

**Regulatorna komisija za energiju u Federaciji  
Bosne i Hercegovine - FERK**

**IZVJEŠTAJ O RADU  
FERK-a ZA 2013. GODINU**

**maj, 2014.**



**Regulatorna komisija za energiju u  
Federaciji Bosne i Hercegovine -  
FERK**

*Blajburških žrtava 33, 88000 Mostar*

*Tel. +387 36 44 99 00*

*+387 36 44 99 01*

*Faks+387 36 33 35 07*

*+387 36 33 35 08*

[www.ferk.ba](http://www.ferk.ba)

**SADRŽAJ:**

<b>Uvodna riječ.....</b>	<b>4</b>
<b>A. Izveštaj o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.....</b>	<b>5</b>
<b>1. O Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK.....</b>	<b>5</b>
1.1. Članstvo FERK-a pri ERRA-i i učestvovanje na radionicama u Sekretarijatu Energetske zajednice.....	5
1.2. Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a.....	6
1.2.1. Internet stranice FERK-a.....	7
1.3. Finansiranje FERK-a.....	7
1.4. Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroenergetskih djelatnosti.....	8
1.5. Donošenje propisa iz nadležnosti FERK-a u 2013. godini.....	9
1.5.1. Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom.....	10
1.5.2. Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.....	10
1.5.3. Nacrt pravilnika za izdavanje dozvola.....	11
1.5.4. Revidovani nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke.....	12
1.5.5. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2013. godini.....	12
<b>2. Tarifni postupci i određivanje cijene usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača u 2013. godini.....</b>	<b>19</b>
2.1. Pokretanje šestog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i četvrtog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.....	19
2.1.1. Zaključci o obustavljanju šestog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i četvrtog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.....	19
2.2. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.....	20
2.3. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.....	21
2.4. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo.....	22
2.5. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.....	22
<b>3. Odluke suda – tužbe.....</b>	<b>24</b>
<b>4. Izdavanje dozvola.....</b>	<b>25</b>
4.1. Pregled izdatih dozvola u 2013. godini.....	25
<b>5. Zaštita kupaca.....</b>	<b>29</b>
<b>6. Finansijski izvještaj FERK-a.....</b>	<b>30</b>
6.1. Prihodi FERK-a u 2013. godini.....	31
6.2. Rashodi FERK-a u 2013. godini.....	32
6.3. Mišljenje revizora.....	34
<b>B. Elektroenergetski sektor u Federaciji Bosne i Hercegovine.....</b>	<b>37</b>
<b>7. Proizvodnja električne energije.....</b>	<b>37</b>
7.1. Bilans i ostvarenje.....	38
7.2. Nezavisni proizvođači električne energije-industrijske elektrane.....	45
7.3. Nezavisni proizvođači -kvalifikovani proizvođači električne energije.....	46
<b>8. Distribucija električne energije.....</b>	<b>50</b>
8.1. Parametri kvaliteta isporuke električne energije.....	53
<b>9. Snabdijevanje električnom energijom I reda.....</b>	<b>56</b>

<b>10.</b>	<b>Snabdijevanje električnom energijom II reda.....</b>	<b>58</b>
<b>11.</b>	<b>Informacije o cijenama električne energije.....</b>	<b>61</b>
11.1.	Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2013. godine.....	61
11.2.	Struktura cijena električne energije u Federaciji BiH.....	64
11.3.	Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH.....	68
11.4.	Osnovni elektroenergetski pokazatelji Federacije Bosne i Hercegovine.....	69

## **Uvodna riječ**

*Tokom 2013. godine Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine obavljala je svoje poslove iz nadležnosti propisane Zakonom o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11).*

*Izvještaj o radu FERK-a za 2013. godinu je podijeljen u dva dijela: dio o radu FERK-a i dio o elektroenergetskom sektoru u Federaciji BiH.*

*Prvi dio obuhvata najznačajnije aktivnosti koje je FERK obavljao tokom 2013. godine, kao što su izdavanje dozvola-licenci za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata, rješavanje zahtjeva i žalbi kupaca i provođenja aktivnosti oko donošenja podzakonskih akata.*

*Posebna pažnja je posvećena liberalizaciji tržišta električne energije zbog datuma potpunog otvaranja tržišta 01.01.2015. godine, pa je pored donešenog Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom krajem 2013. godine u postupak javne rasprave dat novi Nacrt pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom.*

*Drugi dio prezentuje energetske i finansijske podatke o elektroenergetskim subjektima u Federaciji BiH koji obavljaju djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom prvog i drugog reda, kao što su podaci o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije, potrošnji kupaca, ostvarenoj trgovini i informacijama o cijenama električne energije.*

*Regulatorna komisija za električnu energiju osnovana ranijim Zakonom o električnoj energiji u skladu sa članom 17. stav (1) novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13) mijenja ime u Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, te u skladu sa članom 115. stav (1) novog zakona nastavlja sa radom prema odredbama tog zakona. Članovima 21. i 22., kao i drugim pojedinim odredbama tog zakona izmijenjene su i dopunjene nadležnosti i obaveze Regulatorne komisije.*

*U skladu sa članom 23. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK dužna je izvještavati Parlament Federacije BiH o svome radu najmanje jedanput godišnje.*

*Izvještaj o radu FERK-a za 2012. godinu usvojio je Zastupnički dom Parlamenta Federacije BiH na svojoj 22. redovnoj sjednici održanoj 24.09.2013. godine. Dom naroda Parlamenta Federacije BiH je na nastavku 13. redovne sjednice, održane, 14.11.2013. godine, takođe usvojio navedeni izvještaj.*

## **A. IZVJEŠTAJ O RADU REGULATORNE KOMISIJE ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE**

### **1. O Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK**

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: FERK) je osnovana 2003. godine kao Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, sa ciljem onemogućavanja monopola u elektroprivrednoj djelatnosti i osiguranja transparentnog i nediskriminirajućeg položaja svih učesnika na tržištu električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, a sve u skladu sa Zakonom o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11).

Novi Zakon o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13) stupio je na snagu 05.09.2013. godine, i njime je, pored nadležnosti, promijenjen i naziv Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine u **Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine**.

Osim navedenog zakona, 19.09.2013. godine stupio je na snagu Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13, 05/14) kojim je FERK također dobio niz nadležnosti.

FERK je na svojoj XVIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 30.10.2013. godine usvojio Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine na koji je Parlament FBiH dao saglasnost („Službene novine Federacije BiH“ broj 24/14 od 28.03.2014.) kojim su, između ostalog, uređeni nadležnosti i obaveze, organizacija i upravljanje, predstavljanje i zastupanje, ovlaštenja i način odlučivanja, kao i druga pitanja od važnosti za rad FERK-a.

FERK se sastoji od tri člana koji se biraju u skladu sa odredbama člana 24. Zakona o električnoj energiji. Parlament Federacije BiH, na prijedlog Vlade Federacije BiH, uz prethodnu saglasnost predsjednika i podpredsjednika Federacije BiH, imenuje članove FERK-a.

U skladu sa Zakonom o električnoj energiji i Statutom FERK-a, propisano je daje funkcija predsjednika izmjenjiva među članovima FERK-a i traje godinu dana.

U periodu 2013. godine u FERK-u su u prosjeku bila zaposlena 32 zaposlenika, od kojih je 30 sa visokom stručnom spremom, među kojima je pet magistara, jedan zaposlenik sa višom stručnom spremom i jedan sa srednjom stručnom spremom. Prava i obaveze iz radnog odnosa uređeni su opštim propisima o radu, internim aktima FERK-a, te ugovorima o radu.

#### **1.1. Članstvo FERK-a pri ERA-i i učestvovanje na radionicama u Sekretarijatu Energetske zajednice**

Regionalno udruženje energetske regulatora (u daljem tekstu: ERA) je dobrovoljna organizacija koja se sastoji od nezavisnih energetske regulatornih organa, primarno iz srednje Evrope i evroazijske regije, sa pridruženim članovima iz Azije te Bliskog istoka.

Članovi i zaposlenici FERK-a su tokom 2013. godine učestvovali na nekoliko sastanaka Predsjedavajućih ERA-e, ERA energetske-investicionim i regulatornim konferencijama, te ERA-inim sastancima stalnih Odbora za tarife i određivanje

cijena, Odbora za licenciranje i konkurenciju i Radne skupine za pravnu regulaciju, kao i na ERRA Generalnoj skupštini.

U organizaciji Regionalnog udruženja energetskih regulatora u periodu od 16.09.2013. do 19.09.2013. godine u Talinu, Estonija, predstavnici FERK-a učestvovali su na konferenciji. Konferencija se bavila pitanjima kao što su podsticanje tržišnog takmičenja na tržištima energije, regulatorne mjere podrške investicijama i pitanja tržišta u nastajanju. Ovo je bio i prvi put u istoriji ERRA konferencija da su predstavnici vlasti za zaštitu tržišnog takmičenja pozvani kao predavači i panelisti.

Zaposlenici i članovi FERK-a su tokom 2013. godine aktivno učestvovali na radionicama i forumima u organizaciji Sekretarijata Energetske zajednice sa sjedištem u Beču. Energetska zajednica djeluje preko institucija uspostavljenih prema Ugovoru o uspostavi Energetske zajednice i to: Sekretarijat Energetske zajednice u Beču, Ministarsko vijeće - u kom su ministri odgovorni za energetiku, Regulatorni odbor- u kojem su energetski regulatori, PHLG-u kojem su eksperti iz ministarstava za energetiku, te Forum za električnu energiju i Forum za gas. Sastanci Ministarskog vijeća održavaju se dva puta godišnje i to u državi koja je predsjedavajuća. Predstavnici FERK-a učestvovali su na: socijalnom forumu Energetske zajednice, na Forumu o evropskom energetskom zakonu, radnom seminaru na temu Sigurnost snabdijevanja gasom, investicionim konferencijama, radionicama na temu Trećega paketa direktiva za unutrašnje tržište električne energije, energetske statistike i obnovljivih izvora energije, zatim na radnom seminaru na temu Jačanje uloge energetskih kupaca u liberalizovanom tržištu, na 5. naftnom forumu Energetske zajednice i 8. gasnom forumu Energetske zajednice.

## **1.2. Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a**

Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a je u svojim dijelovima star preko devet godina, kako hardverski tako i softverski. U skladu sa podrškom za pojedinačne programske pakete, a za koje podrška ističe u četvrtom mjesecu 2014. godine, FERK je pokrenuo procedure da bi istek podrške dočekao sa novim rješenjima, a to znači i najvećom mogućom sigurnosti na lokalnoj mreži.

Pored ovoga, hardverske promjene su takve da se upotrebom novih rješenja povećava produktivnost i smanjuje vrijeme potrebno za neke radnje i za više od 40 %. Pored toga, sve radne stanice su postale mobilne u prostorijama FERK-a sa pristupom na lokalnu mrežu u svim njenim dijelovima.

Pripremljene su radnje koje će omogućiti i smještaj elektronskih poruka na lokalne servere FERK-a, a smještaj internetske stranice bi ostao na udaljenim serverima. Ovo je i sa stajališta sigurnosti najbolje rješenje.

FERK je od prošle godine i vlasnik statičke IP adrese da bi se ispoštovale zakonske procedure, a dodijeljena IP adresa kod najpovoljnijeg ISP operatora u Mostaru je bila dio black-liste na svjetskim serverima. FERK je preduzeo radnje ka uklanjanju sa tih lista, da bi IP adresa bila prepoznata kao sigurna, a nova rješenja će je i zadržati sigurnom u okvirima Interneta.

U 2014. godini implementiran je i Document Management System (u daljem tekstu: DMS) i upravitelj procesima, a počeo je proces prelaska na rad isključivo kroz ovaj sistem. Na ovaj način bolje je praćene procesa, a smanjit će se troškovi koji su vezani za ispisivanje dokumenata (papir, toneri).

FERK u potpunosti poštuje autorska prava, pa su svi programski paketi licencirani, a FERK ima politiku licenciranja i korištenja softvera na način da se koriste besplatna rješenja gdje god je moguće, a od paketa za koji trebaju licence

kupuje se ono neophodno. Ovim se čine znatne uštede, a sigurnost zadržava na predviđenom nivou.

### **1.2.1. Internet stranice FERK-a**

Internet stranice FERK-a su dio IT sistema, i u potpunosti ih kreira, održava, oblikuje i nadopunjava lice odgovorno za uspostavljanje i održavanje IKT sistema FERK-a.

Stranice su redovno ažurirane, a najveći broj informacija je u minutama do par dana dostupan na mrežnim stranicama. Mrežne stranice nisu statične i mijenjaju svoju konfiguraciju u skladu sa potrebama i trenutnim poslovima. Za uređivanje i kreiranje koriste se posljednje verzije besplatnih programskih rješenja, a da bi se zadržao najveći stepen sigurnosti redovno se sam sistem ažurira, i nadgrađuje posljednjim verzijama. Na ovaj način se postižu znatne uštede kada je u pitanju kreiranje, održavanje i ažuriranje mrežnih stranica.

Internet stranice su prilagođene najnovijim verzijama internet pretraživača, pa se ispravno prikazuju na više od 99% uređaja. Prilagođavaju se automatski i rezoluciji ekrana na kojima se otvaraju.

### **1.3. Finansiranje FERK-a**

U skladu sa članom 31. Zakona o električnoj energiji, FERK se finansira iz prihoda od regulatornih i jednokratnih naknada koje se naplaćuju od imaooca dozvola koji se bave djelatnošću proizvodnje, distribucije, snabdijevanja i trgovine električnom energijom i od prihoda od naknada za dozvole koje izdaje, uključujući i naknade troškova na osnovu arbitraže.

Budžet FERK usvaja Parlament Federacije BiH prije početka budžetske godine, na prijedlog FERK-a. Budžet FERK-a za 2013. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 65/13) odobrio je Parlament Federacije BiH na sjednicama Zastupničkog doma i Doma naroda. Budžet FERK-a za 2013. godinu odobren je u iznosu od 2.691.197,00 KM, a čine ga:

- Regulatorne naknade u iznosu od 2.619.197,00 KM
- Jednokratne naknade u iznosu od 70.000,00 KM
- Ostali prihodi u iznosu od 2.000,00 KM.

FERK je na XIII redovnoj sjednici održanoj 23.07.2013. godine donio Odluku o utvrđivanju regulatornih naknada za 2013. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 58/13). Regulatorne naknade su umanjene za preneseni višak prihoda iz 2012. godine u iznosu od 286.580,80 KM, nakon čega su utvrđeni iznosi i dinamika plaćanja regulatorne naknade za javna elektroprivredna preduzeća, Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljem tekstu: JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo) i Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (u daljem tekstu: JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), te ostala privredna društva - imaooci dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti. Tako je ukupna regulatorna naknada za sve imaoce dozvola u 2013. godini utvrđena u iznosu od 2.332.616,20 KM.

Iz navedenog se vidi da je Budžet FERK-a za 2013. godinu usvojen u drugoj polovini 2013. godine, tako da se u I i II kvartalu poslovalo na osnovu Odluke o privremenim regulatornim naknadama utvrđenim na osnovu budžeta iz prethodne 2012. godine. Po konačnom usvajanju budžeta uređena su usaglašavanja regulatornih naknada sa usvojenim Budžetom za 2013. godinu.



#### **1.4. Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroenergetskih djelatnosti**

Do 05.09.2013. godine nadležnosti FERK-a bile su definisane članovima 1., 2., 8., 10., 14., 15. i 89. Zakona o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05, 83/11).

FERK je obavljao poslove iz svoje nadležnosti na osnovu odredbi navedenog zakona o električnoj energiji, te pratećih podzakonskih akata:

- Statuta FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 13/04);
- Poslovnika o radu FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/04);
- Etičkog kodeksa za članove i zaposlenike FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 61/04);
- Pravilnika za izdavanje dozvola-licenci („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/05);
- Odluke o utvrđivanju iznosa jednokratnih naknada za obradu zahtjeva kojima se pokreću postupci pred FERK-om („Službene novine Federacije BiH“ broj 10/13);
- Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi („Službene novine Federacije BiH“ broj 57/12);
- Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke („Službene novine Federacije BiH“ broj 37/13);
- Pravilnika o arbitraži FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 74/05);
- Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/12 i 79/13);
- Odluke o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/12);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06);
- Opštih uslova za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 35/08, 81/08, 32/10, 37/10 i 57/12)
- Odluke o regulatornom kontnom planu („Službene novine Federacije BiH“ broj 31/11)
- Pravilnika za izdavanje dozvola za rad-licenci za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe („Službene novine Federacije BiH“ broj 26/09)
- Pravilnika o izvještavanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/10 i 87/11)
- Pravilnika o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/11)
- Budžeta FERK-a za 2013. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 65/13)
- Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2013. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 58/13)

- Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo („Službene novine Federacije BiH“ broj 102/12 i 6/13)
- Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar („Službene novine Federacije BiH“ broj 32/13).

Nadležnosti FERK-a su definisane članovima 1., 2., 13., 15., 21., 22., 39. i 40. novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Članom 115. stav (3) novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da je FERK dužan uskladiti odredbe Statuta sa odredbama tog zakona u roku od 60 dana od dana stupanja na snagu novog zakona, dok je stavom (4) istog člana propisano da je FERK dužan uskladiti svoj rad i akte sa odredbama ovog zakona u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu tog zakona. Zbog navedenog FERK je donio novi Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH“ broj 24/14), na koji je svoju saglasnost dao Parlament Federacije BiH Odlukom broj 01-02-251-02/14 od 24.03.2014. godine, te je pristupio usklađivanju drugih podzakonskih akata.

### 1.5. Donošenje propisa iz nadležnosti FERK-a u 2013. godini

FERK je tokom 2013. godine održao 21 redovnu sjednicu, te 21 interni sastanak. Sve su sjednice FERK-a otvorene za javnost, dok interni sastanci nisu otvoreni za javnost. Obavještenje o datumu, vremenu i mjestu održavanja redovnih sjednica se objavljuju na oglasnoj tabli FERK-a i na internetskoj stranici [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

Na redovnim sjednicama FERK razmatra pitanja iz nadležnosti utvrđenih Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine i drugim zakonima iz oblasti energije, a na internim sastancima organizuje svoj rad, na kojima donosi odluke o internim administrativnim pitanjima i pitanjima poslovanja, koja ne spadaju u regulatornu nadležnost.

Takođe, redovno smo izvještavali medije o postupcima i odlukama FERK-a. U tabelarnom prikazu koji slijedi, navedena je struktura i broj donesenih akata na održanim sastancima i sjednicama tokom 2013. godine.

Interni sastanci (21)		Redovne sjednice (21)	
Vrsta dokumenta	Broj	Vrsta dokumenta	Broj
Zapisnici	21	Zapisnici	21
Usvojene odluke	147	Usvojene odluke	266
Usvojena rješenja	127	Usvojena rješenja	88
Usvojeni pravilnici	4	Usvojeni zaključci	34
Utvrđeni nacrti akata	86	Usvojeni pravilnici	2
Obavještenja za javnost	18	Obavještenja za javnost	171

Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata

Poštujući načelo javnosti i transparentnosti u radu, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, FERK je u protekloj godini održao ukupno 73 opšte rasprave (68 održanih u postupku izdavanja dozvola, a pet u postupku donošenja pravila i propisa: o Revidovanom nacrtu pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, Nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom, Revidovanom nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju

kvalifikovanih kupaca električnom energijom, o Nacrtu poslovnika o radu FERK-a, te o Nacrtu pravilnika za izdavanje dozvola) i jednu tehničku raspravu o primjeni Opštih uslova za isporuku električne energije.

### **1.5.1. Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom**

FERK je prilikom donošenja Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i Metodologije za utvrđivanje cijene usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/12) posebno naglasio obavezu kontinuiranog praćenja njihove primjene, kao i kritičko preispitivanje i valorizovanje istog.

Analizom nastalom kontinuiranim praćenjem efekata primjene Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom FERK je uočio određena pitanja koja je bilo potrebno ponovno razmotriti, odnosno preciznije i/ili drugačije definisati, te su u tom smislu izmijenjene odredbe pravilnika.

Najznačajnija izmjena se odnosila na izmjenu dinamike prestanka važenja tarifnih stavova u članu 6. pravilnika, a koja se konkretno odnosi na predviđenu dinamiku prestanka važenja tarifnih stavova za kupce iz kategorije potrošnje 10 kV. Naime, u Revidovanom nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom predloženo je da tarifni stavovi za kupce iz kategorije potrošnje 10 kV prestaju važiti 01.01.2015. godine, a ne 01.01.2014. godine kako je prvobitno bilo predviđeno u Pravilniku o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom. Ostale predložene izmjene su se odnosile na usklađivanje skraćenica i definicija sa definicijama navedenim u Nacrtu zakona o električnoj energiji u Federaciji BiH, na način vođenja troškova vezanih za javno snabdijevanje, te na izmjene u Metodologiji za utvrđivanje cijene usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača u Federaciji BiH.

FERK je 26.03.2013. godine na svojoj VI redovnoj sjednici usvojio Nacrt pravilnika o izmjenama i dopunama pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom, a 11.04.2013. godine održana je i opšta rasprava o nacrtu pravilnika u Mostaru.

Revidovani nacrt pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom FERK je usvojio na XIV redovnoj sjednici održanoj 27.08.2013. godine.

Opšta rasprava o Revidovanom nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom održana je 12.09.2013. godine u Mostaru.

Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom donesen je na XVI redovnoj sjednici FERK-a održanoj 30.09.2013. godine.

### **1.5.2. Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine**

S obzirom da je članom 115. stav (3) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano da je FERK dužan uskladiti odredbe Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine sa odredbama ovog zakona u roku od 60 dana od dana stupanja na snagu novog zakona, FERK je na svojoj XVIII redovnoj sjednici održanoj 30.10.2013. godine usvojio Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem

tekstu: Statut), te postupajući u skladu sa članom 36. stav (2) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine isti dostavio Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine 31.10.2013. godine, radi davanja saglasnosti.

Svoju saglasnost na Statut, Dom naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine je dao na sjednici održanoj 19.12.2013. godine, a Zastupnički dom Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine na sjednici održanoj 12.03.2014. godine, te je Statut objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 24/14.

Preambula Statuta, kao i njegov naziv usaglašeni su sa članom 17. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, dok su odredbe Statuta grupisane u devet dijelova. Dio prvi sadrži opšte odredbe koje se odnose na predmet Statuta, pravni osnov i cilj osnivanja FERK-a, naziv i sjedište, pravni status FERK-a, kao i odredbe o samostalnosti FERK-a, pečatu, znaku, memorandumu i bankovnom računu. Ovaj dio je formulisan u skladu sa članovima 2., 17., 18., 19. i 20. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine. Takođe, ovaj dio obuhvata i pregled sadržaja Statuta. Dio drugi sadrži odredbe vezane za nadležnosti i obaveze FERK-a usaglašene sa članovima 21. i 22., kao i drugim članovima Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine kojima se propisuju nadležnosti i obaveze FERK-a. Odredbama o unutrašnjoj organizaciji i rukovođenju organizacionim jedinicama FERK-a propisuje se pet organizacionih jedinica kao i imenovanje sekretara FERK-a što je propisano članom 25. stav (4) zakona, te su ove odredbe formulisane uzimajući u obzir da se opis poslova i djelokrug rada pojedinih sektora propisuje Pravilnikom o radu, a ne Statutom. Dio treći, kojim se reguliše način rada FERK-a sadrži odredbe vezane za imenovanje, sastav i mandat članova, te funkciju predsjednika FERK-a. S obzirom da Zakon o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine u članovima od 25. do 31. sadrži detaljne odredbe o navedenom, Statut upućuje na zakon. Ovaj dio sadrži i odredbe vezane za nadležnost predsjednika i prava i obaveze članova FERK-a, kao i odredbe vezane za način obavljanja dužnosti u FERK-u kako za članove, tako i zaposlenike FERK-a. Odredbe vezane za javnost rada, sjednice, glasanje i donošenje odluka, akte FERK-a i njihovu objavu formulisane su u skladu sa članom 32. zakona. Dio četvrti sadrži odredbe vezane za finansiranje i budžet FERK-a koji je usklađen sa članom 31. zakona. Dio peti reguliše transparentnost rada FERK-a i sadrži odredbe o načinu informisanja javnosti. Dio šesti reguliše zaštitu povjerljivih informacija, dostavu povjerljivih informacija Parlamentu Federacije BiH, obaveze članova i zaposlenika FERK-a da čuvaju povjerljive informacije, kao i obavezu FERK-a da pravilnikom donese procedure za zaštitu istih, sve u skladu sa članom 32. stav (6) zakona. Dio sedmi sadrži odredbe vezane za mogućnost članova FERK-a da predlažu izmjene i dopune statuta, kao i da se iste donose na način i po postupku propisanom za njegovo donošenje. Dio osmi sadrži odredbe o davanju saglasnosti na statut i tumačenje istog koji je formulisan u skladu sa članom 36. zakona. Dio deveti sadrži prelazne i završne odredbe i sadrži odredbe o načinu čuvanja originalnog primjerka statuta i njegovo stupanje na snagu.

