile su 6.035,7 hilj. tona što je manje od bilansom planiranih količina za 544,3 hilj. tona ili 8,3%. U odnosu na 2016. godinu, ukupno nabavljene količine uglja bile su veće za 252,2 hilj. tona ili za 4,4%.

Posmatrajući nabavku uglja po termoelektranama, TE Tuzla je ostvarila manju nabavku od planirane za 336,0 hilj. tona ili za 8,3%, dok su u TE Kakanj ostvarene nabavke uglja bile manje od Plana za 208,3 hilj. tona ili za 8,2%.



Ukupno ostvarene zalihe na depoima termoelektrana na kraju 2017. godine iznosile su 144,0 hilj.tona, što je za 447,0 hilj. tona manje od plana.

Toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila je ukupno 11.816 (kJ/kg), što je za 436 (kJ/kg) ili za 3,6% lošije od bilansnog plana. I kod TE Tuzla i kod TE Kakanj utrošeni ugalj je bio lošijeg kvaliteta od planiranog. U odnosu na 2016. godinu, utrošeni ugalj bio je boljeg kvaliteta i to za 17 (kJ/kg) ili 0,1%.

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA PERIOD I-XII 2017. GODINE

ELEMENTI BILANSA	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	u odnosu na Plan 2017.	u odnosu na 2016.
	2017.	2017.	2016.	promjena	promjena
	GWh	GWh	GWh	%	%
1. PROIZVODNJA	7.009,0	7.694,1	7.244,7	-8,9	-3,3
Hidroelektrane	1.001,8	1.478,8	1.464,4	-32,3	-31,6
- HE na Neretvi	941,4	1.412,3	1.395,4	-33,3	-32,5
- male HE	60,4	66,5	69,0	-9,2	-12,5
Termoelektrane	6.007,2	6.215,3	5.780,3	-3,3	3,9
- TE Tuzla	3.460,8	3.652,9	3.686,5	-5,3	-6,1
- TE Kakanj	2.546,5	2.562,4	2.093,8	-0,6	21,6
2. PRIJEM, kupovina i korekcija	2.738,7	657,1	1.065,2	316,8	157,1
3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)	9.747,7	8.351,2	8.309,8	16,7	17,3
4. POTROŠNJA	5.112,5	5.104,3	5.006,3	0,2	2,1
Bruto distributivna potrošnja	4.627,2	4.577,2	4.548,3	1,1	1,7
Direktni potrošači	485,3	527,1	458,0	-7,9	5,9
5. PRODAJA- isporuka i korekcija	4.635,3	3.246,9	3.303,5	42,8	40,3
6. UKUPNE POTREBE (4+5)	9.747,7	8.351,2	8.309,8	16,7	17,3

6. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH ZA 2017. GODINU					
UKUPNI PRIHODI u hiljadama KM	plan			index	index
	2017.	2017.	2016.	17/pl	17/16
	1	2	3	4	5
1. Prihodi od prod.elektične energije i pomoćnih usluga	1.065.701	961.927	948.474	110,8	112,4
-prihod od prodaje krajnjim kupcima EP BiH	677.063	683.601	674.352	99,0	100,4
- kupci na 110 kV	46.356	52.408	45.788	88,5	101,2
- kupci na 35 kV *	31.995	31.328	30.791	102,1	103,9
- kupci na 10 kV *	110.584	102.862	112.838	107,5	98,0
- kupci na 0,4 kV domaćinstva	312.019	316.462	310.687	98,6	100,4
- kupci na 0,4 kV ostala potrošnja *	163.031	161.558	161.151	100,9	101,2
- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	12.426	12.319	12.288	100,9	101,1
- neovlaštena potrošnja (svi naponi na distributivnoj mreži)	446	515	595	86,7	75,0
- prihod od nefakturisane električne energije	205	6.150	215	3,3	95,6
-prihod od prodaje drugim kupcima u BiH	342.954	240.702	232.125	142,5	147,7
-prihod od izvoza električne energije	11.918	24.724	11.424	48,2	104,3
-prihod od pomoćnih usluga uključujući i el.energije u vezi pomoćnih usluga	33.765	12.900	30.573	261,7	110,4
2. Prihod od prod.tehn.pare i topl. energije	14.913	15.447	14.235	96,5	104,8
-prihod od tehnološke pare	3.114	3.601	3.009	86,5	103,5
-prihod od toplotne energije	10.261	10.325	9.842	99,4	104,3
-prihod od prodaje ostalih spor. i nus proiz.	1.539	1.521	1.383	101,2	111,2
3. Prihodi od prodaje materijala i usluga	27.246	27.555	26.089	98,9	104,4
-prihod od naknada priključenja	19.434	17.800	19.795	109,2	98,2
-ostali prihodi od prodaje materijala i usluga	7.812	9.755	6.294	80,1	124,1
4. Prihod od finansiranja	9.222	6.952	7.185	132,6	128,3
5. Ostali prihodi	37.995	17.908	38.254	212,2	99,3
UKUPNO (1 do 5)	1.155.077	1.029.790	1.034.237	112,2	111,7
6. Materijal za proizvodnju električne energije	372.269	388.747	352.091	95,8	105,7
7. Materijal za održavanje	10.458	13.922	10.975	75,1	95,3
8. Ostali troškovi materijala (el. energija, kancel.mat. HTZ, gorivo, mazivo)	5.178	6.185	5.469	83,7	94,7
9. Troškovi prevoza uglja	28.442	27.429	27.270	103,7	104,3
10. Usluge održavanja	12.356	18.464	14.958	66,9	82,6
11. Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga	269.539	93.418	107.372	288,5	251,0
12. Premije osiguranja	1.199	2.859	1.362	41,9	88,0
13. Drugi troškovi usluga	9.472	12.570	9.656	75,4	98,1
14. Troškovi amortizacije	150.917	151.641	172.020	99,5	87,7
15. Troškovi mrežarina i naknada za NOS	52.513	52.858	46.072	99,3	114,0
16. Plate i naknade plata	151.367	158.343	149.901	95,6	101,0
17. Drugi troškovi rada	20.768	22.576	24.933	92,0	83,3
18. Vodoprivredne naknade	18.314	24.512	26.328	74,7	69,6
19. Razne dažbine, naknade i članarine	22.891	22.856	21.988	100,2	104,1
20. Drugi troškovi poslovanja	8.244	8.902	8.192	92,6	100,6
21. Finansijski troškovi i rashodi	4.526	4.516	6.759	100,2	67,0
22. Drugi rashodi (otpis potraživa., gubici od umanj.vrijed. troš. iz ranij. god.)	9.347	13.913	23.066	67,2	40,5
23. Troškovi rezervisanja	6.656	5.541	12.967	120,1	51,3
UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	1.154.456	1.029.252	1.021.379	112,2	113,0
NETO DOBIT	620	538	12.858	115,4	4,8
* 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 2017. godinu iznosi 1.155,08 mil. KM i veći je od planiranog za 125,29 mil. KM ili 12,2%, a za 11,7% veći od ostvarenog prihoda u 2016. 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 1.065,70 mil. KM ili 92,3% ukupnih prihoda Društva za 2017. godinu.

Ovi prihodi se odnose na prihod od :

- prodaje krajnjim kupcima EP BiH u iznosu od 677,06 mil. KM,
- prodaje drugim kupcima u BiH u iznosu od 342,95 mil. KM,
- izvoza električne energije u iznosu 11,92 mil. KM i
- pomoćnih usluga u iznosu 33,77 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) *prihodi od tržišnog snabdijevanja* kupaca na različitim naponskim nivoima u ukupnom iznosu od 241,27 mil. KM i to:
 - *Kupci na 110 kV* naponu u iznosu od 46,36 mil. KM,
 - *Kupci na 35 kV* naponu u iznosu 31,65 mil. KM,
 - *Kupci na 10 kV* naponu u iznosu 106,87 mil. KM (uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu),
 - *Ostala potrošnja na 0,4 kV* naponu iznosi 43,96 mil. KM (uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu),
 - *Javna rasvjeta* (0,4 kV napon) u iznosu 12,43 mil. KM.
- b) *prihodi od javnog snabdijevanja* odnose se na kupce koji se snabdijevaju na naponskom nivou 0,4 kV u ukupnom iznosu 431,03 mil. KM, a obuhvata kategorije *Domaćinstva* (iznos 312,02 mil. KM) i *Ostala potrošnja na 0,4 kV* iznos 119,01 mil. KM.
- c) *prihodi od rezervnog snabdijevanja* odnose se na manji broj kupaca na 35kV i 10 kV naponu u iznosu 0,79 mil. KM.
- d) *prihodi po osnovu mrežarine* kupaca (na 35 kV i 0,4 kV naponu) koji su se snabdijevali kod drugih snabdijevača u iznosu 3,31 mil. KM
- e) *prihodi od neovlaštene potrošnje* u iznosu 0,45 mil. KM od čega je 86,2% kod kategorije *Domaćinstva*
- f) *prihodi po osnovu cut-off-a* 0,21 mil. KM.

Prihod od prodaje krajnjim kupcima je manji od planiranog za 6,54 mil. KM ili 1,0%. Najveći dio razlike od 6,15 mil. KM je nastao je zbog drugačijeg načina knjiženja prihoda po osnovu *cut-off-a* gdje je bilo planirano knjiženje po bruto principu (kako je vršeno i u ranijim godinama), ali je po preporuci revizora kao ostvarenje knjižen samo neto (razlika prihoda i troškova) efekat po osnovu *cut-off-a*.

U okviru prihoda od prodaje krajnjim kupcima ima odstupanja posmatrano po kategorijama kupaca. Kod kategorije *Kupci na 10 kV naponu* prihod je veći za 7,72 mil. KM gdje je potrošena količina bila veća u odnosu na Plan. Kod kategorije *Kupci na 110 kV naponu* ostvarena je niža prosječna prodajna cijena u odnosu na planiranu što je negativno uticalo na prihod. Također, kod kategorije *Kupci na 110 kV naponu* kod svih kupaca osim *Tvornice cementa Kakanj* je ostvarena manja potrošnja u odnosu na Plan. Kod kategorija *Kupci na 35 kV*, *Javna rasvjeta* i *Ostali kupci na 0,4 kV naponu* i potrošnja i prihod su ostvareni iznad Plana.

Kada su u pitanju prodajne cijene, ostvarena ukupna prosječna cijena kod svih krajnjih kupaca je bila 14,29 F/kWh što je niže od planirane prosječne cijene (14,41 F/kWh) za 0,8%. Najveće odstupanje od planskih cijena se javilo kod kategorije *Kupaca na 110 kV naponu* gdje je ostvarena prosječna cijena (9,55 F/kWh) bila za 3,9% niža u odnosu na planiranu, kao i kod *Kupaca na 35 kV naponu* (11,05 F/kWh) i *Kupaca na 10 kV naponu* (12,97 F/kWh) čije su ostvarene prosječne cijene bile niže u odnosu na planirane.

Kod kategorije *Domaćinstva* se može konstatovati da su utrošena količina i prihod bili ispod planiranih, dok je prosječna cijena bila blizu planirane. U odnosu na 2016. godinu bilježi se rast količine i prihoda za oko 1,1%. Pri tome je prosječna cijena ostala identična, što je i razumljivo obzirom da nije bilo promjene tarifnih stavova za ovu kategoriju.

Kod kategorije *Javna rasvjeta* potrošnja i prihod su ostvareni iznad Plana za oko 1%. Prihod od kupaca *Ostale potrošnje na 0,4 kV naponu* je bio veći od planiranog, ali uz nižu prosječnu prodajnu cijenu. Također, kod kategorije *Kupci na 110 kV naponu* 3 kupca su ostvarila manju potrošnju u odnosu na Plan dok je kod kupaca *Arcelor Mittal-Zenica* i *Tvornica cementa Kakanj* ostvarena veća potrošnja, ali su ostvarene prosječne cijene bile niže od planiranih pa je ostvarena ukupna prosječna cijena bila 3,9% niža od planirane.

Ako se ostvareni prihod od krajnjih kupaca uporedi sa 2016. godinom primjetno je povećanje od 1,71 mil. KM ili 0,3% prvenstveno zbog povećanja količine energije krajnje potrošnje za 2,6%, dok je prosječna prodajna cijena manja za 2,3%.

Kod kupaca na visokom i srednjem naponu je i bilo očekivano-planirano smanjenje prosječne prodajne cijene obzirom da su za ove kategorije određeni i ugovoreni nešto niži tarifni stavovi u odnosu na 2016. godinu kako bi se obezbjedila konkurentnost na tržištu.

Aktuelne cijene za snabdijevanje kupaca po osnovu univerzalne usluge su još uvijek opterećene socijalnom dimenzijom i ne odražavaju stvarne troškove energije. Komponenta cijena koja se odnosi na energiju u prosječnoj cijeni univerzalne usluge je značajno niža od cijene koštanja energije u proizvodnji, kao i u odnosu na tržišne cijene. Zbog toga je ostvareni prihod EP BiH po osnovu univerzalne usluge manji za više od 30 miliona KM u odnosu na slučaj kada bi tarife bile formirane na tržišnim osnovama.

Ako iznose prihoda posmatramo po distributivnim podružnicama, kod ED Bihać (2,2%), ED Mostar (4,1%) i ED Tuzla (4,0%) prihod je bio veći od planiranog što je rezultat ostvarenog porasta obima prodaje, dok je kod ostale dvije podružnice prihod bio niži od Plana. U odnosu na 2016. godinu kod svih podružnica je ostvaren porast obima prodaje, ali je kod ED Bihać i ED Sarajevo ostvareni prihod bio manji. 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*):

<i>Podružnica / Pokazatelji</i>	<i>ED Bihać</i>	<i>ED Mostar</i>	<i>ED Sarajevo</i>	<i>ED Tuzla</i>	<i>ED Zenica</i>	<i>Ukupno</i>
<i>Iznos prihoda (mil. KM)</i>	70,13	34,08	202,16	168,70	151,67	626,74
Učešće prihod distr. kupci (%)	11,2	5,4	32,3	26,9	24,2	100,0
<i>Prodana količina (GWh)</i>	453,4	224,0	1.361,8	1.177,4	1.008,2	4.224,8
<i>Prosječna cijena (F/kWh)</i>	15,47	15,22	14,85	14,33	15,04	14,83

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 354,87 mil. KM i veći je od Plana za 89,45 mil. KM ili za 34,0%. Osnovni razlog su veće prodane količine po osnovu kupoprodaje električne energije gdje je višestruko nadmašen planirani obim kupoprodaje. Ako posmatramo po državi kupca, onda se 342,95 mil. KM prihoda iz ove grupe odnosi na kupce iz BiH (uključujući prihod od prodaje energije po osnovu UPTS-a) dok se preostalih 11,92 mil. KM odnosi na izvoznu prodaju električne energije kupcima sa sjedištem van BiH.

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

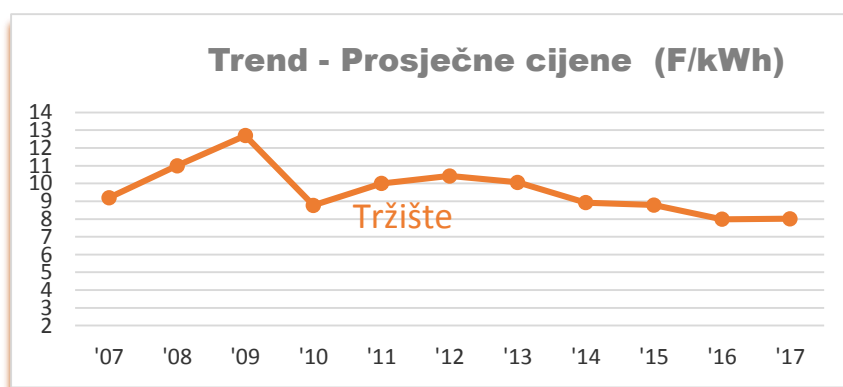
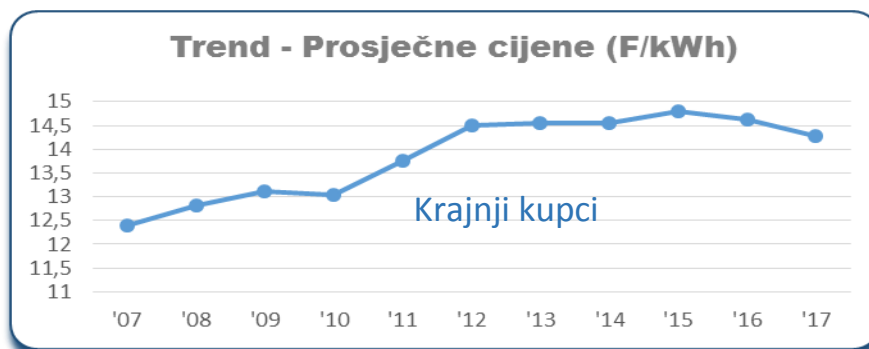
- prihod od dugoročne prodaje 151,45 mil. KM (uključujući i mrežarinu u iznosu 9,04 mil. KM);
- prihod od kratkoročne prodaje vlastite energije 60,99 mil. KM (realizovano 59,9% od planiranog prihoda)
- prihod po osnovu UPTS-a 20,17 mil. KM (manje od Plana za 9,3%)
- prihod po osnovu kupoprodaje (također kratkoročnog karaktera) 122,26 mil. KM.

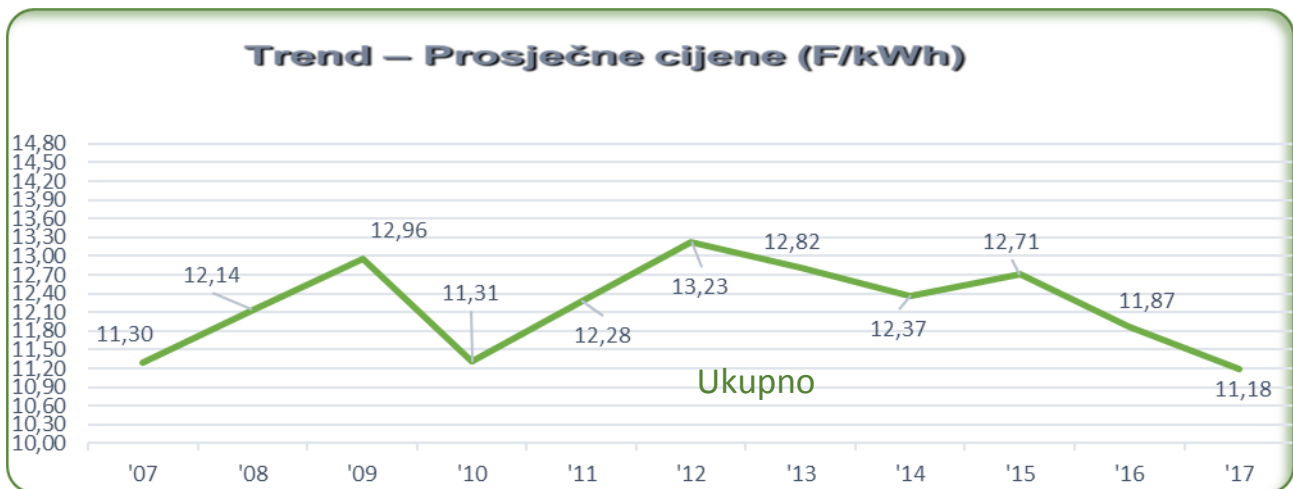
Prosječna prodajna cijena (bez mrežarine za Aluminij) po osnovu dugoročne prodaje vlastito proizvedene energije iznosi 7,56 F/kWh i viša je u odnosu na planiranu (7,44 F/kWh) za 1,5%, dok je niža za 5,2% u odnosu na prosječnu cijenu dugoročne prodaje za 2016. godinu (7,97 F/kWh).

Prosječna prodajna cijena po osnovu kratkoročne prodaje vlastite energije iznosi 8,27 F/kWh i značajno je viša kako u odnosu na planiranu (7,39 F/kWh), tako i u odnosu na prosječnu cijenu kratkoročne prodaje postignutu u 2016. godini (7,50 F/kWh). Međutim prodate količine su bile znatno manje u odnosu na planirane te je ostvareni prihod bio manji za 40,1%.

U djelatnosti trgovine u 2017. kao i u 2016 godini primjenjen je koncept tzv. „vezane trgovine“ električnom energijom prema kojem se energija kupuje u periodima nižih cijena, a iste te količine energije prodaju po većim cijenama i tako ostvaruju ekonomski benefiti za Društvo. U Planu poslovanja (kod djelatnosti Trgovine) za 2017. godinu planiran je prihod od „vezane trgovine“ u iznosu od 10,70 mil. KM, a ostvaren je prihod u iznosu od 122,26 mil. KM. Takođe, u Planu poslovanja za 2017. godinu planirani su troškovi u iznosu od 10,00 mil. KM, a ostvareni su troškovi u iznosu od 118,00 mil. KM. Zbog prilika na tržištu, u realizaciji „vezane trgovine“ ostvaren je značajno veći prihod od planiranog, odnosno značajno veći troškovi od planiranih, ali je u konačnom ostvaren pozitivan finansijski rezultat-efekat za Društvo od 4,26 mil. KM. Kupljena i prodana je ukupna energija u količini od 1.527,0 GWh.

Kada je u pitanju prodaja po osnovu ugovora o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) ostvaren je manji obim prodaje u odnosu na Plan i 2016. godinu, a uz nižu prosječnu prodajnu cijenu u odnosu na 2016. godinu. Treba napomenuti da se oko 40% prodaje/ispоруka po osnovu UPTS-a 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 prodajnim cijenama.





Iz prethodnih dijagrama vidljivo je da su prosječne prodajne cijene za krajnje kupce od 2010 -2015 godine imale trend rasta dok je u posljednje dvije godine došlo do njihovog smanjenja.

S druge strane, prosječne cijene kod djelatnosti trgovine u posljednjih nekoliko godina imaju trend pada, a u 2017. godini došlo je do blagog porasta od 0,3% u odnosu na 2016. godinu.

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 2016.godine, te procentima udjela u prihodu od prodaje električne energije.

STRUKTURA PRODAJE	2017.				Plan 2017.				2016.			
	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	%
Krajnji kupci												
- kupci na 110 kV	485,3	9,55	46,4	4%	527,1	9,94	52,4	6%	458,0	10,00	45,8	5%
- kupci na 35 kV	286,7	11,05	31,7	3%	276,8	11,32	31,3	3%	274,8	11,09	30,5	3%
- kupci na 10 kV	830,1	12,97	107,6	10%	746,5	13,39	99,9	11%	790,4	14,04	111,0	12%
- domaćinstva	2.141,8	14,57	312,0	30%	2.176,8	14,54	316,5	34%	2.132,4	14,57	310,7	33%
- ostali 0,4 kV	885,0	18,41	163,0	16%	854,1	18,63	159,1	17%	856,2	18,82	161,1	17%
- javna rasvjeta	81,2	15,30	12,4	1%	80,6	15,28	12,3	1%	80,4	15,28	12,3	1%
Ukupno krajnji kupci (SNB)	4.710,1	14,29	673,10	65%	4.661,8	14,41	671,6	72%	4.592,3	14,62	671,39	72%
Tržišna prodaja												
Dugoročna prodaja	1.884,6	7,56	142,40	14%	1.631,7	7,44	121,4	13%	1.119,5	7,97	89,2	10%
Kratkoročna prodaja	737,5	8,27	60,99	6%	1.376,8	7,39	101,8	11%	1.251,7	7,50	93,9	10%
Prodaja po osnovu UPTS	194,3	10,38	20,17	2%	216,1	10,29	22,2	2%	225,6	10,42	23,5	3%
Kupoprodaja	1.527,0	8,01	122,26	12%	150,0	7,13	10,7	1%	476,5	7,76	37,0	4%
Prodaja u vezi pom. usluga	263,3	8,74	23,02	2%	65,4	5,00	3,3	0%	179,7	9,15	16,4	2%
Ukupno tržišna prodaja (TRG)	4.606,7	8,01	368,85	35%	3.440,0	7,54	259,4	28%	3.253,0	7,99	260,0	28%
Ukupno prodaja električne energije*	9.316,7	11,18	1.041,9	100%	8.101,8	11,49	931,0	100%	7.845,3	11,87	931,4	100%

*nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene i neregistrovane potrošnje, prihod od distributivne mrežarine za kupce drugih snabdijevača, kao ni prihod od mrežarine za isporuke Aluminiju, d.d. Mostar.

6.1.1.3 Prihod od pomoćnih usluga (energija i kapaciteti)

Prihodi od pomoćnih usluga iznose u sumi 33,76 mil. KM i višestruko su veći su u odnosu na Plan.

Prihod na ime pomoćnih usluga se odnosi na:

- prihod po osnovu isporučene energije u vezi pomoćnih usluga: 23,02 mil. KM (aktivacija energije po osnovu sekundarne i tercijarne regulacije, energija za pokriće prenosnih gubitaka, te energija debalansa),
- prihod po osnovu rezervisanih kapaciteta za pomoćne usluge: 10,74 mil. KM (od čega 7,07 mil. KM kapacitet za sekundarnu regulaciju i 3,67 mil. KM po osnovu kapaciteta za tercijarnu regulaciju)

Većina energije u vezi pomoćnih usluga isporučena je za pokriće prenosnih gubitaka u EES-u BiH gdje je Društvo 7 mjeseci bilo pružalac te usluge. Prihod po osnovu kapaciteta za sekundarnu regulaciju realizovan je 68,7% u odnosu na ugovoreni iznos dok kod tercijarne regulacije indeks realizacije ugovora iznosi 91,2%.

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

Ostvaren je u iznosu od 14,91 mil. KM i obuhvata sljedeće:

- prodaju tehnološke pare u iznosu od 3,11 mil. KM;
- prodaju toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 10,26 mil. KM;
- prodaju sporednih i nus proizvoda (šljaka i pepeo) u iznosu od 1,54 mil. KM.

Ovi prihodi su manji za 0,53 mil. KM ili 3,5% u odnosu na Plan prvenstveno zbog manje isporuke tehnološke pare (za 13,5%). Svi prihodi iz ove stavke ostvareni su u termoelektranama i to u TE Tuzla 12,46 mil. KM, a u TE Kakanj 2,45 mil. KM.

6.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 27,25 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 0,31 mil. KM (ili za 1,1%), dok su u odnosu na 2016. godinu veći 4,5%. Najveći dio ovih prihoda čini prihod od naknada za priključenje potrošača na elektroenergetski sistem EP BiH u iznosu 19,43 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 i sl. Prihod od naknada za priključenje je veći od planiranog za 1,63 mil. KM ili 9,2 %, a u odnosu na 2016. godinu je manji za 1,8%. U vezi prihoda od naknada priključenja posebno treba istaći podružnicu ED Mostar i ED Bihać kod kojih je Plan premašen sa najvećim procentom (55,5%, odnosno 49,6%). Samo u podružnici ED Tuzla nije ostvaren planirani iznos prihoda od naknade za priključenje. 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. Nije ostvaren sav planirani prihod po osnovu naknada od kablovskih operatera (za izvještajni period planirano 3,50 mil. KM, a ostvareno 1,72 mil. KM) što je dijelom uzrokovalo da ova prihodovna stavka bude ostvarena ispod Plana. Na ovoj stavci su evidentirani i prihodi po osnovu provizije za naplatu RTV takse s tim da je realizacija istih počela tek u drugoj polovini godine.

6.1.4 Prihod od finansiranja

Prihodi od finansiranja za izvještajni period iznose 9,22 mil. KM, te su veći su od planiranih za 2,27 mil. KM ili 32,6%, a za 28,3% su veći u odnosu na 2016. godinu. Najveći dio finansijskih prihoda odnosi se na prihode po osnovu deponovanih (*a vista*) i oročenih sredstava kod poslovnih banaka gdje isti zbirno iznose 2,47 mil. KM (manji su od planiranih za 0,73 mil. KM) te prihode od zateznih kamata (2,46 mil. KM). Značajni prihodi ostvareni su i po osnovu pozitivnih kursnih razlika (3,41 mil. KM), a ostatak se odnosi na prihode po osnovu kamata na stambene kredite, naplaćene sudske takse i slično. Također, treba pomenuti da kamatne stope koje se ostvaruju kod oročavanja i *a vista* deponovanja novčanih sredstava kod poslovnih banaka već duži niz godina imaju trend pada što se odražava i na nivo finansijskih prihoda. Prihodi od pozitivnih kursnih razlika su posljedica pada (gledajući početak godine) valutnih kurseva US dolara, japanskog jena i XDR-a u odnosu na EURO i KM.

6.1.5 Ostali prihodi

Ostali prihodi u ovom izvještajnom periodu iznose 38,00 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 20,09 miliona KM.

Ključno odstupanje odnosi se na neplanirane prihode po osnovu:

- prihoda iz ranijih godina (11,24 mil. KM) u okviru kojih su evidentirane korekcije ispravke vrijednosti zaliha, otpust rezervisanja u vezi troškova održavanja licenci, te korekcije ukalkulisanog povećanja naknade za hidroakumulacije HE na Neretvi;

- prihodi od ukidanja dugoročnih rezervisanja za sudske sporove u iznosu 4,27 mil. KM

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

- prihodi od donacija (amortizacija doniranih sredstava i dr. donacije) u iznosu od 8,06 mil. KM;
- naplaćena prethodno otpisana potraživanja (po svim osnovama) u iznosu od 5,75 mil. KM;
- prihod od aktuarskih dobitaka 2,90 mil. KM,
- prihod od otpisa obaveza u iznosu 1,60 mil. KM,
- prihod od usklađivanja vrijednosti zaliha 1,27 mil. KM,
- prihodi od penala i viškova 1,10 mil. KM
- prihodi od prodatog otpadnog materijala i materijala sa demontiranih stalnih sredstava u iznosu od 0,91 mil. KM;
- prihod od prodaje stalnih sredstava 0,55 mil. KM,

Ostali navedeni prihodi iz ove stavke iznose 0,35 mil. KM.

6.2. Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2017. godinu iznose 1.154,5 mil. KM što je više od planiranih za 125,20 mil. KM ili za 12,2%. prvenstveno zbog uvećanih troškova nabavke električne energije, kao i troškova rezervisanja. U odnosu na 2016. godinu, troškovi i rashodi su veći za 133,08 mil. KM ili 13,0%.

6.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju i prevoza uglja

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 372,27 mil. KM, dok troškovi prevoza uglja iznosi 28,44 mil. KM i isti u zbiru čine 32,2% 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 2017.	Plan 2017.	Ostv 2016.	index 17/plan	index 17/16
Materijal za proizvodnju TE Kakanj (mil. KM)	153,83	154,91	122,39	99,3	125,7
Prevoz uglja TE Kakanj (mil. KM)	5,80	4,83	4,56	120,1	127,2
<i>Proizvodnja el. energije TE Kakanj (GWh)</i>	2.546,5	2.562,4	2.093,8	99,4	121,6
<i>Proizvodnja topl. energ. TE Kakanj (GWh)</i>	22,8	22,0	19,7	103,7	115,7
Materijal za proizvodnju TE Tuzla (mil. KM)	218,44	233,84	229,70	93,4	95,1
Prevoz uglja TE Tuzla (mil. KM)	22,64	22,60	22,71	100,2	99,7
<i>Proizvodnja el. energije TE Tuzla (GWh)</i>	3.460,8	3.652,9	3.686,5	94,7	93,9
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. TE Tuzla (GWh)</i>	115,7	120,9	111,9	95,7	103,4
Materijal za proizvodnju ukupno obje TE (mil. KM)	372,27	388,75	352,09	95,8	105,7
Prevoz uglja ukupno obje TE (mil. KM)	28,44	27,43	27,27	103,7	104,3
<i>Proizvodnja el. energije ukupno obje TE (GWh)</i>	6.007,2	6.215,3	5.780,3	96,7	103,9
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. ukupno TE (GWh)</i>	138,5	142,9	131,6	96,9	105,2

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije u TE Tuzla iznose 218,44 mil. KM (manje od Plana za 6,6%) i 153,83 mil. KM u TE Kakanj (ispod Plana za 0,7%).

Ovi troškovi obuhvataju troškove varijabilnog karaktera i to 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.

Troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 16,48 mil. KM ili 4,2% dok je proizvodnja električne energije u termoelektranama bila manja od planirane za 3,3%. Ukupni specifični utrošak topline iznosio je 11.819 kJ/kWh i bio je veći od planiranog za 0,2%. U TE Tuzla specifični utrošak je iznosio 11.882 kJ/kWh što je više od Plana za 0,1%, dok je u TE Kakanj iznosio 11.733 kJ/kWh što je za 0,4% više od planiranog utroška.

Ostvareni *Troškovi prevoza uglja* iznose 28,44 mil. KM i veći su od Plana za 1,01 mil. KM ili za 3,7%. U TE Kakanj troškovi prevoza uglja iznose 5,80 mil. KM i veći su u odnosu na planirane za 20,1%. U TE Tuzla troškovi prevoza iznose 22,64 mil. KM i u nivou su planiranih troškova uz napomenu 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 period obzirom na promjenu struktura nabavke po rudnicima (veće učešće udaljenijih rudnika).

6.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi *Materijala za održavanje* ostvareni su u iznosu 10,46 mil. KM što je manje od Plana za 3,46 mil. KM ili 24,9%. Od navedenog iznosa 6,09 mil. KM se odnosi na djelatnost proizvodnje gdje je odstupanje u odnosu na planirane troškove iznosilo 1,50 mil. KM. Većinom su realizovani planirani remont i dok je na pojedinim blokovima termoelektrana dolazilo do čestih kvarova i ispada što je uzrokovalo dodatnu nabavku električne energije. U distributivnim podružnicama troškovi materijala za održavanje iznose 4,36 mil. KM (manje od Plana za 30,8%) gdje se preko 90% odnosi na djelatnosti distribucije. U odnosu na 2016. godinu, troškovi na ovoj stavci manji su za 4,7 %.

Troškovi *Usluga održavanja* iznose 12,36 mil. KM i manji su od Plana za 6,11 mil. KM ili za 33,1% dok su u odnosu na 2016. godinu manji za 2,60 mil. KM. Od ostvarenog iznosa, na termoelektrane se odnosi 7,28 mil. KM (ili 58,9%) gdje daleko najveći udio imaju troškovi na redovnom i investicionom (remonti) održavanju opreme. Kod distributivnih podružnica ostvareno je 3,76 mil. KM troškova na uslugama održavanja s tim da su sve podružnice imale ostvarenje ispod Plana, a 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 troškove stavke:

Ostali troškovi materijala koji iznose 5,18 mil. KM obuhvataju troškove vlastite potrošnje električne energije (1,89 mil. KM), troškove kancelarijskog materijala, troškove goriva i maziva za vozila i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 1,01 mil. KM ili za 16,3%. Najveće uštede u odnosu na plan ostvarene su na troškovima kancelarijskog materijala, goriva, ostalih sirovina i materijala i otpisa HTZ opreme. U odnosu na ostvarenje iz 2016. godine ovi troškovi bilježe smanjenje od 5,3%.

Premije osiguranja iznose 1,20 mil. KM i manje su od planiranih za 58,1% obzirom da u jednom dijelu godine nije bio zaključen ugovor o osiguranju imovine. Troškovi se odnose na premije osiguranja imovine 0,86 mil. KM, zatim 0,27 mil. KM na osiguranje vozila te 0,07 mil. KM na osiguranje zaposlenih

Drugi troškovi usluga iznose 9,47 mil. KM. Najvećim dijelom ovi troškovi se odnose na troškove poštanskih i TK usluga (ostvareni trošak 5,36 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 3,09 mil. KM ili za 24,6%, a bilježe i smanjenje za 1,9% u odnosu na ostvarenje iz 2016. godine.

Drugi troškovi poslovanja iznose 8,24 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 7,4%. 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 2016. godinu ovi troškovi su veći za 0,6%.

6.2.4 Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga

Ovi troškovi zbirno iznose 269,54 mil. KM što je više od Plana za 176,12 mil. KM ili za 188,5%, a čine ih:

- troškovi nabavke električne energije u iznosu od 209,55 mil. KM (analitika u narednoj tabeli),
- troškovi nabavke energije po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS) 21,76 mil. KM,
- troškovi nabavke el. energije iz obnovljivih izvora (zakonska obaveza otkupa po regulisanoj cijeni) u iznosu 10,84 mil. KM,
- troškovi nabavke od neovisnih proizvođača (pretežno industrijske TE, zakonski obavezan otkup) u iznosu 1,40 mil. KM,
- troškovi pomoćnih usluga u iznosu 25,99 mil. KM (uključujući nabavku energije u vezi pomoćnih usluga).

Struktura kupovine električne energije u iznosu 209,55 mil. KM

KUPOVINA PO STRUKTURI (bez pomoćnih usluga i UPTS)	I-XII 2017		
	Ostvarenje	Plan	Index
Kupovina za sanaciju ispada u proizvodnji			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	232.412	86.400	269,0%
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	24,76	7,78	318,4%
Kupovina za energetska konsolidaciju			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	570.830		
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	66,79		
Kupovina za trgovinu			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	1.527.001	280.165	545,0%
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	118,00	19,55	603,5%
UKUPNO			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	2.330.243	366.565	635,7%
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	209,55	27,33	766,7%

Ostvarena količina i troškovi nabavke električne energije su veći od Plana, kao i prosječna cijena po kojoj je energija nabavljena zbog negativnih hidroloških i tržišnih okolnosti u kojima je poslovala EP BiH naročito u prva dva mjeseca 2017. godine.

U 2017. godini troškovi pomoćnih usluga iznose 25,99 mil. KM, a odnose se na:

- troškove pomoćnih usluga - sistemska usluga u iznosu 19,34 mil. KM,
- troškove nabavke električne energije u vezi pomoćnih usluga u iznosu 6,25 mil. KM,
- troškove pomoćnih usluga - ostale usluge 0,40 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 150,92 mil. KM, što čini 13,1% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2017. godinu. Ostvareni troškovi amortizacije su manji od planiranih za 0,72 mil. KM ili za 0,5%, a najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 66,90 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 67,83 mil. KM. Posmatrajući ove troškove prema djelatnostima može se konstatovati da su najveći troškovi amortizacije u djelatnosti proizvodnje (86,26 mil. KM) i u djelatnosti distribucije (57,02 mil. KM). Bitno je napomenuti da je u podružnici HE na Neretvi, a u skladu sa odredbama MRS a 16 došlo do korekcije amortizacije za dio opreme koja je direktno uključena u proces proizvodnje i primjenjen je metod funkcionalne amortizacije, jer oprema zbog loše hidrološke situacije nije korištena u punom kapacitetu. Na taj način troškovi amortizacije su niži za 2,77 mil. KM u odnosu na primjenu vremenske amortizacije. U odnosu na 2016. godinu troškovi amortizacije su manji za 12,3 %, što je

pretežno efekat promjena amortizacionih stopa (kroz produženje upotrebnog vijeka sredstava) kod značajnog dijela stalnih sredstava u TE Kakanj čiji je upotrební vijek usklađen sa NERP-om i procjenom tehničkih lica, a dijelom i obračuna amortizacije opreme po funkcionalnom metodu u HE na Neretvi obzirom na njeno korištenje (trošnje) u ostvarenom obimu proizvodnje.

6.2.6 Troškovi mrežarina i naknada za NOS

Ovi troškovi su ostvareni u iznosu od 52,51 mil. KM i odnose se na

- troškove prenosa električne energije (48,91 mil.KM), gdje se 38,49 mil.KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 10,42 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prenosa,
- troškove naknada za NOS u iznosu 3,26 mil. KM,
- troškovi korištenja mreže za krajnje kupce u iznosu 0,34 mil, KM.

Troškovi mrežarina i naknada za NOS su dosta blizu planiranih (niži za svega 0,7%), a u suštini odstupaju od Plana u mjeri u kojoj odstupaju i potrošnja krajnjih kupaca. U odnosu na prošlu godinu ovi troškovi su veći za 14,0% obzirom na realizovane isporuke za Aluminij d.d. Mostar, koji je krajnji potrošač energije te su po ovom osnovu ostvareni troškovi mrežarine, ali su se isti nadoknadili kroz ukupnu prodajnu cijenu i fakturirani prihod ovom kupcu.

6.2.7 Troškovi zaposlenih

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

Troškovi *plata i naknada plata* iznose 151,37 mil. KM i manji su od planiranih za 6,98 mil. KM ili za 4,4%. Odstupanje od Plana javilo se zbog manjeg broja zaposlenih iz sati rada, a što je vezano za nominalno manji broj zaposlenih. Ukupna isplaćena sredstava za plate (pored troškova tekućeg rada obuhvataju i plate za rad na investicijama) iznose 154,67 mil. KM što je manje u odnosu na planiranu masu za 8,44 mil. KM ili za 5,2%. Iznos troškova vlastitog rada na investicijama je daleko značajniji u djelatnosti distribucije u odnosu na djelatnost proizvodnje i snabdjevanja. Prosječno isplaćena neto plata po zaposlenom (sa porezom) u EP BiH za 2017. godinu iznosi 1.760 KM. i veća je za 3,7% u odnosu na prosječno isplaćenu platu za 2016. godinu, a što je rezultat veće neto satnice u skladu sa primjenom novog KGU i Pravilnika o radu od početka 2017. godine s tim da je to povećanje djelom kompenzovano smanjenjem obima isplata po osnovu minulog rada i prekovremenog rada.

Drugi troškovi rada u ovom periodu iznose 20,77 mil. KM i manji su od Plana za 8,0%, a odnose na isplaćena sredstva na ime naknada za topli obrok (14,83 mil. KM), godišnji odmor - regres (1,92 mil. KM), prevoz radnika (2,40 mil. KM), naknada pripravnici (troškovi po ovom osnovu daleko ispod planiranih), novčane pomoći radnicima i sl. Zbog manjeg broja zaposlenih u odnosu na planirani, troškovi toplog obroka i prevoza bili su manji od planiranih, U odnosu na 2016. godinu troškovi iz ove stavke su manji za 16,7% prvenstveno zbog manjeg iznosa isplate naknade za regres.

6.2.8 Troškovi dažbina

Obuhvataju sljedeće troškove:

Vodoprivredne naknade u iznosu 18,31 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 manji od Plana za 6,20 mil. KM ili za 25,3%, a ključni razlog je manja proizvodnja hidroelektrana od planirane proizvodnje. Preko 95% ovih naknada je varijabilnog karaktera i plaćaju se shodno ostvarenoj proizvodnji u HE.

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 22,89 mil. KM sa neznatnim odstupanjem u odnosu na planirane troškove. Značajnije odstupanje imaju troškovi naknada za zagađenje zraka koji su veći od planiranih za 0,8 mil. KM zbog većeg sadržaja zagađujućih materija u utrošenom uglju. Obzirom da je ostvarena manja proizvodnja termoelektrana u odnosu na Plan posljedično je bio i manji obračun troškova naknada po *Zakonu o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda ostvarenih radom termoelektrana*. Osim toga, ispod Plana su ostvareni i troškovi u vezi sa komunalnim naknadama, regulatornom naknadom za FERK, a zbog manjih isplata za zaposlene manji su bili i troškovi članarina.

6.2.9 Finansijski troškovi i rashodi

Finansijski troškovi i rashodi ostvareni su u iznosu 4,53 mil. KM i veći su od Plana za 0,2%, a obuhvataju rashode od kamata po kreditima banaka (3,18 mil. KM), negativne kursne razlike (0,04 mil. KM), troškove kamata po osnovu aktuarskog obračuna (1,02 mil. KM) i ostale finansijske rashode (0,29 mil. KM). Ovi rashodi su manji i u odnosu na 2016. godinu obzirom na manje ostvarenje troškova po osnovu aktuarskog obračuna, kao i rashoda od negativnih kursnih razlika.

6.2.10 Drugi rashodi

Drugi rashodi za izvještajni period iznose 9,35 mil. KM što je manje od Plana za 4,57 mil. KM ili 32,8 % s tim da je po Planu poslovanju na ovoj stavci planiran rashod po osnovu *cut-off-a* od 6,15 mil. KM kod kojeg je promjenjen princip evidentiranja u odnosu na planirani. Ovi troškovi se odnose na:

- rashode po osnovu otpisa potraživanja (uglavnom za električnu energiju) 3,26 mil. KM,
- troškove i rashode iz ranijih godina 2,73 mil. KM,
- rashode od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti stalnih sredstava 1,77 mil. KM,
- rashode po osnovu otpisa neupotrebljivih zaliha 0,27 mil. KM
- rashodi od umanjenja vrijednosti zaliha 0,60 mil. KM (umanjenje primjenom MRS, a zbog nepovoljne starosne strukture zaliha) s tim da je bilo i prihoda po ovom osnovu,
- ostalo (zbirno) 0,72 mil. KM.

Najznačajnija odstupanja (prekoračenja) u odnosu na Plan imaju rashodi po osnovu otpisa potraživanja i troškovi i rashodi iz ranijih godina koji su višestruko veći u odnosu na planirane.

6.2.11 Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja ostvareni su u iznosu od 6,66 mil. KM što je više od Plana za 1,11 mil. KM, a odnose se na troškove rezervisanja po osnovu:

- sudskih sporova koji se trenutno vode,
- aktuarskih obračuna vezano za isplate otpremine i jubilarnih nagrada zaposlenicima, kao i za isplate po osnovu smrtnih slučajeva penzionisanih zaposlenika (primjena MRS 19),
- demontaže stalnih sredstava u termoelektranama,
- ostalih rizika i troškova,

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

Planom nisu bili predviđeni troškovi po osnovu aktuarskih gubitaka koji na ovoj stavci iznose 1,26 mil. KM s tim da su na stavci Ostali prihodi evidentirani aktuarski dobici u iznosu 2,90 mil. KM, koji također nisu planirani.

6.3. Naplata prihoda

Stepen naplate isporučene električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom distributivnih i kvalifikovanih kupaca ostvaren je u procentu od 94,8% 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 manji je za 0,6% od ostvarenog u 2016. godini (95,4%).

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	2010.	2011.	2012.	2013	2014.	2015.	2016.	2017.
stepen naplate	95,7	95,4	95,0	94,2	95,8	95,0	95,4	94,8

Kumulativni stepen naplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 86,7% u podružnici ED Mostar, do 98,8% u podružnici ED Bihać, a što se vidi u niže navedenoj tabeli:

Red.broj	Podružnica JP EP BiH	2017	2016.
		%	%
1.	ED Sarajevo	96,2	96,6
2.	ED Tuzla	97,0	97,8
3.	ED Zenica	93,6	93,0
4.	ED Bihać	98,8	98,8
5.	ED Mostar	96,7	86,7
6.	UKUPNO	95,5	95,7
7.	Direktni kupci (110kV)	86,2	91,1
8.	Σ UKUPNO	94,8	95,4

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 99,4%.

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

6.4. Finansijski rezultat

Kao što je u prednjem dijelu Izvještaja navedeno, za period I-XII 2017. godine ostvarena je dobit u iznosu 0,62 mil. KM što je rezultat u nivou Plana, ali lošiji u odnosu na ostvarenja u posljednjih nekoliko godina.

Kada posmatramo realizaciju Elektroenergetskog bilansa i druge okolnosti poslovanja bilo je i pozitivnih i negativnih odstupanja u odnosu na bilanse i planske pretpostavke.

Ostvareni finansijski rezultat je posljedica više eksternih i internih faktora i okolnosti koji su različito uticali na poslovanje Društva, a posebno se, po visini efekta, mogu izdvojiti sljedeći pozitivni faktori:

- manja količina i procenat distributivnih gubitaka u odnosu na planirane;
- pozitivni efekti po osnovu pomoćnih usluga u EES-u BiH su bili veći od planiranih;
- manji troškovi radne snage (pretežno zbog manjeg broja zaposlenika) i uštede na drugim troškovima (održavanje, osiguranje, neproizvodne usluge, reklamne usluge) u odnosu na planske;
- efekti po osnovu ukidanja rezervisanja izvršenih u ranijim godinama;
- efekti po osnovu pozitivnih kursnih razlika.

S druge strane bilo je i značajnih negativnih faktora – okolnosti u odnosu na planske elemente kao što su:

- daleko manji dotoci i proizvodnja hidroenergije u odnosu na Plan;
- veće količine i cijene nabavke električne energije u odnosu na Plan (najvećim dijelom zbog izostanka planirane proizvodnje hidroelektrana),
- niže cijene za prodaju krajnjim kupcima u odnosu na planski nivo,
- manje isporuke i kvalitet uglja u odnosu na planirano/ugovoreno, što je uticalo na manji obim proizvodnje, varijabilne troškove u TE kao i veće troškove nabavke za sanaciju poremećaja.

Daleko najveći efekat od nabrojanih i to negativan, imale su izrazito nepovoljne hidrološke prilike gdje je izostalo čak 477 GWh planirane proizvodnje u hidroelektranama. Ako tu količinu pomnožimo sa prosječnom cijenom nabavke za potrebe energetske konsolidacije umanjenoj za jedinične varijabilne troškove proizvodnje u HE dobijemo iznos povećanja troškova poslovanja od preko 45 miliona KM zbog izostanka planirane hidroproizvodnje.

Kada govorimo o internim faktorima vidljiv je napredak u određenim segmentima poslovanja. Uočljiv je nastavak trenda smanjenja troškova radne snage, prvenstveno zbog manjeg broja zaposlenih. I brojni drugi troškovi i troškovne stavke su ostvareni u manjem iznosu u odnosu na Plan i prethodne godine što je pomoglo da se eliminiše izrazito visok negativni efekat loših hidroloških prilika. Društvo je ostvarilo solidne prihode i po osnovu naknade kablovskih operatera za korištenje ED mreže te po osnovu provizije od naplaćene RTV takse. To su novi/dodatni prihodi u odnosu na ranije godine s tim da bi u narednim godinama trebali biti i veći, jer nisu ostvarivani tokom cijele 2017. godine već samo u periodu nakon zaključenja predmetnih ugovora.

Prihodi za 2017. godinu sadrže i dio (oko 1% od ukupnih prihoda odnosno troškova i rashoda) koji je posljedica smanjenja ili ukidanja rezervisanja i ispravke vrijednosti potraživanja i zaliha izvršenih u ranijim godinama s tim da je bilo i značajnih troškova i rashoda koji su posljedica poslovnih događaja iz ranijeg perioda. Jedan dio prihoda odnosi se na ukidanje rezervisanja koja su nastala u prethodnom periodu vezano za sporna pitanja u vezi obračuna i načina raspodjele naknade za korištenje hidroakumulacionih objekata. Na ovom polju su poduzeti značajni napor da se sa općinama korisnicama naknade postignu odgovarajući sporazumi kojim bi izbjeglo sudsko rješavanje ove problematike te plaćanje zatezних kamata, ali i da se izbjegnu sporovi u narednom periodu.

Vezano za bilans uspjeha, treba napomenuti da su se zbog promjene u aktuarskim pretpostavkama (kretanje budućih plata u FBiH) javili aktuarski gubici utvrđeni direktno u kapitalu u iznosu 0,21 mil. KM tako da uz dobit perioda (0,62 mil. KM) ukupno neto sveobuhvatna dobit 2017. godine iznosi 0,41 mil. KM.

6.5. Realizacija mjera iz Ažuriranog operativnog plana

Imajući u vidu rezultate poslovanja Društva za period I-II 2017. godine te sagledavanje energetske prilike do kraja 2017. godine, Uprava Društva je 80. sjednici održanoj 21.03. 2017. godine donijela Zaključak broj 8a koji glasi :

Pripremiti operativni plan smanjenja troškova i maksimizacije prihoda u svim djelatnostima kako bi se 2017.g. završila sa pozitivnim poslovnim rezultatom i dostaviti Upravi na razmatranje.

Na osnovu spomenutog Zaključka pripremljen je *Operativni plan smanjenja troškova i maksimizacije prihoda u svim djelatnostima* koji je usvojen na 84. sjednici Uprave održanoj 07.04.2017. godine.

Na osnovu naknadnih sagledavanja energetske prilike i drugih okolnosti poslovanja izvršeno je ažuriranje prvobitnog Operativnog plana te je 29.05.2017. godine Uprava Društva usvojila *Ažurirani Operativni plan smanjenja troškova i maksimizacije prihoda u svim djelatnostima (u daljem tekstu: Ažurirani operativni plan)* koji sadrži listu mjera čijom bi se implementacijom trebali postići efekti koji bi doveli do pozitivnog poslovanja Društva u 2017. godini.

Na narednoj stranici se daje pregled i komentar realizacije mjera, aktivnosti i preporuka iz *Ažuriranog Operativnog plana* na prihode, troškove i finansijski rezultat za 2017. godine uz poređenje sa planiranim i sagledanim veličinama. Kao što je vidljivo, većina mjera je u potpunosti realizovana i dale su očekivane efekte na kraju godine. Dio mjera je realizovan i u većem obimu/efektu od zacrtanog, dok je dio mjera djelomično realizovan tj. efekti nisu onoliki koliko je planirano i očekivano. Sa druge strane, hidrološka situacija u periodu juni - decembar i dalje je bila izuzetno loša (tek se u decembru popravila) pa je izostalo dodatnih 113 GWh hidroproizvodnje u odnosu na Sagledavanje koje je bilo podloga za *Ažurirani operativni plan*. To je imalo negativnog odraza na finansijski rezultat od preko 7 miliona KM obzirom da nije mogao biti realizovan dio sagledane kratkoročne prodaje vlastite energije u periodu juni-decembar. Tako je izostao prihod po ovom osnovu koji bi višestruko veći od varijabilnih troškova hidroproizvodnje koje bi imali sa proizvodnjom tih 113 GWh. Također, zbog visokog intenziteta rada i starosti termoblokova te kvaliteta nabavljenog uglja koji je bi lošiji od planiranog u periodu juni – decembar bilo je više ispada i kvarova termoblokova u odnosu na planirani i sagledani nivo, pa su troškovi nabavke energije za saniranje prinudnih izlazaka i saniranje debalansa bili značajno veći u odnosu na planirane i sagledane, odnosno veći i nego bi bili varijabilni troškovi rada termoblokova da nije bilo tih izlazaka blkova iz pogona. Ovo se u značajnoj mjeri odrazilo i na specifični utrošak uglja koji je ostvaren na planiranom nivo, ali je kroz *Ažurirani operativni plan* bilo zacrtano smanjenje specifičnog utroška topline za 1,5% u odnosu na planirani.

Ako posmatramo samo finansijski rezultat za period nakon usvajanja *Ažuriranog operativnog plana* (juni-decembar), za taj period je ostvarena dobit od 22,85 mil. KM (te je i ostvarena dobit za period I-XII 2017. godine) iako je po dinamičkom planu bilansa uspjeha za ovaj period bio planiran gubitak u iznosu 7,56 mil. KM. Evidentno je da je tokom perioda VI – XII eliminisana (negativna) razlika između planiranog i ostvarenog rezultata poslovanja za nivo godine. Ovom su doprinjele pozitivnih okolnosti koje nisu bile predviđene Ažuriranim operativnim planom gdje prvenstveno treba istaći razrješenje spornih pitanja u vezi naknade za korištenje HA objekata. Ipak, ostaje činjenica da je provedba *Ažuriranog operativnog plana* u ključnoj mjeri doprinjela da se ostvari ostvaren pozitivan finansijski rezultat, a što je bilo zacrtano po Ažuriranom operativnom planu. Bez ostvarenih ušteda na fiksnim troškovima ne bi mogao biti nadoknađen negativnih efekat loše hidrološke situacije tokom 2017. godine i pred kraj 2016. godine.

Pregled realizacije mjera iz Operativnog plana

red br.	Mjera - Aktivnost	Sažetak realizacije mjera, aktivnosti i preporuka za period I-XII 2017. godine
0	1	2
1.	Smanjenje troškova zaposlenih za 3,5% u odnosu na Plan (plate i druge naknade);	Broj zaposlenih sa krajem decembra manji za 2,0% u odnosu na kraj marta; obim prekovremenog rada u II, III i IV kvartalu smanjen za 13% u odnosu na I kvartal, provedene mjere podsticajnih otpremnina tokom mjeseca juna; troškovi zaposlenih (plate i druge naknade) za period I-XII manji od planiranih za 8,8 mil. KM ili 4,9%; isplata naknada provedena na minimalnom nivou iz KGU i Pravilnika o radu;
2.	Troškove održavanja (materijal i usluge) smanjiti za 15% u odnosu na planirano (linearno, kod svih djelatnosti i podružnica)	Ostvareni troškovi na stavci <i>Materijal za održavanje</i> ispod planiranih za 24,9%, dok su na stavci <i>Usluge održavanja</i> manji za 33,1%
3.	Smanjenje troškova materijala za proizvodnju i prevoza uglja	Nije ostvareno smanjenje specifičnog utroška topline uglja kao i utroška goriva i maziva za rad blokova; postignuto je smanjenje procenta kala uglja u odnosu na utrošene količine, ali je pozitivni efekat po tom osnovu dobrim dijelom anuliran zbog veće prosječne cijene topline nabavljenog uglja u odnosu na planiranu (posebno kod TE Kakani)
4.	Smanjenje troškova reklame i sponzorstva za 700 hilj. KM u odnosu na planirani iznos na godišnjem nivou	Na troškovima reklame i sponzorstva tokom perioda I-XII ostvareni trošak je za preko 1.300 hilj. KM manji u odnosu na planirane troškove te je ostvareno daleko više od predviđene uštede na ovim troškovima
5.	Smanjenje troškova osiguranja	Ostvareni troškovi premija osiguranja manji od planiranih za 1,66 mil. KM uz dinamiku zaključenja ugovora shodno Ažuriranom operativnom planu
6.	Smanjenje troškova sistemskih studija za 100 hilj. KM te troškova službenih putovanja i reprezentacije za 50 hilj. KM u odnosu na planirani iznos na godišnjem nivou	Troškovi sistemskih studija ostvareni u veoma malom iznosu i za 690 hilj. KM manji od planiranih za 2017. godinu; kod troškova službenih putovanja ostvarena ušteda od 178,3 hilj. KM uz dodatnih 52,5 hilj. KM uštede na troškovima reprezentacije u odnosu na Plan
7.	Smanjenje troškova na stavkama <i>Ostali troškovi materijala (6.1./10)</i> i <i>Drugi troškovi poslovanja (6.1./22)</i> za 250 hilj. KM, odnosno 300 hilj. KM u odnosu na Plan	Na stavci <i>Ostali troškovi materijala (6.1./10)</i> za period I-XII ostvarena ušteda u odnosu na plan u iznosu 1.006 hilj. KM; na stavci <i>Drugi troškovi poslovanja (6.1./22)</i> ušteda u odnosu na planske troškove iznosi 657 hilj. KM; ostvarena ušteda je daleko veća od predviđene za godišnji nivo na ovim stavkama
8.	Smanjenje rashoda na stavci <i>Ostali rashodi (6.1./24)</i> za 15% i troškova rezervisanja (u okviru 6.1./25) za 5% u odnosu na Plan	Na stavci <i>Ostali rashodi</i> nije ostvarena zacrtana ušteda obzirom na visoke rashode od otpisa potraživanja te troškove i rashode iz ranijih godina; ostvareni su i neplanirani rashodi po osnovu prodaje zemljišta Elektroprijenosu BiH (djelimično pokriveni prihodom od prodaje zemljišta); kod stavke <i>Troškovi rezervisanja</i> nije ostvarena predviđena ušteda na troškovima, ali je bilo značajan ostvareni prihod po osnovu ukidanja ranijih rezervisanja i aktuarskih dobitaka koji su pandan troškovima rezervisanja i aktuarskim gubicima koji se evidentiraju na ovoj planskoj stavci;
9.	Realizacija naplate potraživanja za subvencije iz 2015. godine	Tokom juna je realizovana naplata potraživanja za subvencije kroz uplatu iz Budžeta Federacije BiH te su prihodi po istom ušli u ostvarene prihode za VI mjesec i period I-XII 2017. godine.
10.	Maksimizacija prihoda od kratkoročne prodaje vlastito proizvedene energije kroz povećanje prosječne prodajne cijene (u prosjeku za 5,0% u odnosu na sagledanu u maju)	Prosječna ostvarena cijena kratkoročne prodaje vlastito proizvedene energije za period V-XII je veća od prosječne (za isti period) iz majskeg Sagledavanja i to za 5,4 %; dakle ostvareno je procentualno povećanje cijene, ali je zbog izostanka dijela sagledan proizvodnje efekat bio manji od očekivanog;

7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2017. godine

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2017.GODINE		
	hilj.KM	
A K T I V A	31.12. 2017.	31.12. 2016.
STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI	3.046.958	2.963.892
Nematerijalna sredstva	18.584	20.775
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.444.032	2.544.532
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva	563	594
Dugoročni finansijski plasmani	574.204	395.437
Druga dugoročna potraživanja	8.590	1.885
Dugoročna razgraničenja	985	669
TEKUĆA SREDSTVA	326.986	442.596
Zalihe	124.404	128.868
Gotovina i gotovinski ekvivalenti	57.673	100.442
Kratkoročna potraživanja	119.702	139.079
Kratkoročni finansijski plasmani	9.731	58.600
Potraživanja za PDV	8.895	8.712
Aktivna vremenska razgraničenja	6.581	6.895
POSLOVNA AKTIVA	3.373.945	3.406.488
P A S I V A	31.12. 2017.	31.12. 2016.
KAPITAL	2.989.492	2.994.284
Upisani osnovni kapital	2.236.964	2.236.964
Rezerve (zakonske, statutarne i dr.)	550.322	547.751
Revalorizacione rezerve		
Neraspoređena dobit	202.205	209.569
Gubitak do visine kapitala		
DUGOROČNA REZERVISANJA	140.226	150.437
DUGOROČNE OBAVEZE	121.320	140.392
ODLOŽENE POREZNE OBAVEZE		
KRATKOROČNE OBAVEZE	83.788	77.279
Kratkoročne finansijske obaveze	17.193	14.404
Obaveze iz poslovanja	59.418	53.828
Obaveze iz specifičnih poslova		
Obaveze po osnovu plata, naknada i ostalih primanja	5	12
Druge obaveze	1.569	1.552
Obaveze za PDV	3.501	5.676
Obaveze za ostale poreze i druge dažbine	2.102	1.808
PASIVNA VREMENSKA RAZGANIČENJA	39.120	44.097
POSLOVNA PASIVA	3.373.945	3.406.488

Aktiva (stalna i tekuća sredstva)

Stalna sredstva i dugoročni plasmani

Nekretnine, postrojenja i oprema čine najveći dio stalnih sredstava u knjigovodstvenoj vrijednosti od 2.444,0 mil. KM i predstavljaju 80,2% od ukupne vrijednosti stalnih sredstava, odnosno 72,4% vrijednosti aktive.

