

**Broj: 07-07-306-81/10/11**  
**Mostar, 27.6.2011. godine**

Na temelju članka 14. i članka 15. Zakona o električnoj energiji (Službene novine Federacije BiH, broj 41/02, 24/05, 38/05, 61/09), članka 12. stavak (1) i članka 14. stavak (1) Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 13/04), članka 31. stavak (2), članka 37. stavak (3) i članka 58. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 59/04) i članaka 40.-50, članka 56., članka 59. i članka 71. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (Službene novine Federacije BiH, broj 45/05, 77/10), te Odluka Državne regulatorne komisije za električnu energiju - DERK broj 04-28-5-367-42/09, broj 04-28-5-348-78/09 i broj 04-28-5-348-79/09 od 27.4.2010. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 28/10) i Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine broj 07-02-91-75/3/11 od 27.6.2011. godine, Rješenja broj 07-02-92-69/4/11 od 27.6.2011. godine, Rješenja broj 07-02-93-77/5/11 od 27.6.2011. godine i Odluke FERK-a o referentnoj cijeni proizvodnje broj 07-07-634-01/11 od 27.6.2011. godine, Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK je 27.6.2011. godine na IX. redovitoj sjednici donijela

## **ODLUKU**

### **o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sustava Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo**

#### **Članak 1.**

Ovom odlukom utvrđuju se tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

#### **Članak 2.**

(1) Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava primjenjuju se za obračun i fakturiranje usluge korištenja distributivne i prijenosne mreže kvalificiranim kupcima čiji su objekti priključeni na distribucijsku mrežu radi nadoknade troškova korištenja distribucijske mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od **154.737.091 KM** i troška distributivnih gubitaka u iznosu od **36.617.249 KM** i prijenosne mreže za kupce priključene na distribucijsku mrežu, odnosno troškova prijenosa u iznosu od **35.818.888 KM**, troškova prijenosnih 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 jalove električne energije u iznosu od **3.371.312 KM**, što čini ukupno **249.385.007 KM**.

(2) Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo sa primjenom od 1.7.2011. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA											
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DNEVNI	SREDNJI NAPON		NISKI NAPON						
			35 kV	10 kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA				JAVNA RASVJETA
					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
AKTIVNA ENERGIJA	fening/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	6,79	4,24	3,43	4,43	6,79	4,24	7,70
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh		2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

### Članak 3.

U tarifnim stavovima iz članka 2. ove odluke nije ukalkuliran iznos poreza na dodanu vrijednost, koji Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo ima obvezu zasebno evidentirati na svakom pojedinačnom računu kupca sukladno važećim propisima.

### Članak 4.

- (1) Za kategoriju kućanstvo veći dnevni tarifni stavovi primjenjuju se od 7 do 13 h i od 16 do 22 h, tijekom zimskog računanja vremena,
- (2) Za kategoriju kućanstvo manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0 do 7 h, od 13 do 16 h i od 22 do 24 h, tijekom zimskog računanja vremena, te nedjeljom,
- (3) Za kategoriju kućanstvo veći dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 8 do 14 h i od 17 do 23 h, tijekom ljetnog računanja vremena,
- (4) Za kategoriju kućanstvo manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0 do 8 h, od 14 do 17 h i od 23 do 24 h, tijekom ljetnog računanja vremena, te nedjeljom,
- (5) Za sve kategorije osim kategorije kućanstvo veći dnevni tarifni stavovi primjenjuju se od 7 do 22 h, tijekom zimskog računanja vremena,
- (6) Za sve kategorije osim kategorije kućanstvo manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0 do 7 h i od 22 do 24 h, tijekom zimskog računanja vremena, te subotom i nedjeljom,
- (7) Za sve kategorije osim kategorije kućanstvo veći dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 8 do 23 h, tijekom ljetnog računanja vremena,
- (8) Za sve kategorije osim kategorije kućanstvo manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0 do 8 h i od 23 do 24 h, tijekom ljetnog računanja vremena, te subotom i nedjeljom.
- (9) Omjer većih i manjih dnevnih tarifnih stavova je 2:1 po tarifnom elementu aktivna električna energija.

## Članak 5.

Kategorije potrošnje su sljedeće:

- (a) kupci koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV naponu
- (b) kupci koju električnu energiju preuzimaju na 10(20) kV naponu
- (c) kućanstva, koja električnu energiju preuzima na 0,4 kV naponu
- (d) ostala potrošnja, koja električnu energiju preuzima na 0,4 kV naponu
- (e) javna rasvjeta, koja električnu energiju preuzima na 0,4 kV naponu.

## Članak 6.

Kupcima koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV naponu i 10 (20) kV naponu, obračunava se aktivna električna energija, vršna snaga izmjerena u vrijeme primjene većih tarifnih stavova (obračunska snaga) i prekomjerno preuzeta jalova električna energija.