### **1.5.3. Nacrt pravilnika za izdavanje dozvola**

Stupanjem na snagu novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji BiH, FERK je, između ostalog, dobio i nove nadležnosti izdavanja dozvole za rad Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju ( u daljem tekstu Operator za OIEiEK) i prethodne saglasnosti za izgradnju direktnog voda. Iz tog razloga, kao i praktičnih iz dugogodišnje prakse proizašlih razloga, pristupilo se izmjeni Pravilnika za izdavanje dozvola – licenci. Tekst pravilnika je podijeljen u

sedam tematskih cjelina u cilju postizanja preglednosti i razumijevanja opisanih postupaka. Nacrtom pravilnika za izdavanje dozvola propisuje se: postupak za izdavanje, obnovu, izmjenu i dopunu, prenos i oduzimanje dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, dozvola za rad za proizvodnju u mikro-postrojenjima obnovljivih izvora energije, dozvole za rad Operatoru za OIEiEK, prethodnih saglasnosti za izgradnju direktnog voda, kriterije za izdavanje, uslove, vrste, sadržaj i period važenja dozvola i saglasnosti, kao i način vođenja registra izdatih i oduzetih dozvola i saglasnosti i način njihovog nadgledanja.

Nacrt pravilnika za izdavanje dozvola je usvojen na XXI redovnoj sjednici FERK-a, održanoj 23.12.2013. godine i upućen u proces javne rasprave u narednom periodu.

#### 1.5.4. Revidovani nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke

Otvaranje tržišta električne energije je uslovljeno Ugovorom o uspostavi Energetske zajednice i implementacijom direktiva i uredbi EZ, Odlukom DERK-a o obimu, uslovima i vremenskom rasporedu otvaranja tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini, te Pravilnikom FERK-a o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom. U skladu sa primjenom navedenih propisa, kao i dosadašnjem iskustvu FERK-a u provođenju tarifnih postupaka došlo je do potrebe mijenjanja tarifne metodologije u svrhu što efikasnijeg ispitivanja i opravdanja podataka o troškovima koji nastaju u regulisanom elektroprivrednom društvu. FERK je analizirao rezultate dosadašnje primjene navedenog Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, te u skladu sa dostignutim stepenom otvaranja tržišta, izmijenio odnosno dopunio više od polovine odredbi Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke.

Na III redovnoj sjednici održanoj 15.02.2013. godine FERK je usvojio Revidovani nacrt pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnim postupcima.

Prijedlog Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke je stavljen na dnevni red IX redovne sjednice FERK-a, održane 08.05.2014. godine, kada je i usvojen.

#### 1.5.5. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2013. godini

Svi akti iz nadležnosti FERK-a objavljuju se u „Službenim novinama Federacije BiH“. Takođe, sve dokumente i podzakonske akte FERK objavljuje na svojoj internetskoj stranici.

Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2013. godini dat je u sljedećoj tabeli:

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokument	Datum održavanja redovne sjednice
1.	<b>Ispravak Odluke o cijeni snabdijevanja od javnog snabdjevača JP EP BIH</b> br. 07-07-1225-04/12	6/13	23.01.2013.	-	(odluka od 18.01.)

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	Datum održavanja redovne sjednice
2.	<b>Ispravak Odluke o cijeni snabdijevanja od javnog snabdjevača JP EP HZHB</b> br. 07-07-1225-02/12	6/13	23.01.2013.	-	(odluka od 18.01.)
3.	<b>Odluka</b> o jednokratnim naknadama br. 06-07-120-01/13	10/13	06.02.2013.	II	31.01.2013.
4.	<b>Rješenje</b> br. 04-01-1066-05/12	10/13	06.02.2013.	II	31.01.2013.
5.	<b>Rješenje</b> br. 04-01-1138-04/12	10/13	06.02.2013.	II	31.01.2013.
6.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (PMWELT SOLAR) br. 06-03-1048-11/56/12	10/13	06.02.2013.	II	31.01.2013.
7.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (TOTAL CONCEPT) br. 06-03-1270-11/72/12	10/13	06.02.2013.	II	31.01.2013.
8.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (EBH – BOTAŠNICA UŠĆE) br. 06-03-745-18/35/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
9.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (EBH – Čardak) br. 06-03-747-18/37/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
10.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (EBH – RUJEVICA UŠĆE) br. 06-03-746-19/36/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
11.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (Elektro test) br. 06-03-1177-15/71/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
12.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (JP VIK) br. 06-03-1168-11/70/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
13.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (ENERGETIC-ELECTRONIC) br. 06-03-1344-10/81/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
14.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda</b> (PROFECTIO ENERGIJA) br. 06-03-1353-08/83/12	19/13	08.03.2013.	IV	25.02.2013.
15.	<b>Rješenje</b> br. 04-01-1300-24/11	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.
16.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (DEPOCOM GREEN ENERGY) br. 06-03-1302-15/74/12	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.
17.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (ENERGONOVA) br. 06-03-1330-14/77/12	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.
18.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (SENDO) br. 06-03-1331-14/78/12	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izvještaj o radu za 2013. godinu

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	Datum održavanja redovne sjednice
19.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (MIMS-INŽINJERING) br. 06-03-1332-14/79/12	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.
20.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (NSSN) br. 06-03-1351-10/82/12	24/13	27.03.2013.	V	14.03.2013.
21.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (Trgovir_Energy) br. 06-03-1077-15/57/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
22.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (GRIMIG) br. 06-03-1078-15/58/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
23.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (HERCEG) br. 06-03-1120-15/63/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
24.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (SARKOP) br. 06-03-1121-15/64/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
25.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (BINGO) br. 06-03-1139-12/67/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
26.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (SV Energija) br. 06-03-1310-13/75/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
27.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (BABILON) br. 06-03-1356-10/84/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
28.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (SUBAŠIĆ) br. 06-03-1367-10/85/12	27/13	05.04.2013.	VI	26.03.2013.
29.	<b>Odluka o cijeni snabdijevanja od javnog snabdjevača JPEPHZHB</b> br. 07-07-477-01/13	32/13	24.04.2013.	VIII	19.04.2013.
30.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-1315-08/12	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
31.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-1341-07/12	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
32.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (MK GROUP) br. 06-03-6-12/1/13	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
33.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (MIP) br. 06-03-72-12/3/13	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
34.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (KARADRVO) br. 06-03-1122-18/65/12	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
35.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (HIDROELEKTRANA BUK) br. 06-03-1297-13/73/12	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.
36.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (PRAHA) br. 06-03-1311-13/76/12	32/13	24.04.2013.	VII	10.04.2013.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izvještaj o radu za 2013. godinu*

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	Datum održavanja redovne sjednice
37.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-1334-09/12	32/13	24.4.2013.	VII.	10.4.2013.
38.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-240-05/13	34/13	03.05.2013.	VIII	19.04.2013.
39.	<b>Pravilnik za tarifnu metodologiju i tarifne postupke</b> br. 07-02-538-02/13	37/13	15.05.2013.	IX	08.05.2013.
40.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-275-02/13	38/13	17.05.2013.	IX	08.05.2013.
41.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (LOS ROSALES)</b> br. 06-03-399-05/16/12	38/13	17.05.2013.	IX	08.05.2013.
42.	<b>Odluka o provođenju tarifnih postupaka za JP EP BIH</b> br. 07-02-594/38/13; br. 07-02-595/39/13; br. 07-02-596/40/13; br. 01-02-597/41/13	40/13	24.05.2013.	X	21.05.2013.
43.	<b>Odluka o provođenju tarifnih postupaka za JP EP HZHB</b> br. 07-02-598/42/13; br. 07-02-599/43/13; br. 07-02-600/44/13; br. 01-02-601/45/13	40/13	24.05.2013.	X	21.05.2013.
44.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (REMEDIA)</b> br. 06-03-169-09/10/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
45.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (SOLIS)</b> br. 06-03-131-10/8/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
46.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (MAXIMA IST)</b> br. 06-03-146-11/9/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
47.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (SolarMax)</b> br. 06-03-223-09/13/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
48.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (BAHEN GRADNJA)</b> br. 06-03-79-11/4/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
49.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (BINGO)</b> br. 06-03-82-14/5/13	43/13	05.06.2013.	X	21.05.2013.
50.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-257-04/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
51.	<b>Rješenje o izmjeni dozvole za proizvodnju (ECO ENERGY)</b> br. 06-03-70-14/2/12	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
52.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola (BINGO)</b> br. 06-03-83-16/6/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.



REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izvještaj o radu za 2013. godinu

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	Datum održavanja redovne sjednice
53.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (Balkan-Solar) br. 06-03-123-13/7/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
54.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (BEA) br. 06-03-183-14/11/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
55.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (Interenergo) br. 06-03-231-13/14/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
56.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> (IN SOLAR) br. 06-03-234-12/16/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
57.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (JOP INVEST) br. 06-03-235-08/15/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
58.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (BARA) br. 06-03-261-11/17/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
59.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (FURNIR FIX) br. 06-03-310-12/20/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
60.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (OIL AC) br. 06-03-347-09/23/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
61.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (PAŽIN) br. 06-03-348-11/24/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
62.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (ESPRO) br. 06-03-352-09/25/13	50/13	28.06.2013.	XI	18.06.2013.
63.	<b>Rješenje</b> br.04-05-88-08/13	56/13	19.07.2013.	XII	09.07.2013.
64.	<b>Rješenje</b> br.04-05-536-04/13	56/13	19.07.2013.	XII	09.07.2013.
65.	<b>Zaključak</b> o obustavi tarifnih postupaka za JP EP BiH br. 07-02-594-07/38/13; 07-02-595-07/39/13; 07-02-596-07/40/13; 07-02-597-05/41/13;	56/13	19.07.2013.	XII	09.07.2013.
66.	<b>Zaključak o obustavi tarifnih postupaka za JP EP HZHB</b> br. 07-02-598-07/42/13; 07-02-599-07/43/13; 07-02-600-07/44/13; 01-02-601-05/45/13;	56/13	19.07.2013.	XII	09.07.2013.
67.	<b>Odluka</b> o utvrđivanju regulatornih naknada br.08-07-874-01/13	58/13	26.07.2013.	XIII	23.07.2013.
68.	<b>Rješenje</b> br.04-05-792-01/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
69.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (KH ALTER ENERGY) br.06-03-222-12/12/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izvještaj o radu za 2013. godinu*

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	Datum održavanja redovne sjednice
70.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (DF GRADNJA) br.06-03-290-11/18/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
71.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (IMK KULA) br.06-03-301-10/19/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
72.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (G.M.C. BIH) br.06-03-364-10/26/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
73.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (BIOTECH) br.06-03-387-11/27/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
74.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (ROSE WOOD) br.06-03-485-08/28/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
75.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (PODOVI) br.06-03-486-08/29/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
76.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (GLOBTEK) br.06-03-537-10/34/13	59/13	31.07.2013.	XIII	23.07.2013.
77.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (EMY) br.06-03-346-13/22/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
78.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (ECO SOLAR) br.06-03-488-14/30/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
79.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (OPES) br.06-03-495-11/31/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
80.	<b>Rješenje i dozvola</b> (SOLIK) br.06-03-529-11/33/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
81.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (CE CLEAN ENERGY BH) br.06-03-495-11/31/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
82.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> (OPES) br.06-03-495-11/31/13	70/13	11.09.2013.	XIV	27.08.2013.
83.	<b>Rješenje i dozvola</b> (ČEZ BIH) br.06-03-649-13/48/13	79/13	11.10.2013.	XVI	30.09.2013.
84.	<b>Rješenje i dozvola</b> (EZPADA) br.06-03-652-14/49/13	79/13	11.10.2013.	XVI	30.09.2013.
85.	<b>Rješenje i dozvola</b> (ENERGY TRADE) br.06-03-608-10/46/13	79/13	11.10.2013.	XVI.	30.09.2013.
86.	<b>Rješenje i dozvola</b> (SICON SAS) br.06-03-776-10/59/13	79/13	11.10.2013.	XVI	30.9.2013.
87.	<b>Pravilnik</b> o izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električne energije br. 01-07-1137-02/13	79/13	11.10.2013.	XVI	30.09.2013.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izvještaj o radu za 2013. godinu*

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokument	Datum održavanja redovne sjednice
88.	<b>Odluka o izboru predsjednika</b> br.01-01-15-11/31/13	79/13	11.10.2013.	XVII	07.10.2013.
89.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-1033-01/13	80/13	16.10.2013.	XVII	07.10.2013.
90.	<b>Rješenje i dozvola</b> (HEP TRADE) br.06-03-906-08/69/13	88/13	08.11.2013.	XVIII	30.10.2013.
91.	<b>Rješenje</b> br.04-05-914-07/13	96/13	04.12.2013.	XIX	21.11.2013.
92.	<b>Rješenje</b> br.04-05-1057-05/13	96/13	04.12.2013.	XIX	21.11.2013.
93.	<b>Rješenje</b> br. 04-05-1154-05/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
94.	<b>Rješenje i dozvola</b> (AMITEA) br.06-03-587-16/37/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
95.	<b>Rješenje i dozvola</b> (JP EP HZHB) br.06-03-739-12/55/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
96.	<b>Rješenje i dozvola</b> (JP EP BIH) br.06-03-774-11/58/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
97.	<b>Rješenje i dozvola</b> (DANSKE COMMODITIES BH) br.06-03-950-11/71/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
98.	<b>Rješenje i dozvola</b> (VELIKO SUNCE) br.06-03-983-10/75/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
99.	<b>Rješenje i dozvola</b> (EURO POWER) br.06-03-1015-10/77/13	100/13	18.12.2013.	XX	06.12.2013.
100.	<b>Rješenje i dozvola</b> (SSL) br.06-03-1014-13/76/13	104/13	30.12.2013.	XXI	23.12.2013.
101.	<b>Rješenje i dozvola</b> (KTG) br.06-03-1085-11/81/13	104/13	30.12.2013.	XXI	23.12.2013.
102.	<b>Rješenje i dozvola</b> (GROH H&G) br.06-03-1099-11/82/13	104/13	30.12.2013.	XXI	23.12.2013.
103.	<b>Rješenje i dozvola</b> (PROENERGY) br.06-03-1227-10/83/13	104/13	30.12.2013.	XXI	23.12.2013.

*Tabela 2. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2013. godini*

## **2. TARIFNI POSTUPCI I ODREĐIVANJE CIJENE USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNOG SNABDJEVAČA U 2013. GODINI**

### **2.1. Pokretanje šestog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i četvrtog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo**

FERK je, na X redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 21.05.2013. godine, donio Odluku o provođenju tarifnih postupaka, kojom se, na inicijativu FERK-a, pokreće šesti tarifni postupak za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i četvrti tarifni postupak za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo i to tarifni postupak radi utvrđivanja potrebnog prihoda djelatnosti proizvodnje električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce, tarifni postupak radi utvrđivanja potrebnog prihoda, djelatnosti distribucije električne energije i tarifni postupak radi utvrđivanja potrebnog prihoda djelatnosti snabdijevanja električnom energijom za nekvalifikovane (tarifne) kupce, uključujući i trošak nabavke električne energije za potrebe nekvalifikovanih (tarifnih) kupaca. FERK je tarifne postupke pokrenuo na vlastitu inicijativu prije svega polazeći od činjenice da FERK na osnovu opravdanih troškova odobrava elektroprivrednim preduzećima iznose potrebnog prihoda po elektroprivrednim djelatnostima, pri čemu je od posebne važnosti činjenica da je Pravilnikom o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/12) propisano da prelazni period otvaranja tržišta traje do 01.01.2015. godine, te kako tokom prelaznog perioda prestaju važiti tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce prema propisanom rasporedu. Prilikom razmatranja opravdanih troškova FERK mora voditi računa da jedinstveno tržište električne energije u Bosni i Hercegovini, bude zasnovano na načelima regulisanog pristupa i odgovarajućim direktivama Evropske unije uz preduzimanje mjera kao što je ukidanje unakrsnih subvencija između kategorija i grupa potrošnje.

Zbog svega navedenog, a prije svega ravnopravnosti svih učesnika na tržištu električne energije i nediskriminacije prema bilo kojem kupcu električne energije, FERK je pred javna elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH postavio standarde koji su nastali primjenom zakona i sastoje se od ispitivanja i opravdanja troškova koje prouzrokuje javno preduzeće, s obzirom na to da ista imaju obavezu kod obavljanja javne usluge osigurati električnu energiju što je moguće ekonomičnije.

#### **2.1.1 Zaključci o obustavljanju šestog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i četvrtog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo**

FERK je 09.07.2013. godine na XII redovnoj sjednici donio Zaključke o obustavljanju tarifnih postupaka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda d.d.-Sarajevo, pokrenutih na inicijativu FERK-a.

FERK je navedene tarifne postupke pokrenuo imajući u vidu obaveze propisane usvojenom Bilansom energetske potreba Federacije BiH za 2013. godinu da elektroprivredna preduzeća prate ostvarenje Elektroenergetskog bilansa, te po potrebi preduzimaju dodatne mjere za usklađivanje realizacije proizvodnje, nabavke i potrošnje, kao i da Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije u

koordinaciji sa ostalim energetske subjektima, redovno prati ostvarenje plana energetske potreba Federacije BiH i po potrebi vrši rebalans energetske potreba i preduzima odgovarajuće mjere za njegovu realizaciju. S obzirom na naprijed navedeno FERK je očekivao da će doći do izmjene i usaglašavanja Bilansa energetske potreba Federacije BiH za 2013. godinu, odnosno rebalansa i preduzimanja odgovarajućih mjera za njegovu realizaciju. Kako Rebalans energetske potreba Federacije BiH nije donesen, a s obzirom na odredbe člana 8. stav (3) Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, ali i namjeru FERK-a da izmjenama i dopunama Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca za kupce iz kategorije potrošnje 10 kV izmjeni datum prestanka važenja tarifnih stavova, te da isti bude od 01.01.2015. godine, FERK je 04.07.2013. godine uputio JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo zahtjeve za informacijama da razmatra mogućnost obustavljanja tarifnih postupaka pokrenutih odlukama o provođenju tarifnih postupaka od 21.05.2013. godine, a u skladu sa pozitivnim zakonskim propisima i članom 78. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, te članom 63. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke.

FERK je 05.07.2013. godine od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, povodom FERK-ovih zahtjeva za informacijama od 04.07.2013. godine, primio dopise „Odgovor na Vaš Zahtjev za informacijama“ i „Zahtjev za informacijama“ u kojima je, pored ostalog, navedeno da JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo ne zahtijevaju nastavak tarifnih postupaka pokrenutih predmetnim odlukama FERK-a.

S obzirom da su tarifni postupci pokrenuti na inicijativu FERK-a, te da su JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, u skladu sa pozitivnim zakonskim propisima i članom 78. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi dostavile svoja izjašnjenja kojima ne traže nastavak postupaka pred FERK-om, u skladu sa članom 37. stav (5) Poslovnika o radu, doneseni su zaključci kojima se obustavljaju tarifni postupci za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

## **2.2. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar**

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema primjenjuju se za obračun i fakturisanje usluge korištenja distributivne i prenosne mreže kvalifikovanim kupcima čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu radi nadoknade troškova korištenja distributivne mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od 54.162.000 KM i troška distributivnih gubitaka u iznosu od 16.453.061 KM i prenosne mreže za kupce priključene na distributivnu mrežu, odnosno troškova prenosa u iznosu od 12.733.514 KM, troškova prenosnih gubitaka u iznosu od 3.129.951 KM, troškova rada NOSBiH-a u iznosu od 528.749 KM, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 2.644.961 KM i prekomjerno preuzete reaktivne električne energije u iznosu od 1.016.092 KM, što čini ukupno 90.668.327 KM.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar prikazani su u sljedećoj tabeli:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA											
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema		SREDNJI NAPON		NISKI NAPON					JAVNA RASVJETA
		SEZONSKI	DNEVNI	35kV	10kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA			
						I. tar grupa	II. tar grupa	I. tar grupa	II. tar grupa	III. tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
OBR.SNAGA	KM/kW mjesec	VIŠI		7,68	8,66	6,60	6,60	11,07	11,07	11,07	1,75
		NIŽI		5,91	6,66	5,07	5,07	8,52	8,52	8,52	1,34
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	2,01	2,44	7,58	9,47	7,95	11,27	9,02	10,66
			MANJI	1,01	1,22	0,00	4,74	3,97	5,64	0,00	0,00
		NIŽI	VEĆI	1,55	1,87	5,83	7,29	6,11	8,67	6,94	8,20
			MANJI	0,77	0,94	0,00	3,64	3,06	4,34	0,00	0,00
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Tabela 3. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

### 2.3. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema primjenjuju se za obračun i fakturisanje usluge korištenja distributivne i prenosne mreže kvalifikovanim kupcima čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu radi nadoknade troškova korištenja distributivne mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od 154.737.091 KM i troška distributivnih gubitaka u iznosu od 36.617.249 KM i prenosne mreže za kupce priključene na distributivnu mrežu, odnosno troškova prenosa u iznosu od 35.818.888 KM, troškova prenosnih gubitaka u iznosu od 8.581.549 KM, troškova rada NOS-a u iznosu od 1.741.174 KM, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 8.517.744 KM i prekomjerno preuzete reaktivne električne energije u iznosu od 3.371.312 KM, što čini ukupno 249.385.007 KM.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo prikazani su u sljedećoj tabeli:

TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	TARIFNI STAVOVI za korisnike distributivnog sistema	SREDNJI NAPON		NISKI NAPON						
			DNEVNI	35 kV	10 kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA			JAVNA RASVJETA
		3	4	5	I. tar grupa	II. tar grupa	I. tar grupa	II. tar grupa	III. tar grupa	IV. tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		11,00	9,35	1,75	1,75	4,15	2,60	1,75	1,75	1,70
OBR. SNAGA	KM/kW/ mjesec		5,03	7,20	0,00	0,00	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00
RADNA ENERGIJA	pf/kWh	VEĆI	1,29	1,54	6,79	8,48	6,85	8,86	6,79	8,48	7,70
		MANJI	0,65	0,77	0,00	4,24	3,43	4,43	0,00	4,24	0,00
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	pf/kvarh		2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 4. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

## 2.4. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

- **Odluka o cijeni usluge snabdijevanja sa početkom primjene od 01.01.2013. godine**

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 22.11.2012. godine donio Odluku o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 102/12.

Cijena nabavke električne energije od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, koja se odnosi na kupce 110 kV i 35 kV, iznosi 0,09166464 KM/kWh. Koeficijent  $K_f$  u 2013. godini iznosi 1. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije iznosi 1,0951898.

Pri utvrđivanju promjenjivog koeficijenta  $K_p$  uzete su u obzir hidrološke prilike, odnosno ostvarena proizvodnja električne energije iz hidroelektrana u odnosu na planiranu, promjene cijena kupovine/prodaje električne energije, te donošenje Uredbe o vrstama naknada i kriterijima za obračun naknada za zagađivače zraka („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/11), kojom su propisane vrste naknada zagađivačima zraka, prema vrsti, količini i porijeklu ispuštanja zagađujućih tvari, obaveznici plaćanja naknada, kriteriji za obračun naknada i korektivni podsticajni koeficijenti.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DNEVNO DIFERENCIJANJE	CIJENA	
			kupci 110 kV	kupci 35 kV
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu		20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		15,68	16,68
RADNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	9,94	9,56
		MANJI	4,97	4,78
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh		1,09	2,14

Tabela 5. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

## 2.5. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

- **Odluka o cijeni usluge snabdijevanja sa početkom primjene od 01.01.2013. godine**

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 22.11.2012. godine donio Odluku o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 102/12.