Struktura stalnih sredstava na dan 31.12.2017 godine daje se u slijedećem pregledu:

	hilj.KM
O P I S	31.12. 2017.
Stalna sredstva i dugoročni plasmani	3.046.958
Nematerijalna sredstva	18.584
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.444.032
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva	563
Dugoročni finansijski plasmani	574.204
Druga dugoročna potraživanja	8.590
Dugoročna razgraničenja	985

Vrijednost *nematerijalnih sredstava* na dan 31.12.2017. godine iznosi 18,6 mil. KM.

Najveću stavku u okviru nematerijalnih sredstava čine softveri u iznosu od 7,3 mil. KM ili 39,2 %, dok licence učestvuju sa 4,8 mil. KM ili 25,9%, koncesije u iznosu 4,2 mil. KM. ili 22,8% i nematerijalna sredstva u pripremi u iznosu 2,3 mil. KM.

U okviru *Nekretnina, postrojenja i opreme* najznačajniju stavku predstavljaju građevinski objekti u iznosu od 1.486,5 mil KM, zatim postrojenja i oprema u iznosu od 774,4 mil. KM. Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi učestvuju sa 95,2 mil. KM, avansi za dugoročna sredstva sa 0,2 mil. KM, zemljište sa 87,5 mil. KM i stambene zgrade i stanovi sa 0,3 mil. KM.

O P I S	hilj.KM					Ukupno
	Zemljište	Građevinski objekti	Oprema	Stambene zgrade i stanovi	Avansi i sredstva u pripremi	
1 Nabavna vrijednost						
Stanje na dan 31.12.2017.	87.531	4.215.637	3.356.902	1.066	95.385	7.756.521
2 Akumulirana amortizacija						
Stanje na dan 31.12.2017	0	2.729.184	2.582.486	819		5.312.489
3 Neto knjig.vrijednost						
Stanje na dan 31.12.2017.	87.531	1.486.453	774.416	247	95.385	2.444.032

Dugoročni finansijski plasmani na dan 31.12.2017.g. iznose 574,2 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 i ostale dugoročne finansijske plasmane (dati dugoročni depoziti).

Druga dugoročna potraživanja iznose 8,6 mil. KM i odnose se na potraživanja po dugoročnom reprogramu za toplotnu i električnu energiju, potraživanja po dugoročnom reprogramu glavnica-pozajmica, potraživanja od djelova za stambene kredite i ostala dugoročna potraživanja.

Dugoročna razgraničenja na dan 31.12.2017.g. iznose 1,0 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.).

Tekuća sredstva

Tekuća sredstva iznose 327,0 mil. KM i predstavljaju 9,7% 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 124,4 mil. KM i smanjena je za 4,5 mil. KM ili za 3,5% 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 – 23,4 mil. KM) koje u ukupnim zalihama učestvuju sa 18,8%, zalihe rezervnih dijelova (11,9 mil. KM), zalihe uglja (9,1 mil. KM) učestvuju sa 7,3%, dok se ostale zalihe odnose na zalihe hemikalija, trafo ulja, kancelarijskog materijala, goriva i maziva i sl. Važno je napomenuti da su dati avansi (rudnicima) značajna pozicija u okviru *zaliha* (58,7% ukupne vrijednosti klase) te su u odnosu na početak godine povećani za 5,5 mil. KM.

Ukupna potraživanja na datum bilansa iznose 144,9 mil. KM i predstavljaju 4,3% ukupne aktive, a u odnosu na početak godine manja su za 32,1%.

Kratkoročna potraživanja iznose 119,7 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 manja su za 19,4 mil. KM ili za 13,9%, u odnosu na početak godine.

<i>Struktura potraživanja u EP BiH na dan 31.12.2017. godine daje se u slijedećem pregledu:</i>		
		hilj. KM
	31.12.2017.	31.12.2016.
Potraživanja	144.909	213.286
1. Kratkoročna potraživanja (1.1+1.2.+1.3-1.4+1.5-1.6)	119.702	139.079
1.1 Kupci – povezana pravna lica	4.662	2.928
1.2. Kupci u zemlji	144.517	166.356
Kupci u zemlji- redovni	99.371	114.419
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji	4.185	5.135
Utuzeni kupci u zemlji	40.961	46.802
1.3 Kupci u inostranstvu	17	1.174
1.4. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji	(43.533)	(46.332)
1.5. Druga kratkoročna potraživanja	17.367	21.249
1.6. Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja	(3.328)	(6.296)
2. Kratkoročni finansijski plasmani	9.731	58.600
3. Potraživanja za PDV	8.895	8.712
4. Aktivna vremenska razgraničenja	6.581	6.895

Kupci u zemlji iskazani u iznosu 144,5 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 43,5 mil. KM, te neto potraživanja od kupaca iznose 101,0 mil. KM.

Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji iznose 4,2 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 0,9 mil. KM.

Utružena potraživanja od kupaca u zemlji iznose 41,0 mil. KM i u odnosu na početak godine manja su za 5,8 mil. KM.

Potraživanja od kupaca u inostranstvu od 0,02 mil. KM. i smanjena su u odnosu na početak godine, a odnose se na potraživanja za prodaju električne energije.

Druga kratkoročna potraživanja, iznose 17,4 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 0,9 mil. KM. Ispravka vrijednosti drugih potraživanja iznosi 3,3 mil. KM.

Kratkoročni finansijski plasmani iznose 9,7 mil. KM, a odnose se na kratkoročni dio dugoročnih plasmana.

Gotovina i gotovinski ekvivalenti iznose 57,7 mil. KM i manji su za 42,7 mil. KM u odnosu na početak godine.

Pasiva (sopstveni kapital, dugoročne i kratkoročne obaveze)

Kapital

U finansijskim izvještajima Društva, na dan 31.12.2017. godine, iskazan je slijedeći kapital:		
	hilj. KM	
	31.12.2017.	31.12.2016.
KAPITAL	2.989.492	2.994.284
Osnovni dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Ostale rezerve – statutarne i druge rezerve	550.323	547.751
Neraspoređena dobit	202.205	209.569

Osnovni kapital Društva na dan 31.12.2017. godine iznosi 2.237,0 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 31.12.2017. godine iznose 550,3 mil. KM.

Neraspoređena dobit iskazana je u iznosu od 202,2 mil. KM i u odnosu na početak godine smanjena je za 7,4 mil. KM. Ova dobit predstavlja neraspoređenu dobit iz prethodnog perioda, koja se sastoji od 34,6 mil. KM zadržane dobiti iz poslovanja, zatim 92,6 mil. KM akumulirane dobiti iz efekata procjene, zadržane dobiti za investicije u iznosu 74,4 mil. KM i 0,6 mil. KM dobiti tekuće finansijske godine.

Na bazi aktuarskog obračuna, a zbog promjene aktuarskih pretpostavki (kretanje budućih plata u FBiH) evidentirani su aktuarski gubici po planovima definisanih primanja zaposlenika u iznosu od 0,2 mil. KM i to direktno na poziciji kapitala *Neraspoređena dobit iz ranijih godina*.

Dugoročne i kratkoročne obaveze

Dugoročna rezervisanja iskazana u iznosu 140,2 mil. KM čine dugoročna rezervisanja za troškove i rizike u iznosu 52,0 mil. KM (rezervisanja po započetim sudskim sporovima 7,9 mil. KM, obračunata rezervisanja za primanja zaposlenih po MRS 19 od 28,2 mil. KM, rezervisanja za demontažu objekata u termoelektranama od 15,9 mil. KM) i dugoročna razgraničenja u iznosu 88,2 mil. KM (unaprijed plaćeni i odgođeni prihod Društva iz donacija za primljena stalna sredstva, materijal i novčana sredstva).

Dugoročne obaveze u iznosu od 121,3 mil. KM odnose se na dugoročne kreditne obaveze u iznosu od 120,6 mil. KM (koje su smanjene za 18,7 mil. KM u odnosu na početak godine) i na ostale dugoročne obaveze (stambeni krediti) u iznosu od 0,7 mil. KM.

Kratkoročne obaveze iznose 83,8 mil. KM. Najveći dio obaveza odnosi se na obaveze iz poslovanja u iznosu 59,4 mil. KM koje čine obaveze prema dobavljačima u zemlji (25,0 mil. KM), obaveze prema dobavljačima u inostranstvu (1,3 mil. KM) i obaveze prema dobavljačima - povezana pravna lica (19,4 mil. KM). Obaveze za primljene avanse depozite i kaucije iznose 13,6 mil. KM. dok ostale obaveze iz poslovanja iznose 0,1 mil. KM. Ostatak kratkoročnih obaveza u iznosu 24,4 mil. KM odnosi se na kratkoročne finansijske obaveze, obaveze za PDV, obaveze za ostale poreze i druge dažbine kao i druge obaveze.

Pasivna vremenska razgraničenja iznose 39,1 mil. KM i obuhvataju ostala kratkoročna razgraničenja, obračunate kamate i obračunate ostale troškove poslovanja.

Iz izloženog Bilansa stanja - ukupna poslovna aktiva (imovina) i poslovna pasiva (kapital i obaveze) EP BiH na dan 31.12.2017. godine iznose 3.373,9 mil. KM i smanjene su za 32,5 mil. KM (ili 1,0%) u odnosu na kraj 2016. godine i to pretežno zbog smanjenja obaveza po kreditima.

7.2. Izvještaj o novčanim tokovima

Red.br	O P I S		31.12.2017	31.12.2016
A	GOTOVINSKI TOK IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI			
1.	Neto dobit (gubitak) za period		620.382	12.858
	<i>Usklađivanje za:</i>			
2.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja nematerijalnih sredstava	+	4.020	4.355
3.	Gubici (dobici) od otuđenja nematerijalnih sredstava	+ (-)		
4.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja materijalnih sredstava	+	146.897	167.665
5.	Gubici (dobici) od otuđenja materijalnih sredstava	+ (-)	1.214	4.317
6.	Usklađivanje iz osnova dugoročnih finansijskih sredstava	+ (-)		
7.	Nerealizovani rashodi (prihodi) od kursnih razlika	+ (-)	(3.258)	
8.	Ostala usklađivanja za nenovčane stavke i novčani tokovi koji se odnose na ulagačke i finansijske aktivnosti	+ (-)		
9.	Ukupno (2 do 8)		148.873	176.337
10.	Smanjenje (povećanje) zaliha	+ (-)	9.942	20.757
11.	Smanjenje (povećanje) potraživanja od prodaje	+ (-)	18.463	(11.934)
12.	Smanjenje (povećanje) drugih potraživanja	+ (-)	(11.453)	(19.805)
13.	Smanjenje (povećanje) aktivnih vremenskih razgraničenja	+ (-)	314	(750)
14.	Povećanje (smanjenje) obaveza prema dobavljačima	+ (-)	6.485	(2.235)
15.	Povećanje (smanjenje) drugih obaveza	+ (-)	(21.838)	13.934
16.	Povećanje (smanjenje) pasivnih vremenskih razgraničenja	+ (-)	(4.976)	5.359
17.	Ukupno (10 do16)		(3.063)	5.326
18.	Neto novčani tok od poslovnih aktivnosti $\Sigma(1+9+17)$		146.430	194.521
B	GOTOVINSKI TOK IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI			
19.	Prilivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti (20 do 25)		135.204	260.488
20.	Prilivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	+	96.830	191.868
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	+		1.100
25.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	+	38.375	67.521
26.	Odlivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti (27 do 30)		309.768	407.238
27.	Odlivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	-	47.601	84.753
28.	Odlivi iz osnova kupovine dionica i udjela	-	73.156	51.585
29.	Odlivi iz osnova kupovine stalnih sredstava	-	45.025	136.328
30.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	-	143.985	134.571
31.	Neto priliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (19-26)			
32.	Neto odliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (26-19)		174.563	146.749
C	GOTOVINSKI TOK IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI			
33.	Prilivi gotovine iz finansijskih aktivnosti (34 do 37)		27.344	68.306
34.	Prilivi iz osnova povećanja osnovnog kapitala	+		
35.	Prilivi iz osnova dugoročnih kredita	+	344	26.528

36.	Prilivi iz osnova kratkoročnih kredita	+	364	13.898
37.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	+	26.636	27.880
38.	Odlivi gotovine iz finansijskih aktivnosti (39 do 44)		41.979	54.071
39.	Odlivi iz osnova otkupa dionica i udjela	-		
40.	Odlivi iz osnova dugoročnih kredita	-		14.808
41.	Odlivi iz osnova kratkoročnih kredita	-	11.259	12.127
42.	Odlivi iz osnova finansijskog lizinga	-		
43.	Odlivi iz osnova isplaćenih dividendi	-	5.117	6
44.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	-	25.603	27.130
45.	Neto priliv gotovine iz finansijskih aktivnosti (33-38)			14.235
46.	Neto odliv gotovine iz finansijskih aktivnosti (38-33)		14.635	
47.	D. UKUPNI PRILIV GOTOVINE (18+31+45)		146.430	208.756
48.	E. UKUPNI ODLIV GOTOVINE (18+32+46)		189.199	146.749
49.	F. NETO PRILIV GOTOVINE (47 – 48)			62.007
50.	G. NETO ODLIV GOTOVINE (48 – 47)		42.769	
51.	H. Gotovina na početku izvještajnog perioda		100.442	38.435
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)		57.673	100.442

Društvo je u 2017. godini ostvarilo neto odliv gotovine tj. smanjenje stanja gotovine u odnosu na kraj prethodne godine za 42,8 mil. KM. Ostvareni neto pozitivan tok od poslovnih aktivnosti je bio manji u odnosu na zbir neto odliva iz finansijskih i ulagačkih aktivnosti, što je dovelo do smanjenja gotovine u odnosu na početak 2017. godine. Dio odliva za ulagačke aktivnosti odnosi se na plasmane u finansijske instrumente dugoročne depozite sa mogućnošću prijevremenog razoročenja u skladu sa potrebama.

Neto gotovinski tok iz poslovnih aktivnosti iznosi 146,4 mil. KM i manji je za 24,7 % u odnosu na ostvareni u 2016. godini. Obaveze iz poslovnih aktivnosti na kraju godine su manje u odnosu na kraj 2016. godine, ali je smanjen i saldo potraživanja. Neto gotovinski tok iz ulagačke aktivnosti je negativan u iznosu 174,6 mil. KM što je i logično obzirom na značajna ulaganja, kako u elektroprivredne djelatnosti tako i u zavisna društva u vlasništvu EP BIH, ali i dugoročne depozite. Iz finansijske aktivnosti ostvaren je neto odliv gotovine u iznosu 14,6 mil. KM što se pretežno odnosi na vraćanje kreditnih sredstava.

7.3. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA	Ostvarenje 2017.	Plan 2017.	Ostvarenje 2016.
Proizvodnja električne energije (GWh)	7.009,0	7.694,1	7.244,7
Operativni prihod (hilj.KM) *	1.107.859,6	1.004.929,0	988.798,1
Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga *	1.065.700,5	961.927,5	948.474,1
Prihod od prodaje sporednih proizvoda, materijala i usluga	42.159,0	43.001,6	40.324,0
Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)	988.711,9	859.567,4	814.779,9
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prevoz uglja	400.711,3	416.176,5	379.360,8
- materijal i usluge održavanja	22.814,2	32.385,7	25.933,2
- plate i drugi troškovi rada	172.134,4	180.917,2	174.834,9
- zavisni troškovi prodaje **	322.052,9	146.276,6	153.443,3
- troškovi dažbina	41.205,1	47.368,1	48.316,2
- ostali operativni troškovi	29.794,0	36.443,2	32.891,5
EBITDA (hilj. KM) *	119.147,6	145.361,6	174.018,2
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	7.309,1	7.723,0	7.686,1
Amortizacija (hilj.KM)	150.916,7	151.640,6	172.019,9
EBIT (hilj. KM) *	-24.460,0	1.444,0	9.684,4
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op. prihod	1,022	0,999	0,990
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	1,001	1,001	1,013
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,892	0,855	0,824
Troškovi zaposlenih po radniku	38,00	39,94	37,61
Proizvodnja po radniku	1,55	1,70	1,56
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu	99,95	99,95	98,76
Prosječan broj zaposlenih (Σ stanja kraj mjeseca / 12)	4.530	4.530	4.648
Trošak proizvodnje/operativni prihod	36,2%	41,4%	38,4%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	2,1%	3,2%	2,6%
Trošak rada/operativni prihod	15,5%	18,0%	17,7%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	29,1%	14,6%	15,5%
Troškovi dažbina/operativni prihod	3,7%	4,7%	4,9%
Ostali troškovi/operativni prihod	2,7%	3,6%	3,3%

* kod ostvarenja za 2016. i 2017. godinu za prihode po osnovu cut-off-a primjenjen je neto princip evidentiranja, a u Planu za 2017.godinu, iznosi pozicija označenih sa* bili bi manji za cca 6,15 mil. KM.

** 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 ULAGANJA

U EP BiH, ukupan iznos investicionih ulaganja u 2017. godini iznosi 65,2 miliona KM što je manje za 90,3% u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju zavisnih društava), odnosno manje za 31,2% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2016. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja su:

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

Tokom 2017. 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 i rješavanja pitanja subpotrošnje.

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva u toku 2017. godine, u rudnike uglja je uloženo 73,2 mil. KM.

REALIZACIJA PLANA ULAGANJA PO PODRUŽNICAMA/DJELATNOSTIMA U 2017. (u mil. KM)

Nivo ulaganja	Ostvareno 2016.	Plan za 2017.	Ostvareno 2017.	Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
Djelatnost proizvodnje					
TE Tuzla	9,8	11,1	8,8	59,9%	13,5%
TE Kakanj	5,4	8,3	3,7	25,2%	5,7%
HE na Neretvi	5,3	5,7	2,1	14,3%	3,2%
mHE	0,4	0,5	0,1	0,7%	0,2%
IKT za djel. proizvodnje	0,1	0,7	0,0		
Ukupno djelatnost proizvodnje	21,0	26,3	14,7	100,0%	22,6%
Djelatnost distribucije					
ED Bihać	9,7	9,2	8,3	18,9%	12,7%
ED Mostar	4,6	7,3	4,2	9,6%	6,5%
ED Sarajevo	13,5	17,2	9,5	21,6%	14,6%
ED Tuzla	12,9	13,7	9,3	21,1%	14,1%
ED Zenica	14,8	14,5	12,2	27,7%	18,7%
IKT za djel. distribucije	0,8	2,6	0,5	1,1%	0,8%
Ukupno djelatnost distribucije	56,3	64,5	44,0	100,0%	67,4%
Ukupno djelatnost snabdijevanja	0,5	2,7	0,2	100,0%	0,3%
Ulaganja sa nivoa Društva					
Ulaganja u kapitalne projekte	14,1	576,9	5,8	90,6%	8,9%
Zajednički projekti	0,1	0,6	0,2	3,1%	0,3%
IKT	2,8	2,4	0,4	6,3%	0,6%
Ukupno sa nivoa Društva	17,0	579,9	6,4	100,0%	9,8%
Ukupno ulaganje EP BiH	94,8	673,4	65,2	-	100,0%

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti proizvodnje

Planom poslovanja za Djelatnost proizvodnje za 2017. godinu predviđeno je ukupno ulaganje u Djelatnost proizvodnje od 26,3 miliona KM pri čemu su sve vlastita sredstva EP BiH s tim da je dio sredstava u iznosu od 565 hiljada KM planirano za ulaganja u Djelatnost proizvodnje u distributivnim podružnicama ED Tuzla, ED Bihać i ED Sarajevo a dio sredstava u iznosu od 713 hiljada KM je planirano za ulaganje u sistemske IKT projekte.

Do kraja 2017. godine ukupno je realizovano 14,7 miliona KM, a što u odnosu na planirana ulaganja izraženo u procentima iznosi 55,9%.

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;
- Odgadanje planiranog remonta Bloka 5 u Podružnici TE Kakanj Kakanj i pomjeranje realizacije istog za II kvartal 2018. godine a što je za posljedicu imalo nerealizaciju onih investicionih projektata koji su planirani da se urade u toku ovog remonta;
- 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 manji iznos 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 2017. godine, a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- Ugovorena nabavka roba i usluga za remont Bloka 4, Bloka 5 i Bloka 6 u Podružnici TE Tuzla Tuzla te Bloka 6 i Bloka 7 u Podružnici TE Kakanj Kakanj koji su uspješno realizovani u toku 2017. godine;
- 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 Agegata 2 i Agregata 3 u HE Salakovac koji su uspješno realizovani u mjesecu Junu i mjesecu Julu 2017. godine;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remonte Agegata 1 u HE Salakovac čija realizacija je počela u mjesecu Septembru 2017. godine. U toku ovog remonta je uočen kvar na provodnom izolatoru blok trafoa te je, nakon nabavke zamjenske opreme, isti otklonjen u toku mjeseca Novembra 2017. godine.

Pored navedenog, u 2017. godini realizovani su sljedeći investicioni projekti:

- TE Tuzla:
 - Uklanjanje rashladnog tornja RT2;
 - Prilagođenje sistema ekološkog monitoringa prema pravilniku 09/14;
 - Zamjena armatura na blokovima 3, 4, 5 i 6;
 - Građevinska sanacija rashladnog tornja RT1;
 - Izvođenje radova na poduzimanju mjera zaštite kablovskih prostora u GPO;
 - Zamjena 6 kV postrojenja PR2A i PR2B, PR3A i PR3B sa zamjenom rastavljača i prekidača na 6 kV strani TM2 i TR3;
 - Zamjena cijevnog registra NTZ4 bloka 4 -Isporuka i ugradnja kombinovanih mjernih transformatora za 220kV postrojenje
 - Zamjena uređaja za automatiku prekapčanja napajanja 6 kV postrojenja Bloka 4;
 - Nabavka rotora mlinova blokova 4 i 5 (8 kom);

- Uvrštavanje i sanacija vagona u vlasništvu TE Tuzla za 2017. godinu;
- Izgradnja pomoćne brane na deponiji Jezero;
- Izrada Inoviranog idejnog projekta i invest.-tehničke dokumentacije vrelovoda TE Tuzla – Živinice.
-
- TE Kakanj:
 - Nabavka i zamjena pregrijača 5A Bloka 5 – radovi;
 - Nabavka i ugradnja inženjerske stanice sistema upravljanja na Bloku 5;
 - Nabavka pumpe za naftnu stanicu;
 - Nabavka dijelova za SIGMA pumpe;
 - Klimatizacija i ventilacija elektropostrojenja;
 - Nastavak uređenja deponije šljake i pepela -izrada IT –a
 - Urađena revizija dostavljene finalne verzije idejnog projekta postrojenja odsumporavanja i denitrifikacije;
 - Zamjena sistema procesora vodikove stanice;
 - Radovi na uređenju deponije šljake i pepela – nasipanje šljake i pepela na zapadnu kosinu deponije;
 - Isporuka i zamjena dijelova gorionika ugljene prašine kotla Bloka 5;
 - Rekonstrukcija transformatora otcjepa i revizija ostalih energetskih transformatora Bloka 7;
 - Nabavka servomotora Bloka 7;
 - Nabavka i ugradnja cijevnih registara VT izmjenjivača i VT pothlađivača na toplotnoj stanici grijanja grada Kakanja;
 - Sanacija puknuća kolektora Slapničkog potoka;
 - Nabavka elektromotora za pogon mlinova Bloka 6.
- HE na Neretvi:
 - Generalni remont Agregata 1 i zamjena sistema upravljanja i automatike Agregata 1 i 2 u pogonu HE Grabovica;
 - Zamjena glavnih drenažnih pumpi u strojari pogona HE Grabovica;
 - Sanacija slapišta brane HE Jablanica radi obezbjeđenja neophodnih uslova za izvođenje radova na temeljnom ispustu i poboljšanju rada preljevskih organa;
 - Ugovorena je nabavka rezervnih dijelova za 110 kV postrojenje HE Jablanica;
 - Ugovoreni su istražni radovi u dovodnom tunelu br. 2 HE Jablanica sa izradom projekta sanacije.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnost distribucije

Planom ulaganja u Djelatnost distribucije za 2017. godinu, predviđena su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 64,5 miliona KM, od čega se na projekte iz distributivne djelatnosti odnosi 61,9 miliona KM, a za sistemske IKT projekte predviđen je iznos od 2,6 miliona KM.

Tokom 2017. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u projekte Djelatnosti distribucije u iznosu od 43,8 miliona KM, što je 67,9% u odnosu na Plan ulaganja za 2017.

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

Tokom 2017. 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 2017. godini:

- Izvršena izgradnja 82 TS 10(20)/0,4 kV i izgradnja distributivne mreže u dužini od 676,2 km, od toga 126 km srednjenaponske distributivne mreže i 536,2 km niskonaponske distributivne mreže
- Izvršena rekonstrukcija 60 TS 10(20)/0,4 kV i rekonstrukcija distributivne mreže u dužini 243,7 km, od toga 54,2 km srednjenaponske distributivne mreže i 189,5 km niskonaponske distributivne mreže
- Na elektrodistributivnu mrežu priključeno je 10.655 novih krajnjih kupaca, od čega 9.006 krajnjih kupaca iz kategorije domaćinstava, 1.649 krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu i 24 krajnja kupca priključena na srednjenaponsku 10 (20) kV distributivnu mrežu,
- Izvršena ugradnja 5.639 novih elektronskih brojlara,
- Izvršena sanacija 46.158 obračunskih mjernih mjesta.

Realizacija zajedničkih Projekata.

- Završena je implementacija Projekta MDM sistema i proširenje AMI infrastrukture u EP BiH.
- 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 2017. godinu planirana su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 2,7 miliona KM, od čega se na projekte iz djelatnosti snabdijevanja odnosi 2,0 miliona KM, a za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti 660 hiljada KM.

Tokom 2017. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja na projekte iz djelatnosti snabdijevanja u iznosu od 169 hiljada KM, što je 7,4 % u odnosu na planom predviđena sredstva, dok za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti nije bilo ulaganja.

Realizacija plana ulaganja sa nivoa Društva

Kapitalne investicije

U toku 2017.godine kapitalna ulaganja su realizovana u iznosu od 5,8 miliona KM od planiranih 576,9 miliona KM.

Realizovane aktivnosti su se odnosile na pripreme radove za izgradnju HE Vranduk, pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije, a obuhvatale su: investitorski nadzor nad izvođenjem pripremnih aktivnosti, izradu investiciono tehničke dokumentacije, pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti, vođenje postupaka za eksproprijacije nekretnina, zatvaranje finansijske konstrukcije, pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove. Osnovni razlozi za neispunjavanje plana se mogu svesti na:

- dugotrajni procesi ishodovanja neophodnih dozvola i saglasnosti,
- dugi procesi obazbjeđenja i verifikacije kreditnih zaduženja,
- nedefinisane nadležnosti pojedinih nivoa vlasti,
- odbijanje lokalnih zajednica da daju saglasnosti za realizaciju projekata za koje je Vlada FBiH donijela odluke o proglašenju javnog interesa,

Blok 7 - 450 MW u TE Tuzla

U 2017. godini realizovane su slijedeće aktivnosti na zatvaranju konstrukcije finansiranja i izbor Projektnog partnera:

- Cexim banka je 30.11.2016. godine dostavila nacrt Sporazuma o kreditu. Pregovori između EP BiH i Cexim banke su trajali od decembra 2016. godine do septembra 2017. godine, u kom periodu je razmijenjeno 18 verzija Sporazuma. Usaglašena verzija Sporazuma o kreditu je obostrano parafirana dana 21.09.2017. godine,
- paralelno sa usaglašavanjem Ugovora o kreditu EP BiH i Cexim banke, sa Preferiranim ponuđačem je usaglašen i dana 27.09.2017. godine parafiran Sporazum o projektnom partnerstvu. EP BiH je 22.06. 2017. godine podnijela Zahtjev za izdavanje Energetske dozvole za izgradnju zamjenskog proizvodnog objekta Bloka 7 u TE Tuzla. 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 u TE Tuzla, instalisane nazivne snage 450 MW, planirane godišnje proizvodnje električne energije od 2.739,81 GWh i 390,9 GWh toplotne energije čija gradnja je planirana na postojećoj lokaciji TE Tuzla,
- EP BiH je uradila Završnu informacija o izboru projektnog partnera za zajedničko ulaganje u projekat izgradnje Bloka 7 u TE Tuzla, i 28.09.2017. godine dostavila Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije,
- Vlada FBiH je na 127 sjednici, održanoj 10.11.2017. godine donijela Zaključak kojim je dala saglasnost na predloženi tekst:
 - a) Sporazuma o projektnom partnerstvu između EP BiH i Konzorcija China Gezhouba Group Company Ltd - CGGC (lider konzorcija) i China Energy Engineering Group, Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd- GEDI (član Konzorcija),
 - b) Ugovora o inženjeringu, nabavci i izgradnji Bloka 7 u TE Tuzla (EPC ugovor) između EP BiH i Konzorcija China Gezhouba Group Company Ltd - CGGC (Lider konzorcija) i China Energy Engineering Group, Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd- GEDI (član Konzorcija), od 27.08.2014. godine, sa pripadajućim aneksima (od 1. do 8.)

Nadzorni odbor Društva je na 58. sjednici održanoj dana 28.09.2017.godine prihvatio Informaciju o aktivnostima na zaključenju Sporazuma o kreditnoj liniji sa China Exim bank za finansiranje izgradnje Bloka 7 u TE Tuzla-Finalni izvještaj Pregovaračkog tima EP BiH i donio zaključak 1/58, koji glasi:

“Nadzorni odbor je na 58. sjednici održanoj dana 28.09.2017. godine prihvatio Informaciju o aktivnostima na zaključenju Sporazuma o kreditnoj liniji sa China Exim bank za finansiranje izgradnje Bloka 7 u TE Tuzla - Finalni izvještaj pregovaračkog tima EP BiH od 18.9.2017.g., te je u skladu s tim parafirani Sporazum o kreditnoj liniji sa China Exim bankom dostavljen Federalnom ministarstvu finansija na nadležno postupanje.

- Na prijedlog Federalnog ministarstva finansija, Vlada FBiH je na 129. sjednici održanoj dana 20.11. 2017. godine, donijela Zaključak, kojim se prihvata Informacija o kreditu Izvozno-uvozne banke Kine uz garanciju FBiH za finansiranje Projekta izgradnje Bloka 7 TE Tuzla. Vlada FBiH smatra da nacrt Sporazuma o kreditnoj liniji između EP BiH i Izvozno-uvozne banke Kine predstavlja dobru osnovu za vođenje pregovora i konačno usaglašavanje ovog Sporazuma i drugih finansijskih dokumenata koji iz njega proizilaze. Vlada FBiH podržava prijedlog mjera za ublažavanje fiskalnih rizika povezanih sa izdavanjem garancije po kreditu iz tačke 1. ovog zaključka, te daje saglasnost da se iste ugrade u nacrt Ugovora o izdavanju garancije između FBiH i EP BiH, a u mjeri u kojoj je to primjenjivo i u nacrt Sporazuma o kreditnoj liniji i nacrt Garancije FBiH.
- Na istoj sjednici Vlada FBiH je donijela i Rješenje o imenovanju Tima za pregovore o kreditu Izvozno-uvozne banke Kine uz garanciju FBiH za finansiranje projekta izgradnje Bloka 7 TE Tuzla Tim za pregovore je dana 21.11.2017. godine, na osnovama Pravne analize Ugovora o kreditnoj liniji EP BiH i CEXIM (pripremljene od Federalnog ministarstva finansija), održala pripremni sastanak, obavila dodatne konsultacije sa pravnim savjetnikom EP BiH na pripremi sporazuma o kreditnoj liniji za Blok 7 sa advokatom Brankom Marićem i utvrdila platformu za pregovore. Pregovori sa Cexim bankom su održani dana 22. i 23.11.2017. godine, telefonskom konferencijom. Prvog dana pregovora, Timu za pregovore se dijelom priključio i pravni savjetnik EP BiH na ovom Projektu advokat Branko Marić iz Sarajeva. Većina prijedloga Tima za pregovore za izmjenu/ dopunu Sporazuma o kreditnoj liniji, Cexim banka je prihvatila, uključivo i preciznije određenje da će se i u korist FBiH uspostaviti hipoteka na nepokretnoj imovini projekta, kao instrument obezbjeđenja Garancije FBiH. Tim za pregovore je iznio stav da usaglašeni tekst Sporazuma o kreditnoj liniji također treba biti potvrđen od strane nadležnih organa i tijela EP BiH i FBiH.

Kako bi se stvorili uslovi za potpisivanje Sporazuma o kreditnoj liniji na samitu u Budimpešti 27.11.2017. godine, na pregovorima je usaglašeno da se promijene odredbe koje reguliraju uvjete za potpisivanje Sporazuma o kreditnoj liniji i odredbe koje reguliraju uvjete za efektivnost Sporazuma o kreditnoj liniji.

Tako je usaglašeno da jedini uslov za potpisivanje Sporazuma bude “*specimen potpisa svih osoba ovlaštenih za potpisivanje Sporazuma o kreditnoj liniji*“. U prethodnoj verziji Sporazuma bili su slijedeći uvjeti za potpisivanje Sporazuma:

- pismo podrške Vijeća ministara BiH, za i u ime Vlade BiH, za Projekt
- odluka skupštine EP BiH odobravanju Sporazuma o kreditnoj liniji:
- specimen potpisa ovlaštenih osoba za potpis Sporazuma o kreditnoj liniji odobrenje Parlamenta FBiH za EPC ugovor, Sporazum o projektnom partnerstvu, odabir Izvođača EPC ugovora, transakciju definisanu u Dokumentima o transakciji i Garanciju FBiH.
- potvrda ovlaštenog potpisnika Zajmoprimca kojom se potvrđuje da su svi prethodno navedeni dokumenti potpuni i na snazi.

Dosadašnji uvjeti za potpis Sporazuma su u pregovorima definirani kao uvjeti za njegovu efektivnost. Tim za pregovore je dana 24.11.2017. godine Vladi FBiH podnio Izvještaj i predložio zaključke koje je Vlada FBiH na održanoj 91. sjednici 24.11.2017.g. prihvatila: Izvještaj Tima za pregovore o kreditu Izvozno-uvozne banke Kine uz garanciju FBiH za finansiranje izgradnje Bloka 7 TE Tuzla, usaglašeni Nacrt sporazuma o kreditnoj liniji između EP BiH i Izvozno-uvozne banke Kine, te je zadužila Tim za pregovore da nastavi aktivnosti na usaglašavanju teksta garancije FBiH i drugih finansijskih dokumenata koji proizilaze iz Sporazuma o kreditnoj liniji između EPBiH i Izvozno-uvozne banke Kine.

Na osnovu prethodno navedenog i Informacije o Sporazumu o kreditnoj liniji za finansiranje Projekta izgradnje Bloka 7 u TE Tuzla, 24.11.2017. godine, Uprava Društva (128. sjednica održana 24.11.2017.) i Nadzorni odbor Društva (62. sjednica održana 24.11.2017.) su prihvatili Informaciju sa tekstom Sporazuma o kreditnoj liniji za finansiranje Projekta Bloka 7 u TE Tuzla, usaglašenog na pregovorima 22. i 23.11.2017. godine i ovlastili Generalnog direktora i Izvršnog direktora za ekonomske poslove da isti i potpišu.

Sporazum o kreditnoj liniji za finansiranje Projekta Bloka 7 u TE Tuzla sa Izvozno-uvoznom bankom Kine je potpisan 27.11.2017. godine u Budimpešti.

Blok 8 - 300 MW u TE Kakanj

Na osnovu Projektnog zadatka - za inoviranje Idejnog projekta zamjenskog Bloka 8 TE Kakanj. u toku je priprema tenderske dokumentacije za izbor izvođača/projektanta za inoviranje investiciono-tehničke i okolinske dokumentacije,

- ishodovana nova Okolinska dozvola 07.07.2017.g. izdata od Federalnog Ministarstva okoliša i turizma;
- ishodovana Prethodna vodna saglasnost 07.07.2017.g., kod „Agencije za vodno područje rijeke Save“ Sarajevo.

HE Vranduk - 19,63 MW na rijeci Bosni, grad Zenica

Okončani radovi u okviru faze 3 izgradnja gradilišnih priključaka (privremene TS), kabliranje gradilišta sa privremenih TS, te postavljanje ograde u rejonu strojare.

- ishodovana Energetska dozvola HE Vranduk;
- ishodovana vodna saglasnost za pripremne radove iz Načelnog odobrenja za građenje;
- podnijet zahtjev u FMERI za ishodovanje zasebne energetske dozvole za malu strojaru HE Vranduk radi apliciranja za Feed-in (podsticajna cijena za mHE);
- izvođač je do obavijesti o prekidu ugovora (12.06.2017.) radio na kompletiranju Glavnog projekta.

Problemi koji su doveli do nerealizacije plana:

- Ugovarač je pokrenuo pa zaustavio radove u okviru faze 3 pripremnih radova, što se odnosi na radove na priključku sa puta M17 na plato 1- desna obala, priprema za probijanje puta prema izlazu iz tunela i vodostanu, u rejonu glavne strojare,
- U Junu 2017.g. strane su uputile obostrane najave terminacije te nakon toga uputile pisma terminacije ugovora, uz ocjenu FIDIC Inženjera da je Ugovaračeva terminacija bez ugovornog osnova, a da je Investitorova terminacija osnovana usljed neispunjenih obaveza Ugovarača,

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

- uz posredovanje Vlade FBiH vode se razgovori sa predstavnicima lokalne zajednice u cilju stvaranja preduslova za realizaciju planiranog Projekta;
- upućeno pismo namjere 20.04.2017.: Skupština Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, Vlada Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, Općina Goražde i Općina Foča–Ustikolina.

HE Una Kostela rekonstrukcija i proširenje - 13,7 MW na rijeci Uni u Bihaću

- Idejni projekat rekonstrukcije i proširenja - Projektant: Energoinvest d.d. Sarajevo, okončano 16.01.2017;
- Revizija Idejnog projekta rekonstrukcije i proširenja - Revident: JV - IBE d.d. Ljubljana, Slovenija (Lider), ENCOS d.o.o. Sarajevo, Bosna i Hercegovina i IRGO Consulting d.o.o. Ljubljana, Slovenija, okončano 26.01.2017.
- Rješenje FMOiT, kojim se izdaje okolinska dozvola za „II fazu rekonstrukcije i proširenje HE Una Kostela“, 03.05.2017. i pravosnažno 04.07.2017. – važi 5 godina;
- okončana izrada Elaborata o istražnim radovima o ekološki prihvatljivom protoku rijeke Une na profilu HE Una Kostela, Izvršilac: Institut za Hidrotehniku d.d. Sarajevo;
- pripremljene hidrauličke podloge za izradu projektnog zadatka za projektovanje rekonstrukcije mosta za Brekovicu;
- aktivnosti radi rješavanja pitanja „vodnog akta“, pripreme za provođenje ispitivanja i istraživanja za narednu fazu projektovanja i pokretanje postupka za odobravanje građenja.

HE Janjici - 13,2 MW na rijeci Bosni, grad Zenica

Razvojem investiciono tehničke dokumentacije na nivo Idejnog projekta za HE Janjici došlo je do promjene ulaznih i tehničkih parametara što za posljedicu ima povećanje u procjeni koštanja izgradnje HE Janjici u odnosu na procjenu iz Studije. Detaljnija obrada tehničkih rješenja, a na osnovu detaljnijih podloga kod projektovanja i inženjerskoj praksi može dovesti do promjena u tehničkim rješenjima i investicijama koje su se ovdje i desile. U okviru Idejnog projekata, kao višeg nivoa izrade projektne dokumentacije urađena su: detaljnija geodetska snimanja; optimizacija osnovnih parametara; hidrauličke analize; proračuni stabilnosti; obrađeno tehničko rješenje svih objekata koje čine HE Janjici. Takođe je detaljnije analiziran uticaj predviđenih objekata na okoliš i postojeću infrastrukturu u obuhvatu hidroelektrane od lokacije do koje doseže uspor akumulacije do krajnje tačke nizvodnog korita.

Najznačajnije karakteristike i osnovni parametri HE Janjici, a koje su, na neki način u Idejnom projektu različiti u odnosu na tehničko rješenje i ekonomsko finansijske pokazatelje iz prethodne dokumentacije (Studija) odgledaju se u: promjeni mikrolokacije pregradnog mjesta za branu sa strojarom, promjeni kota gornje i donje vode, a sa tim i promijene pada postrojenja, promijeni instalisanog protoka, instalisane snage i moguće godišnje proizvodnje. Urađeno je detaljnije dimenzioniranje objekata, obuhvaćeni svi radovi, sve naknade i drugi troškovi, zahtjevi proizašli iz Studije o procjeni uticaja na okoliš. Korištene su cijene radova i opreme iz 2015.g. Investicija se na osnovu urađenih ekonomsko-finansijskih analiza pokazala isplativom i ekonomski opravdanom, ali je potrebno istaći da postoji razlika i u metodološkom pristupu u ocjeni ekonomsko-finansijskih pokazatelja projekta.

Na osnovu Idejnog projekta i Studije o procjeni uticaja na okoliš koja je rađena na osnovu istog, dobijene su okolinska dozvola, prethodna vodna saglasnost, i niz drugih saglasnosti i mišljenja od različitih institucija, a na osnovu kojih je izdata pravosnažna urbanistička saglasnost. U toku je izrada Elaborata tehničkog rješenja priključka HE Janjici na prienosnu mrežu.

Zbog nastale promjene ukupne vrijednosti investicije iskazane u Idejnom projektu u odnosu na vrijednost iz Studije izvodljivosti u toku su pregovori sa KfW bankom o modelu i uslovima nastavka realizacije kreditnog aranžmana i projekta u cijelosti.

Pored pomenutih aktivnosti u toku je proces rješavanja imovinsko pravnih odnosa na nekretninama za potrebe izgradnje HE Janjici. Za pokretanje postupka eksproprijacije nekretnina zahvaćenih projektom izgradnje HE Janjici i nastavak daljih aktivnosti na terenu neophodno je obezbijediti odluku o proglašenju javnog interesu za provođenje postupka eksproprijacije nekretnina.

HE Kruševo - 10,69 MW- na rijeci Bioštica u općini Olovo

- Prema ranije usvojenom Zaključku Uprave, Stručni tim Kapitalnih investicija EP BiH je nastavio na iznalaženju prihvatljivih tehničkih, finansijskih i okolinski opravdanih rješenja za iskorištenje kako hidroenergetskog potencijala rijeke Bioštica, tako i drugih raspoloživih resursa.
- Urađen je Izvještaj o rizicima i ograničenjima u implementaciji ovog Projekta. Uvidom u status do sada urađene investiciono-tehničke dokumentacije studijskog nivoa, i izvedenih svih ostalih ranije utvrđenih i realizovanih prioritarnih aktivnosti u prethodnom periodu, još jednom je naglašena kompleksnost i otežavajuće okolnosti za planiranje narednih koraka/aktivnosti u pripremi za realizaciju obaveza (Odluka Vlade FBiH) i smjernica/zaključka (Uprava EP BiH), u ovom Projektu.
- Istaknuta je neophodnost istražnih radova u narednoj fazi razvoja Projekta, sa ciljem dobijanja kvalitetnijih podloga u izradi investiciono-tehničke dokumentacije.
- Urađen je Termin plan svih planskih pripremi aktivnosti kao i aktivnosti za realizaciju plana izgradnje HE Kruševo na rijeci Bioštica.
- U cilju daljeg razvoja projekta i izrade sljedećeg nivoa investiciono-tehničke dokumentacije, napravljen je Projektni zadatak za izradu Idejnog rješenja sa procjenom opravdanosti izgradnje HE Kruševo.
- Urađena je i kompletirana tenderska dokumentacija za pokretanje postupka nabavke usluge izrade investiciono-tehničke dokumentacije „Idejno rješenje sa procjenom opravdanosti izgradnje HE Kruševo na rijeci Bioštica“, dostavljena u Sektor za komercijalne poslove.
- U januaru 2017.g. objavljen je pa poništen tender za izradu invest-tehničke dokumentacije - „Idejno rješenja HE Kruševo sa procjenom opravdanosti investicije“ za HE Kruševo na rijeci Bioštica,
- EP BiH je uspješno realizovala postupak pripreme tenderske dokumentacije, objavljivanje poziva, te su kao rezultat dostavljene dvije ponude, koje nisu bile u skladu sa zahtjevima iz TD
- U maju 2017.g. EP BiH je pokrenula novi/obnovljeni postupak nabavke usluge izrade investiciono-tehničke dokumentacije za HE Kruševo; na raspisani ponovljeni javni poziv dostavljene su 2 ponude.
- Ugovor za nabavku usluge izrade investiciono-tehničke dokumentacije „Izrada Idejnog rješenja sa procjenom opravdanosti izgradnje HE Kruševo na rijeci Bioštica“ – potpisan je u septembru sa rokom završetka svih aktivnosti septembar 2018.
- Imenovan je Stručni tim za praćenje realizacije ugovorenih poslova, sve prema termin planu iz Ugovora, uz stalnu komunikaciju sa Izvršiocem usluga izrade investiciono-tehničke dokumentacije.
- Realizovane aktivnosti na izradi ugovorene investiciono-tehničke dokumentacije, do kraja decembra 2017: Opšta dokumentacija projekta; Prikaz projekta; Geodetske podloge; Hidrološko-meteorološke podloge; Program istražnih radova; Analiza vodnog režima, a aktuelno je određivanje novih osnovnih parametara elektrane uključivo energetske analize.

HE Kovanići - 13,5 MW na rijeci Bosni, grad Zenica i općina Žepče

- urađena je Studija ekonomske opravdanosti za potrebe pribavljanja koncesije i podnesen zahtjev za koncesiju,
- donesena investiciona odluka za izradu Idejnog projekta i okolinske dokumentacije
- potpisan ugovor za nabavku usluge izrade investiciono-tehničke dokumentacije „Izrada Idejnog projekta za HE Kovanići“ – rok za izradu septembar 2018,
- započela izrada Idejnog projekta (projektant je dostavio podloge na reviziju),
- proveden postupak javne nabavke usluga revizije (ni jedan ponuđač nije zadovoljio),
- raspisan tender za nabavku usluga izrade Studije uticaja na okoliš i prikupljene ponude,
- nastavljeno mjerenje na piezometrima.

HE Babino Selo – 6,17 MW na rijeci Vrbas u općini Donji Vakuf

- urađena radna verzija Studije izvodljivosti HE Babino Selo, u toku je izrada Studije uticaja na okolinu,
- na zahtjev EBRD, od ukupno tri faze izvedene su dvije faze dodatna istraživanja na terenu s ciljem procjene kritičnih staništa mladice na projektnom području HE Babino Selo za potrebe izrade Studije uticaja na okolinu.

SHE na gornjem toku rijeke Neretve: HE Glavatičevo, HE Bjelimići i PHE Bjelimići

- nije bilo aktivnosti u vezi podnesenog Prijedloga za dodjelu koncesije za Sistem hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve FMERI-ju putem samoinicijativne ponude.

MHE na slivu rijeke Neretvice - Priprema i izgradnja I faze

- završena aktivnost na prenamjeni šumskog i poljoprivrednog u građevinsko zemljište za IA Fazu (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće);
- ishodovane obnovljene Okolinske dozvole za I Fazu Projekta (4 MHE) kod Federalnog ministarstva okoliša i turizma;
- ishodovane obnovljene Okolinske dozvole iz II i III Faze Projekta (5 MHE) kod Ministarstva trgovine, turizma i zaštite okoliša HNK;
- završeni Glavni projekti za IB Fazu Projekta (MHE Crna rijeka i MHE Gorovnik);
- obnovljene Urbanističke saglasnosti za I Fazu Projekta;
- završena Revizija Glavnog projekta za IA Fazu;
- objavljena Tendrska dokumentacija za Opremu IA Faze Projekta (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće);
- završena evaluacija Ponuda za Tender za Opremu IA Faze Projekta (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće);
- pripremljena tenderska dokumentacija za Građevinske radove i cjevovod IA Faze Projekta (MHE Srijanski most i MHE Gorovnik ušće);
- dostavljena EBRD-u neophodna dokumentacija i podaci za odobravanje kreditnih sredstava.

Priprema i izgradnja MHE Kakanj na slivu rijeke Bosna

- otvorene prispjele ponude na raspisani tender za izradu Idejnog projekta za MHE Kakanj, evaluacija završena. Postupak na URŽ-u poništen i ponavlja se.

Priprema i izgradnja vjetroelektrane Podveležje, grad Mostar

LOT 1 (15 vjetroagregata sa temeljima)

- završena kvalifikacijska, tehnička i komercijalna evaluacija ponuđača,
- izvještaj o evaluaciji ponuđača pripremljen od strane imenovane Komisije ispred EP BiH i Konsultanta, te upućen 15.12.2017. godine prema KfW banci na odobrenje.

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

- završena evaluacija ponuđača i 24.10.2017. godine dobijeno odobrenje izvještaja o komercijalnoj evaluaciji ponuda od strane KfW banke, a koji je prethodno pripremljen od strane imenovane Komisije ispred EP BiH i Konsultanta;
- 08.11.2017.g održani pregovori sa ponuđačem ABB Croatia, uz prisustvo i predstavnika Konsultanta,
- draft ugovora sa ponuđačem ABB Croatia sa priložima, uključujući i zapisnik sa održanih pregovora za LOT 2 od 08.11.2017. godine, odobren je od strane KfW banke 06.12.2017. godine.
- 20.12.2017. godine prema ponuđaču ABB Croatia upućena je informacija o prihvatanju dostavljene ponude ponuđača ABB Croatia ("Letter of Acceptance"), sa pozivom za dolazak na potpis ugovora o realizaciji LOT 2 komponente (transformatorska stanica 110/30kV i 30kV kablovska i fiberoptička mreža) na dan 10.01.2018. godine,

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

- zaključen Ugovor 20.01.2017.godine za izgradnju pristupnih puteva, servisnih saobraćajnica i montažnih platoa za kranove na ugovoreni iznos od 4.488.984,26 KM (bez PDV-a),
- izvođač uveden u posao 20.02.2017.godine, imenovani su timovi EP BiH za praćenje realizacije i obavljanje nadzora nad izgradnjom,
- potpisan Aneks I na Ugovor 15.12.2017.godine za produženje ugovorenog roka. Novi rok za završetak radova je 20.06.2018.godine,
- 05.12.2017.godine izvođač radova za LOT 3 (pristupni putevi i montažni platoi), dostavio konačnu verziju Izvedbenog projekta pristupnih puteva i montažnih platoa (Rev 6) koja je prihvaćena i ovjerena od strane imenovanog revidenta 22.12.2017.godine, čime su se stvorili uslovi za intenziviranje radova, zaključno sa 31.12.2017.godine Ugovor realiziran 20,49%.

110KV Priključak na prenosnu mrežu

- od strane Elektroprijenos BiH odabran Izvođač za izgradnju priključnog dvosistemskog 110kV dalekovoda od izlaznih portala TS 110/30kV Podveležje do postojećeg 110kV dalekovoda HE Jablanica – TS Mostar 2.
- nakon identifikacije kolizije trase budućeg 110kV priključnog dalekovoda sa izgrađenim adrenalinskim „zip-line“, u dogovoru sa odabranim Izvođačem izvršena je korekcija trase priključnog 110kV dalekovoda, a na osnovu koje je Elektroprijenos BiH ušao u proceduru ishodovanja urbanističke saglasnosti.

Ugovor sa Konsultantom

- 02.02.2017. godine zaključen Amandman broj 2 na Ugovor koji se finansira iz GRANT sredstava KfW banke, i koji obuhvata dopunu od strane Konsultanta ranije urađenih dokumenata “*Gap Analysis*” i “*Environmental and Social Management Plan*”, u skladu sa internacionalnim standardima, te izradu studije uticaja na okoliš,
- zaključen Amandman broj 3 na Ugovor koji se finansira iz kreditnih sredstava KfW banke, i koji obuhvata novi Termin Plan Projekta, te se reguliše potraživanja Konsultanta usljed prolongiranja roka realizacije Faze I Projekta,
- u skladu sa zaključenim Amandmanom 2 od 02.02.2017. godine na postojeći ugovor sa Konsultantom koji se finansira iz GRANT sredstava KfW banke, te od strane Konsultanta dostavljenih dokumenata “*the GAP analysis of the preliminary EIA*”, *Environmental & Social Management Plan*, te drafta studije uticaja na okoliš (“*ESIA*”), KfW banka je zahtijevala od EP BiH da organizuje dodatne aktivnosti u okviru Projekta (Amandman 4 na konsultantski ugovor) u skladu sa IFC smjernicama i drugim relevantnim internacionalnim propisima i standardima (organizovanje nove javne rasprave za VE Podveležje 1, mjerenje baznog (nultog) nivoa buke na i u blizini projektnog područja, te proračun efekta zasjenjivanja na okolnim stambenim objektima),
- u skladu sa odobrenim projektnim zadatkom i dostavljenom ponudom Konsultanta, Amandman 4 na ugovor potpisan 18.12.2017. godine.

Program i ugovor o međusobnoj saradnji sa lokalnom zajednicom

- Grad Mostar je, nakon provedenog postupka nabavke, odabrao izvođača radova i nadzorni organ, u skladu sa potpisanim Ugovorom o međusobnoj saradnji, a u vezi sa rekonstrukcijom postojeće lokalne saobraćajnice L 13 u dužini cca 2,5 km na istočnom ulazu u projektno područje.
- najmanje dvije trećine ugovorenih radova je realizovano zaključno sa 31.12.2017. godine.

Kreditni sporazum

- sa predstavnicima KfW banke dogovoreno produženje raspoloživosti kreditnih sredstava za još 3 godine, kao i odgoda početka otplate kredita, period povrata kredita je smanjen sa 12 na 11 godina.

Informaciono komunikacione tehnologije – IKT

U oblasti IKT u 2017.godini planom je predviđeno ulaganje u ukupnom iznosu 6,3 miliona KM. U realizaciju zajedničkih sistemskih IKT projekata od planiranih 2,4 miliona u 2017.godini uloženo je 0,4 miliona KM. Za projekte djelatnosti plana i nivoi realizacije dati su u slijedećoj tabeli.

Ulaganja po tačkama plana - IKT	Plan za 2017	Ostvareno I-XII 2017.	Procenat realizacije
IKT Proizvodnja	0,713	0,009	1,3%
IKT Distribucija	2,603	0,457	17,5%
IKT Snabdijevanje i trgovina	0,66	0,000	0,0%
IKT Zajednički	2,373	0,349	14,7%
IKT ukupno	6,349	0,815	12,8%

U toku 2017. godine, Sektor za IKT aktivno je učestvovao u planiranju, realizaciji i davanju tehničke podrške za IKT projekte koji se implementiraju kroz SCADA/DMS/OMS projekat po kreditu KfW-a, te na projektima kapitalnih investicija (novi proizvodni EEO).

Implementirani projekti po oblastima:

Optički kablovski sistem

- Realizovano uvezivanje sljedećih objekata EP BiH u optički kablovski sistem: PJD Ilijaš, RTS Vareš, PJD Vareš, TS 35/10 kV Fojnica, poslovni objekat Eldis Tehnika i TS 10/0,4 kV: Park, Higijenski i Rizikalova;

Telekomunikaciona oprema

- Izvršena nabavka i isporuka rezervnih komponenti za postojeću SDH mrežu;
- Izvršeno uvezivanje PJD Vareš, PJD Olovo, PJD Gornji Vakuf, PJD Fojnica, PJD Busovača, TK objekta Vilenica, RP Odvode, TS Lomara i TK objekta Seferovići u WAN, prenosnu i pristupnu mrežu mrežu EP BiH;

Sistemi daljinskog nadzora i upravljanja

- Proširenje SDNiU u ED Zenica, uvođenjem pet objekata TS 10/0.4 kV;
- Proširenje SDNiU u ED Tuzla, uvođenjem TS 35/10 kV Tinja i TS 35/10 kV Tojšići;
- Uvođenje objekata Elektroprenosa u SDNiU elektrodistributivnih podružnica (TS 110/x kV Bužim, TS 110/X kV Fojnica, TS 400/x kV Sarajevo 10, TS 110/x kV Tuzla 3, TS 110/x HAK), te rekonstruisanih dijelova postrojenja postojećih objekata Elektroprenosa;
- Uvođenje 35 kV postrojenja TS 35/10 kV Žitoprerada, TS 35/10 kV Gradačac i TS 35/10 kV Industrijska zona 2 u SDNiU;

Objekti IKT sistema

- Realizovani objekti i dobijena upotrebna dozvola za telekomunikacione objekte i antenske stubove: Goduški vis (PJD Sapna), Vrana (Direkcija EP BiH i TE Kakanj), Zlatar (PJD Konjic);
- Realizovan telekomunikacioni objekat Glavatičevo (PJD Konjic);
- Realizovana podrška SCADA/DMS/OMS KfW projektu za sve podružnice elektrodistribucije u segmentu pripreme objekta za montažu nove telekomunikacione opreme;

IT oprema i servisi

- Nabavka mini datacentar opreme za proizvodne dijelove (HEN, TET i TEK), te instalacija postojećih servera na novu opremu;
- Implementacija HW/SW platforme za kontrolu saobraćaja prema Internetu i uspostavljanje VPN konekcija prema EP BiH;

Informacioni sistemi

- Implementacija fileshare rješenja za sigurnu razmjenu dokumentacije sa izvođačima;
- U DMS-u izvršena implementacija e-računa;
- U DISP-u implementirani novi normativi trećih lica za ED Bihać, zvanični šifarnik adresa Federalnog zavoda za statistiku i mehanizam validacije DISP-SOEE;
- POPS: interno razvijen sistem za praćenje prekoračenja odobrene priključne snage i urađena integracija sa DISP, SOEE i MDM;
- Razvijen modul u BTP za planiranje materijala za procese ulaganja, održavanja i priključivanja u elektrodistribuciji, te urađena integracija sa skladištem u SAP-u;
- Dizajn, razvoj i implementacija skladišta podataka o kupcima (Data Warehouse) za potrebe poslovnog izvještavanja za snabdijevanje;
- Dorade u SOEE sa ciljem prilagođavanja billing sistema uslovima otvorenog tržišta i funkcionalnog odvajanja javnog i tržišnog snabdijevanja. Unaprijeđenje informacionog sistema za podršku snabdijevanju, u funkciji podrške poslovnom procesu nudenja, prodaje i ugovaranja;
- Uključivanje banaka sa kojima je EP BiH potpisala ugovor u sistem (modul) koji omogućava transfere prema bankama;
- Izvršeno aktiviranje i potrebne dorade aplikacije SOEE koje omogućavaju naplatu RTV takse;
- U aplikaciji SOEE je implementiran modul koji omogućava dinamičko tarifiranje kupaca, unos tarifnih paketa i unaprijeđeno ugovaranje sa kupcima;
- Izvršena instalacija testnog kontaktnog centra i CRM aplikacije;

- Završene dorade CRM-a: novo polje za angažovanu službu, izmjene SMS usluge, kreiranje nove HTML kampanje, prikaz TP i NNO na reklamaciji, dorade DISP-CRM interfejsa, informativni e-račun za web portal, dorade forme reklamacije, priprema podataka za planska isključenja na web portalu;

IKT projekti u rudnicima uglja:

- Okončana realizacija LAN mreže i uvezivanje RMU Đurđevik u IKT sistem EP BiH;
- Realizovan sistem besprekidnog napajanja IKT centra u direkciji Rudnika Kreka;

Pored navedenih projekata koji su implementirani u 2017. godini, u oblasti informaciono-komunikacionih tehnologija se pruža operativna podrška 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 za IKT Podružnica i Direkcije, 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 od 01.01. do 31.12.2017.g. zaposlenici Sektora za IKT primili 13.424 korisničkih zahtjeva za IKT podršku, od kojih je obrađeno 13.082, a neriješenih 337 zahtjeva

Zajednički projekti – Opći poslovi

U dijelu općih poslova, u toku 2016. godine od planiranih 600 hiljada KM realizovano je 216 hiljada KM ili 33,3 %. Realizovani zajednički projekti sa nivoa Društva odnose se na: izgradnju podzemne parking garaže ispred PTZ EP BiH, u drugoj polovini jula 2017. godine okončane su aktivnosti na izmještanju cjevovoda vodovoda i kanalizacije, te pokrenute aktivnosti na izmještanju dijela čeličnog gasovoda, kao i nabavku opreme za održavanje.

Realizacija plana ulaganja u zavisna društva

Rudnici uglja

Za dokapitalizaciju sedam zavisnih društava rudnika uglja, u 2017. godini planom je predviđeno ulaganje u iznosu 167,3 miliona KM, dok je za taj period realizovano 73,2 miliona KM ili 39,1% od plana.