## Članak 7.

(1) Grupe unutar kategorije potrošnje kućanstva su:

- (a) I. tarifna grupa, kupci koji posjeduju jednotarifno ili dvotarifno brojilo bez uklopnog sata ili nekog drugog uređaja za upravljanje tarifom,
- (b) II. tarifna grupa, kupci koji posjeduju dvotarifno brojilo s uklopnim satom ili nekim drugim uređajem za upravljanje tarifom.

(2) Kupcima I. i II. tarifne grupe iz ovog članka, obračunava se izmjerena aktivna električna energija.

## Članak 8.

(1) Grupe unutar kategorije ostala potrošnja su:

- a) I. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu kućanstva niti javna rasvjeta, a koji isključuju kupce iz točke c. i d. stavka 1. ovoga članka i imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske suglasnosti veće ili jednako od 23 kW i istu ne može mijenjati i prelaziti u neku drugu tarifnu grupu,
- b) II. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu kućanstva niti javna rasvjeta, a koji isključuju kupce iz točke c. i d. stavka 1. ovoga članka i imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske suglasnosti manje od 23 kW,
- c) III. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon i to:

- jaslice, vrtići, obdaništa,
- domovi za smještaj djece, učenika, studenata, vjerskih službenika, invalida, osoba s umanjenom sposobnošću, staraca i umirovljenika,
- vjerski objekti i kuhinje humanitarnih organizacija,
- gospodarska društva, ustanove i organizacije osoba s invaliditetom sukladno Zakonu o profesionalnoj rehabilitaciji, osposobljavanju i zapošljavanju osoba s invaliditetom (Službene novine Federacije BiH, broj 9/10),

te posjeduju jednotarifno ili dvotarifno brojilo bez uklopnog sata ili nekog drugog uređaja za upravljanje tarifom,

(d) IV. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon i to:

- jaslice, vrtići, obdaništa,
- domovi za smještaj djece, učenika, studenata, vjerskih službenika, invalida, osoba s umanjenom sposobnošću, staraca i umirovljenika,

- vjerski objekti i kuhinje humanitarnih organizacija,
  - gospodarska društva, ustanove i organizacije osoba s invaliditetom sukladno Zakonu o profesionalnoj rehabilitaciji, osposobljavanju i zapošljavanju osoba s invaliditetom (Službene novine Federacije BiH, broj 9/10),
- te posjeduju dvotarifno brojilo s uklopnim satom ili nekim drugim uređajem za upravljanje tarifom.

(2) Ukoliko ni Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo ni krajnji kupac ne posjeduju preslike izdane elektroenergetske suglasnosti, tada ostvarenje vršnog opterećenja iz prethodnog razdoblja određuje pripadnost određenoj grupi unutar kategorija ostala potrošnja.

(3) Kupcima I. tarifne grupe iz ovog članka, obračunava se izmjerena aktivna električna energija, vršna snaga izmjerena u vrijeme primjene većih dnevnih tarifnih stavova (obračunska snaga) i prekomjerno preuzeta jalova električna energija.

(4) Kupcima II., III. i IV. tarifne grupe iz ovog članka, obračunava se izmjerena aktivna električna energija.

#### **Članak 9.**

Kupcima iz kategorije potrošnje javna rasvjeta obračunava se izmjerena aktivna električna energija.

#### **Članak 10.**

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo obvezno je tarifne stavove iz ove odluke učiniti dostupnim svim korisnicima distributivnog sustava.

#### **Članak 11.**

(1) Tarifni stavovi propisani Odlukom FERK-a o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sustava Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo broj 07-02-422-32/07 od 27.12.2007. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 96/07) prestaju se primjenjivati 30.6.2011. godine.

(2) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, te se objavljuje na oglasnoj ploči FERK-a, web stranici FERK-a, a izreka odluke i u Službenim novinama Federacije BiH.

### **O b r a z l o ž e n j e**

Sukladno članku 14. i članku 15. Zakona o električnoj energiji, FERK je, uz ostalo nadležan za utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sustava i tarifnih stavova za nekvalificirane kupce, kao i za zaštitu prava kupaca, elektroprivrednih društava za distribuciju i proizvođača električne energije, te nadgledanje odnosa u elektroenergetskom sektoru i reguliranje kvalitete usluga na svim razinama, kao i tarife i naknade koje se plaćaju na monopolske usluge u distribuciji, imajući u vidu interese i potrebe svih korisnika za opskrbom električnom energijom.

Članak 49. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke propisuje kako tarifni stavovi predstavljaju jedinične cijene za tarifne elemente utvrđene tarifnom metodologijom za svaku kategoriju i grupu potrošnje, te da se razlikuju dnevni tarifni stavovi, sezonski tarifni stavovi, tarifni stavovi u ovisnosti o razini potrošnje (blok tarifa) i tarifni stavovi u ovisnosti o

vremenu trajanja vršnog opterećenja, kao i kako FERK posebnom odlukom odobrava i proglašava važećim tarifne stavove po završetku tarifnog postupka.