Cijena nabavke električne energije od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, koja se odnosi na kupce 110 kV i 35 kV, iznosi: 0,09166464

KM/kWh. Koeficijent  $K_f$  u 2013. godini iznosi 1,00. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije iznosi 1,0421187.

Pri utvrđivanju promjenjivog koeficijenta  $K_p$  uzete su u obzir hidrološke prilike, odnosno ostvarena proizvodnja električne energije iz hidroelektrana u odnosu na planiranu i promjene cijena kupovine/prodaje električne energije.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	SEZONSKO DIFERENCIJANJE	DNEVNO DIFERENCIJANJE	CIJENA	
				kupci 110 kV	kupci 35 kV
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu			20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW	VIŠI		30,87	23,08
		NIŽI		23,75	17,75
RADNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	11,83	9,62
			MANJI	5,92	4,81
		NIŽI	VEĆI	9,10	7,40
			MANJI	4,55	3,70
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			1,09	2,14

Tabela 6. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

• **Odluka o cijeni usluge snabdijevanja sa početkom primjene od 01.05.2013. godine**

FERK je 19.04.2013.godine na VIII redovnoj sjednici donio Odluku o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 32/13.

Cijena nabavke električne energije od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosi: 0,08795989 KM/kWh i ista je proizvod ponderisane cijene proizvodnje na pragu elektrana i cijena nabavke električne energije na tržištu, uključujući udio iz OIE, uvećane za odgovarajući iznos stope povrata na vlasnički kapital od 0,8% djelatnosti proizvodnje električne energije JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, fiksnog koeficijenta ( $K_f$ ) izmjene cijene električne energije i promjenjivog koeficijenta ( $K_p$ ) izmjene cijene električne energije koji odražava uslove (okolnosti) u elektroenergetskom sistemu i na tržištu električne energije u BiH.

Fiksni koeficijent ( $K_f$ ) izmjene cijene električne energije iznosi 1,00. Promjenjivi koeficijent ( $K_p$ ) izmjene cijene električne energije iznosi 1,00.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:



OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	SEZONSKO DIFERENCIRANJE	DNEVNO DIFERENCIRANJE	CIJENA	
				kupci 110 kV	kupci 35 kV
1	2	3	4	5	6
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupac			20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW	VIŠI		29,69	22,46
		NIŽI		22,84	17,27
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	11,46	9,34
			MANJI	5,73	4,67
		NIŽI	VEĆI	8,81	7,19
			MANJI	4,41	3,59
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			1,09	2,14

Tabela 7. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

### 3. ODLUKE SUDA - TUŽBE

Kantonalni sud u Sarajevu je 12.05.2010. godine dostavio FERK-u tužbu E.J. i T.H. iz S. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj: 04-01-834-13/09 od 22.01.2010. godine. Nakon odgovora FERK-a na tužbu Kantonalni sud u Sarajevu je presudom broj 09 0 U 005508 10 U od 17.01.2014. godine tužbu tužioca E.J. i T.H. iz Sarajeva odbio.

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 17.01.2012. godine dostavio FERK-u tužbu S.A. iz K. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 04-01-502-03/11 od 30.09.2011. godine. Nakon odgovora FERK-a na tužbu Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 006038 12 U od 12.12.2012. godine tužbu tužioca S.A. iz K. odbio kao neosnovanu. 15.01.2013. godine Kantonalni/Županijski sud u Mostaru tražio je od FERK-a sve spise predmeta radi prosljeđivanja Vrhovnom sudu Federacije BiH zbog vanrednog preispitivanja presude. Vanredno preispitivanje presude Kantonalno/Županijskog suda u Mostaru broj 07 0 U 006038 12 U od 12.12.2012. godine je u toku.

Kantonalni sud u Livnu je 24.02.2012. godine dostavio FERK-u tužbu B.H. iz Z. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 04-01-777-07/11 od 30.11.2011. godine. Nakon odgovora FERK-a na tužbu Kantonalni sud u Livnu je presudom broj 10 0 U 001988 12 U od 03.06.2013. godine tužbu tužioca B.H. odbio.

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 12.12.2012. godine dostavio FERK-u tužbu Aluminijski d.d. Mostar kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-1334-52/40/11 od 24.02.2012. godine i Odluke Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-1334-53/40/11 od 24.02.2012. godine. Nakon odgovora FERK-a na tužbu Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 006629 12 U od 06.03.2014. godine tužbu tužioca Aluminijski d.d. Mostar odbio kao neosnovanu.

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 06.03.2013. godine dostavio FERK-u tužbu MZ Gojevići i dr. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja

Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 06-03-372-15/12/12 od 11.07.2012. godine. Nakon odgovora FERK-a na tužbu Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 007497 13 U od 12.03.2014. godine tužbu tužioca MZ Gojevići i dr. odbio kao neosnovanu.

#### 4. IZDAVANJE DOZVOLA

Izdavanje dozvola za rad-licenci za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti je nadležnost koja proizlazi iz Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, a do stupanja na snagu ovog zakona tj. do 05.09.2013. godine u nadležnosti FERK-a bilo je i izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata.

Pravilnikom za izdavanje dozvola - licenci propisano je da FERK vodi zbirni registar dozvola u elektronskoj formi, kao i spisak podnesenih zahtjeva za dozvole na svojoj internetskoj stranici. Taj registar je organizovan i redovno se ažurira.

##### 4.1. Pregled izdatih dozvola u 2013. godini

U izvještajnom periodu FERK je pregledao zahtjeve za izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju i dozvola za rad. Ukupno je u 2013. godini izdato 74 dozvole, od čega 18 dozvola za proizvodnju električne energije, 1 dozvola za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe, 44 prethodne dozvole za izgradnju proizvodnih objekata i 11 dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda. U tabeli koja slijedi dat je poimenični pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti:

Vrsta dozvola	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za proizvodnju električne energije	1.JP „VIK“ d.o.o. Zenica	25.02.2013.	5 godina
	2. „Elektro test“ d.o.o. Sarajevo	25.02.2013.	10 godina
	3.„NSSN“ d.o.o. Mostar	14.03.2013.	10 godina
	4.„SUBAŠIĆ“ d.o.o. Tešanj	26.03.2013.	10 godina
	5.„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica (obnova)	10.04.2013.	10 godina
	6.HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg (obnova)	10.04.2013.	10 godina
	7.MK GROUP d.o.o. iz Stoca	10.04.2013.	5 godina
	8.SolarMax d.o.o. Mostar	21.05.2013.	5 godina
	9.„IN SOLAR“ d.o.o. Čapljina	18.06.2013.	10 godina
	10. „ECO ENERGY“ d.o.o. Gračanica (izmjena)	18.06.2013.	do 18.03.2014.
	11. „G.M.C. BiH“ d.o.o. Orašje	23.07.2013.	5 godina
	12. SOLIK d.o.o. iz Prozor/Rama	27.08.2013.	5 godina
	13. „SICON SAS“ d.o.o. Tuzla	30.09.2013.	10 godina
	14. ENERGY TRADE d.o.o. Usora	30.09.2013.	5 godina
	15. „AMITEA“ d.o.o. Mostar (obnova)	06.12.2013.	10 godina
	16. „Veliko sunce“ d.o.o. iz Stoca	06.12.2013.	5 godina
	17. „SSL“ d.o.o. Lukavac (izmjena)	23.12.2013.	do 09.02.2016.
	18. „GROHS H&G“ d.o.o. Sarajevo	23.12.2013.	5 godina
Dozvola za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe	19. Javna ustanova Centar za djecu i omladinu sa posebnim potrebama „LOS ROSALES“ Mostar	08.05.2013.	10 godina
	20. „TOTAL CONCEPT“ d.o.o. Sarajevo	31.01.2013.	1 godina
	21. PMWELT-SOLAR d.o.o. iz Posušja	31.01.2013.	1 godina
	22. „EBH“ d.o.o. Sarajevo za mHE „Čardak“	25.02.2013.	1 godina
	23. „EBH“ d.o.o. Sarajevo za mHE „Rujevica ušće“	25.02.2013.	1 godina
	24. „EBH“ d.o.o. Sarajevo za mHE „Botašnica ušće“	25.02.2013.	1 godina
	25. „ENERGETIC ELECTRONIC“ d.o.o. Čitluk	25.02.2013.	1 godina

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izveštaj o radu za 2013. godinu*

<b>Vrsta dozvola</b>	<b>Imalac dozvole</b>	<b>Datum izdavanja</b>	<b>Period važenja</b>
Prethodna dozvola za izgradnju proizvodnog objekata	26. DEPOCOM GREEN ENERGY d.o.o. Mostar	14.03.2013.	1 godina
	27. „MIMS-INŽENJERING“ d.o.o. Sarajevo	14.03.2013.	1 godina
	28. „SENDO“ d.o.o. Sarajevo	14.03.2013.	1 godina
	29. „ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	14.03.2013.	1 godina
	30. „BABILON“ d.o.o. Tuzla	26.03.2013.	1 godina
	31. „BINGO“ d.o.o. Tuzla - SE „BINGO SOLAR 2“	26.03.2013.	1 godina
	32. „SV Energija“ d.o.o. Tešanj	26.03.2013.	1 godina
	33. „HERCEG“ d.o.o. iz Srebrenika	26.03.2013.	1 godina
	34. „SARKOP“ d.o.o. Srebrenik	26.03.2013.	1 godina
	35. „Trgovir Energy“ d.o.o. iz Gračanice	26.03.2013.	1 godina
	36. „GRIMIG“ d.o.o. iz Doboj Istoka	26.03.2013.	1 godina
	37. „PRAHA“ d.o.o. Žepče	10.04.2013.	1 godina
	38. „MIP“ d.o.o. Mostar	10.04.2013.	1 godina
	39. „BAHEN-GRADNJA“ d.o.o. Sarajevo	21.05.2013.	1 godina
	40. „BINGO“ d.o.o. Tuzla - SE „BINGO SOLAR 1“	21.05.2013.	1 godina
	41. „REMEDIA“ d.o.o. Tuzla	21.05.2013.	1 godina
	42. „SOLIS“ d.o.o. Lukavac	21.05.2013.	1 godina
	43. MAXIMA IST d.o.o. Mostar	21.05.2013.	1 godina
	44. „BEA“ d.o.o. Mekiš bb – Tešanj	18.06.2013.	1 godina
	45. „BINGO“ d.o.o. Tuzla - SE „BINGO SOLAR 3“	18.06.2013.	1 godina
	46. Balkan-Solar d.o.o. Bugojno	18.06.2013.	1 godina
	47. „BARA“ d.o.o. Tešanj	18.06.2013.	1 godina
	48. „JOP INVEST“ d.o.o. Stolac	18.06.2013.	1 godina
	49. „FURNIR-FIX“ d.o.o. iz Doboj Istoka	18.06.2013.	1 godina
	50. „ESPRO“ d.o.o. Donji Vakuf	18.06.2013.	1 godina
	51. OIL AC d.o.o. Mostar	18.06.2013.	1 godina
	52. „PAŽIN“ d.o.o. Stolac	18.06.2013.	1 godina
	53. „KH ALTER ENERGY“ d.o.o. Lukavac	23.07.2013.	1 godina
	54. DF Gradnja d.o.o. Konjic	23.07.2013.	1 godina
	55. IMK „KULA“ Gradačac	23.07.2013.	1 godina
	56. „BIOTECH“ d.o.o. Busovača	23.07.2013.	1 godina
	57. „PODOVI“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	23.07.2013.	1 godina
	58. GLOBTEK d.o.o. iz Gruda	23.07.2013.	1 godina
	59. „EMY“ d.o.o. Zenica	27.08.2013.	1 godina
60. „OPES“ d.o.o. Sarajevo	27.08.2013.	1 godina	
61. ECO SOLAR d.o.o. iz Stoca	27.08.2013.	1 godina	
62. „ROSE –WOOD“ D.O.O. G. Vakuf-Uskoplje	27.08.2013.	1 godina	
63. CE CLEAN ENERGY BH d.o.o. iz Sarajeva	27.08.2013.	1 godina	
Dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda	64. PROPECTIO ENERGIJA d.o.o. Široki Brijeg	25.02.2013.	2 godina
	65. „Interenergo“ d.o.o. Sarajevo (obnova)	18.06.2013.	5 godina
	66. EZPADA d.o.o. Mostar (izmjena i dopuna)	30.09.2013.	do 18.03.2017.
	67. ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo (obnova)	30.09.2013.	5 godina
	68. HEP-Trade d.o.o. iz Mostara	30.10.2013.	2 godine
	69. JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar (obnova)	06.12.2013.	5 godina
	70. JP Elektroprivreda HZ HB d.d.-Sarajevo (obnova)	06.12.2013.	5 godina
	71. Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva	06.12.2013.	2 godine
	72. EURO-POWER d.o.o. Tešanj	06.12.2013.	2 godine
	73. PROENERGY d.o.o. Mostar (izmjena)	23.12.2013.	do 24.02.2015.
	74. „KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA (obnova)	23.12.2013.	5 godina

*Tabela 8. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu*

Vrste dozvola za rad i period važenja objavljeni su i u zbirnom registru FERK-a, koji se može naći i na internetskoj stranici FERK-a [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

Osim navedenih izdatih dozvola za rad obrađena su i 33 zahtjeva za izdavanje dozvola. Stupanjem na snagu novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata više nije u nadležnosti FERK-a, što je rezultiralo donošenjem zaključaka o nenadležnosti po 22 zahtjeva. Doneseni su zaključci za sljedeće podnosiocima zahtjeva:

1. „ITM CONTROLS“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata SFE „MODRAC 1“ (zaključak - nepotpunost),
2. „KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA, Zahtjev za oduzimanje dozvole za rad licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom II reda (zaključak – proceduralnog karaktera podnosilac odustao od zahtjeva),
3. „Turbina“ d.o.o. Bugojno, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata solarne fotonaponske elektrane mHE „Brestavni potok“ (zaključak - nepotpunost),
4. „TADIĆ“ d.o.o. Žepče, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata SFE „TADIĆ 1“ (zaključak - nepotpunost),
5. SOLZONE d.o.o. Mostar, Zahtjev za obnovu dozvole za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata SFE „Solzone 1“ (zaključak - nepotpunost),
6. „ELEKTRO GRUPA“ d.d. Jajce, ponovljeni Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata mHE „Voljevac“ (zaključak - nepotpunost),
7. „MAC ECO OIL“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
8. „ALIM“ d.o.o. Visoko, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
9. „BULJAN CESTE“ d.o.o. Kreševo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
10. „COMPANY PEEB“ d.o.o. Travnik, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak nenadležnost),
11. S&P Eco-Energy d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
12. „EKO-SAN“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
13. ENERGOSOL d.o.o. Stolac, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
14. „Euro Vez“ d.o.o. Tešanj, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
15. „FOTON ENERGIJA“ d.o.o. Stolac, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak nenadležnost),
16. „GROHS H&G“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak nenadležnost),
17. „INTER“ d.o.o. Tešanj, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
18. „IZAZOV“ d.o.o. Kalesija, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
19. „PALOČ“ d.o.o. Gornji Vakuf, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
20. „PIKSEL“ d.o.o. Cazin, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
21. DOO „SAMI PROMET“ Visoko, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
22. „SARAJ KOMERC“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),

23. „ŠOKČEVIĆ“ d.o.o. Orašje, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
24. „SOLA“ d.o.o. TOMISLAVGRAD, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
25. SOLAR STAR d.o.o. Bugojno, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
26. „SP ČOŠKOVIĆ“ d.o.o. Domaljevac, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
27. „SPREČA“ d.d. Tuzla, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
28. „STOJAK“ d.o.o. Tuzla, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekata (zaključak - nenadležnost),
29. „HE Energy“ d.o.o. Stolac zahtjev za izdavanje dozvole za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije (u postupku pred FERK-om),
30. „EBH“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije (u postupku pred FERK-om),
31. „ECO ENERGY“ d.o.o. Gračanica zahtjev za izdavanje dozvole za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije (u postupku pred FERK-om),
32. „IEP energija“ d.o.o., zahtjev za izdavanje dozvole za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije (u postupku pred FERK-om)
33. „D-PRO“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdijevanja električne energijom II reda (u postupku pred FERK-om).

Broj izdatih dozvola - licenci	Broj odbačenih zahtjeva za izdavanjem dozvola-licenci			Broj zahtjeva za licence u postupku pred FERK-om	Ukupan broj obrađenih zahtjeva za licence u 2013. godini
	nepotpunost	nenadležnost	povlačenje zahtjeva		
74	5	22	1	5	107

Tabela 9. Statistika obrađenih zahtjeva

Tokom 2013. godine najveći broj primljenih zahtjeva za izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata se odnosio na solarne fotonaponske elektrane, dok se interes za izgradnju malih hidroelektrana neznatno promijenio u odnosu na prethodne godine.

U Tabeli 10. prikazan je pregled zahtjeva za izgradnju proizvodnih objekata prema vrsti elektrane za period od 2010. do 2013.godine.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	2010.	2011.	2012.	2013.
Mala hidroelektrana (mHE)	20	30	32	33
Solarna elektrana (SE)	0	0	5	18
Vjetroelektrana (VE)	0	0	1	1
Deponijski gas*	1	1	1	1
<b>Ukupno</b>	<b>21</b>	<b>31</b>	<b>39</b>	<b>53</b>

\* dozvola za rad - licenca nije obnovljena ali je objekat evidentiran budući da je izgrađen

Tabela 10.: Pregled zahtjeva za izgradnju proizvodnih objekata prema vrsti elektrane

## 5. ZAŠTITA KUPACA

FERK u segmentu zaštite kupaca aktivno učestvuje na više načina, posebno kroz provođenje nadgledanja nad elektroenergetskim subjektima, nadgledanja nad kvalitetom usluga elektroenergetskih subjekata, u skladu sa odredbama Zakona o električnoj energiji i Opštih uslova za isporuku električne energije, rješavanjem pojedinačnih zahtjeva za rješenje spora kupaca električne energije, kao i žalbi/prigovora kupaca električne energije, a na osnovu ovlaštenja u skladu sa Zakonom o električnoj energiji.

Zaštitu svojih prava kupci električne energije pokreću pred FERK-om podnošenjem zahtjeva za rješenje spora u vezi sa pravom na snabdijevanje, obavezom snabdijevanja električnom energijom, tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenjima ili odbijanjima snabdijevanja električnom energijom, kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi. Takođe, FERK u drugom stepenu rješava po žalbi/prigovoru podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kome je odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži. Svi zahtjevi za rješenje spora i žalbe/prigovori obrađuju se u nadležnim stručnim sektorima FERK-a, a kroz njihovo rješavanje ostvaruje se neposredan uvid u rad elektroenergetskih subjekata, te primjena propisa od elektroenergetskih subjekata u području zaštite kupaca.

FERK vodi postupak po zahtjevu za rješenje spora, u vezi sa pravom na snabdijevanje, obavezom snabdijevanja električnom energijom, tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenjima ili odbijanjima snabdijevanja električnom energijom, kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi, na internom sastanku u skladu sa odredbama Poslovnika o radu, Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi FERK-a, dok su odluke FERK-a, kada rješava u drugom stepenu po žalbi/prigovoru konačne i protiv istih se može pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe nadležnom sudu.

Uvođenjem regulacije u elektroenergetski sektor potaknuta je politika aktivne zaštite potrošača i uspostavljena komunikacija između različitih učesnika na tržištu električne energije, a posebno krajnjih kupaca s FERK-om.

Jedan od elemenata zaštite kupaca je i primjena važećih Opštih uslova za isporuku električne energije. S tim u vezi, FERK je u toku 2013. godine nadgledao primjenu odredbi važećih Opštih uslova za isporuku električne energije, kroz nadgledanje, rješavanjem u drugom stepenu po žalbi/prigovoru podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, te rješavanje sporova po podnesenim zahtjevima, uključujući i odgovore na upite regulisanih preduzeća, krajnjih kupaca i drugih zainteresovanih lica.

Međutim, ovdje treba napomenuti da su novim Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, u određenoj mjeri, izmijenjene i dopunjene nadležnosti FERK-a i u području zaštite kupaca. U tom smislu nastale su izmjene po pitanju sadržaja Opštih uslova za isporuku električne energije. Kako je članom 115. stav (3) Zakona o električnoj energiji propisano da je FERK dužan uskladiti svoj rad i akta sa odredbama tog zakona u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu tog zakona, FERK je pokrenuo postupak donošenja novih Opštih uslova za isporuku električne energije, koji je u toku. Novi Opšti uslovi za isporuku električne energije će odgovoriti svim promjenama nastalim u zakonskoj regulativi, te kroz iste FERK

ima namjeru unijeti i određene promjene koje ocijeni svrsishodnim i opravdanim, a na osnovu svoje iskustvene prakse stečene tokom dosadašnjeg rada.

Tokom 2013. godine FERK-u je podneseno 14 žalbi/prigovora podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, a primljena su 184 zahtjeva za rješenje spora, koji su se odnosili na pravo na snabdijevanje električnom energijom, obavezu snabdijevanja električnom energijom, tarife po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenja ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom, kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga s tim u vezi.

Ukupno je primljeno 198 predmeta, koji se u skladu sa članovima 31. i 41. ranijeg Zakona o električnoj energiji, odnosno članovima 39. i 51. novog Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine mogu razvrstati kako slijedi:

- odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži	14 predmeta
- u vezi sa pravom na snabdijevanje električnom energijom	97 predmeta
- u vezi sa obavezom snabdijevanja električnom energijom	10 predmeta
- u vezi sa tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom	24 predmeta
- u vezi sa kašnjenjima ili odbijanjem snabdijevanja električnom energijom	36 predmeta
- u vezi sa kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi	17 predmeta

U 2013. godini riješeno je 190 predmeta, a preostalih osam su u postupku rješavanja i preneseni su i riješeni u 2014. godini.

Vrsta žalbi ili prigovora	%
Odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima pristupa na mrežu	7,07
Pravo na snabdijevanje električnom energijom	48,99
Obaveza snabdijevanja električnom energijom	5,05
Tarife po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom	12,12
Kašnjenje ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom	18,18
Kvaliteta snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga u vezi s tim	8,59
Ukupan broj primljenih predmeta	100 %

Tabela 11. Statistički pregled po vrstama žalbi/prigovora kupaca u 2013. godini

## 6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-a

Budžet FERK-a za 2013. poslovnu godinu usvojen je u Parlamentu Federacije BiH, te je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 65/13 od 23.08.2013. godine.

Budžet je usvojen u ukupnom iznosu od 2.691.197,00 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Planirani iznos (KM)
Regulatorne naknade	2.619.197,00
Jednokratne naknade	70.000,00
Ostali prihodi	2.000,00
<b>UKUPNO</b>	<b>2.691.197,00</b>

Tabela 12. Plan budžeta-Prihodi za 2013. godinu

Redni broj	Opis stavke budžeta	Plan (KM)
1.	<b>Bruto plate i naknade zaposlenicima</b>	<b>1.604.372,00</b>
2.	<b>Naknada troškova zaposlenika</b>	<b>222.000,00</b>
3.	<b>Doprinosi poslodavca i ostali doprinosi</b>	<b>181.500,00</b>
4.	<b>Izdaci za materijal i usluge</b>	<b>557.325,00</b>
	Putni troškovi	74.500,00
	Izdaci za električnu energiju	37.000,00
	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	39.955,00
	Administrativni materijal	24.000,00
	Usluge prevoza i gorivo	17.500,00
	Unajmljivanje imovine i opreme	179.000,00
	Materijal i usluge popravaka i održavanja	23.700,00
	Usluge osiguranja, bankarske usluge i usluge platnog prometa	17.150,00
	Ugovorene i druge posebne usluge	144.520,00
5.	<b>Nabavka stalnih sredstava</b>	<b>126.000,00</b>
	Nabavka opreme	71.000,00
	Nabava softverske opreme	55.000,00
<b>UKUPNO PLAN RASHODA ZA 2013. GODINU</b>		<b>2.691.197,00</b>

Tabela 13. Plan budžeta–Rashodi za 2013. godinu

Kako je FERK u prethodnoj 2012. godini poslovanje završio sa viškom prihoda u iznosu od 286.580,80 KM, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, iste je prenio na prihode 2013. godine i umanjio planirani iznos regulatornih naknada za 2013. godinu (iz Tabele 12. iznos 2.619.197,00 KM), te je utvrdio ukupnu regulatornu naknadu za sve imaoce dozvola u iznosu od 2.332.616,20 KM.