Po rudnicima, ulaganja tokom 2017. godine su iznosila:

- | | |
|--|------------------|
| - Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla | 8,1 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik | 0,3 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj | 25,6 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza | 5,4 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica | 29,7 miliona KM, |
| - Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf | 0,7 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik | 3,4 miliona KM. |

Najznačajnije investicije u zavisna društva rudnike uglja tokom 2017. godine su kako slijedi:

Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla

- Eksproprijacija zemljišta PK Dubrave i PK Šikulje u vrijednosti od 1,2 miliona KM;
- Gumena transportna traka u vrijednosti od 3,4 miliona KM;
- Čelična lučna podgrada u vrijednosti od 1,5 miliona KM;
- Strukturno-pijezometarske bušotine, bunari za odvodnjavanje i pumpna postrojenja u vrijednosti od 0,5 miliona KM;
- Oprema za generalni remont KMŠČ u vrijednosti od 0,9 miliona KM;
- Izmještanje Šikuljačke rijeke u vrijednosti od 0,4 miliona KM

Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik

- Autocisterna za gorivo u vrijednosti od 0,2 miliona KM
- Energetski uljni transformator u vrijednosti od 0,1 miliona KM

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

- Damperi nosivosti 130-140t za pogon „Vrtlište“ u vrijednosti od 10,99 miliona KM;
- Transportni sistem za transport u jami Dizel lokomotivom sa donjom šinom i ozubljenom letvom (šinom) za dužinu transporta od 1500 m za pogon „Haljinići“ u vrijednosti od 2,73 miliona KM;
- Čelična lučna podgrada u vrijednosti od 1,3 miliona KM;
- Gumena transportna traka u vrijednosti od 0,3 miliona KM;
- Preostali dio za KMŠČ u vrijednosti od 2,3 miliona KM (dio investiran u 2016. godini);
- Istražna bušenja u vrijednosti od 0,3 miliona KM;
- Eksproprijacija zemljišta u vrijednosti od 0,8 miliona KM;
- Dio za HTO Ribnica u vrijednosti od 1,3 miliona KM;
- Hidraulični bager u vrijednosti 5,43 mil. KM.

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

- Mašina za izradu jamskih prostorija u vrijednosti od 1,3 miliona KM;
- Investiciona šira priprema u vrijednosti od 1,1 miliona KM;
- Izrada i rekonstrukcija izlaznih prostorija u vrijednosti od 1,4 miliona KM;
- Trakasti transporter u vrijednosti od 0,6 miliona KM;
- Grabuljasti transporter u vrijednosti od 0,2 miliona KM;
- Čelična lučna predgrada u vrijednosti od 0,1 miliona KM;
- Jamska viseća pruga u vrijednosti od 0,1 miliona KM;
- Teretni lift u vrijednosti od 0,1 miliona KM

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

- Dio ugovora o nabavci opreme mehanizovanog širokočelnog kompleksa u jami "Raspotočje" RMU „Zenica“ u vrijednosti od 17,6 miliona KM;
- Mašina za izradu jamskih prostorija u vrijednosti od 1,3 miliona KM;
- Ventilatorsko postrojenje za južni dio jame Stara jama u vrijednosti 0,9 miliona KM;
- Grabuljasti transporter u vrijednosti 0,9 miliona KM;
- Trakasti transporter u vrijednosti 1,5 miliona KM;
- Čelična lučna podgrada u vrijednosti 1,1 miliona KM;
- Dizel lokomotiva za jamu u vrijednosti 0,5 miliona KM;
- Jamski vagoneti u vrijednosti 0,5 miliona KM;
- Segmenti jamske viseće pruge u vrijednosti 0,3 miliona KM;
- Široko čelo i originalni dijelovi za sistem gasno ventilacioni parametara u vrijednosti 2,18 mil. KM.

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

- Greder u iznosu 0,7 miliona KM.

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

- Gumena transportna traka u vrijednosti 0,3 miliona KM;
- Repromaterijal i radna snaga na realizaciji projekata investicioni rudarski radovi i investicioni radovi na rekonstrukciji u vrijednosti 1,9 miliona KM;
- Izvođenje radova na dionici glavnog ventilacionog transportnog hodnika u jami Grahovčići u vrijednosti od 0,6 miliona KM;
- Sistem gasno ventilacionih parametara u vrijednosti 0,3 miliona KM.

9. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Praćenje realizacije planova ljudskih resursa (po djelatnostima, podružnicama, za Direkciju i za Društvo u cjelini) se vrši u skladu sa novim sistemom planiranja u ovoj oblasti. Na dan 31.12.2017. godine u Društvu je bilo 4.480 zaposlenih, od čega 4.437 na neodređeno vrijeme, 8 radnika na određeno vrijeme, te 8 sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, dok je u statusu pripravnika bilo 27 lica. Ovo su kategorije koje su fiksno utvrđene planovima. Na broj 4.480 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 i njih je 31.12.2017. godine bilo 1, tako da ukupan broj radnika na dan 31.12.2017. g. iznosi 4.481.

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

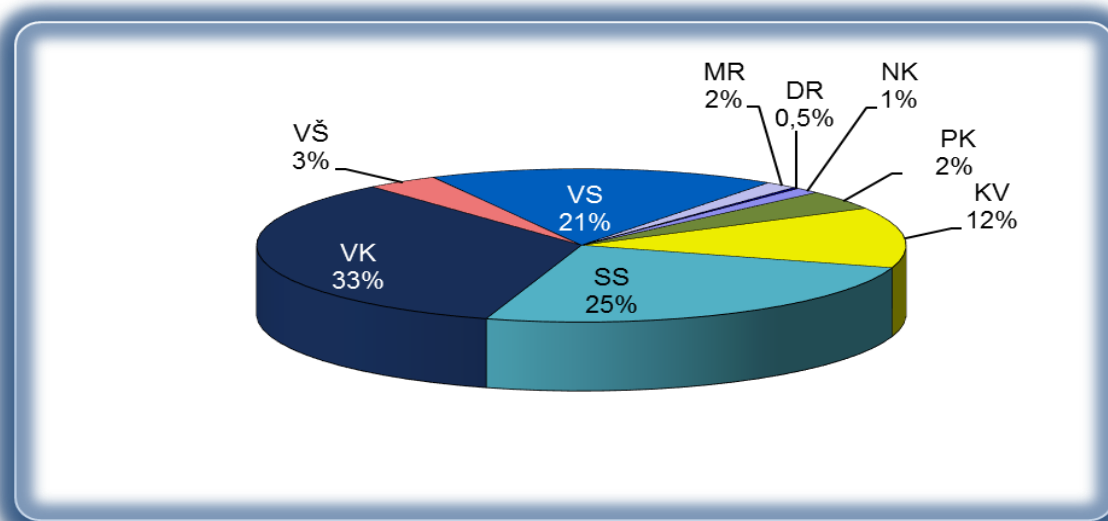
Inače, planirano je 105 zapošljavanja novih radnika na neodređeno vrijeme u 2017. godini, a sa 31.12.2017. godine izvršena su 63 nova zapošljavanja po planu i 8 zapošljavanja novih radnika po osnovu neplaniranih okolnosti (smrt, otkaz i sl. što ne ulazi u planska ograničenja).

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 31.12.2017. godine iznosi 36, od 106 planiranih, a 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 31.12.2017. godine zaposleno 4 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja.

U 2017. godini planirano je zapošljavanje 47 pripravnika, a do 31.12.2017. godine u Društvu je zaposleno 27 pripravnika.

U izvještajnom periodu bilo je 256 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).

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
28	92	521	1.112	1.477	135	943	108	21



U toku 2017. godine, radi provođenja mjera štednje, sve edukativne aktivnosti su značajno smanjene u odnosu na period prije 2017. godine. Realizirane su samo nužne prioritetne edukacije.

Iz navedenog razloga nije bilo organiziranja In house obuka u Edukacionom centru u Zenici u skladu sa Programom obučavanja radnika na nivou Društva za 2017. godinu. U Edukacionom centru su se u 2017. godini odvijale korisničke obuke vezane za realizaciju projekata, prezentacije opreme značajne za djelatnosti Društva, radni sastanci stručnih timova, te ostale aktivnosti.

Na Edukacionom portalu u toku 2017. godine radnici su pohađali i uspješno okončali 120 online kurseva, tako da je od početka funkcionisanja Edukacionog portala ukupan broj pohađanih online kurseva 3.995.

Upućivanje radnika na seminare, savjetovanje, simpozije, kurseve, obučavanje, sticanje/ produžavanje važenja licenci, sertifikata i stručnih ispita odvijalo se u skladu sa potrebama za individualnim razvojem radnika i u skladu sa planiranim sredstvima, s tim da je i kod ovih vidova obuka bio prisutan trend smanjenja u odnosu na raniji period.

Stanje zaposlenih EPBiH na dan 31.12.2017.

Red broj	Organizacioni dio	Stanje 31.12. 2016.	Stanje na dan 31.12.2017.					
			Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno	Zamjena/ pripravnici	Ukupno
1	Uprava i org. jedinice uz Upravu	125	118		1	119		119
2	Sektor za proizvodnju	13	10			10		10
3	Sektor za rudarstvo	8	7		1	8		8
4	Sektor za distribuciju	11	10		1	11		11
5	Sektor za upravljanje i trgovinu	24	24			24	1	25
6	Sektor za snabdjevanje	12	13			13	1	14
7	Ekonomski poslovi	39	39			39		39
8	Pravni i kad.poslovi	21	18		1	19		19
9	Kapitalne investicije	36	32			32		32
10	Razvoj u Društvu	27	26		1	27		27
11	Opći poslovi	43	41			41		41
12	Ured Sekretara Društva	4	4			4		4
13	Odjel za internu reviziju	11	11			11		11
DIREKCIJA UKUPNO		374	353	0	5	358	2	360
1	HE na Neretvi	373	360			360	4	364
2	TE "Kakanj"	614	600	2	1	603	8	611
3	TE "Tuzla"	665	649	3		652	4	656
4	ED Bihać	405	394			394	2	396
5	ED Mostar	214	206			206	2	208
6	ED Sarajevo	594	577			577	3	580
7	ED Tuzla	636	589	3	1	593	3	596
8	ED Zenica	740	709		1	710	0	710
EP BiH Ukupno		4.615	4.437	8	8	4.453	28	4.481

10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

U toku 2017. godine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je zaključila ugovore, čija je ukupna vrijednost iznosila 547.179,8 hilj. KM, a što je za cca 35 miliona više u odnosu na prošlu 2016. godinu. Ovo povećanje obima nabavki najvećim dijelom je realizirano sa zavisnim društvima – rudnicima uglja od kojih je nabavljeno za 10% više količina uglja u odnosu na 2016. godinu.

Ukupno zaključeni ugovori u EP BiH i zavisnih društava putem EP BiH u 2017. godini iznose 574.861.979 KM od čega:

- je EP BiH zaključila ugovora u iznosu od 547.179.859 KM (95% vrijednosti ugovora),
- su zavisna društva rudnici po osnovu dokapitalizacije zaključili ugovore u iznosu 27.682.120 KM (5% vrijednosti ugovora)

I Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2017 god. za JP Elektroprivreda BiH

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Direktni sporazum	1.402	1.485.060	0,27 %
Konkurentski postupak sa objavom	316	3.115.515	0,57 %
Pregovarački bez objave	49	119.659.369	21,87 %
Pregovarački sa objavom	7	146.815	0,03%
Otvoreni postupak	637	83.337.086	15,23 %
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	23	730.443	0,13 %
Nabavka od zavisnih društva	107	338.575.516	61,88 %
Izuzeće od primjene ZJN-a	286	130.055	0,02 %
U K U P N O :	2.827	547.179.859	100%

Nabavka EP BiH putem otvorenog postupka (637 postupaka) iznosi od 83.337.086 KM što čini 15,23 % vrijednosti nabavke za 2017. godinu.

Nabavka EP BiH od njenih zavisnih društava je vršena kroz 107 postupaka i čini 61,88% ukupne nabavke EP BiH s tim da se većina vrijednosti odnosi na ugovore o nabavci uglja od 7 zavisnih društava u sastavu Koncerna EP BiH. Od 338,6 mil. KM vrijednosti nabavke od zavisnih društava na rudnike uglja se odnosi 332,0 mil. KM ili 98%.

Nabavka pregovaračkim postupkom bez objave je izvršena putem 49 postupaka u vrijednosti 119,7 mil.KM što čini 21,87% 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 76 mil. KM), prevoz uglja (prvenstveno željeznički, ugovor sa Željeznicama FBiH u vrijednosti preko 29 mil. KM) i analizu uglja.

Svi ostali primjenjeni postupci iz Zakona o javnim nabavkama su vrijednosno u sumi iznosili 5,61 mil. KM ili 1,0% ugovorenih nabavki za godinu izvještaja

II Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2017 god. za ZD rudnike

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Otvoreni postupak	28	19.714.631	71,22%
Pregovarački postupak bez objave obavještenja	3	1.430.392	5,17%
Nabavka od ZD TTU Energetik, Tuzla	12	6.537.097	23,61%
U K U P N O :	43	27.682.120	100%

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 27,68 mil. KM od čega je 19,71 mil. KM realizovano putem otvorenog postupka, zatim 6,54 mil. KM putem nabavke od TTU Energetik, Tuzla (koje je također ZD), a preostalih 1,43 mil. KM kroz pregovarački postupak bez objave. TTU Energetik, Tuzla je ujedno i najveći pojedinačni dobavljač kada su u pitanju nabavke u vezi dokapitalizacije ZD rudnika. Treba reći da je za značajan dio ulaganja u ZD rudnike nabavka i ugovaranje završeno tokom 2016. godine (što je uvršteno u izvještaj za tu godinu) dok je u 2017. godini izvršena isporuka i instalacija opreme, puštanje iste u pogon te plaćanje dobavljačima uz provođenje formalnih radnji vezanih za dokapitalizaciju.

Analizom izvještaja i postupaka nabavki za 2017. 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.

Početak juna 2017 god. od strane Uprave Društva usvojena je nova Procedura 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 instalirala Agencija za javne nabavke. EP BiH je od 01.09.2016. godine sve tenderske dokumentacije objavila putem ovog sistema i na taj način povećala transparentnost u svojim postupcima nabavke, a ujedno smo smanjili troškove objave tenderske dokumentacije, a potpuno anulirali troškove dostave tenderske dokumentacije.

Iako smo po Zakonu o javnim nabavkama bili obavezni u 2017 godini trideset posto (30%) postupaka provesti putem „E-aukcije“ odlučili smo, početkom juna 2017. godine da se sve nabavke u JP EP BiH (centralizirane i decentralizirane) 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 otpada svega 1,73%, ali u ukupnoj ugovorenoj vrijednosti iznosi 119.659.369 KM ili 21,87% i to isključivo zbog velikih vrijednosti pregovaračkih postupaka za nabavku uglja sa RMU Banovići (76 mil KM), te prevoz uglja željeznicom (29,6 mil).

Transparentnost smo ostvarili i u oblasti objavljivanja svih elementa zaključenih ugovora na portalu EP BIH i eventualnih izmjena po zaključenim ugovorima, kojih je u 2017. 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, li 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“?

U toku 2017 god. imali smo veliki broj žalbi, odnosno neurednih žalbi od strane pojedinih ponuđača koji su se stalno žalili na tendersku dokumentaciju, izmjene tenderske dokumentacije, Odluke o izboru itd. Predložili smo da se kroz izmjene zakonskih odredbi, Ured za razmatranje žalbi obaveže da rješavanje žalbi za koje nije uplaćena naknada za pokretanje žalbenog postupka, izvrši u kraćim rokovima u odnosu na rokove propisanim trenutnim Zakonom o javnim nabavkama (član 111. stav 11.). Sve ovo je znatno otežavalo realizaciju Plana nabavki u 2017 god. a što se direktno odrazilo na finansijske rezultate naše kompanije, negativan poslovni imidž (npr. neblagovremena nabavka AB stubova); smanjena proizvodnja zbog neblagovremene nabavke ključnih mašina po Odluci o dokapitalizaciji itd.

11. REZIME

U izvještajnom periodu ostvarena je primjerena raspoloživost elektrana, te proizvodnja od 7.009 GWh pri čemu su uredno snabdijevani svi krajnji kupci na konzumnom području EP BiH te je istim isporučeno 4.710 GWh električne energije uz povećan nivo potrošnje u odnosu na 2016. godinu. Također, realizovane su obaveze po dugoročnim ugovorima za tržišnu prodaju u količini od 1.885 GWh uz održanje stabilnosti sistema. Ostvaren je obim kratkoročne tržišne prodaje vlastito proizvedene energije u količini od 737 GWh te značajan obim pružanja pomoćnih usluga u Elektroenergetskom sistemu BiH. Kupoprodaja električne energije je ostvarena u obimu od preko 1.500 GWh, sa iznosom prihoda od preko 122 mil. KM i zarade od preko 4 mil. KM. Zahvaljujući visokom obimu kupoprodaje ostvaren je rekordan prihod u novijoj istoriji kompanije, ali i rekordan iznos troškova i rashoda.

Nastavljene su aktivnosti u cilju postizanja što učinkovitije naplate električne energije, ali je došlo do smanjenja stepena naplate od krajnjih kupaca u odnosu na prethodnu godinu s tim da treba napomenuti da je sa ciljem zadržavanja kupaca i provođenja kampanje u vezi „e-računa“ kod jednog dijela kupaca prolongiran ugovoreni rok plaćanja pa je to uticalo na nešto manju naplatu u protekloj godini. Ipak, ako posmatramo samo tekuću godinu naplata prihoda fakturisanih od strane snabdijevanja i trgovine je preko 99,5%. Visok stepen naplate doprinio je održanju likvidnosti Društva koje je uredno izmirivalo svoje obaveze prema dobavljačima, kreditorima, zaposlenicima, fondovima penzijskog i zdravstvenog osiguranja te državnim institucijama, a značajno smo pomogli održanje likvidnosti pojedinih ZD rudnika.

Protekla godina je bila prva godina implementacije novog Granskog kolektivnog ugovora elektroprivredne djelatnosti u FBiH, gdje je EP BiH i najveći poslodavac u elektroenergetskom sektoru. Po isteku godine može se konstatovati da se zbog provedbe novog Granskog kolektivnog ugovora i Pravilnika o radu nisu uvećali godišnji izdaci i troškovi u vezi radne snage što i jeste bila intencija kompanije tokom pregovora vođenih u drugoj polovini 2016. godine. Zahvaljujući smanjenju broja zaposlenih (što je nastavak višegodišnjeg trenda) ostvarena je i značajna ušteda za EP BiH.

Ostvarena je dobit u poslovanju od 0,62 miliona KM što je u nivou planirane, ali manje u odnosu na ostvareno u prethodnih nekoliko godina kada su hidrološke prilike bile daleko povoljnije u odnosu na 2017. godinu. i druge dvije velike elektroprivredne kompanije u BiH (EP RS i EP HZ-HB) su osjetile posljedice loših hidroloških prilika te je, najviše zbog toga, 2017. godine ostvarena manja proizvodnja u BiH kao i izvoz električne energije. Primjetan je porast kapaciteta za proizvodnju iz obnovljivih izvora gdje i EP BiH planira značajna ulaganja.

Tokom 2017. godine prodajne cijene električne energije za krajnje kupce su bile manje u odnosu na ranije godine (u odnosu na 2016. godinu prosječno za 2,3%, a u odnosu na 2015. godinu za 3,5%). Početkom 2016. godine tržište električne energije u BiH je potpuno otvoreno što je prekretnica za elektroenergetski sektor. Pojedine kategorije i grupe krajnjih kupaca su bile izložene napadu konkurencije koja je tokom 2016. godine (kada su se zaključivali ugovori koji se odnose na isporuke u 2017. godini) bila u stanju da ponudi vrlo konkurentne ponude našim atraktivnim kupcima (posebno na srednjem naponu). Ipak, prepoznate su takve kategorije i kupci, te su poduzete aktivnosti na zadržavanju kupaca pod okriljem EP BiH. Na kraju 2017. godine se može reći da nije došlo do gubitka većeg tržišnog udjela, ali je došlo do gubitka dijela prihoda zbog nižih prodajnih cijena. Pri tome su zbog loše hidrologije proizvodna cijena i cijena nabavke su bile veće nego u 2015. i 2016. godini, ali su krajnji kupci EP BiH u prosjeku plaćali nižu cijenu električne energije nego u spomenute dvije godine, s tim da su domaćinstva imala iste tarife. Ovdje treba dodati i socijalnu dimenziju obzirom da je prodajna cijena komponente energije za kategoriju *Domaćinstva* (kao i prosječna cijena energije za ukupno javno snabdijevanje) bila ispod proizvodne cijene ostvarene u prošloj godini, a što je značajno negativno uticalo na ostvareni prihod i rezultat poslovanja.

Kao pozitivni trendovi i odstupanja u odnosu na planske pretpostavke mogu se posebno istaći:

- manji procenat distributivnih gubitaka (smanjen i u odnosu na 2016. godinu);
- značajne uštede na dijelu fiksnih troškova i troškova održavanja;
- pozitivni efekti po osnovu pomoćnih usluga (posebno u dijelu koji se odnosi na kapacitete);

- veća cijena kratkoročne prodaje el. energije

Sagledavajući prošlu godinu može se konstatovati da je elektroenergetski sektor uprkos lošoj hidrologiji i teškoj ekonomskoj situaciji ostao stabilan dio privrede, te da je tome doprinjelo i JP Elektroprivreda BiH kao najveći proizvođač i snabdijevač u državi. Tokom zadnjih nekoliko godina kompaniji su kroz donošenje propisa raznih nivoa vlasti i regulatornih agencija povećani izdaci po osnovu raznih dažbina, kao i troškovi (kroz rast cijena-tarifa) prijenosa, NOS-a i nabavke električne energije iz obnovljivih izvora. Ipak, zadržan je trend pozitivnog i stabilnog poslovanja koji bi uz provođenje ispravne investicijske politike i podršku okruženja u kojem djeluje EP BiH mogao biti nastavljen i u narednim godinama. Ono što ohrabruje je da je tokom 2017. godine zaustavljen pad cijena električne energije na regionalnom tržištu te je došlo do značajnog porasta cijena s tim da je teško predvidjeti buduća kretanja.

Generalno se može reći da je poslovanje JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2017. godini bilo uspješno, posebno imajući u vidu da je, unatoč pretežno negativnim okolnostima, ostvarena dobit u poslovanju te zadržana urednost i pouzdanost u snabdijevanju kupaca el. energijom. Ovim je nastavljen kontinuitet pozitivnog, likvidnog i stabilnog poslovanja Društva, uz redovno izmirivanje obaveza prema dobavljačima, državnim organima i institucijama, te zaposlenim i kreditorima. Iako je hidrološka situacija bila daleko slabija od planirane, ostvaren je visok obim proizvodnje i prodaje čemu je doprinjela pogonska spremnost proizvodnih i distributivnih kapaciteta.

Elektroprivreda BiH je zadržala i status jednog od najvećih investitora u BiH gdje su nastavljena ulaganja u izgradnju novih te zamjena i rekonstrukcija postojećih proizvodnih i distributivnih objekata. Nastavljeno je i sa procesom dokapitalizacije zavisnih društava - rudnika gdje je u toku 2017. godine investirano preko 70 miliona KM. Kompanija je našla načina i sredstava da pomogne rudnicima u očuvanju njihove likvidnosti, prvenstveno kroz značajna avansna plaćanja kod nabavke uglja. Postignut je napredak kada je u pitanju proizvodnja uglja i brojni drugi parametri poslovanja rudnika, ali je sigurno da je još puno posla pred svim nadležnim kako bi se poslovanje rudnika unaprijedilo do nivoa koji omogućuju dugoročnu održivost rudnika i Koncerna uopće.

Tokom 2017. godine nastavljeni su napori da se otklone uočene slabosti u poslovanju Društva. To se prvenstveno odnosi na:

- intenziviranje aktivnosti na realizaciji kapitalnih investicija, posebno u vezi Bloka 7 u TE Tuzla gdje postoji visoka izvjesnost da „fizička“ realizacija ovog projekta počne u 2018. godini;
- aktivniju ulogu u rješavanju problema i poboljšanju produktivnosti u ZD rudnicima uglja;
- poboljšanje upravljanja zalihama, procesa nabavki i druge mjere štednje u poslovanju;
- aktivno učešće i preuzimanje inicijative u rješavanju spornih pitanja u odnosima sa lokalnim i kantonalnim vlastima, uključujući rješavanje pitanja koncesija i vodnih naknada;
- realizaciju preporuka nadležnih revizorskih tijela.

Dosljedno provođenje navedenih aktivnosti je jedan od glavnih preduslova za nastavak održivog poslovanja EP BiH i zavisnih društava u sastavu Koncerna.



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. -1

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

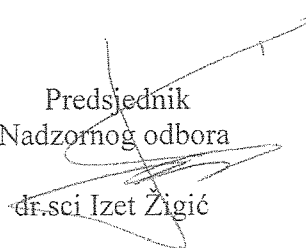
Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

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 2017. godinu.

Predsjednik
Nadzornog odbora


dr. sci. Izet Žigić



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 2

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora

dr.sci Milenko Obad



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 3

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora

mr.sci. Jakub Dinarević



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 4

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora

dr.sci Izudin Džafić



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 5

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora


Sead Rešidbegović



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 6

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora

Mirza Hulusić



Sarajevo, 27.02.2018. godine
Broj: NO -5150/18 -69./4.2. - 7

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 2017. godinu.

Član Nadzornog odbora

mr.sci. Hasen Mašović




NADZORNI ODBOR

Predmet: Odvojeni (nekonsolidovani) finansijski izvještaj za 2017. godinu

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2017. godinu nezavisni revizor KPMG B-H d.o.o. je dao *mišljenje s rezervom* na odvojeni (nekonsolidovani) izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kao osnov za mišljenje s rezervom navedeno je sljedeće:

- Društvo ima ulaganja u zavisna društva prikazana u iznosu od 366.893 hiljada KM (31. decembra 2016.: 293.737 hiljada KM), koja su priznata po trošku sticanja. Međutim, postoje indikacije umanjena knjigovodstvenog iznosa ulaganja na gore navedenim datumima. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine zahtijeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa sredstva te prizna gubitke od umanjena vrijednosti, ukoliko postoje. Takva procjena nije napravljena od strane uprave i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su odvojeni finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 36, uključujući i potrebna usklađenja navedenih iznosa ulaganja u zavisna društva, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Naše mišljenje o odvojenim finansijskim izvještajima za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.
- U odvojenim finansijskim izvještajima, Društvo je priznalo potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima, iskazana u iznosu od 69.836 hiljada KM (31. decembra 2016.: 65.548 hiljada KM). Na osnovu dokaza prikupljenih u toku naše revizije, po našem viđenju, gore navedeni iznosi se trebaju smatrati beskamatnim finansiranjem pruženim zavisnim društvima. Nadalje, postoje indikacije umanjena vrijednosti knjigovodstvenih iznosa gore navedenih sredstava, kao i danih pozajmica zavisnim društvima, iskazanih u iznosu od 18.201 hiljadu KM (31. decembra 2016.: 24.594 hiljade KM). Međunarodni Računovodstveni Standard MRS 39 Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje zahtijeva da, ako takve indikacije postoje, uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa sredstva te prizna gubitke od umanjena vrijednosti, gdje je to primjenjivo. Mi smo tražili od uprave da kvantificira usklađenja koja su potrebna da bi se potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima priznala kao beskamatno finansiranje te sveli dani avansi do njihovog nadoknadivog iznosa. Takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su finansijski izvještaji pogrešno iskazani kao posljedica odstupanja od zahtjeva MRS 39, uključujući iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iznose danih avansa, danih pozajmica, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Naše mišljenje o odvojenim finansijskim izvještajima za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.

7 DIREKCIJA  MS206416 MS206516	Wilsonovo Setalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 18 00; Fax: +387 33 75 18 08 www.elektroprivreda.ba 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 1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo	PODRUŽNICE Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Cernija 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
--	---	---

Komentar:

Društvo vrši ulaganje u zavisna društva u skladu sa odlukama Vlade FBiH i odlukama Skupštine Društva o dokapitalizaciji. Ukupna ulaganja u rudnike na dan 31.12.2017. godine iznose 354 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 što je značajno ispod vrijednosti koju rudnici imaju iskazanu u svojim knjigama. Ostatak od 273 mil KM odnosi se na ulaganje koje je izvršeno od strane JP EP BiH u prethodnim godinama, najvećim dijelom kroz kupovinu neophodne rudarske opreme za koju se ne može reći da je u svega par godina izgubila svoju vrijednost. Prema inicijalnoj procjeni vrijednosti kapitala rudnika na datum 31.12.2008. godine za period 2010-2017. godina predviđena su ulaganja od strane vladajućeg društva i rudnika u iznosu od cca 320 mil. KM, te su i ta ulaganja te procjenjeni efekti istih bili temelj za izračun procjene vrijednosti rudnika. Dakle, realizovana ulaganja kroz dokapitalizaciju (iznos od cca 270 mil. KM) bila su manja od predviđenih po Izvještaju o procjeni tako da je i to jedan od razloga zbog čega nije dostignut nivo proizvodnje predviđen Procjenom. U 2016. godini je ostvareno povećanje proizvodnje uglja u odnosu na 2015. godinu za cca 440.000 tona dok je u 2017. godini ostvareno povećanje proizvodnje u odnosu na prethodnu godinu za cca 600.000 tona uglja. Također, najveća vrijednost rudnika je u rezervama uglja (kao i pravu na eksploataciju istog), a procjene nezavisnih stručnjaka kažu da u našim rudnicima ima dovoljno rezervi za narednih 100 godina i to pri uvećanom intenzitetu proizvodnje. Kroz investicione cikluse, odnosno, kroz ulaganja u neophodnu opremu za eksploataciju uglja JP EP BiH nastoji poboljšati stanje u rudnicima, te je tako prvi investicioni ciklus u ZD rudnike imao za cilj zaustavljanje opadanja eksploatacije uglja i isporuke prema termoelektranama, obzirom da bi dalje smanjenje isporuke uglja prema termoelektranama ugrozilo ostvarenje elektroenergetskog bilansa i elektroenergetski sistem u cjelini. Drugi investicioni ciklus JP EP BiH u ZD rudnike realizuje se s ciljem stabilizacije rudnika, te se može konstatovati da su vidljivi efekti navedenih ciklusa kroz povećanje proizvodnje uglja za potrebe termoelektrana koja trenutno na mjesečnom nivou iz svih ZD rudnika ukupno iznosi cca 400.000 tona.

Avansnim plaćanjem dijela ugovorenih količina uglja JP EP BiH je u prethodnom periodu održavala likvidnost ZD rudnika. Najveće obaveze rudnika prema JP EP BiH po osnovu avansa su nastale u vrijeme elementarnih nepogoda koje su se desile 2012. i 2014. godine (veliki snijeg i poplave), koje su za posljedicu imale štetu samo u rudniku Kreka preko 80 mil KM, te zbog rudarske nesreće u jami Raspotočje u Zenici. Pored toga, u 2013. godini, tokom juna i jula je zbog popunjenosti depona uglja termoelektrana reduciran prijem uglja iz rudnika za cca 50% i tada su avansno plaćene neisporučene ugovorene junske i julske količine uglja, obzirom da rudnici na drugi način ne bi bili u mogućnosti izmiriti osnovne obaveze prema zaposlenicima i dobavljačima. Posljedice djelovanja elementarnih nepogoda osjećale su se dosta vremena nakon događanja istih, te su dugo vremena proizvodnja i isporuka uglja kod većine rudnika bile znatno ispod planiranih, a rudnici u situaciji da obezbjeđuju nedostajuća sredstva kroz razne vidove zaduženja.

Procjena je da će većina rudnika nakon instaliranja rudarske opreme biti u mogućnosti pravdati avansna sredstva i druge obaveze prema JP EP BiH, osim rudnika ZD RU Kreka koji će biti u mogućnosti vratiti avansna sredstva u narednih 3 do 5 godina. Očekuje se da će nakon instaliranja širokih čela u u pogonu Mramor pri ZD RU Kreka, te opreme na površinskim kopovima Šikulje i Dubrave, ovaj rudnik biti u mogućnosti vraćati navedene pozajmice, a da će navedeno prestukturiranje smanjiti broj uposlenih i povećati produktivnost.

<p>7 DIREKCIJA</p>  <p>MS206416 MS206516</p>	<p>Vilsonovo šetalšte 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08 www.elektroprivreda.ba</p> <p>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</p>	<p>PODRUŽNICE</p> <p>Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići 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>
---	--	--

Navedeni iznos od cca 18 mil KM na ime pozajmica se odnosi na pozajmice za stimulatívne otpremnine zaposlenicima rudnika, s ciljem smanjenja broja zaposlenih te za saniranje posljedica poplave. Zavisna društva servisiraju dug po tom osnovu u skladu sa otplatnim planovima.

Odvojeni (neconsolidovani) finansijski izvještaj za 2017. godinu je razmatrala Uprava Društva na 171. sjednici održanoj dana 28.05.2018. godine i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu, konsolidovanim revizorskim izvještajem, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajem o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu, uputi Skupštini Društva.


Jev Izvršni direktor
za ekonomske poslove
Muhammed Ražanica
Muhammed Ražanica

Generalni direktor
Bajazit Jašarević
Bajazit Jašarević

Prilog: Odvojeni finansijski izvještaj za 2017. godinu

Co:

- ✓ 05-2
- ✓ a/a

<p>7 DIREKCIJA</p>  <p>MS206416 MS206516</p>	<p>Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08 www.elektroprivreda.ba</p> <p>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</p>	<p>PODRUŽNICE</p> <p>Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići 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>
---	---	--

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

**Odvojeni godišnji finansijski
izvještaji**

31. decembar 2017.

Sadržaj

Izjava o odgovornosti Uprave	1
Izvještaj nezavisnog revizora	2-6
Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti	7
Odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji	8
Odvojeni izvještaj o promjenama u kapitalu	9
Odvojeni izvještaj o gotovinskim tokovima	10
Zabilješke (<i>čine sastavni dio finansijskih izvještaja</i>)	11- 44

Izjava o odgovornosti Uprave

Uprava je odgovorna za pripremu odvojenih finansijskih izvještaja za svaku finansijsku godinu, koji daju istinit i fer prikaz finansijskog položaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ("Društvo"), rezultata poslovanja i gotovinskih tokova, u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, kao i za vođenje prikladnih računovodstvenih evidencija da bi se omogućila priprema tih odvojenih finansijskih izvještaja u bilo koje vrijeme. Uprava Društva ima opću odgovornost za poduzimanje svih raspoloživih mjera za očuvanje imovine Društva kao i sprječavanje i otkrivanje prevara ili drugih nepravilnosti.

Uprava je odgovorna za izbor odgovarajućih računovodstvenih politika koje se podudaraju sa važećim računovodstvenim standardima i koje će se poslije primjenjivati dosljedno; donositi prosudbe i procjene koje su prihvatljive i razumne; i pripremati finansijske izvještaje na principu neograničenosti vremena poslovanja, osim ako je pretpostavka da će Društvo nastaviti s poslovanjem neprikladna.

Finansijski izvještaji na stranicama od 7 do 44 su odobreni i potpisani od strane Uprave na dan 29. maja 2018. godine u svrhu podnošenja Nadzornom odboru, što je potvrđeno potpisom u nastavku.


Bajazit Jašarević
Generalni direktor



Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Mišljenje s rezervom

Obavili smo reviziju odvojenih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ("Društvo"), koji obuhvataju odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2017. godine, odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti, odvojeni izvještaj o promjenama u kapitalu i odvojeni izvještaj o gotovinskim tokovima za tada završenu godinu te zabilješke uz odvojene finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja opisanih u našem izvještaju u odjeljku *Osnova za mišljenje s rezervom*, priloženi odvojeni finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer nekonsolidovanu finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2017. godine i njenu nekonsolidovanu finansijsku uspješnost te njene nekonsolidovane gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim Standardima Finansijskog Izvještavanja (MSFI).

Osnova za mišljenje s rezervom

- 1 Društvo ima ulaganja u zavisna društva prikazana u iznosu od 366.893 hiljada KM (31. decembra 2016.: 293.737 hiljada KM), koja su priznata po trošku sticanja. Međutim, postoje indikacije umanjena knjigovodstvenog iznosa ulaganja na gore navedenim datumima. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36 *Umanjenje vrijednosti imovine* zahtijeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa sredstva te prizna gubitke od umanjena vrijednosti, ukoliko postoje. Takva procjena nije napravljena od strane uprave i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su odvojeni finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 36, uključujući i potrebna usklađenja navedenih iznosa ulaganja u zavisna društva, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Naše mišljenje o odvojenim finansijskim izvještajima za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.
- 2 U odvojenim finansijskim izvještajima, Društvo je priznalo potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima, iskazana u iznosu od 69.836 hiljada KM (31. decembra 2016.: 65.548 hiljada KM). Na osnovu dokaza prikupljenih u toku naše revizije, po našem viđenju, gore navedeni iznosi se trebaju smatrati beskamatnim finansiranjem pruženim zavisnim društvima. Nadalje, postoje indikacije umanjena vrijednosti knjigovodstvenih iznosa gore navedenih sredstava, kao i danih pozajmica zavisnim društvima, iskazanih u iznosu od 18.201 hiljadu KM (31. decembra 2016.: 24.594 hiljade KM). Međunarodni Računovodstveni Standard MRS 39 *Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje* zahtijeva da, ako takve indikacije postoje, uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa sredstava te prizna gubitke od umanjena vrijednosti, gdje je to primjenjivo. Mi smo tražili od uprave da kvantificira usklađenja koja su potrebna da bi se potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima priznala kao beskamatno finansiranje te sveli dani avansi do njihovog nadoknadivog iznosa. Takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su finansijski izvještaji pogrešno iskazani kao posljedica odstupanja od zahtjeva MRS 39, uključujući iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iznose danih avansa, danih pozajmica, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Naše mišljenje o odvojenim finansijskim izvještajima za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine je također bilo modificirano po ovom pitanju.

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 odvojenih 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 konsolidovanih finansijskih izvještaja u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje s rezervom.

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Ključna revizijska pitanja

Ključna revizijska pitanja su ona pitanja koja su bila, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti za našu reviziju odvojenih finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije odvojenih finansijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima i mi ne dajemo zasebno mišljenje o tim pitanjima. Pored pitanja opisanih u našem izvještaju u odjeljku *Osnova za mišljenje s rezervom*, odredili smo da su dolje opisana pitanja ključna revizijska pitanja koja se trebaju iskomunicirati u našem izvještaju revizora.

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Referiramo se na Zabilješke 14 i 32 za finansijske objave i na računovodstvene politike na stranicama 15 i 16.

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
<p><i>Na dan 31. decembra 2017. godine, knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme iznosila je 2.444.402 hiljade KM, što predstavlja 72,5% ukupne vrijednosti imovine u odvojenom izvještaju o finansijskoj poziciji.</i></p>	<p>Naše revizijske procedure, između ostalih, uključivale su:</p> <ul style="list-style-type: none"> • testiranje dizajna i implementacije internih kontrola vezanih za proces testiranja na umanjenje vrijednosti, kao što su kontrole nad identifikacijom indikacija umanjenja vrijednosti, kao i tačnost planiranja i budžetiranja Uprave; • ocjenu procjene indikatora umanjenja vrijednosti Uprave za nekretnine, postrojenja i opremu i prikladnosti grupisanja sredstava u CGU-eve; • uz asistenciju našeg vlastitog stručnjaka za procjene, gdje je primjenjivo: <ul style="list-style-type: none"> - ocjena prikladnosti i dosljednosti metodologija testiranja i vrednovanja primijenjenih u određivanju nadoknadivih iznosa; - ocjena VIU kalkulacija Uprave na način da smo uporedili korištene pretpostavke s našim razumijevanjem poslovanja Društva i njegove industrije, pogotovo za pretpostavke vezano za buduće prodajne količine, tarife za struju, kapitalna ulaganja i operativne troškove; - preispitivanje prikladnosti primijenjenih diskontnih stopa kroz ocjenjivanje troška kapitala Društva i uporedivih preduzeća u industriji. • ocjenu historijske tačnosti procjena Uprave kroz poređenje ranijih planova sa stvarnim rezultatima u 2017. godini;
<p>Proces identifikiranja indikatora umanjenja vrijednosti od strane Uprave te, gdje je primjenjivo, procjene nadoknadivih iznosa stavki nekretnina, postrojenja i opreme ili povezanih jedinica koje stvaraju gotovinu ("CGU"), je kompleksan i zahtijeva značajnu prosudbu. U 2017. godini, Društvo je identifikiralo indikaciju umanjenja vrijednosti, uključujući marginalnu profitabilnost (ili gubitak ne uzimajući u obzir ostale prihode) te je zbog toga odlučila napraviti test umanjenja vrijednosti.</p>	
<p>Uprava je procijenila nadoknadbive iznose nekretnina, postrojenja i opreme, koristeći veće od vrijednosti u upotrebi ("VIU") i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Najznačajnije procjene i prosudbe Uprave uključivale su:</p> <ul style="list-style-type: none"> • prosudbe u vezi prikladnosti grupisanja sredstava u CGU-eve; • pretpostavke oko gotovinskih tokova, diskontnih stopa i terminalnih vrijednosti korištenih u VIU kalkulacijama; • odabir usporedivih sredstava i transakcija, te bilo koja uskladenja povezanih cijena transakcija u cilju odražavanja specifičnih atributa sredstava Društva. 	

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Ključna revizijska pitanja (nastavak)

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
<p>Gore navedene kompleksnosti su pojačane postojanjem značajne neizvjesnosti vezano za regulatorna pitanja kao što su prodajne cijene za domaćinstva i kvalifikovane kupce te u odnosu na procjenu budućih prodajnih količina u gigawatt satima, povećanja broja korisnika, budućih tarifa za struju, budućih kapitalnih ulaganja, budućih operativnih troškova te procjenu korištenih diskontnih stopa.</p> <p>U svjetlu gore navedenih okolnosti, identificirali smo umanjene vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme kao ključno revizijsko pitanje.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ocjenjivanje analize osjetljivosti rezultata testa umanjena vrijednosti Uprave na razumno moguće promjene u ključnim pretpostavkama, uključujući one oko diskontnih stopa i operativnih prihoda te procjenjivanje da li su postojali bilo koji indikatori pristranosti Uprave u određivanju ključnih pretpostavki; procjenu tačnosti i potpunosti objava Društva vezano za CGU-eve, korištene ključne pretpostavke i analiza osjetljivosti ishoda procjene umanjena vrijednosti na promjene u ključnim pretpostavkama.

Sudski sporovi

Referiramo se na Zabilješke 29 i 32 za finansijske objave i na računovodstvene politike na stranici 16.

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
<p>Na dan 31. decembra 2017. godine, Društvo ima priznata rezervisanja u iznosu od 7.932 hiljade KM vezano za parnične postupke.</p> <p>U redovnom poslovanju Društva, potencijalne izloženosti se pojavljuju kao posljedica administrativnih i sudskih postupaka, među značajnijima u predmetima pokrenutim protiv Društva od strane Grada Mostara i Građenje Cazin (kao što je opisano u <i>Zabilješci 29</i>) za kompenzaciju štete i druge razloge.</p> <p>Da li je obaveza ili potencijalna obaveza priznata ili objavljena u odvojenim finansijskim izvještajima je inherentno neizvjesno te zavisi od određenih značajnih pretpostavki i prosudbi. Iznosi povezani s time su potencijalno značajni i određivanje iznosa, ukoliko primjenjivo, koji se treba priznati ili objaviti u odvojenim finansijskim izvještajima je inherentno subjektivno.</p> <p>Zbog gore navedenih razloga, identificirali smo ovo područje kao ključno revizijsko pitanje.</p>	<p>Naše procedure su uključivale, između ostalog:</p> <ul style="list-style-type: none"> procjenu dizajna i implementacije ključnih kontrola nad identifikacijom, ocjenom i mjerenjem potencijalnih obaveza koje proizlaze iz sudskih predmeta; čitanje i analiziranje zapisnika sa sastanaka Nadzornog odbora i Skupštine, pregled korespondencije s poreznom upravom i regulatorima i praćenje eksternih izvora informacija u cilju identificiranja sporova; pregled sadržaja sudskih troškova nastalih u godini koju revidiramo i traženje pisma internih pravnik Društva o sudskim sporovima i mogućim postupcima protiv Društva; procjenu odgovora na gore navedene sporove i postupke te rasprava s internim pravnim savjetnicima Društva o pojedinim sporovima, uključujući sporove s Gradom Mostarom i Građenje Cazin; ocjenu historijske tačnosti prosudbi i procjena Uprave vezano za sudske sporove na način da smo usporedili prošlogodišnja očekivanja sa stvarnim ishodima; Na osnovu gore provedenih procedura, razvijanje nezavisne procjene vjerovatnoće nepovoljnog ishoda u pogledu sudskih sporova i, gdje primjenjivo, iznosa koje treba priznati ili potencijalnih obaveza koje treba objaviti u odvojenim finansijskim izvještajima;

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Ključna revizijska pitanja (nastavak)

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
	<ul style="list-style-type: none">• procjenu adekvatnosti i potpunosti objava u odvojenim finansijskim izvještajima vezano za priznata rezervisanja i objavljene potencijalne obaveze.

Odgovornosti uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za odvojene finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje odvojenih 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 odvojenih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili pogreške.

U sastavljanju odvojenih 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 ustanovila Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju odvojenih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li odvojeni 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 odvojenih 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 odvojenih 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 Društva.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Revizorove odgovornosti za reviziju odvojenih finansijskih izvještaja (nastavak)

- zaključujemo o primjerenosti upravnog 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 s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranom 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 također 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 koja 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 odvojenih finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizijska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvještaju revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanje ne treba priopćiti u našem izvještaju jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice priopćavanja nadmašile dobrobiti javnog interesa od takvog priopćavanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Vedran Vukotić.

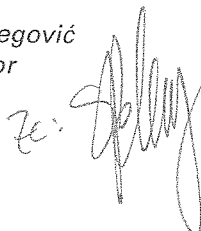
KPMG B-H d.o.o. za reviziju
Registrovani revizori
Zmaja od Bosne 7-7a
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina


29. maja 2018. godine



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

Manal Bećirbegović
Izvršni direktor




Vedran Vukotić
FBiH ovlaštení revizor
Broj licence: 3090017124

Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Prihodi	6	1.105.572	987.918
Ostali prihodi iz poslovanja	7	37.475	39.134
Ukupno poslovni prihodi		1.143.047	1.027.052
Vlastiti kapitalizirani rad	9	2.964	3.826
Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe	8	(684.826)	(501.934)
Troškovi zaposlenih	9	(177.357)	(181.423)
Amortizacija	10	(150.917)	(172.020)
Ostali troškovi poslovanja	11	(136.987)	(163.069)
Operativni rezultat		(4.076)	12.432
Finansijski prihodi	12	9.222	7.185
Finansijski rashodi	12	(4.526)	(6.759)
Neto finansijski rezultat		4.696	426
Rezultat prije poreza		620	12.858
Porez na dobit	13	-	-
Rezultat za godinu		620	12.858
Ostali sveobuhvatni gubitak			
Aktuarski gubici	26	(208)	(3.361)
Ukupna sveobuhvatna dobit za godinu		412	9.497

Odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji Na dan

	Zabilješka	31. decembra 2017. '000 KM	31. decembra 2016. '000 KM
SREDSTVA			
Netekuća sredstva			
Nekretnine, postrojenja i oprema	14	2.444.402	2.529.210
Nematerijalna sredstva	15	18.584	20.775
Avansi		193	15.916
Ulaganje u pridružena pravna lica	16	1.950	1.950
Ulaganja u zavisna društva	17	366.893	293.737
Pozajmice i depoziti	18	144.526	102.304
Ukupno netekuća sredstva		2.976.548	2.963.892
Tekuća sredstva			
Pozajmice i depoziti	18	80.141	58.600
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	19	121.919	139.252
Potraživanja za više plaćeni porez na dobit	7	9.758	9.758
Avansi	20	72.975	67.497
Zalihe	21	51.429	61.371
Gotovina i ekvivalenti gotovine	22	57.673	100.442
Ukupno tekuća sredstva		393.895	436.920
Ukupno sredstva		3.370.443	3.400.812
KAPITAL I OBAVEZE			
Kapital			
Dionički kapital	23	2.236.964	2.236.964
Zakonske rezerve		41.659	39.087
Ostale rezerve		508.664	508.664
Zadržana dobit		202.205	209.569
Ukupno kapital i rezerve		2.989.492	2.994.284
Obaveze			
Netekuće obaveze			
Kredit i pozajmice	24(a)	121.320	140.392
Odloženi prihodi	25	80.126	84.964
Primanja zaposlenih	26(a)	28.154	29.218
Rezervisanja	26(b)	15.888	15.333
Ostale dugoročne obaveze		70	-
Ukupno netekuće obaveze		245.558	269.907
Tekuće obaveze			
Odloženi prihodi	25	8.056	9.072
Kredit i pozajmice	24(b)	17.193	14.403
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	27	102.212	101.296
Rezervisanja	26(b)	7.932	11.850
Ukupno tekuće obaveze		135.393	136.621
Ukupno obaveze		380.951	406.528
Ukupno kapital i obaveze		3.370.443	3.400.812

Odvojeni izvještaj o promjenama u kapitalu

Za godinu koja je završila 31. decembra 2017.

	Dionički kapital '000 KM	Zakonske rezerve '000 KM	Ostale rezerve '000 KM	Zadržana dobit '000 KM	Ukupno '000 KM
Na dan 1. januara 2016.	2.236.964	39.087	508.664	200.072	2.984.787
Dobit za godinu	-	-	-	12.858	12.858
Ostali sveobuhvatni gubitak	-	-	-	(3.361)	(3.361)
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	9.497	9.497
Na dan 31. decembra 2016.	2.236.964	39.087	508.664	209.569	2.994.284
Na dan 1. januara 2017.	2.236.964	39.087	508.664	209.569	2.994.284
Dobit za godinu	-	-	-	620	620
Ostali sveobuhvatni gubitak (Zabilješka 26)	-	-	-	(208)	(208)
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	412	412
Transakcije sa vlasnicima, knjižene direktno u kapital Doprinosi i distribucije vlasnicima					
Transferi	-	2.572	-	(2.572)	-
Dividende (Zabilješka 23)	-	-	-	(5.204)	(5.204)
Na dan 31. decembra 2017.	2.236.964	41.659	508.664	202.205	2.989.492

Odvojeni izvještaj o gotovinskim tokovima Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2017. KM'000	2016. KM'000
Gotovinski tok od operativnih aktivnosti			
Neto dobit za godinu		620	12.858
Usklađenje za:			
Amortizaciju	10	150.917	172.020
Prihod od kamata i ostali finansijski prihodi	12	(9.222)	(7.185)
Rashod od kamata i ostali finansijski rashodi		4.526	6.759
Prihod od otpisa obaveza	7	(5.133)	(9.758)
Neto gubitak od otuđenja stalnih sredstava	11	1.765	4.317
Promjene u rezervisanjima, neto	26	(3.363)	(1.166)
Promjene u primanjima zaposlenih, neto		(1.064)	(7.350)
Otpis zaliha	11	865	8.004
Neto gubitak/(dobit) od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja		(2.486)	3.709
		<u>137.217</u>	<u>182.208</u>
Promjene u:			
- potraživanjima od kupaca		20.948	(12.934)
- zalihama		9.077	12.753
- avansima		10.245	(30.175)
- ostalim potraživanjima		(1.129)	1.008
- ostalim dugoročnim obavezama		70	-
- obavezama prema dobavljačima		11.624	(2.146)
- ostalim obavezama		(5.656)	6.703
- odloženom prihodu		(5.854)	(5.465)
Neto gotovinski tok od operativnih aktivnosti		<u>176.542</u>	<u>151.952</u>
Ulagačke aktivnosti			
Nabavka nekretnina, postrojenja i opreme	14	(64.167)	(89.174)
Nabavka nematerijalnih sredstava	15	(1.516)	(5.731)
Povećanje udjela u zavisnim društvima	17	(73.156)	(51.586)
Povećanje depozita i danih pozajmica		(123.233)	(111.482)
Povrat depozita i danih pozajmica	18	59.470	68.450
Naplaćene kamate		9.222	7.185
Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti		<u>(193.380)</u>	<u>(96.274)</u>
Finansijske aktivnosti			
Otplata primljenih kredita	24	(16.626)	(10.638)
Povlačenja kredita		344	23.726
Plaćene kamate		(4.526)	(6.759)
Plaćene dividende	23	(5.123)	-
Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti		<u>(25.931)</u>	<u>6.329</u>
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine		<u>(42.769)</u>	<u>62.007</u>
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara		100.442	38.435
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	22	<u>57.673</u>	<u>100.442</u>

Zabilješke (čine sastavni dio finansijskih izvještaja)

1 Izvještajno društvo

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

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

Dionice Društva kotiraju na Sarajevskoj berzi-burzi.

2 Osnove pripreme

(a) 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) koji su odobreni od strane Uprave na dan 29. maja 2018. godine. 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 2017. 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 29. maja 2018. godine.

(b) Osnove vrednovanja

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

(c) Funkcionalna valuta i valuta prezentacije

Finansijski izvještaji su pripremljeni u valuti Bosne i Hercegovine, konvertibilna marka (KM) koja je ujedno i funkcionalna valuta Društva. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

(d) Korištenje prosudbi i procjena

Pripremanje 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 prosudama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan uticaj na iznose koji su priznati u finansijskim izvještajima su opisane u *Zabilješci 32*.

3 Značajne računovodstvene politike

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

(a) *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 u funkcionalnu valutu 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 datum kada su iznosi utvrđeni.

(b) *Finansijski instrumenti*

(i) *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 instrumenata 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 dospijeca 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 dospijecu 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.

Način obračuna finansijskih prihoda i rashoda je obuhvaćen u Zabilješci 3(m).

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(b) Finansijski instrumenti (nastavak)

(ii) Emitovani kapital

Otkup emitovanog kapitala

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

(c) 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.

(d) 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.

(e) Nekretnine, postrojenja i oprema

(i) Priznavanje i vrednovanje

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjenje vrijednosti sredstava (pogledati Zabilješku 3 (h)).

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 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.

(ii) 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.

(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 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(f) Nematerijalna imovina

(i) 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.

(ii) 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.

(iii) 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 brand prikazani su u bilansu uspjeha kao trošak u razdoblju kada su nastali.

(iv) 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 uporedne periode je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja 2 do 10 godina

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

(g) 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(h) Umanjenje vrijednosti

Knjigovodstveni iznos imovine Društva, osim zaliha (pogledati računovodstvenu politiku 3 (g)) 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 uslijed 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 uslijed 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 dospeljeća. Kamate na umanjenju 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 predloženih po historijskim trendovima.

(i) 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 diskontne 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.

(ii) 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(h) Umanjenje vrijednosti (nastavak)***(iii) Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti (nastavak)*

Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem razdoblju smanji uslijed 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 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.

(i) Rezervisanja

Rezervisanja se priznaju ako Društvo trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog razdoblja i ako je vjerojatno 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.

(j) Primanja zaposlenih*(i) 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.

(ii) 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 sveobuhvatnoj 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 minulog rada.

(iii) Jubilarne 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(k) Prihodi*****Prodati proizvodi i usluge***

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primljene 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 fakturisane vrijednosti bez poreza na dodatu vrijednost.

Nefakturisani prihod od električne energije

Isporuka električne energije se očitava na mjesečnom nivou. Na kraju godine, električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturisana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitovanja 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.

(l) 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.

(m) Finansijski prihodi i rashodi

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite koje se obračunavaju koristeći metod 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(n) 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 specifičira fizičku isporuku električne energije u sklopu redovnog poslovanja Društva 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 skopljen u sklopu redovnih poslovnih aktivnosti Društva. Ovo 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, te stoga nisu u djelokrugu MRS 39.

(o) 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 vjerovatno 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.

(p) 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.

4 Standardi, tumačenja i izmjene objavljenih standarda koji još nisu važeći

Nekoliko novih standarda i izmjena standarda su stupili na snagu za godišnje periode koji počinju poslije 1. januara 2017. godine uz mogućnost ranije primjene; međutim, Društvo u pripremi finansijskih izvještaja nije primijenilo dole navedene nove ili izmijenjene standarde.

- 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. Međutim, ovo je zaključak na osnovu preliminarne analize Društva, koja će biti okončana u drugoj polovini 2018. godine.

- 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 *Programi 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. U slučaju da Društvo odabere metodu priznavanja prihoda od priključaka kroz vrijeme, Društvo smatra da bi procijenjeni efekat rezultirao smanjenjem neto imovine u iznosu do 19 miliona KM.

- 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 – t.j. davaoci najma nastavljaju klasificirati najmove kao finansijske ili operativne najmove. MSFI 16 zamjenjuje postojeće smjernice o najmovima, uključujući MRS 17 *Najmovi*, IFRIC 4 *Utvrđivanje da li sporazum sadrži najam*, SIC-15 *Operativni najmovi – poticaji* 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 MSFI 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 (Izmjene u MSFI 10 i MRS 28)*
- *IFRIC 22 Transakcije i predujmovi u stranoj valuti*
- *IFRIC 23 Neizvjesnosti vezano za tretman poreza na dobit*

5 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 te 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 (nekorrigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obveze.
- *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 obveze 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:

(i) Depoziti po viđenju

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

(ii) 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.

(iii) Kratkoročni dani krediti

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

(iv) 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 dospijevanja. Knjigovodstvena vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima s varijabilnim kamatnim stopama otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

6 Prihodi

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Prodaja električne energije na domaćem tržištu	1.020.017	920.712
Prodaja električne energije na inostranom tržištu	11.918	11.425
Prihod od naknada priključenja	19.434	19.795
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	13.375	12.852
Prodaja usluga i drugi prihodi	40.828	23.134
	<hr/>	<hr/>
	1.105.572	987.918
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

7 Ostali prihodi iz poslovanja

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Prihod od potraživanja od države za više plaćene poreze	-	9.758
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja	5.748	3.069
Prihodi od donacija	8.056	9.072
Prihodi od naplate od osiguranja	168	760
Prihodi od kazni	1.026	516
Prihod od zakupnina	2.288	880
Prihod od prodaje sirovina	422	777
Prihod od otpisa obaveza	5.133	-
Prihod od ukidanja razgraničenja	2.787	-
Otpuštanje rezervacija za sudske sporove	1.481	1.598
Prihod od dividende	-	1.100
Viškovi i uskladjivanje vrijednosti zaliha	3.307	-
Dobici od promjene plana primanja zaposlenih (Zabilješka 26)	-	8.148
Aktuarski dobici	1.638	-
Ostali prihodi	5.421	3.456
	<hr/>	<hr/>
	37.475	39.134
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

U 2010. godini, Društvo je bilo predmet kontrole od strane poreznog organa. Ustanovljene su dodatne obaveze za direktne poreze od 14.929 hiljada KM, koje je Društvo izmirilo u 2011. godini. Društvo je u 2011. godini pokrenulo upravni spor po ovom pitanju, na osnovu kojeg je Kantonalni sud u 2014. godini donio presudu kojom postupak vraća Poreznoj upravi FBiH na ponovno rješavanje. U 2014. godini, Porezna uprava FBiH je izvršila ponovnu kontrolu te ustanovila ukupni iznos dodatnih obaveza od 5.171 hiljada KM. U 2014. godini, Društvo je i protiv ovog rješenja pokrenulo upravni spor; do datuma izvještavanja, nije bilo novih događaja po ovom sporu.

Porezna uprava FBiH je u decembru 2016. godine izdala obavijest Društvu, kojom potvrđuje iznos pretplate od 9.758 hiljada KM. Društvo je na osnovu ovog dopisa na datum izvještavanja priznalo prihod od otpisa obaveza prema državi od 9.758 hiljada KM. U februaru 2017. godine, Porezna uprava FBiH je donijela rješenje o utvrđivanju više uplaćenih javnih prihoda od 9.758 hiljada KM. U tom dokumentu stoji da će rješenje o odobravanju povrata sredstava donijeti Federalno ministarstvo finansija, na osnovu kojeg će se izvršiti uplata sredstava na račun Društva.

U januaru 2018. godine potpisan je Sporazum između Federalnog ministarstva finansija i Društva kojim je ugovoren način povrata sredstava. Sporazumom je definisano da će se povrat više uplaćenih prihoda izvršiti u narednih pet godina (2018.-2022.), u pet jednakih rata od po 1.951.563,03 KM, uvećano za obračunatu kamatu od 4,7% godišnje, u skladu sa Otplatnim planom koji je sastavni dio ovog Sporazuma.

Tokom 2016. godine, Društvu su isplaćene dividende od zavisnog društva Eldis Tehnika d.o.o. u iznosu od 1.100 hiljada KM.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

8 Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Utrošeni ugalj	360.012	340.181
Nabavna vrijednost prodane struje	250.449	87.214
Troškovi dopreme i analize uglja	30.157	28.925
Utrošeni materijal za održavanje	7.557	8.744
Utrošeno gorivo	6.293	6.262
Ostali troškovi sirovina i materijala	30.358	30.608
	<u>684.826</u>	<u>501.934</u>

9 Troškovi zaposlenih

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Neto plate i ostali troškovi zaposlenih	118.186	122.277
Obavezna socijalna davanja i doprinosi	56.779	56.229
Troškovi tekućeg rada	1.664	1.473
Ostali troškovi zaposlenih	728	1.444
	<u>177.357</u>	<u>181.423</u>
Kapitalizirani vlastiti rad	(2.964)	(3.826)
	<u>174.393</u>	<u>177.597</u>

Društvo je na kraju godine imalo 4.454 zaposlenih (2016.: 4.584 zaposlenih). Troškovi zaposlenih uključuju 33.814 hiljada KM (2016.: 33.336 hiljada KM) doprinosa uplaćenih u fond za penziono osiguranje.

Ostali troškovi zaposlenih uključuju prava za otpremnine i jubilarne nagrade.

10 Amortizacija

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	146.897	167.665
Amortizacija nematerijalnih sredstava	4.020	4.355
	<u>150.917</u>	<u>172.020</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

11 Ostali troškovi poslovanja

	2017. KM'000	2016. KM'000
Transportne usluge i trošak prenosa električne energije	48.968	42.970
Ostali porezi	20.085	19.440
Održavanje	16.108	18.605
Vodni doprinosi i doprinosi za hidroakumulaciju	16.764	26.328
Kalo, rastur i lom	1.707	2.138
Rezervacije za sudske sporove	2.626	5.257
Naknada za zagađenje zraka	6.065	5.362
Neto gubitak od otpisa sredstava	1.765	4.317
Rashodi od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja od kupaca	3.262	4.069
Rashodi od otpisa ostalih potraživanja	-	2.709
Osiguranje	1.199	1.362
Vanjske usluge	3.193	2.828
Troškovi telekomunikacija	6.213	5.035
Otpisane zalihe	865	8.004
Usluge od trećih lica	1.999	1.885
Manjkovi zaliha	9	42
Otpust diskonta - demontaža	1.107	1.136
Trošak najma	390	458
Reprezentacija	170	184
Bankarske provizije	152	169
Ostali troškovi	4.340	10.771
	<u>136.987</u>	<u>163.069</u>

12 Neto finansijski rezultat

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Prihod od kamata	3.091	3.649
Pozitivne kursne razlike	3.413	434
Prihod od zatezних kamata	2.459	2.832
Ostali finansijski prihodi	259	270
	<u>9.222</u>	<u>7.185</u>
Finansijski prihodi		
Rashodi od kamata	(3.333)	(3.399)
Otpuštanje diskonta na rezervacije za otpremnine	(1.023)	(1.955)
Zatezne kamate	(127)	(66)
Negativne kursne razlike	(43)	(1.339)
	<u>(4.526)</u>	<u>(6.759)</u>
Finansijski rashodi		
Neto finansijski prihod/(rashod)	<u>4.696</u>	<u>426</u>

Društvo priznaje prihod od zatezних kamata po njihovom nastanku u slučaju domaćinstava i pravnih lica, te po naplati prema velikim korisnicima i stranim kupcima.

13 Porez na dobit

Obračun poreza na dobit prema propisanoj stopi poreza je kako slijedi:

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Računovodstvena dobit prije poreza	620	12.858
Porez na dobit po stopi od 10%	62	1.286
Porezno nepriznati troškovi	1.182	3.325
Neoporezivi prihodi	(556)	(110)
Usklađivanje oporezivih prihoda	434	450
Porezna olakšica po osnovu investicija	(1.122)	(4.951)
Porez na dobit	-	-
Efektivna stopa poreza na dobit za godinu	0%	0%

Prema Zakonu o porezu na dobit Federacije Bosne i Hercegovine (FBiH), koji je bio na snazi do 1. januara 2016. godine, obveznik koji u periodu od pet uzastopnih godina investira u proizvodnju u vrijednosti od najmanje 20 miliona KM na teritoriji Federacije BiH, oslobađa se plaćanja poreza na dobit za period od pet godina, počevši od prve godine investiranja u kojoj mora biti investirano najmanje 4 miliona KM. Društvo je počelo koristiti poresku olakšicu 2013. godine.

Dole navedene su porezne olakšice po Zakonu o porezu na dobit u Federaciji Bosni i Hercegovini na snazi od 1. januara 2016. godine.

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 novoprimljenim 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) novoprimljeni uposlenik nije bio uposlen kod poreznog obveznika ili povezane osobe u prethodnih pet godina.

Obračun poreza na dobit urađen je na način kako Društvo tumači tekuće poreske zakone. Ovi obračuni koji su prilog poreske prijave mogu biti predmet pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreskih organa.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

14 Nekretnine, postrojenja i oprema

	Zemljište '000 KM	Zgrade '000 KM	Postrojenja i oprema '000 KM	Sredstva u pripremi '000 KM	Ukupno '000 KM
Trošak ili surogatni trošak					
Na dan 1. januara 2016.	87.039	4.142.476	3.312.251	119.682	7.661.448
Povećanja	-	-	-	89.174	89.174
Otuđenja i otpisi	(18)	(14.290)	(23.749)	-	(38.057)
Transferi	367	57.373	46.632	(104.372)	-
Na dan 31. decembra 2016.	87.388	4.185.559	3.335.134	104.484	7.712.565
Na dan 1. januara 2017.	87.388	4.185.559	3.335.134	104.484	7.712.565
Povećanja	-	-	-	64.167	64.167
Otuđenja i otpisi	(188)	(6.521)	(12.010)	-	(18.719)
Reklasifikacija na nematerijalna sredstva	-	-	-	(319)	(319)
Transferi	382	37.664	35.095	(73.141)	-
Na dan 31. decembra 2017.	87.582	4.216.702	3.358.219	95.191	7.757.694
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Na dan 1. januara 2016.	1	2.602.442	2.446.987	-	5.049.430
Trošak za godinu	-	73.313	94.352	-	167.665
Otuđenja i otpisi	-	(12.293)	(21.447)	-	(33.740)
Na dan 31. decembra 2016.	1	2.663.462	2.519.892	-	5.183.355
Na dan 1. januara 2017.	1	2.663.462	2.519.892	-	5.183.355
Trošak za godinu	-	72.540	74.357	-	146.897
Otuđenja i otpisi	-	(6.000)	(10.960)	-	(16.960)
Na dan 31. decembra 2017.	1	2.730.002	2.583.289	-	5.313.292
Knjigovodstvena vrijednost					
Na dan 1. januara 2016.	87.038	1.540.034	865.264	119.682	2.612.018
Na dan 31. decembra 2016.	87.387	1.522.097	815.242	104.484	2.529.210
Na dan 1. januara 2017.	87.387	1.522.097	815.242	104.484	2.529.210
Na dan 31. decembra 2017.	87.581	1.486.700	774.930	95.191	2.444.402

Na dan 31. decembra 2017. godine, sredstva u pripremi se odnose na građevine (29.060 hiljada KM), opremu (21.729 hiljada KM), zemljište (8.231 hiljada KM) i ostale investicije u toku (36.171 hiljade KM).

Društvo je u toku 2017. godine otpisalo imovinu u iznosu od 1.765 hiljada KM (2016.: 4.317 hiljada KM).

Društvo je u toku 2017. godine kapitaliziralo kamate po uzetim kreditima u iznosu od 696 hiljada KM (2016.: 1.247 hiljada KM).

14 Nekretnine, postrojenja i oprema (nastavak)

Tokom 2017. godine, Društvo je napravilo pregled operativne učinkovitosti određene imovine, koja je rezultirala promjenama u očekivanoj upotrebi proizvodnih postrojenja. Društvo je ovim postrojenjima produžilo korisni vijek u prosjeku za 7 godina u. Efekat ove promjene na trošak amortizacije u 2017. godini je bio između 20 miliona KM i 21 miliona KM.

Uprava Društva je napravila analizu ekonomske situacije i pokazatelja umanjena vrijednosti (npr. marginalna profitabilnost) nekretnina, postrojenja i opreme na dan 31. decembra 2017. godine i prema MRS 36 *Umanjenje vrijednosti imovine* uradilo test umanjena vrijednosti. U svrhu određivanja nadoknadive vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme u toku 2017. godine korišten je obračun na bazi budućih novčanih tokova gotovine. Sljedeće pretpostavke su korištene tokom testiranja diskontovanih tokova gotovine za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine:

- Nije planirana promjena značajnija cijena u eksplicitnom i terminalnom periodu uslijed očekivanja da neće biti promjena u relevantnim tarifama;
- Planirano je povećanje broja tarifnih pretplatnika od 1% godišnje;
- Nepromijenjen omjer prodajnog mix-a tarifnih i netarifnih kupaca u omjeru na nivou ostvarenja u 2017. i ranijim godinama;
- Proizvodni mix u omjeru od 20% hidro i 80% termo;
- Kapitalni odljevi u modernizaciji i rekonstrukciji pripremljeni od strane Društva i odobreni od relevantnih organa upravljanja Društva;
- Diskontna stopa od 5,1%.

Kalkulacija nadoknadive vrijednosti je osjetljiva na nivo diskontne stope, stope rasta i očekivanih kapitalnih ulaganja. Visok nivo osjetljivosti je prisutan u odnosu na parametar diskontne stope. Na primjer, pod pretpostavkom rasta operativnih prihoda od 5% te povećanja diskontne stope od 2%, ne bi rezultiralo umanjem vrijednosti.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
 Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
 31. decembar 2017.

15 Nematerijalna sredstva

	Software '000 KM	Licence i koncesije '000 KM	Sredstva u pripremi '000 KM	Ukupno '000 KM
Trošak				
Na dan 1. januara 2016.	6.382	23.806	3.765	33.953
Povećanja	-	-	5.731	5.731
Otuđenja i otpisi	-	(271)	-	(271)
Transferi	2.636	3.244	(5.880)	-
Na dan 31. decembra 2016.	9.018	26.779	3.616	39.413
Na dan 1. januara 2017.	9.018	26.779	3.616	39.413
Povećanja	-	-	1.516	1.516
Otuđenja i otpisi	(156)	-	-	(156)
Reklasifikacija sa nekretnina, postrojenja i opreme	319	-	-	319
Transferi	2.783	99	(2.882)	-
Na dan 31. decembra 2017.	11.964	26.878	2.250	41.092
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti				
Na dan 1. januara 2016.	2.695	11.859	-	14.554
Trošak za godinu	1.016	3.339	-	4.355
Otuđenja i otpisi	-	(271)	-	(271)
Na dan 31. decembra 2016.	3.711	14.927	-	18.638
Na dan 1. januara 2017.	3.711	14.927	-	18.638
Trošak za godinu	1.126	2.894	-	4.020
Otuđenja i otpisi	(150)	-	-	(150)
Na dan 31. decembra 2017.	4.687	17.821	-	22.508
Knjigovodstvena vrijednost				
Na dan 1. januara 2016.	3.687	11.947	3.765	19.399
Na dan 31. decembra 2016.	5.307	11.852	3.616	20.775
Na dan 1. januara 2017.	5.307	11.852	3.616	20.775
Na dan 31. decembra 2017.	7.277	9.057	2.250	18.584

Na dan 31. decembra 2017. godine, sredstva u pripremi se odnose na pripreme aktivnosti za hidroelektrane.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

16 Ulaganja u pridružena pravna lica

Udio Društva u pridruženom pravnom licu je kako slijedi:

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembra 2017.	Proizvodnja osigurača	49%	1.950	1.950

17 Ulaganje u zavisna društva

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	94.803	86.736
RMU Kakanj d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	104.630	79.007
RMU Zenica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	65.887	36.233
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	46.516	41.152
RMU Đurđevik d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	19.916	19.584
RU Gračanica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	11.301	10.593
RMU Abid Lolić d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	10.627	7.219
Ulaganja u rudnike			353.680	280.524
Iskraemeco d.o.o.	Upravljenje energijom i usluge	57,5%	3.193	3.193
Hotel ELBiH Makarska d.d.	Hotelijerstvo	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
Ulaganja u ostala zavisna društva			13.213	13.213
Ukupno ulaganja u zavisna društva			366.893	293.737

Društvo je u toku 2017. godine izvršilo dokapitalizaciju rudnika u iznosu od 73.156 hiljada KM (2016.: 44.937 hiljadu KM).

Društvo je u 2016. godini steklo 80% udjela u novoosnovano društvo TTU Energetik d.o.o.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

18 Pozajmice i depoziti

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Dugoročni dio		
Oročeni depoziti	123.233	80.190
Kreditni zaposlenima	1.624	2.371
Pozajmice zavisnim društvima	10.744	18.201
Ostala potraživanja	8.925	1.542
	<hr/>	<hr/>
	144.526	102.304
	<hr/>	<hr/>
Kratkoročni dio		
Oročeni depoziti	70.410	51.072
Kratkoročni dio dugoročnih kredita zaposlenima	728	863
Kratkoročni dio dugoročnih pozajmice zavisnim društvima	7.457	6.393
Ostala potraživanja	1.546	272
	<hr/>	<hr/>
	80.141	58.600
	<hr/>	<hr/>

Oročeni depoziti odnose se na plasmane kod banaka sa fiksnim kamatama u rasponu od 0,85% do 2,50% godišnje. Depoziti dospijevaju u periodu od juna 2018. godine do jula 2019. godine.

Kreditni zaposlenima sačinjavaju stambeni krediti za zaposlene sa kamatom od 4,25% do 5,75% godišnje sa rokom otplate od 15 do 20 godina, koji su osigurani mjenicama i hipotekama.

Pozajmice zavisnim društvima u ukupnom iznosu od 18.201 hiljadu KM (2016.: 24.594 hiljade KM) sastoje se od danih pozajmica RMU Kakanj u iznosu od 1.237 hiljada KM (2016.: 1.707 hiljade KM), RMU Zenica u iznosu od 611 hiljada KM (2016.: 659 hiljada KM), Rudnici Kreka u iznosu od 10.787 hiljada KM (2016.: 15.197 hiljada KM), RMU Breza u iznosu od 2.695 hiljada KM (2016.: 2.996 hiljada KM), RMU Đurđevik u iznosu od 2.321 hiljada KM (2016.: 3.485 hiljade KM) i RMU Abid Lolić u iznosu od 550 hiljada KM (2016.: 550 hiljada KM). Svi krediti su dani sa kamatnom stopom od 1,5% p.a.

19 Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

	31. decembar 2017. KM'000	31. decembar 2016. KM'000
Potraživanja od kupaca – povezana lica	4.663	2.928
Potraživanja od kupaca – treća lica	144.534	167.530
Potraživanja po osnovu subvencija	2.317	2.225
Potraživanja od kupaca – ispravka vrijednosti	(43.533)	(46.332)
	<hr/>	<hr/>
Potraživanja od kupaca – neto	107.981	126.351
Potraživanja za PDV	5.411	3.036
Ukalkulisani prihod	6.564	6.359
Ostala potraživanja	1.963	3.506
	<hr/>	<hr/>
	121.919	139.252
	<hr/>	<hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

20 Avansi

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Dani avansi zavisnim društvima	69.836	65.548
Dani avansi trećim licima	3.139	1.949
	<u>72.975</u>	<u>67.497</u>

Dani avansi zavisnim društvima odnose se na unaprijed plaćeni uglj.

21 Zalihe

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Sirovine	38.770	48.707
Rezervni dijelovi i sitan inventar	12.658	12.659
Trgovačka roba	1	5
	<u>51.429</u>	<u>61.371</u>

Tokom 2017. godine, Društvo je izvršilo otpis zaliha u iznosu od 865 hiljade KM (2016.: 8.004 hiljade KM).

22 Gotovina i ekvivalenti gotovine

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Novac kod banaka u domaćoj valuti	30.328	55.512
Novac kod banaka u stranim valutama	26.783	44.405
Blagajna	562	525
	<u>57.673</u>	<u>100.442</u>

23 Dionički kapital

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964

Odobreni i emitovani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (2016.: 31.506.541). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (2016.: 71 KM). Tokom 2017. godine, objavljene su dividende u iznosu od 5.204 hiljade KM (2016.: 0).

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

24 Krediti i pozajmice

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
(a) <i>Netekućí krediti i pozajmice</i>		
Kredití	121.320	140.392
(b) <i>Tekući krediti i pozajmice</i>		
Kredití	17.193	14.403
(c) <i>Ukupno krediti i pozajmice</i>	138.513	154.795

(d) *Kamate i uslovi vraćanja kredita Društva na dan 31. decembra 2017. godine su kako slijedi:*

Krediti i pozajmice	Prosječna kamatna stopa	Ukupno '000 KM	1 godina ili manje 00 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
<i>Kredití od banaka</i>						
<i>Instrumenti sa promjenjivom kamatnom stopom</i>						
Kredití u XDR	1,2%	15.419	1.752	1.752	5.288	6.627
Kredití u EUR	3,3%	96.508	13.715	15.235	18.898	48.660
<i>Instrumenti s fiksnom kamatnom stopom</i>						
Kredití u XDR	0,75%	14.461	964	964	2.892	9.641
Kredití u YEN	0,75%	11.073	527	527	1.582	8.437
Ostali krediti		1.052	235	235	581	-
Ukupno krediti i pozajmice		138.513	17.193	18.713	29.242	73.365

25 Odloženi prihodi

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Dugoročni dio		
Odloženi prihodi za donirana sredstva	79.786	84.198
Odloženi prihodi za donirane zalihe	182	608
Odloženi prihodi za donirani novac	158	158
	80.126	84.964
Kratkoročni dio		
Odloženi prihodi za donirana sredstva	8.056	9.072
	8.056	9.072
Ukupno odloženi prihodi	88.182	94.036

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

26 (a) Primanja zaposlenih

	Otpremnine i jubilarne nagrade '000 KM
Stanje na 1. januara 2017.	29.218
Rezervacije tokom godine	1.664
Otpuštanje diskonta	-
Oslobodene rezervacije tokom godine	(407)
Rezervacije korištene tokom godine	(2.321)
	<hr/>
Stanje na 31. decembra 2017.	28.154
	<hr/> <hr/>

Obaveze za beneficije zaposlenima računaju se kako slijedi:

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Početno stanje obaveze	29.218	35.539
Troškovi kamata	1.023	1.955
Troškovi tekućeg rada	1.664	1.473
Promjene u planu	-	(8.148)
Aktuarski dobiti priznati kroz bilans uspjeha	(1.638)	-
Aktuarski gubici priznati kroz ostali sveobuhvatni gubitak	208	3.361
Ispłaćene naknade	(2.321)	(4.962)
	<hr/>	<hr/>
	28.154	29.218
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

Osnovna pretpostavka korištena u svrhu aktuarske procjene bila je kako slijedi:

	31. decembar 2017.	31. decembar 2016.
Diskontni faktor	3,5%	3,5%
Očekivani rast plata u Društvu	2%	2%

Zaposlenik stiče pravo na penziju kada napuni 65 godina života ili kada ostvari 40 godina radnog staža. Aktuarska procjena za 2017. godinu je koristila pretpostavku oko stope fluktuacije zaposlenih od 0,9%.

Društvo je napravilo analizu osjetljivosti za promjene u relevantnim aktuarskim pretpostavkama kako slijedi:

Promjena parametra	Povećanje/(smanjenje) obaveze na dan 31.12.2017. godine u '000 KM
Smanjenje diskontne stope za 0,5%	893
Povećanje diskontne stope za 0,5%	(832)
Smanjenje stope porasta plate Društva za 0,5%	(974)
Povećanje stope porasta plate Društva za 0,5%	978

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

26 (b) Rezervisanja

	Sudski sporovi '000 KM	Rezervisanja za troškove demontaže '000 KM	Ukupno '000 KM
Stanje na 1. januara 2017.	11.850	15.333	27.183
Rezervacije tokom godine	2.626	-	2.626
Otpuštanje diskonta	-	1.107	1.107
Oslobodene rezervacije tokom godine	(1.481)	(552)	(2.033)
Rezervacije korištene tokom godine	(5.063)	-	(5.063)
Stanje na 31. decembra 2017.	7.932	15.888	23.820

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Tekuća rezervisanja	7.932	11.850
Netekuća rezervisanja	15.888	15.333
	23.820	27.183

Sudski sporovi

Društvo pretpostavlja rezervisanje za sudske sporove u iznosu od 7.932 hiljada KM. Detalji su izloženi u *Zabilješci 29*.

Rezervacije za demontažu

U toku 2017. godine izvršeno je otpuštanje diskonta od 1.107 hiljada KM vezano za obavezu Društva za demontažu i uklanjanje dijelova termoelektrana Kakanj i Tuzla (2016.: 1.136 hiljada KM). Društvo 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%.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

27 Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Obaveze prema dobavljačima – povezana lica	19.398	12.615
Obaveze prema dobavljačima – treća lica	26.420	26.712
Obračunati troškovi	24.945	24.659
Obaveze za dividende	456	375
Obaveze za primljene avanse	13.600	14.501
Obaveze za naknade za zagađenje zraka	6.065	5.362
Obaveze za naknade za obnovljive izvore energije	1.082	1.146
Obaveze za hidroakumulaciju	1.637	1.369
Ostale kratkoročne obaveze	8.609	14.557
	<u>102.212</u>	<u>101.296</u>

Na dan 31. decembra 2017. godine, obračunati troškovi uključuju obaveze prema zavisnim društvima u iznosu od 835 hiljada KM (31. decembra 2016.: 558 hiljada KM).

28 Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Društvo je izloženo sljedećim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik

i) Kreditni rizik

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

(ii) Rizik likvidnosti

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

(iii) 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 tržišnom riziku.

Izloženost Društva 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. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Pozajmice, depoziti i potraživanja	18, 19	346.586	300.156
Novac i novčani ekvivalenti	22	57.673	100.442
		<u>404.259</u>	<u>400.598</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Kreditni rizik (nastavak)

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

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Kupci u zemlji	107.964	125.177
Kupci u inostranstvu	17	1.174
	<u>107.981</u>	<u>126.351</u>

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

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Kupci pravna lica	86.694	105.153
Domaćinstva	21.287	21.198
	<u>107.981</u>	<u>126.351</u>

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

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Nedospjelo i dospjelo do 90 dana	105.664	121.271
Dospjelo 91 – 180 dana	2.317	4.230
Dospjelo 181 – 365 dana	-	850
Starije od 365 dana	-	-
	<u>107.981</u>	<u>126.351</u>

Kretanje u ispravci vrijednosti potraživanja je kako slijedi:

'000 KM

Na dan 1. januara 2017.	46.332
Umanjenje vrijednosti potraživanja tokom godine (Zabilješka 11)	3.262
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja tokom godine (Zabilješka 7)	(5.748)
Isknjiženje prethodno otpisanih potraživanja	(313)
Na dan 31. decembra 2017.	<u>43.533</u>

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Rizik likvidnosti

U prilogu su ugovorena dospijeća finansijskih obaveza:

31. decembar 2017.	Knjig. vrijednost '000 KM	Ugovoreni nov.tokovi '000 KM	0-6 mjeseci '000 KM	6-12 mjeseci '000 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	102.212	(102.212)	(102.212)	-	-	-	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	138.513	(167.013)	(9.617)	(11.066)	(21.977)	(37.387)	(86.966)
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
31. decembar 2016.	Knjig. vrijednost '000 KM	Ugovoreni nov.tokovi '000 KM	0-6 mjeseci '000 KM	6-12 mjeseci '000 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	101.296	(101.296)	(101.296)	-	-	-	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	154.795	(165.594)	(7.197)	(7.317)	(15.075)	(47.502)	(88.503)
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

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, YEN i CHF. 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 izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

	31. decembar 2017.	
U hiljadama KM	XDR	YEN
Kredit i depoziti	-	-
Obaveze prema dobavljačima i kredit i pozajmice	(29.881)	(11.073)
	=====	=====
Ukupna bilansna izloženost	(29.881)	(11.073)
	=====	=====

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Valutni rizik (nastavak)

U hiljadama KM	31. decembar 2016.		
	XDR	YEN	CHF
Kredit i depoziti	-	-	-
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(34.491)	(12.692)	(1.609)
	-----	-----	-----
Ukupna bilansna izloženost	(34.491)	(12.692)	(1.609)
	=====	=====	=====

	Prosječni kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2017.	2016.	2017.	2016.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,39590	2,45749	2,32830	2,62098
YEN	0,01547	0,01626	0,01463	0,01585
CHF	1,76160	1,79453	1,67433	1,82124

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Valutni rizik (nastavak)

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, YEN ili CHF 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.

U hiljadama KM	Jačanje	Slabljenje
31. decembra 2017.		
XDR	(299)	299
YEN	(111)	111
U hiljadama KM	Jačanje	Slabljenje
31. decembra 2016.		
USD	(345)	345
XDR	(127)	127
YEN	(16)	16
CHF	(345)	345

Kamatni rizik

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

	Knjigovodstvena vrijednost 2017. '000 KM	2016. '000 KM
Instrumenti sa fiksnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	224.667	160.904
Finansijske obaveze	(26.586)	(43.547)
	<u>198.081</u>	<u>117.357</u>
	<u><u>198.081</u></u>	<u><u>117.357</u></u>
	Knjigovodstvena vrijednost 2017. '000 KM	2016. '000 KM
Instrumenti sa varijabilnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	-	-
Finansijske obaveze	(111.927)	(111.248)
	<u>(111.927)</u>	<u>(111.248)</u>
	<u><u>(111.927)</u></u>	<u><u>(111.248)</u></u>

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.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Kamatni rizik (nastavak)

'000 KM	Dobit ili gubitak		Kapital	
	100 bp povećanje	100 bp smanjenje	100 bp povećanje	100 bp smanjenje
31. decembar 2017.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(1.175)	795	(1.175)	795
	=====	=====	=====	=====
31. decembar 2016.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(1.150)	467	(1.150)	467
	=====	=====	=====	=====

Upravljanje kapitalom

U svrhu praćenja kapitala, Društvo koristi omjer neto duga prema kapitalu. U ovu svrhu, neto dug je definisan kao ukupne obaveze (koje uključuju kamatonosne kredite i pozajmice) plus neobračunata predložena dividenda, umanjeno za gotovinu i ekvivalente gotovine. Prilagođeni kapital uključuje sve komponente kapitala osim kapitala koji se odnosi na rezerve nastale prilikom pripajanja, umanjeno za predložene dividende.

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

	31. decembra 2017. '000 KM	31. decembra 2016. '000 KM
Ukupne obaveze	380.951	406.528
Umanjeno za: novac i novčane ekvivalente	(57.673)	(100.442)
Neto dug	323.278	306.086
Kapital	2.989.492	2.994.284
	=====	=====
Ukupno	0,11	0,10
	=====	=====

29 Potencijalne obaveze

Sudski sporovi

Na dan 31. decembra 2017. godine protiv Društva su pokrenuti sudski sporovi u ukupnom iznosu od 48.093 hiljade KM (2016.: 53.276 hiljada KM). U 2017. godini, Društvo je napravilo rezervaciju za sudske sporove u iznosu od 2.626 hiljada KM (2016.: 5.257 hiljada KM), tako da ukupne rezervacije za sudske sporove na dan 31. decembra 2017. godine iznose 7.932 hiljade KM. Za ostatak sudskih sporova Društvo nije izvršilo rezervisanja, a na osnovu prvostepenih presuda u korist Društva ili mišljenja Uprave da su oni bez osnove i zato Uprava, njeni pravni savjetnici i pravni odjel smatraju da su trenutna rezervisanja dovoljna. Sporovi se, između ostalog, odnose na postupke koje je protiv Društva pokrenuo grad Mostar ukupne vrijednosti 9.970 hiljada KM, a u kojem je Društvo dobilo jednu prvostepenu presudu od dva tekuća predmeta. Slično, u predmetu koji je protiv Društva pokrenuo Građenje Cazin u vrijednosti od 5.645 hiljada KM, sud je donio presudu u korist Društva i predmet je na finalnoj reviziji kod relevantnog suda.

30 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.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

31 Transakcije povezanih stranaka

(a) Povezana lica pod zajedničkom kontrolom – Društva koja kontroliše Vlada

Društvo je u većinskom vlasništvu Vlade Federacije Bosne i 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.

Potraživanja	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	576	567
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	11	15
	<u>587</u>	<u>582</u>
Obaveze	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	2.052	1.919
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	6.895	5.212
	<u>8.947</u>	<u>7.131</u>
Prihodi	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	6.167	5.974
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	489	168
	<u>6.656</u>	<u>6.142</u>
Rashodi	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	29.755	29.155
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	57.228	57.574
	<u>86.983</u>	<u>86.729</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

31 Transakcije povezanih stranaka (nastavak)

(b) Povezane stranke

Društvo je steklo 100% udio u rudnicima kao što je objavljeno u Zabilješci 17 *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 obavljaju po fer vrijednosti, koja predstavlja vrijednost koju su povezane stranke spremne platiti međusobno. Transakcije sa povezanim strankama su kako slijedi:

Sredstva

Potraživanja od kupaca i potraživanja za dane avanse	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
RMU Kakanj d.o.o.	177	2.820
RMU Zenica d.o.o.	22.416	19.764
RMU Breza d.o.o. Breza	4.798	6.131
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	47	47
RMU Abid Lolić d.o.o.	5.298	5.670
Rudnici Kreka d.o.o.	37.380	32.858
RMU Đurđevik d.o.o.	4.268	496
Iskraemeco d.o.o.	10	12
Eldis Tehnika d.o.o.	105	978
	<hr/>	<hr/>
	74.499	68.776
	<hr/>	<hr/>

Date pozajmice

RMU Kakanj d.o.o.	1.237	1.707
RMU Zenica d.o.o.	611	659
Rudnici Kreka d.o.o.	10.787	15.197
RMU Đurđevik d.o.o.	2.321	3.485
RMU Breza	2.695	2.996
RMU Abid Lolić	550	550
	<hr/>	<hr/>
	18.201	24.594
	<hr/>	<hr/>

Obaveze

Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	633	2.491
RMU Zenica d.o.o.	3.241	383
RMU Kakanj d.o.o.	7.377	163
RMU Đurđevik d.o.o.	2.353	1.371
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	567	1.133
RMU Abid Lolić d.o.o.	1.013	1.401
RMU Breza d.o.o. Breza	1.277	1.623
Iskraemeco d.o.o.	2.584	4.404
Eldis Tehnika d.o.o.	1.188	204
	<hr/>	<hr/>
	20.233	13.173
	<hr/>	<hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2017.

31 Transakcije povezanih stranaka (nastavak)

(b) Povezane stranke (nastavak)

Prihodi

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	6.775	6.889
RMU Zenica d.o.o.	1.921	1.782
RMU Đurđevik d.o.o.	1.849	1.921
RMU Kakanj d.o.o.	1.677	1.488
RMU Breza d.o.o. Breza	1.514	1.519
RMU Abid Lolić d.o.o.	508	456
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	417	426
Iskraemeco d.o.o.	63	76
Eldis Tehnika d.o.o.	6	6
	<u>14.730</u>	<u>14.563</u>

Nabavke zaliha i opreme

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	82.043	81.388
RMU Kakanj d.o.o.	79.056	58.453
RMU Breza d.o.o. Breza	42.955	33.424
RMU Đurđevik d.o.o.	30.826	35.605
RMU Zenica d.o.o.	16.679	11.793
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	8.337	10.770
RMU Abid Lolić d.o.o.	11.183	9.288
Iskraemeco d.o.o.	12.067	17.397
Eldis Tehnika d.o.o.	7.652	9.219
TTU Energetik d.o.o.	259	-
	<u>291.057</u>	<u>267.337</u>

(c) Povezane stranke – pridružena pravna lica

Povezana stranka po osnovu značajnog uticaja je ETI d.o.o. Sarajevo. Društvo je u okviru redovnog poslovanja i po ugovorenim cijenama između Društva i povezanih stranaka imalo sljedeće transakcije sa povezanim strankama:

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Potraživanja	2	-
Obaveze	-	-
Prihodi	22	26
Troškovi	274	179

(d) Povezane stranke – naknade članovima Uprave i Nadzornom odboru

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

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Isplate članovima Uprave	646	692
Isplate članovima Nadzornog Odbora	164	159
Ukupne isplate	<u>810</u>	<u>851</u>

32 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 u zavisna društva i pridružena pravna lica

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva i pridružena pravna lica temelji se na najboljoj procjeni rukovodstva o 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 umanjnja 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 umanjnja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjnja 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. 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 na 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 od Društva i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezervacije, Društvo uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja uprave.

33 Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembra 2017.		31. decembra 2016.	
	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%
	<u>31.506.541</u>	<u>100%</u>	<u>31.506.541</u>	<u>100%</u>



Sarajevo, 29.05.2018.
Broj: 01-05-15175/18

NADZORNI ODBOR

Predmet: Konsolidovani revizorski izvještaj za 2017. 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 2017. godinu za Grupu JP EPBiH je gubitak u iznosu od cca 34,9 mil KM (sveobuhvatni gubitak za godinu uključuje i 1,4 mil KM priznata direktno kroz kapital na ime aktuarskih gubitaka). Pregled pojedinačnih finansijskih rezultata zavisnih društava rudnika uglja za 2017, 2016. i 2015. godinu je prikazan u sljedećoj tabeli:

Finansijski rezultat (hilj KM)

	2015	2016	2017
RMU Kakanj	-21,781	-11,074	5,013
RMU Breza	-22,717	-11,204	0,529
RMU Gračanica	4,343	2,655	2,667
RMU Abid Lolić	-5,627	-1,782	-1,068
RMU Đurđevik	-7,642	0,19	-8,544
RMU Zenica	-21,824	-20,265	-19,383
RU Kreka	-32,999	-21,466	-13,446
ZD rudnici	-108,247	-62,946	-34,232

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2017. godinu nezavisni revizor KPMG B-H d.o.o. Sarajevo je dao negativno mišljenje na konsolidovani izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

7

DIREKCIJA



Wilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 18 00; Fax: +387 33 75 18 08
www.elektroprivreda.ba

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
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Catići
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

Osnova za negativno mišljenje su sljedeće stavke:

- Kao što je objavljeno u Zabilješci 7 – Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Međutim, iznosi su određeni 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. Da je Grupa pravilno primijenila računovodstveni tretman sticanja po zahtjevima MSFI 3, to bi imalo značajan uticaj na mnoge elemente u priloženim konsolidovanim finansijskim izvještajima. Efekti gore navedenog pitanja na konsolidovane finansijske izvještaje nisu utvrđeni. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos nekretnina, postrojenja i opreme te ulaganja u nekretnine zavisnih društava, niži od njihovog knjigovodstvenog iznosa od 758.766 hiljada KM, odnosno 9.203 hiljada KM (31. decembra 2016.: 720.210 hiljada KM, odnosno 6.821 hiljada KM). MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine zahtijeva da, kad postoje takve indikacije, uprava napravi procjenu nadoknadivog iznosa imovine te prizna gubitke od umanjenja vrijednosti, ukoliko postoje. Takva procjena nije napravljena od strane Grupe i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 36, uključujući i potrebna usklađenja navedenih iznosa nekretnina, postrojenja i opreme, ulaganja u nekretnine, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Zalihe Grupe uključuju zalihe sporig obrta u iznosu od 20.567 hiljada KM (31. decembra 2016.: 16.590 hiljada KM). Uprava nije iskazala zalihe po nižem od troška i neto utržive vrijednosti, nego ih je iskazala isključivo po trošku, što predstavlja odstupanje od MRS 2 Zalihe. Mi smo tražili od Uprave da utvrdi iznose potrebnog usklađenja u konsolidovanim finansijskim izvještajima kao posljedica navedenog. Međutim, takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iznose zaliha, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Rudarska zavisna društva Društva imaju zakonsku obavezu da vrate u prvobitno stanje zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, međutim, u konsolidovanim finansijskim izvještajima nije priznato rezervisanje koje bi odražavala najbolju procjenu uprave vezano za buduće troškove rekultivacije, što predstavlja odstupanje od MRS 37 Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina. Mi smo tražili od uprave da utvrdi iznose potrebnog usklađenja u konsolidovanim finansijskim izvještajima kao rezultat gore navedenog. Međutim, takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 37, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa nekretnina, postrojenja i opreme, obaveza i zadržane dobiti na 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je

<p>7 DIREKCIJA</p>   <p>MS206416 MS206516</p>	<p>Wilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08 www.elektroprivreda.ba</p> <p>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</p>	<p>PODRUŽNICE</p> <p>Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići 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>
---	---	--

služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.

- Porezna uprava FBiH je tokom 2012., 2015. i 2016. godine izvršila kontrolu obračuna i plaćanja javnih prihoda jednog od zavisnih društava Društva za period od januara 2009. godine do aprila 2012. godine, za period od aprila 2012. godine do januara 2015. godine, te za period od februara 2015. godine do septembra 2016. godine. U svojim rješenjima, Porezna uprava FBiH je utvrdila obaveze za zatezne kamate u ukupnom iznosu od 3.271 hiljadu KM. Nadalje, u 2016. i 2017. godini, Porezna uprava FBiH je utvrdila troškove prinudne naplate u ukupnom iznosu od 1.378 hiljada KM. Dodatno utvrđene obaveze i zatezne kamate nisu evidentirane u finansijskim izvještajima Grupe na tekući i prethodni datum izvještavanja; nadalje, Grupa nije obračunala troškove zateznih kamata za period od oktobra 2016. godine do prethodnog datuma izvještavanja u iznosu od 90 hiljada KM i troškove zateznih kamata za 2017. godinu u iznosu od 358 hiljada KM, što predstavlja odstupanja od MRS 37 Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina. Da su se te obaveze priznale, efekat na dan 31. decembra 2017. godine bi bilo povećanje obaveza prema državi od 5.097 hiljada KM (31. decembra 2016.: povećanje od 4.438 hiljada KM), smanjenje zadržane dobiti za 5.097 hiljada KM (31. decembra 2016.: smanjenje od 4.438 hiljada KM), kao i smanjenje neto rezultata za godinu koja je tad završila od 659 hiljada KM (2016.: smanjenje od 1.763 hiljade KM).
- Na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine, jedno od zavisnih društava Društva je priznalo određena ostala kratkoročna potraživanja od Države čija naplata, ili bilo koji dio toga, više nije bila vjerovatna na gore navedene datume. U tim okolnostima, MRS 39 Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje zahtijeva da Grupa prizna gubitak od umanjenja vrijednosti za cjelokupni iznos takvih potraživanja. Da su priznati gubici od umanjenja vrijednosti u skladu sa zahtjevima MRS 39, ostala kratkoročna potraživanja od Države bi se smanjila za 2.367 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 2.056 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine i zadržana dobit bi se smanjila za 2.367 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 2.056 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine. Nadalje, ostali rashodi poslovanja bi se uvećali, a neto rezultat smanjio za 311 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine i 229 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Mnoga zavisna društva Društva priznaju troškove jubilarnih nagrada i otpremnina za penzije za zaposlenike isključivo po njihovom dospijeću. Navedeno predstavlja odstupanje od MRS 19 Primanja zaposlenih, koji zahtijeva da se iznosi primanja koje su zaposlenici zaradili trebaju priznati kao obaveze, mjerene primjenom aktuarskih metoda, dok zaposlenici pružaju povezane usluge. Uprava nije napravila takvu aktuarsku procjenu obaveza. Dodatno, također protivno zahtjevima MRS 19, Grupa nije priznala rezervisanja za akumulirana kompenzirana odsustva – za neiskorištene dane odmora i također nije bila u mogućnosti utvrditi potrebne iznose rezervisanja po ovom osnovu. Nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 19, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa obaveza, odgođenih poreskih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.

7

DIREKCIJA



Vilsonovo Setalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba

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

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Cernija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4

«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zrnjača 38
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

- Jedno od zavisnih društava Društva na dan 31. decembra 2017. godine ima sredstva klasifikovana kao imovina namijenjena prodaji ukupnog knjigovodstvenog iznosa od 146.248 hiljada KM (31. decembra 2016: 146.248 hiljada KM). Grupa nije odredila fer vrijednost imovine umanjene za troškove prodaje i uporedila ovu vrijednost s knjigovodstvenim iznosom kako bi odredila da li postoji umanjene vrijednosti imovine na datum izvještavanja. U skladu s MSFI 5 Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prekinuto poslovanje, Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po nižem od njenog knjigovodstvenog iznosa i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Međutim, takvo vrednovanje nije napravljeno i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MSFI 5, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa sredstava namijenjenih prodaji, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Na osnovu sporazuma ('Sporazum') potpisanog s Zavodom Zdravstvenog Osiguranja ('ZZO'), jedno od zavisnih društava Društva je dužna platiti ZZO-u iznos od 33.719 hiljada KM, koji predstavlja doprinose za zdravstveno osiguranje za prethodne godine, koji su u tim godinama priznati u konsolidovanim finansijskim izvještajima ali ne i plaćeni po dospelju. U skladu sa Sporazumom, komponenta je dužna platiti ovaj iznos u jednakim mjesečnim ratama do 31. decembra 2027. godine. Dok Međunarodni Računovodstveni Standard MRS 39 Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje zahtijeva da se u tim okolnostima obaveze diskontuju kako bi se odrazila njihova sadašnja vrijednost na datum izvještavanja, Grupa ih je prikazala po nominalnim iznosima. Da su se obaveze diskontovale u skladu sa zahtjevima MRS 39, krediti i pozajmice bi se smanjili a zadržana dobit povećala za 7.290 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 8.590 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine. Nadalje, neto rezultat bi se smanjio za 1.300 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine i 1.236 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Finansijski izvještaji jednog od zavisnih društava, TTU Energetik d.o.o., na dan i za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine nisu revidirani i nije nam omogućen pristup finansijskim informacijama i upravi ovog zavisnog društva. Kao posljedica navedenog, nismo bili u mogućnosti da odredimo da li su bila potrebna bilo koja usklađenja iznosa sredstava, obaveza, prihoda i rashoda zavisnog društva za godinu, kao i elemenata koji sačinjavaju konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu i konsolidovane novčane tokove. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- Zavisna društva Društva su tužena u brojnim sudskim sporovima, te su u konsolidovanim finansijskim izvještajima uključena rezervisanja za očekivane nepovoljne ishode po navedenim sporovima u iznosu od 6.381 hiljadu KM (31. decembra 2016.: 4.313 hiljade KM). Uprava nam nije pružila dovoljne i odgovarajuće revizijske dokaze koji bi nam omogućili da samostalno procijenimo vjerovatnoću odliva ekonomskih resursa u ovim slučajevima ili iznose priznatih rezervisanja. Mi se također nismo mogli uvjeriti u pogledu ovog pitanja kroz alternativne procedure. Shodno tome, nismo bili u mogućnosti utvrditi da li su potrebna bilo kakva usklađenja navedenih iznosa rezervisanja, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016.

<p>7 DIREKCIJA</p>   <p>MS206416 MS206516</p>	<p>Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08 www.elektroprivreda.ba</p> <p>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</p>	<p>PODRUŽNICE</p> <p>Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 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>
---	---	--

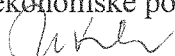
godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.


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 2017. 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 2017. godinu je razmatrala Uprava Društva na 171. sjednici održanoj dana 28.05.2018. godine i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu, odvojenim revizorskim izvještajem, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajem o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2017. godinu, uputi Skupštini Društva.

Izvršni direktor
za ekonomske poslove

Muhamed Ražanica

Generalni direktor

Bajazit Jašarević

Prilog: Konsolidovani godišnji finansijski izvještaj za 2017. godinu

Co:

- ✓ 05-2
- ✓ a/a

7

DIREKCIJA



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba

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

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Catići
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

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski
izvještaji

31. decembar 2017.

Sadržaj

Izjava o odgovornosti Uprave	1
Izveštaj nezavisnog revizora	2-9
Konsolidovani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti	10
Konsolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji	11
Konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu	12-13
Konsolidovani izvještaj o gotovinskim tokovima	14
Zabilješke (<i>čine sastavni dio finansijskih izvještaja</i>)	15 - 50

Izjava o odgovornosti Uprave

Uprava je odgovorna za pripremu konsolidovanih finansijskih izvještaja za svaku finansijsku godinu, koji daju istinit i fer prikaz finansijskog položaja Grupe, rezultata poslovanja i gotovinskih tokova, u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, kao i za vođenje prikladnih računovodstvenih evidencija da bi se omogućila priprema tih konsolidovanih finansijskih izvještaja u bilo koje vrijeme. Uprava Grupe ima opću odgovornost za poduzimanje svih raspoloživih mjera za očuvanje imovine Grupe kao i sprječavanje i otkrivanje prevara ili drugih nepravilnosti.

Uprava je odgovorna za odabiranje odgovarajućih računovodstvenih politika koje se podudaraju sa važećim računovodstvenim standardima i koje će se poslije primjenjivati dosljedno, donositi prosudbe i procjene koje su prihvatljive i razumne i pripremati konsolidovane finansijske izvještaje na principu neograničenosti vremena poslovanja, osim ako je pretpostavka da će Grupa nastaviti s poslovanjem neprikladna.

Konsolidovani finansijski izvještaji na stranicama od 10 do 50 su odobreni i potpisani od strane Uprave na dan 29. maja 2018. godine u svrhu podnošenja Nadzornom odboru, što je potvrđeno potpisom u nastavku.


Bajazit Jašarević
Generalni direktor





Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Negativno mišljenje

Obavili smo reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ("Društvo") i njenih zavisnih društava (zajedno "Grupa"), koji obuhvataju konsolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2017. 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 konsolidovanu finansijsku poziciju Grupe na dan 31. decembra 2017. godine i njenu konsolidovanu finansijsku uspješnost te njene konsolidovane gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim Standardima Finansijskog Izvještavanja (MSFI).

Osnova za negativno mišljenje

- 1 Kao što je objavljeno u *Zabilješci 7 – Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa*, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Međutim, iznosi su određeni 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*. Da je Grupa pravilno primijenila računovostveni tretman sticanja po zahtjevima MSFI 3, to bi imalo značajan uticaj na mnoge elemente u priloženim konsolidovanim finansijskim izvještajima. Efekti gore navedenog pitanja na konsolidovane finansijske izvještaje nisu utvrđeni. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 2 Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos nekretnina, postrojenja i opreme te ulaganja u nekretnine zavisnih društava, niži od njihovog knjigovodstvenog iznosa od 758.766 hiljada KM, odnosno 9.203 hiljada KM (31. decembra 2016.: 720.210 hiljada KM, odnosno 6.821 hiljada KM). MRS 36 *Umanjenje vrijednosti imovine* zahtijeva da, kad postoje takve indikacije, uprava napravi procjenu nadoknadivog iznosa imovine te prizna gubitke od umanjenja vrijednosti, ukoliko postoje. Takva procjena nije napravljena od strane Grupe i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 36, uključujući i potrebna usklađenja navedenih iznosa nekretnina, postrojenja i opreme, ulaganja u nekretnine, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Osnova za negativno mišljenje (nastavak)

- 3 Zalihe Grupe uključuju zalihe sporog obrta u iznosu od 20.567 hiljada KM (31. decembra 2016.: 16.590 hiljada KM). Uprava nije iskazala zalihe po nižem od troška i neto utržive vrijednosti, nego ih je iskazala isključivo po trošku, što predstavlja odstupanje od MRS 2 *Zalihe*. Mi smo tražili od Uprave da utvrdi iznose potrebnog usklađenja u konsolidovanim finansijskim izvještajima kao posljedica navedenog. Međutim, takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iznose zaliha, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 4 Rudarska zavisna društva Društva imaju zakonsku obavezu da vrate u prvobitno stanje zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, međutim, u konsolidovanim finansijskim izvještajima nije priznato rezervisanje koje bi odražavala najbolju procjenu uprave vezano za buduće troškove rekultivacije, što predstavlja odstupanje od MRS 37 *Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina*. Mi smo tražili od uprave da utvrdi iznose potrebnog usklađenja u konsolidovanim finansijskim izvještajima kao rezultat gore navedenog. Međutim, takva kvantifikacija nije napravljena i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 37, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa nekretnina, postrojenja i opreme, obaveza i zadržane dobiti na 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 5 Porezna uprava FBiH je tokom 2012., 2015. i 2016. godine izvršila kontrolu obračuna i plaćanja javnih prihoda jednog od zavisnih društava Društva za period od januara 2009. godine do aprila 2012. godine, za period od aprila 2012. godine do januara 2015. godine, te za period od februara 2015. godine do septembra 2016. godine. U svojim rješenjima, Porezna uprava FBiH je utvrdila obaveze za zatezne kamate u ukupnom iznosu od 3.271 hiljadu KM. Nadalje, u 2016. i 2017. godini, Porezna uprava FBiH je utvrdila troškove prinudne naplate u ukupnom iznosu od 1.378 hiljada KM. Dodatno utvrđene obaveze i zatezne kamate nisu evidentirane u finansijskim izvještajima Grupe na tekući i prethodni datum izvještavanja; nadalje, Grupa nije obračunala troškove zateznih kamata za period od oktobra 2016. godine do prethodnog datuma izvještavanja u iznosu od 90 hiljada KM i troškove zateznih kamata za 2017. godinu u iznosu od 358 hiljada KM, što predstavlja odstupanja od MRS 37 *Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina*. Da su se te obaveze priznale, efekat na dan 31. decembra 2017. godine bi bilo povećanje obaveza prema državi od 5.097 hiljada KM (31. decembra 2016.: povećanje od 4.438 hiljada KM), smanjenje zadržane dobiti za 5.097 hiljada KM (31. decembra 2016: smanjenje od 4.438 hiljada KM), kao i smanjenje neto rezultata za godinu koja je tad završila od 659 hiljada KM (2016: smanjenje od 1.763 hiljade KM).

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Osnova za negativno mišljenje (nastavak)

- 6 Na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine, jedno od zavisnih društava Društva je priznalo određena ostala kratkoročna potraživanja od Države čija naplata, ili bilo koji dio toga, više nije bila vjerovatna na gore navedene datume. U tim okolnostima, MRS 39 *Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje* zahtijeva da Grupa prizna gubitak od umanjjenja vrijednosti za cjelokupni iznos takvih potraživanja. Da su priznati gubici od umanjjenja vrijednosti u skladu sa zahtjevima MRS 39, ostala kratkoročna potraživanja od Države bi se smanjila za 2.367 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 2.056 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine i zadržana dobit bi se smanjila za 2.367 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 2.056 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine. Nadalje, ostali rashodi poslovanja bi se uvećali, a neto rezultat smanjio za 311 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine i 229 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 7 Mnoga zavisna društva Društva priznaju troškove jubilarnih nagrada i otpremnina za penzije za zaposlenike isključivo po njihovom dospijeću. Navedeno predstavlja odstupanje od MRS 19 *Primanja zaposlenih*, koji zahtijeva da se iznosi primanja koje su zaposlenici zaradili trebaju priznati kao obaveze, mjerene primjenom aktuarskih metoda, dok zaposlenici pružaju povezane usluge. Uprava nije napravila takvu aktuarsku procjenu obaveza. Dodatno, također protivno zahtjevima MRS 19, Grupa nije priznala rezervisanja za akumulirana kompenzirana odsustva – za neiskorištene dane odmora i također nije bila u mogućnosti utvrditi potrebne iznose rezervisanja po ovom osnovu. Nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MRS 19, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa obaveza, odgođenih poreskih sredstava i zadržane dobiti na 31 decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 8 Jedno od zavisnih društava Društva na dan 31. decembra 2017. godine ima sredstva klasifikovana kao imovina namijenjena prodaji ukupnog knjigovodstvenog iznosa od 146.248 hiljada KM (31. decembra 2016: 146.248 hiljada KM). Grupa nije odredila fer vrijednost imovine umanjene za troškove prodaje i uporedila ovu vrijednost s knjigovodstvenim iznosom kako bi odredila da li postoji umanjjenje vrijednosti imovine na datum izvještavanja. U skladu s MSFI 5 *Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prekinuto poslovanje*, Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po nižem od njenog knjigovodstvenog iznosa i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Međutim, takvo vrednovanje nije napravljeno i nije nam bilo praktično utvrditi u kojoj mjeri su konsolidovani finansijski izvještaji pogrešno prikazani kao rezultat ovog odstupanja od zahtjeva MSFI 5, uključujući i potrebne usklade iskazanih iznosa sredstava namijenjenih prodaji, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na dan 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.



Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Osnova za negativno mišljenje (nastavak)

- 9 Na osnovu sporazuma ("Sporazum") potpisanog s Zavodom Zdravstvenog Osiguranja ("ZZO"), jedno od zavisnih društava Društva je dužna platiti ZZO-u iznos od 33.719 hiljada KM, koji predstavlja doprinose za zdravstveno osiguranje za prethodne godine, koji su u tim godinama priznati u konsolidovanim finansijskim izvještajima ali ne i plaćeni po dospelosti. U skladu sa Sporazumom, komponenta je dužna platiti ovaj iznos u jednakim mjesečnim ratama do 31. decembra 2027. godine. Dok Međunarodni Računovodstveni Standard MRS 39 *Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje* zahtijeva da se u tim okolnostima obaveze diskontuju kako bi se odrazila njihova sadašnja vrijednost na datum izvještavanja, Grupa ih je prikazala po nominalnim iznosima. Da su se obaveze diskontovale u skladu sa zahtjevima MRS 39, krediti i pozajmice bi se smanjili a zadržana dobit povećala za 7.290 hiljada KM na dan 31. decembra 2017. godine i 8.590 hiljada KM na dan 31. decembra 2016. godine. Nadalje, neto rezultat bi se smanjio za 1.300 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine i 1.236 hiljada KM za godinu koja je završila 31. decembra 2016. godine. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 10 Finansijski izvještaji jednog od zavisnih društava, TTU Energetik d.o.o., na dan i za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine nisu revidirani i nije nam omogućen pristup finansijskim informacijama i upravi ovog zavisnog društva. Kao posljedica navedenog, nismo bili u mogućnosti da odredimo da li su bila potrebna bilo koja usklađenja iznosa sredstava, obaveza, prihoda i rashoda zavisnog društva za godinu, kao i elemenata koji sačinjavaju konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu i konsolidovane novčane tokove. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.
- 11 Zavisna društva Društva su tužena u brojnim sudskim sporovima, te su u konsolidovanim finansijskim izvještajima uključena rezervisanja za očekivane nepovoljne ishode po navedenim sporovima u iznosu od 6.381 hiljadu KM (31. decembra 2016.: 4.313 hiljade KM). Uprava nam nije pružila dovoljne i odgovarajuće revizijske dokaze koji bi nam omogućili da samostalno procijenimo vjerovatnoću odliva ekonomskih resursa u ovim slučajevima ili iznose priznatih rezervisanja. Mi se također nismo mogli uvjeriti u pogledu ovog pitanja kroz alternativne procedure. Shodno tome, nismo bili u mogućnosti utvrditi da li su potrebna bilo kakva usklađenja navedenih iznosa rezervisanja, odgođenih poreznih sredstava i zadržane dobiti na 31. decembra 2017. godine i 31. decembra 2016. godine te neto rezultata za godine koje su tada završile. Ovo je također bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za naše modifikovano mišljenje na prošlogodišnje konsolidovane finansijske izvještaje.

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 i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše negativno mišljenje.

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Ključna revizijska pitanja

Ključna revizijska pitanja su ona pitanja koja su bila, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti za našu reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije konsolidovanih finansijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo zasebno mišljenje o tim pitanjima. Pored pitanja opisanih u našem izvještaju u odjeljku *Osnova za negativno mišljenje*, odredili smo da su dolje opisana pitanja ključna revizijska pitanja koja se trebaju iskomunicirati u našem izvještaju revizora.

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme JP Elektroprivreda d.d. – Sarajevo

Referiramo se na Zabilješke 15 i 37 za finansijske objave i na računovodstvene politike na stranici 22.

Ključno revizijsko pitanje

Na dan 31. decembra 2017. godine, knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme iznosila je 2.444.402 hiljade KM, što predstavlja 71,5% ukupne vrijednosti imovine u konsolidovanom izvještaju o finansijskoj poziciji.

Proces identificiranja indikatora umanjenja vrijednosti od strane Uprave te, gdje je primjenjivo, procjene nadoknadivih iznosa stavki nekretnina, postrojenja i opreme ili povezanih jedinica koje stvaraju gotovinu ("CGU"), je kompleksan i zahtijeva značajnu prosudbu. U 2017. godini, Društvo je identificiralo indikaciju umanjenja vrijednosti, uključujući marginalnu profitabilnost (ili gubitak ne uzimajući u obzir ostale prihode) te je zbog toga odlučila napraviti test umanjenja vrijednosti.

Uprava je procijenila nadoknadbive iznose nekretnina, postrojenja i opreme, koristeći veće od vrijednosti u upotrebi ("VIU") i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Najznačajnije procjene i prosudbe Uprave uključivale su:

- prosudbe u vezi prikladnosti grupisanja sredstava u CGU-eve;
- pretpostavke oko gotovinskih tokova, diskontnih stopa i terminalnih vrijednosti korištenih u VIU kalkulacijama;
- odabir usporedivih sredstava i transakcija, te bilo koja usklađenja povezanih cijena transakcija u cilju odražavanja specifičnih atributa sredstava Društva.

Gore navedene kompleksnosti su pojačane postojanjem značajne neizvjesnosti vezano za regulatorna pitanja kao što su prodajne cijene za domaćinstva i kvalifikovane kupce te u odnosu na procjenu budućih prodajnih količina u gigawatt satima, povećanja broja korisnika, budućih tarifa za struju, budućih kapitalnih ulaganja, budućih operativnih troškova te procjenu korištenih diskontnih stopa.

Kako smo pristupili tom pitanju

Naše revizijske procedure, između ostalih, uključivale su:

- testiranje dizajna i implementacije internih kontrola vezanih za proces testiranja na umanjenje vrijednosti, kao što su kontrole nad identifikacijom indikacija umanjenja vrijednosti, kao i tačnost planiranja i budžetiranja Uprave;
- ocjenu procjene indikatora umanjenja vrijednosti Uprave za nekretnine, postrojenja i opremu i prikladnosti grupisanja sredstava u CGU-eve;
- uz asistenciju našeg vlastitog stručnjaka za procjene, gdje je primjenjivo:
 - ocjena prikladnosti i dosljednosti metodologija testiranja i vrednovanja primijenjenih u određivanju nadoknadivih iznosa;
 - ocjena VIU kalkulacija Uprave na način da smo uporedili korištene pretpostavke s našim razumijevanjem poslovanja Društva i njegove industrije, pogotovo za pretpostavke vezano za buduće prodajne količine, tarife za struju, kapitalna ulaganja i operativne troškove;
 - preispitivanje prikladnosti primijenjenih diskontnih stopa kroz ocjenjivanje troška kapitala Društva i usporedivih preduzeća u industriji.
- ocjenu historijske tačnosti procjena Uprave kroz poredenje ranijih planova sa stvarnim rezultatima u 2017. godini;
- ocjenjivanje analize osjetljivosti rezultata testa umanjenja vrijednosti Uprave na razumno moguće promjene u ključnim pretpostavkama, uključujući one oko diskontnih stopa i operativnih prihoda te procjenjivanje da li su postojali bilo koji indikatori pristranosti Uprave u određivanju ključnih pretpostavki;

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Ključna revizijska pitanja (nastavak)

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme JP Elektroprivreda d.d. – Sarajevo

Referiramo se na Zabilješke 15 i 37 za finansijske objave i na računovodstvene politike na stranici 22.

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
U svjetlu gore navedenih okolnosti, identificirali smo umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme kao ključno revizijsko pitanje.	<ul style="list-style-type: none"> procjenu tačnosti i potpunosti objava Društva vezano za CGU-eve, korištene ključne pretpostavke i analiza osjetljivosti ishoda procjene umanjenja vrijednosti na promjene u ključnim pretpostavkama.

Sudski sporovi JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Referiramo se na Zabilješke 30 (b) i 34 za finansijske objave i na računovodstvene politike na stranici 23.

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo pristupili tom pitanju
<p>Na dan 31. decembra 2017. godine, Društvo ima priznata rezervisanja u iznosu od 7.932 hiljade KM vezano za parnične postupke.</p> <p>U redovnom poslovanju Društva, potencijalne izloženosti se pojavljuju kao posljedica administrativnih i sudskih postupaka, među značajnijima u predmetima pokrenutim protiv Društva od strane Grada Mostara i Građenje Cazin (kao što je opisano u <i>Zabilješci 34</i>) za kompenzaciju štete i druge razloge.</p> <p>Da li je obaveza ili potencijalna obaveza priznata ili objavljena u konsolidovanim finansijskim izvještajima je inherentno neizvjesno te zavisi od određenih značajnih pretpostavki i prosudbi. Iznosi povezani s time su potencijalno značajni i određivanje iznosa, ukoliko primjenjivo, koji se treba priznati ili objaviti u konsolidovanim finansijskim izvještajima je inherentno subjektivno.</p> <p>Zbog gore navedenih razloga, identificirali smo ovo područje kao ključno revizijsko pitanje.</p>	<p>Naše procedure su uključivale, između ostalog:</p> <ul style="list-style-type: none"> procjenu dizajna i implementacije ključnih kontrola nad identifikacijom, ocjenom i mjerenjem potencijalnih obaveza koje proizlaze iz sudskih predmeta; čitanje i analiziranje zapisnika sa sastanaka Nadzornog odbora i Skupštine, pregled korespondencije s poreznom upravom i regulatorima i praćenje eksternih izvora informacija u cilju identificiranja sporova; pregled sadržaja sudskih troškova nastalih u godini koju revidiramo i traženje pisma internih pravnika Društva o sudskim sporovima i mogućim postupcima protiv Društva; procjenu odgovora na gore navedene sporove i postupke te rasprava s internim pravnim savjetnicima Društva o pojedinim sporovima, uključujući sporove s Gradom Mostarom i Građenje Cazin; ocjenu historijske tačnosti prosudbi i procjena Uprave vezano za sudske sporove na način da smo usporedili prošlogodišnja očekivanja sa stvarnim ishodima; Na osnovu gore provedenih procedura, razvijanje nezavisne procjene vjerovatnoće nepovoljnog ishoda u pogledu sudskih sporova i, gdje primjenjivo, iznosa koje treba priznati ili potencijalnih obaveza koje treba objaviti u konsolidovanim finansijskim izvještajima; procjenu adekvatnosti i potpunosti objava u konsolidovanim finansijskim izvještajima vezano za priznata rezervisanja i objavljene potencijalne obaveze.



Izvještaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

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 Grupu 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 Grupa.

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 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 konsolidovanih 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 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 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.

Izveštaj nezavisnog revizora Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (nastavak)

Revizorove odgovornosti za reviziju konsolidovanih finansijskih izvještaja (nastavak)

- zaključujemo o primjerenosti upravnog 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 Grupa 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.
- 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 revizijsko mišljenje.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranom djelokrugu 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 također 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 koja 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 revizijska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvještaju revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanje ne treba priopćiti u našem izvještaju jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice priopćavanja nadmašile dobrobiti javnog interesa od takvog priopćavanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Vedran Vukotić.