## 6.1. Prihodi FERK-a u 2013. godini

S obzirom na to da je Budžet FERK-a za 2013. godinu usvojen i objavljen u drugoj polovini 2013. godine i to 23.08.2013., tokom 2013. godine FERK je poslovao u I i II kvartalu na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi broj: 07-08-1335-01/12 od 18.12.2012. godine, a po usvajanju Budžeta za 2013. na osnovu Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2013. godinu broj: 08-07-874-01/13.

Tako je FERK tokom poslovne 2013. godine obračunao 2.723.201,56 KM ukupnih prihoda i to po osnovu regulatornih naknada u iznosu od 2.626.423,58 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od 286.580,80 KM), po osnovu jednokratnih naknada u iznosu od 83.418,00 KM i po osnovu ostalih prihoda iznos od 13.359,98 KM, a naplatio ukupnih prihoda 2.722.634,14 KM, što je prikazano u Tabeli 14.

Redni broj	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Obračunato prihoda (KM)	Obračunati prihodi/plan (%)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1.	Regulatorne naknade	2.619.197,00	2.626.423,58	100,28%	2.625.856,20	100,25
2.	Jednokratne naknade	70.000,00	83.418,00	119,17%	83.418,00	119,17
3.	Ostali prihodi	2.000,00	13.359,98	668,00%	13.359,94	668,00
	<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>2.691.197,00</b>	<b>2.723.201,56</b>	<b>101,19%</b>	<b>2.722.634,14</b>	<b>101,17</b>

Tabela 14. Vrste i struktura prihoda FERK-a



Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2013. godini iznose 2.722.634,14 KM što iznosi povećanje od 1,17% u odnosu na plan. Posmatrano po vrstama naplaćenih prihoda, naplaćeno je više regulatornih naknada u odnosu na plan i to za 0,25%, jednokratnih naknada 19,17% više u odnosu na plan, a sve u skladu sa Odlukom o utvrđivanju jednokratnih naknada i dinamikom podnošenja zahtjeva za pokretanje postupaka pred FERK-om. Ostali prihodi su ostvareni u značajno većem procentu od 668,00% u odnosu na plan. Ovo povećanje ostalih prihoda uzrokovala su prije svega oprihodovanje neutrošenih rezervisanih sredstava za nabavku opreme i softvera iz prethodnog obračunskog perioda u ukupnom iznosu od 10.546,73 KM što čini 80% naplaćenih ostalih prihoda.

Vrste prihoda u 2013. godini vidljive su iz donje tabele:

REDNI BROJ	PRIHODI	IZNOS (KM)
1.	Prihodi od kamata na depozite	769,21
2.	Ostali prihodi *	12.590,77
	<b>Ostali prihodi (1+2)</b>	<b>13.359,98</b>
3.	<b>Prihodi od pružanja usluga (3.1. + 3.2.)</b>	<b>2.709.841,58</b>
3.1.	jednokratne naknade	83.418,00
3.2.	regulatorne naknade	2.626.423,58
	<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>2.723.201,56</b>

Tabela 15. Vrste prihoda u 2013. godini

\* povrati iz ranijih godina po osnovu telefonskih troškova u iznosu od 313,33 KM, refundacije od osiguranja 1.729,71 KM, pozitivne kursne razlike u iznosu od 1,00 KM i oprihodovana neutrošena rezervisana sredstva za nabavku DMS-a u iznosu od 10.155,66 KM i oprihodovana neutrošena sredstva za nabavku softvera za dijagnostiku i web u iznosu od 391,07 KM.

## 6.2. Rashodi FERK-a u 2013. godini

U 2013. godini FERK je poslovao sa ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 2.597.945,91 KM, tj. 96,53% od ukupno planiranih rashoda za 2013. godinu ili 95,40% od obračunatih prihoda u 2013. godini, tj. ostalo je neutrošenih sredstava 4,60% u odnosu na obračunate prihode, što predstavlja višak prihoda koji se, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, prenosi u narednu 2013. poslovnu godinu u iznosu od 125.255,65 KM. FERK je tokom 2013. godine radio sa prosječno 32 zaposlenika.

FERK je u izradi svoga Završnog finansijskog obračuna za 2013. godinu, i inače u vođenju knjigovodstva, primjenjivao važeću zakonsku regulativu za budžetske korisnike, kao najprihvatljivije rješenje.

Ovakvu praksu potvrdile su i nezavisne revizije obavljene za obračunsku 2008., 2009., 2010., 2011. i 2012. godinu koje su iznijele mišljenje da još uvijek nisu napravljeni odgovarajući kontni planovi koji bi se koristili za sastavljanje finansijskih izvještaja regulatornih komisija i drugih agencija koje imenuju Vlada i Parlament Federacije BiH, pa u skladu sa tim i ranijim revizorskim iskustvima iz područja rada i djelovanja sličnih institucija u BiH, smatraju potpuno prihvatljiv osnov o podržavanju stava FERK-a o ispravnosti primjene kontnog plana za budžetske korisnike u ovom prelaznom periodu do donošenja konačnog i obavezujućeg kontnog plana od zakonodavca.

Kako propisuje član 23. Uredbe o računovodstvu budžeta da sadržaj godišnjih finansijskih izvještaja mora sadržavati tačan, istinit i pouzdan pregled prihoda i primitaka, rashoda i drugih plaćanja, kao i stanje imovine, obaveza i izvora sredstava u zabilješkama, koje čine sastavni dio godišnjeg obračuna, navedena su pojašnjenja koja se odnose na pojedine specifičnosti institucije, načine popunjavanja propisanih obrazaca kao i računovodstvene politike koje se odnose na priznavanje i vrednovanje pojedinih računovodstvenih stavki.

U nastavku je tabelarni prikaz ostvarenja i plana kako prihoda tako i rashoda, te tabelarni prikaz ukupnih rashoda-sintetika i po vrstama rashoda-analitika.

Vrsta prihoda (KM)	Plan prihoda (KM)	Obračunati prihodi (KM)	Realizacija prihoda (KM)	Realizovani /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi (KM)	Obračunati rashodi /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi /obračunati prihodi (%)	Ostvareni višak prihoda nad rashodima (KM)
1	2	3	4	4/2	5	5/2	5/3	3-5
Regulatorne naknade	2.619.197,00	2.626.423,58	2.625.856,20	100,25				
Jednokratne naknade	70.000,00	83.418,00	83.418,00	119,17				
Ostali prihodi	2.000,00	13.359,98	13.359,94	668,00				
<b>UKUPNO</b>	<b>2.691.197,00</b>	<b>2.723.201,56</b>	<b>2.722.634,14</b>	<b>101,17</b>	<b>2.597.945,91</b>	<b>96,53</b>	<b>95,40</b>	<b>125.255,65</b>

Tabela 16. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2013. godine

Red. br.	RASHODI	PLANIRANO U 2013.* (KM)	OSTVARENO U 2013. (KM)	OSTVARENO/PLANIRANO (%)	OSTVARENI/UKUPNI RASHODI (%)
1.	Bruto plate i naknade plata	1.604.372,00	1.588.728,52	99,02	61,15
2.	Naknada troškova zaposlenika	222.000,00	183.671,25	82,73	7,07
3.	Doprinosi poslodavca (na plate)	181.500,00	180.618,59	99,51	6,95
4.	Putni troškovi	74.500,00	65.326,90	87,69	2,51
5.	Izdaci za električnu energiju	37.000,00	31.576,39	85,34	1,22
6.	Izdaci za komunikacije i komunalne usluge	39.955,00	36.312,22	90,88	1,40
7.	Administrativni materijal	24.000,00	22.764,58	94,85	0,88
8.	Usluge prevoza i gorivo	19.000,00	18.421,82	96,96	0,71
9.	Unajmljivanje prostora	166.500,00	164.945,10	99,07	6,35
10.	Tekuće održavanje	22.200,00	16.867,69	75,98	0,65
11.	Usluge osiguranja, bankarske usluge, negativne kursne razlike	17.150,00	14.682,03	85,61	0,57
12.	Ugovorene usluge	157.020,00	148.706,42	94,71	5,72
13.	Nabavka stalnih sredstava	126.000,00	125.324,40	99,46	4,82
	<b>UKUPNI RASHODI</b>	<b>2.691.197,00</b>	<b>2.597.945,91</b>	<b>96,53</b>	<b>100,00</b>

\* korigovani plan po Odluci broj 08-08-1504-11/13

Tabela 17. Rashodi FERK-a u 2013. godini

U skladu sa mogućnostima iz člana 4. Budžeta FERK-a za 2013., tokom poslovne godine se ukazala potreba za korekcijom budžeta u okviru odobrenih sredstava u odnosu na plan i to Odlukom o preraspodjeli sintetičkih pozicija budžeta za 2013. godinu broj 08-08-1504-11/13 od 24.12.2013. godine. Do korekcije je došlo između odobrenih sljedećih sintetičkih stavki:

1. Materijal i usluge popravaka i održavanja i Izdaci za gorivo, i to u iznosu od 1.500 KM, a što se uklapa u odobrene korekcije.
2. Unajmljivanje imovine i opreme i Ugovorene i druge posebne usluge, i to u iznosu od 12.500 KM, a što se uklapa u odobrene korekcije iz razloga što je preferirano da se na službena putovanja ide službenim automobilom umjesto avionom, te zbog otpisa nenaplativih potraživanja po osnovu regulatornih naknada iz 2011. godine na osnovu Odluke o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja broj: 08-08-112-08/12 od 05.12.2013. godine koja su se evidentirala na rashodima 2013. sa ciljem tačnog, istinitog i pouzdanog pregleda prihoda i primitaka, rashoda i izdataka sadržanih u finansijskim izvještajima.

### **6.3. Mišljenje revizora**

FERK je u prethodnom periodu radio eksternu reviziju odabirom revizorskih kuća putem procedura javnih nabavki usluga, iako ga zakon na to ne obavezuje, za 2008., 2009., 2010., 2011. i 2012. godinu.

U nastavku je mišljenje revizora po posljednjoj obavljenoj reviziji za 2011. i 2012. godinu.

## MIŠLJENJE REVIZORA

Po našem mišljenju, koje se temelji na rezultatima revizije finansijski izvještaji FERK –a prikazuju istinito i objektivno u svim značajnim odrednicama finansijski položaj FERK –a , rezultate poslovanja i izvršenja Budžeta FERK –a za godinu koja završava na taj dan, u skladu s posebnim propisima za izvještavanje budžeta, budžetskih korisnika i izvanbudžetskih fondova koje je donijelo Federalno ministarstvo finansija.

Na osnovu provedenih revizijskih procedura, prikupljenih revizijskih dokaza utvrdili smo sljedeće:

- Interni propisi FERK – a su usklađeni sa pozitivnim zakonskim propisima;
- Odluke o internim i administrativnim pitanjima donešene unutar FERK – a su donijete u skladu sa internim propisima FERK –a sa kojima se uređuje oblast iz domena donešene odluke; Odluke su donešene na sednicama FERK – a i potpisane od Predsjednika ili člana FERK –a (u slučaju izostanka predsjednika);
- Postupci javnih nabavki u 2011 . godini provodili su se u skladu sa planom javnih nabavki usvojenim od strane FERK –a, budžetom FERK – a, Zakonom o javnim nabavkama i odredbama Pravilnika o nabavi roba, vršenju usluga i ustupanju radova FERK – a, te su na pravilan i prethodno utvrđen način korištena sredstva budžeta FERK –a.
- U svojstvu revizora u određenim djelovima navedenog izvještaja uputili smo na sva pitanja koja su se pojavili i koja se odnose na reviziju.
- Naročito skrećemo pažnju nadležnim institucijama na potrebu usvajanja zakonskih propisa koje uređuju izvještavanje regulatornih agencija.

Cazin

10.3.2014. godine

  
**Mag. rer. soc. oes. Dženita Bećiragić**  
**Direktor revizorskog Društva**

## MIŠLJENJE REVIZORA

Po našem mišljenju, koje se temelji na rezultatima revizije finansijski izvještaji FERK –a prikazuju istinito i objektivno u svim značajnim odrednicama finansijski položaj FERK –a , rezultate poslovanja i izvršenja Budžeta FERK –a za godinu koja završava na taj dan, u skladu s posebnim propisima za izvještavanje budžeta, budžetskih korisnika i izvanbudžetskih fondova koje je donijelo Federalno ministarstvo finansija.

Na osnovu provedenih revizijskih procedura, prikupljenih revizijskih dokaza utvrdili smo sljedeće:

- Interni propisi FERK – a su usklađeni sa pozitivnim zakonskim propisima;
- Odluke o internim i administrativnim pitanjima donešene unutar FERK – a su donijete u skladu sa intern propisima FERK –a sa kojima se uređuje oblast iz domena donešene odluke; Odluke su donešene na sjednicar FERK – a i potpisane od Predsjednika ili člana FERK –a (u slučaju izostanka predsjednika);
- Postupci javnih nabavki u 2012. godini provodili su se u skladu sa planom javnih nabavki usvojenim od strane FERK –a, budžetom FERK – a, Zakonom o javnim nabavkama i odredbama Pravilnika o nabavi roba, vršenju usluga i ustupanju radova FERK – a, te su na pravilan i prethodno utvrđen način korištena sredstva budžeta FERK –a.
- U svojstvu revizora u određenim djelovima navedenog izvještaja uputili smo na sva pitanja koja su se pojavili i koja se odnose na reviziju.
- Naročito skrećemo pažnju na potrebu usvajanja zakonskih propisa koje uređuju izvještavanje regulatornih agencija.

**Cazin**

**10.3.2014. godine**

  
**Mag. rer. soc. oec. Dženita Bećiragić**  
**Direktor revizorskog Društva**

## B. ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE

### 7. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Proizvodnja električne energije u Federaciji BiH obavlja se u dva javna preduzeća (JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar) i 53 proizvodna objekta koja su u vlasništvu tri nezavisna proizvođača-industrijske elektrane i 39 nezavisnih-kvalifikovanih proizvođača<sup>1</sup> električne energije.

U okviru JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo proizvodnja električne energije se obavlja u: dvije termoelektrane TE Tuzla (Blok 3, Blok 4, Blok 5 i Blok 6) i TE Kakanj (Blok 5, Blok 6 i Blok 7), tri hidroelektrane (HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac), te u vlastitim distributivnim hidroelektranama (mHE „Una“, mHE „Krušnica“, mHE „Modrac“, mHE „Bihać“, mHE „Snježnica“, mHE „Osanica“ i mHE „Bogatići“).

U okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar proizvodnja električne energije se obavlja u sedam hidroelektrana (HE Rama, HE Mostar, PHE Čapljina, HE Peć Mlini, HE Jajce I, HE Jajce II i HE Mostarsko blato).

JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo posjeduje proizvodne kapacitete instalisane snage 1.685,74 MW i to 1.165 MW instalisanih kapaciteta termoelektrana, 504 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana i 16,74 MW instalisanih kapaciteta distributivnih hidroelektrana. Više od dvije trećine proizvodnje električne energije odvija se u dvije termoelektrane.

Redni broj	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	<b>HE na Neretvi</b>			<b>504</b>
	HE Jablanica	1955.	6x30	180
	HE Grabovica	1982.	2x57	114
	HE Salakovac	1982.	3x70	210
2.	<b>TE Tuzla</b>			<b>715</b>
	Blok 3	1966.	1x100	100
	Blok 4	1971.	1x200	200
	Blok 5	1974.	1x200	200
	Blok 6	1978.	1x215	215
3.	<b>TE Kakanj</b>			<b>450</b>
	Blok 5	1969.	1x110	110
	Blok 6	1977.	1x110	110
	Blok 7	1988.	1x230	230
4.	<b>Distributivne HE</b>			<b>16,74</b>
<b>UKUPNO JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo</b>				<b>1.685,74</b>

Tabela 18. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta, po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

<sup>1</sup> U ovom broju kvalifikovanih proizvođača isključeni su proizvodni objekti koji su u sastavu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (njih sedam) iako su isti uvršteni u listu kvalifikovanih proizvođača koju vodi i ažurira FERK, a oni se dalje tretiraju kao distributivne elektrane.

Cjelokupna proizvodnja električne energije u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvaruje se u sedam hidroelektrana instalisane snage od 852 MW.

Redni broj	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE Rama	1968.	2x80	160
2.	HE Mostar	1987.	3x24	72
3.	PHE Čapljina	1979.	2x220	440
4.	HE Jajce I	1957.	2x30	60
5.	HE Jajce II	1654.	3x10	30
6.	HE Peć Mlini	2004.	2x15	30
7.	HE Mostarsko Blato	2010.	2x30	60
<b>UKUPNO JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar</b>				<b>852</b>

Tabela 19. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta (MW) po proizvodnim objektima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

## 7.1. Bilans i ostvarenje

Planirana proizvodnja električne energije u hidroelektranama i termoelektranama JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo za 2013. godinu iznosila je 7.213,10 GWh, što predstavlja planirano povećanje proizvodnje za 758,66 GWh, odnosno od 11,75% u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2012. godini. Ukupno planirana proizvodnja za 2013. godinu, uključujući i male distributivne hidroelektrane i vjetroelektrane iznosila je 7.285,90 GWh i za 11,94% ili 776,94 GWh je veća od ostvarenja za 2012. godinu. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj planiranoj proizvodnji iznosi 19,05%, a termoelektrana 79,95%. Ostvarena proizvodnja za 2013. godinu u termoelektranama i hidroelektranama u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo iznosi 7.415,18 GWh i veća je 2,80% u odnosu na planiranu proizvodnju za 2013. godinu. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2012. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo iznosi 24,78 %, a udio termoelektrana je 74,30%.

Ukupno je planirano da hidroelektrane na Neretvi (HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac) u 2013. godini proizvedu 1.387,90 GWh električne energije, što je za 27,72% ili za 301,26 GWh veće od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2012. godini koja je iznosila 1.086,64 GWh. Planirana proizvodnja za 2013. godinu po hidroelektranama na Neretvi je: HE Jablanica 704,5 GWh, HE Grabovica 282,2 GWh i HE Salakovac 401,2 GWh. Ostvarena proizvodnja u hidroelektranama na Neretvi za 2013. godinu iznosi 1.854,43 GWh i za 33,61% je veća od planirane za 2013. godinu. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2013. godinu za hidroelektrane na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 915,31 GWh i za 210,81 GWh (29,92%) je veća od planirane za 2013. godinu, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 363,9 GWh i za 81,7 GWh (28,95%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 575,22 GWh i za 174,02 GWh (43,37%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu.

Proizvodnja distributivnih hidroelektrana JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2013. godini planirana je prema elektroenergetskom bilansu u iznosu od 67,4 GWh što je za 23,62% ili 12,88 GWh veće od ostvarene proizvodnje distributivnih elektrana u 2012. godini. Ostvarena proizvodnja distributivnih hidroelektrana u 2013. godini iznosi 69,04 GWh i za 2,43% ili 1,64 GWh je veća od planirane za 2013. godinu.

Proizvodnja električne energije u termoelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada termoelektrana koji su definisani u Pravilniku za pripremu i realizaciju elektroenergetskog sektora.

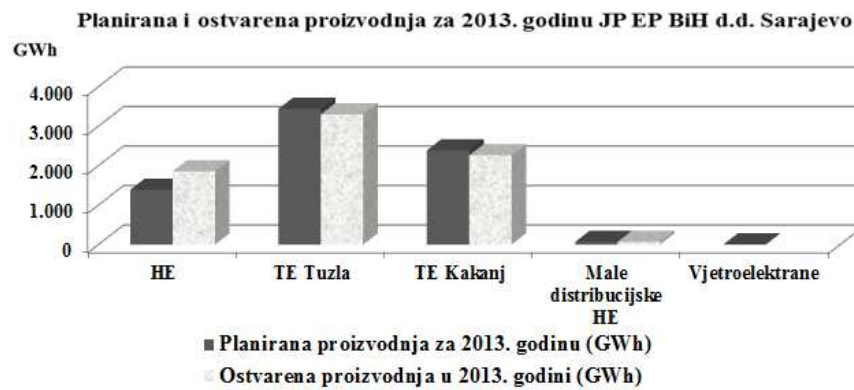
U 2013. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 5.825,20 GWh, što je za 8,52% ili za 457,40 GWh više od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2012. godini. Planirana proizvodnja od 3.439,10 GWh za TE Tuzla u 2013. godini je za 19,39% ili za 558,5 GWh veća od ostvarenja iste za 2012. godinu, dok je u TE Kakanj planirana proizvodnja za 2013. godinu u iznosu od 2.386,10 GWh i manja je od ostvarenja iste za 2012. godinu za 4,06% ili za 101,1 GWh.

Ostvarena ukupna proizvodnja u 2013. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo iznosila je 5.560,75 GWh što je za 4,54% ili 264,45 GWh manje od planirane za isti period. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2013. godini iznosila 3.300,57 GWh i manja je za 4,03% ili 138,53 GWh od planirane proizvodnje za isti period. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2013. godinu iznosila je 2.260,18 GWh i manja je od planirane za 2013. godinu za 5,28% ili 125,92 GWh.