KPMG B-H d.o.o. za reviziju
Registrovani revizori
Zmaja od Bosne 7-7a
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina

29. maja 2018. godine

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

Manal Bećirbegović
Izvršni direktor



Vedran Vukotić
FBiH ovlaštenu revizor
Broj licence: 3090017124

Konsolidovani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2017. KM'000	2016. KM'000
Prihodi	8	1.144.538	1.028.947
Ostali prihodi iz poslovanja	9	52.948	50.899
Ukupno poslovni prihodi		1.197.486	1.079.846
Promjena vrijednosti zaliha gotovih proizvoda i proizvodnje u toku		(1.039)	(198)
Vlastiti kapitalizirani rad	10	12.494	16.218
Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe		(444.538)	(290.363)
Troškovi zaposlenih	10	(409.192)	(418.749)
Troškovi amortizacije	11	(196.353)	(213.911)
Ostali rashodi iz poslovanja	12	(194.361)	(214.758)
Operativni gubitak		(35.503)	(41.915)
Finansijski prihodi	13	11.699	8.009
Finansijski rashodi	13	(9.336)	(15.520)
Neto finansijski rezultat		2.363	(7.511)
Gubitak prije poreza		(33.140)	(49.426)
Porez na dobit	14	(305)	(384)
Gubitak za godinu		(33.445)	(49.810)
Ostali sveobuhvatni gubitak			
Aktuarski gubici		(1.410)	(3.361)
Ukupno sveobuhvatni gubitak za godinu		(34.855)	(53.171)
Gubitak raspoređen:			
Dioničarima matičnog Društva		(33.479)	(49.862)
Manjinskim interesima		34	52
Gubitak za godinu		(33.445)	(49.810)
Ukupno sveobuhvatni gubitak namijenjen:			
Dioničarima matičnog Društva		(34.889)	(53.223)
Manjinskim interesima		34	52
Ukupno sveobuhvatni gubitak za godinu		(34.855)	(53.171)
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici	33	(1,06)	(1,58)

Konsolidovani izvještaj o finansijskoj poziciji

Na dan

	Zabilješka	31. decembra 2017. KM'000	Izmijenjeno* 31. decembra 2016. KM'000	Izmijenjeno * 1. januara 2016. KM'000
SREDSTVA				
Netekuća sredstva				
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	3.238.715	3.285.396	3.336.012
Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu		421	15.916	-
Nematerijalna sredstva	16	22.193	23.797	22.568
Biološka imovina	17	217	226	222
Ulaganje u pridružena pravna lica	18	1.950	1.950	1.950
Imovina koja se drži do dospelja	19	894	894	894
Ulaganja u nekretnine	20	14.776	12.374	12.982
Kredit i depoziti	21	139.897	90.589	26.621
Ukupno netekuća sredstva		3.419.063	3.431.142	3.401.249
Tekuća sredstva				
Kredit i depoziti	21	82.684	52.160	162.240
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	22	130.911	160.971	154.084
Potraživanje za porez na dobit	9	10.159	10.526	371
Zalihe	23	84.038	90.477	115.335
Gotovina i ekvivalenti gotovine	24	74.530	130.892	55.122
Sredstva namijenjena prodaji	25	146.248	146.248	146.248
Ukupno tekuća sredstva		528.570	591.274	633.400
Ukupno sredstva		3.947.633	4.022.416	4.034.649
KAPITAL I OBAVEZE				
Kapital				
Dionički kapital	26	2.236.964	2.236.964	2.236.964
Kapitalne rezerve	26	151.004	154.443	150.818
Zakonske i ostale rezerve	26	534.692	531.855	531.408
Revalorizacione rezerve		2.584	3.158	8.385
Zadržana dobit		14.251	55.811	106.058
Ukupan kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva		2.939.495	2.982.231	3.033.633
Manjinski interes		3.812	3.606	2.761
Ukupno kapital i rezerve		2.943.307	2.985.837	3.036.394
Obaveze				
Netekuće obaveze				
Kredit i pozajmice	27 (a)	191.066	216.354	195.456
Odloženi prihod	28	85.264	90.982	98.098
Odložena poreska obaveza	29	2.923	3.045	3.615
Primanja zaposlenih	30 (a)	47.727	47.448	54.359
Rezervisanja	30 (b)	15.888	15.333	14.197
Ostale dugoročne obaveze		-	-	3.967
Ukupno netekuće obaveze		342.868	373.162	369.692
Tekuće obaveze				
Kredit i pozajmice	27 (b)	47.695	36.478	43.019
Odloženi prihod	28	8.056	9.072	8.844
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	31	591.394	601.704	562.161
Rezervisanja	30 (b)	14.313	16.163	14.539
Ukupno tekuće obaveze		661.458	663.417	628.563
Ukupno obaveze		1.004.326	1.036.579	998.255
Ukupno kapital i obaveze		3.947.633	4.022.416	4.034.649

* Pogledati Zabilješku 6

Konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu Za godinu koja je završila 31. decembra 2017.

	Dionički kapital	Kapitalne rezerve	Zakonske i ostale rezerve	Revalorizacione rezerve	Zadržana dobit	Ukupno kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva	Manjinski interes	Ukupno
	KM'000	KM'000	KM'000	KM'000	KM'000	KM'000	KM'000	KM'000
Na dan 1. januara 2016. (prethodno objavljeno)	2.236.964	150.818	531.408	8.385	113.157	3.040.732	2.761	3.043.493
Ispravke grešaka prethodnog perioda (Zabilješka 6)	-	-	-	-	(7.099)	(7.099)	-	(7.099)
Na dan 1. januara 2016. (izmijenjeno)	2.236.964	150.818	531.408	8.385	106.058	3.033.633	2.761	3.036.394
Gubitak za godinu	-	-	-	-	(49.862)	(49.862)	52	(49.810)
Ostala sveobuhvatna dobit								
Amortizacija revalorizovanih sredstava	-	-	-	(2.059)	2.059	-	-	-
Aktuarski gubici (Zabilješka 30)	-	-	-	-	(3.361)	(3.361)	-	(3.361)
Ukupna ostala sveobuhvatna dobit	-	-	-	(2.059)	(1.302)	(3.361)	-	(3.361)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	-	(2.059)	(51.164)	(53.223)	52	(53.171)
Transakcije sa vlasnicima								
Doprinosi i distribucije vlasnicima								
Donacije	-	-	-	-	(435)	(435)	-	(435)
Promjene u računovodstvenim politikama (Zabilješka 6)	-	-	-	(3.375)	1.479	(1.896)	-	(1.896)
Ispravke grešaka prethodnog perioda (Zabilješka 6)	-	-	-	-	649	649	-	649
Povećanje manjinskog interesa (Zabilješka 7)	-	-	-	-	-	-	793	793
Povećanje u kapitalnim rezervama (Zabilješka 26)	-	3.625	447	-	67	4.139	-	4.139
Otpuštanje odložene po rezne obaveze (Zabilješka 29)	-	-	-	207	-	207	-	207
Transferi	-	-	-	-	(843)	(843)	-	(843)
Na dan 31. decembra 2016. (izmijenjeno)	2.236.964	154.443	531.855	3.158	55.811	2.982.231	3.606	2.985.837

Konsolidovani izvještaj o promjenama u kapitalu (nastavak)
Za godinu koja je završila 31. decembra 2017.

	Dionički kapital KM'000	Kapitalne rezerve KM'000	Zakonske i ostale rezerve KM'000	Revalorizacione rezerve KM'000	Zadržana dobit KM'000	Ukupno kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva KM'000	Manjinski interes KM'000	Ukupno KM'000
Na dan 1. januara 2017. (izmijenjeno)	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)
Ostala sveobuhvatna dobit								
Amortizacija revalorizovanih sredstava	-	-	-	(696)	696	-	-	-
Aktuarski gubici (Zabilješka 30)	-	-	-	-	(1.410)	(1.410)	-	(1.410)
Ukupna ostala sveobuhvatna dobit	-	-	-	(696)	(714)	(1.410)	-	(1.410)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	-	(696)	(34.193)	(34.889)	34	(34.855)
Transakcije sa vlasnicima								
Doprinosi i distribucije vlasnicima								
Dividende	-	-	-	-	(5.204)	(5.204)	-	(5.204)
Donacije	-	-	-	-	(266)	(266)	-	(266)
Ispravke grešaka prethodnog perioda (Zabilješka 6)	-	-	-	-	940	940	-	940
Povećanje manjinskog interesa (Zabilješka 7)	-	-	-	-	-	-	172	172
Smanjenje u kapitalnim rezervama (Zabilješka 26)	-	(3.439)	-	-	-	(3.439)	-	(3.439)
Otpuštanje odložene porezne obaveze (Zabilješka 29)	-	-	-	122	-	122	-	122
Transferi	-	-	2.837	-	(2.837)	-	-	-
Na dan 31. decembra 2017.	2.236.964	151.004	534.692	2.584	14.251	2.939.495	3.812	2.943.307

Konsolidovani izvještaj o gotovinskim tokovima Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2017. KM'000	2016. KM'000
Gotovinski tok od operativnih aktivnosti			
Gubitak za godinu		(33.445)	(49.810)
Usklađivanja za:			
Amortizacija materijalnih i nematerijalnih sredstava		196.353	213.911
Prihod od kamata i ostali finansijski prihodi		(11.699)	(8.009)
Rashod od kamata i ostali finansijski rashodi		9.336	15.520
Gubitak od otpisa i otuđenja stalnih sredstava		1.772	4.785
Promjene u fer vrijednosti biološke imovine		9	(4)
Promjene u rezervisanjima, neto		(2.726)	(7.512)
Neto (dobit)/gubitak od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja		(936)	2.673
		<hr/>	<hr/>
<i>Operativna dobit prije promjena u radnom kapitalu</i>		158.664	171.554
Promjene u			
- potraživanjima od kupaca i ostalim potraživanjima		31.363	(19.318)
- zalihama		6.439	24.858
- odloženom prihodu		(6.734)	(6.888)
- nekontrolirajućem interesu		206	845
- ulaganjima u nekretninama		453	608
- obavezama prema dobavljačima i ostalim obavezama		(10.310)	38.934
- dugoročnim obavezama		-	(4.171)
		<hr/>	<hr/>
		180.081	206.422
Plaćeni porez na dobit		-	(397)
		<hr/>	<hr/>
Neto gotovinski tok od operativnih aktivnosti		180.081	206.025
		<hr/>	<hr/>
Ulagačke aktivnosti			
Sticanje nekretnina, postrojenja i opreme i nematerijalnih sredstava		(152.376)	(170.922)
Smanjenje/(povećanje) avansa za nekretnine, postrojenja i opremu		15.495	(15.916)
Primici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme		621	-
Promjene u plasmanima depozita kod banaka i kredita		(79.832)	46.112
Naplaćene kamate		11.699	8.009
		<hr/>	<hr/>
<i>Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti</i>		(204.393)	(132.717)
		<hr/>	<hr/>
Finansijske aktivnosti			
Povećanje/(smanjenje) kapitalnih rezervi		(3.439)	3.625
Isplaćene dividende		(5.204)	-
Promjene u uzetim kreditima		(14.071)	14.357
Plaćene kamate		(9.336)	(15.520)
		<hr/>	<hr/>
<i>Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti</i>		(32.050)	2.462
		<hr/>	<hr/>
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine		(56.362)	75.770
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara		130.892	55.122
		<hr/>	<hr/>
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	24	74.530	130.892
		<hr/>	<hr/>

Zabilješke (čine sastavni dio 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 2016. 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 upravljanja 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 Đurđevik d.o.o. Đurđevik – rudnik; JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo vlasnik je 100% udjela u RMU Đurđevik.

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 Iskraemeco.

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 pripreme

(a) Izjava o usklađenosti

Konsolidovani finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja ("MSFI").

Finansijski izvještaji su odobreni od Uprave na dan 29. maja 2018. godine.

(b) Osnove vrednovanja

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.

(c) Funkcionalna valuta i valuta prezentacije

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.

(d) Korištenje prosudbi i procjena

Pripremanje 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 prosudama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan uticaj na iznose koji su priznati u 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.

(i) 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(a) Osnova konsolidacije (nastavak)

(ii) Pridružena pravna lica (metod udjela)

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Grupa ima značajan uticaj, ali ne 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.

(iii) 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 umanjjenje 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 također 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(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 za 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 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 dospijeca 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 dospijecu 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 amortiziranom 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(c) Finansijski instrumenti (nastavak)***(ii) Finansijska sredstva držana do dospijea*

Ako Grupa ima pozitivnu namjeru i mogućnost da drži dužničke vrijednosne papire do dospijea, onda takva finansijska sredstva se svrstaju kao finansijska sredstva držana do dospijea. Finansijska sredstva držana do dospijea se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti uvećanoj za transakcijske troškove. Nakon početnog priznavanja, finansijska sredstva držana do dospijea se naknadno mjere po amortizovanom trošku primjenjujući metodu efektivne kamatne stope, umanjenu za gubitke uzrokovane smanjenjem vrijednosti. Prodaja ili reklasifikacija više nego neznakažnog iznosa investicija držanih do dospijea koja nisu blizu dospijea dovodi do reklasifikacije svih investicija držanih do dospijea u investicije namjenjene za prodaju, i sprječava Grupu da klasifikuje vrijednosne papire kao finansijska sredstva držana do dospijea 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 priznaje kao umanjnje temeljnog kapitala. Otkupljene dionice se prikazuju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjnje 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 umanjnje 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 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.

(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 amortizuju.

Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava je sljedeći:

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

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

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(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 procjenjene 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 sredstva po fer vrijednosti umanjenoj za ukupne akumulirane gubitke od smanjenja.

(g) Nematerijalna imovina

(i) Goodwill

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 dokaže 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(g) Nematerijalna imovina (nastavak)***(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, uključujući izdatke za interno razvijeni goodwill i 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 do 10 godina
Koncesije	30 do 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 proizlaze 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 bilans 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 metodu 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(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 bilnasu uspjeha. Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti koji se odnosi na jedinice koje stvaraju gotovinu se alocira da bi smanjio neto knjigovodstvenu vrijednost sredstva 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 ili investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospijea. 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.

(i) 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.

(ii) 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 uslijed 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.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(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.

(l) Primanja zaposlenih**(i) 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.

(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 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.

(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 dospijea 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 Grupa ne zadržava uticaj na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene u skladu s postotkom 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 bez poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV-a 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 državi 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 PDV-a.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(m) Prihodi (nastavak)*****Nefakturisani prihod od električne energije***

Isporuka električne energije se očitava na mjesečnom nivou. Na kraju godine, električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturisana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitovanja 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 konsolidovanom 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 Grupe 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 pozajmljivanja priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

(p) Ugovori o isporuci električne energije

U skladu s MRS 39, određeni dugoročni 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 specifikira fizičku isporuku električne energije u sklopu redovnog poslovanja Grupa 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 skopljen u sklopu redovnih poslovnih aktivnosti Grupe. Ovo je 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 elektročne energije dio redovnog poslovanja kao integrisanog preduzeća, te stoga nisu u djelokrugu MRS 39.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(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 podružnicu.

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 kapitala.

Tekući porez predstavlja očekivanu poresku obavezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poresku stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja poreske obaveze iz prethodnih razdoblja.

Iznos odgođenog poreza temelji se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreskih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja.

Odgođeni 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 poreska imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerovatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena poreska imovina umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao poreska olakšica.

(r) Zarade po dionici

Grupa objavljuje podatke o osnovnim i razrijeđenim zaradama po dionici (EPS) za svoje dioničare. 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 Grupe 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 Grupe je u području proizvodnje i distribucije električne energije (poslovni segment), a njeno poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini (geografski segment).

4 Standardi, tumačenja i izmjene objavljenih standarda koji još nisu važeći

Nekoliko novih standarda i izmjena standarda su stupili na snagu za godišnje periode koji počinju poslije 1. januara 2017. godine uz mogućnost ranije primjene; međutim, Grupa u pripremi finansijskih izvještaja nije primijenila dole navedene nove ili izmijenjene standarde.

• 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. Međutim, ovo je zaključak na osnovu preliminarne analize Društva, koja će biti okončana u drugoj polovini 2018. godine.

• 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 *Programi 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 konekcija, gdje Grupa razmatra tumačenja oko priznavanja prihoda od priključaka u trenutku nastanka konekcije ili kroz vrijeme. U slučaju da Grupa odabere metodu priznavanja prihoda od priključaka kroz vrijeme, Grupa smatra da bi procijenjeni efekat rezultirao smanjenjem neto imovine u iznosu do 19 miliona KM.

• 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 – t.j. davaoci najma nastavljaju klasificirati najmove kao finansijske ili operativne najmove. MSFI 16 zamjenjuje postojeće smjernice o najmovima, uključujući MRS 17 *Najmovi*, IFRIC 4 *Utvrdjivanje da li sporazum sadrži najam*, SIC-15 *Operativni najmovi – poticaji* 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 sMSFI 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 (Izmjene u MSFI 10 i MRS 28)*
- *IFRIC 22 Transakcije i predujmovi u stranoj valuti*
- *IFRIC 23 Neizvjesnosti vezano za tretman poreza na dobit*

5 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, 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 te 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 (nekorigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obveze.
- *razina 2* - ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u razinu 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obveze 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:

(i) Depoziti po viđenju

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najbliži gotovini.

(ii) Potraživanja od kupaca i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i obaveza prema dobavljačima je približno jednaka njihovoj fer vrijednosti.

(iii) Ulaganja 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.

(iv) Ulaganja raspoloživa za prodaju

Fer vrijednost ulaganja za prodaju određena je na osnovu vrijednosti obveznica na datum izvještavanja na SASE.

6 Promjene u računovodstvenim politikama i ispravke greški prethodnog perioda*Promjene u računovodstvenim politikama*

Značajna komponenta Grupe je u 2016. godini promijenila računovodstveno politiku vrednovanja nekretnina, postrojenja i opreme s metode revalorizacije na metodu troška. Kao posljedica navedenog, Grupa je s 31. decembrom 2016. godine smanjila nabavnu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme za 17.677 hiljada KM, smanjila akumuliranu amortizaciju nekretnina, postrojenja i opreme za 15.415 hiljada KM, smanjila revalorizacione rezerve za 3.375 hiljada KM te smanjila akumulirane gubitke za 1.479 hiljada KM te odloženu poreznu obavezu za 366 hiljada KM.

Ispravka grešaka prethodnog perioda

Značajna komponenta Grupe je pod 1. januarom 2016. godine izvršila rezervisanje za primanja zaposlenih (otpremnine i jubilarne nagrade) u iznosu od 7.099 hiljada KM i smanjila zadržanu dobit za iznos od 7.099 hiljada KM. Efekti ispravke greške prethodnog perioda na izvještaj o finansijskom položaju na dan 1.1.2016. i 31.12.2016. godine su kako slijedi:

	Kao što je objavljeno 31.12.2016.		Ispravljeno 31.12.2016.	Kao što je objavljeno 1.1.2016.		Ispravljeno 1.1.2016.
	KM 000	Ispravke KM 000		KM 000	Ispravke KM 000	
Primanja zaposlenih	55.682	7.099	62.781	61.457	7.099	68.556
Zadržana dobit	62.910	(7.099)	55.811	113.157	(7.099)	106.058

Značajna komponenta Grupe je u 2017. godini izvršila uknjiženje zemljišta za koje posjeduje posjedovne listove u iznosu od 940 hiljada KM. Grupa je na dan 31. decembra 2017. godine povećala svoje nekretnine t.j. zemljište i povećala zadržanu dobit za iznos od 940 hiljade KM.

Značajna komponenta Grupe je u 2016. godini izvršila uknjiženje zemljišta za koje posjeduje posjedovne listove u iznosu od 649 hiljada KM. Grupa je na dan 31. decembra 2016. godine povećala svoje nekretnine t.j. zemljište i povećala zadržanu dobit za iznos od 649 hiljade KM.

7 Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa*Sticanje zavisnih društava*

Na dan 30. septembar 2009. godine, Grupa je primila odobrenje Konkurentskog vijeća Bosne i Hercegovine za 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 po 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; također je u 2014. godini izvršena sudska registracija povećanja osnovnog kapitala Društva.

7 Sticanje zavisnih društava i povećanje manjinskog interesa (nastavak)

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 hiljade KM. Na dan 31. decembra 2016. godine, omjer udjela u kapitalu TTU Energetik d.o.o. na osnovu izvršenih uplata je Društvo s 89,3% udjela i RMU Banovići d.d. Banovići s 10,7% udjela. Grupa je priznala povećanje manjinskog interesa za 793 hiljade KM na dan 31. decembra 2016. godine, što predstavlja 10,7% od 7.450 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2017. godine, Grupa je priznala povećanje manjinskog interesa od 172 hiljade KM.

8 Prihodi

	2017. KM'000	2016. KM'000
Prodaja električne energije na domaćem tržištu	1.077.072	906.884
Prodaja električne energije na inostranom tržištu	11.918	11.425
Prihod od naknada priključenja	19.434	19.795
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	13.375	12.852
Prodaja uglja, usluga i drugi prihodi	22.739	77.991
	<u>1.144.538</u>	<u>1.028.947</u>

9 Ostali prihodi iz poslovanja

	2017. KM'000	2016. KM'000
Prihodi od donacija	8.292	9.072
Prihod od potraživanja od države za više plaćene poreze (Zabilješka 22)	-	9.758
Otpisane obaveze	12.130	4.505
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	6.094	4.701
Otpuštanje rezervisanja za sudske sporove	1.481	2.314
Prihodi od ukidanja razgraničenja	2.787	-
Prihodi od zakupnina	4.378	2.540
Dobit od prodaje sirovina	1.163	787
Viškovi i usklađivanje vrijednosti zaliha	3.585	617
Naplata osiguranja	174	779
Dobici od promjene plana primanja zaposlenih (Zabilješka 30 (a))	-	8.148
Aktuarski dobici	1.638	-
Dobit od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	987	-
Promjena u biološkoj imovini	-	4
Kazne	1.026	516
Ostali prihodi	9.213	7.158
	<u>52.948</u>	<u>50.899</u>

U 2010. godini, Društvo je bilo predmet kontrole od strane poreznog organa. Ustanovljene su dodatne obaveze za direktne poreze od 14.929 hiljada KM, koje je Društvo izmirilo u 2011. godini. Društvo je u 2011. godini pokrenulo upravni spor po ovom pitanju, na osnovu kojeg je Kantonalni sud u 2014. godini donio presudu kojom postupak vraća Poreznoj upravi FBiH na ponovno rješavanje. U 2014. godini, Porezna uprava FBiH je izvršila ponovnu kontrolu te ustanovila ukupni iznos dodatnih obaveza od 5.171 hiljada KM. U 2014. godini, Društvo je i protiv ovog rješenja pokrenulo upravni spor; do datuma izvještavanja, nije bilo novih događaja po ovom sporu.

9 Ostali prihodi iz poslovanja (nastavak)

Porezna uprava FBiH je u decembru 2016. godine izdala obavijest Društvu, kojom potvrđuje iznos pretplate od 9.758 hiljada KM. Društvo je na osnovu ovog dopisa na datum izvještavanja priznalo prihod od otpisa obaveza prema državi od 9.758 hiljada KM. U februaru 2017. godine, Porezna uprava FBiH je donijela rješenje o utvrđivanju više uplaćenih javnih prihoda od 9.758 hiljada KM. U tom dokumentu stoji da će rješenje o odobravanju povrata sredstava donijeti Federalno ministarstvo finansija, na osnovu kojeg će se izvršiti uplata sredstava na račun Društva.

U januaru 2018. godine potpisan je Sporazum između Federalnog ministarstva finansija i Društva kojim je ugovoren način povrata sredstava. Sporazumom je definisano da će se povrat više uplaćenih prihoda izvršiti u narednih pet godina (2018.-2022.), u pet jednakih rata od po 1.951.563,03 KM, uvećano za obračunatu kamatu od 4,7% godišnje, u skladu sa Otplatnim planom koji je sastavni dio ovog Sporazuma.

10 Troškovi zaposlenih

	2017. KM'000	2016. KM'000
Neto plate	248.216	240.797
Obavezna socijalna davanja i doprinosi	127.280	131.072
Tekući troškovi usluga	2.731	1.473
Ostali troškovi zaposlenih	30.965	45.407
Ukupni troškovi zaposlenih	409.192	418.749
Vlastiti kapitalizirani rad	(12.494)	(16.218)
Troškovi zaposlenih priznati u bilansu uspjeha	396.698	402.531

Krajem godine broj zaposlenika na nivou Grupe iznosio je 12.853 (2016.: 13.389). Troškovi zaposlenih uključuju 67.014 hiljada KM (2016.: 69.010 hiljada KM) doprinosa obračunatih za fond za penziono osiguranje.

11 Troškovi amortizacije

	2017. KM'000	2016. KM'000
Amortizacija materijalnih sredstava	191.666	208.597
Amortizacija nematerijalnih sredstava	4.687	5.314
Ukupna amortizacija materijalnih i nematerijalnih sredstava	196.353	213.911

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

12 Ostali rashodi iz poslovanja

	2017. KM'000	2016. KM'000
Ostali porezi	50.710	58.954
Transportne usluge i trošak prenosa električne energije	54.273	47.836
Održavanje	20.683	23.127
Otpisane zalihe	6.186	13.033
Gubitak od otpisa nekretnina, postrojenja i opreme	1.772	4.344
Troškovi ostalih usluga	12.832	11.539
Usluge trećih lica	8.535	7.145
Rezervisanje za sudske sporove	5.968	7.567
Neto rashodi po osnovu otpisa spornih potraživanja	5.158	7.374
Osiguranje	1.512	1.667
Troškovi telekomunikacija	6.622	5.477
Trošak najma	535	592
Marketing	413	409
Otpust diskonta - demontaža	1.107	1.136
Istraživanje i razvoj	923	1.509
Reprezentacija	483	513
Bankarske provizije	561	535
Umanjenje vrijednosti ulaganja u nekretnine	453	608
Gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	621	441
Svođenje biološke imovine na fer vrijednost	9	-
Naknade Nadzornom odboru	164	159
Ostali troškovi	14.841	20.793
	<u>194.361</u>	<u>214.758</u>

13 Neto finansijski rezultat

	2017. KM'000	2016. KM'000
Prihod od kamata	5.842	6.522
Pozitivne kursne razlike	5.857	1.487
Finansijski prihodi	<u>11.699</u>	<u>8.009</u>
Rashodi od kamata na finansijske obaveze koje se vode po amortizovanom trošku	(8.256)	(10.405)
Otpuštanje diskonta na rezervacije za otpremnine	(1.023)	(1.955)
Negativne kursne razlike	(57)	(3.160)
Finansijski rashodi	<u>(9.336)</u>	<u>(15.520)</u>
Neto finansijski rezultat	<u>2.363</u>	<u>(7.511)</u>

14 Porez na dobit

Obračun poreza na dobit prema propisanoj stopi poreza je kako slijedi:

	2017. KM'000	2016. KM'000
Računovodstveni gubitak prije poreza	(33.140)	(49.426)
Porez na dobit po stopi od 10%	(3.314)	(4.943)
Oporezivi kapitalni dobiti	239	408
Kapitalni gubici	(121)	-
Poresko nepriznati troškovi	2.033	5.016
Poreske olakšice po osnovu investicija i zapošljavanja	(1.161)	(4.951)
Iskorišteni, prethodno nepriznati poreski gubici	(753)	-
Porezni gubitak nepriznat kao odgođena porezna imovina	3.382	4.854
Porez na dobit	305	384
Porez na dobit i efektivna stopa poreza na dobit za godinu	(0,92%)	(0.78%)

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 novoprimitljenim 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) novoprimitljeni 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.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

15 Nekretnine, postrojenja i oprema

	Zemljište KM'000	Zgrade KM'000	Postrojenja i oprema KM'000	Sredstva u pripremi KM'000	Ukupno KM'000
Trošak ili procjena					
Na dan 1. januara 2016.	386.680	5.105.809	4.664.017	233.002	10.389.508
Promjena računovodstvene politike	(2.909)	(1.118)	(13.650)	-	(17.677)
Ispravke	649	-	-	-	649
Povećanja	-	-	-	164.379	164.379
Otuđenja i otpisi	(282)	(14.928)	(47.268)	-	(62.478)
Transferi	2.059	75.742	62.900	(140.701)	-
Reklasifikacija s ulaganja u nekretnine	-	416	-	-	416
Na dan 31. decembra 2016.	386.197	5.165.921	4.665.999	256.680	10.474.797
Na dan 1. januara 2017.	386.197	5.165.921	4.665.999	256.680	10.474.797
Ispravke	940	-	-	-	940
Povećanja	-	-	-	149.293	149.293
Otuđenja i otpisi	(531)	(14.037)	(60.060)	-	(74.628)
Transferi	11.222	72.489	158.429	(242.140)	-
Reklasifikacija na ulaganja u nekretnine	(310)	(4.163)	-	-	(4.473)
Na dan 31. decembra 2017.	397.518	5.220.210	4.764.368	163.833	10.545.929
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Na dan 1. januara 2016.	47	3.364.389	3.689.053	7	7.053.496
Promjena računovodstvene politike (Zabilješka 6)	-	(1.712)	(13.703)	-	(15.415)
Trošak za godinu	-	89.548	119.049	-	208.597
Otuđenja i otpisi	-	(12.778)	(44.805)	-	(57.583)
Reklasifikacija s ulaganja u nekretnine	-	306	-	-	306
Na dan 31. decembra 2016.	47	3.439.753	3.749.594	7	7.189.401
Na dan 1. januara 2017.	47	3.439.753	3.749.594	7	7.189.401
Trošak za godinu	-	90.949	100.717	-	191.666
Otuđenja i otpisi	-	(13.425)	(58.810)	-	(72.235)
Reklasifikacija na ulaganja u nekretnine	-	(1.618)	-	-	(1.618)
Na dan 31. decembra 2017.	47	3.515.659	3.791.501	7	7.307.214
Knjigovodstveni iznos					
Na dan 1. januara 2016.	386.633	1.741.420	974.964	232.995	3.336.012
Na dan 31. decembra 2016.	386.150	1.726.168	916.405	256.673	3.285.396
Na dan 1. januara 2017.	386.150	1.726.168	916.405	256.673	3.285.396
Na dan 31. decembra 2017.	397.471	1.704.551	972.867	163.826	3.238.715

15 Nekretnine, postrojenja i oprema (nastavak)

Tokom 2017. godine, Grupa je napravila pregled operativne učinkovitosti određene imovine, koja je rezultirala promjenama u očekivanoj upotrebi proizvodnih postrojenja. Grupa je ovim postrojenjima produžila korisni vijeku u prosjeku za 7 godina u. Efekat ove promjene na trošak amortizacije u 2017. godini je bio između 20 miliona KM i 21 miliona KM.

Uprava Društva je napravila analizu ekonomske situacije i pokazatelja umanjenja vrijednosti (npr. marginalna profitabilnost) nekretnina, postrojenja i opreme na dan 31. decembra 2017. godine i prema MRS 36 *Umanjenje vrijednosti imovine* uradilo test umanjenja vrijednosti. U svrhu određivanja nadoknadive vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme u toku 2017. godine korišten je obračun na bazi budućih novčanih tokova gotovine. Sljedeće pretpostavke su korištene tokom testiranja diskontovanih tokova gotovine za godinu koja je završila 31. decembra 2017. godine:

- Nije planirana značajnija promjena cijena u eksplicitnom i terminalnom periodu uslijed očekivanja da neće biti promjena u relevantnim tarifama;
- Planirano je povećanje broja tarifnih pretplatnika od 1% godišnje;
- Nepromijenjen omjer prodajnog mix-a tarifnih i netarifnih kupaca u omjeru na nivou ostvarenja u 2017. i ranijim godinama;
- Proizvodni mix u omjeru od 20% hidro i 80% termo;
- Kapitalni odljevi u modernizaciji i rekonstrukciji pripremljeni od strane Društva i odobreni od relevantnih organa upravljanja Društva;
- Diskontna stopa od 5,1%.

Kalkulacija nadoknadive vrijednosti je osjetljiva na nivo diskontne stope, stope rasta i očekivanih kapitalnih ulaganja. Visok nivo osjetljivosti je prisutan u odnosu na parametar diskontne stope. Na primjer, pod pretpostavkom rasta operativnih prihoda od 5% te povećanja diskontne stope od 2%, ne bi rezultiralo umanjenjem vrijednosti.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

16 Nematerijalna sredstva

	Goodwill KM'000	Software KM'000	Koncesije i troškovi razvoja KM'000	Sredstva u pripremi KM'000	Ukupno KM'000
Trošak					
Na dan 1. januar 2016.	710	7.643	24.800	5.198	38.351
Povećanja	-	-	-	6.543	6.543
Otuđenja i otpisi	-	-	(271)	-	(271)
Transferi	-	2.640	3.978	(6.618)	-
Na dan 31. decembra 2016.	710	10.283	28.507	5.123	44.623
Na dan 1. januar 2017.	710	10.283	28.507	5.123	44.623
Povećanja	-	-	-	3.083	3.083
Otuđenja i otpisi	-	(156)	-	-	(156)
Transferi	-	3.576	190	(3.766)	-
Na dan 31. decembra 2017.	710	13.703	28.697	4.440	47.550
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Na dan 1. januar 2016.	-	3.479	12.304	-	15.783
Trošak za godinu	-	1.292	4.022	-	5.314
Otuđenja i otpisi	-	-	(271)	-	(271)
Na dan 31. decembra 2016.	-	4.771	16.055	-	20.826
Na dan 1. januar 2017.	-	4.771	16.055	-	20.826
Trošak za godinu	-	1.791	2.896	-	4.687
Otuđenja i otpisi	-	(156)	-	-	(156)
Na dan 31. decembra 2017.	-	6.406	18.951	-	25.357
Knjigovodstveni iznos					
Na dan 1. januara 2016.	710	4.164	12.496	5.198	22.568
Na dan 31. decembra 2016.	710	5.512	12.452	5.123	23.797
Na dan 1. januara 2017.	710	5.512	12.452	5.123	23.797
Na dan 31. decembra 2017.	710	7.297	9.746	4.440	22.193

Goodwill

Goodwill u iznosu od 710 hiljada KM proizašao je iz sticanja zavisnog društva RMU Abid Lolić, pogledati Zabilješku 7.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

17 Biološka imovina

	Zabilješka	Voćnjak	Stado	Ukupno
Na dan 1. januar 2017.		181	45	226
Promjena fer vrijednosti umanjena za procijenjeni trošak prodaje	12	-	(9)	(9)
Na dan 31. decembar 2017.		181	36	217

18 Ulaganje u pridružena pravna lica

Udio Grupe u neto sredstvima pridruženih pravnih lica je kako slijedi:

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Aktivnost	Vlasništvo %	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
ETI d.o.o Sarajevo	31. decembar 2017.	Elektro osigurači	49.00	1.950	1.950

19 Imovina koja se drži do dospijeca

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Imovina koja se drži do dospijeca	894	894

Investicije koje se drže do dospijeca odnose se na obveznice izdate od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine i imaju kamatnu stopu od 2,5% sa dospijecom od 10 do 15 godina.

20 Ulaganja u nekretnine

	Zemljište KM'000	Zgrade KM'000	Ukupno KM'000
Na 1. januar 2016.	3.463	9.519	12.982
Umanjenje vrijednosti	-	(608)	(608)
Na 31. decembar 2016.	3.463	8.911	12.374
Na 1. januar 2017.	3.463	8.911	12.374
Transfer s nekretnina, postrojenja i opreme	310	2.545	2.855
Umanjenje vrijednosti	-	(453)	(453)
Na 31. decembar 2017.	3.773	11.003	14.776

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. Fer vrijednost ulaganja u nekretnine je kategorizirana kao fer vrijednost razine 3.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

21 Krediti i depoziti

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Sredstva po videnju i oročena sredstva	203.643	131.262
Kreditni zaposlenima	2.352	3.234
Ostala potraživanja	18.005	10.260
	<hr/>	<hr/>
	224.000	144.756
	<hr/>	<hr/>
Ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja	(1.419)	(2.007)
	<hr/>	<hr/>
	222.581	142.749
	<hr/>	<hr/>
	<hr/>	<hr/>
Kratkoročni dio kredita i ostalih potraživanja	82.684	52.160
Dugoročni dio kredita i ostalih potraživanja	139.897	90.589
	<hr/>	<hr/>
	222.581	142.749
	<hr/>	<hr/>

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. Krediti 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.

22 Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Potraživanja od kupaca	158.603	192.766
Potraživanja od kupaca – ispravka vrijednosti	(60.322)	(62.609)
	<hr/>	<hr/>
Potraživanja od kupaca – neto	98.281	130.157
Potraživanja od zaposlenika	136	144
Avansi dobavljačima	3.676	1.829
Potraživanja od države	4.761	2.243
Unaprijed plaćeni troškovi	1.607	1.284
Nefakturisani prihod	6.564	6.359
Ostala potraživanja	15.886	18.955
	<hr/>	<hr/>
	130.911	160.971
	<hr/>	<hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

23 Zalihe

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Sirovine	57.383	63.086
Rezervni dijelovi	16.646	16.355
Proizvodnja u toku	2.554	77
Gotovi proizvodi	7.205	10.732
Roba	250	227
	<u>84.038</u>	<u>90.477</u>

Tokom 2017. godine, Grupa je izvršila otpis zaliha u iznosu od 6.186 hiljada KM (2016.: 13.033 hiljada KM).

24 Gotovina i ekvivalenti gotovine

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Novac kod banaka u KM	47.069	85.804
Novac kod banaka u stranim valutama	26.856	44.455
Novac u blagajni	605	633
	<u>74.530</u>	<u>130.892</u>

25 Sredstva namijenjena prodaji

Sljedeća sredstva su klasifikovana kao sredstva namijenjena prodaji:

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Zgrade	26.142	26.142
Postrojenja	440	440
Transportna sredstva	81.856	81.856
Ostala sredstva	37.810	37.810
	<u>146.248</u>	<u>146.248</u>

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.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

26 Dionički kapital

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964

Odobreni i emitovani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (2016.: 31.506.541). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (2016.: 71 KM).

Tokom 2017. godine, objavljene su dividende u iznosu od 5.204 hiljade KM (2016.: 0).

(i) Kapitalne rezerve

Tokom 2017. godine, značajna komponenta Grupe je registrovala na sudu kao upisani kapital iznos od 3.439 hiljada KM, što je prethodno klasifikovano kao kapitalne rezerve.

Tokom 2016. godine došlo je do povećanja kapitalnih rezervi od 3.625 hiljada KM, što se odnosi na uplate u kapitalne rezerve komponente Grupe, koja do datuma izvještavanja nije registrovana na sudu.

(ii) Zakonske rezerve

U toku 2017. godine Grupa je iz zadržane dobiti prenijela 2.837 hiljade KM u zakonske rezerve.

27 Krediti i pozajmice

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
(a) Netekući krediti i pozajmice		
Kreditni od banaka	157.248	176.675
Sporazum sa Zavodom zdravstvenog osiguranja	30.347	33.719
Ostali krediti	3.471	5.960
	<hr/>	<hr/>
	191.066	216.354
	<hr/>	<hr/>
(b) Tekući krediti i pozajmice		
Kreditni od banaka	43.769	36.279
Sporazum sa Zavodom zdravstvenog osiguranja	3.372	-
Ostali krediti	554	199
	<hr/>	<hr/>
Ukupno tekući krediti i pozajmice	47.695	36.478
	<hr/>	<hr/>
(c) Ukupno krediti i pozajmice	238.761	252.832

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 rad 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 2017. godine obaveze u iznosu od 30.347 hiljada KM su klasificirane kao dugoročne, dok je iznos od 3.372 hiljada KM prikazan u okviru kratkoročnih obaveza.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

28 Odloženi prihod

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Dugoročni dio		
Odloženi prihodi za donirana sredstva	84.840	90.216
Odloženi prihodi za donirani novac	182	158
Odloženi prihodi za donirane zalihe	242	608
	<u>85.264</u>	<u>90.982</u>
Kratkoročni dio		
Odloženi prihodi	8.056	9.072
	<u>93.320</u>	<u>100.054</u>

Odloženi prihod odnosi se na donirana stalna sredstva, zalihe i gotovinu.

29 Odložena poreska obaveza

Kretanje privremenih razlika tokom godine

Saldo na dan 31. decembar 2015.	Priznato u bilansu uspjeha	Priznato u ostaloj sveobuhva- tnoj dobiti	Priznato direktno u kapitalu	Saldo na dan 31. decembar 2016.	Priznato u bilansu uspjeha	Priznato u ostaloj sveobuhva- tnoj dobiti	Priznato direktno u kapitalu	Saldo na dan 31. decembar 2017.
---------------------------------------	----------------------------------	--	------------------------------------	---------------------------------------	----------------------------------	--	---------------------------------------	--

U hiljadama KM

Nekretnine, postrojenja i oprema	3.615	(204)	-	(366)	3.045	-	-	(122)	2.923
	<u>3.615</u>	<u>(204)</u>	<u>-</u>	<u>(366)</u>	<u>3.045</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(122)</u>	<u>2.923</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

30 (a) Primanja zaposlenih

	Otpremnine i jubilarne nagrade '000 KM
Stanje na 1. januara 2017. (izmijenjeno)	47.448
Rezervacije tokom godine	3.526
Oslobođene rezervacije tokom godine	(48)
Rezervacije korištene tokom godine	(3.199)
	<hr/>
Stanje na 31. decembra 2017.	47.727
	<hr/> <hr/>

Otpremnine i jubilarne nagrade

Osnovna pretpostavka korištena u svrhu aktuarske procjene bila je kako slijedi:

	31. decembar 2017.	31. decembar 2016.
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 2017. 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 2017. godini priznala aktuarske gubitke u iznosu od 1.410 hiljada KM kroz ostali sveobuhvatni gubitak (2016.: 3.361 hiljadu KM).

30 (b) Rezervisanja

	31. decembra 2017. KM'000	Izmijenjeno 31. decembra 2016. KM'000
Rezervisanja	30.201	31.496
	<hr/>	<hr/>
Netekućí dio rezervisanja	15.888	15.333
Tekućí dio rezervisanja	14.313	16.163
	<hr/>	<hr/>
	30.201	31.496
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

30 (b) Rezervisanja (nastavak)

	Sudski sporovi '000 KM	Rezervisanja za troškove demontaže '000 KM	Ukupno '000 KM
Stanje na 1. januara 2017. (izmijenjeno)	16.163	15.333	31.496
Rezervacije tokom godine	5.968	-	5.968
Otpuštanje diskonta	-	1.107	1.107
Oslobođene rezervacije tokom godine	(1.481)	(552)	(552)
Rezervacije korištene tokom godine	(6.337)	-	(7.818)
Stanje na 31. decembra 2017.	14.313	15.888	30.201

Sudski sporovi

Grupa pretpostavlja rezervisanje za sudske sporove u iznosu od 14.313 hiljada KM, određeno na privremenoj osnovi. Detalji su izloženi u *Zabilješci 34*.

Demontaža

U toku 2017. godine izvršeno je otpuštanje diskonta od 1.107 hiljada KM vezano za obavezu za demontažu i uklanjanje dijelova termoelektrana Kakanj i Tuzla (2016.: 1.136 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%.

31 Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31. decembra 2017. KM'000	31. decembra 2016. KM'000
Dobavljači	95.096	101.955
Obaveze prema zaposlenima	9.545	8.972
Doprinosi i porezi za zaposlene	377.154	356.679
Avansi od dobavljača	13.897	11.621
Ostali obračunati troškovi	25.424	30.291
Ostali porezi, doprinosi i dadžbine	24.814	26.056
Obaveze za PDV	13.482	17.172
Ostale obaveze	31.982	48.958
	591.394	601.704

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

32 Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Grupa je izložena slijedećim 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:

	<i>Zabilješka</i>	31. decembar 2017. KM'000	31. decembar 2016. KM'000
Kreditni, depoziti i potraživanja od kupaca	21, 22	320.862	272.906
Novac i novčani ekvivalenti	24	74.530	130.892
		<hr/>	<hr/>
		395.392	403.798
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

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

	31. decembar 2017. KM'000	31. decembar 2016. KM'000
Potraživanja od kupaca u zemlji	97.903	128.615
Potraživanja od kupaca u inostranstvu	378	1.542
	<hr/>	<hr/>
	98.281	130.157
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

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

	31. decembar 2017. KM'000	31. decembar 2016. KM'000
Veleprodaja	76.994	108.959
Domaćinstva	21.287	21.198
	<hr/>	<hr/>
	98.281	130.157
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

32 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Rizik likvidnosti

U prilogu su ugovorena dospijeca finansijskih obaveza:

31. decembar 2017.	Knjig. vrijednost KM'000	Ugovoreni nov.tokovi KM'000	0-6 mjeseci KM'000	6-12 mjeseci KM'000	1-2 godine KM'000	2-5 godina KM'000	Više od 5 godina KM'000
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	591.394	(591.394)	(591.394)	-	-	-	-
Kredit i pozajmice	238.761	(279.822)	(29.933)	(26.865)	(32.287)	(67.431)	(123.306)
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
31. decembar 2016.	Knjig. vrijednost KM'000	Ugovoreni nov.tokovi KM'000	0-6 mjeseci KM'000	6-12 mjeseci KM'000	1-2 godine KM'000	2-5 godina KM'000	Više od 5 godina KM'000
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	601.704	(601.704)	(601.704)	-	-	-	-
Kredit i pozajmice	252.832	(265.271)	(19.932)	(16.818)	(32.443)	(56.469)	(139.609)
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

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 izložena riziku od promjene kursa EUR.

Izloženost Grupe valutnom riziku izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

U hiljadama KM	31. decembar 2017.	
	XDR	YEN
Kredit i depoziti	-	-
Obaveze prema dobavljačima i krediti	(31.643)	(34.844)
	=====	=====
Ukupna izloženost	(31.643)	(34.844)
	=====	=====

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

32 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Valutni rizik (nastavak)

31. decembar 2016.

U hiljadama KM

	XDR	YEN	CHF
Kredit i depoziti		-	-
Obaveze prema dobavljačima i krediti	(34.491)	(39.102)	(1.609)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Ukupna izloženost	(34.491)	(39.102)	(1.609)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

Sljedeće značajnije promjene kurseva su bile primjenljive tokom godine:

	Prosječni kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2017.	2016.	2017.	2016.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,39590	2,45749	2,32830	2,62098
YEN	0,01547	0,01626	0,01463	0,01585
CHF	1,76160	1,79453	1,67433	1,82124
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

32 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Kamatni rizik

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

	Knjigovodstvena vrijednost	
	31. decembar 2017. KM'000	31. decembar 2016. KM'000
Instrumenti sa fiksnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	148.660	142.749
Finansijske obaveze	(123.433)	(141.584)
	<u>25.227</u>	<u>1.165</u>
Instrumenti sa varijabilnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	-	-
Finansijske obaveze	(115.328)	(111.248)
	<u>(115.328)</u>	<u>(111.248)</u>

Analiza osjetljivosti za finansijske obaveze sa varijabilnom kamatnom stopom

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

KM'000	Dobit ili gubitak		Kapital	
	100 bp povećanje	100 bp smanjenje	100 bp povećanje	100 bp smanjenje
31. decembar 2017.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	<u>(1.175)</u>	<u>795</u>	<u>(1.175)</u>	<u>795</u>
31. decembar 2016.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	<u>(1.150)</u>	<u>467</u>	<u>(1.150)</u>	<u>467</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

33 Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici

Obračun osnovne i razrijeđene zarade po dionici zasnovan je na:

	2017.	2016.
Gubitak poslije poreza u KM'000	(33.479)	(49.862)
Prosječan broj emitovanih dionica	31.506.541	31.506.541
	<hr/>	<hr/>
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (u KM)	(1,06)	(1,58)
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

34 Potencijalne obaveze

Sudski sporovi

Na dan 31. decembra 2017. protiv Grupe su pokrenuti sudski sporovi u ukupnom iznosu od 226.620 hiljada KM (2016.: 240.310 hiljada KM), od čega protiv Društva u iznosu od 48.093 hiljada KM (2016.: 53.276 hiljada KM) te protiv komponenti Grupe u iznosu od 178.527 hiljada KM (2016.: 187.034 hiljade KM). Grupa je rezervisala iznos od 14.313 hiljada KM za ove sudske sporove (2016.: 16.163 hiljada KM), od čega je Društvo rezervisalo 7.932 hiljade KM (2016.: 11.850 hiljada KM), a komponente Grupe 6.381 hiljadu KM (2016.: 4.313 hiljada KM).

Sporovi Društva se, između ostalog, odnose na postupke koje je protiv Društva pokrenuo grad Mostar ukupne vrijednosti 9.970 hiljada KM, a u kojem je Društvo dobilo jednu prvostepenu presudu od dva tekuća predmeta. Slično, u predmetu koji je protiv Društva pokrenuo Građenje Cazin u vrijednosti od 5.645 hiljada KM, sud je donio presudu u korist Društva i predmet je na finalnoj reviziji kod relevantnog suda.

Za ostatak sudskih postupaka u iznosu od 212.307 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. decembar 2017. godine komponente nisu rezervisale obaveze za obnovu eksploatirane imovine.

35 Zaštita okoliša

Osnovna djelatnost Grupe je proizvodnja i distribucija električne energije, kontrola sistema za proizvodnju električne energije i proizvodnja uglja. Navedene aktivnosti mogu uticati 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.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

36 Transakcije povezanih stranaka

(a) Povezane strane pod zajedničkim vlasništvom – Društva pod kontrolom države

Grupa je u većinskom vlasništvu Vlade Federacije Bosne i 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.

Potraživanja	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	576	567
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	11	15
	<hr/>	<hr/>
	587	582
	<hr/>	<hr/>
Obaveze	31. decembar 2017. '000 KM	31. decembar 2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	2.052	1.919
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	6.895	5.212
	<hr/>	<hr/>
	8.947	7.131
	<hr/>	<hr/>
Prihodi	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	6.167	5.974
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	489	168
	<hr/>	<hr/>
	6.656	6.142
	<hr/>	<hr/>
Rashodi	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	29.755	29.155
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	57.228	57.574
	<hr/>	<hr/>
	86.983	86.729
	<hr/>	<hr/>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Konsolidovani godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2017.

36 Transakcije povezanih stranaka (nastavak)

(b) Povezane strane – pridružena pravna lica

Povezana strana po osnovu značajnog uticaja je 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 stranama:

	2017. KM'000	2016. KM'000
Potraživanja	2	-
Obaveze	-	-
Prihodi	22	26
Troškovi	274	179

(c) Povezane strane – naknade članovima Uprave i Nadzornom odboru

Članovima Uprave i članovima Nadzornog odbora isplaćene su tokom godine sljedeće naknade:

	2017. '000 KM	2016. '000 KM
Isplate članovima Uprave	2.643	692
Isplate članovima Nadzornog Odbora	189	159
Ukupne isplate	2.832	851

37 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

Društvo 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. 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 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 analogna interpretacije i tumačenja MRS 12 *Porez na dobit*.

Rezervisanja za potencijalne obaveze

Grupa priznaje rezervisanja 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 rezervisanja, Grupa uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja uprave.

38 Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembar 2017.		31. decembar 2016.	
	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%
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	31.506.541	100%	31.506.541	100%
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>



JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Uprava Društva
Nadzorni odbor Društva
Skupština Društva

Sarajevo, 28.05.2018. godine
Broj: 54/OR/18

Predmet: Dostava Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Poštovani,

Na 44. sjednici Odbora za reviziju, održanoj dana 28.05.2018. godine, usvojen je Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Navedeni materijal Vam dostavljamo u prilogu.

S poštovanjem,

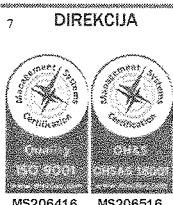
Prilog: Kao u tekstu

Zorica Predsjednica
Odbora za reviziju

Almira Zulić Burek

Dostaviti:

- Sekretar Društva
- Odbor za reviziju
- Odjel za internu reviziju
- a/a



7 DIREKCIJA
Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba
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
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE
Hidroelektreane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektreana «Kakanj», Kakanj, Catiči
Termoelektreana «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 31.12.2017.**

U

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO

Sarajevo, maj 2018. godine

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Izvještaj o obavljenoj reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. 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 31.12.2017. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Društvo je popunilo set finansijskih izvještaja (Bilans stanja na dan 31.12.2017. godine, Bilans uspjeha za period 01.01.-31.12.2017. godine, Izvještaj o promjenama u kapitalu za period koji završava na dan 31.12.2017. godine, Izvještaj o novčanim tokovima zaključno sa 31.12.2017. godine, Računovodstvene politike i zabilješke uz finansijske izvještaje za period 01.01. - 31.12.2017. 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 svim službenicima 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.-31.12.2016. godine i 01.01.-31.12.2017. godine,
- finansijskih izvještaja Društva za 2017. godinu,
- knjigovodstvenih kartica i naloga za knjiženje za period 01.01. do 31.12.2017. 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 31.12.2017. godine (u nastavku *Elaborat o popisu*)
- izvještaja o Follow Up aktivnostima na dan 31.12.2017. 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 jedanaest revizija finansijskih izvještaja i sedam revizija popisa počevši od 2008. godine.

Revizijom nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. 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 vjerodostojne dokaze o vlasništvu i izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija Društva sa zemljišnim knjigama po katastarskim česticama, nazivima i površinama. (Follow Up – tabela prioritet A)*
2. *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. (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. *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)*
5. *U materijalnom knjigovodstvu TE Tuzla uspostaviti evidenciju zaliha investicionog materijala i iste popisivati u skladu sa zakonskim i internim aktima Društva. (Follow Up – tabela prioritet B)*
6. *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)*

7. *U skladu sa potpisanim dinamičkim planom, realizovati aktivnosti na usaglašavanju podataka između Baze DEEO i knjigovodstvenih evidencija. Sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i blagovremeno dostavljati dokumentaciju službi računovodstva na knjiženje. (Follow Up – tabela prioritet B)*
8. *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)*
9. *Popis sredstava i obaveza vršiti u skladu sa odredbama Zakona o računovodstvu i reviziji i internim aktima tj. sa stanjem na dan 31.12. tekuće godine. (Follow Up – tabela prioritet B)*
10. *Prilikom sastavljanja finansijskih izvještaja, potrebno je da Društvo izvrši usaglašavanje ukalkulisanih troškova sa stvarnim troškovima, te izvrši odgovarajuća knjiženja utvrđenih razlika. (Follow Up – tabela prioritet B)*
11. *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).
- Preporuke date u Pismu Upravi.

Tokom revizije primijetili smo i određene nedostatke, na koje Vam u daljem tekstu skrećemo pažnju, a koje smo zbog prirode praćenja označili kao preporuke - *Pismo Upravi*. Iste neće biti tretirane Follow up aktivnostima, ali je i ove preporuke potrebno uvažiti i realizovati.

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: 45. vanredna sjednica (održana 18.04.2017. godine), 46. sjednica (održana 23.06.2017. godine), 47. vanredna sjednica (održana 26.10.2017. godine) i 48. sjednica (održana 28.12.2017. godine).

Na 45. vanrednoj sjednici održanoj 18.04.2017. godine Skupština Društva je donijela:

- Odluku broj SD-9838/17-45/2.a) o odobravanju statuta zavisnih društava – rudnika uglja
- Odluku broj SD-9838/17-45/2.b) o odobrenju Statuta ZD Eldis tehnika d.o.o. Sarajevo

Osim navedenih odluka, Skupština Društva je donijela i niz odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji u ZD rudnike uglja.

Na 46. sjednici, Skupština Društva je usvojila Izvještaj o poslovanju Društva za 2016. 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, te donijela Odluku broj SD – 16376/17 – 46./3. o raspodjeli dobiti ostvarene u 2016. godini.

Na istoj sjednici, Skupština je donijela Odluku o imenovanju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala.

Na 47. sjednici, Skupština Društva je donijela Odluku broj SD-28610-47/2. o rezultatima glasanja o povjerenju članovima Nadzornog odbora Društva. U skladu sa navedenom Odlukom, Skupština Društva je ukazala povjerenje svim članovima Nadzornog odbora, osim članu Nadzornog odbora koji je izabran ispred privatnog kapitala (za ovog člana Skupština se nije izjasnila o povjerenju niti o nepovjerenju).

Na 48. sjednici, Skupština Društva je donijela Odluku broj SD-36797/17-18/2. o donošenju Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2018. – 2020. godina. Također, na 48. sjednici Skupština Društva se upoznala sa Izvještajem Odbora za reviziju o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Osim navedenog, Skupština Društva je na 48. sjednici donijela i niz odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji u ZD rudnike uglja.

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,

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

- vrši izbor kandidata za Odbor za reviziju i podnosi prijedlog za njihovo imenovanje Skupštini.

U revidiranom periodu održane su dvadesetdvije sjednice Nadzornog odbora, od čega: šesnaest redovnih, pet vanrednih i jednu tematsku sjednicu.

Na 44. sjednici održanoj 09.01.2017. godine, Nadzorni odbor je donio *Odluku o razrješenju Izvršnog direktora za distribuciju – člana Uprave Društva.*

Na 47., redovnoj sjednici, održanoj 23.02.2017. godine, Nadzorni odbor je donio:

- *Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu*
- *Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu*
- *Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I – XII 2016. godine*
- *Mišljenje o prijedlogu Uprave za raspodjelu dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ostvarene u 2016. godini, kojim podržava prijedlog raspodjele dobiti utvrđen Odlukom Uprave broj U-01-5230/17-73/16 od 14.02.2017. godine o prijedlogu raspodjele dobiti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.*

Na 48., vanrednoj sjednici, održanoj 13.03.2017. godine, Nadzorni odbor je usvojio Izvještaj Komisije za provođenje javnog konkursa za izbor i imenovanje člana Uprave Društva, Izvršnog direktora za distribuciju, te donio Odluku o utvrđivanju Liste kandidata za člana Uprave – Izvršnog direktora za distribuciju, koju dostavlja Vladi Federacije BiH na davanje prethodne saglasnosti za imenovanje. Do sačinjavanja ovog Izvještaja, nije izvršeno imenovanje Izvršnog direktora za distribuciju.

Na 54. sjednici, održanoj 30.05.2017. godine Nadzorni odbor je donio:

- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu, koja se upućuje Skupštini Društva na odlučivanje,*
- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o raspodjeli dobiti ostvarene u 2016. godini,*
- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala.*

Nadzorni odbor je na 56. sjednici, održanoj 24.08.2017. godine, donio:

- *Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I-VI 2017. godine,*
- *Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I-VI 2017. godine,*
- *Zaključak: "Izraditi program mjera sa ciljem ostvarenja pozitivnog rezultata poslovanja u 2017. godini vodeći računa da se ne ugrozi sigurnost proizvodnje električne energije i sigurnost usluga koje pruža Društvo.*

Na 60. sjednici, održanoj 29.09.2017. godine, Nadzorni odbor je donio *Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o rezultatima glasanja o povjerenju članovima Nadzornog odbora, kao dio materijala za 47. sjednicu Skupštine Društva.*

Nadzorni odbor je na 63. sjednici, održanoj 04.12.2017. godine, donio *Odluku o imenovanju vršioca dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju člana Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.*

Na 64. sjednici, održanoj 11. i 12.12.2017. godine, Nadzorni odbor je primio k znanju Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za Društvo i isti proslijedio Skupštini Društva.

Također, na 64. sjednici Nadzorni odbor je donio:

- *Odluku o utvrđivanju prijedloga Plana poslovanja Društva za period 2018. – 2020. godina,*
- *Odluku o sazivanju 48. (vanredne) Skupštine Društva*

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).*

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, osim ID za distribuciju, su imenovani na period od četiri godine počev od 01.03.2016. godine.

Na 44. sjednici održanoj 09.01.2017. godine, Nadzorni odbor je donio *Odluku o razrješenju Izvršnog direktora za distribuciju – člana Uprave* Društva. Na 63. sjednici, održanoj 04.12.2017. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o imenovanju vršioca dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju člana Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do 6 (šest) mjeseci.

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 sedamdesetčetiri sjednice.

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 revidiranom periodu, Odbor za reviziju je održao devetnaest sjednica.

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, internim općim aktom 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 09.11.2017. godine donio *Odluku broj 01-05-34249/17 o popisu imovine i obaveza za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo* i *Uputstvo broj 01-05-34250/17 o popisu imovine i obaveza za 2017. 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 2017. godinu, te je sačinjen Elaborat o redovnom godišnjem popisu (inventarisanju) sredstava i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2017. godine. Nadzorni odbor Društva je na 69. sjednici održanoj 27.02.2018. godine donio Odluku broj NO-5150/18-69/4.1. 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.

Nakon razmatranja i usvajanja finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. godinu, isti su odobreni od strane Nadzornog odbora na sjednici održanoj 27.02.2018. godine i u zakonskom roku, odnosno dana 28.02.2018. godine, predati Financijsko-informatičkoj agenciji (FIA).

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),
- Međunarodni računovodstveni standardi (MRS),
- Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja (MSFI),
- Zakon o finansijskom poslovanju (Sl. novine FBiH 48/16)
- 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
- 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 zalih*)
- 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 01-05-34249/17 od 09.11.2017. godine o popisu imovine i obaveza za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljem tekstu *Odluka o popisu*)
- Uputstvo broj 01-05-34250/17 od 09.11.2017. 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-23-12430-6./09 od 28.05.2009. godine

Nalaz

Pravilnik o finansijskom poslovanju Društva broj NO-23-12430-6./09 od 28.05.2009. godine nije usklađen sa važećim Zakonom o finansijskom poslovanju (Sl.novine FBiH 48/16) niti sa važećim Statutom Društva broj SD-5211/16-38/2. od 29.03.2016. godine.

Preporuka – Pismo Upravi

Pravilnik o finansijskom poslovanju Društva uskladiti sa važećim Zakonom o finansijskom poslovanju i važećim Statutom Društva.