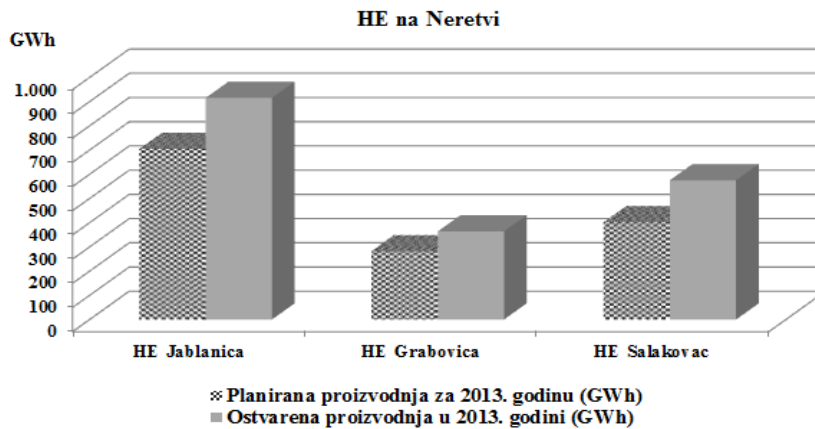
Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja u 2012. godini (GWh)	Planirana proizvodnja za 2013. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja u 2013. godini (GWh)	Ostvarena /Planirana proizvodnja (%)
1	1	2	3	4=3/2
HE Jablanica	566,28	704,5	915,31	129,92
HE Grabovica	213,5	282,2	363,9	128,95
HE Salakovac	306,86	401,2	575,22	143,37
<b>Ukupno HE</b>	<b>1.086,64</b>	<b>1.387,9</b>	<b>1.854,43</b>	<b>133,61</b>
Blok 3	433,86	258,8	465,82	179,99
Blok 4	1.055,95	1.109,0	1.114,26	100,47
Blok 5	1.000,04	949,6	644,55	67,88
Blok 6	390,75	1.121,7	1.075,94	95,92
<b>Ukupno TE Tuzla</b>	<b>2.880,60</b>	<b>3.439,10</b>	<b>3.300,57</b>	<b>95,97</b>
Blok 5	613,86	473,9	530,44	111,93
Blok 6	475,38	581,9	631,76	108,57
Blok 7	1.397,96	1.330,3	1.097,98	82,54
<b>Ukupno TE Kakanj</b>	<b>2.487,20</b>	<b>2.386,10</b>	<b>2.260,18</b>	<b>94,72</b>
<b>Male distributivne HE</b>	<b>54,52</b>	<b>67,4</b>	<b>69,04</b>	<b>102,43</b>
<b>Vjetroelektrane</b>	<b>0</b>	<b>5,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>UKUPNA PROIZVODNJA</b>	<b>6.508,96</b>	<b>7.285,90</b>	<b>7.484,22</b>	<b>102,72</b>

Tabela 20. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije za 2013. godinu i ostvarenje u 2012. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

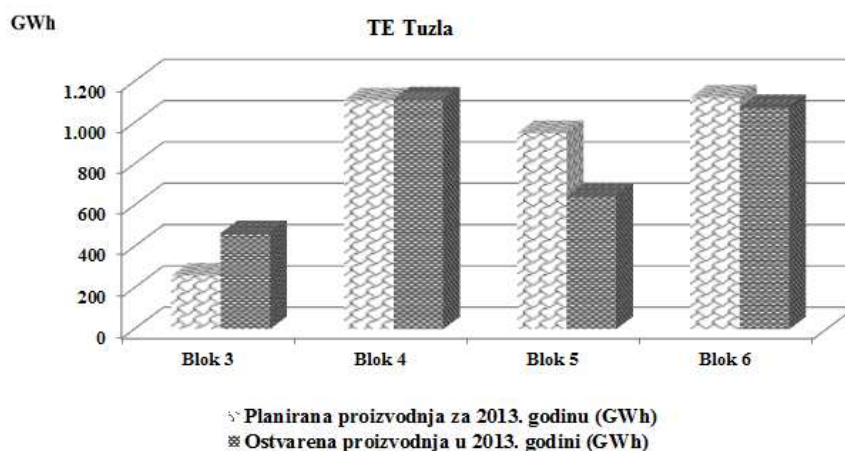




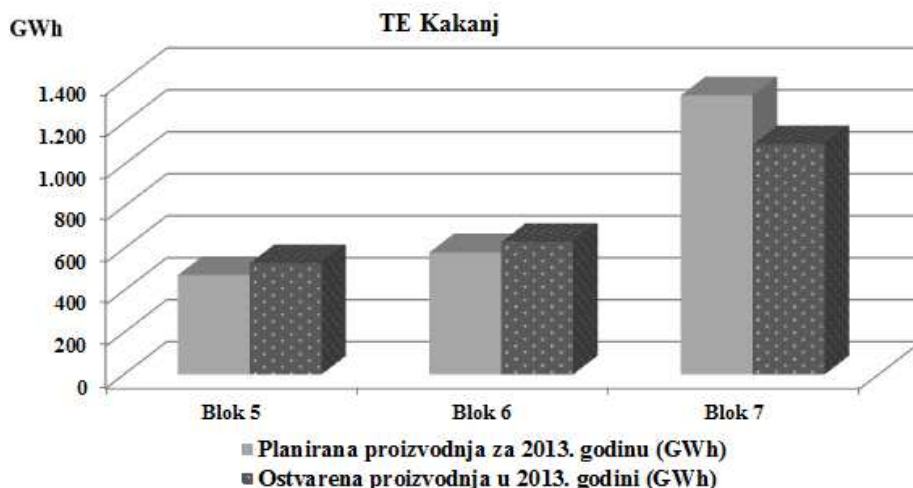
Slika 1. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja u 2013. godini po proizvodnim objektima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo



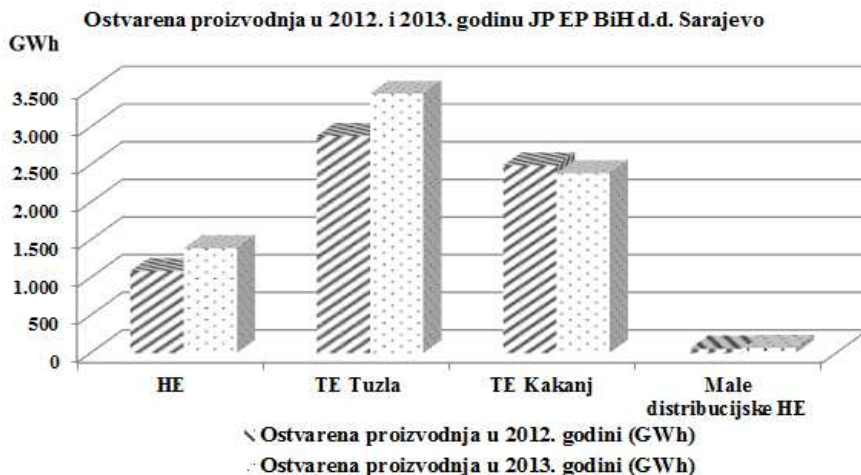
Slika 2. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja u 2013. godini u hidroelektranama na Neretvi



Slika 3. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja u 2013. godini u TE Tuzla



Slika 4. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja u 2013. godini u TE Kakanj



Slika 5. Ostvarena proizvodnja u 2012. i 2013. godini po proizvodnim objektima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Uz nabrojane proizvodne objekte (hidroelektrane i termoelektrane), JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo proizvodnju električne energije obavlja i u vlastitim distributivnim elektranama za koje je JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo rješenjem FERK-a stekla status kvalifikovanog proizvođača. Distributivne elektrane u sastavu JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo koje su stekle status kvalifikovanog proizvođača električne energije su: mHE „Una“, mHE „Krušnica“, mHE „Modrac“, mHE „Bihać“, mHE „Snježnica“, mHE „Osanica“, i mHE „Bogatići“. Ukupna instalisana snaga naprijed navedenih proizvodnih objekata iznosi 16,74 MW, dok je ukupno predviđena godišnja proizvodnja električne energije 69,04 GWh.

U 2013. godini ostvarena proizvodnja u distributivnim elektranama iznosila je 69,04 GWh i za 1,64 GWh (2,43%) je veća u odnosu na planiranu za 2013. godinu, dok je u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2012. godini veća za 14,52 GWh (26,63%).

U Tabeli 21. prikazane su odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, prosječne cijene električne energije i prosječne cijene električne energije za

nekvalifikovane (tarifne) kupce, po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.

Proizvodni objekat	Jedinična cijena snage (KM/kW)	Jedinična cijena energije (KM/kWh)	Prosječna cijena električne energije (KM/kWh)	Prosječna cijena električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce (KM/kWh)
<b>HE na Neretvi</b>				
HE Jablanica	109,586	0,0119	0,0402	0,0402
HE Grabovica	103,292	0,0120	0,0534	0,0534
HE Salakovac	104,092	0,0122	0,0656	0,0656
<b>TE Tuzla</b>				
Blok 3	191,003	0,0824	0,1334	0,1387
Blok 4	108,011	0,0672	0,0842	0,0877
Blok 5	122,35	0,0676	0,0868	0,0905
Blok 6	91,402	0,0633	0,0789	0,0819
<b>TE Kakanj</b>				
Blok 5	175,387	0,0622	0,0925	0,0955
Blok 6	161,578	0,0666	0,1676	0,1655
Blok 7	275,015	0,0639	0,1035	0,1077
<b>Ukupno</b>	<b>141,300</b>	<b>0,0555</b>	<b>0,0852</b>	<b>0,0832</b>

Tabela 21. Odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, prosječne cijene električne energije i prosječne cijene električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce, po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2013. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.376 GWh i za 146,7 GWh (11,93%) je veća od ostvarene proizvodnje za 2012. godinu koja je iznosila 1.229,30 GWh. Planirana proizvodnja za 2013. godinu po hidroelektranama je sljedeća: HE Rama 425,0 GWh, PHE Čapljina 192,0 GWh, HE Mostar 233,0 GWh, HE Jajce I 220,0 GWh, HE Jajce II 149,0 GWh, HE Peć Mlini 71,0 GWh i HE Mostarsko blato 86,0 GWh.

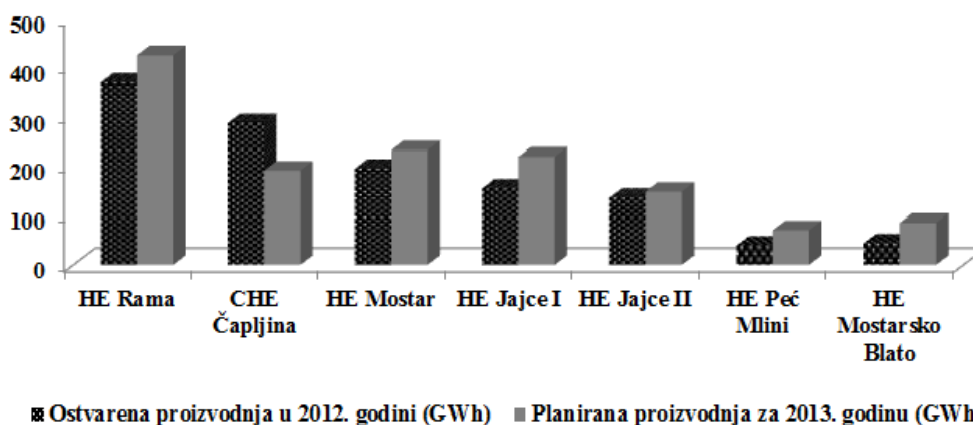
Ukupno ostvarena proizvodnja za 2013. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 2.349,08 GWh i veća je za 973,08 GWh (70,72%) od planirane proizvodnje za 2013. godinu. Ostvarena proizvodnja u 2013. godini je za 1.119,78 GWh (91,09%) veća u odnosu na ostvarenje proizvodnje u 2012. godini i razlog odstupanja u ostvarenjima proizvodnje u 2013. godinu u odnosu na planiranu proizvodnju za istu godinu su izuzetno povoljne hidrološke prilike u 2013. godini.

U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje u 2013. godini proizvodnja HE Rama iznosi 707,70 GWh i za 282,7 GWh (66,52%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu, PHE Čapljina 712,93 GWh i za 520,93 GWh (271,32%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu, HE Mostar 299,29 GWh i za 66,29 GWh (28,45%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu, HE Jajce I 207 GWh i za 13 GWh (5,91%) je manja od planirane proizvodnje za 2013. godinu, HE Jajce II 159,55 GWh i za 10,55 GWh (7,08%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu, HE Peć Mlini 93,04 GWh i za 22,04 GWh (31,04%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu i HE Mostarsko blato 169,57 GWh i za 83,57 GWh (97,17%) je veća od planirane proizvodnje za 2013. godinu.

Proizvodni objektat	Ostvarena proizvodnja u 2012. godini (GWh)	Planirana proizvodnja za 2013. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja u 2013. godini (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
HE Rama	369,73	425	707,7	166,52
PHE Čapljina	288,01	192	712,93	371,32
HE Mostar	195,77	233	299,29	128,45
HE Jajce I	155,44	220	207	94,09
HE Jajce II	136,53	149	159,55	107,08
HE Peć Mlini	39,57	71	93,04	131,04
HE Mostarsko Blato	44,26	86	169,57	197,17
<b>UKUPNO</b>	<b>1.229,30</b>	<b>1.376</b>	<b>2.349,08</b>	<b>170,72</b>

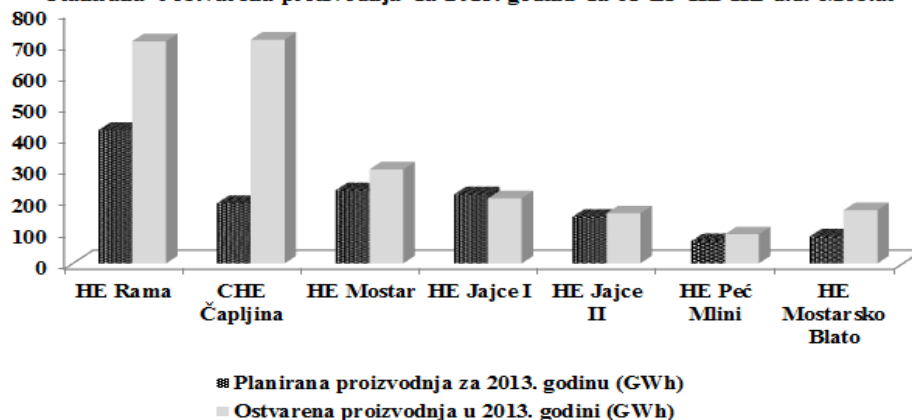
Tabela 22. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja električne energije u 2013. godini i ostvarenje proizvodnje u 2012. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ostvarena proizvodnja u 2012. godini i planirana proizvodnja za 2013. godinu u JP EP HZ HB d.d. Mostar

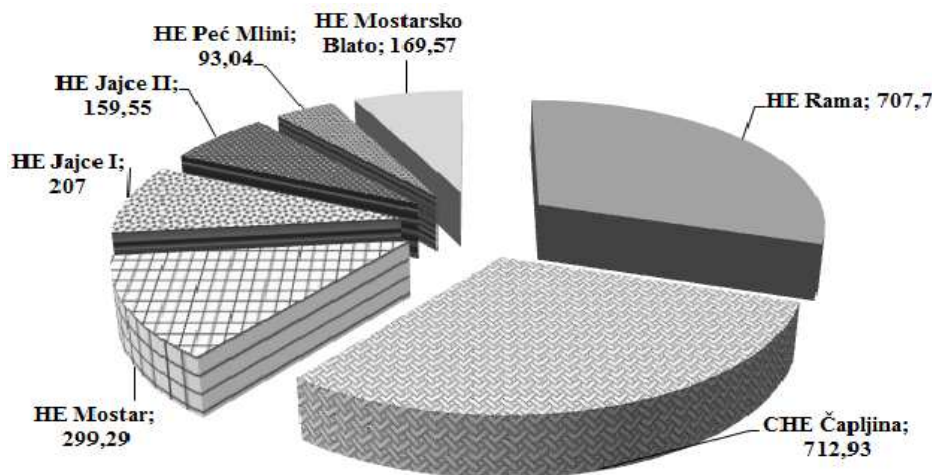


Slika 6. Ostvarena proizvodnja u 2012. godini i planirana proizvodnja za 2013. godinu po proizvodnim objektima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Planirana i ostvarena proizvodnja za 2013. godinu za JP EP HZ HB d.d. Mostar



Slika 7. Planirana proizvodnja za 2013. godinu i ostvarena proizvodnja u 2013. godini po proizvodnim objektima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 8. Ostvarena proizvodnja po proizvodnim objektima u 2013. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

U Tabeli 23. prikazane su odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene električne energije, prosječne cijene električne energije po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

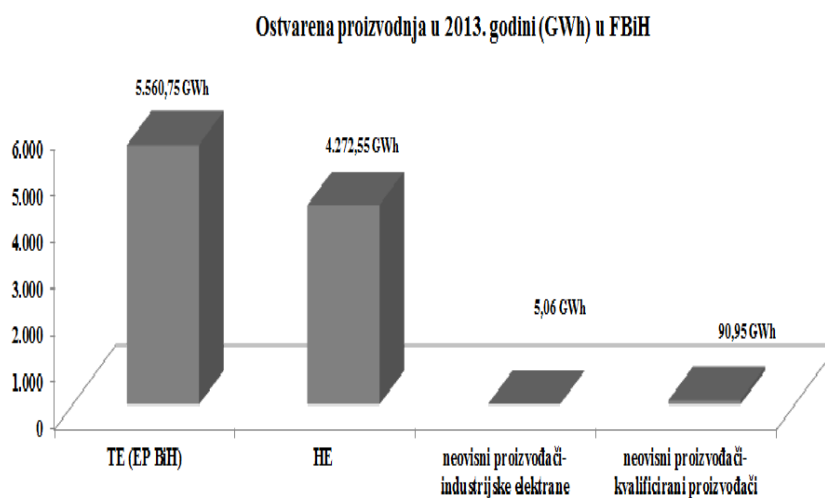
Proizvodni objekt	Jedinična cijena snage (KM/kW)	Prosječna cijena električne energije na pragu (KM/kWh)	Jedinična cijena električne energije (KM/kWh)
HE Rama	123,663	0,04454	0,011
PHE Čapljina	36,651	0,15427	0,011
HE Mostar	149,267	0,06698	0,011
HE Jajce	112,322	0,03908	0,011
HE Peć Mlini	201,867	0,10563	0,011
HE Mostarsko blato			
<b>Ukupno</b>	<b>80,135</b>	<b>0,05851</b>	<b>0,011</b>

Tabela 23. Odobrene jedinične cijene snage i energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ostvarena ukupna proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine u 2013. godini iznosila je 9.929,31 GWh, od čega je u termoelektranama proizvedeno 5.560,75 GWh, odnosno 56,00% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. U hidroelektranama (uključujući i distributivne hidroelektrane) proizvodnja je ostvarena u iznosu od 4.272,55 GWh, odnosno 43,03% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. Proizvodnja od nezavisnih proizvođača-industrijske elektrane je ostvarena u iznosu od 5,06 GWh odnosno 0,05% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, a od nezavisnih proizvođača-kvalifikovanih proizvođača u iznosu od 90,95 GWh odnosno 0,92% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Proizvodni objekat	Proizvodnja u 2013. godini (GWh) u FBiH	Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2013. godini (%) u FBiH
Termoelektrana	5.560,75	56,00
Hidroelektrana	4.272,55	43,03
Nezavisni proizvođači – industrijske elektrane	5,06	0,05
Nezavisni proizvođači - kvalifikovani proizvođači	90,95	0,92
<b>UKUPNO</b>	<b>9.929,31</b>	<b>100</b>

Tabela 24. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine u 2013. godini.



Slika 9. Ostvarena proizvodnja (GWh) u Federaciji BiH u 2013. godini.

## 7.2. Nezavisni proizvođači električne energije - industrijske elektrane

Na teritoriji Federacije Bosne i Hercegovine u 2013. godini elektroprivrednom djelatnošću proizvodnje električne energije kao nezavisni proizvođači – industrijske elektrane obavljaju tri elektroenergetska subjekta: „SSL“ d.o.o. Lukavac, „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac i „NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj, i to u tri proizvodna objekta: TE „SSL“, Energana - BLOK I i BLOK II te Energana 1 i Energana 2, čija je ukupna instalisana snaga 66,925 MW.

Naprijed navedena tri nezavisna proizvođača – industrijske elektrane svoje viškove električne energije prodaju JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo po ugovorenim cijenama i to u količinama koje su date u sljedećoj tabeli:

Naziv privrednog društva	Naziv proizvodnog objekata	Instalisana snaga (kW)	Moguća godišnja proizvodnja električne energije (MWh)	2012.	2013.
„SSL“ d.o.o. Lukavac	TE „SSL“	6.475	51.282	0,00	<b>0,00</b>
„GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac	Energana - BLOK I i BLOK II	16.500	130.680	776,70	<b>2.539,07</b>
„NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj	Energana 1 i Energana 2	43.950	271.680	3.029,60	<b>2.523,59</b>

Tabela 25. Ostvarena isporuka električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine od nezavisnih proizvođača – industrijskih elektrana za 2012. i 2013. godinu

### 7.3. Nezavisni proizvođači - kvalifikovani proizvođači električne energije

FERK u skladu sa odredbama Zakona o električnoj energije u Federaciji Bosne i Hercegovine proizvođačima električne energije koji u pojedinačnom proizvodnom objektu koriste otpad ili obnovljive izvore energije ili se bave kombinovanom proizvodnjom toplotne i električne energije, na ekonomski primjeren način, u skladu sa mjerama zaštite okoline daje status kvalifikovanog proizvođača.

Zaključno sa 2013. godinom status kvalifikovanog proizvođača je steklo 39 elektroenergetskih subjekata i isti su navedeni u Tabeli 26.:

Red. broj	Naziv privrednog društva	Broj izdate dozvole za rad - licence	datum izdavanja dozvole za rad - licence	Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike proizvodnog objekata Instalisana snaga (kW) prosj. godišnja proiz. (MWh)
			datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		
1.	KJKP „RAD“ d.o.o. Sarajevo	06-03-71/1/07	18.07.2007.	Postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije	<b>298</b>
			17.07.2012.		<b>n/a</b>
2.	„ELGRAD“ d.o.o. Jajce	06-03-98/2/08	23.11.2010.	mHE „Bila Voda“	<b>55</b> <b>342</b>
			06.04.2018.	mHE „Glasinac“	<b>110</b> <b>737</b>
3.	„ECO ENERGY“ d.o.o. Tuzla	06-03-1197/23/08	19.03.2009. 18.03.2014.	mHE „Osanica 4“	<b>630</b> <b>2.583</b>
4.	„GRID BH“ d.o.o. Sarajevo	06-03-483/13/09	5.11.2009. 4.11.2014.	mHE „Mujada“	<b>1.281</b> <b>7.586</b>
5.	„ECCO-CRIMA“ d.o.o. Prozor	06-03-1581/23/10	25.02.2011. 24.02.2016.	mHE „Crima“	<b>1.270</b> <b>7.160</b>

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izveštaj o radu za 2013. godinu

Red. broj	Naziv privrednog društva	Broj izdate dozvole za rad - licence	datum izdavanja dozvole za rad - licence		Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike proizvodnog objekata Instalisana snaga (kW) prosj. godišnja proiz. (MWh)
			datum izdavanja dozvole za rad - licence	datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		
6.	MHE Zagradačka doo Prozor-Rama	06-03-1505/21/10	25.02.2011.	24.02.2016.	mHE „Zagradačka“	<b>800</b> <b>3.136</b>
7.	„INTRADE ENERGIJA“ d.o.o. Sarajevo	06-03-1393/17/10	25.02.2011.	20.03.2021.	mHE „Botun“	<b>1.043</b> <b>3.881</b>
					mHE „Jezernica“	<b>1.294</b> <b>4.092</b>
					mHE „Majdan“	<b>2.635</b> <b>11.124</b>
					mHE „Mujkovići“	<b>1.536</b> <b>8.181</b>
8.	„IEP energija“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	06-03-890/29/11	30.11.2011.		mHE „Sastavci“	<b>704</b> <b>3.150</b>
				27.06.2021.	mHE „Duboki potok“	<b>818,3</b> <b>4.058</b>
9.	„ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica	06-03-906/30/11	14.12.2011.	13.12.2016.	mHE „Bistričak“	<b>990</b> <b>4.263</b>
10.	„ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	06-03-954/33/11	14.12.2011.		mHE „Čemernica“	<b>500</b> <b>2.100</b>
				13.12.2016.	mHE „Kaljani“	<b>1.211</b> <b>4.850</b>
11.	G.P.P.D. „VLAŠIĆ-GRADNJA“ Travnik	06-03-740/24/11	13.1.2012.	24.9.2014.	mHE „Torlakovac“	<b>470</b> <b>2.200</b>
12.	„VESNA-S“ d.o.o. Bugojno	06-03-797/27/11	13.01.2012.		mHE „Pršljanica 1“	<b>200</b> <b>1.245</b>
				07.04.2014.	mHE „Pršljanica 2“	<b>350</b> <b>3.060</b>
13.	„Comprex“ d.o.o. Sarajevo	06-03-40/1/12	11.04.2012.		mHE „Prusac 1“	<b>632</b> <b>4.536</b>
				10.04.2021.	mHE „Moščani“	<b>769</b> <b>3.787</b>
14.	EKO ENERGIJA“ d.o.o. Kalesija	06-03-403/18/12	21.06.2012.		SE „Sportska hala Kalesija“	<b>120</b>
				20.06.2017.		<b>130,30</b>
15.	„MHE V-I“ d.o.o. Vitez	06-03-326/8/12	21.06.2012.	20.06.2017.	mHE „Vitez 1“	<b>1.200</b> <b>6.088</b>
16.	„ING-EKO“ d.o.o. Prozor-Rama	06-03-526/24/12	11.07.2012.	10.07.2017.	mHE „Duščica“	<b>515</b> <b>2.400</b>
17.	„ESKIMO S2“ Travnik d.o.o.	06-03-990/10/10	06.09.2012.		mHE „Podstinje“	<b>420</b> <b>1.600</b>
					mHE „Vileška“	<b>344</b> <b>1.929</b>
				20.12.2015.	mHE "HUM"	<b>648</b> <b>3.213</b>



*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izveštaj o radu za 2013. godinu*

Red. broj	Naziv privrednog društva	Broj izdate dozvole za rad - licence	datum izdavanja dozvole za rad - licence	Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike proizvodnog objekata Instalisana snaga (kW) prosj. godišnja proiz. (MWh)
			datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		
18.	„BIČAKČIĆ“ d.o.o. Sarajevo	06-03-716/30/12	21.09.2012. ----- 20.09.2017.	SE „BIČAKČIĆ 1“	<b>12,5</b> <b>14,696</b>
19.	„SUŠA COMMERCE“ d.o.o. Visoko	06-03-829/42/12	31.10.2012. ----- 30.10.2017.	VE „Moštre 1“	<b>300,0</b> <b>1.080</b>
20.	„IVEX“ d.o.o. Usora	06-03-963/53/12	28.11.2012. ----- 27.11.2017.	SE „IVEX“	<b>25,0</b> <b>31,977</b>
21.	„GP TOMING“ d.o.o. Grude	06-03-1118/62/12	03.12.2012. ----- 02.12.2017.	SE „KRENICA 1“	<b>150,0</b> <b>291,547</b>
				SE „HODOVO 1“	<b>150,0</b> <b>249,637</b>
22.	„Inter-Energó“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	06-03-1303/38/11	18.12.2012. ----- 19.07.2021.	mHE „Jelići“	<b>1.350</b> <b>6.310</b>
				mHE „Ružnovac“	<b>990</b> <b>4.799</b>
				mHE „Derala“	<b>234</b> <b>1.010</b>
23.	JP „VIK“ d.o.o. Zenica	06-03-1168/70/12	25.02.2013. ----- 24.02.2018.	mHE „Čajdraš“	<b>485</b> <b>3.633</b>
24.	„Elektro test“ d.o.o. Sarajevo	06-03-1177/71/12	25.02.2013. ----- 24.02.2018.	SE „Gornja Jošanica“	<b>10,0</b> <b>14,998</b>
25.	„NSSN“ d.o.o. Mostar	06-03-1351/82/12	14.03.2013. ----- 13.03.2023.	SE „Vrelo Radobolje“	<b>8,0</b> <b>8,920</b>
26.	„SUBAŠIĆ“ d.o.o. Tešanj	06-03-1367/85/12	14.03.2013. ----- 13.03.2023.	SE „SUBAŠIĆ 1“	<b>12,5</b> <b>15,548</b>
27.	„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica	06-03-1122/65/12	10.04.2013. ----- 09.04.2023.	mHE „Pogledala“	<b>690</b> <b>2.285</b>
				mHE „Grablje“	<b>354,3</b> <b>2.146</b>
28.	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg	06-03-1297/73/12	10.04.2013. ----- 31.05.2023.	mHE „Buk“	<b>140</b> <b>750</b>
29.	MK GROUP d.o.o.	06-03-6/1/13	10.04.2013. ----- 09.04.2018.	SE „MK HODOVO 1“	<b>165,60</b> <b>185,409</b>
30.	J.U. Centar „LOS ROSALES“ Mostar	06-03-399/16/12	10.04.2013. ----- 09.04.2023.	SE „Los Rosales“	<b>3,80</b> <b>4,615</b>
31.	SolarMax d.o.o. Mostar	06-03-223/13/13	21.05.2013. ----- 20.05.2018.	SE „STOLAC I“	<b>150,00</b> <b>200,757</b>
32.	„IN SOLAR“ d.o.o. Čapljina	06-03-234/16/13	18.06.2013. ----- 17.06.2023.	SE „IN SOLAR-TREBIŽAT“	<b>10,00</b> <b>11,500</b>

Red. broj	Naziv privrednog društva	Broj izdate dozvole za rad - licence	datum izdavanja dozvole za rad - licence		Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike proizvodnog objekata Instalisana snaga (kW) prosj. godišnja proiz. (MWh)
			datum izdavanja dozvole za rad - licence	datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		
33.	„G.M.C. BiH“ d.o.o. Orašje	06-03-364/26/13	23.07.2013.	22.07.2018.	SE „G.M.C. Orašje“	<b>36,00</b> <b>58,700</b>
34.	SOLIK d.o.o. iz Prozora	06-03-529/33/13	27.08.2013.	26.08.2018.	SE „PROZOR“	<b>135,00</b> <b>230,000</b>
35.	ENERGY TRADE d.o.o. Usora	06-03-608/46/13	30.09.2013.	29.09.2018.	SE „ENERGY 1“	<b>127,00</b> <b>164,840</b>
36.	„SICON SAS“ d.o.o. Tuzla	06-03-776/59/13	30.09.2013.	29.09.2023.	SE „SICON 1“	<b>10,00</b> <b>10,700</b>
37.	AMITEA d.o.o. Mostar	06-03-587/37/13	06.12.2013.	05.12.2023.	mHE „Trešanica 4“	<b>1,218</b> <b>6,200</b>
38.	„Veliko sunce“ d.o.o.	06-03-983/75/13	06.12.2013.	05.12.2018.	SE „VELIKO SUNCE 1“	<b>165,60</b> <b>188,327</b>
39.	„GROHS H&G“ d.o.o. Sarajevo	06-03-1099/82/13	23.12.2013.	22.12.2018.	SE „PRETIS“	<b>148,50</b> <b>202,219</b>

Tabela 26. Spisak kvalifikovanih proizvođača koji su taj status stekli odlukom FERK-a do 31.12.2012. godine

Iz Tabele 27. se može vidjeti da nezavisni proizvođači - kvalifikovani proizvođači u Federaciji BiH proizvodnju električne energije obavljaju u 53 postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije (u daljem tekstu: postrojenja OIEiEK) i to: jedno postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije korištenjem deponijskog gasa, 33 male hidroelektrane, 18 solarnih elektrana i jedna mala vjetroelektrana.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	Broj postrojenja za korištenje OIEiEK	Ukupna instalisana snaga (kW)	Predviđena proizvodnja el. energije (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2013. (MWh)
mHE	33	25.886,60	124.434,00	89.534,80
SE	18	1.439,50	1.938,24	1.404,33
VE	1	300,00	1.080,00	12,12
Deponijski gas	1	298,00	0,00	0,00
<b>Ukupno</b>	<b>53</b>	<b>27.924,10</b>	<b>127.452,24</b>	<b>90.951,25</b>

Tabela 27: Prikaz stanja kvalifikovanih proizvođača po vrsti obnovljivih izvora energije u Federaciji BiH

Postrojenja OIEiEK priključena su na distributivnu mrežu dva operatora distributivnog sistema (JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar) i putem distributivnog sistema svoju električnu energiju isporučuju krajnjim kupcima električne energije u Federaciji BiH.

Ukupna proizvodnja električne energije iz postrojenja OIEiEK u 2007. godini iznosila je 33,46 GWh, u 2008. godini 39,90 GWh, u 2010. godini 86,04 GWh, u 2011. godini 51,11 GWh, u 2012. godini 59,41 GWh, a u 2013. godini 90,95 GWh (Tabela 28.)

MWh	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
Federacija BiH (kvalifikovani proizvođači)	33.459,2	39.891,5	58.897,0	86.042,9	51.114,3	59.410,5	<b>90.951,3</b>
Rast proizvodnje (%)	n/a	19,22	47,64	46,09	-40,59	16,23	<b>53,09</b>

Tabela 28. Prikaz proizvodnje električne energije u Federaciji BiH iz postrojenja OIEiEK u periodu od 2007. do 2013. godine

## 8. DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Distributivni sistem čine elektroenergetski objekti (postrojenja i vodovi) niskog (0,4 kV) i srednjeg napona (35 kV, 20 kV i 10 kV) putem kojih se vrši distribucija električne energije.

Za pogon, upravljanje, održavanje, izgradnju i razvoj distributivnog sistema odgovoran je elektroenergetski subjekat koji posjeduje dozvolu za obavljanje djelatnosti distribucije tj. Operator distributivnog sistema. Novi Zakon o električnoj energiji je propisao da je operator distributivnog sistema pravno lice koje obavlja djelatnost distribucije nezavisno od ostalih elektroenergetskih djelatnosti.

Trenutno se djelatnost distribucije električne energije u Federaciji BiH obavlja u okviru dva javna elektroprivredna preduzeća i to:

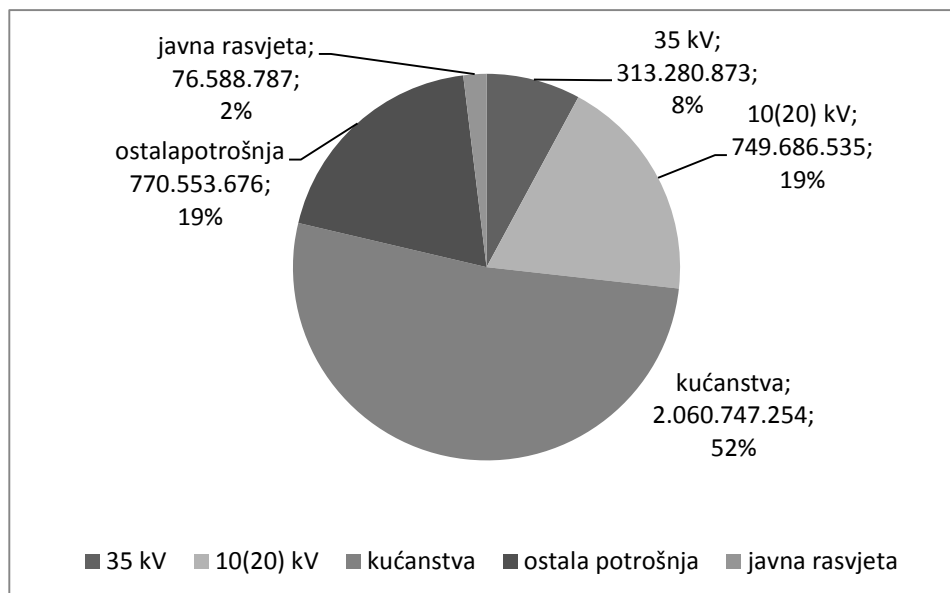
1. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

Elektroenergetski objekti		JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	83	17
Ukupan broj TS 10(20)/0,4 kV	kom.	7.398	3.586
Srednjenaponska 35 kV mreža - nadzemni vodovi	km	747	291
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	130	4
<b>SN 35 UKUPNO</b>	km	<b>877</b>	<b>295</b>
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - nadzemni vodovi	km	5.839	3.179
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	2521	862
<b>SN 10 (20) UKUPNO</b>	km	<b>8.360</b>	<b>4.041</b>
Niskonaponska 0,4 kV mreža – nadzemni vodovi	km	23.433	7.096
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	2.177	701
<b>NN 0,4 kV UKUPNO</b>	km	<b>25.610</b>	<b>7.797</b>

Tabela 29. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Distributivne podružnice, odnosno distributivna područja u Federaciji BiH su u sastavu dva vertikalno integrisana javna elektroprivredna preduzeća, koja su imaoi dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije na određenom geografskom području.

Tokom 2013. godine, zabilježena je maksimalna isporuka električne energije u mjesecu decembru (363,562 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 3.970,857 GWh.

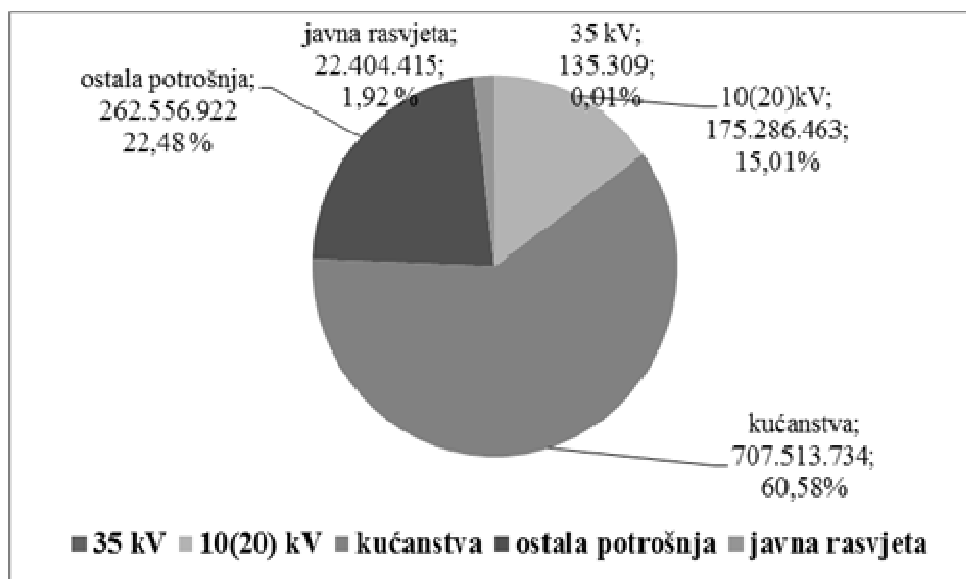


Slika 10. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2013. godinu (kWh)

JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo		
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2013.godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2013. godinu (kWh)
35 kV	58	313.280.873
10(20) kV	756	749.686.535
Domaćinstva	659.705	2.060.747.254
Ostala potrošnja	60.415	770.553.676
Javna rasvjeta	3.668	76.588.787
<b>Ukupno</b>	<b>724.602</b>	<b>3.970.857.125</b>

Tabela 30. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2013. godini na distributivnoj mreži po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

Tokom 2013. godine, u januaru je zabilježena maksimalna isporuka električne energije (115,488 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 1.167,897 GWh.



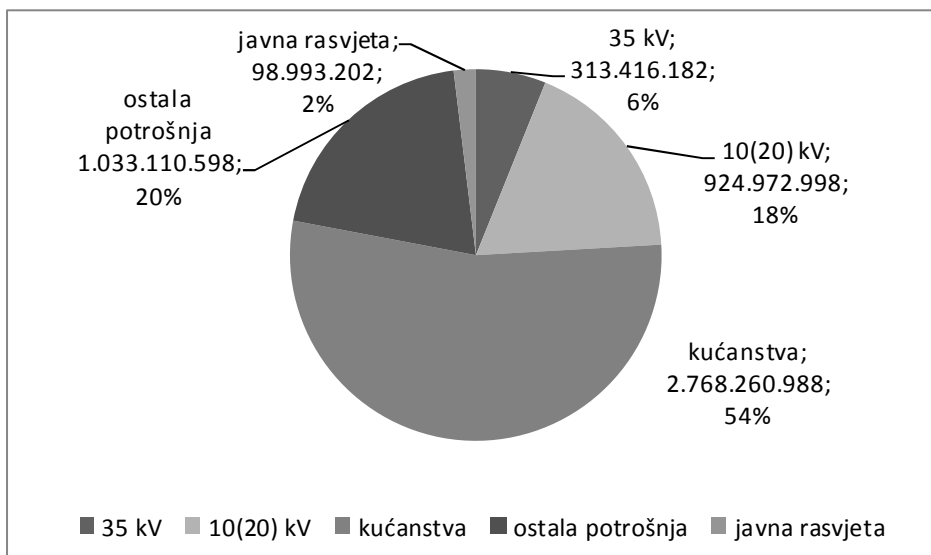
Slika 11. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2013. godinu (kWh)

JP Elektroprivreda HZHB d.d. Mostar		
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2013. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2013. godinu (kWh)
35 kV	1	135.309
10(20) kV	165	175.286.463
Domaćinstva	173.488	707.513.734
Ostala potrošnja	14.531	262.556.922
Javna rasvjeta	1.812	22.404.415
<b>Ukupno</b>	<b>189.997</b>	<b>1.167.896.843</b>

Tabela 31. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2013. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ukupna potrošnja u distributivnim mrežama Federacije BiH za 2013. godinu		
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2013. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2013. godinu (kWh)
35 kV	59	313.416.182
10(20) kV	921	924.972.998
Domaćinstva	833.193	2.768.260.988
Ostala potrošnja	74.946	1.033.110.598
Javna rasvjeta	5.480	98.993.202
<b>Ukupno</b>	<b>914.599</b>	<b>5.138.753.968</b>

Tabela 32. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2013. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži



Slika 12. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži na području Federacije BiH za 2013. godinu (kWh)

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2013. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo ostvareni su u iznosu od 421.518.865 kWh, odnosno izraženo u procentima 9,26%.

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2013. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 175.292.920 kWh, odnosno, izraženo u procentima 11,83%.

## 8.1. Parametri kvaliteta isporuke električne energije

Na nivou udruženja energetskih regulatora standardizovani su pokazatelji koji opisuju statistički broj prekida i prosječnu dužinu trajanja prekida po kupcu, koji su bili duži od tri minute, i to kao: SAIDI (*System Average Interruption Duration Index*) ili indeks prosječnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu i SAIFI (*System Average Interruption Frequency Index*) ili indeks prosječnog godišnjeg broja prekida po kupcu.

Ovi indeksi se računaju prema formulama kako slijedi:

- prosječno godišnje trajanje prekida po kupcu (SAIDI)

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^m t_i N_i}{N_T} [min]$$

- prosječni godišnji broj prekida po kupcu (SAIFI):

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^m N_i}{N_T}$$

gdje je:

- $N_T$  – broj kupaca na nekom promatranom području potrošnje električne energije tokom perioda izvještavanja (obično se uzima jedna godina)
- $m$  – broj prekida u periodu izvještavanja
- $N_i$  – broj kupaca koji su zahvaćeni nekim i-tim prekidom napajanja koje traje  $t_i$  minuta
- $t_i$  – vrijeme trajanja prekida u napajanju električnom energijom

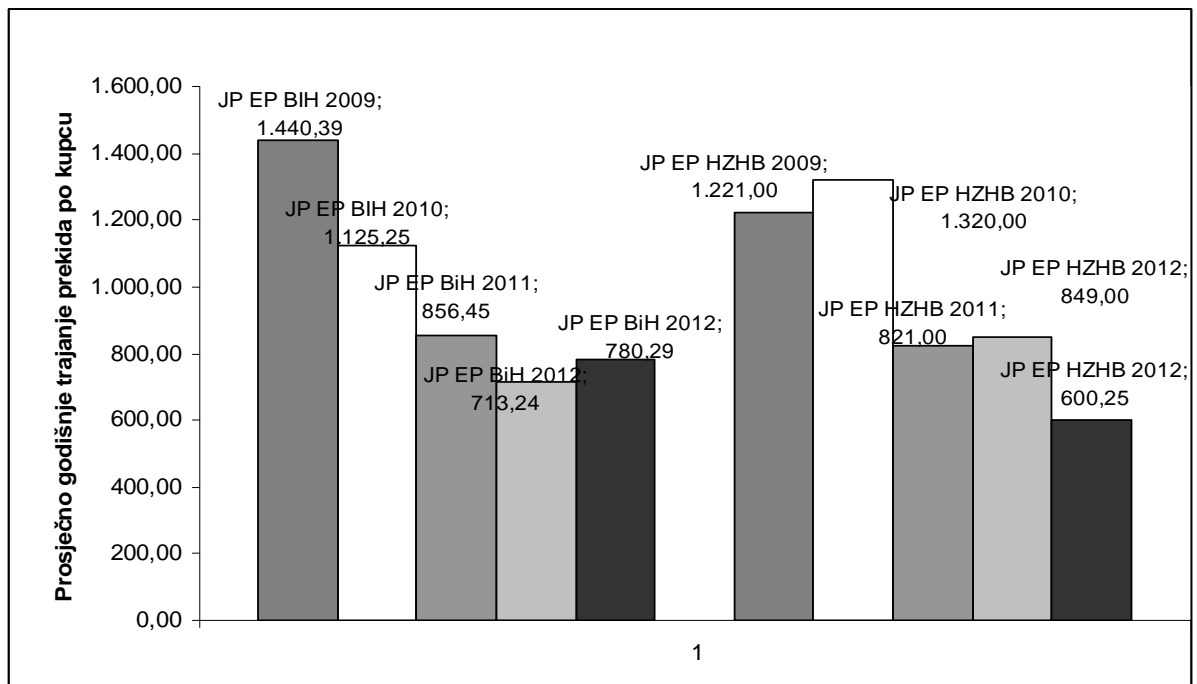
Za dva regulisana javna elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH ovi parametri na srednjenaponskom nivou u 2013. godini su iznosili:

1. JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo:
  - a) SAIDI - 780,294 min/kupcu,
  - b) SAIFI - 8,10 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar:
  - a) SAIDI - 600,25 minuta/kupcu
  - b) SAIFI - 10,80 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou.

Navedeni parametri kvaliteta za protekle četiri godine za oba javna elektroprivredna preduzeća su prikazani sljedećim slikama:

SAIDI (min/kupcu)	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
2009.	1.440,39	1.221,00
2010.	1.125,25	1.320,00
2011.	856,45	821,00
2012.	713,24	849,00
2013.	780,29	600,25

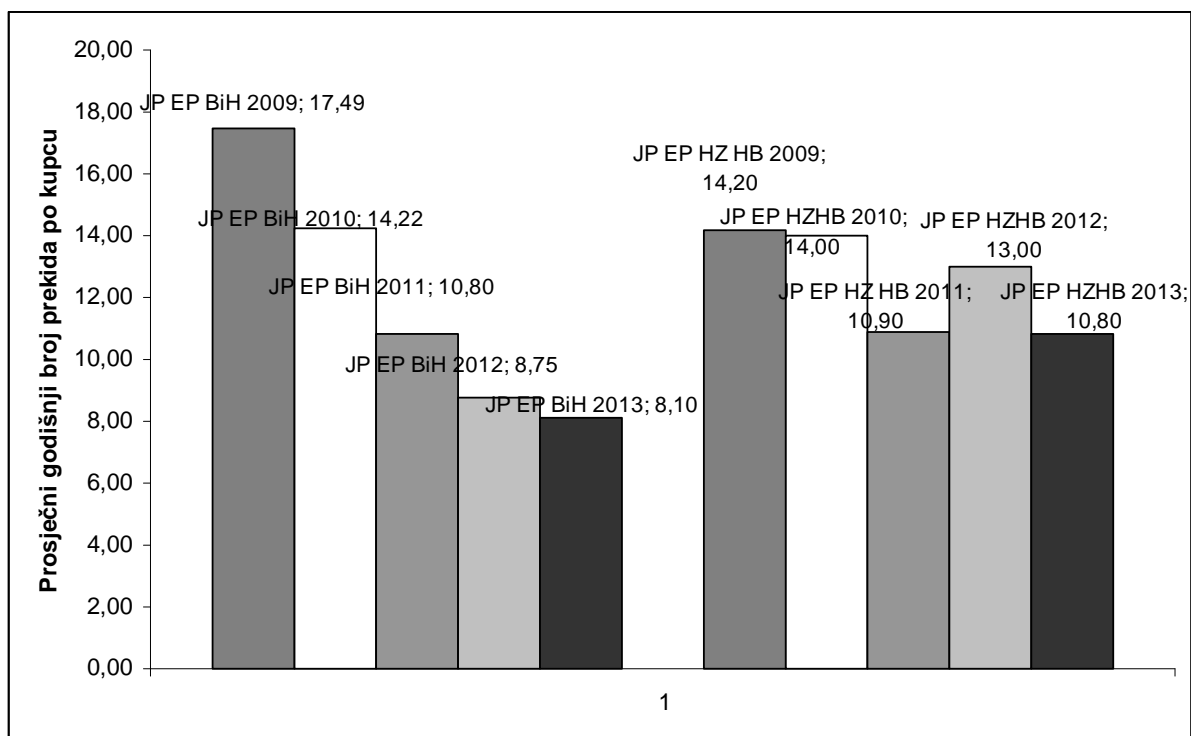
Tabela 33. Parametar kvaliteta SAIDI za elektroprivredna preduzeća



Slika 13. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIDI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2013.

SAIFI (prekid/kupcu)	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
2009.	17,49	14,22
2010.	14,22	14,00
2011.	10,80	10,90
2012.	8,75	13,00
2013.	8,10	10,80

Tabela 34. Parametar kvaliteta SAIFI za elektroprivredna preduzeća



Slika 14. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2013.

Pitanje kvaliteta električne energije je od iznimne važnosti u savremenim kretanjima u elektroenergetskom sektoru, i to posebno u distribuciji električne energije. Kupci električne energije su veoma senzibilni na sve aspekte usluga kvaliteta, a posebno na pouzdanost u isporuci električne energije. Kako je zakonskom regulativom u Federaciji BiH utvrđeno da se stvaraju uslovi za razvoj tržišta, to će pitanje kako tehničkog tako i komercijalnog kvaliteta, biti od posebne važnosti prilikom regulisanja odnosa za sve učesnike u elektroenergetskom sektoru.

Iz gore navedenih podataka, može se zaključiti da je kod JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo došlo do blagog povećanja prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI), dok je i dalje evidentno smanjenje prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI), a tako i iz smanjenja, dok je kod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar došlo do smanjenja i prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI) i prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI) u odnosu na prošlu godinu.