4. INDIKATORI POSLOVANJA (ZAKON O FINANSIJSKOM POSLOVANJU)

Dana 22.06.2016. godine, u Službenim novinama Federacije BiH broj 48 je objavljen 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:

- 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 identifikiranje 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 2017. godinu, odnosno sa stanjem na dan 31.12.2017. godine:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
Tekuća likvidnost	2,66	3,65
Ubrzana likvidnost	2,24	3,14
Trenutna likvidnost	0,47	1,25
Neto radni kapital	204.079.118	321.219.880
Finansijska stabilnost	0,94	0,90
Odnos duga i kapitala	0,10	0,11
Povrat na imovinu (ROA)	0,02%	0,38%
Povrat na kapital (ROE)	0,02%	0,43%

U nastavku su dati pregledi: Izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za 2017. godinu i uporedni podaci za 2016. godinu i Izvještaj o finansijskom položaju na dan 31.12.2017. i 31.12.2016. godine, sačinjeni od strane Odjela za internu reviziju. Izvor za podatke u tabelama su finansijski izvještaji Društva te bruto bilansi za periode 01.01.-31.12.2017. godine i 01.01.-31.12.2016. 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.-31.12.2017. GODINE**

	Bilješka	2017. KM	2016. KM
Prihodi od prodaje	1.	1.103.720.747	986.035.919
Ostali poslovni prihodi	2.	12.195.185	11.834.319
Ukupni poslovni prihodi		1.115.915.932	997.870.238
Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodane robe	3.	684.825.902	501.933.538
Troškovi zaposlenih	4.	172.289.748	174.970.402
Troškovi proizvodnih usluga	5.	68.347.479	65.910.917
Amortizacija	6.	150.916.663	172.019.924
Troškovi rezervisanja	7.	6.656.172	12.966.882
Ostali poslovni rashodi	8.	56.143.953	62.179.691
Ukupni poslovni rashodi		1.139.179.917	989.981.354
(Gubitak) dobit od poslovnih aktivnosti		(23.263.985)	7.888.884
Finansijski prihodi	9.	9.221.837	7.185.365
Finansijski rashodi	10.	4.525.543	6.759.292
Dobit (gubitak) od finansijskih aktivnosti		4.696.294	426.073
Ostali prihodi	11.	29.938.940	29.181.749
Ostali rashodi	12.	10.750.867	24.638.620
Dobit (gubitak) po osnovu ostalih prihoda i rashoda		19.188.073	4.543.129
(Gubitak) dobit prije oporezivanja		620.382	12.858.086
Porez na dobit		-	-
Neto (gubitak) dobit		620.382	12.858.086
Ostali sveobuhvatni gubitak		(208.006)	(3.361.182)
Ukupan sveobuhvatni (gubitak) dobit		412.376	9.496.904

**IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU
NA DAN 31.12.2017. GODINE**

	Bilješka	31.12.2017. KM	31.12.2016. KM
IMOVINA			
Dugoročna imovina			
Nematerijalna sredstva	13.	18.584.435	20.774.772
Biološka imovina	14.	49.504	49.504
Nekretnine, postrojenja i oprema	15.	2.444.545.487	2.545.076.746
Ulaganja u zavisna društva	16.	366.893.176	293.736.810
Ulaganja u pridružena društva	17.	1.950.186	1.950.186
Dugoročne pozajmice i zajmovi	18.	17.296.138	20.601.427
Ostala dugoročna potraživanja i imovina	19.	3.995.468	1.512.688
Dugoročni depoziti	20.	193.644.080	80.190.030
Ukupno dugoročna imovina		<u>3.046.958.474</u>	<u>2.963.892.163</u>
Kratkoročna imovina			
Zalihe	21.	51.429.358	61.370.873
Potraživanja od kupaca	22.	105.663.141	124.126.597
Tekuće dospjeće dugoročnih pozajmica i zajmova	18.1.	9.730.783	7.527.354
Kratkoročni depoziti	23.	-	51.072.430
Novac i novčani ekvivalenti	24.	57.672.938	100.441.577
Ostala kratkoročna potraživanja i imovina	25.	102.490.142	98.057.054
Ukupno kratkoročna imovina		<u>326.986.362</u>	<u>442.595.885</u>
Poslovna imovina		3.373.944.836	3.406.488.048
Vanbilansna imovina		1.129.030.951	1.096.990.683
UKUPNA IMOVINA (poslovna i vanbilansna imovina)		<u>4.502.975.787</u>	<u>4.503.478.731</u>

**IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU
NA DAN 31.12.2017. GODINE (nastavak)**

	Bilješka	31.12.2017. KM	31.12.2016. KM
KAPITAL I OBAVEZE			
Kapital	26.	2.787.286.802	2.784.715.185
Osnovni kapital		2.236.964.411	2.236.964.411
Statutarne i druge rezerve		550.322.391	547.750.774
Neraspoređena dobit		202.204.874	209.568.608
Neraspoređena dobit ranijih godina		201.584.492	196.710.522
Dobit izvještajne godine		620.382	12.858.086
Gubitak izvještajne godine		-	-
UKUPAN KAPITAL		<u>2.989.491.676</u>	<u>2.994.283.793</u>
Dugoročne obaveze			
Obaveze po dugoročnim kreditima	27.	121.320.369	140.391.634
Dugoročna rezervisanja	28.	51.973.988	56.400.694
Odgođeni prihod	29.	88.182.059	94.035.922
Ostale dugoročne obaveze	30.	69.500	-
Ukupno dugoročne obaveze		<u>261.545.916</u>	<u>290.828.250</u>
Kratkoročne obaveze			
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite	27.1.	18.142.075	15.243.695
Obaveze prema dobavljačima	31.	45.864.508	38.609.083
Ostale kratkoročne obaveze	32.	20.872.352	23.638.600
Obračunati troškovi	33.	38.028.309	43.884.627
Ukupno kratkoročne obaveze		<u>122.907.244</u>	<u>121.376.005</u>
Ukupno kapital i obaveze		3.373.944.836	3.406.488.048
Vanbilansne obaveze		1.129.030.951	1.096.990.683
UKUPNO (kapital, obaveze i vanbilansne obaveze)		<u>4.502.975.787</u>	<u>4.503.478.731</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

BILJEŠKE

1. Prihodi od prodaje

	2017.	2016.
<i>Prihodi od prodaje električne energije u BiH</i>		
Domaćinstva - javno snabdijevanje	312.018.637	310.687.158
Ostali netarifni kupci	191.473.148	195.169.046
Kupoprodaja električne energije	122.264.196	36.955.578
Ostala potrošnja 0,4 kV - javno snabdijevanje	119.034.705	159.991.091
Kupci 10 kV - tržišno snabdijevanje	109.148.593	111.554.878
Kupci 110 kV - tržišno snabdijevanje	55.400.505	-
Ostala potrošnja 0,4 kV - tržišno snabdijevanje	42.816.742	30.790.967
Kupci 35 kV - tržišno snabdijevanje	31.965.412	-
UPTS	20.172.584	12.288.186
Javna rasvjeta - tržišno snabdijevanje	12.426.059	560.516
Kupci 10 kV - rezervno snabdijevanje	763.284	45.787.707
Neovlaštena potrošnja	446.315	594.929
Cut Off	205.465	214.943
	<u>1.018.165.584</u>	<u>904.594.999</u>
<i>Prihodi od usluga</i>		
Pomoćne usluge (rezerva snage, sekundarna i tercijarna regulacija, prekomjerna reaktivna energija)	33.765.322	30.572.709
Priključci	19.434.397	19.795.428
Ostale usluge (EE saglasnosti, PAS itd.)	5.523.972	5.413.393
	<u>58.723.691</u>	<u>55.781.530</u>
<i>Prihodi od sporednih djelatnosti</i>		
Toplotna energija	10.260.720	9.842.377
Tehnološka para	3.113.597	3.009.287
Šljaka i pepeo	1.518.393	1.371.022
Ostali sporedni proizvodi	20.316	12.242
	<u>14.913.026</u>	<u>14.234.928</u>
<i>Prihodi od prodaje električne energije u inostranstvu</i>		
Prihodi od prodaje električne energije u inostranstvu	<u>11.918.446</u>	<u>11.424.462</u>
	<u>1.103.720.747</u>	<u>986.035.919</u>

Od ukupnog iznosa prihoda od prodaje električne energije u BiH u 2017. godini, iznos od 284.250.388 KM (u 2016. godini 267.163.426 KM) se odnosi na prihod po osnovu mrežarina.

1.1 Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine iskazalo prihode i troškove (*Bilješka 3.1*) po osnovu kupoprodaje električne energije.

1.2 Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine iskazalo prihode po osnovu prodaje električne energije kupcima na 0,4 kV koji su po prvi put ostvareni u okviru tržišnog snabdijevanja u iznosu od 42.816.742 KM.

1.3 Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine posebno iskazalo prihode po osnovu ugovora o poslovno – tehničkoj saradnji tj. po osnovu prodaje električne energije kupcima Elektroprivreda RS i JP Elektroprivreda HZHB.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

2. Ostali poslovni prihodi

	2017.	2016.
Prihodi od donacija	8.056.376	9.072.098
Prihodi od zakupnina	2.287.643	1.881.965
Vlastita potrošnja el.energije	1.851.166	880.256
	<u>12.195.185</u>	<u>11.834.319</u>

3. Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodane robe

	2017.	2016.
<i>Troškovi nabavke prodane robe</i>		
Trošak nabavke električne energije (3.1)	250.146.510	86.867.307
Trošak nabavke prodanih namirnica	302.937	347.024
	<u>250.449.447</u>	<u>87.214.331</u>
<i>Troškovi sirovina i materijala</i>		
Utrošeni ugalj	360.012.387	340.180.626
Prevoz i analiza kvaliteta uglja	30.106.098	28.874.503
Troškovi pomoćnih usluga za rad EES BiH	19.735.841	20.834.412
Materijal za održavanje	7.556.572	8.744.458
Gorivo i mazivo	6.122.597	6.079.752
Utrošeni rezervni dijelovi	3.639.218	3.227.238
Ostali troškovi proizvodnje električne energije	4.300.854	4.051.801
Ostali troškovi sirovina i materijala	2.902.888	2.726.417
	<u>434.376.455</u>	<u>414.719.207</u>
	<u>684.825.902</u>	<u>501.933.538</u>

3.1 Od iznosa 250.146.510 KM (trošak nabavke električne energije) dio u iznosu od 118.003.976 KM se odnosi na troškove nabavke električne energije po osnovu kupoprodaje (veza sa prihodima iz *Bilješke I.1*).

4. Troškovi zaposlenih

	2017.	2016.
Neto plate zaposlenih	94.587.153	93.672.898
Doprinosi i porezi na plate zaposlenih	56.779.912	56.229.453
Topli obrok	14.831.889	15.247.972
Prijevoz	2.404.534	2.480.534
Regres	1.922.401	5.828.006
Novčane pomoći radnicima	814.901	899.487
Stimulativne otpremnine	419.460	-
Stručno usavršavanje zaposlenih	289.249	321.951
Troškovi službenih putovanja	240.249	290.101
	<u>172.289.748</u>	<u>174.970.402</u>

Iz Službe za kadrovske poslove dostavljeni su podaci o broju zaposlenih na dan 31.12.2017. godine i 31.12.2016. godine i iste dajemo u narednoj tabeli:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Organizacioni dio	Broj zaposlenih na dan 31.12.2017. godine					Broj zaposlenih na dan 31.12.2016. godine				
	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno
Direkcija	353	-	2	5	360	364	1	6	3	374
HE na Neretvi	360	-	4	-	364	370	-	3	-	373
TE Kakanj	600	2	8	1	611	604	-	6	4	614
TE Tuzla	649	3	4	-	656	664	1	-	-	665
ED Bihać	394	-	2	-	396	404	-	1	-	405
ED Mostar	206	-	2	-	208	212	-	2	-	214
ED Sarajevo	577	-	2	1	580	590	-	3	1	594
ED Tuzla	589	3	3	1	596	635	-	1	-	636
ED Zenica	709	-	-	1	710	725	1	9	5	740
Ukupno:	4.437	8	27	9	4.481	4.568	3	31	13	4.615

* Zaposlenici koji su na zamjeni i zaposlenici koji se nalaze na mirovanju ili plaćenom odsustvu

5. Troškovi proizvodnih usluga

	2017.	2016.
Prijenos električne energije	48.911.756	42.927.842
Održavanje	10.753.796	12.674.514
Zaštitarske usluge	2.785.563	2.647.932
Usluge od trećih lica	2.207.543	2.787.926
Usluge na izradi i doradi učinaka	1.948.107	1.827.585
Zaštita na radu	631.636	401.197
Zakupnina	389.755	457.725
Ostale servisne usluge	361.588	494.645
Reklame, sponzorstva i troškovi sajmova	238.674	375.289
Usluge istraživanja i razvoja	12.390	1.217.718
Ostale proizvodne usluge	106.671	98.544
	68.347.479	65.910.917

6. Amortizacija

	2017.	2016.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	146.896.996	167.664.904
Amortizacija nematerijalne imovine	4.019.667	4.355.020
	150.916.663	172.019.924

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.

Izvršni direktor za ekonomske poslove je sačinio Informaciju za Upravu Društva (broj 05-38794/17 od 20.12.2017. godine) o obračunu amortizacije za 2017. godinu u podružnici HE na Neretvi. U Informaciji je navedeno sljedeće:

"zbog značajno manje proizvodnje u hidroelektranama u 2017. godini u odnosu na višegodišnji prosjek, predlažemo primjenu funkcionalne metode obračuna amortizacije za 2017. godinu za opremu u HE na Neretvi koja je direktno uključena u proces proizvodnje, umjesto linearne metode obračuna"

amortizacije, koja je do sada korištena. Primjena funkcionalne metode obračuna amortizacije ne dovodi do izmjene ekonomskog vijeka korištenja sredstva, nego se raspodjela amortizirajućeg iznosa po godinama vrši u skladu sa ostvarenom proizvodnjom."

Prema Prijedlogu za obračun amortizacije u HE na Neretvi, ukupna godišnja amortizacije za 2017. godinu za opremu koja direktno učestvuje u procesu proizvodnje električne energije, bi bila umanjena za 36,2% od njene ukupne vrijednosti.

Uprava Društva je prihvatila informaciju o obračunu amortizacije za 2017. godinu u podružnici HE na Neretvi broj 05-38794/17 od 20.12.2017. godine i saglasna je da se primjeni funkcionalna metoda obračuna amortizacije, u skladu sa ostvarenom proizvodnjom.

U skladu sa usvojenom Informacijom, Društvo je izvršilo umanjjenje rashoda po osnovu obračunate amortizacije (za opremu koja je u direktno uključena u proces proizvodnje) i to za iznos od 2.540.060 KM.

Dana 23.05.2016. godine, Direktor TE Kakanj je donio *Rješenje broj 02-3-71/1-6885/16 o imenovanju Stručnog tima za preispitivanje životnog vijeka ili eksploatacije stalnih sredstava u svrhu smanjenja troškova, odnosno amortizacije istih u Podružnici Termoelektrana Kakanj*. Dana 28.10.2016. godine, Stručni tim, imenovan navedenim Rješenjem, sačinio je *Izveštaj Stručnog tima za preispitivanje životnog vijeka stalnih sredstava u svrhu smanjenja troškova amortizacije u TE Kakanj broj 02-3-14954/16* (u daljem nastavku *Izveštaj Stručnog tima*) u kojem je navedeno da je valorizacija novih amortizacionih stopa proistekla iz zahtjeva NERP-a (Nacionalni plan smanjenja emisije) o angažovanju blokova u TE Kakanj, ali i trenutnog stanja postrojenja.

Na osnovu *Izveštaja Stručnog tima*, Izvršni direktor za proizvodnju i Izvršni direktor za ekonomske poslove su dana 18.11.2016. godine sačinili Informaciju broj 05-35777/16 kojom Upravi Društva predlažu da usvoji prijedlog izmjene vijekova korištenja stalnih sredstava u TE Kakanj, čija bi primjena počela od 01.01.2017. godine.

Uprava Društva je na sjednici održanoj 22.11.2016. godine donijela sljedeći Zaključak:

"Uprava prima k znanju informaciju Politika obračuna amortizacije u TE Kakanj - promjena očekivanog vijeka korištenja sredstava, br. 05-35777/16 od 18.11.2016.g."

Primjenom novih amortizacionih vijekova, Društvo je za period 01.01. – 31.12.2017. godine iskazalo troškove amortizacije nekretnina, postrojenja i opreme u TE Kakanj u ukupnom iznosu od 30.070.879 KM (troškovi za period 01.01. – 31.12.2016. godine su iznosili 50.450.664 KM).

U TE Tuzla su u toku aktivnosti na usklađivanju amortizacionih vijekova blokova sa zahtjevima NERP-a tj. sa vijekovima upotrebe termo blokova prema zahtjevima NERP-a.

U tački 39. MRS 8 *Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i greške* navedeno je sljedeće:

"Subjekt je dužan objaviti prirodu i iznos promjene računovodstvene procjene, koja ima utjecaj na tekući period ili se očekuje da će utjecati na buduće periode, osim objavljivanja efekta na buduće periode kad procjena tog efekta nije izvodljiva."

6. Nalaz

Uvidom u Bilješke uz finansijske izvještaje za godinu koja završava 31.12.2017. godine zapazili smo da je Društvo izvršilo objavljivanje promjene metode obračuna amortizacije u HE na Neretvi, ali nije izvršilo objavljivanje za promjenu računovodstvene procjene (promjena amortizacionih vijekova u TE Kakanj) u skladu sa tačkom 39. MRS 8.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

6. Preporuke – Follow Up – tabela prioritet B

Prilikom sačinjavanja finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2018. godinu potrebno je u skladu sa MRS 8, tačka 39. izvršiti objavljivanje prirode i iznosa promjene računovodstvene procjene.

7. Troškovi rezervisanja

	2017.	2016.
Troškovi rezervisanja za otpremnine (<i>Bilješka 28.1</i>)	2.922.931	1.472.862
Troškovi rezervisanja za sudska sporove (<i>Bilješka 28.2</i>)	2.625.898	5.257.323
Troškovi rezervisanja za demontažu (<i>Bilješka 28.3</i>)	1.107.343	6.236.697
	<u>6.656.172</u>	<u>12.966.882</u>

8. Ostali poslovni rashodi

	2017.	2016.
Porezi i naknade	22.946.542	25.275.438
Doprinosi za hidroakumulaciju	10.947.045	16.272.316
Poštanske i telekomunikacijske usluge	6.213.288	5.035.302
Naknada za zagađenje zraka	6.065.025	5.361.509
Naknade regulatoru	4.432.042	4.189.815
Osiguranje imovine i zaposlenih	1.199.124	1.362.144
Troškovi poribljavanja	1.050.603	662.007
Troškovi komunalnih usluga	990.293	1.030.764
Zdravstvene usluge	307.394	317.046
Naknade članovima Nadzornog odbora i Odbora za reviziju	199.375	191.312
Bankarski troškovi	152.346	169.380
Troškovi revizije, advokata, vještaka i sl.	136.219	111.906
Naknade pripravnici i stipendistima	110.863	220.374
Intelektualne usluge	64.923	677.117
Troškovi akciza	44.843	-
Ostali poslovni rashodi	1.284.028	1.303.261
	<u>56.143.953</u>	<u>62.179.691</u>

9. Finansijski prihodi

	2017.	2016.
Pozitivne kursne razlike	3.412.853	434.227
Kamate na oročena sredstva	2.650.794	3.110.993
Prihodi od zateznih kamata	2.458.894	2.832.124
Kamate na pozajmice	332.034	391.755
Kamate na kredite i reprogramirana potraživanja	107.909	145.582
Ostali finansijski prihodi	259.353	270.684
	<u>9.221.837</u>	<u>7.185.365</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

10. Finansijski rashodi

	2017.	2016.
Kamate po kreditima banaka	3.176.065	3.399.089
Troškovi kamata - rezervisanja za otpremnine	1.022.637	1.954.649
Troškovi zateznih kamata	127.389	30.457
Negativne kursne razlike	42.454	1.338.227
Ostale kamate	2.539	2.258
Ostali finansijski rashodi	154.459	34.612
	4.525.543	6.759.292

11. Ostali prihodi

	2017.	2016.
Prihodi iz ranijih godina	11.244.572	12.670.423
Naplaćena otpisana potraživanja	5.747.738	3.068.946
Aktuarski dobici po osnovu rezervisanja za otpremnine	2.896.392	8.147.931
Prihod po osnovu otpisa obaveza	1.594.831	-
Otpuštanje dugoročnih rezervisanja za sudske sporove	4.267.277	1.572.732
Otpuštanje umanjenja vrijednosti zaliha	1.271.190	331.950
Prodaja otpadnog materijala	422.164	776.526
Naplata šteta od osiguranja	167.459	759.741
Viškovi zaliha i stalnih sredstava	73.755	416.729
Ostali prihodi	2.253.562	1.436.771
	29.938.940	29.181.749

Prihodi iz ranijih godina u iznosu od 11.244.572 KM se najvećim dijelom tj. u iznosu od 8.976.924 KM odnosi na sljedeće:

- iznos od 6.948.143 KM odnosi se na: korekciju više ukalkuliranih troškova u prethodnim godinama (2.859.812 KM), oprihodovanje ukalkuliranih troškova po osnovu održavanja licenci (2.219.431 KM), oprihodovanje ukalkuliranih troškova na ime naknada po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacionih objekata (1.868.900 KM), o čemu smo više pisali u *Bilješci 32*.
- Iznos od 2.028.780 KM se odnosi na korekciju ispravke vrijednosti zaliha o čemu smo više pisali u *Bilješci 21*.

Naplaćena otpisana potraživanja se najvećim dijelom tj. u iznosu od 2.359.807 KM odnose na naplatu potraživanja po osnovu subvencija za 2015. godinu, a koja je Društvo ispravilo na teret rashoda u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2016. godine (*Bilješka 25*).

Društvo je na osnovu *Obračuna rezervacija za dugoročne obaveze za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo*, sačinjenog od strane ovlaštenog aktuaru, izvršilo knjiženje aktuarskih dobitaka u ukupnom iznosu od 2.896.392 KM.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

12. Ostali rashodi

	2017.	2016.
Umanjenje vrijednosti potraživanja od kupaca	3.182.879	3.802.463
Rashodi iz ranijih perioda	2.742.500	3.040.887
Rashod materijalne i nematerijalne imovine	1.770.714	4.343.834
Kalo, rastur i lom na zalihama	1.671.520	1.759.558
Umanjenje vrijednosti zaliha	860.236	7.982.103
Umanjenje vrijednosti ostalih potraživanja	79.045	2.975.644
Otpis neupotrebljivih zaliha	40.882	181.851
Manjkovi zaliha i stalnih sredstava	9.805	42.249
Ostali rashodi	393.286	510.031
	10.750.867	24.638.620

13. Nematerijalna sredstva

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Koncesije i licence</i>		
Licence - nabavna vrijednost	22.636.955	22.537.914
Koncesije - nabavna vrijednost	4.241.379	4.241.379
Koncesije i licence - ispravka vrijednosti	(17.821.078)	(14.927.045)
	9.057.256	11.852.248
<i>Računarski program</i>		
Softver - nabavna vrijednost	10.886.787	8.603.780
Softver - ispravka vrijednosti	(4.404.630)	(3.534.867)
	6.482.157	5.068.913
<i>Ostala nematerijalna ulaganja</i>		
Ostala nematerijalna ulaganja - nabavna vrijednost	1.076.738	413.738
Ostala nematerijalna ulaganja - ispravka vrijednosti	(281.523)	(175.733)
	795.215	238.005
<i>Nematerijalna sredstva u pripremi</i>		
	2.249.807	3.615.606
	18.584.435	20.774.772

Koncesije i licence

Od ukupnog iznosa licenci 22.537.913 KM, najveći dio (60%) se odnosi na sljedeće: SAP FMIS aplikacija (4.691.258 KM), Oracle licence (3.369.538 KM), SAP Licence (1.579.289 KM), Microsoft licence (1.408.219 KM), Sistem za upravljanje dokumentima – DMS (832.403 KM), MS Windows Server-Device CAL (536.384 KM), SAP EAM korisničke licence (510.246 KM), Softver za javne nabavke (383.000 KM), SAP EAM sistemske licence (236.225 KM) i Autodesk AutoCed Licence (194.849 KM).

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 I (400.319 KM).

Ispravka vrijednosti na dan 31.12.2017. godine u iznosu od 17.821.078 KM se odnosi na ispravku vrijednosti licenci (17.303.368 KM) i koncesija (517.710 KM).

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Računarski program

Od ukupnog iznosa softvera 8.603.780 KM, najveći dio (75%) 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), IBM InfoSphere Guardium sistem (852.903 KM), Sistem obračuna i naplate električne energije SOEE (848.686 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), Primavera inf.sistem za upr. projektima PM-sistem (274.886 KM) i DISP aplikacija (236.417 KM).

Ostala nematerijalna ulaganja

Ostala nematerijalna ulaganja se odnose na sljedeće: Projektna dokumentacija za odsumporavanje (663.000 KM), Ulaganja u tuđa sredstva-parovod Dita (123.656 KM), Pilot projekat kosagorjevanje uglja i drvene biomase (99.926 KM), Arhivska građa TE Kakanj (99.958 KM), Elaborat – izrada struja kratkih spojeva (67.338 KM) i Nabavka skeniranih geodetskih podloga u digitalnom obliku (22.860 KM).

14. Biološka imovina

	31.12.2017.	31.12.2016.
Šume i višegodišnji zasadi	49.504	49.504
	49.504	49.504

Biološka imovina se odnosi na šumski i vjetrozaštitni pojas - deponija uglja u TE Kakanj.

15. Nekretnine, postrojenja i oprema

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Zemljište</i>	87.530.762	87.337.324
<i>Građevinski objekti</i>		
Građevinski objekti - nabavna vrijednost	4.215.636.713	4.184.418.775
Građevinski objekti - ispravka vrijednosti	(2.729.183.852)	(2.662.572.494)
	1.486.452.861	1.521.846.281
<i>Oprema</i>		
Oprema - nabavna vrijednost	3.358.219.167	3.335.133.895
Oprema - ispravka vrijednosti	(2.583.289.243)	(2.519.891.879)
	774.929.924	815.242.016
<i>Investicije u toku</i>	95.191.407	104.483.855
<i>Stambeni objekti</i>		
Stambeni objekti - nabavna vrijednost	1.066.313	1.140.643
Stambeni objekti - ispravka vrijednosti	(819.230)	(889.982)
	247.083	250.661
<i>Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu</i>	193.450	15.916.609
	2.444.545.487	2.545.076.746

U skladu sa *Uputstvom o popisu* komisije za popis zemljišta su bile u obavezi da izvrše popis odnosno

utvrde broj m² površina kojom podružnice i Direkcija raspolažu i pribave sve pravno valjane podatke o vlasništvu i veličini zemljišta.

U izvještajima o popisu zemljišta popisne komisije 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 izvještaje 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:

"Neophodno je voditi računa da se u svim Podružnicama pristupi postupku uknjiženja i dobijanja zemljišno-knjižnih izvadaka i posjedovnih listova kod nadležnog organa za svo zemljište koje se vodi u knjigovodstvenim evidencijama ili je u posjedu dotične Podružnice."

15.1 Nalaz

Kao što smo navodili i u prethodnim revizijama (popisa i finansijskih izvještaja) u Društvu još uvijek postoje zemljišta i građevinski objekti koji nisu upisani u zemljišne knjige ili su neusklađene površine u knjigovodstvu i zemljišnim knjigama. Popisne komisije nisu vršile popis u skladu sa *Uputstvom o popisu* tj. prilikom popisa zemljišta i građevinskih objekata nisu obezbijedile sve pravno valjane podatke o površinama i vlasništvu.

15.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena/korigovana preporuka

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.*

Odlukom broj NO-10-14181-2/04 od 30.09.2004. godine o razdvajanju i izdvajanju sredstava za prijenos električne energije, koja su u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, definisana su stalna sredstva koja se prenose u kompaniju Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka. Navedenom Odlukom je definisano i da prijenos stalnih sredstava podrazumjeva i prijenos pripadajućeg dijela zemljišta ispod nekretnine koja je predmet prijenosa. U Prilogu 2 navedene Odluke specificirane su nekretnine (pedesetčetiri objekta – transformatorske stanice i rasklopna postrojenja) za koje je potrebno izvršiti prijenos prava vlasništva sa JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka.

Prema dostavljenim informacijama od strane Sektora za pravne poslove Direkcije Društva, Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka je u proteklih godinu dana pokrenuo investicione aktivnosti u okviru kojih je podnosio pojedinačne zahtjeve JP Elektroprivredi BiH d.d. – Sarajevo kojim je traženo da se putem notarskih ugovora izvrši prijenos prava vlasništva na objektima i pripadajućim zemljištem. Do sada je Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka podnio zahtjeve za ukupno dvadeset objekata. U proteklih godinu dana petnaest predmeta je riješeno, dok je pet predmeta u fazi rješavanja. Ostali predmeti će biti rješavani prema dinamici i pristizanju zahtjeva Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka.

Osim sa kompanijom Elektroprijenos, Društvo još uvijek nije izvršilo razgraničenje zemljišta sa kompanijama Elektroprivreda RS i Elektroprivreda HZHB.

15.2 Nalaz

U Društvu su u toku aktivnosti na razgraničenju zemljišta između Društva i kompanije Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka. Do sada je, Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka podnio dvadeset zatjeva za rješavanje imovinsko pravnih odnosa, od čega je Društvo za petnaest nekretnina izvršilo prijenos prava vlasništva na Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka. Osim sa kompanijom Elektroprijenos, Društvo još uvijek nije izvršilo razgraničenje zemljišta sa kompanijama Elektroprivreda RS i JP Elektroprivreda HZHB.

15.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena preporuka

Izvršiti razgraničenje zemljišta između Društva i kompanije Elektroprenos a.d. Banjaluka, između Društva i kompanije Elektroprivreda RS, kao i između Društva i JP EP HZ HB d.d. Mostar.

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. 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 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.

Na osnovu preporuke Odjela za internu reviziju, Društvo je 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 i ID za ekonomske poslove, posljednja aktivnost na usaglašavanju podataka između *Baze DEEO* i Glavne knjige, treba biti završena do 30.06.2018. godine.

U svim elektrodistributivnim podružnicama formirane su, između ostalog, i komisije za popis nadzemne i podzemne mreže. Prema podacima iz izvještaja o popisu (ED Sarajevo, ED Mostar, ED Bihać) i naknadno dostavljenim podacima (ED Zenica i ED Tuzla) popis nadzemne i podzemne mreže se vršio na osnovu upoređivanja podataka iz SAP-a sa podacima iz *Baze DEEO*.

Komisije za popis nadzemne i podzemne mreže u ED Sarajevo i ED Bihać su u izvještajima o popisu konstatovale neusklađenost podataka između *Baze DEEO* i podataka iz SAP-a (Glavna knjiga). Nusuklađenosti se odnose na: dužinu mreže, naziv stalnog sredstva, klasu stalnog sredstva, nepostojanje

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

stalnog sredstva u Bazi DEEO, a postojanje u Glavnoj knjizi i sl. Tako je npr. komisija za popis nadzemne mreže u ED Sarajevo utvrdila da je u Glavnoj knjizi evidentirana nadzemna mreža ukupne sadašnje vrijednosti 7.523.158 KM, dok se ista ne nalazi u Bazi DEEO.

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. Uvidom u *Elaborat o popisu* konstatovali smo da istim nisu obuhvaćene preporuke u vezi međusobnog usaglašavanja Baze DEEO i Glavne knjige.

Odjel za internu reviziju je u Izvještaju o reviziji nekretnina u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ukazao na međusobnu neusaglašenost broja trafostanica u Bazi DEEO i Glavnoj knjizi (sa stanjem na dan 31.12.2016. godine).

Uvidom u podatke u Bazi DEEO i Glavnoj knjizi, sa stanjem na dan 31.12.2017. godine zapazili smo da još uvijek postoji neusaglašenost u broju trafostanica evidentiranih u ove dvije baze. U nastavku dajemo pregled razlika:

Naziv klase	ED Sarajevo		ED Bihać		ED Mostar		ED Tuzla		ED Zenica		Ukupno	
	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾	SAP ⁽¹⁾	DEEO ⁽²⁾
Stubne TS	481	440	1.261	1.110	387	358	1.221	1.278	1.641	1.540	4.991	4.726
Slobodnostojeće	511	761	256	254	222	172	420	413	545	602	1.954	2.202
TS u objektu	19	501	88	23	61	24	232	115	142	106	542	769
	1.011	1.702	1.605	1.387	670	554	1.873	1.806	2.328	2.248	7.487	7.697

⁽¹⁾Podaci iz Glavne knjige: stubne trafostanice (Klasa K201701), slobodnostojeće trafo stanice (Klasa K201702), trafo stanice u objektu (Klasa K201703) sa stanjem na dan 31.12.2017. godine

⁽²⁾Podaci iz Baze DEEO koji se odnose na sve godine zaključno sa 2017. godinom

15.3 Nalaz

U Bazi elektroenergetskih objekata na određenim pozicijama nisu uneseni kompletni podaci za kategorije kao što su: inventurni broj, klasa imovine, količina i sl. 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.

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, Odjel za internu reviziju se ne može uvjeriti u realnost iskazanih iznosa u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine, a koji se odnose na građevinske elektrodistributivne objekte.

15.3 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena, korigovana preporuka

U skladu sa potpisanim dinamičkim planom, realizovati aktivnosti na usaglašavanju podataka između Baze DEEO i knjigovodstvenih evidencija.

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 građevina (klasa K201702 Slobodnostojeće TS u Glavnoj knjizi) sa stanjem na dan 31.12.2017. 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 građevina (klasa K201702 Slobodnostojeće TS) iz knjige stalnih sredstava sa stanjem na dan 31.12.2017. godine sačinili smo rekapitulaciju podataka o ukupnom broju evidentiranih slobodnostojećih trafostanica i broju parcela zemljišta koje pripadaju slobodnostojećim trafostanicama, te isti dajemo u nastavku:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	Broj parcela zemljišta koje pripadaju slobodnostojećim TS*	Broj TS**
ED Sarajevo	585	511
ED Bihać	9	256
ED Mostar	92	222
ED Tuzla	170	420
ED Zenica	514	545
	1.370	1.954

* Broj parcela zemljišta iz Knjige stalnih sredstava na dan 31.12.2017. (klasa imovine K100200)

** Podatak o broju slobodnostojećih TS iz Knjige stalnih sredstava na dan 31.12.2017. godine (klasa imovine K201702)

Na ova neslaganja smo ukazivali i u Izvještaju o reviziji nekretnina u JP Elektroprivreda BiH.

15.4 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).

15.4 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.

15.5 Nalaz

U Društvu, pored Glavne knjige (gdje postoji modul koji ima obilježja Knjige stalnih sredstava), koja predstavlja zakonsku obavezu, 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.

15.5 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.

Saldo investicija u toku (nekretnina, postrojenja i opreme) na dan 31.12.2017. godine iznosi 95.191.407 KM što je u neto iznosu manje za 9.292.448 KM u odnosu na 31.12.2016. godine, kada je saldo investicija u toku iznosio 104.483.855 KM.

Izvršili smo uvid u tabele starosne strukture investicija u toku na dan 31.12.2017. 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. – 31.12.2017. godine, stanje ulaganja na dan 31.12.2017. godine, stepen dovršenosti investicija na dan 31.12.2017. godine, obrazloženje tj. razlog zbog kojeg investicija nije završena i planirani rok za realizaciju.

Od iznosa 95.191.407 KM, koliko iznose investicije u toku iskazane u finansijskim izvještajima na dan 31.12.2017. godine, dio od 61% (58.077.870 KM) se odnosi na Direkciju Društva, od čega se najveći dio (27.253.252 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, 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

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

prijateljskog okruženja, izradu investiciono – tehničke dokumentacije, rješavanje imovinsko – pravih odnosa itd.

U odnosu na dan 31.12.2016. godine, kada je saldo investicija u toku za kapitalne investicije iznosio 52.099.726 KM, saldo na dan 31.12.2017. godine iznosi 57.253.252 KM. Prema podacima iz pregleda kapitalnih investicija u toku sa stanjem na dan 31.12.2017. godine, povećanje investicija u toku se najvećim dijelom odnosi na ulaganje u: izgradnju HE Vranduk (2.240.736 KM), izgradnju Vjetroelektrana V1 Podveležje (1.402.947 KM), i eksproprijaciju zemljišta i rekonstrukciju dalekovoda u TE Tuzla (1.090.860 KM).

Prema dostavljenim podacima od strane Društva, starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2017. godine i 31.12.2016. godine (bez kapitalnih investicija) je kako slijedi:

Starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2017. godine

Ulaganja do 31.12.2012. godine	Ulaganja u 2013. godini	Ulaganja u 2014. godini	Ulaganja u 2015. godini	Ulaganja u 2016. godini	Ulaganja u 2017. godini	Saldo na dan 31.12.2017.
1.243.241	342.323	580.238	1.652.227	7.834.222	26.102.788	37.755.039
3%	1%	2%	4%	21%	69%	100%

Starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2016. godine

Ulaganja do 31.12.2012. godine	Ulaganja u 2013. godini	Ulaganja u 2014. godini	Ulaganja u 2015. godini	Ulaganja u 2016. godini	Stanje na dan 31.12.2016.
2.032.273	730.614	1.989.278	12.131.211	34.377.217	51.260.593
4%	1%	4%	24%	67%	100%

16. Ulaganja u zavisna društva

Zavisno društvo	% učešća Društva	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Rudnici</i>			
RMU Kakanj	100%	104.630.481	79.007.060
Rudnici Kreka	100%	94.802.741	86.735.812
RMU Zenica	100%	65.887.405	36.232.763
RMU Breza	100%	46.516.038	41.151.753
RMU Đurđevik	100%	19.915.898	19.583.830
RU Gračanica	100%	11.301.467	10.593.545
RMU Abid Lolić	100%	10.626.478	7.219.379
		353.680.508	280.524.142
<i>Ostala društva</i>			
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
		13.212.668	13.212.668
		366.893.176	293.736.810

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

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

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. – 31.12.2017. godine, te isti dajemo u nastavku:

Zavisno društvo	Nova ulaganja / (umanjenje vrijednosti) tokom godina									
	Stanje na 31.12.2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	Ukupno
Rudnici										
RMU Kakanj	19.719.853	-	415.249	9.902.639	11.298.970	10.920.976	5.370.961	121.378.412	25.623.421	104.630.481
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	94.802.741
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	65.887.405
RMU Breza	12.490.360	-	403.440	255.112	4.185.206	19.140.756	2.977.861	1.699.018	5.364.285	46.516.038
RMU Đurđevik	5.107.789	-	1.519.337	1.169.966	1.488.374	7.340.237	2.483.278	474.849	332.068	19.915.898
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	10.626.478
	81.804.238	5.065.363	21.965.473	26.417.337	28.469.669	46.772.759	25.091.943	44.937.359	73.156.367	353.680.508
Ostala društva										
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
	6.005.848	-	601.714	154.724	(197.618)	-	-	6.648.000	-	13.212.668
	87.810.086	-27.632.551	26.572.062	28.272.052	46.772.759	25.091.943	51.585.359	73.156.367	366.893.176	

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. – 31.12.2017. godine u rudnike uložilo dodatnih 271.876.270 KM (na osnovu odluka o dokapitalizaciji).

U skladu sa Uputstvom 74/07 *Praćenje realizacije ugovora na osnovu odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u ZD – rudnike*, zavisna društva – rudnici dostavljaju (pored ostale dokumentacije definisane Uputstvom) zahtjev za doznaku sredstava (za nabavku roba/radova/usluga/angažovanja vlastite radne snage i kupovinu – eksproprijaciju zemljišta) sa naznačenim iznosom za doznaku. Verifikaciju dokumentacije dostavljene od strane zavisnog društva – rudnika vrši odgovorno stručno lice u Sektoru za rudarstvo. Nakon verifikacije dostavljene dokumentacije, zahtjev za doznaku sredstava, potpisan od strane Izvršnog direktora za proizvodnju, se dostavlja Izvršnom direktoru za ekonomske poslove u cilju doznake sredstava.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Na osnovu zahtjeva za doznaku sredstava, potpisanog od strane Izvršnog direktora za proizvodnju, u knjigovodstvenim evidencijama se zadužuje konto 06000000 *Učešće u kapitalu povezanih pravnih lica*, uz istovremeno odobravanje konta 43100000 *Obaveze prema dobavljačima* za iznos naveden u zahtjevu za doznaku. Uplata sredstava se evidentira na način da se zadužuje konto 43100000 *Obaveze prema dobavljačima* (izmiruje obaveza) i odobrava konto transakcijskog računa sa kojeg se vrši plaćanje. Uputstvom 74/07 nije definisan rok u kojem se treba izvršiti uplata sredstava po osnovu dostavljenih zahtjeva za doznaku.

Na analitičkoj kartici konta 06000000 *Učešće u kapitalu povezanih pravnih lica*, Društvo je u periodu 01.01.-31.12.2017. godine evidentiralo ulaganja po osnovu odluka o dokapitalizaciji u ukupnom iznosu od 29.654.642 KM za RMU Zenica i iznosu od 25.623.421 KM za RMU Kakanj. Uvidom u IOS-e ovjerene od strane RMU Kakanj i RMU Zenica konstatovali smo da su na istim iskazana neslaganja u iznosu od 5.430.000 KM (na IOS-u sa RMU Kakanj) i iznosu od 2.182.355 KM (na IOS-u sa RMU Zenica). Iskazana neslaganja su nastala iz razloga što je Društvo, u decembru 2017. godine, u svojim knjigovodstvenim evidencijama, na osnovu zahtjeva za doznaku sredstava po osnovu odluka o dokapitalizaciji, proknjižilo ulaganja u RMU Kakanj u iznosu od 5.430.000 KM (knjiženo 29.12.2017. godine) i u RMU Zenica u iznosu od 2.182.355 KM (knjiženo 26.12.2017. godine). Ulaganja su proknjiženja kao obaveza prema dobavljaču (RMU Kakanj i RMU Zenica) koja nije izmirena do 31.12.2017. godine tj. nije izvršeno plaćanje. Plaćanje navedenih iznosa je izvršeno 03.01.2018. godine.

16.1 Nalaz

Društvo je u finansijskim izvještajima sa 31.12.2017. godine evidentiralo ulaganja u novcu u RMU Kakanj i RMU Zenica u ukupnom iznosu od 7.612.355 KM iako navedeni iznos nije uplaćen do 31.12.2017. godine.

16.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

Ulaganja u novcu (dokapitalizaciju) priznavati u knjigovodstvenim evidencijama u trenutku kada su ista uplaćena društvu na koja se odnose.

Na osnovu godišnjih finansijskih izvještaja, koja su zavisna društva predala u FIA, sačinili smo pregled rezultata poslovanja (finansijskog rezultata) za period 31.12.2009. – 31.12.2017. godine i isti dajemo u nastavku:

Dobit / (gubitak) za godinu	Rudnici Kreka	RMU Zenica	RMU Kakanj	RMU Breza	RMU Đurđevik	RMU Abid Lolić	RU Gračanica	Ukupno
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)	(6.821.522)	(2.158.176)	(5.754.246)	(334.843)	93.969	(46.616.093)
2012.	(27.509.923)	(10.239.285)	(4.458.587)	(224.826)	430.559	(913.767)	470.764	(42.445.065)
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)	(7.630.660)	(5.627.117)	4.343.033	(108.236.143)
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)	2.925.128	(33.973.154)
Ukupno	(225.933.176)	(146.759.786)	(68.880.149)	(65.484.655)	(32.043.324)	(12.309.497)	12.517.730	(538.892.857)

16.2 Nalaz

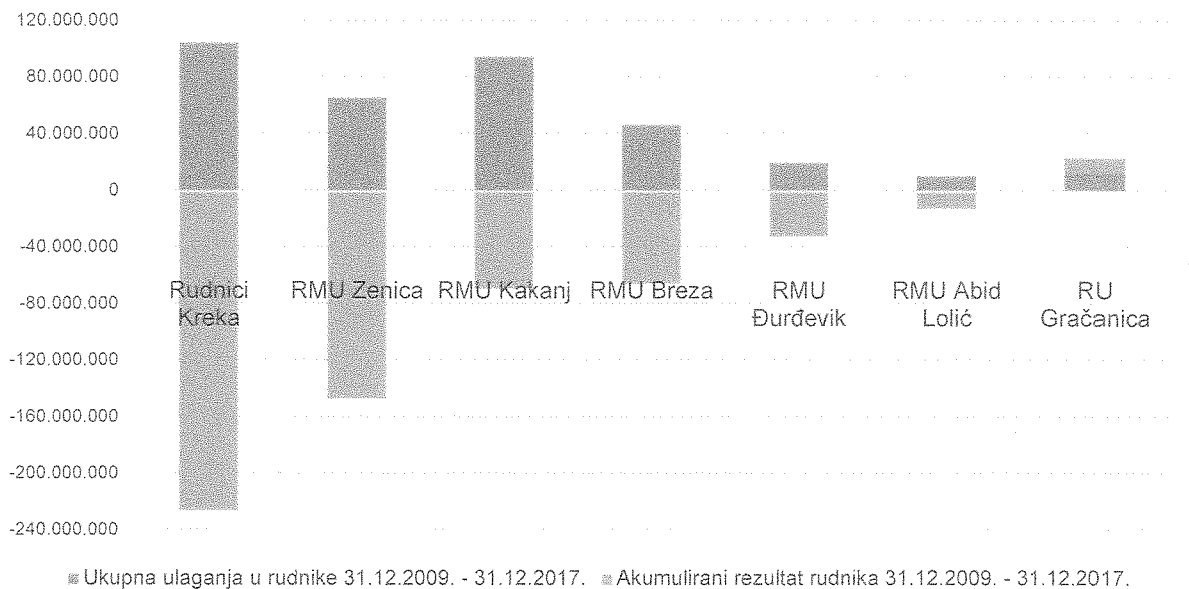
Na dan 31.12.2017. godine Društvo nije izvršilo test na umanjenje i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva – rudnike u skladu sa zahtjevima MRS 36 – *Umanjenje vrijednosti sredstava*. Nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procjenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine) Društvo je u periodu 01.01.2010. – 31.12.2017. godine u zavisna društva – rudnike uložilo dodatnih 271.876.271 KM, što na dan 31.12.2017. godine iznosi ukupno 353.680.509 KM.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

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. – 31.12.2017. godine:



17. Ulaganja u pridružena pravna lica

Pridruženo pravno lice	% učešća Društva	31.12.2017.	31.12.2016.
ETI d.o.o. Sarajevo	49%	1.950.186	1.950.186
		1.950.186	1.950.186

18. Dugoročne pozajmice i zajmovi

	31.12.2017.	31.12.2016.
Pozajmice povezanim društvima		
Dugoročne pozajmice povezanim društvima	10.743.957	18.200.698
Tekuće dospijeće pozajmica povezanim društvima	7.456.741	6.392.695
	18.200.698	24.593.393
Zajmovi dati zaposlenim		
Dugoročni zajmovi dati zaposlenim	1.623.565	2.370.685
Tekuće dospijeće dugoročnih zajmova datih zaposlenim	728.139	863.407
	2.351.704	3.234.092
Reprogramirana potraživanja		
Reprogramirana potraživanja	4.928.617	30.044
Tekuće dospijeće reprogramiranih potraživanja	1.545.902	630.820
Ispravka vrijednosti reprogramiranih potraživanja	-	(359.568)
	6.474.519	301.296

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

<i>Ostalo</i>	<u>31.12.2017.</u>	<u>31.12.2016.</u>
Utruženi kratkoročni plasmani	1.332.432	1.332.432
Ispravka vrijednosti kratkoročnih plasmana	(1.332.432)	(1.332.432)
	-	-
	<u>27.026.921</u>	<u>28.128.781</u>

Dospijeće potraživanja po datim dugoročnim zajmovima i pozajmicama može se prikazati kako slijedi:

	<u>31.12.2017.</u>	<u>31.12.2016.</u>
Do jedne godine	9.730.783	7.527.354
Preko jedne godine	17.296.138	20.601.427
	<u>27.026.921</u>	<u>28.128.781</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 31.12.2017. godine iznosi 39.512.735 KM. Detaljan prikaz isplaćenih pozajmica svakom zavisnom društvu dat je u Dodatku *Tabela 1* koja se nalazi u prilogu.

Zavisna društva su do 31.12.2017. godine otplatila iznos od 21.312.038 KM, tako da saldo potraživanja po osnovu datih pozajmica na dan 31.12.2017. godine iznosi 18.200.698 KM. U toku 2017. godine nije

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

bilo novih pozajmica.

U nastavku dajemo pregled salda datih pozajmica po zavisnim društvima:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Rudnici Kreka (Pozajmica u iznosu od 7.999.215 KM u svrhu prestrukturiranja i urgentne sanacije štete uzrokovane poplavama i 31 pozajmica u odobrenom iznosu od 10.546.143 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	10.786.902	15.197.295
RMU Đurđevik (Pozajmica u iznosu od 2.000.000 KM u svrhu prestrukturiranja i urgentne sanacije štete uzrokovane poplavama, te 11 pozajmica u odobrenom iznosu od 2.277.779 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	2.321.208	3.484.592
RMU Kakanj (Pozajmica u iznosu 4.792.581 EUR u svrhu finansiranja pripreme postrojenja PK "Vrtlište", te 8 pozajmica u odobrenom iznosu od 1.394.791 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	1.236.685	1.707.239
RMU Breza (6 pozajmica u odobrenom iznosu od 3.028.315 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	2.695.030	2.995.578
RMU Zenica (3 pozajmice u odobrenom iznosu od 652.141 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	610.873	658.689
RMU Abid Lolić (1 pozajmica u odobrenom iznosu od 550.000 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)	550.000	550.000
	<u>18.200.698</u>	<u>24.593.393</u>

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), isporučene električne energije (Pretis d.d. Vogošća, Zrak d.d. Sarajevo, KJKP GRAS, RTV BiH, Hayat d.o.o. Sarajevo, FK Velež, RMC, Univerzitetski klinički centar Tuzla, Unis energetika Bugojno), te sa kupcem Ires d.o.o. Sarajevo.

U Izvještaju o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu, Odjel za internu reviziju je dao sljedeću preporuku:

Na osnovu potpisanih ugovora o reprogramu, izvršiti evidentiranje dugoročnog i kratkoročnog dijela potraživanja, vodeći računa o rokovima dospijeca istih (iz otplatnih planova reprograma).

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 31.12.2017. godine ukupno je preknjižen iznos od 5.312.809 KM. U nastavku je dat analitički pregled preknjiženja reprograma po podružnicama:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	Redovna	Sumnjiva i sporna	Utružena	Kamate	Ukupno
ED Sarajevo	20.872	1.869.363	2.064.303	208.241	4.162.779
ED Bihać		19.474	41.746	589	61.809
ED Mostar		335.775	107.447	28.741	471.963
ED Tuzla		88.114	6.617	2.228	96.959
ED Zenica		181.241	283.919	54.139	519.299
	20.872	2.493.967	2.504.032	293.938	5.312.809

19. Ostala dugoročna potraživanja i imovina

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Ostala dugoročna potraživanja</i>		
Ostala dugoročna potraživanja	3.334.269	1.029.010
Ispravka vrijednosti dugoročnih potraživanja	(253.914)	(185.273)
	3.080.355	843.737
<i>Ostala dugoročna imovina</i>		
Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci)	915.113	668.951
	3.995.468	1.512.688

Ostala dugoročna potraživanja u iznosu od 3.334.269 KM se najvećim dijelom, tj. u iznosu od 2.746.332 KM se odnose na potraživanja od Općine Jablanica (u iznosu od 1.867.689 KM) i Grada Mostara (u iznosu od 878.643 KM).

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 zaključivanje 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 do okončanja revizije 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 će u roku od 8 dana od dana obostranog potpisivanja Sporazuma uplatiti 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.

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 će u roku od 8 dana od dana obostranog potpisivanja Sporazuma uplatiti 30% iznosa naknade tj. 756.908 KM, a preostalih 70% u roku od 12 mjeseci tj. u dvanaest mjesečnih obroka 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 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.

Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine priznalo dugoročna potraživanja od Općine Jablanica i Grada Mostara u ukupnom iznosu od 2.746.332 KM i za navedeni iznos izvršilo priznavanje prihoda. Priznavanje potraživanja i prihoda je definisano Konceptualnim okvirom za finansijsko izvještavanje (u nastavku *Okvir*). U skladu sa *Okvirom*:

Paragraf 4.4.

"Imovina je resurs koji kontrolira subjekt kao rezultat prošlih događaja i od kojeg se očekuje priliv budućih ekonomskih koristi u subjekt."

Paragraf 4.38.

"Stavka koja udovoljava definiciji elementa finansijskog izvještaja se treba priznati ako:

- (a) je vjerovatno da će bilo koja buduća korist vezana za tu stavku pritijecati u ili otjecati iz subjekta; i*
- (b) stavka ima cijenu ili vrijednost koja se može pouzdano izmjeriti."*

Paragraf 4.40.

"Procjena stepena neizvjesnosti toka budućih ekonomskih koristi vrši se temeljem dokaza, koji su raspoloživi u trenutku pripreme finansijskih izvještaja."

Također, u MRS 37 *Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina* definisano je sljedeće:

Tačka 31.

"Subjekt ne priznaje potencijalnu imovinu."

Tačka 33.

"Potencijalna imovina se ne priznaje u finansijskim izvještajima, pošto bi to moglo rezultirati priznavanjem prihoda koji možda nikada neće biti ostvaren. Međutim, kada je ostvarenje prihoda gotovo sigurno, tada s tim povezana imovina nije potencijalna imovina, pa je njeno priznavanje primjereno."

Prema Članu 126. Pravilnika o računovodstvu i računovodsvenim politikama Društva, stav 1: *"Prihod se priznaje u izvještaju o sveobuhvatnoj dobiti kada se povećanje budućih ekonomskih koristi odnosi na povećanje sredstava ili smanjenje obaveza koje se mogu pouzdano izmjeriti"*.

Nadalje, u stavu 2 istog člana se navodi da se prihodi priznaju kada *"postoji vjerovatnoća, odnosno, potpuna izvjesnost, da će ekonomske koristi vezane za transakcije priticati u Društvo"*.

Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci) u ukupnom iznosu od 915.113 KM se najvećim dijelom (704.067KM) 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

	31.12.2017.	31.12.2016.
Sberbank BH d.d. Sarajevo	8.801.235	8.801.235
4,5 miliona EUR, dospijeće 26.06.2018. godine, kamatna stopa 2,06%	3.911.660	3.911.660
2 miliona EUR, dospijeće 22.08.2018. godine, kamatna stopa 2,02%	4.889.575	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 24.12.2018. godine, kamatna stopa 2,05%	14.668.725	-
7,5 miliona EUR, dospijeće 17.03.2019. godine, kamatna stopa 2,04%	9.779.150	-
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	15.000.000	-
15 milona KM, dospijeće 24.03.2019. godine, kamatna stopa 1,05%	57.050.345	17.602.470
Ziraat bank d.d. Sarajevo	19.558.300	19.558.300
10 miliona EUR, dospijeće 17.08.2018. godine, kamatna stopa 2,30%	9.779.150	-
5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	4.889.575	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 2,00%	34.227.025	19.558.300
Intesa Sanpaolo banka d.d. Sarajevo	13.690.810	13.690.810
7 miliona EUR, dospijeće 30.06.2018. godine, kamatna stopa 2,25%	4.889.575	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 09.07.2019. godine, kamatna stopa 0,86%	18.580.385	13.690.810
ASA banka d.d. Sarajevo	9.779.150	9.779.150
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%	15.000.000	-
15 miliona KM, dospijeće 10.06.2019. godine, kamatna stopa 0,85%	34.558.300	9.779.150
Sparkasse Bank d.d. Sarajevo	4.889.575	-
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%	15.000.000	-
15 miliona KM, dospijeće 21.03.2019. godine, kamatna stopa 0,90-1,40%	24.779.150	-
NLB banka d.d. Tuzla	4.889.575	-
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%	9.779.150	-

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Union banka d.d. Sarajevo</i>	<u>4.889.575</u>	<u>4.889.575</u>
2,5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2018. godine, kamatna stopa 2,03%		
<i>Vakufska banka d.d. Sarajevo</i>	<u>4.889.575</u>	<u>4.889.575</u>
2,5 miliona EUR, dospijeće 30.12.2018. godine, kamatna stopa 2,10%		
<i>Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo –</i>	<u>4.889.575</u>	<u>4.889.575</u>
2,5 miliona EUR, dospijeće 20.01.2019. godine, kamatna stopa 2,56%		
<i>Bosnia bank international d.d. Sarajevo</i>	<u>-</u>	<u>4.889.575</u>
Ostalo	<u>1.000</u>	<u>1.000</u>
	<u>193.644.080</u>	<u>80.190.030</u>

21. Zalihe

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Sirovine i materijal</i>		
Ugalj	9.057.187	18.828.552
Elektro, građevinski, mašinski i IKT materijal	40.581.426	41.723.222
Ostale sirovine i materijali	6.510.436	7.212.998
Ispravka vrijednosti sirovina i materijala	<u>(17.378.893)</u>	<u>(19.057.973)</u>
	<u>38.770.156</u>	<u>48.706.799</u>
<i>Rezervni dijelovi</i>		
Rezervni dijelovi	17.625.460	18.466.387
Ispravka vrijednosti rezervnih dijelova	<u>(5.739.361)</u>	<u>(6.573.552)</u>
	<u>11.886.099</u>	<u>11.892.835</u>
<i>Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema</i>		
Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema	10.143.773	10.105.175
Ispravka vrijednosti autoguma, ambalaže, sitnog inventara i HTZ opreme	<u>(9.371.924)</u>	<u>(9.338.452)</u>
	<u>771.849</u>	<u>766.723</u>
<i>Roba</i>	<u>1.254</u>	<u>4.516</u>
	<u>51.429.358</u>	<u>61.370.873</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 31.12.2017. godine tj. snimanje i hemijska analiza depoa uglja na dan 31.12.2017. godine. Uvidom u izvještaje o popisu uglja na dan 31.12.2017. 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*". Ovim aktivnostima djelimično je realizovana preporuka Odjela za internu reviziju broj 21.1 koja je navedena u nastavku. 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."

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*". Do sačinjavanja Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2016. godine u Društvu nisu definisane minimalne i optimalne zalihe.

21.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – korigovana i 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 nekretнина, 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 za primjenu člana 85. Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (važniji rezervni dijelovi)*, broj U-01-2210/18-145./13. Primjena navedenog Uputstva počinje od 01.01.2018. godine.

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.

Prelaskom na novi informacioni sistem SAP (Direkcija i ED Sarajevo od 30.09.2010. godine, a ostale podružnice od 01.07.2012. godine), izgubljeni su historijski podaci o datumu nabavke zaliha sirovina i materijala, te se datum prelaska na SAP smatra datumom nabavke. Nakon isteka perioda od 5 godina od prelaska svih dijelova Društva na SAP sistem (što predstavlja 01.07.2017. godine) stekli su se uslovi tj. stvorile informatičke pretpostavke za dosljednu primjenu *Uputstva za umanjenje vrijednosti zaliha* tj. Društvo ima podatke o zalihama starosti 1 – 2 godine, od 2 – 3 godine, od 3 – 5 godina i preko 5 godina za sve podružnice.

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 31.12.2017. godine, sačinjene od strane Društva, u nastavku dajemo pregled zaliha starijih od godinu dana po podružnicama:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

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 Σ 2 do 5	2	3	4	5
TE Kakanj	14.218.673	881.526	1.882.077	2.471.886	8.983.184
TE Tuzla	12.955.003	1.705.701	819.837	2.999.631	7.429.835
ED Sarajevo	4.744.588	1.303.316	1.466.342	712.541	1.262.389
ED Bihać	3.643.519	1.042.942	1.114.998	479.665	1.005.914
ED Tuzla	3.474.891	840.461	721.546	353.288	1.559.596
ED Zenica	3.338.636	753.327	1.342.658	222.299	1.020.353
HE na Neretvi	1.547.973	327.210	56.025	128.850	1.035.888
ED Mostar	1.251.379	321.808	371.827	129.992	427.753
	45.174.662	7.176.291	7.775.310	7.498.152	22.724.912

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014., 31.12.2015., 31.12.2016. i 31.12.2017. godine konstatovali smo sljedeće kretanje ispravke vrijednosti sirovina i materijala:

	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
Stanje 31.12.2013.	723.242	12.503.510	13.226.752
Povećanje / smanjenje (neto)	-	923.624	923.624
Stanje 31.12.2014.	723.242	13.427.134	14.150.376
Povećanje / smanjenje (neto)	-	(578.745)	(578.745)
Stanje 31.12.2015.	723.242	12.848.389	13.571.631
Povećanje / smanjenje (neto)	-	5.486.342	5.486.342
Stanje 31.12.2016.	723.242	18.334.731	19.057.973
Povećanje/smanjenje (neto)	(723.242)	(955.838)	(1.679.080)
Stanje 31.12.2017.	-	17.378.893	17.378.893

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014., 31.12.2015., 31.12.2016. i 31.12.2017. 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)
Stanje 31.12.2013.	1.305.538	-	1.305.538
Povećanje / smanjenje (neto)	-	-	-
Stanje 31.12.2014.	1.305.538	-	1.305.538
Povećanje / smanjenje (neto)	-	3.458.509	3.458.509
Stanje 31.12.2015.	1.305.538	3.458.509	4.764.047
Povećanje / smanjenje (neto)	-	1.809.505	1.809.505
Stanje 31.12.2016.	1.305.538	5.268.014	6.573.552
Povećanje/smanjenje (neto)	(1.305.538)	471.347	(834.191)
Stanje 31.12.2017.	-	5.739.361	5.739.361

Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine izvršilo korekciju umanjenja vrijednosti usljed nekurentnih zaliha u korist prihoda iz ranijih godina (*Bilješka 11.*) u ukupnom iznosu od 2.028.780 KM (723.242 KM + 1.305.538 KM). Prema dostavljenoj dokumentaciji,

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

korekcija ispravke vrijednosti u korist prihoda je izvršena nakon što je Društvo uočilo da je za određene zalihe dva puta izvršeno umanjenja vrijednosti (prvi put je umanjenje izvršeno prije prelaska na SAP i iznos umanjenja je "prenešen" u SAP, prilikom migracije podataka, a zatim je za te zalihe vršeno umanjenje vrijednosti prema procentima iz *Uputstva za umanjenje vrijednosti zaliha*).