## 9. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I REDA

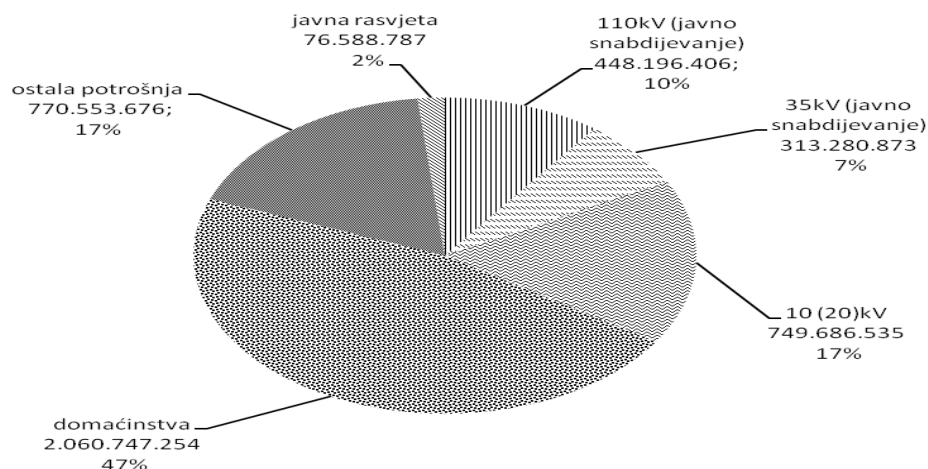
Snabdijevanje električnom energijom kvalifikovanih i nekvalifikovanih kupaca je djelatnost nezavisna od djelatnosti distribucije i uključuje: kupovinu radi prodaje električne energije kupcima, uključujući preprodaju električne energije, obradu obračunskih elemenata radi isporuke električne energije, obračun potrošnje električne energije, ispostavljanje računa kupcima i naplatu obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije. Kako je propisano Zakonom o električnoj energiji u Federaciji BiH, u sklopu vršenja javne usluge, snabdjevači pružaju usluge snabdijevanja električnom energijom nekvalifikovanih (tarifnih) kupaca, na regulisani način i po regulisanim tarifnim stavovima, na osnovu dozvole FERK-a za snabdijevanje električnom energijom – dozvole I reda. Dakle dozvola za snabdijevanje električnom energijom – dozvola I reda izdaje se podnosiocima zahtjeva, odnosno elektroenergetskim subjektima za snabdijevanje električnom energijom nekvalifikovanih (tarifnih) kupaca i kvalifikovanih kupaca putem javnog snabdjevača.

Elektroenergetski subjekti nastavljaju sa pozitivnom praksom objavljivanja svih važnijih informacija, održavanja i poboljšanja odnosa sa kupcima, tako što na svojoj internetskoj stranici omogućavaju podatke o informativnim centrima za pružanje informacija kupcima, provjeru stanja na računima, besplatne telefone i ostale servisne informacije, podatke, izvještaje o poslovanju i novosti u radu.

Svi kupci na 110 kV naponskom nivou u Federaciji BiH su iskoristili uslugu javnog snabdijevanja, osim kupca Aluminij d.d. Mostar, koji dijelom koristi uslugu javnog snabdijevanja, dok je količinu od 884.940 MWh (508.700 MWh uvoz; 376.240 MWh kupovina na domaćem tržištu) nabavio na tržištu električne energije u 2013. godini.

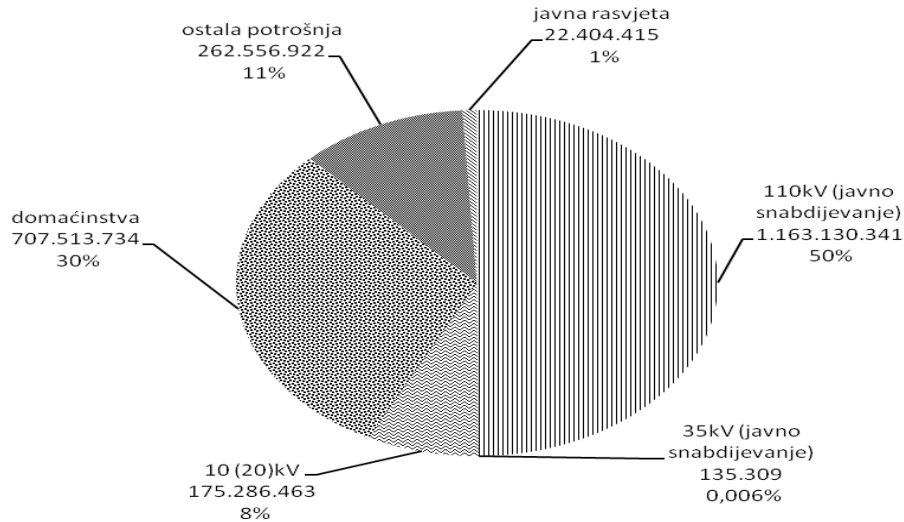
Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži na konzumnom području JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo je u 2013. godini iznosila 4.419.054 MWh, što predstavlja povećanje od 0,99% u odnosu na 2012. godinu kada je potrošnja iznosila 4.375.710 MWh. Od toga potrošnja kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača iznosi 761.477 MWh, dok ostvarena potrošnja tarifnih kupaca u 2013. godini iznosi 3.657.576 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 15.:



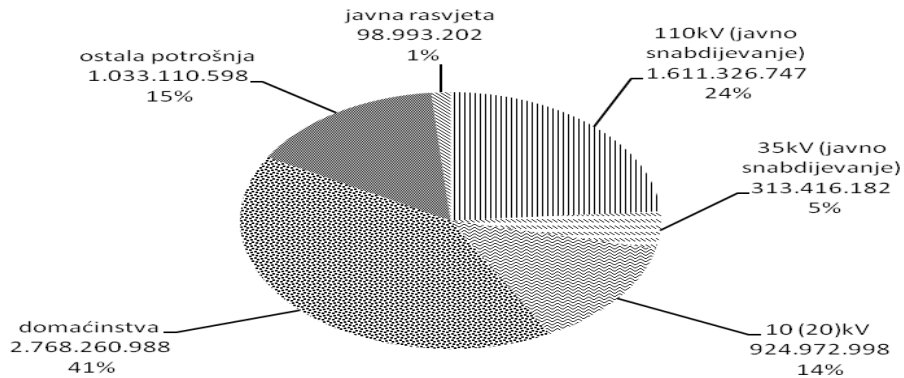
Slika 15. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2013. godinu u ukupnom iznosu od 4.419.053.531 kWh

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži na konzumnom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u 2013. godini iznosila 2.331.027 MWh, što predstavlja smanjenje od 3,17% u odnosu na 2012. godinu kada je potrošnja iznosila 2.407.017 MWh. Od toga potrošnja kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača iznosi 1.163.265 MWh, dok ostvarena potrošnja tarifnih kupaca u 2013. godini iznosi 1.167.762 MWh. Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 16.:



Slika 16. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2013. godinu u ukupnom iznosu od 2.331.027.184 kWh

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži na konzumnom području Federacije Bosne i Hercegovine je u 2013. godini iznosila 6.750.081 MWh, što predstavlja smanjenje od 0,48% u odnosu na 2012. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine iznosila 6.782.727 MWh. Od toga potrošnja kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača iznosi 1.924.743 MWh, dok ostvarena potrošnja tarifnih kupaca u 2013. godini iznosi 4.825.338 MWh. Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 17.:



Slika 17. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca i kvalifikovanih kupaca koji se snabdijevaju od javnog snabdjevača na 110 kV i 35 kV mreži u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2013. godinu u ukupnom iznosu od 6.750.080.715 kWh

## 10. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA

Snabdijevanje kvalifikovanih kupaca električnom energijom je djelatnost u kojoj kvalifikovani kupac i snabdjevač koji posjeduje dozvolu za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, a kojeg on slobodno izabere, ugovaraju količinu, dinamiku i cijenu koja je predmet isporuke.

Trgovina električnom energijom je djelatnost kupovine i prodaje električne energije, isključujući prodaju krajnjem kupcu.

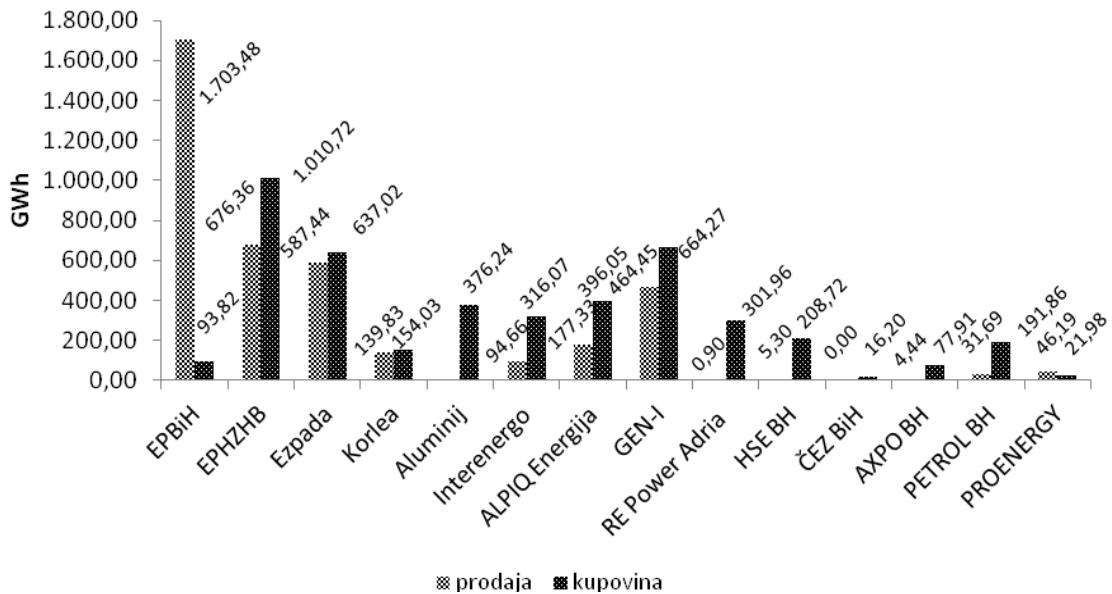
U skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji BiH, dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda izdaju se podnosiocima zahtjeva, odnosno elektroenergetskim subjektima, koji se osnivaju u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, a koji obavljaju djelatnost: proizvodnje električne energije i vrše prodaju električne energije i snabdijevanja kvalifikovanih kupaca i trgovine električne energije na unutrašnjem tržištu. Dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda, koju izdaje FERK, vrijedi na cijeloj teritoriji Bosne i Hercegovine. Dozvola za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom koju izdaje Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske – RERS, takođe, vrijedi na teritoriji Bosne i Hercegovine, pa tako i na teritoriji Federacije BiH.

Dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda koje je izdao FERK navedene su u sljedećoj tabeli:

Red.br.	Imalac licence za snabdijevanje II reda	Period važenja licence
1.	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.01.2011. - 27.01.2016.
2.	Alpiq Energija BH d.o.o.	28.01.2011. - 27.01.2016.
3.	TAJNA d.o.o. Ljubuški	21.04.2011. – 20.04.2013.
4.	Repower Adria d.o.o.	22.01.2012. - 21.01.2017.
5.	„KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA	12.03.2012. - 11.03.2014. obnovljena do 11.03.2019.
6.	„KORLEA“ d.o.o. Mostar	01.10.2012. - 30.09.2017.
7.	„PETROL BH OIL COMPANY“	19.11.2012. - 18.11.2014.
8.	Axpo BH d.o.o. Sarajevo	19.11.2012. - 18.11.2014.
9.	HSE BH d.o.o. Sarajevo	30.11.2012. - 29.11.2017.
10.	„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo	29.08.2013 - 28.08.2018.
11.	PROENERGY d.o.o. Mostar	do 24.02.2015.
12.	„EZPADA“ d.o.o. Mostar	do 18.03.2017.
13.	ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo	30.11.2013. - 29.11.2018.
14.	HEP - Trade d.o.o. Mostar	30.10.2013. - 29.10.2015.
15.	Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva	06.12.2013. - 05.12.2015.
16.	EURO-POWER d.o.o. Tešanj	06.12.2013. - 05.12.2015.
17.	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	01.01.2014. - 31.12.2018.
18.	JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. - Sarajevo	01.01.2014. - 31.12.2018.

Tabela 35. Pregled dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda

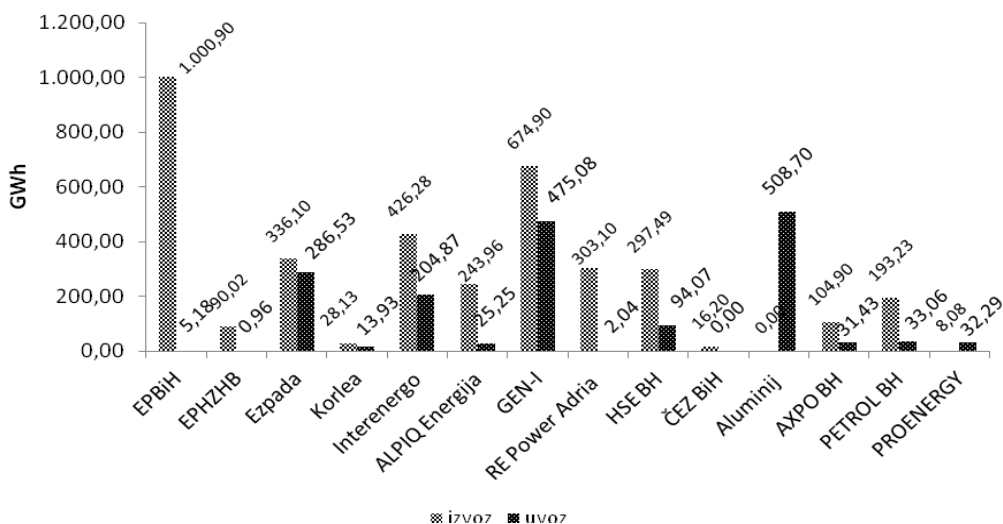
Tokom 2013. godine, od navedenih imalaca dozvola za rad, snabdijevanje i trgovinu na unutrašnjem tržištu BiH su aktivno obavljala dva javna elektroprivredna preduzeća i 15 imalaca dozvola za snabdijevanje električnom energijom-dozvola II reda. Dva imaoća dozvola nisu imala nikakav promet (Tajna d.o.o. Ljubuški do isteka roka važenja dozvole za rad 20.04.2013. i „KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA), a jedan imalac dozvole je samo u jednom mjesecu ostvario promet na unutrašnjem tržištu BiH u 2013. godini (ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo je samo u aprilu 2013. ostvario promet).



Slika 18. Pregled kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu BiH u 2013. godini

Uz trgovinu na unutrašnjem tržištu, pojedini imaoi dozvole za snabdijevanje električnom energijom posjeduju i dozvolu za međunarodnu trgovinu električnom energijom koju izdaje DERK. Najveći izvoznik u 2013. godini je GEN-I d.o.o. Sarajevo, a uvoznik Aluminij d.d. Mostar.

Aluminij d.d. Mostar, koji je kvalifikovani kupac, posjeduje dozvolu DERK-a za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine-uvoza električne energije za vlastite potrebe, na osnovu koje je uvezao 508,7 GWh u 2013. godini.



Slika 19. Pregled uvoza i izvoza električne energije u 2013. godini

Trgovina električnom energijom I-XII 2013. godine (MWh)

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izveštaj o radu za 2013. godinu

<b>EP HZHB</b>				<b>ALPIQ Energija BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	676.358	Kupovina u BiH	1.010.717	Prodaja u BiH	177.334	Kupovina u BiH	396.052
Izvoz	90.024	Uvoz	960	Izvoz	243.964	Uvoz	25.246
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>766.382</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>1.011.677</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>421.298</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>421.298</b>
<b>EP BiH</b>				<b>RE Power Adria d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	1.703.481	Kupovina u BiH	93.824	Prodaja u BiH	900	Kupovina u BiH	301.961
Izvoz	1.000.904	Uvoz	5.182	Izvoz	303.101	Uvoz	2.040
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>2.704.385</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>99.006</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>304.001</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>304.001</b>
<b>Ezpada d.o.o.</b>				<b>HSE BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	587.443	Kupovina u BiH	637.016	Prodaja u BiH	5.300	Kupovina u BiH	208.720
Izvoz	336.101	Uvoz	286.528	Izvoz	297.489	Uvoz	94.069
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>923.544</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>923.544</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>302.789</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>302.789</b>
<b>Korlea d.o.o. Mostar</b>				<b>AXPO BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	139.828	Kupovina u BiH	154.025	Prodaja u BiH	4.440	Kupovina u BiH	77.909
Izvoz	28.127	Uvoz	13.930	Izvoz	104.903	Uvoz	31.434
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>167.955</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>167.955</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>109.343</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>109.343</b>
<b>Aluminij Mostar</b>				<b>PETROL BH OIL COMPANY d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	376.240	Prodaja u BiH	31.692	Kupovina u BiH	191.857
Izvoz	0	Uvoz	508.700	Izvoz	193.225	Uvoz	33.060
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>884.940</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>224.917</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>224.917</b>
<b>INTERENERGO d.o.o.</b>				<b>PROENERGY (ex Profectio energija) d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	94.656	Kupovina u BiH	316.065	Prodaja u BiH	46.186	Kupovina u BiH	21.976
Izvoz	426.280	Uvoz	204.871	Izvoz	8.076	Uvoz	32.286
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>520.936</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>520.936</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>54.262</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>54.262</b>
<b>GEN-I d.o.o.</b>				<b>ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	464.454	Kupovina u BiH	664.270	Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	16.200
Izvoz	674.899	Uvoz	475.083	Izvoz	16.200	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>1.139.353</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>1.139.353</b>	<b>UK. PRODAJA</b>	<b>16.200</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>16.200</b>

Slika 20. Pregled trgovine električnom energijom u 2013. godini

## 11. INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### 11.1. Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2013. godina

U niže navedenim tabelama i slikama vidljiva su kretanja prosječnih cijena u dva elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH u periodu 2005. – 2013. godina. Elektroprivredna preduzeća su, uz saglasnost Vlade Federacije BiH, određivala cijenu električne energije do 2005. godine, dok su cijene od 2006. godine do danas određivane kroz tarifne postupke koje je provodio FERK (pet tarifnih postupaka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i tri tarifna postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo).

FERK je prve tarifne stavove za oba elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH donio početkom 2006. godine, nakon provedenih prvih tarifnih postupka, a njihove primjene su počele od 1. aprila 2006. godine.

Tarifni stavovi doneseni nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar počeli su se primjenjivati od 1. maja 2007. godine, tarifni stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za ovo javno preduzeće, počeli su se primjenjivati od 1. januara 2008. godine, tarifni stavovi doneseni nakon četvrtog tarifnog postupka bili su u primjeni od 1. augusta 2010. godine i primjenjivali su se do 29. februara 2012. godine, dok su tarifni stavovi doneseni nakon petog tarifnog postupka u primjeni od 1. marta 2012. godine.

U narednoj tabeli prikazane su planirane prosječne cijene donesene na osnovu odobrenih troškova JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke:

Prikaz planiranih prosječnih cijena u JP EP HZ HB						
Kategorije i grupe potrošnje	2005. godina	2006. godina - I tarifni	2007. godina - II tarifni	2008. godina - III tarifni	2010. godina - IV tarifni	2012. godina - V tarifni
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	6,16	7,36	8,22	9,5	9,36	10,54
35 kV	10	11,11	12,69	13,51	14,26	13,74
10 kV	11,36	12,59	15,02	15,83	14,66	15,21
0,4 kV - kućanstva	11	11,72	12,42	12,92	13,15	14,83
0,4 kV - ostala potrošnja	20,02	21,08	20,92	21,99	20,85	22,19
0,4 kV - javna rasvjeta	15,65	16,68	17,31	18,16	18,22	18,95

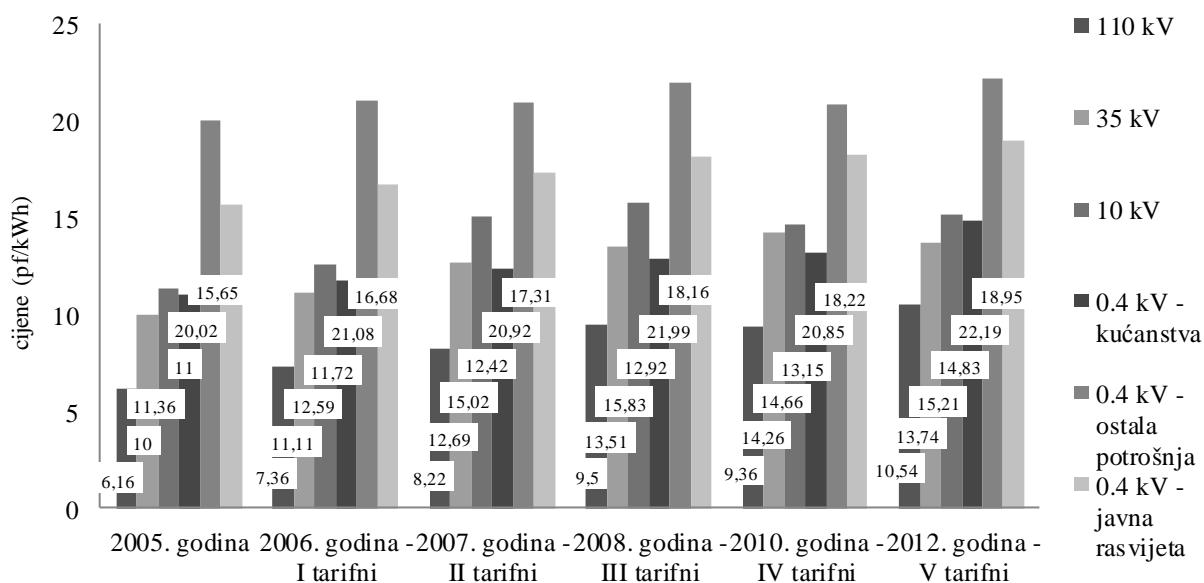
Tabela 36. Pregled planiranih prosječnih cijena kroz tarifne postupke u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (feninga/kWh)

Tarifni stavovi koje je FERK donio nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo počeli su se primjenjivati od 1. januara 2008. godine, dok su tarifni stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u primjeni od 1. jula 2011. godine.