22. Potraživanja od kupaca

	31.12.2017.	31.12.2016.
Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH ⁽¹⁾	89.255.148	108.654.226
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	10.115.574	5.764.965
Potraživanja za električnu energiju od povezanih društava	4.662.562	2.928.489
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	16.795	1.173.791
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca ⁽²⁾	4.184.850	5.135.070
Utružena potraživanja od kupaca ⁽³⁾	40.961.640	46.801.681
Bruto potraživanja	149.196.569	170.458.222
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	(43.533.428)	(46.331.625)
Neto potraživanja	105.663.141	124.126.597

⁽¹⁾ Iznos ne uključuje dio redovnih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

⁽²⁾ Iznos ne uključuje dio sumnjivih i spornih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

⁽³⁾ 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 31.12.2017. 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 31.12.2017. 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 ⁽¹⁾	74.797.649	20.471.988	986.220	48	40	96.255.945
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	9.163.225	949.965	1.643	338	401	10.115.572
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	16.795	-	-	-	-	16.795
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca ⁽²⁾	511.609	1.557.537	1.361.005	537.839	2.710.042	6.678.032
Utružena potraživanja od kupaca ⁽³⁾	35	36.030	95.891	790.341	42.544.167	43.466.463
	84.489.313	23.015.521	2.444.758	1.328.566	45.254.649	156.532.808
Manje: Potraživanja po osnovu subvencija						(2.317.368)
Reprogramirana potraživanja po osnovu električne energije						(5.018.871)
Ukupno bruto potraživanja od kupaca						149.196.569

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2017. godine iz SOEE i SONN, te izlisti strosone strukture iz SAP-a

⁽¹⁾ 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 31.12.2017. godine, saldo potraživanja po osnovu subvencija iznosi 2.317.368 KM, kao što je prikazano u Bilješci 25.

⁽²⁾ Iznos uključuje dio sumnjivih i spornih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

⁽³⁾ Iznos ne uključuje dio utuženih potraživanja za koja su potpisani reprogrami o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Nadzorni odbor je dana 30.03.2017. godine donio Odluku broj NO-9838/17-49/8. o davanju ovlaštenja za otpis utuženih potraživanja čijim stupanjem na snagu je prestala da važi Odluka o davanju ovlaštenja za otpis potraživanja broj NO-27-21730-6./9 od 27.09.2009. godine.

U Izvještaju o reviziji izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu, Odjel za internu reviziju je dao sljedeću preporuku:

"Izvršiti usklađivanje internih akata koji regulišu segment potraživanja koja nisu naplaćena u ugovorenim rokovima."

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 zatezних 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 31.12.2017. godine, po osnovu isporučene električne energije iznose 89.255.148 KM. Navedeni iznos se odnosi na sljedeće:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Kupci za električnu energiju - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV*	67.058.214	64.251.193
Kupci za električnu energiju u zemlji - 110 kV	13.135.977	9.159.818
Ostali kupci električne energije	8.924.984	35.065.270
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja električne energije	135.973	177.945
	89.255.148	108.654.226

*U navedeni iznos nije uključen dio redovnih potraživanja koja su reprogramirana o čemu smo više pisali u Bilješci 18.

Na osnovu dostavljenih starosnih struktura potraživanja od kupaca na dan 31.12.2017. 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 31.12.2017. 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*	55.989.208	17.087.584	982.130	48	40	74.059.010
Ostali kupci el.energije	8.924.984	-	-	-	-	8.924.984
Kupci za el. energiju u zemlji - 110 kV	9.805.397	3.326.491	4.090	-	-	13.135.977
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja	78.060	57.913	-	-	-	135.973
	74.797.649	20.471.988	986.220	48	40	96.255.945
Potraživanja po osnovu subvencija						(2.317.368)
Potraživanja za el.energiju od povezanih društava						(4.662.562)
Reprogramirana potraživanja (redovna)						(20.867)
Ukupno bruto potraživanja od kupaca po osnovu električne energije						89.255.148

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2017. godine iz SOEE i SONN, izlisti starosne strukture iz SAP-a, te bruto bilans na dan 31.12.2017. godine

* 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.

Kupci za električnu energiju - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (bez povezanih društava)

Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine na kontima redovnih potraživanja iskazalo potraživanja od od ovih kategorija kupaca električne energije (bez povezanih društava) u iznosu od 67.058.214 KM. Kako smo naveli u **Bilješci 18**. Društvo je na osnovu potpisanih

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

reprograma po osnovu duga za električnu energiju (uključujući i zatezne kamate i sudske troškove) izvršilo preknjiženje potraživanja sa redovnih, sumnjivih, spornih i utuženih potraživanja na potraživanja za električnu energiju po osnovu reprograma. Na dan 31.12.2017. godine ukupan iznos preknjiženih redovnih potraživanja po osnovu reprograma je 20.867 KM.

U cilju usaglašavanja stanja, elektrodistributivne podružnice su kupcima (pravnim licima) dostavljale izvode otvorenih stavki sa stanjem na dan 31.12.2017. godine.

Kupci za električnu energiju u zemlji - 110 kV

Na osnovu uvida u analitičku karticu konta 21101010 sa stanjem na dan 31.12.2017. godine, sačinili smo pregled otvorenih stavki po osnovu potraživanja za električnu energiju - kupci na 110 kV, te isti dajemo u nastavku:

	31.12.2017.
ArcelorMittal Zenica	11.213.290
Tvornica cementa Kakanj d.d.	929.067
Elektroprivreda RS	379.989
JP Željeznice FBiH	356.050
Željezara Ilijaš d.d	237.118
KTK Visoko d.d.	20.463
	13.135.977

U skladu sa članom 25. Zakona o računovodstvu i reviziji FBiH, kao i tačkom 1. *Uputstva o popisu*, popis sredstava i obaveza se vrši sa stanjem na dan 31.12. tekuće godine. Također, u skladu sa *Odlukom o popisu* i *Uputstvom o popisu*, popis potraživanja, obaveza, novčanih vrijednosti i vrijednosnih papira se vrši sa stanjem na dan 31.12.2017. godine.

Uvidom u IOS-e koji su poslati kupcima za električnu energiju – kupci na 110 kV (ArcelorMittal Zenica i Tvornica cementa Kakanj) zapazili smo da su na istim iskazane otvorene stavke sa stanjem na dan 30.11.2017. godine. Komisija za popis potraživanja i obaveza u Direkciji je vršila usaglašavanje stanja potraživanja na dan 30.11.2017. godine.

Nalaz i preporuka su dati u tački 22.1.

Ostali kupci električne energije

Na osnovu uvida u analitičku karticu konta 21101020 – *Ostali kupci električne energije* sa stanjem na dan 31.12.2017. godine, sačinili smo pregled otvorenih stavki po osnovu potraživanja za električnu energiju od kupaca koji se vode u Direkciji, te isti dajemo u nastavku:

Kupac	31.12.2017.
Energy financing team d.o.o. Bileća	3.511.592
Alpiq Energija BH d.o.o.	2.859.361
Elektroprivreda HZHB	952.726
ASA Energija d.o.o.Sarajevo	683.593
Nezavisni operator sistema u BiH	341.111
Elektroprivreda RS	231.112
Interenergo d.o.o.	156.977
Petrol BH Oil Company d.o.o. Sarajevo	142.517
Danske Commodities BH d.o.o.	45.995
	8.924.984

Uvidom u IOS-e koji su poslati kupcima Alpiq Energija BH i Elektroprivreda HZHB konstatovali smo da su na istim iskazane otvorene stavke na dan 30.11.2017. godine. Također, Komisija za popis je vršila usaglašavanje stanja na dan 30.11.2017. godine.

Nalaz i preporuka su dati u tački 22.1.

b) Potraživanja od kupaca za ostale usluge

	31.12.2017.	31.12.2016.
Kupci za naknade priključnine	4.730.392	305.380
Kupci za sporedne djelatnosti – tehnološka para	2.573.116	2.923.386
Potraživanja od kupaca u zemlji za energetske usluge	1.795.384	1.972.697
Kupci za ostale usluge-takse i drugo	694.370	248.139
Kupci za nus proizvode	201.790	188.754
Kupci za zakupnine	79.809	109.886
Kupci za usluge - angažovana snaga PAS	27.741	844
Potraživanja za ustanovljenje neovl.i neregistr.potrošnje el.energije	7.220	9.444
Kupci za otpadni materijal	3.878	5.167
Kupci za ostale usluge	1.872	1.268
	<u>10.115.572</u>	<u>5.764.965</u>

Evidentirani saldo potraživanja po osnovu naknade za priključnine (konto 21183010 *Kupci za naknade priključnine*) na dan 31.12.2017. godine je veći u odnosu na saldo na dan 31.12.2016. godine za iznos od 4.425.014 KM. Najveća razlika se odnosi na proknjižena potraživanja (u decembru 2017. godine) od kupca JP Elektroprivreda HZHB u iznosu od 969.798 KM (po osnovu Ugovora o poslovno – tehničkoj saradnji) i od kupca NOS u iznosu od 3.257.979 KM (po osnovu usluga sekundarne i tercijarne regulacije). Obzirom na prirodu nastalih potraživanja od NOS-a, smatramo da ista nisu proknjižena na adekvatan konto potraživanja, te da su ista trebala biti evidentirana na konto 21120000 *Potraživanja od kupaca u zemlji za energetske usluge* (potraživanja od NOS-a).

Obzirom da je Društvo u 2017. godini otvorilo dva nova konta i to: 61101210 *Prihodi od prodaje električne energije UPTS – energija* i 61101211 *Prihodi od prodaje električne energije UPTS – mrežarina*, smatramo da bi i za potraživanja po osnovu ugovora o poslovno – tehničkoj saradnji bilo potrebno otvoriti poseban konto.

Evidentirana potraživanja po osnovu isporučene tehnološke pare na dan 31.12.2017. godine se odnose na potraživanja od sljedećih kupaca: Centralno grijanje d.d. Tuzla (858.509 KM), Solana d.d. (588.051 KM), JP Grijanje Kakanj (538.246 KM), Rad javno preduzeće Tuzla (502.964 KM), Xella BH d.o.o. Tuzla (83.552 KM), Dita Tuzla d.d. – u stečaju (1.086 KM) i Plant d.o.o. Tuzla (708 KM).

Uvidom u IOS-e koji su poslani kupcima za toplotnu energiju (Centralno grijanje d.d. Tuzla, JP Grijanje Kakanj i Rad javno preduzeće Tuzla) zapazili smo da su na istim iskazane otvorene stavke sa stanjem na dan 30.11.2017. godine.

Nalaz i preporuka su dati u tački 22.1.

Evidentirana potraživanja od kupaca u zemlji za energetske usluge u iznosu od 1.795.384 KM se odnose na potraživanja od: kupca NOS u iznosu 1.648.136 KM (po osnovu pokriva prenosnih gubitaka), kupca Elektroprivreda RS u iznosu od 145.670 KM (po osnovu Ugovora o poslovno-tehničkoj saradnji), te potraživanja od ostalih kupaca (1.578 KM).

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 31.12.2017. godine, po osnovu isporučene električne energije i isti dajemo u nastavku:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
Kupac		
RMU Zenica	2.058.435	895.376
Rudnici Kreka	1.980.186	1.457.639
RMU Kakanj	177.120	156.411
RMU Đurđevik	175.327	153.855
RMU Breza	166.083	147.755
RMU Abid Lolić	47.804	57.383
RU Gračanica	46.833	47.392
Rudnici	4.651.788	2.915.811
Iskraemeco	9.911	11.499
Eldis tehnika	863	1.179
Ostali	10.774	12.678
	4.662.562	2.928.489

d) Potraživanja od kupaca iz inostranstva

Uvidom u analitičku karticu konta potraživanja od kupaca iz inostranstva zapazili smo da se saldo na dan 31.12.2017. godine u iznosu od 16.795 KM odnosi na potraživanja od sljedećih kupaca:

	31.12.2017.
GEN-I Zagreb d.o.o.	16.771
Danske Commodities A/S	23
	16.794

22.1 Nalaz

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 30.11.2017. godine, što nije u skladu sa članom 25. Zakona o računovodstvu i reviziji i tačkom 1. Uputstva o popisu.

22.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena preporuka

Prilikom vršenja popisa potraživanja i obaveza vršiti usaglašavanja sa stanjem na dan 31.12. tekuće godine, a u skladu sa odredbama Zakona o računovodstvu i reviziji i internim aktima.

23. Kratkoročni depoziti

	31.12.2017.	31.12.2016.
Kratkoročni depoziti	-	51.072.430

24. Novac i novčani ekvivalenti

	31.12.2017.	31.12.2016.
Novac na računima kod banaka u KM	30.328.397	55.512.098
Novac na računima kod banaka u EUR	26.783.030	44.405.105
Blagajna	561.511	524.374
	57.672.938	100.441.577

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2017. i 31.12.2016. 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 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Novčana sredstva u KM</i>		
UniCredit bank d.d. Mostar	9.506.189	793.292
Raiffeisen bank d.d. BiH	8.112.006	3.115.539
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	5.208.177	34.942.150
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	3.847.977	5.477.341
Vakufska banka d.d. Sarajevo	2.333.447	2.319.185
Sparkasse bank d.d. BiH	422.221	1.683.612
ASA banka d.d. Sarajevo	342.946	5.261.903
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	192.518	19.611
Sberbank BH d.d. Sarajevo	139.581	357.391
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	118.542	1.292.874
Union banka d.d. Sarajevo	61.429	68.438
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	20.418	158.071
Nova banka a.d. Banja Luka	18.794	16.953
Addiko bank d.d. Sarajevo	4.152	5.738
	<u>30.328.397</u>	<u>55.512.098</u>
<i>Novčana sredstva u stranoj valuti</i>		
UniCredit bank d.d. Mostar	17.382.950	5.556.053
Raiffeisen bank d.d. BiH	3.703.795	354.746
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	2.615.982	23.049.597
Sparkasse bank d.d. BiH	2.282.476	2.399.237
Union banka d.d. Sarajevo	518.830	419.324
Vakufska banka d.d. Sarajevo	62.753	1.525.478
ASA banka d.d. Sarajevo	52.279	6.019.756
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	40.058	167.382
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	35.944	3.570.696
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	19.951	101.971
Sberbank BH d.d. Sarajevo	19.566	154.391
Nova banka a.d. Banja Luka	19.558	821.520
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	19.554	255.620
Addiko bank d.d. Sarajevo	9.334	9.334
	<u>26.783.030</u>	<u>44.405.105</u>
<i>Blagajna</i>	<u>561.511</u>	<u>524.374</u>
	<u>57.672.938</u>	<u>100.441.577</u>

25. Ostala kratkoročna potraživanja i imovina

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Ostala kratkoročna potraživanja</i>		
Potraživanja za više plaćeni porez	9.757.815	9.757.815
Potraživanja za ulazni PDV (privremeno neodbitan)	8.895.162	8.711.696
Utružena ostala potraživanja	2.665.015	2.828.654
Potraživanja po osnovu subvencija	2.317.368	4.703.252
Ostala potraživanja	2.085.518	3.649.525
Sumnjiva i sporna ostala potraživanja	279.166	309.464
Potraživanja od Intrade energije i dr.-kratkoročni dio	262.058	-
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	(3.328.329)	(6.296.081)
	<u>22.933.773</u>	<u>23.664.325</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Ostala imovina</i>		
Potraživanja za date avanse	72.975.010	67.497.267
Ukalkulisani prihodi	6.564.216	6.358.751
Unaprijed plaćeni troškovi	17.143	536.711
	79.556.369	74.392.729
	102.490.142	98.057.054

Ostala kratkoročna potraživanja

Dana 16.12.2016. godine Društvu je dostavljen dopis Poreske uprave FBiH broj 13-9/3-15-4-25622/16 A.F. od 15.12.2016. godine kojim se Društvo poziva da podnese zahtjev za povrat preplaćenog poreza u iznosu od 9.757.815 KM tj. da se izjasni da li želi povrat preplate ili izmirenje buduće porezne obaveze. Društvo se dopisom broj 05-39393/16 od 20.12.2016. godine, dostavljenom Poreznoj upravi, izjasnilo da želi povrat preplate u skladu sa Zakonom o poreznoj upravi FBiH. Do sačinjavanja ovog Izvještaja Porezna uprava nije izvršila povrat preplate.

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 i 01/17) 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.

Društvo je na dan 31.12.2017. godine iskazalo potraživanja po osnovu subvencija u ukupnom iznosu od 2.317.368 KM. Na dan 31.12.2016. godine Društvo je, na teret rashoda, izvršilo ispravku potraživanja po osnovu subvencija iz 2015. godine u iznosu 2.359.808 KM. U revidiranom periodu Društvu je, od strane Ministarstva finansija FBiH uplaćen iznos od 2.359.807 KM koji se odnosi na subvencije za električnu energiju iz 2015. godine (*Bilješka 11.*).

Potraživanja za date avanse

Uvidom u stanje konta sintetike 151 (Potraživanja za date avanse) zapazili smo da se od iznosa 72.975.010 KM, koliko iznosi saldo potraživanja za date avanse na dan 31.12.2017. godine, najveći dio tj. 96% (70.318.235 KM) odnosi na potraživanja za avanse date zavisnim društvima (potraživanja od rudnika u iznosu od 70.204.963 KM, a od ostalih zavisnih društava 113.272 KM).

Na osnovu evidencija na kontu sintetike 151, sačinili smo pregled stanja avansa datih zavisnim društvima, na dan 31.12.2017. godine i isti dajemo u nastavku:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Rudnici Kreka	34.975.000	30.805.000
RMU Zenica	20.659.762	19.171.167
RMU Abid Lolić	5.250.000	5.600.000
RMU Đurđevik	4.688.062	341.667
RMU Breza	4.632.139	5.983.478
Hotel ELBIH Makarska	10.000	10.000
Eldis tehnika	103.272	976.882
RMU Kakanj	-	2.660.275
	70.318.235	65.548.469

Izvor: Analitičke kartice konta 15100000, 15100008 i 15100010 na dan 31.12.2017. godine i 31.12.2016. godine

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Dati avansi su evidentirani na tri konta i to: 15100000 *Potraživanje za avanse-usluge*, 15100008 *Potraživanje za dane avanse zatvaranje PDV* i 15100010 *Potraživanje za avanse-roba*. Kada Društvo izvrši uplatu avansa, PDV se privremeno knjiži na konta 15100008 i 27600000 *Potraživanja za ulazni PDV-privremeno neodbitan*.

Dati avansi se mogu podijeliti na sljedeći način:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Dati avansi za robu	81.710.661	77.022.114
Dati avansi za usluge	2.474.427	10.000
Ukupno	84.185.088	61.366.929
Manje: PDV sadržan u datim avansima	(11.210.078)	(11.483.645)
	72.975.010	52.140.730

Starosna struktura avansa datih zavisnim društvima na dan 31.12.2017. godine je prikazana u nastavku:

	Nedospjelo	Do 90 dana	Od 91 do 180 dana	Od 181 do 365 dana	Preko 365 dana	Ukupno
Rudnici Kreka	-	1.170.000	3.510.000	6.724.457	30.013.543	41.418.000
RMU Zenica	-	-	425.330	2.979.883	20.412.666	23.817.879
RMU Abid Lolić	-	-	-	1.321.403	4.821.097	6.142.500
RMU Breza	-	-	-	1.582.800	3.836.802	5.419.602
RMU Đurđevik	-	4.496.382	-	292.500	-	4.788.882
Eldis Tehnika	-	-	120.828	-	-	120.828
Hotel ELBIH Makarska	-	-	-	10.000	-	10.000
	-	5.666.382	4.056.158	12.911.043	59.084.108	81.717.691

Društvo je na dan 31.12.2017. godine izvršilo usaglašavanje sa zavisnim društvima - rudnici po osnovu potraživanja za dane avanse.

Starosna struktura datih avansa za usluge sa stanjem na dan 31.12.2017. godine je prikazana u nastavku:

	Nedospjelo	Do 90 dana	Od 91 do 180 dana	Od 181 do 365 dana	Preko 365 dana	Ukupno
Siemens d.o.o Sarajevo	-	-	-	-	1.280.977	1.280.977
HP Investing d.o.o. Mostar	-	-	-	525.211	-	525.211
Fichtner GmbH	-	343.799	-	-	-	343.799
Košarkaški savez BiH	-	-	128.700	-	-	128.700
Savez sjedeće odbojke	-	60.000	-	-	-	60.000
PP Revizija Kovačević za Fichtner	-	-	58.446	-	-	58.446
Rukometni savez Kantona Sarajevo	-	50.000	-	-	-	50.000
Ostali	-	7.473	1.303	11.944	6.574	27.294
	-	461.272	188.449	537.155	1.287.551	2.474.427

Ukalkulisani prihodi po osnovu nefakturisane el.energije

Očitavanje 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 31.12.2017. godine bilo je 688.170 kupaca (31.12.2016. godine - 683.051 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 su nastali u decembru, ali za koje se fakture izdaju u januaru. Tako je Društvo na dan 31.12.2017. godine izvršilo procjenu prihoda u ukupnom iznosu od 6.564.216 KM.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

26. Kapital

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Dionički kapital</i>	2.236.964.411	2.236.964.411
<i>Statutarne i druge rezerve</i>	550.322.391	547.750.774
<i>Neraspoređena dobit</i>	202.204.874	209.568.608
Neraspoređena dobit ranijih godina	201.584.492	196.710.522
Dobit izvještajne godine	620.382	12.858.086
	<u>2.989.491.676</u>	<u>2.994.283.793</u>

Skupština Društva je na 46. sjednici održanoj 23.06.2017. godine donijela Odluku broj SD – 16376/17-46./3. o raspodjeli dobiti dobiti ostvarene u 2016. godini. Prema navedenoj Odluci, ostvarena dobit u iznosu od 12.858.086 KM je raspoređena kako slijedi:

Fond rezervi	2.571.617
Za isplatu dividendi dioničarima	5.204.492
Zadržana dobit	5.081.977
	<u>12.858.086</u>

Uvidom u Izvod iz sudskog registra broj 065-0-RegZ-18-000855 od 31.01.2018. godine konstatovali smo da vrijednost upisanog kapitala iznosi 2.236.964.411 KM, što odgovara iznosu evidentiranom u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine.

Prema knjigovodstvenim evidencijama, struktura neraspoređene dobiti Društva je slijedeća:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Akumulirana dobit iz efekata procjene	92.581.622	92.789.628
Zadržana dobit za investicije	74.416.815	69.334.839
Akumulirana (zadržana) dobit iz poslovanja	34.586.055	34.586.055
	<u>201.584.492</u>	<u>196.710.522</u>

Društvo je na osnovu *Obračuna rezervacija za dugoročne obaveze za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo*, sačinjenog od strane ovlaštenog aktuaru, izvršilo knjiženje efekata promjena aktuarskih pretpostavki u iznosu od 208.006 KM. Knjiženje je izvršeno preko kapitala kao umanjeње akumulirane dobiti iz efekata procjene (*Bilješka 28.1*).

27. Obaveze po dugoročnim kreditima

	31.12.2017.	31.12.2016.
<i>Obaveze za dugoročne ino kredite</i>		
Obaveze za dugoročne ino kredite	120.626.132	139.337.136
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite	16.836.361	14.002.126
Ukalkulisane kamate	948.974	840.179
	<u>138.411.467</u>	<u>154.179.441</u>
<i>Obaveze po osnovu stanova</i>		
Obaveze po osnovu otkupa stanova	30.942	30.855
Tekuće dospjeće obaveza po osnovu otkupa stanova	22.777	33.096
	<u>53.719</u>	<u>63.951</u>
<i>Obaveze po osnovu stambenih kredita</i>		
Obaveze po osnovu stambenih kredita	663.295	1.023.643
Tekuće dospjeće obaveza po osnovu stambenih kredita	333.963	368.294
	<u>997.258</u>	<u>1.391.937</u>
	<u>139.462.444</u>	<u>155.635.329</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Detaljni prikaz obaveza za dugoročne kredite iz inostranstva je dat u nastavku:

Kreditor i oznaka kredita	Valuta	Kamatna stopa	31.12.2017.		31.12.2016.	
			KM	Valuta	KM	Valuta
<i>International Development Agency</i>						
IDA 3071	SDR	0,75%	14.461.385	6.226.675	16.049.208	6.434.230
IDA 3534	SDR	0,75%	704.866	303.496	779.623	312.556
IDA 41970	SDR	6M EUR Libor + 1%	14.714.583	6.335.696	17.662.657	7.081.072
<i>European Investment bank</i>						
EIB 20785*	EUR	3,072% - 5,55%	1.912.551	977.872	2.540.008	1.298.686
EIB 23871**	EUR	3,345% - 4,529%	62.077.549	31.739.771	63.788.167	32.614.363
<i>European Bank for Reconstruction and Development</i>						
EBRD 35806	EUR	6M EUR Euribor + 1%	11.515.201	5.887.629	14.805.249	7.569.803
EBRD 44199	EUR	6M EUR Euribor + 3%	20.659.196	10.562.879	23.413.756	11.971.263
<i>Ostali kreditori</i>						
Japan Bank for International Cooperation	JPY	0,75%	11.073.363	764.388.744	12.692.101	800.788.208
KfW, BMZ 2012 67103	EUR	1,85 % - 4%	343.799	175.782	-	-
Vlada Švajcarske konfederacije	CHF	beskamatni	-	-	1.608.493	883.186
<i>Ukalkulisana kamata</i>			948.974		840.179	
			138.411.467		154.179.441	

* 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

Dospijee obaveza po dugoročnim kreditima može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2017.	31.12.2016.
Do jedne godine (uključujući ukalkulisanu kamatu)	18.142.075	15.243.695
Preko jedne godine	121.320.369	140.391.634
Ukupno	139.462.444	155.635.329

Prema podacima dostavljenim od strane Jedinice za implementaciju projekata – PIU, Društvo na dan 31.12.2017. godine Društvo ima odobrene, a nepovučene sljedeće kredite:

Kreditor i oznaka kredita	Val.	Iznos kredita u valuti	Iznos povučen do 31.12.2017.	Ukupan iznos nepovučenih kredita na dan 31.12.2017.	Krajnji datum do kojeg se sredstva mogu povući
KfW, SCADA/DMS/OMS, instalacija SCADA, DMS i OMS sistema	EUR	4.730.000	-	4.730.000	30.6.2020
KfW, BMZ 2012 67 103; Vjetropark Podveležje	EUR	65.000.000	175.782	64.824.218	31.12.2019
KfW, BMZ 2011 66 339, Hidroelektrana Janjčići	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	31.12.2019
		152.230.000	175.782	152.054.218	

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Društvo je u toku 2017. godine od ukupno odobrenog iznosa kredita BMZ 2012 67 103 (65.000.000 EUR) povuklo iznos od 175.782 EUR koji je iskorišten za plaćanje avansa dobavljaču Fichtner GmbH & Co. KG po osnovu Ugovora broj EPBiH-IC-WPP Podveležje-Cons-2/13-KfW.

Društvo je u vanbilansnoj evidenciji evidentiralo iznose odobrenih, a nepovučenih kredita u ukupnom iznosu od 297.392.202 KM (152.054.218 EUR), te izvršilo objavljivanje u Zabilješkama uz finansijske izvještaje za godinu koja završava 31.12.2017. godine.

28. Dugoročna rezervisanja

	31.12.2017.	31.12.2016.
Rezervisanja za primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19	28.154.061	29.218.204
Rezervisanja za demontažu	15.888.407	15.332.296
Rezervisanja za sudske sporove	7.931.520	11.850.194
	<u>51.973.988</u>	<u>56.400.694</u>

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 28.154.061 KM.

U nastavku dajemo pregled kretanja rezervisanja za primanja zaposlenih:

Početno stanje (31.12.2016. godine)	29.218.204
Povećanje rezervisanja	4.153.574
<i>Troškovi kamata (Bilješka 10.)</i>	1.022.637
<i>Troškovi tekućeg rada (Bilješka 7.)</i>	1.664.464
<i>Aktuarski gubici - prilagođavanje iskustva (Bilješka 7.)</i>	1.258.467
<i>Aktuarski gubici - promjena pretpostavki (Bilješka 26.)</i>	208.006
Otpuštanje rezervisanja	(2.896.392)
<i>Aktuarski dobiti-prilagođavanje iskustva (Bilješka 11.)</i>	(2.896.392)
Smanjenje - isplata	(2.321.325)
Krajnje stanje (31.12.2017. godine)	28.154.061

28.2 Sudski sporovi

Dana 22.12.2010. godine, Uprava Društva je donijela Odluku broj U-01-32591/10-143./7. o primjeni Međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 37 u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tužena. U skladu sa navedenom 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, što znači da bi rezervisanja za sudske sporove trebalo vršiti i prilikom sačinjavanja finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu tj. na dan 30.06.

Odjelu za internu reviziju su dostavljene:

- Tabela 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana i*
- Tabela 2. *Pregledna tabela rezervisanja na dan 31.12.2017. godine,*

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

potpisane od strane Izvršnog direktora za ekonomske poslove i Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove.

U Tabeli 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana* navedeno je da je protiv Društva pokrenuto ukupno 439 sporova u ukupnom iznosu (visina sudskog spora) od 48.092.652 KM. U vanbilansnoj evidenciji evidentiran je iznos od 57.434.018 KM.

U Tabeli 2. *Pregledna tabela rezervisanja* na dan 31.12.2017. godine navedeni su sljedeći iznosi:

Iznos rezervisanja na dan 31.12.2016.	Isplate u toku godine	Otpust	Rezervisanje u tekućoj godini	Ukupno rezervisanje na dan 31.12.2017. godine
11.850.194	5.058.812	1.481.410	2.621.547	7.931.519

Uvidom u analitičku karticu konta 67981000 *Prihod od ukidanja dugoročnih rezervisanja po sudskim sporovima* sa stanjem na dan 31.12.2017. godine, zapazili smo da je Društvo evidentiralo prihode po osnovu otpuštanja rezervisanja za sudske sporove u ukupnom iznosu od 4.267.275 KM, dok je u potpisanoj Tabeli rezervisanja za sudske sporove na dan 31.12.2017. godine taj iznos 1.481.410 KM. U narednoj tabeli ćemo prikazati proknjižene prihode po osnovu otpuštanja rezervisanja za sudske sporove (po organizacionim dijelovima Društva), kao i iznose otpusta iz Tabele rezervisanja potpisane od strane Izvršnog direktora za ekonomske poslove i Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove:

	Poknjiženi prihod u 2017. godini 1	Otpust iz tebele rezervisanja 2	Razlika 3 (2-1)
HE na Neretvi	2.746.332	2.419	(2.743.913)
ED Zenica	905.546	905.546	-
Direkcija	436.280	436.280	-
ED Bihać	117.628	117.628	-
ED Tuzla	36.973	-	(36.973)
ED Mostar	23.547	18.566	(4.981)
TE Tuzla	971	971	-
ED Sarajevo	-	-	-
TE Kakanj	-	-	-
	4.267.277	1.481.410	(2.785.867)

Na osnovu prethodne tabele možemo konstatovati da je najveća razlika iskazana kod HE na Neretvi. Uvidom u analitičku karticu konta 67981000 *Prihod od ukidanja dugoročnih rezervisanja po sudskim sporovima* sa stanjem na dan 31.12.2017. godine u HE na Neretvi zapazili smo da je Društvo evidentiralo pod datumom 31.12.2017. godine prihode od otpuštanja rezervisanja sudskih sporova u iznosu od 878.643 KM (Grad Mostar) i 1.867.689 KM (Općina Jablanica).

Uvidom u pregled sudskih sporova pokrenutih protiv Društva sa stanjem na dan 31.12.2017. godine, zapazili smo da u istom nije evidentiran spor sa Općinom Jablanica.

28.3 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 termoenergetskih 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.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

U nastavku dajemo pregled kretanja rezervisanja za demontažu:

	TE Tuzla	TE Kakanj	Ukupno
Početno stanje 31.12.2016. godine	9.886.292	5.446.004	15.332.296
Povećanje rezervisanja	671.662	435.681	1.107.343
Smanjenje rezervisanja	(551.232)		(551.232)
Krajnje stanje 31.12.2017. godine	10.006.722	5.881.685	15.888.407

29. Odgođeni prihod

	31.12.2017.	31.12.2016.
Odgođeni prihod za donirana sredstva	88.023.141	93.877.338
Ostali odgođeni prihod	158.918	158.584
	88.182.059	94.035.922

30. Ostale dugoročne obaveze

	31.12.2017.	31.12.2016.
Kamate na pozajmice i reprogramirana potraživanja	69.500	-
	69.500	-

31. Obaveze prema dobavljačima

	31.12.2017.	31.12.2016.
Obaveze prema dobavljačima u zemlji	25.133.893	21.389.260
Obaveze prema dobavljačima - povezana društva	19.398.463	12.615.081
Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu	1.332.152	4.604.742
	45.864.508	38.609.083

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 25.133.893 KM (iskazani saldo na dan 31.12.2017. godine) 75% odnosi na deset dobavljača i to:

	31.12.2017.
RMU Banovići	9.023.450
Malcom d.o.o. Sarajevo	2.318.638
Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka	2.249.510
JP Željeznice FBiH	2.050.938
Radio-televizija FTV	979.448
Ministarstvo finansija HNK	813.811
JP BH Pošta d.o.o.	403.020
Općina Tuzla	367.962
Navitas Engineering & Automation d.o.o.	366.759
Inving Invest inženjering d.o.o.	354.597
	18.928.133

Obaveze prema dobavljačima – povezana lica

Iskazani saldo na dan 31.12.2017. godine u iznosu od 19.398.463 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 31.12.2017.

	31.12.2017.	31.12.2016.
RMU Kakanj	7.376.701	162.599
RMU Zenica	3.241.503	383.302
RMU Đurđevik	2.352.588	1.370.501
RMU Breza	1.277.417	1.622.669
RMU Abid Lolić	1.012.793	1.400.509
Rudnici Kreka	633.582	2.489.888
RU Gračanica	566.943	1.133.157
Rudnici	16.461.527	8.562.625
Iskraemeco	1.806.592	3.852.299
Eldis tehnika	1.130.343	200.157
Ostali	2.936.935	4.052.456
	19.398.462	12.615.081

Društvo je prilikom sastavljanja finansijskih izvještaja sa 31.12.2017. 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 31.12.2017. godine usaglašene obaveze prema svim zavisnim društvima osim sa: RMU Kakanj, RMU Zenica, Eldis tehnika i Iskraemeco. O neusaglašenosti obaveza sa RMU Kakanj i RMU Zenica smo više pisali u **Bilješci 16. (Nalaz 16.1)**.

Prema dostavljenim IOS-ima, kod dobavljača Iskraemeco je iskazano neslaganje u iznosu od 48.200 KM (u Društvu evidentirano manje obaveza za navedeni iznos), a kod dobavljača Eldis tehnika u iznosu od 75.598 KM. U Društvu je evidentirano manje obaveza prema dobavljačima Iskraemeco i Eldis tehnika za navedene iznose.

Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu

Uvidom u analitičke evidencije obaveza prema dobavljačima u inostranstvu konstatovali smo da se od iznosa od 1.332.152 KM (iskazani saldo na dan 31.12.2017. godine), 90% odnosi na pet dobavljača i to:

	31.12.2017.
Strabag AG	615.967
Transelektro Power and Environment	294.438
Poyry Energy GmbH	138.182
Fichtner GmbH	95.871
Studio ing. G. Pietrangeli s.r.l.	45.055
	1.189.513

32. Ostale kratkoročne obaveze

	31.12.2017.	31.12.2016.
Obaveze za primljene avanse	13.599.783	14.500.828
Obaveze za PDV	3.500.709	5.676.134
Obaveze za hidroakumulaciju	1.637.406	1.368.562
Obaveze za obnovljive izvore energije	1.081.601	1.146.358
Obaveze za dividendu	456.323	368.702
Obaveze za naknade (vodoprivredne, šume, zagađenje)	453.637	439.236
Obaveze za RTV taksu	47.452	-
Obaveze prema vanjskim članovima (NO, Odbor za reviziju)	17.515	14.820
Obaveze prema zaposlenim	4.724	11.436
Obaveze za poreze i doprinose	-	604
Ostale obaveze	73.202	111.920
	20.872.352	23.638.600

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Uvidom u saldo konta obaveza za primljene avanse iz zemlje na dan 31.12.2017. godine zapazili smo da se 29% iskazanog salda (13.599.783 KM) odnosi na saldo obaveza za primljene avanse od sljedećih deset kupaca:

	Saldo 31.12.2017.
Unioninvest inženjering d.o.o.	557.142
Shad Invest d.o.o.	481.397
MS & Wood d.d.	440.580
Eko-Energy d.o.o.	354.061
JP Autoceste FBiH	329.231
Al-Diyar Real Estate	297.376
JP Ceste Federacije	280.190
Vodovod i kanalizacija	216.750
EEH-Hidroenergija d.o.o	188.370
EBH d.o.o.	168.386
	3.313.483

33. Obračunati troškovi

	31.12.2017.	31.12.2016
Obračunati troškovi poslovanja	24.684.774	25.176.971
Ostali obračunati troškovi	13.343.535	18.707.656
	38.028.309	43.884.627

33.1 Obračunati troškovi poslovanja

Obračunati troškovi poslovanja se odnose na razne troškove poslovanja (npr. naknade Nezavisnom operator sistemu, troškovi nabavke električne energije, troškovi mrežarine) koji su nastali do 31.12.2017. godine, a za koje Društvo nije primilo fakturu dobavljača do tog datuma. Također, ovdje su uključene zalihe materijala, te oprema koja je isporučena Društvu do 31.12.2017. godine, ali su fakture dostavljene nakon bilansnog datuma.

Na osnovu uvida u analitičke kartice konta 43260000, 49900000 i 49900070, zapazili smo da se 80% salda ukupno obračunatih troškova poslovanja odnosi na sljedeće dobavljače:

	31.12.2017.
Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka	4.645.261
Operator za obnovljive izvore	3.301.958
GEN-I d.o.o. Sarajevo	2.706.280
NOS - Nezavisni operator sistema	2.643.460
JP Elektroprivreda HZHB d.d. Mostar	2.232.383
HP Investing d.o.o Mostar	1.076.264
Petrol BH oil company d.o.o. Sarajevo	1.047.132
Iskraemeco d.o.o. Sarajevo	777.184
Elektroprivreda Republike Srpske a.d. Trebinje	682.436
Interenergo d.o.o. Sarajevo	663.713
	19.776.071

33.2 Ostali obračunati troškovi

Obzirom da nam Društvo nije dostavilo pregled otvorenih stavki obračunatih troškova, Odjel za internu reviziju je na osnovu uvida u analitičke kartice konta 4908000 *Obračunati ostali troškovi poslovanja* i 49900030 *Ostala razna razgraničenja*, te opisa izvršenih knjiženja po pojedinačnim stavkama, sačinio pregled otvorenih stavki obračunatih troškova kako slijedi:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

	31.12.2017.
Naknade po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem HA objekata	7.048.964 ⁽¹⁾
Naknade za zagađenje zraka	6.074.653 ⁽²⁾
Sponzorstvo	(44.004) ⁽³⁾
Ostali troškovi	117.942 ⁽⁴⁾
Ukupno konto 4908000	13.197.556
Ostala razna razgraničenja	99.103
Ukupno konto 49900030	99.103
	13.296.659

Izvor: Analitičke kartice konta 4908000 i 49900030 (kolone: "Tekst", "Tekst zaglavlja dokumenta", "Naziv protukonta")

⁽¹⁾ Na dan 31.12.2016. godine Društvo je (prema opisima knjiženja) na ime naknada po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacionih objekata ukalkulisalo iznos od 7.490.728 KM. U toku 2017. godine, Društvo je dodatno ukalkulisalo iznos od 1.431.737 KM i oprihodovalo iznos od 1.868.900 KM (*Bilješka 11.*). Do dana završetka revizije nije nam dostavljena dokumentacija na osnovu koje je izvršeno oprihodovanje ukalkuliranih troškova u iznosu od 1.868.900 KM.

⁽²⁾ Izvršili smo uvid u Rješenja Fonda za zaštitu okoliša br. 01-09-6-2573/17 od 27.09.2017. godine, na iznos od 2.894.039 KM (za TE Kakanj) i 01-09-6-2558-17 od 25.09.2017. godine, na iznos od 2.889.637 KM (za TE Tuzla). Ukupan iznos naknade je 5.783.677. Uvidom u analitičku karticu konta 4908000, uočili smo da je Društvo ukalkulisalo za prethodne periode iznose od 2.735.679 KM (TE Kakanj) i iznos od 2.899.266 KM (TE Tuzla). Dakle, razlike između ukalkulisanog i stvarnog troška su 158.360 KM dodatnih troškova (za TE Kakanj) i 9.629 KM manje troškova (za TE Tuzla). TE Kakanj je proknjižio dodatne rashode u iznosu od 158.360 KM. Međutim, dok TE Tuzla nije proknjižila prihode u iznosu od 9.629 KM.

⁽³⁾ Uvidom u analitičku karticu konta 49080000 za 2016. i 2017. godinu zapazili smo da je Društvo na ime sponzorstva ukalkulisalo 239.996 KM, dok je u toku 2017. godine, na dobavljače preknjiženo 340.000 KM. U posljednjem kvartalu 2017. godine, Društvo je ukalkulisalo 56.000 KM po osnovu troškova sponzorstva, čime je na obračunatim troškovima ostao dugovan saldo u iznosu od 44.004 KM.

⁽⁴⁾ Društvo je na dan 31.12.2016. godine na kontu 49080000, na ime ostalih troškova, imalo ukalkulisan iznos od 2.977.754 KM. U periodu 01.01.-30.06.2017. godine Društvo je oprihodovalo iznos od 1.781.534 KM (*Bilješka 11.*). U toku revizije po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu, na naš upit za dostavu dokumentacije i obrazloženja za knjiženje prihoda u navedenom iznosu, dostavljen nam je sljedeći odgovor:

"Nakon analize salda i prometa konta 4908, a po vašem izvještaju od 31.12.2016 godine u kojem ste dali preporuku da izvršimo usaglašavanje ukalkuliranih troškova sa stvarnim troškovima, u poslovnim knjigama smo konstatovali da smo u ranijem periodu ukalkulisali više troškova nego što je trebalo te smo iz tog razloga oprihodovali navedeni iznos."*

U periodu 01.07.-31.12.2017. godine Društvo je sa konta 49080000 dodatno oprihodovalo iznos od 1.078.278 KM (*Bilješka 11.*). Na naš upit za dostavu dokumentacije i obrazloženja za knjiženje prihoda u navedenom iznosu, dostavljen nam je sljedeći odgovor:

"Nakon analize salda i prometa konta 4908, i usaglašavanja ukalkuliranih troškova sa stvarnim troškovima, u poslovnim knjigama smo konstatovali da smo u ranijem periodu ukalkulisali više troškova nego što je trebalo te smo iz tog razloga oprihodovali iznos od 1.078.278,23 KM."*

Na dan 31.12.2016. godine Društvo je na kontu 4908000 *Obračunati ostali troškovi poslovanja* imalo ukalkulisane troškove po osnovu održavanja licenci u ukupnom iznosu od 2.219.431 KM. U toku 2017. godine Društvo je oprihodovalo ukalkulisane troškove u iznosu od 2.219.431 KM (*Bilješka 11.*). Na upit Odjela za internu reviziju, nije nam dostavljena dokumentacija na osnovu koje je izvršeno oprihodavanje u navedenom iznosu.

33.2 Nalaz

Iz postojećih knjigovodstvenih evidencija se ne mogu dobiti kompletni podaci o obračunatim troškovima koje je Društvo iskazalo u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2017. godine. Također, Društvo nije prezentiralo dokumentaciju za knjiženja prihoda po osnovu smanjenja ukalkulisanih troškova u ukupnom iznosu od 6.948.143 KM.

Prilikom izrade finansijskih izvještaja za 2017. godinu Društvo nije u potpunosti izvršilo usaglašavanje ukalkulisanih troškova sa stvarnim troškovima niti odgovarajuća knjiženja po navedenom osnovu.

33.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B – ponovljena preporuka

Prilikom sastavljanja finansijskih izvještaja, potrebno je da Društvo, na osnovu relevantne dokumentacije, izvrši usaglašavanje ukalkulisanih troškova sa stvarnim troškovima, te izvrši odgovarajuća knjiženja utvrđenih razlika.


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 31.12.2017. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju daje sljedeće mišljenje:

Nakon obavljene revizije nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2017. 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 31.12.2017. godine.

Sarajevo, 28.05.2018. godine

 Predsjednica
Odbora za reviziju

Almira Zulić Burek



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

DODATAK

Tabela 1

Rbr.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2017	Datum isplate
RMU Breza				
1.	902206	274.981	163.679	8.1.2015
2.	1002052 2	428.184	336.430	22.9.2015
3.	1002052 3	518.275	431.895	26.11.2015
4.	1002052 4	160.535	141.423	27.1.2016
5.	1002052 5	346.340	321.602	3.3.2016
6.	1002052 6	1.300.000	1.300.000	27.10.2016
		3.028.315	2.695.030	
RMU Đurđevik				
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	2.286	9.1.2013
5.	1006901 5	283.585	47.264	15.7.2013
6.	1006901 6	141.372	43.758	21.1.2014
7.	1006901 7	2.000.000	904.762	18.07.2014*
8.	1006901 8	238.488	130.601	7.11.2014
9.	1006901 9	111.407	68.966	23.2.2015
10.	1006901 10	545.562	402.677	8.7.2015
11.	1006901 11	112.663	88.521	22.9.2015
12.	1006901 12	325.325	263.358	15.10.2015
13.	1006901 13	294.520	252.446	9.12.2015
14.	1006901 14	22.882	20.703	15.2.2016
15.	1006901 15	105.958	95.866	15.2.2016
		4.893.361	2.321.208	
RMU Kakanj				
1.	01-5099/10	9.373.474	otplaćen	26.02.2010**
2.	1002013 3	285.826	210.967	2.7.2015
3.	1002013 4	116.431	88.709	3.8.2015
4.	1002013 5	37.025	29.972	5.10.2015
5.	1002013 6	28.338	22.940	27.10.2015
6.	1002013 7	33.482	27.902	26.11.2015
7.	1002013 8	33.832	30.610	1.2.2016
8.	1002013 9	359.857	325.585	1.2.2016
9.	1002013 10	500.000	500.000	28.10.2016
		10.768.265	1.236.685	
Rudnici Kreka				
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	569	7.1.2013
7.	1006890 7	187.363	13.383	18.3.2013
8.	1006890 8	64.858	6.177	23.4.2013
9.	1006890 9	117.124	13.943	23.5.2013
10.	1006890 10	135.677	19.382	26.6.2013
11.	1006890 11	272.227	45.371	26.7.2013
12.	1006890 12	98.691	21.148	13.9.2013
13.	1006890 13	120.496	28.690	30.10.2013
14.	1006890 14	196.583	56.167	11.12.2013
15.	1006890 15	43.625	12.464	30.12.2013

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA
ZA GODINU KOJA ZAVRŠAVA 31.12.2017.

Rbr.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2017	Datum isplate
16.	1006890 16	148.456	45.951	21.1.2014
17.	1006890 17	83.642	29.872	26.3.2014
18.	1006890 18	301.538	114.872	24.4.2014
19.	1006890 19	56.167	24.072	29.5.2014
20.	1006890 20	57.285	24.551	25.6.2014
21.	1006890 21	7.999.215	3.428.235	01.07.2014***
22.	1006890 22	441.802	199.863	21.7.2014
23.	1006890 23	200.891	95.663	27.8.2014
24.	1006890 24	138.788	72.699	1.10.2014
25.	1006890 25	46.872	24.552	24.10.2014
26.	1006890 26	657.152	406.809	9.2.2015
27.	1006890 27	246.599	170.271	4.5.2015
28.	1006890 28	728.961	520.686	26.6.2015
29.	1006890 29	914.933	675.308	2.7.2015
30.	1006890 30	379.642	280.212	30.7.2015
31.	1006890 31	246.811	193.923	22.9.2015
32.	1006890 32	874.379	707.831	20.10.2015
33.	1006890 33	87.784	71.063	27.10.2015
34.	1006890 34	491.307	409.422	26.11.2015
35.	1006890 35	329.366	282.314	23.12.2015
36.	1006890 36	1.297.419	1.235.637	1.4.2016
37.	1006890 37	1.555.804	1.555.804	6.10.2016
		19.500.031	10.786.902	
	RMU Zenica			
1.	902195 2	40.728	otplaćen	9.1.2012
2.	902195 3	40.396	otplaćen	30.7.2012
3.	902195 4	39.498	otplaćen	27.11.2012
4.	902195 5	29.055	8.301	11.12.2013
5.	1002041 6	123.086	102.572	26.11.2015
6.	1002041 7	500.000	500.000	30.11.2016
		772.763	610.873	
	RMU Abid Lolić			
1.	1001275 1	550.000	550.000	22.12.2016
		550.000	550.000	
	Ukupno	39.512.735	18.200.698	

Izvor: Analitičke kartice konta 06200010 i 243000150 na dan 31.12.2017.

* 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 uzrokovano 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 2017. GODINU

Sarajevo, april 2018. godine

I Z V J E Š T A J

o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2017. godinu

I UVOD

Ovaj materijal predstavlja sažeti Izvještaj o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2017. godinu i sačinjen je s ciljem da činjenično prezentira aktivnosti Nadzornog odbora u 2017. 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. Nadzorni odbor je u 2017. godini djelovao u slijedećem sastavu:

- prof.dr.sci. Izet Žigić - član
- prof.dr.sci. Milenko Obad – član
- mr.sci. Jakub Dinarević -član
- prof.dr.sci. Izudin Džafić- član
- Sead Rešidbegović – član
- Mirza Hulusić – član (od 06.12.2016. do 06.03.2017. i od 23.06.2017.).
- mr.sci. Hasen Mašović – član (predstavnik privatnog kapitala).

Konstatuje se da je u vrijeme izrade ovog Izvještaja (april 2018.), član Nadzornog odbora Mirza Hulusić podnio ostavku (09.04.2018. godine) radi preuzimanja javne funkcije nespojive sa članstvom u Nadzornom odboru Društva.

Niti jedan član Nadzornog odbora nije dioničar Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i nema u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Protekom dvije godine od početka mandata ovog saziva Nadzornog odbora (26.08.2017.), Četrdeset i sedma Skupština Društva održana 26.10.2017. godine se izjašnjavala o povjerenju članovima Nadzornog odbora. Skupština Društva je ukazala povjerenje slijedećim članovima Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo: dr.sci. Izetu Žigiću, dr.sci. Milenku Obadu, mr.sci. Jakubu Dinareviću, dr.sci. Izudinu Džafiću, Seadu Rešidbegoviću i Mirzi Hulusiću. Skupština Društva se nije izjasnila o povjerenju, niti o nepovjerenju Hasenu Mašoviću, članu Nadzornog odbora koji je izabran ispred privatnog kapitala (grupe dioničara preko 5% dionica sa pravom glasa).

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 2017. godine održano je ukupno 22 sjednice Nadzornog odbora i to: 16 redovnih, 5 vanrednih sjednica i jedna tematska sjednica Nadzornog odbora. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2017. godini je dat u prilogu Izvještaja o radu Nadzornog odbora za 2017. godinu.

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je u 2017. godini sazvaio i uzeo aktivno učešće u organizaciji i pripremi četiri zasjedanja Skupštine Društva: Četrdeset i petoj (vanrednoj) održanoj dana 18.04.2017. godine; Četrdeset i šestoj (redovnoj) održanoj 23.06.2017. godine; Četrdeset i sedmoj (vanrednoj) održanoj 26.10.2017. godine i Četrdeset i osmoj (vanrednoj) Skupštini održanoj 28.12.2017. godine.

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 sa pravilima 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 2017. 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 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 za sjednice Nadzornog odbora, članovima Nadzornog odbora dostupni na aplikaciji Boardpoint, putem koje im je, ujedno, omogućen pristup i uvid u materijale za sjednice Uprave Društva.

III DONESENI PRAVILNICI, POSLOVNICI I DRUGI AKTI IZ NADLEŽNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadzorni odbor je, u okviru svojih nadležnosti, u toku 2017. godine razmatrao i donio slijedeće opće akte i to:

- Pravilnik o dopuni Pravilnika o nabavkama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Sistematizacija radnih mjesta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo-Prečišćeni tekst;

- Vrednovanje radnih mjesta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo- Prečišćeni tekst;
- Metodologija vrednovanja radnih mjesta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Tarifna metodologija za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo;

Pregled akata koje je Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo donio, odnosno prihvatio u 2017. godini:

Mjesec	Opći akti	Odluke	Zaključci	Izvještaji	Informacije	Ovlaštenja	Ostalo (pregledi, sug analize i dr.):
Januar	0	3	0	0	0	0	0
Februar	0	33	3	18	12	0	17
Mart	0	17	3	9	8	0	16
April	0	6	8	2	3	2	1
Maj	1	23	15	21	3	0	14
Juni	3	13	4	5	1	0	6
Juli	0	0	0	0	0	0	0
Avgust	0	15	0	16	7	0	1
Septembar	1	12	10	5	4	0	8
Oktobar	0	30	11	21	6	1	1
Novembar	0	0	0	0	1	1	3
Decembar	0	31	12	18	3	0	19
Ukupno	5	183	66	115	48	4	86

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je imenovao Nadzorni odbor Društva. Četverogodišnji mandat aktuelnom saziva Uprave Društva je započeo 01.03.2016. godine. U toku 2017. godine, Nadzorni odbor je, uz prethodnu saglasnost Vlade Federacije BiH, dana 09.01.2017. godine donio Odluku o razrješenju Eseda Džananovića, sa funkcije Izvršnog direktora za distribuciju - člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Dana 04.12.2017. godine Nadzorni odbor je uz prethodnu saglasnost Vlade Federacije BiH donio Odluku o imenovanju vršioca dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju Admira Anđeliju, počev od 05.12.2017. godine, do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do šest mjeseci.

U vrijeme izrade ovog Izvještaja (april 2018. godine), Uprava Društva djeluje u sastavu od sedam članova:

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

IV POSLOVANJE DRUŠTVA

Poslovanje JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2017. godini se odvijalo u uslovima poslovanja na slobodnom tržištu električne energije i bilo je uspješno, posebno imajući u vidu da je, unatoč pretežno negativnim okolnostima, ostvarena dobit u poslovanju.

Realizaciju Elektroenergetskog bilansa u 2017. godinu obilježili su izuzetno niski dotoci vode na profilima HE na Neretvi koji su bili daleko ispod planiranog nivoa i ostvarenja iz prethodnih nekoliko godina. To je rezultiralo niskim obimom i učešćem proizvodnje hidroelektrana što je moralo biti nadoknađeno povećanom nabavkom energije kako bi se zadovoljile obaveze prema kupcima. Cijena za ove nabavke bila je višestruko veća u odnosu na jedinične varijabilne troškove proizvodnje u HE i to je dovelo do značajno većih troškova poslovanja u odnosu na Plan i prethodne godine.

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

- uspjela da premaši obim proizvodnje od 7.000 GWh uz povećanje termoproizvodnje od skoro 4% u odnosu na 2016. godinu te zavidnu raspoloživost blokova, obzirom na starost postrojenja,
- uredno snabdijevala svoje krajnje kupce čak i u vrlo teškim klimatskim i energetskim okolnostima,
- 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 i
- ostvarila pozitivno poslovanje.

S ciljem smanjenja uticaja nepovoljnih uslova poslovanja, uspješno je provedeno niz mjera za povećanje efikasnosti poslovanja u skladu sa zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom i Statutom dioničkog društva, a radi sticanja dobiti.

Ukupno ostvarena proizvodnja električne energije u izvještajnoj godini iznosila je 7.009.0 GWh, što je za 8,90% manje od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu za 2017. godinu.

Ukupna nabavka uglja iznosila je 6.035.697 tona što je za 11,11% manje od ugovorenih 6.789.945 tona uglja, zbog problema proizvodnje u rudnicima. Ukupno ostvarene zalihe uglja na depovima termoelektrana na kraju 2017. godine iznosile su 144,0 hiljada tona, što je za 447,0 hiljada tona manje od plana.

U 2017. godini ostvaren je ukupni prihod u iznosu od 1.155.077 KM, a troškovi i rashodi u iznosu od 1.154.456 KM, a rezultat navedenog je taj da je u 2017. godini ostvarena neto dobit od 620.382 KM.

Poseban izazov za Društvo i u 2017. godini je pojava ozbiljne konkurencije na otvorenom tržištu električne energije, gdje je JP Elektroprivreda BiH zahvaljujući poduzetim aktivnostima na polju zadržavanja krajnjih kupaca uspjela očuvati dominantnu lidersku poziciju i tržišno učešće od skoro 98%.

Na dan 31.12.2017. godine je bilo ukupno zaposlenih 4.481, od čega 4.437 na neodređeno vrijeme, 8 radnika na određeno vrijeme, 8 sa statusom mirovanja ili neplaćenog odsustva, te 1 radnik sa statusom zamjene, dok je u statusu pripravnika bilo 27 lica.

U ovom izvještajnom periodu JP Elektroprivreda BiH je ispunila sve ugovorne obaveze, uredno izmirivala obaveze prema dobavljačima, državi i zaposlenim, vršila redovno i neprekidno snabdijevanje kupaca kvalitetnom električnom energijom i održala solidnu likvidnost u poslovanju.

U 2017. godini su nastavljene aktivnosti na zatvaranju konstrukcije finansiranja i izboru Projektnog partnera za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla. Nadzorni odbor je na 59. sjednici, održanoj 28.09.2017. godine prihvatio Završnu informaciju o izboru Projektnog partnera i podržao prijedlog da se za Projektnog partnera za zajedničko ulaganje u izgradnju bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla izabere Konzorcij China Gezhouba Group Company Ltd - CGGC (Lider konzorcija) i China Energy Engineering Group, Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd– GEDI (član Konzorcija). Završna informacija je dostavljena Vladi Federacije BiH, koja ju je prihvatila na 127. sjednici održanoj dana 10.11.2017. godine, te dala saglasnost na prijedlog izbora Projektnog partnera, na tekst Sporazuma o projektnom partnerstvu između JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Projektnog partnera i na tekst Ugovora o inženjeringu, nabavci i izgradnji Bloka 7. – 450 MW u TE Tuzla (EPC ugovor) između JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Projektnog partnera.

Na istoj sjednici Vlada Federacije BiH je donijela i Rješenje o imenovanju Tima za pregovore o kreditu Izvozno - uvozne banke Kine uz garanciju Federacije BiH za finansiranje projekta izgradnje Bloka 7 - 450 MW TE Tuzla V.broj 1528/2017. Na osnovu zaključka Vlade Federacije BiH od 24.11.2017. godine kojim je prihvatila Izvještaj Tima za pregovore o kreditu i utvrdila prihvatljivost usaglašenog nacrtu Sporazuma o kreditnoj liniji, Nadzorni odbor je ovlastio generalnog direktora i izvršnog direktora za ekonomske poslove da sa Cexim bankom potpišu Sporazum o kreditnoj liniji. Sporazum je potpisan dana 27.11.2017. godine, pod uvjetom da stupa na snagu dobijanjem saglasnosti Skupštine EP BiH i Parlamenta FBiH. Tim za pregovore je nastavio sa usaglašavanjem ostalih finansijskih dokumenata koji proizilaze iz Sporazuma o kreditnoj liniji (ugovor o garanciji između Federalnog ministarstva finansija i Cexim banke i Ugovor o izdavanju garancije FBiH između Federalnog ministarstva finansija i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo). Skupština Društva je nadležna za davanje saglasnosti na izbor Projektnog partnera, te za donošenje investicione odluke za izgradnju bloka 7 i odluke o zaduženju kod Cexim banke.

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.

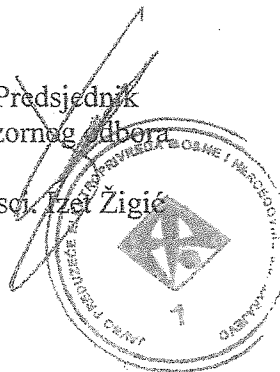
U toku cijele godine kontinuirano je djelovano prema Upravi Društva, zahtijevajući i dobijajući informacije o pitanjima značajnim za poslovanje Društva i Koncerna EP BiH.

Odnos Uprave Društva i Nadzornog odbora je na zavidnom profesionalnom nivou i u skladu sa najboljim principima korporativnog upravljanja.

Broj: NO - 11064/18 – 72./3.
Sarajevo, 10.05.2018. godine

Predsjednik
Nadzornog odbora

dr.scj. Izet Žigic



**AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA PO KVARTALIMA
(I PO MJESECIMA)**

**AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U PRVOM KVARTALU 2017. GODINE
(PO MJESECIMA - JANUAR; FEBRUAR I MART 2017. GODINE)**

U navedenom izvještajnom periodu održano je ukupno šest (6) sjednica Nadzornog odbora, od kojih tri redovne, i tri vanredne sjednice. Nadzorni odbor je u izvještajnom kvartalu donio Odluku o zakazivanju Četrdeset i pete (vanredne) Skupštinu Društva za dan 18.04.2017. godine.

I U mjesecu januaru 2017. godine održana je jedna 44. - vanredna sjednica Nadzornog odbora, dana od 09.01.2017. godine.

Na 44. - vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 09.01.2017. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:

- Odluka o prestanku važenja Odluke o ograničenju ovlaštenja Esedu Džananoviću, izvršnom direktoru za distribuciju - članu Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
- Odluka o razrješenju Izvršnog direktora za distribuciju – člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i
- Odluka o privremenom rasporedu ovlaštenja Izvršnog direktora za distribuciju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

II U mjesecu februaru 2017. godine održane su ukupno tri (3) sjednice Nadzornog odbora, od kojih jedna vanredna - 45. sjednica, dana 02.02.2017. godine i dvije redovne - 46. sjednica održana dana 09.02.2017. godine i 47. sjednica, koja je održana dana 23.02.2017. godine.

Na 45. - vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 02.02.2017. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršilaca dužnosti članova Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla i
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršilaca dužnosti članova Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla.

Na 46. sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 09.02.2017. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:

- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o odobravanju statuta zavisnih društava - rudnika uglja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo;

- Odluka o raspisivanju Javnog konkursa za izbor i imenovanje člana Uprave – Izvršnog direktora za distribuciju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.- Sarajevo;
- Odluka o imenovanju komisije za provođenje Javnog konkursa za izbor i imenovanje Izvršnog direktora za distribuciju-člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanju Metodologije za utvrđivanje cijena za iznajmljivanje stubova niskonaponske mreže JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za postavljanje instalacija kablovske televizije i instalacija telekom operatera (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluka o utvrđivanju cijene za iznajmljivanje stubova niskonaponske mreže za postavljanje instalacija kablovske televizije i instalacija telekom operatera;
- Odluka o davanju saglasnosti za razrješenje privremenih članova Nadzornog odbora ZD Rudnici “Kreka” d.o.o. Tuzla;
- Odluka o davanju saglasnosti za utvrđivanje prijedloga kandidata za članove Nadzornog odbora ZD Rudnici “Kreka” d.o.o. Tuzla;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Babino Selo u JP EP BiH d.d. - Sarajevo (izrada Studije izvodljivosti sa istražnim radovima i procjenom uticaja na okolinu);
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Kovanići u JP EP BiH d.d. - Sarajevo (izrada Studije izvodljivosti sa istražnim radovima i procjenom uticaja na okolinu);
- Odluka o izmjeni 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 u JP EP BiH d.d.-Sarajevo;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Janjići u JP EP BiH d.d.-Sarajevo (izrada Idejnog projekta, Izrada procjene utjecaja na okoliš i društvo i istraživanje nultog stanja faune);
- Odluka o izmjenama Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje MHE na slivu rijeke Neretvice u JP EP BiH d.d.-Sarajevo;
- Odluka 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, broj: NO-06-7740-3.4./08 od 28.4.2008. godine, NO-5155/15-52/7.5 od 26.2.2015. godine;
- Odluka 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, broj: NO-21-9330-5.3/09 od 23.04.2009. godine, NO-5155/15.52/7.6 od 26.2.2015. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti na realizaciji projekta bloka 7 na lokaciji TE Tuzla, broj: NO-38-11500-13./10 od 27.5.2010 godine, NO-18254/13-27/9.1 od 26.6.2013. godine, NO-2431/14-34/5 od 6.2.2014. godine NO-5155/15-52/7.7. od 26.2.2015. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o dodatnom investicionom ulaganju u prethodne i pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 u TE Tuzla-usluge konsultanta NO-18254/13-27/9.2. od 26.06.2013. godine, NO-2431/14 od 06.2.2014.godine. NO-5155/15-52/7.8 od 26.2.2015. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripremne radove na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 u TE Tuzla (uređenje lokacije), broj: NO-5155/15-52/7.1 od

- 26.2.2015. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju bloka 8 na lokaciji TE Kakanj, broj: NO-06-7740-3.5/08 od 28.4.2008. godine, NO-5155/15-52/7.2 od 26.2.2015. godine;
 - Odluka o izmjeni Odluke za finansiranje tehničkih i komercijalnih podloga, lokacijske dokumentacije i Programa prijateljskog okruženja u okviru prethodnih i pripremnih aktivnosti na izgradnji Bloka 8 na lokaciji TE Kakanj br. NO-21-9330-5.4/09 od 23.04.2009. godine;
 - Odluka 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 1.6.2012.godine, NO-2431/14 od 6.2.2014.godine, NO-5155/15-52/7.3 od 26.2.2015. godine;
 - Odluka o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju RiTE Bugojno-blok 1, broj: NO-06-7740-3.6/08 od 28.04.2008. godine, NO -5155/15-52/7.4 od 26.02.2015. godine;
 - Odluka o izmjeni Odluke o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti;
 - Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije i
 - Dvije Odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec decembar 2016. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.12. - 31.12.2016. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu neutuženih potraživanja za period 01.12. - 31.12.2016. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.12. - 31.12.2016. godine;
- Informaciju o Studiji opravdanosti snabdijevanja toplinskom energijom iz Termoelektrane Kakanj - TE Kakanj područje do/i Sarajevo;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec novembar 2016. godine;
- Informaciju o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period septembar-decembar 2016. godine;
- Informaciju o aktivnostima vezanim za zaključenje ugovora sa operatorima kablovske televizije;
- Informaciju o analizi efekata primjene Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo zaključno sa 31.12.2016. godine;
- Informaciju "Konačan obračun naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz OIE za 2015. godinu".

Na ovoj sjednici su donesena ukupno tri zaključka i dato sedamnaest sugestija.

Na 47. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 23.02.2017. godine, Nadzorni odbor je razmatrao i donio slijedeće odluke:

- Odluku o usvajanju Izvještaja o ostvarenju Elektroenergetskog bilansa JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu;
- Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo na dan 31.12.2016. godine;
- Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period I - XII 2016. godine;
- Odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- Odluke o utvrđivanju prijedloga Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u ZD RMU "Kakanj" d.o.o. - Kakanj, broj SD-2431/14-30/3.c), broj SD-14747/15-35/5.c. i SD-34667/16-43/3.9. iz 2016. godine;
- Odluke o izmjeni Odluke o kriterijima za utvrđivanje plaća i drugih materijalnih prava menadžera JP EP BiH broj: NO – 23-1243 – 7.1./09 od 28.05.2009. godine i broj: NO - 5211/16 - 17./6.1. od 24.02.2016. godine i
- Jednu Odluku o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije, pregled:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec januar 2016. godine;
- Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2016. godinu (za potrebe Skupštine Društva);
- Godišnji Izvještaj o poslovanju za 2016. godinu (za potrebe FIA-i);
- Godišnje izvještaje sa pregledima realizacije odluka o investicionim ulaganjima sa stanjem na dan 31.12.2016. godine:
 - Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za 2016. godinu;
 - Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period 01.01. – 31.12.2016. godine;
 - Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period 01.01. – 31.12.2016. godine;
 - Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za period 01.01. –31.12.2016. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.12.2016. godine;
 - Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnost Distribucije za period 01.01. 31.12.2016. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.12.2016. godine;
 - Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije za period 01.01. – 31.12.2016. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 31.12.2016. godine;
 - Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u Opće poslove Direkcije Društva sa stanjem na dan 31.12.2016. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.01. - 31.01.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.01. - 31.01.2017. godine;

- Izvještaj o provedenom otpisu neutuženih potraživanja za period 01.01. - 31.01.2017. godine;
- Informaciju o osnovnim elementima ugovora za nabavku uglja za potrebe EP BiH u 2017. godini i pregled rezultata premiranja/penaliziranja uglja u periodu 2010. – 2016. godina;
- Informaciju o postupanju po zaključcima broj 1/43 i 2/43 sa 43. sjednice Nadzornog odbora;
- Informaciju o statusu projekta izgradnje HE Vranduk;
- Informaciju o statusu i napretku projekata izgradnje VE Podveležje;
- Informaciju o statusu i napretku projekta izgradnje MHE na Neretvici;
- Informacije o Planu nabavki JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu.
- Mišljenje Nadzornog odbora o prijedlogu Uprave o raspodjeli dobiti ostvarene u 2016. godini, kao i Izjave uz prijedlog Izvještaja o poslovanju za 2016. godinu.

II U mjesecu martu 2017. godine održana su ukupno dvije sjednice Nadzornog odbora, od čega jedna vanredna 48. sjednica, dana 13.03.2017. godine, jedna redovna sjednica - 49., koja je održana dana 30.03.2017. godine.

Na 48. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 13.03.2017. godine, Nadzorni odbor je razmatrao slijedeći Izvještaj, donio jednu odluku, kao i jedan zaključak:

- Izvještaj Komisije za provođenje javnog konkursa za izbor i imenovanje člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za distribuciju sa prijedlogom Odluke o utvrđivanju liste kandidata za člana Uprave – Izvršnog direktora za distribuciju;
- Odluku o utvrđivanju liste kandidata za člana Uprave – Izvršnog direktora za distribuciju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Na 49. sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 30.03.2017. godine, Nadzorni odbor je razmatrao i donio slijedeće odluke:

- Odluku o prodaji nekretnina s ciljem izgradnje TS 110/10/20 kV Sarajevo;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u ED Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. u rekonstrukciju obrač. mjer. mjesta ED Zenica;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. u izgradnju priključaka_Elektrodistribucija Zenica;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. u izgradnju priključaka_Elektrodistribucija Mostar;
- Odluku o davanju ovlaštenja za otpis utuženih potraživanja;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti_isknjiženje ranije otpis. potr. po osnovu el. energije;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključ. Aneksa I na Ugovor o izmirenju duga sa Željezarnom Ilijaš;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju ETI d.o.o. Sarajevi za 2016. s izvještajem vanjskog revizora i prijedlogom raspodjele dobiti;
- Odluku o davanju saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja ETI d.o.o. Sarajevo za 2017. godinu;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Uprave ZD RMU Zenica;

- Odluku odavanju prethodne saglasnosti za imenovanje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica;
- Odluku o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti za realizaciju projekta HE Kovanići;
- Odluke o utvrđivanju prijedloga odluke Četrdeset i petu (vanrednu) Skupštinu Društva;
- Odluku o sazivanju Četrdeset i petu (vanrednu) Skupštinu Društva i
- Jednu Odluku o davanju ovlaštenja za kompenzacije.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec februar 2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.02. - 28.02.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.02. – 28.02.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu neutuženih potraživanja za period 01.02. – 28.02.2017. godine;
- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaja 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 stanju zaliha uglja na depou za mjesec decembar 2016. godine i januar 2017. godine;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec februar 2017. godine
- Informaciju o pražnjenju akumulacije HE Jablanica u period januar-februar 2017. godine s ocjenom preduzetih aktivnosti i zaključcima za postupanje u sličnim situacijama u narednom period;
- Informaciju o problematici proizvodnje električne energije u mjesecu decembru 2016. godine i mjesecu januaru 2017. godine, sa proizvodnog, hidrološkog i ekološkog aspekta, sa prijedlogom postupanja u narednom periodu u sličnim situacijama;
- Informaciju o klizištu na odlagalištu "Ribnica" ZD RMU Kakanj;
- Informaciju o računovodstvenoj politici vrednovanja stalnih sredstava nakon početnog priznavanja;
- Informacije "Energetski deficit u mjesecu januaru i februaru 2017. godine i kupovina električne energije na tržištu i
- Informaciju o dostavljenom mišljenju Konkurencijskog vijeća.

Na ovoj sjednici su donesena ukupno tri zaključka i dato pet sugestija.

Na 49. sjednici Nadzornog odbora donesena je Odluka o sazivanju Četrdest i pete (vanredne) Skupštine Društva dana 18.04.2017. godine, utvrđeni prijedlozi odluka iz nadležnosti Skupštine Društva kao i slijedeći dnevni red:

1. *Izbor radnih tijela Skupštine Društva:*
 - a) *Predsjednika,*
 - b) *zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;*
2. *Donošenje odluka o odobravanju statuta zavisnih društava:*

- a) Odluke o odobravanju statuta zavisnih društava- rudnika uglja;
 - b) Odluke o odobravanju Statuta Zavisnog društva „Eldis Tehnika“ d.o.o. – Sarajevo;
3. *Donošenje odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u zavisna društva - rudnike uglja:*
- a) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. – Kakanj, broj SD-2431/14-30/3.c), broj SD-14747/15-35/5.c. i SD-34667/16-43/3.9.;
 - b) 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. od 29.03.2016. godine;
 - c) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU „Breza“ d.o.o. – Breza, br. SD-5211/16-38/6.d. i SD-26072/16-41/5.;
 - d) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU „Đurđevik“ d.o.o. – Đurđevik, br. SD-5211/16-38/6.e.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U DRUGOM KVARTALU 2017. GODINE (PO MJESECIMA – APRIL, MAJ I JUNI 2017. GODINE)

U navedenom izvještajnom periodu održano je ukupno šest (6) sjednica Nadzornog odbora, od čega četiri redovne, jedna tematska i jedna vanredna sjednica. U ovom kvartalu je Nadzorni odbor uzeo učešće u radu Četrdeset i pete (vanredne) i Četrdeset i šeste (redovne) Skupštine Društva.

I U mjesecu aprilu 2017. godine održane su ukupno dvije sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, i to 50. tematska sjednica, koja je održana dana 10.04.2017. godine i 51. redovna sjednica, održana dana 18.04.2017. godine.

Na 50. tematskoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 10.04.2017. godine razmatrana je jedna tačka dnevnog reda: *“Realizacija Projekta izgradnje HE Vranduk”* i donesen je jedan zaključak.

Na 51. sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 18.04.2017. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta i proširenje AMM sistema na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice "Elektrodistribucija" Bihać;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice "Elektrodistribucija" Sarajevo;

- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju dospjelog duga sa JU Kantonalna bolnica "Dr. Safet Mujić" Mostar.

Na 51. sjednici je Nadzorni odbor donio ukupno sedam (7) zaključaka.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće akte, izvještaje, informacije i ovlaštenja i pregled:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za mjesec mart 2017. godine;
- Informacija o realizaciji Projekta izgradnje HE Vranduk;
- Informaciju o Odluci Vlade FBiH o davanju saglasnosti na Rješenje FMERI o utvrđivanju visine mjesečnih neto plaća članova uprava i mjesečnih naknada za rad predsjednika i članova nadzornih odbora u privrednim društvima sa većinskim učešćem državnog kapitala iz nadležnosti FMERI;
- Inicijativu za potpisivanje Aneksa 7 na Ugovor za izgradnju Bloka 7-450 MW u TE Tuzla (EPC ugovor)-promjena uslova plaćanja, Aneksa 6 na Sporazum o projektnoj saradnji - produženje roka efektivnosti i Aneksa 8 na Ugovor za izgradnju Bloka 7-450MW u TE Tuzla (EPC ugovor) – produženje roka efektivnosti;
- Ovlaštenje za potpis Aneksa 6. na Sporazum o projektnoj saradnji broj: 01-07-26826/2014 od 18.08.2014. godine, Aneks 7. na Ugovor za izgradnju Bloka 7 - 450 MW TE Tuzla - EPC Ugovor broj: 01-07-27673/2014 od 27.08.2014. godine i Aneks 8. na Ugovor a izgradnju Bloka 7 - 450 MW TE Tuzla - EPC Ugovor broj: 01-07-27673/2014 od 27.08.2014. godine i
- Pregled upravnih sporova JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo protiv Ureda za razmatarnje žalbi BiH pred Sudom Bosne i Hercegovine.

Nadzorni odbor je dana 18.04.2017. godine učestvovao u radu Četrdeset i pete (vanredne) Skupštine Društva.

II U mjesecu maju 2017. godine održane su ukupno tri sjednice Nadzornog odbora, od čega jedna vanredna 52. sjednica, koja je održana dana 03.05.2017. godine i dvije redovne sjednice Nadzornog odbora, 53. sjednica, održana 24.05.2016. godine i 54. sjednica, održana dana 30.05.2017. godine.

Na 52. vanrednoj sjednici su donesene slijedeće odluke:

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razriješenje članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD Rudnici Kreka d.o.o. – Tuzla;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za određivanje kandidata za članove Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD Rudnici Kreka d.o.o. – Tuzla;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razriješenje vršilaca dužnosti članova Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla.
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje članova Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici "Kreka" d.o.o. Tuzla.

Na 53. sjednici Nadzornog odbora koja je održana dana 24.05.2017. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka i ugradnja T-komada T3L i T3P upusnih parovoda turbine bloka 4-III faza" u Podružnici TE Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Reparacija tri i nabavka jednog mlinskog rotora za blokove 4 i 5 " u Podružnici TE Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Uvrštavanje i sanacija vagona u vlasništvu TE Tuzla za 2017. godinu" u Podružnici TE Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u "Nabavka dijelova za kotao bloka 7" u Podružnici TE Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka i ugradnja gumene transportne trake za T5-VOŠIP" u Podružnici TE Kakanj
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Izgradnja filtera i postrojenja za uklanjanje suspendovanih i organskih materija iz dekarbonizovane vode" u Podružnici TE Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Rekonstrukcija vrelovoda za zagrijavanje grada Kakanj" u Podružnici TE Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta i proširenje AMM sistema na području Podružnice "Elektrodistribucija" Mostar;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2017. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice "Elektrodistribucija" Bihać;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izmjenjeni finansijski Izvještaj o poslovanju za 2015.g. privrednog društva „Iskraemeco Sarajevo“ d.o.o. Sarajevo sa prijedlogom Odluke o pokriću gubitaka iz 2015. godine i provedenim aktivnostima na utvrđivanju odgovornosti vezanih za uočene materijalno značajne računovodstvene greške u 2015. godine;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2016. godinu sa Izvještajem vanjskog revizora za 2016. godinu i prijedlogom raspodjele dobiti Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti na Plan poslovanja Iskraemeco Sarajevo d.o.o. - Sarajevo za period 2017. – 2019. godina;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2016. godine sa Izvještajem vanjskog revizora i prijedlogom raspodjele dobiti „Hotel ELBiH“ d.d. Makarska,;
- Odluku o davanju saglasnosti na Odluku o upotrebi zadržane dobiti za pokriće dijela prenesenog gubitka iz ranijih godina sa stanjem na dan 31.12.2016. godine „Hotel ELBiH“ d.d. Makarska;
- Odluku o davanju saglasnosti na Plan poslovanja Hotel ELBIH d.d. Makarska za period 2017. – 2019. godine;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju duga za isporučenu električnu energiju sa FK "Velež" Mostar;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u podružnici Elektrodistribucija Zenica i
- Dvije Odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće planove, izvještaje, informacije, pregled i analize i drugo:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Pregled realizacije zaključaka i sugestija Nadzornog odbora donesenih od 26.08.2015. godine (zaključak Nadzornog odbora broj 2./51);

- Izvještaj o dokapitalizaciji zavisnih društava - rudnika uglja u segment IKT (sugestija Nadzornog odbora broj 9./46.);
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec april 2017. godine;
- Okvirne dugoročne projekcija Elektroprivrede BiH do 2035. godine
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja za period 01.03. – 31.03.2017. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja za period 01.04. – 30.04.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.03. - 31.03.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.04. - 30.04.2017. godine.
- Izvještaj o poslovanju za 2016. godinu sa Izvještajem vanjskog revizora za 2016. godinu iprijedlogom raspodjele dobiti za ZD Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo i Hotel ELBIH d.d. Makarska;
- Plan poslovanja za ZD Iskraemeco Sarajevo d.o.o. - Sarajevo za period 2017. – 2019. godina Sarajevo i Hotel ELBIH d.d. Makarska
- Izvještaja o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period 01.01.- 31.03.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju;
- Izvještaj o stepenu realizacije investicionih odluka organizacionih jedinica za kapitalne investicije na dan 31.03.2017. godine;
- Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u Opće poslove sa stanjem na dan 31.03.2017. godine;
- Informacija o realizaciji odluka o investicionom ulaganju u IKT sa stanjem na dan 31.03.2017. godine.
- Informaciju o aplikaciji SAP (sugestija Nadzornog odbora broj 4./49);
- Informaciju o realizaciji Projekta izgradnje HE Vranduk;

Razmatrani su kvartalni izvještaji sa pregledima realizacije odluka o investicionim ulaganjima sa stanjem na dan 31.03.2017. godine, ali se izjašnjavanje o istim prolongiralo za narednu sjednicu Nadzornog odbora, do kada se trebao, uz Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 01.01. - 31.03.2017. godine razraditi i dostaviti dokument: “Operativni plan smanjenja troškova i maksimizacije prihoda u svim djelatnostima za 2017. godinu“.

Također su se razmatrali, ali se nije izjašnjavalo o slijedećim izvještajima za I kvartal 2017. godine:

- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period 01.01. – 31.03.2017. godine;
- Izvještaja za Djelatnost trgovine električnom energijom za period 01.01. – 31.03.2017. godine;
- Izvještaja za Djelatnost snabdijevanja za period 01.01. - 31.03.2017. godine
- Izvještaja o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za period 01.01.- 31.03.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju;
- Informacija o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD – rudnika uglja za period januar-mart 2017. godine i kumulativ 2016. godine.

Na ovoj sjednici je doneseno ukupno trinaest (13) zaključaka i jedna (1) sugestija.

Na 54. sjednici održanoj dana 30.05.2017. godine doneseni su slijedeći akti:

- Pravilnik o dopuni Pravilnika o nabavkama;

- Utvrđivani su prijedlozi akata vezani za održavanje Četrdeset i šeste (redovne) Skupštinu Društva;

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i mišljenje i slično:

- Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu Odbora za reviziju JP EP BiH;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu;
- Mišljenje Odbora za reviziju o prijedlogu Uprave Društva za raspodjelu dobiti ostvarene u 2016. godini;
- Nekonsolidovani finansijskog izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu neovisnog vanjskog revizora;
- Konsolidovani finansijskog izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu neovisnog vanjskog revizora;
- Razmatrani su i usvojeni slijedeći kvartalni izvještaji sa pregledima realizacije odluka o investicionim ulaganjima sa stanjem na dan 31.03.2017. godine:
 - o Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 01.01. – 31.03.2017. godine
 - o Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar – mart 2017. godine;
 - o Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar – mart 2017. godine;
 - o Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period januar – mart 2017. godine;
 - o Izvještaja o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za period 01.01. – 31.03.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.03.2017. godine
 - o Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period 01.01. – 31.03.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.03.2017. godine;
 - o Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije za period 01.01. – 31.03.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 31.03.2017. godine
 - o Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u Opće poslove Direkcije Društva sa stanjem na dan 31.03.2017. godine
 - o Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u IKT sa stanjem na dan 31.03.2017. godine.

Nadzorni odbor je takođe na ovoj sjednici donio dva zaključke i jednu sugestiju.

III U mjesecu junu 2017. godine održana je Četrdeset i šesta (redovna) Skupština Društva i jedna redovna sjednica Nadzornog odbora – 55. sjednica dana 23.06.2017. godine, čiji je nastavak održan dana 03.07.2017. godine

Na 55. sjednici Nadzornog odbora su donesene slijedeći akti i odluke:

- Sistematizacija radnih mjesta u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo – prečišćeni tekst;

- Metodologije vrednovanja radnih mjesta u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Vrednovanje radnih mjesta u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo – prečišćeni tekst;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat „Zamjena gumiranih čeličnih cjevovoda i ventila na linijama demineralizacije bloka 7“ u Podružnici TE Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat „Revitalizacija cirkulacionih pumpi kotla bloka 7“ u Podružnici TE Kakanj;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu sistema generatorskih zaštita agregata 1, 2 i 3 u pogonu HE Salakovac Podružnice „Hidroelektrane na Neretvi“ Jablanica;
- Odluku o davanju saglasnosti za izmjenu i dopunu Plana poslovanja ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj za period 2017. – 2019. godina – dio koji se odnosi na Investicije;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica;
- Odluku o davanju ovlaštenja za korekciju ispravke vrijednosti – isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključivanje Ugovora o izmirenju dospjelog duga sa KJKP “Gradski saobraćaj” d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju dospjelog duga sa "ENERGETIKA" z.d.d. Bugojno (Unis MIB Energetika d.d. Bugojno);
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2016. godine sa Izvještajem vanjskog revizora i prijedlogom raspodjele dobiti JP EP BiH d.d. – Sarajevo, ZD „Eldis Tehnika“ d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti na Plan poslovanja ZD Eldis Tehnika d.o.o. - Sarajevo za period 2017. - 2019. godina i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Nadzorni odbor je donio četiri zaključka i dao pet sugestija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće planove, izvještaje, informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec maj 2017. godine;
- Vanredna informacije o realizaciji projekta Priprema i izgradnja HE Vranduk-faza II;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec april 2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.05. - 31.05.2017. godine;
- Izvještaj o poslovanju ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo u 2015. godini;
- Prijedlog Plana poslovanja ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo za period 2017. – 2019. g.
- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Nadzorni odbor je učestvovao u radu Četrdeset i šeste (redovne) Skupštine Društva dana 23.06.2017. godine na kojoj je razmatran slijedeći dnevni red:

1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:

- a) *Predsjednika,*
- b) *zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;*

2. Usvajanje Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. 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 2016. godinu i
4. Donošenje Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U TREĆEM KVARTALU 2017. GODINE (PO MJESECIMA - JULI, AVGUST I SEPTEMBAR 2017. GODINE)

U navedenom izvještajnom periodu održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora, od čega četiri redovne, jedna tematska, vezano za poroblematiku zavisnih društava - rudnika uglja.

I U mjesecu julu 2017. godine nije održana niti jedna sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

II U mjesecu augustu 2017. godine održana je jedna redovna, 56. sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dana 24.08.2017. godine.

Na 56. sjednici Nadzornog odbora donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I – VI 2017. godine;
- Odluka o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I – VI 2017. godine;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat "Kapitalni remont bloka 4" u Podružnici TE Tuzla;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2017. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta i proširenje AMM sistema na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać;
- Odluka o izmjeni Odluke o utvrđivanju tarifnih paketa za tržišno snabdijevanje krajnjih kupaca broj: NO-32654/16-37./14. od 26.10.2016. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti;
- Tri odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava –putnička vozila u Direkciji Društva;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnice "Elektrodistribucija" Mostar;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnice "Elektrodistribucija" Tuzla;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnice "Elektrodistribucija" Sarajevo;
- Odluka o rashodu i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici Termoelektrana "Kakanj";
- Odluka o rashodu i isknjižavanju materijala u Podružnici Termoelektrana "Kakanj" i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na 56. sjednici je Nadzorni odbor donio ukupno tri (3) zaključaka.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije, inicijative, analizu:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za mjesec juni 2017. godine;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za mjesec juli 2017. godine;
- Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period I - VI 2017. godine sa prijedlozima odluka;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za II kvartal, prvo polugodište i planovi za III kvartal 2017. 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 2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2017. godine ;
- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar – juni 2017. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar-juni 2017. godine;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period januar-juni 2017. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije za period 01.01. – 30.06.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 30.06.2017. godine;
- Izvještaj o realizaciji investicionih odluka donesenih od strane Nadzornog odbora JP EP BiH d.d.-Sarajevo - Sektor za IKT - stanje na dan 30.06.2017. godine;
- Informaciju o stepenu realizacije investicionih odluka Nadzornog odbora - Opći poslove Direkcije Društva sa stanjem na dan 30.06.2017. godine;
- Informacija o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec maj 2017. godine;
- Informacija Izvještaji ZD rudnici uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i načina izvještavanja zaključno sa 31.12.2016. godine te za period I-III 2017. godine;
- Informacija o aktivnostima na izradi neovisne vanjske ekspertize trenutnog stanja površinskih kopova ZD - rudnika uglja u odnosu na projektovano (sugestija Nadzornog odbora broj 3./11.);
- Informacija o početku rada TTU energetik d.o.o. – Tuzla (sugestija Nadzornog odbora broj 6./46.);
- Informacija o poslovnoj saradnji na naplati RTV takse (Ugovor);
- Informacija o analizi efekata primjene Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti u JP EP BiH za period I - VI 2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.05.- 31.05.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.06.- 30.06.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.07.- 31.07.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.06.- 30.06.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.07.- 31.07.2017. godine i

- Analizu o opravdanosti ulaganja i efekata implementiranih aplikativnih IKT servisa u JP EP BiH d.d.-Sarajevo (realizacija Zaključaka Nadzornog odbora 3/51).

III U mjesecu septembru 2017. godine održane su ukupno četiri sjednice Nadzornog odbora, od čega tri redovne i jedna tematska, kako slijedi:

- 57. sjednica, koja je održana dana 14.09.2017. godine;
- 58. sjednica održana dana 20.09.2017. godine;
- 59. Tematska sjednica održana dana 28.09.2017. godine i
- 60. sjednica održana dana 29.09.2017. godine.

Na 57. sjednici održanoj 14.09.2017. godine doneseni su slijedeći akti:

- Tarifna metodologija za utvrđivanje cijene snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (poslovna tajna);
- Odluka o dopuni Odluke o kriterijumima za ocjenu rezultata rada Direkcije, podružnica i zaposlenika JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti za realizaciju projekta izgradnje vrelovoda za snabdijevanje toplinskom energijom iz TE Kakanj područja do/i Sarajeva i
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje Ugovora izmirenju dospelog duga sa Radio -televizijom BiH.

Na 57. sjednici je Nadzorni odbor donio ukupno dva (2) zaključaka i jednu sugestiju.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće:

- Procjenu rezultata poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u 2017. godini (POSLOVNA TAJNA) i
- Prijedlog Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (POSLOVNA TAJNA).

Na 58. sjednici Nadzornog odbora koja je održana dana 20.09.2017. godine razmatrana je:

- Informacija o aktivnostima na zaključenju Sporazuma o kreditnoj liniji sa China Exim bank za finansiranje izgradnje Bloka 7-450 MW u TE Tuzla - Finalni izvještaj Pregovaračkog tima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. koja je jednoglasno usvojena i upućena u dalju procedure.

Na 59. Tematskoj sjednici održanoj dana 28.09.2017. godine donesena je slijedeća odluka:

- Odluka o davanju saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge raspodjele dobiti/pokrića gubitka zavisnih društava – rudnika uglja za 2016. godinu za:
 ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla
 ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
 ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
 ZD RMU Breza d.o.o. Breza
 ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica

ZD RMU Abid Lolić Bila, d.o.o. Bila
ZD RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf.

Direktori ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla i RMU "Kakanj" d.o.o. Kakanj, koji su prisustvovali tački dnevnog reda: "*Razmatranje izvještaja o poslovanju za 2016. godinu ZD rudnika uglja*" prezentirali su aktuelnu problematiku ova dva ZD - rudnika.

U prvom dijelu sjednice su donesena tri (3) zaključka.

- Također je razmatrana i usvojena Završna Informacija o izboru projektnog partnera za zajedničko ulaganje u Projekat izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla.

Budući da 59. sjednica nije završena, njen nastavak je zakazan za dan 19.10.2017. godine, sa slijedećim nerazmatranim tačkama dnevnog:

- Informacija o poslovanju ZD RMU "Đurđevik" d.o.o. Đurđevik za period V-XII 2016. godine i I-V 2017. godine
- Informacija o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period april - juni 2017. godine i kumulativ (zaključak Nadzornog odbora broj 1./3. i broj 4/5 1);
- Informacija - izvještaja ZD rudnici uglja po Modelu dinamike, kontrole, efekata ulaganja i načina izvještavanja zaključno sa 31.12.2016. godine te za period I-III 2017. godine (zaključak Nadzornog odbora broj 3./17.);
- Informacija o aktivnostima na izradi neovisne vanjske ekspertize trenutnog stanja površinskih kopova ZD - rudnika uglja u odnosu na projektovano (sugestija Nadzornog odbora broj 3./11.);
- Izvještaj Stručnog tima za sagledavanje koncepta kontrole kvalitete uglja koji se kupuje od ZD rudnika i rudnika izvan Koncerna i utvrđivanje mogućnosti korištenja postojećih laboratorija i kadrova u TE i rudnicima (zaključak Nadzornog odbora broj 1/53);
- Informacija po zaključku 2/53(b) sa 53. Nadzornog odbora od 24.05.2017. godine - Postupak premiranja/penaliziranja kvaliteta uglja u JP EP BiH, ("*Uložiti maksimalne napore u cilju obezbjeđenja i separisanja uglja na rudnicima kako bi se isporučivao ugaj ugovorenog kvaliteta i u ugovorenih količinama čime bi potreba za premiranjem uglja nestala*");
- Informacija po Zaključku broj 2./53(a) sa 53. sjednice Nadzornog odbora od 24.05.2017. godine (problematika premiranja i penaliziranja kvaliteta uglja).

Na 60. redovnoj sjednici održanoj dana 29.09.2017. godine doneseni su slijedeći akti:

- * Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period august 2015. – august 2017. godine;
- Odluku o sazivanju 47. vanredne Skupštine Društva;
- Odluke za cijenu toplotne energije iz termoelektrana JP EP BiH;
- Odluku o davanju saglasnosti na prijedlog Izvještaja o poslovanju i na prijedlog načina pokrivanja gubitka u poslovanju TTU energetik d.o.o. Tuzlaza 2016. godinu;
- Odluke o izmjeni i dopuni Odluke o kriterijima za utvrđivanje naknada članovima nadzornih/upravnih odbora i plaća direktora neelektroprivrednih zavisnih društava JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju duga za isporučenu

- električnu energiju sa JKP "Vodovod" d.o.o. – Cazin;
- Odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja u Podružnici "Elektrodistribucija" Tuzla;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Direkciji Društva i
- Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i drugo:

- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za mjesec august 2017. godine;
- Razmatrani su akati vezani za održavanje Četrdeset i sedme (vanredne) Skupštine Društva sa slijedećim dnevnim redom:
 - *Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period august 2015. – august 2017. godine;*
 - *Donošenje Odluke o sazivanju Četrdeset i sedme (vanredne) Skupštine Društva;*
 - *Utvrđivanje Prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Četrdeset i sedme (vanredne) Skupštine Društva i*
 - *Utvrđivanje prijedloga Odluke o rezultatima glasanja o povjerenju članovima Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i utvrđeni prijedlozi odluka koje su upućene Skupštini Društva na odlučivanje.*
- Izvještaj o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanja zaliha uglja na depou za mjesec maj, juni, juli i august 2017. godine;
- Izvještaje o poslovanju ZD rudnici uglja za 2016. godinu, sa izvještajima nezavisnog revizora, izvještajima o stanju zaštite na radu i izvještajima o radu nadzornih odbora ZD rudnici uglja;
- Informaciju o početku rada TTU energetik d.o.o. – Tuzla;
- Izvještaj o poslovanju TTU energetik d.o.o. Tuzla za 2016. godinu, sa finansijskim izvještajima za 2016. godinu i izvještaj nezavisnog revizora i izvještajima o radu nadzornog odbora TTU energetik d.o.o. Tuzla;
- Analize opravdanosti ulaganja i efekata implementiranih aplikativnih IKT servisa u JP EP BiH d.d.-Sarajevo (zaključak Nadzornog odbora 3./51.);
- Informaciju o korištenju aplikacija SAP i Tehnolog u TE Tuzla, br. 01-2-23057/17 od 24.07.2017. godine (zaključak Nadzornog odbora broj 7/53);
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.08.2017. - 31.08.2017. godine i
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.08. – 31.08.2017. godine.

Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio četiri (4) zaključka i jednu sugestiju.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U ČETVRTOM KVARTALU 2017. GODINE (PO MJESECIMA - OKTOBAR, NOVEMBAR I DECEMBAR 2017. GODINE)

U navedenom izvještajnom periodu održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, od čega četiri redovne i jedna vanredna sjednica.

I U mjesecu oktobru 2017. godine održana je jedna sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, 61. - redovna sjednica, dana 26.10.2017. godine.

Na 61. redovnoj sjednici Nadzornog odbora donesene su slijedeće odluke:

- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa JP EP BiH d.d.-Sarajevo za 2018. godinu;
- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa JP EP BiH d.d.-Sarajevo za period 2018.- 2020. godina;
- Odluku o izmjenama i dopunama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluku o utvrđivanju prijedloga cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za pružanje univerzalne usluge;
- Odluku za davanje ovlaštenja za zaključenje ugovora o izmirenju dospjelog duga za isporučenu toplotnu energiju i povrat investicije sa JP “Rad” Lukavac;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku usluge nadzornog organa (Inženjera) nad realizacijom Ugovora o inženjeringu, nabavci i izgradnji (EPC Ugovor) za Blok 7-450MW u TE Tuzla;
- Odluku o stavljanju van snage Odluke o investicionom ulaganju u rekonstrukciju DV10kV Šabići-Tušila u cilju prelaska na 20kV naponski nivo na području Kantona Sarajevo, Podružnica „Elektrodistribucija“ Sarajevo broj: NO-11178/15-55/7.12. od 27.04.2015. i broj: NO-24284/15-60/11.1 od 19.08.2015. godine;
- Odluku o davanju ovlaštenja za otpis sumnjivih i spornih potraživanja;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
- Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog revidovanog Plana poslovanja 2017. - 2019. godine za 2017. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo Zavisno društvo "ELDIS Tehnika" d.o.o. – Sarajevo;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava - Sistem video nadzora (IP kamere);
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava - mjernih stanica;
- Odluku o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija sa JKP “Rad” Lukavac i
- Odluku o davanju saglasnosti na Odluku o utvrđivanju interesa JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za sponzorisanje Rukometnog saveza Kantona Sarajevo.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i ovlaštenje:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za mjesec septembar 2017. godine;
- Prijedlog Elektroenergetskog bilansa za 2018. godinu;
- Prijedlog Elektroenergetskog bilansa za period 2018. – 2020. godina;
- Ovlaštenje za potpisivanje Aneksa 7 na Sporazum o projektnoj saradnji i Aneksa 9 na Ugovor za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla (EPC Ugovor) - produženje roka efektivnosti;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.09. – 30.09.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.09. – 30.09.2017. godine;
- Informaciju o mogućnosti povećanja instalisanih snaga hidroelektrana na Neretvi i

- Informaciju o pravnim sporovima koji se vode pred nadležnim sudovima.

Na 61. sjednici je Nadzorni odbor donio ukupno dva (2) zaključaka i jednu sugestiju.

II U mjesecu novembru 2017. godine održana je jedna redovna, 62. sjednica Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dana 24.11.2017. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao Informaciju o Sporazumu o kreditnoj liniji za finansiranje Projekta izgradnje Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla i dato ovlaštenje Generalnom direktoru i Izvršnom direktoru za ekonomske poslove da potpišu Sporazum o kreditnoj liniji sa Export – Import bankom of China.

III U mjesecu decembru 2017. godine održane su ukupno tri sjednice Nadzornog odbora, od čega jedna vanredna i dvije redovne, kako slijedi:

- 63. vanredna sjednica, koja je održana dana 04.12.2017. godine;
- 64. redovna sjednica održana dana 11. i 12.12.2017. godine i
- 65. redovna sjednica održana dana 28.12.2017. godine.

Na 63. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 04.12.2017. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluku o izmjenama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO - 27289/17-57./2. od 14.09.2017. godine i broj: NO - 31597/17-61./4. od 26.10.2017. godine (POSLOVNA TAJNA) i
- Odluku o imenovanju vršioca dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju, člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Na 64. sjednici održanoj 11. i 12.12.2017. godine doneseni su slijedeći akti:

- Odluka o sazivanju Četrdeset i osme vanredne Skupštine Društva;
- Odluka o izmjenama i dopunama Sistematizacije radnih mjesta JP EP BiH;
- Odluka o izmjenama i dopunama Vrednovanja radnih mjesta JP EP BiH;
- Odluka o izmjeni odluke o kriterijima za utvrđivanje plaća i drugih materijalnih prava menadžera u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o produženju roka realizacije Odluke o invest. ulaganju - Obnova porušenog mosta preko Neretve;
- Odluka o utvrđivanju cijene tehn. pare, šljake, el. pepela, deka. vode, sirove vode i naknade TE Tuzla;
- Odluka o cijeni šljake i pepela iz TE Kakanj;
- Odluka o stavljanju van snage Odluke o invest. ulaganju u proširenje dalj.nadz. i upr. ED Zenica od 24.02.2016. godine;
- Odluka o stavljanju van snage Odluke o invest. ulaganju u zamjenu 10kV postrojenja TS 35 Travnik; ED Zenica;
- Odluka o izmjeni Odluke o invest. ulaganju u prethodne aktivnosti na projektu MIHE Kakanj;
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje Ugovora o izmirenju dospjelog duga za električnu energiju - ZD RMU Zenica;
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje Ugovora o izmirenju dospjelog duga sa

Visočica Donji Lapac;
Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje Aneksa 1 Ugovora o izmirenju duga sa JKP Vodovod Cazin;
Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava Termoelektrana Tuzla;
Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava ED Tuzla;
Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava Elektrodistribucija Mostar;
Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava ED Sarajevo;
Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija sa JPK Rad Lukavac;
Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija sa Elektroprenosom a.d. Banja Luka;
Odluka o izmjeni Odluke za odobravanje sredstava za eksproprijaciju - pripremni radovi na MHE na slivu Neretvice;
Odluka o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i priprmnih aktivnosti na realizaciji Bloka 7 TE Tuzla.

Na ovoj sjednici je Nadzorni odbor utvrdio prijedloge akata i proslijedio ih na odlučivanje Četrdeset i osmoj (vanrednoj) Skupštini Društva, čije je održavanje zakazano za 28.12.2017. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP EP BiH za mjesec oktobar 2017. godine;
- Izvještaj o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.10. – 31.10.2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.10. – 31.10.2017. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.10. – 31.10.2017. godine;
- Informacija o primjeni Tarifne metodologije;
- Kvartalni Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period I - IX 2017. godine;
- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar - septembar 2017. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar - septembar 2017. godine;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period januar – septembar 2017. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za III kvartal i planovi za IV kvartal 2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.09.2017. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period januar - septembar 2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.09.2017. godine ;
- Izvještaj o realizaciji planskih aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije na dan 30.09.2017. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju u kapitalne investicije sa stanjem na dan 30.09.2017. godine;

- Izvještaj o realizaciji investicionih odluka donesenih od strane Nadzornog odbora JP EP BiH d.d.-Sarajevo - Sektor za IKT - stanje na dan 30.09.2017. godine;
- Informacija o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesece septembar i oktobar 2017. godine;
- Informaciju o realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja za period juli - septembar 2017. godine;

Na 64. sjednici je Nadzorni odbor donio ukupno jedanaest (11) zaključaka i dvije sugestije.

Na 65. sjednici održanoj dana 28.12.2017. godine doneseni su slijedeći akti:

Plan rada Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2018. godinu;
 Odluka o davanju saglasnosti za razrješenje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica;
 Odluka o davanju saglasnosti na imenovanje v.d. članova Uprave ZD RMU Zenica;
 Odluka o davanju saglasnosti na Sporazum o izmirenju duga sa Federalnim ministarstvom finansija;
 Odluka o otpisu potraživanja - Trgosirovina d.o.o. Sarajevo;
 Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje ugovora o izmirenju duga za el. energiju sa ZD RU Kreka;
 Odluka o davanju ovlaštenja za zaključivanje ugovora o izmirenju duga za el. energiju sa HAYAT d.o.o. Sarajevo;
 Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja;
 Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija sa JKP Rad Lukavac i
 Odluka o davanju ovlaštenja za zaključenje Aneksa 1 na Ugovor o izmirenju duga za toplotnu energiju sa JP Rad Lukavac.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za mjesec novembar 2017. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.11. - 30.11.2017. godine i
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.11. - 30.11.2017. godine.

Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio tri (3) zaključka i dvije sugestije.

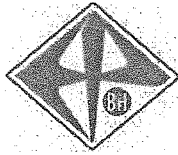
Nadzorni odbor je dana 28.12.2017. godine prisustvovao održavanju Četrdeset i osme (vanredne) Skupštine Društva sa slijedećim dnevnim redom:

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 2018. – 2020. godina.*

3. *Donošenje Poslovnika o radu Skupštine Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo,*
4. *Donošenje odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u zavisna društva-rudnike uglja:*
 - 4.1 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica broj: SD - 34769/15 – 37/5, broj: SD – 16756/16 – 40/4.2. i broj: SD – 26072/16 – 41./4.,*
 - 4.2 *Donošenje 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-14967/11-21/4.b), broj SD-35941/13-27/4.b), broj SD-2679/15-34/4.b. i broj SD-5211/16-38/5.b.,*
 - 4.3 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Đurđevik" d.o.o.-Đurđevik broj SD-14967/11-21/4.d), broj SD-35941/13-27/4.d), broj SD-2431/14-30/4.b)., broj SD-2679/15-34/4.d. i broj SD-5211/16-38/5.d.,*
 - 4.4 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Abid Lolić" d.o.o.-Bila-Travnik broj SD-14967/11-21/4.f), broj SD-35941/13-27/4.f), broj SD-2679/15-34/4.f. i broj SD-5211/16-38/5.e.,*
 - 4.5 *Donošenje 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-16205/14-32/5.b). i broj SD-5211/16-38/5.c.,*
 - 4.6 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Zenica" d.o.o.-Zenica broj SD-16205-14-32/5.d) i broj SD-26072/16-41./3.,*
 - 4.7 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Breza" d.o.o.-Breza broj SD-14967/11-21/4.e), broj SD-35941/13-27/4.e), broj SD-2679/15-34/4.e. i broj SD-5211/16-38/5.f.,*
 - 4.8 *Donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Kakanj" d.o.o.-Kakanj broj SD-5211/16-38/6.b.,*
 - 4.9 *Donošenje 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. i broj SD-9838/17-45/3.b).*
5. *Upoznavanje sa Izvještajem o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.*

Ovaj izvještaj o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo sadrži aktivnosti Nadzornog odbora po navedenim sjednicama.

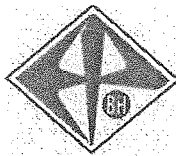
Ovim je završena aktivnost Nadzornog odbora u izvještajnoj 2017. godini.



ODBOR ZA REVIZIJU

**IZVJEŠTAJ O RADU ODBORA ZA REVIZIJU
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
ZA 2017. GODINU**

Sarajevo, januar 2018. godine



JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Odbor za reviziju

Sarajevo, 16.01.2018. godine
Broj: 3/OR/18

**IZVJEŠTAJ O RADU ODBORA ZA REVIZIJU
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
ZA 2017. 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, Poslovnikom o radu Odbora za reviziju, Pravilnikom o radu interne revizije, te ugovorima o vršenju funkcija/angažmana članova i predsjednika Odbora za reviziju.

U toku 2017. godine Odbor za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo radio je u sastavu:

- Mr.sc. Almira Zulić Burek, dipl.ecc., Predsjednik
- Mr.sc. Muzafer Brigić, dipl.ecc., član
- Senad Herenda, dipl.ecc., član

Direktor Odjela za internu reviziju je član Odbora za reviziju bez prava glasa. Funkciju Direktora Odjela za internu reviziju u 2017. godini obavlja Dženamir Abaza, dipl.ecc.

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, Poslovnikom 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;

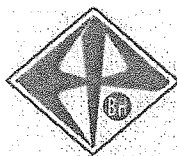


- g. podnositi Nadzornom odboru sažete mjesečne izvještaje o svojim sastancima svakog mjeseca;
- h. konsultovati se sa generalnim revizorom u pogledu nezavisne revizorske organizacije ili strukovne stručne grupe koja vrši stručno unutrašnje strukovno ocjenjivanje odjela za internu reviziju svake dvije do tri godine;
- i. osigurati da odjel za internu reviziju obavlja svoje obaveze u skladu sa međunarodnim revizijskim standardima.

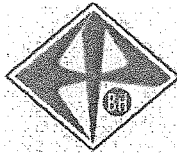
3. Aktivnosti Odbora za reviziju u 2017. godini

U skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH i Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju je u 2017. godini održao 19 (devetnaest) sjednica sa sljedećim dnevnim redovima:

Red. br.	Broj i datum sjednice	Dnevni red
1	17. 26.01.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 16. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za januar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za januar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za decembar 2016. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje Strategije rizika za 2017. godinu.6. Razmatranje i usvajanje Strateškog plana rada Odjela za internu reviziju za period 2017.-2019. godina.7. Razmatranje i usvajanje Plana rada Odjela za internu reviziju za 2017. godinu.8. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za 2016. godinu.9. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odbora za reviziju za 2016. godinu.10. Razno.
2	18. 28.02.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 17. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za februar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za februar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za januar 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje izvještaja o follow up aktivnostima sa stanjem na dan 31.12.2016. godine u Vladajućem i zavisnim društvima.6. Razno.
3	19. 31.03.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 18. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za mart 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za mart 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za februar 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nabavki za period od 01.01.2016. godine do 31.12.2016. godine u ZD Eldis Tehnika.6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki za period od 01.01.2016. godine do 31.12.2016. godine u ZD Rudnici Kreka.7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RU Gračanica.8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD Eldis Tehnika.9. Razno.



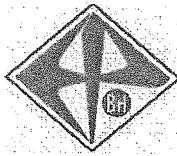
4	20. 12.04.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 19. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RU Gračanica.3. Razno.
5	21. 26.04.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 20. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za april 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za april 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za mart 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki za period od 01.01.2016. godine do 31.12.2016. godine u ZD Rudnici Kreka.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD Eldis Tehnika.7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nabavki za period od 01.01.2016. godine do 31.12.2016. godine u ZD Eldis Tehnika.8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RU Gračanica.10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Zenica.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Đurđevik.12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD Rudnici Kreka.13. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Breza.14. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD Eldis Tehnika.15. Razno.
6	22. 17.05.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 21. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nabavki za period od 01.01.2016. godine do 31.12.2016. godine u ZD Eldis Tehnika.3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo sa davanjem mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti.4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RU Gračanica.5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Đurđevik.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD Rudnici Kreka.7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD Eldis Tehnika sa davanjem mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti.8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Zenica.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima za 2016. godinu u ZD RMU Breza.10. Razno.
7	23. 22.05.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 22. sjednice Odbora za reviziju.2. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2016. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo.3. Razno.



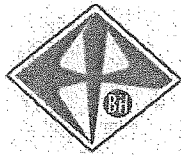
8	24. 30.05.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 23. elektronske sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za maj 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za maj 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za april 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Breza.6. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Abid Lolić.7. Razno.
9	25. 23.06.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 24. sjednice Odbora za reviziju.2. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za maj 2017. godine (mjesečni izvještaj).3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Abid Lolić.4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Breza.5. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Abid Lolić.6. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Kakanj.7. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.8. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u ZD RMU Đurđevik.9. Razmatranje i usvajanje nacrt Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u ZD RMU Abid Lolić.10. Razno.
10	26. 29.06.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 25. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za juni 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za juni 2017. godine.4. Razno.
11	27. 27.07.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 26. elektronske sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za juli 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za juli 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za juni 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Abid Lolić.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2016. godinu u ZD RMU Kakanj.7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u ZD RMU Đurđevik.9. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u 2016. godini u ZD RMU Abid Lolić.10. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2016. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik.11. Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2016. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf - Uskoplje.12. Razno.



12	28. 25.08.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 27. sjednice Odbora za reviziju.2. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za juli 2017. godine (mjesečni izvještaj).3. Razmatranje i usvajanje izvještaja o follow up aktivnostima za Vladajuće i zavisna društva sa stanjem na dan 30.06.2017. godine.4. Razno.
13	29. 31.08.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 28. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za avgust 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za avgust 2017. godine.4. Razno.
14	30. 27.09.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 29. elektronske - telefonske sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za septembar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za septembar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za avgust 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Zenica.6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Đurđevik.7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD Rudnici Kreka.8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RU Gračanica.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD Eldis tehnika.10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u JP EP BiH.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RU Gračanica.12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Đurđevik.13. Razno.
15	31. 11.10.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 30. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Zenica.3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Đurđevik.4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD Rudnici Kreka.5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RU Gračanica.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD Eldis tehnika.7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Abid Lolić.8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Breza.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj.10. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RU Gračanica.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Breza.



		<ol style="list-style-type: none">12. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Đurđevik.13. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD Rudnici Kreka.14. Razno.
16	32. 31.10.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 31. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za oktobar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za oktobar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za septembar 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u JP EP BiH.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Abid Lolić.7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Breza.8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja po polugodišnjem obračunu za 2017. godinu u ZD RMU Kakanj.9. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Breza.10. Razmatranje i usvajanje konačan Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD Rudnici Kreka.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Kakanj.12. Razno.
17	33. 29.11.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 32. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za novembar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za novembar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za oktobar 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Kakanj.6. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Zenica.7. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Zenica.8. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Kakanj.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD Rudnici Kreka.10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Abid Lolić.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Kakanj.12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RU Gračanica.13. Rizici Vladajućeg društva za 2018. godinu - Nacrt.14. Razno.
18	34. 13.12.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 33. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji javnih nabavki u ZD RMU Zenica.3. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Zenica.4. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rezervisanja po sudskim sporovima u ZD RMU Kakanj.



		<ol style="list-style-type: none">5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD Rudnici Kreka.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Abid Lolić.7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Kakanj.8. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RU Gračanica.9. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Breza.10. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Zenica.11. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Đurđevik.12. Razmatranje i usvajanje nacrtu Izvještaja o reviziji nekretnina u JP EP BiH.13. Razno.
19	35. 28.12.2017.	<ol style="list-style-type: none">1. Razmatranje i usvajanje zapisnika sa 34. sjednice Odbora za reviziju.2. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju za decembar 2017. godine.3. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju za decembar 2017. godine.4. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima za novembar 2017. godine (mjesečni izvještaj).5. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Breza.6. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Zenica.7. Razmatranje i usvajanje konačnog Izvještaja o reviziji rizika likvidnosti u ZD RMU Đurđevik.8. Razmatranje i usvajanje Strategije rizika za 2018. godinu za Vladajuće i zavisna društva.9. Razmatranje i usvajanje Strateškog plana rada Odjela za internu reviziju za period 2018.-2020. godina.10. Razmatranje i usvajanje Plana rada Odjela za internu reviziju za 2018. godinu.11. Razno.

Sve odluke i zaključci sa sjednica 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 2017. 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 2017.-2019. godina i Plan rada Odjela za internu reviziju za 2017. godinu.



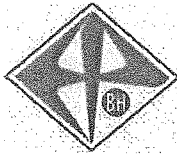
U periodu januar - decembar 2017. godine Odbor za reviziju je razmatrao i usvajao izvještaje o izvršenim revizijama od strane Odjela za internu reviziju, te obavljao i druge aktivnosti u skladu sa zakonskom regulativom (prije svega Zakonom o javnim preduzećima u FBiH) i internim aktima Društva (Statut, Poslovnik o radu Odbora za reviziju i Pravilnik o radu interne revizije).

U narednoj tabeli prikazane su aktivnosti Odbora za reviziju u toku 2017. godine:

Red. br.	Kratak naziv revizijskog projekta - aktivnosti	Društvo	Odobreno/ izvršeno
I. REVIZIJE			
1	Revizija polugodišnjeg obračuna	JP EP BiH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. godine
2	Revizija godišnjeg obračuna	JP EP BiH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
3	Revizija nabavki	JP EP BiH d.d. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 27. Sjednici Odbora za reviziju od 27.07.2017. godine
4	Revizija nekretnina (postojanje, vlasništvo - mogući gubitak, evidentiranje)	JP EP BiH d.d. Sarajevo	Odbor za reviziju je dana 13.12.2017. godine usvojio Nacr izvještaja o reviziji nekretnina i kao takav prosljedio Upravi JP EP BiH d.d. Sarajevo na razmatranje
5	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
6	Revizija godišnjeg obračuna	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
7	Revizija nabavki	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 21. Sjednici Odbora za reviziju od 26.04.2017. godine
8	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. godine
9	Revizija rizika likvidnosti	ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
10	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. godine



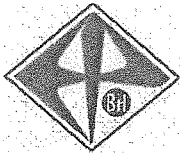
11	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 27. Sjednici Odbora za reviziju od 27.07.2017. godine
12	Revizija nabavki	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 33. Sjednici Odbora za reviziju od 29.11.2017. godine
13	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
14	Revizija rizika likvidnosti	ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
15	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Đurđević d.o.o. Đurđević	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
16	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Đurđević d.o.o. Đurđević	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
17	Revizija nabavki	ZD RMU Đurđević d.o.o. Đurđević	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 27. Sjednici Odbora za reviziju od 27.07.2017. godine
18	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RMU Đurđević d.o.o. Đurđević	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
19	Revizija rizika likvidnosti	ZD RMU Đurđević d.o.o. Đurđević	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 35. Sjednici Odbora za reviziju od 28.12.2017. godine
20	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. godine
21	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 24. Sjednici Odbora za reviziju od 30.05.2017. godine
22	Revizija nabavki	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. godine
23	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 25. Sjednici Odbora za reviziju od 23.06.2017. godine
24	Revizija rizika likvidnosti	ZD RMU Breza d.o.o. Breza	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 35. Sjednici Odbora za reviziju od 28.12.2017. godine



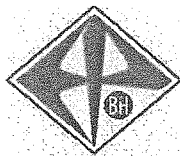
25	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
26	Revizija godišnjeg obračuna	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
27	Revizija nabavki	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
28	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
29	Revizija rizika likvidnosti	ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 35. Sjednici Odbora za reviziju od 28.12.2017. godine
30	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. 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 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
32	Revizija nabavki	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
33	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 20. Sjednici Odbora za reviziju od 12.04.2017. godine
34	Revizija rizika likvidnosti	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
35	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 32. Sjednici Odbora za reviziju od 31.10.2017. 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 27. Sjednici Odbora za reviziju od 27.07.2017. godine
37	Revizija nabavki	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 27. Sjednici Odbora za reviziju od 27.07.2017. godine
38	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rezervisanja po sudskim sporovima razmatran je i usvojen na 25. Sjednici Odbora za reviziju od 23.06.2017. godine



39	Revizija rizika likvidnosti	ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji rizika likvidnosti razmatran je i usvojen na 34. Sjednici Odbora za reviziju od 13.12.2017. godine
40	Revizija polugodišnjeg obračuna	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji polugodišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 31. Sjednici Odbora za reviziju od 11.10.2017. godine
41	Revizija godišnjeg obračuna	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji godišnjeg obračuna razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
42	Revizija nabavki	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 22. Sjednici Odbora za reviziju od 17.05.2017. godine
43	Revizija rezervisanja po sudskim sporovima	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Konačni izvještaj o izvršenoj reviziji nabavki razmatran je i usvojen na 21. Sjednici Odbora za reviziju od 26.04.2017. godine
II. AKTIVNOSTI			
44	Follow Up aktivnosti na dan 31.12.2016. 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)
45		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	
46		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	
47		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	
48		ZD RMU Breza d.o.o. Breza	
49		ZD RMU Zenica d.o.o Zenica	
50		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	
51		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila- Travnik	
52		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	



53	Follow Up aktivnosti na dan 30.06.2017. 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)
54		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla	
55		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	
56		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	
57		ZD RMU Breza d.o.o. Breza	
58		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica	
59		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	
60		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik	
61		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	
62	Usvajanje Strategije rizika Vladajućeg i zavisnih društava za 2017. godinu	Zajedničko-Vladajuće i zavisna društva	Na 17. sjednici Odbora za reviziju održanog dana 26.01.2017. godine razmatrana je i usvojena Strategija rizika za 2017. godinu
63	Usvajanje Strateškog plan rada Odjela za internu reviziju za period 2017.-2019. godina i Plana rada Odjela za internu reviziju za 2017. godinu	Zajedničko-Vladajuće i zavisna društva	Na 17. sjednici Odbora za reviziju održanog dana 26.01.2017. godine razmatran je i usvojen Strateški plan rada OIR-a za period 2017.-2019. godina i Plan rada OIR-a za 2017. godinu
64	Usvajanje Strategije rizika Vladajućeg i zavisnih društava za 2018. godinu	Zajedničko-Vladajuće i zavisna društva	Na 35. sjednici Odbora za reviziju održanog dana 28.12.2017. godine razmatrana je i usvojena Strategija rizika za 2018. godinu
65	Usvajanje Strateškog plan rada Odjela za internu reviziju za period 2018.-2020. godina i Plana rada Odjela za internu reviziju za 2018. godinu	Zajedničko-Vladajuće i zavisna društva	Na 35. sjednici Odbora za reviziju održanog dana 28.12.2017. godine razmatran je i usvojen Strateški plan rada OIR-a za period 2018.-2020. godina i Plan rada OIR-a za 2018. godinu
66	Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je u toku 2017. godine na svojim sjednicama razmatrao i usvojio mjesečne izvještaje o radu Odjela za internu reviziju



67	Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je u toku 2017. godine na svojim sjednicama razmatrao i usvojio mjesečne izvještaje o radu Direktora Odjela za internu reviziju
68	Razmatranje i usvajanje godišnjeg Izvještaja o radu Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je na 36. sjednici razmatrao i usvojio Izvještaj o radu Odjela za internu reviziju za 2017. godinu
69	Upoznavanje sa izvještajem vanjskog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2016. godinu	Zajedničko- Vladajuće i zavisna društva	Odbor za reviziju se upoznao sa izvještajem vanjskog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2016. godinu
III. MIŠLJENJA			
70	Davanje mišljenja na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti JP EP BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu	JP EP BiH d.d. - Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti JP EP BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu
71	Davanje mišljenja na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik za 2016. godinu	ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	Odbor za reviziju je dao mišljenje na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik za 2016. godinu
72	Davanje mišljenja na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf za 2016. godinu	ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf	Odbor za reviziju je dao mišljenje na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf za 2016. godinu
73	Davanje mišljenja na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo za 2016. godinu	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	Odbor za reviziju je dao mišljenje na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjele dobiti ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo za 2016. godinu

U 2017. godini izvršene su 43 revizije.

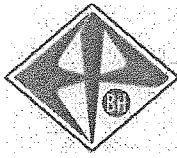
Pored navedenih revizija koje su bile predviđene Planom rada interne revizije za 2017. godinu, nije bilo dodatnih zahtjeva od strane Dioničara i Organa Društva za vršenje revizija.

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 31.12.2016. godine za ukupne preporuke (značajne i manje značajne preporuke) i izvještaje o realizaciji preporuka sa stanjem na dan 30.06.2017. 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 2017. godini.

Odbor za reviziju

Almira Zulić Burek, predsjednik

Muzafer Brigić, član

Senad Herenda, član

Dženamir Abaza, član (bez prava glasa odlučivanja)

Almira
Muzafer Brigić
Senad Herenda
Dženamir Abaza