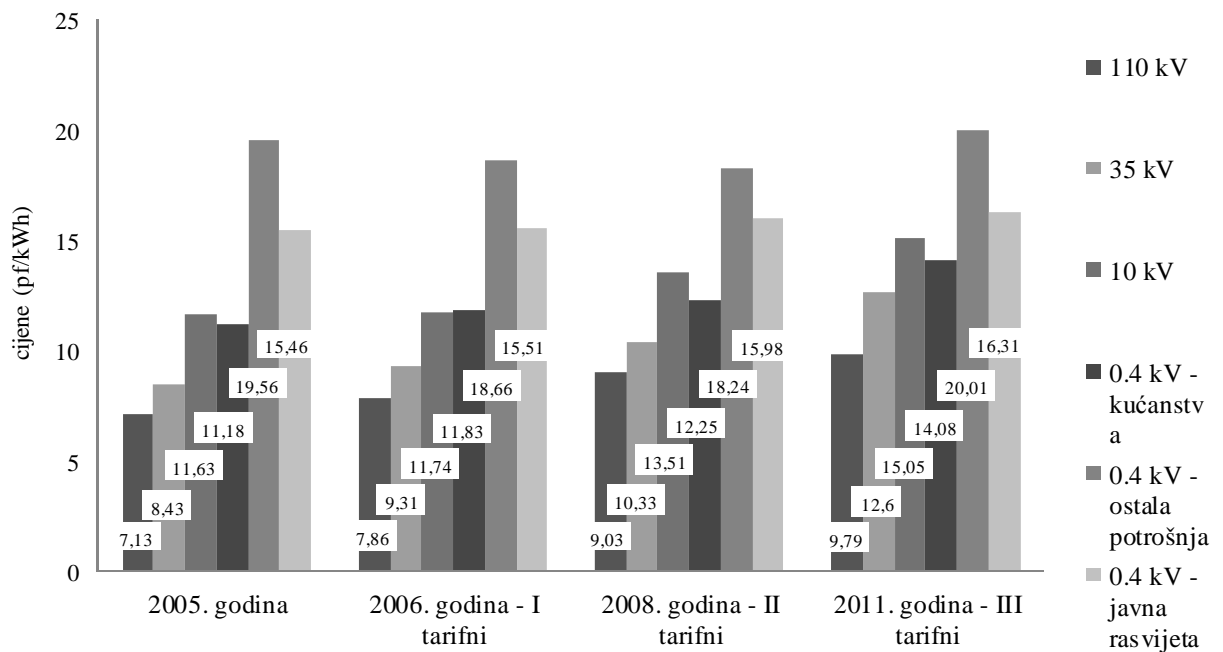
U narednoj tabeli prikazane su planirane prosječne cijene donesene na osnovu odobrenih troškova JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo kroz tarifne postupke:

<b>Prikaz planiranih prosječnih cijena u JP EP BiH</b>				
Kategorije i grupe potrošnje	2005. godina	2006. godina - I tarifni	2008. godina - II tarifni	2011. godina - III tarifni
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	7,13	7,86	9,03	9,79
35 kV	8,43	9,31	10,33	12,6
10 kV	11,63	11,74	13,51	15,05
0.4 kV - kućanstva	11,18	11,83	12,25	14,08
0.4 kV - ostala potrošnja	19,56	18,66	18,24	20,01
0.4 kV - javna rasvjeta	15,46	15,51	15,98	16,31

Tabela 37. Pregled planiranih prosječnih cijena kroz tarifne postupke u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (feninga/kWh)



Slika 21. Kretanje planiranih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



Slika 22. Kretanje planiranih prosječnih cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo kroz tarifne postupke

Prelazni period otvaranja tržišta traje do 01.01.2015. godine. Svi kupci električne energije, osim kupaca iz kategorije domaćinstva, su kvalifikovani kupci čime ostvaruju pravo na slobodan izbor snabdjevača. Kupci električne energije iz kategorije domaćinstva 01.01.2015. godine stiču status kvalifikovanog kupca odnosno pravo na slobodan izbor snabdjevača.

Tokom prelaznog perioda otvaranja tržišta kvalifikovani kupci mogu biti snabdijevani bilo preko slobodno izabranog snabdjevača na tržištu ili, ako nisu iskoristili to svoje pravo u trenutku prestanka važenja tarifnih stavova za pojedinu kategoriju, preko javnog snabdjevača.

Od 01.06.2012. godine prestaju važiti tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce za kategoriju kupaca 110 kV i više, dok za kategoriju kupaca 35 kV od 01.01.2013. godine. Za kupce iz kategorije potrošnje 10 kV tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce prestaju važiti od 01.01.2015. godine, što je, takođe, period u kojem za kategorije i grupe potrošnje na 0,4 kV naponskom nivou prestaju važiti tarifni stavovi.

U narednoj tabeli prikazane su cijene usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar:



Obračunski elementi	Jedinica mjere	Sezonsko diferenciranje	Dnevno diferenciranje	1.6.2012.	1.1.2013.		1.5.2013.	
				110 kV I VIŠE	110 kV I VIŠE	35 kV	110 kV I VIŠE	35 kV
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu			20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW	VIŠI		29,70	30,87	23,08	29,69	22,46
		NIŽI		22,85	23,75	17,75	22,84	17,27
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh		VEĆI	11,44	11,83	9,62	11,46	9,34
			MANJI	5,72	5,92	4,81	5,73	4,67
			VEĆI	8,80	9,1	7,4	8,81	7,19
			MANJI	4,40	4,55	3,7	4,41	3,59
PREKOMJERNO PREUZETA JALAOVA ENERGIJA	fening/kvarhu			1,09	1,09	2,14	1,09	2,14

Tabela 38. Pregled cijena usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (feninga/kWh)

U narednoj tabeli prikazane su cijene usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo:

Obračunski elementi	Jedinica mjere	Dnevno diferenciranje	1.6.2012.	1.1.2013.	
			110 kV I VIŠE	110 kV I VIŠE	35 kV
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu		20,00	20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		14,45	15,68	16,68
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	9,16	9,94	9,56
		MANJI	4,58	4,97	4,78
PREKOMJERNO PREUZETA JALAOVA ENERGIJA	fening/kvarhu		1,00	1,09	2,14

Tabela 39. Pregled cijena usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (feninga/kWh)

## 11.2. Struktura cijena električne energije u Federaciji BiH

Otvaranjem tržišta električne energije djelatnosti proizvodnje i snabdijevanja postaju tržišne djelatnosti, dok distribucija (mreža) ostaje regulisana djelatnost.

Mrežna tarifa obuhvata troškove rada, održavanja i razvoj mreže, kao i troškove energije za pokrivanje gubitaka u mreži, te troškove prenosa, NOSBiH-a i sistemskih usluga.

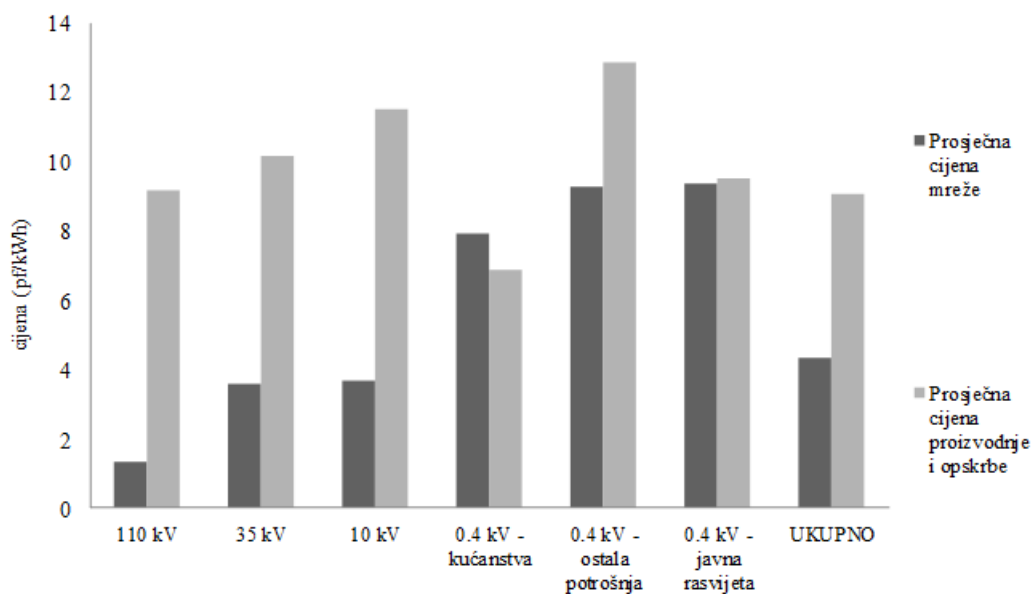
U sljedećim tabelama i slikama vidljiva je struktura planske vrijednosti prosječne cijene podijeljene na mrežni dio i dio koji se odnosi na proizvodnju i snabdijevanje, na osnovu kojih su formisani tarifni stavovi.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	Prosječna cijena mreže	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja	Ukupna prosječna cijena
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	1,36	9,18	10,54
35 kV	3,57	10,17	13,74
10 kV	3,68	11,53	15,21
0.4 kV - domaćinstva	7,92	6,91	14,83
0.4 kV - ostala potrošnja	9,30	12,89	22,19
0.4 kV - javna rasvjeta	9,40	9,55	18,95
UKUPNO	4,33	9,07	13,39

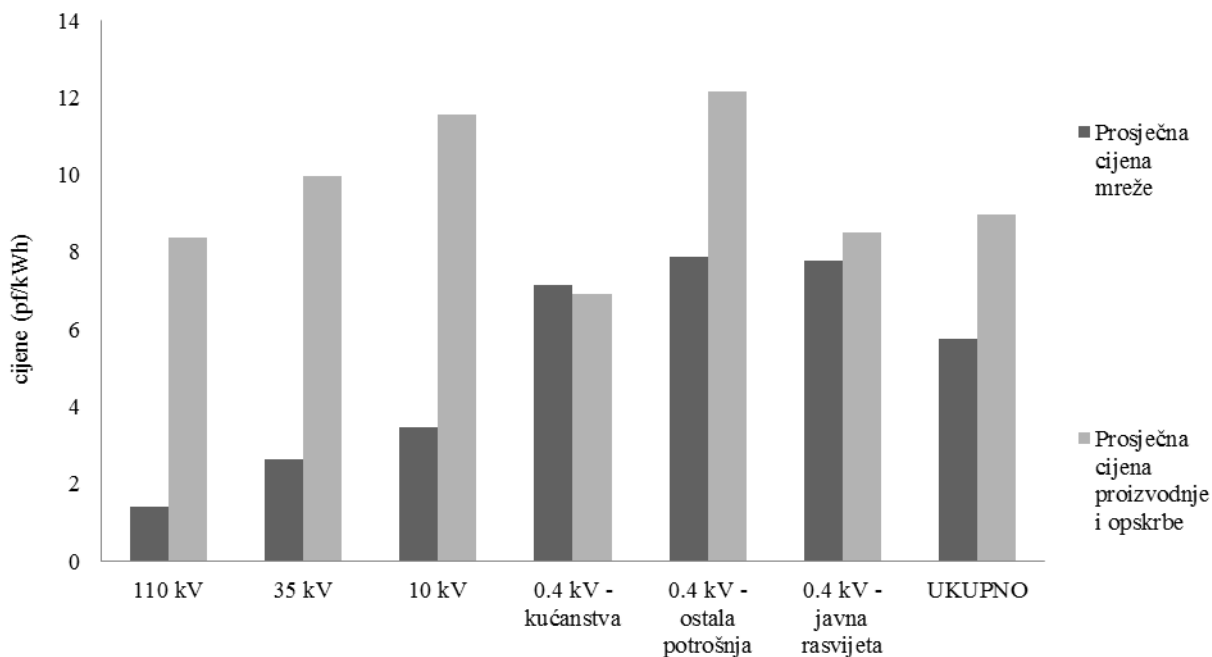
Tabela 40. Prosječna cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	Prosječna cijena mreže	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja	Ukupna prosječna cijena
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	1,42	8,37	9,79
35 kV	2,64	9,96	12,60
10 kV	3,48	11,57	15,05
0.4 kV - domaćinstva	7,16	6,92	14,08
0.4 kV - ostala potrošnja	7,87	12,14	20,01
0.4 kV - javna rasvjeta	7,79	8,52	16,31
UKUPNO	5,76	8,96	14,71

Tabela 41. Prosječna cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo



Slika 23. Prosječne cijene mreže i prosječne cijene proizvodnje i snabdijevanja u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

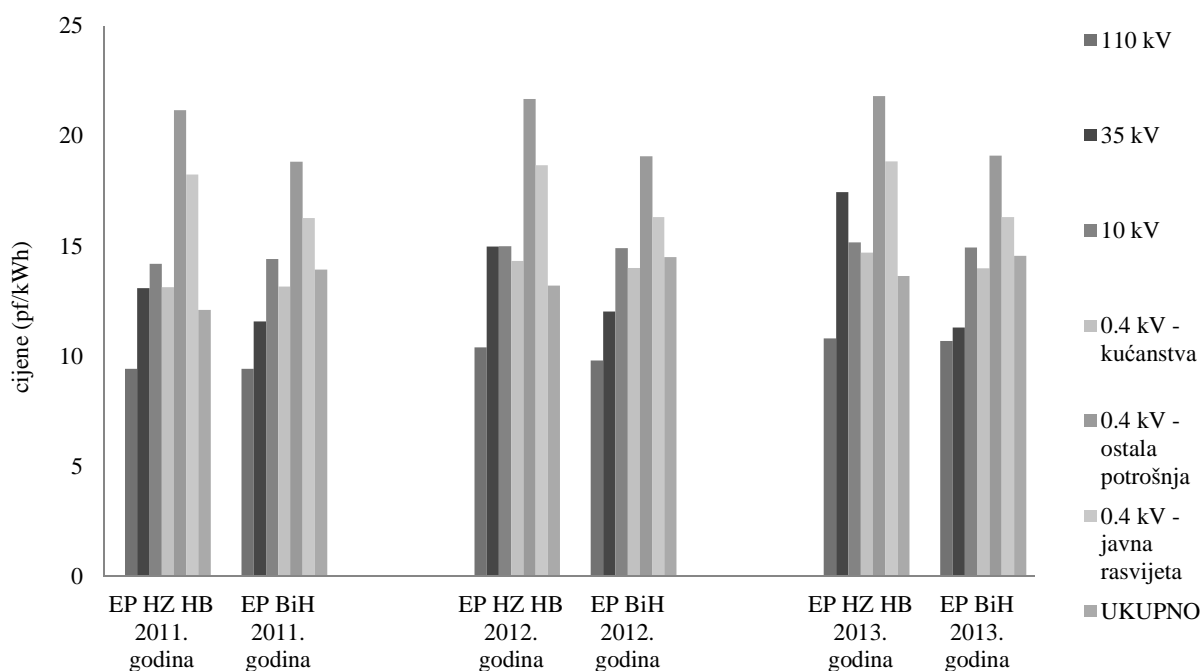


Slika 24. Prosječne cijene mreže i prosječne cijene proizvodnje i snabdijevanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Ostvarene prosječne cijene u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u periodu 2011. - 2013. godina prikazane su u sljedećoj tabeli i na slici.

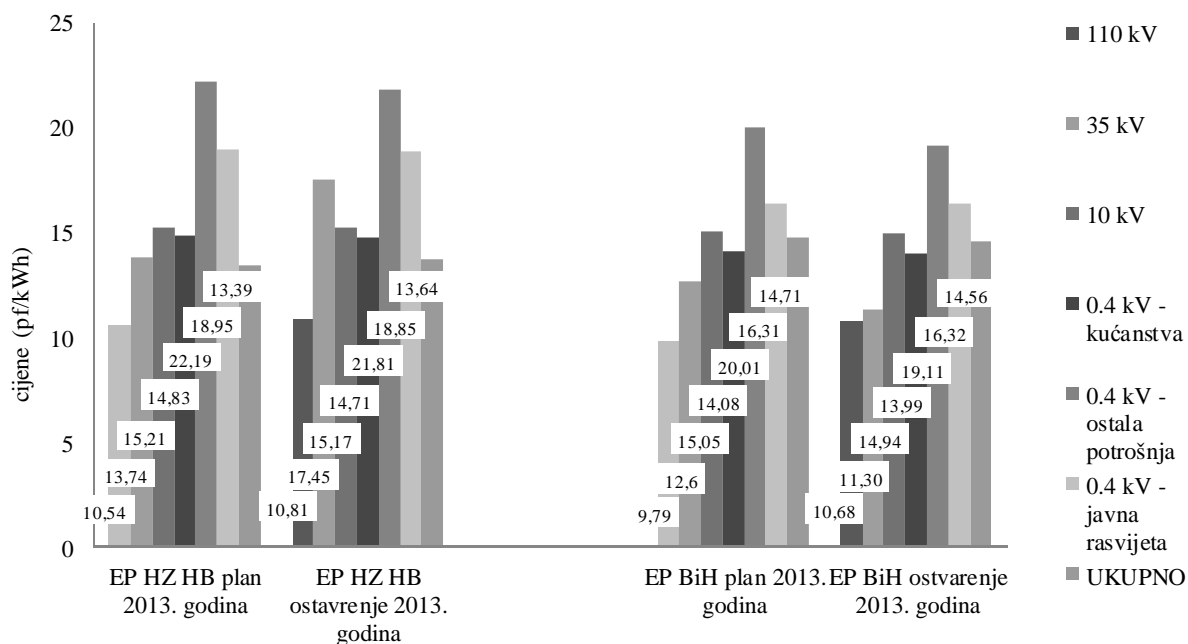
Kategorije potrošnje	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar			JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo		
	2011. godina	2012. godina	2013. godina	2011. godina	2012. godina	2013. godina
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	9,42	10,40	10,81	9,43	9,81	10,68
35 kV	13,09	14,98	17,45	11,58	12,03	11,30
10 kV	14,19	14,99	15,17	14,41	14,90	14,94
0.4 kV - domaćinstva	13,13	14,32	14,71	13,16	14,00	13,99
0.4 kV - ostala potrošnja	21,17	21,69	21,81	18,84	19,08	19,11
0.4 kV - javna rasvjeta	18,25	18,68	18,85	16,27	16,32	16,32
UKUPNO	12,10	13,21	13,64	13,93	14,50	14,56

Tabela 42. Pregled ostvarenih cijena u periodu 2011.-2013. godina (feninga/kWh)



Slika 25. Ostvarene prosječne cijene u periodu 2011.-2013. godina (feninga/kWh)

Na sljedećim slikama vidljivi su planovi i ostvarenja prosječnih cijena po kategorijama potrošnje u 2013. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.



Slika 26. Usporedba planiranih i ostvarenih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u 2013. godini

### 11.3. Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH

U sljedećim tabelama prikazan je broj kupaca električne energije JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo po kategorijama, grupama kupaca i po mjesecima u 2013. godini.

Broj kupaca EP HZ HB u 2013. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
VN Ukupno	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
35 kV	2	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
10 kV	167	167	167	163	166	165	166	168	168	167	166	165
SN Ukupno	169	170	169	165	167	166	167	169	169	168	167	166
0,4 kV - kućanstva I grupa	101.826	101.319	101.740	103.011	103.354	103.480	104.677	105.209	103.354	103.621	101.567	101.255
0,4 kV - kućanstva II grupa	70.747	71.155	70.735	69.474	69.270	69.360	68.226	67.855	69.907	69.779	71.854	72.233
0,4 kV - ostala potrošnja I grupa	1.303	1.308	1.309	1.306	1.315	1.312	1.316	1.319	1.314	1.330	1.329	1.351
0,4 kV - ostala potrošnja II grupa	8.439	8.391	8.453	8.358	8.333	8.403	8.401	8.470	8.401	8.489	8.488	8.603
0,4 kV - ostala potrošnja III grupa	4.861	4.880	4.798	4.878	4.899	4.864	4.819	4.787	4.826	4.756	4.722	4.577
0,4 kV - javna rasvjeta	1.681	1.672	1.671	1.762	1.763	1.767	1.772	1.772	1.779	1.793	1.793	1.812
NN Ukupno	188.857	188.725	188.706	188.789	188.934	189.186	189.211	189.412	189.581	189.768	189.753	189.831
Ukupno NN+SN+VN	189.029	188.898	188.878	188.957	189.104	189.355	189.381	189.584	189.753	189.939	189.923	190.000

Tabela 43. Broj kupaca u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2013. godini

Broj kupaca EP BiH u 2013. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VN Ukupno	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	62	62	62	62	61	61	60	60	60	58	58	58
10 kV	724	729	729	735	744	748	747	747	749	745	755	756
SN Ukupno	786	791	791	797	805	809	807	807	809	803	813	814
0,4 kV - kućanstva I grupa	341.736	341.252	340.408	338.600	337.390	336.819	336.776	336.938	336.826	336.951	336.769	336.485
0,4 kV - kućanstva II grupa	310.929	311.907	313.238	315.593	317.652	318.818	319.685	319.985	320.822	321.628	322.286	323.220
0,4 kV - ostala potrošnja I grupa	3.284	3.316	3.457	3.557	3.647	3.744	3.780	3.814	3.845	3.894	3.950	4.035
0,4 kV - ostala potrošnja II grupa	53.105	53.101	53.079	53.056	53.094	53.178	53.267	53.320	53.407	53.462	53.491	53.632
0,4 kV - ostala potrošnja III grupa	1.861	1.856	1.856	1.842	1.840	1.836	1.833	1.830	1.815	1.810	1.818	1.816
0,4 kV - ostala potrošnja IV grupa	851	858	864	885	891	905	911	922	932	918	927	932
0,4 kV - javna rasvjeta	3.562	3.570	3.578	3.580	3.588	3.594	3.607	3.612	3.616	3.629	3.652	3.668
NN Ukupno	715.328	715.860	716.480	717.113	718.102	718.894	719.859	720.421	721.263	722.292	722.893	723.788
Ukupno NN+SN+VN	716.119	716.656	717.276	717.915	718.912	719.708	720.671	721.233	722.077	723.100	723.711	724.607

Tabela 44. Broj kupaca u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2013. godini

#### 11.4. Osnovni elektroenergetski pokazatelji Federacije Bosne i Hercegovine

(GWh)

2013. godina	EP BiH	EP HZHB	FBiH
Proizvodnja u hidroelektranama	1.854,43	2.348,28	4.202,71
Proizvodnja u termoelektranama	5.549,53		5.549,53
Proizvodnja u malim i industrijskim el.	150,59	14,71	165,3
Proizvodnja	7.554,55	2.362,99	9.917,54
Distributivna potrošnja	4.401,52	1.343,83	5.745,35
Gubici prenosa			
Veliki kupci	448,20	2.048,14*	2.496,34*
Vlastita potrošnja elektrana		8,74	8,74
Potrošnja	4.849,72	3.400,71	8.250,43
* Uključujući i 884,94 GWh koje je Aluminij d.d. Mostar nabavio kao kvalifikovani kupac			
2012. godina	EP BiH	EP HZHB	FBiH
Proizvodnja u hidroelektranama	1.086,63	1.229,30	2.315,93
Proizvodnja u termoelektranama	5.367,80		5.367,80
Proizvodnja u malim i industrijskim el.	115,40	7,89	123,29
Proizvodnja	6.569,83	1.237,19	7.807,02
Distributivna potrošnja	4.340,28	1.379,43	5.719,71
Gubici prenosa			
Veliki kupci	446,23	2.136,41*	2.582,64*
Vlastita potrošnja elektrana i crpljenje		67,26	67,26
Potrošnja	4.786,52	3.583,10	8.369,62
* Uključujući i 910,54 GWh koje je Aluminij d.d. Mostar nabavio kao kvalifikovani kupac			
2011. godina	EP BiH	EP HZHB	FBiH
Proizvodnja u hidroelektranama	1.113,63	1.395,40	2.509,03
Proizvodnja u termoelektranama	6.138,01		6.138,01
Proizvodnja u malim i industrijskim el.	100,82	6,60	107,42
Proizvodnja	7.352,47	1.402,00	8.754,47
Distributivna potrošnja	4.284,17	1.363,04	5.647,21
Gubici prenosa			
Veliki kupci	417,17	2.216,62*	2.633,79*
Vlastita potrošnja elektrana		21,22	21,22
Potrošnja	4.701,34	3.600,88	8.302,22
* Uključujući i 876,00 GWh koje je Aluminij d.d. Mostar nabavio kao kvalifikovani kupac			
2010. godina	EP BiH	EP HZHB	FBiH
Proizvodnja u hidroelektranama	2.094,61	2.604,67	4.699,28
Proizvodnja u termoelektranama	5.012,79		5.012,79
Proizvodnja u malim i industrijskim el.	182,77	8,54	191,31
Proizvodnja	7.290,17	2.613,21	9.903,38
Distributivna potrošnja	4.232,92	1.367,75	5.600,67
Gubici prenosa			
Veliki kupci	371,43	2.030,80*	2.402,23*
Vlastita potrošnja elektrana i crpljenje		2,21	2,21
Potrošnja	4.604,35	3.400,76	8.005,11
*Uključujući i 1068,48 GWh koje su Aluminij d.d. Mostar i BSI d.o.o. Jajce nabavili kao kvalifikovani kupci			
2009. godina	EP BiH	EP HZHB	FBiH
Proizvodnja u hidroelektranama	1.631,23	1.939,82	3.571,05
Proizvodnja u termoelektranama	5.233,60		5.233,60
Proizvodnja u malim i industrijskim el.	128,39	5,24	133,63

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izvještaj o radu za 2013. godinu

Proizvodnja	6.993,22	1.945,06	8.938,28
Distributivna potrošnja	4.132,46	1.349,97	5.482,43
Gubici prenosa			
Veliki kupci	367,30	1.630,16*	1.997,46*
Vlastita potrošnja elektrana			
Potrošnja	4.499,76	2.980,13	7.479,89

\*Uključujući i 876,00 GWh koje je Aluminij d.d. Mostar nabavio kao kvalifikovani kupac