Člankom 50. Pravilnika propisano je kako korisnici distributivnog sustava plaćaju elektroprivrednom društvu, koje se bavi djelatnošću distribucije, tarifu za distributivnu mrežarinu i tarifu za mjesečnu naknadu. Navedene tarife plaćaju svi kupci priključeni na distributivni sustav ovisno o kategoriji i grupi potrošnje. Tarifom za distributivnu mrežarinu pokrivaju se sljedeći troškovi:

- a) rad i održavanje,
- b) vođenje distribucijske mreže,
- c) razvoj distribucijske mreže,
- d) pokrivanje gubitaka energije u distribucijskoj mreži u iznosu koji odobrava FERK.

Također, je propisano i da se tarifom za mjesečnu naknadu pokrivaju troškovi vezani za mjerno mjesto kupca:

- a) održavanje priključka,
- b) održavanje, očitavanje i baždarenje mjernih uređaja.

Člankom 56. ovog pravilnika, uz ostalo, je propisano kako je diskrecijsko pravo i ovlaštenje FERK-a razmotriti i potvrditi sve troškove i prihode dostavljene kao podrška predloženim tarifama te prihvatiti, odbiti ili prilagoditi bilo koju stavku koja nije opravdana, razmotriti i potvrditi cjelokupna sredstva koja su predložena biti dijelom osnove reguliranih sredstava i prihvatiti, odbiti ili prilagoditi vrijednost bilo kojeg od tih sredstava; prihvatiti, odbiti ili prilagoditi svaku veličinu ili analizu korištenu za proračun predložene tarife, i prihvatiti predložene tarife ili ih prilagoditi na odgovarajući način.

Člankom 59. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, uz ostalo, propisano je kako, nakon donošenja rješenja iz članka 58a. ovog pravilnika, FERK posebnom odlukom na redovitoj sjednici odobrava i proglašava važećim tarifne stavove za nekvalificirane (tarifne) kupce i tarifne stavove za korisnike distributivnog sustava.

Člankom 71. istog pravilnika propisano je kako će FERK, uvažavajući načelo postupnog uvođenja međunarodno prihvaćene regulatorne prakse i postupnog uvođenja općeprihvaćenih međunarodnih standarda u tarifnom postupku, voditi računa o izbjegavanju naglih i velikih promjena tarifa u prijelaznom razdoblju, kao i o postupnom ukidanju unakrsnih subvencija između elektroprivrednih djelatnosti, kategorija i grupa potrošnje, kao i o postupnosti pri odobravanju stope povrata na vlasnički kapital, te kako postupnost u primjeni tarifne metodologije u prijelaznom razdoblju podrazumijeva i postupnost u eventualnim izmjenama tarifa, koje će na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima.

FERK je, na temelju Zahtjeva Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d. d. – Sarajevo od 28.1.2011. godine i to Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost proizvodnja električne energije zaprimljenim pod brojem 07-02-91/3/11, Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost distribucije električne energije zaprimljenim pod brojem 07-02-92/4/11 i Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom I. reda zaprimljenim pod brojem 07-02-93/5/11, dana 24.3.2011. godine, donio Odluku o provedbi trećeg tarifnog postupka broj 07-02-91-07/3/11, broj 07-02-92-07/4/11, broj 07-02-93-07/5/11 i broj 07-02-306-05/10/11. Navedenom odlukom FERK je odredio vrijeme i mjesto održavanja formalnih rasprava u trećem tarifnom postupku i to formalnih rasprava po zahtjevima za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost proizvodnje, distribucije i opskrbe I. reda električnom energijom i formalne rasprave o Prijedlogu tarifnih stavova za korisnike distributivnog sustava, koji prijedlog je Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d. d. – Sarajevo podnijelo dana 28.1.2011. godine uz podnijete zahtjeve. Status umješaća u formalnoj raspravi o Prijedlogu tarifnih stavova za korisnike distributivnog sustava su stekli Udruženje za poduzetništvo i posao LINK Mostar Zaključkom broj 07-07-306-22/10/11, Savjet potrošača Bosansko - podrinjskog kantona



Goražde Zaključkom broj 07-07-306-23/10/11, Institucija Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH Zaključkom broj 07-07-306-24/10/11, Asocijacija „Metalnog i elektrosektora industrije BiH“ Zaključkom broj 07-07-306-25/10/11, Udruženje poslodavaca Bosansko-podrinjskog kantona Goražde Zaključkom broj 07-07-306-26/10/11, Zavod za izgradnju Kantona Sarajevo Zaključkom broj 07-07-306-27/10/11, te Obrtnička komora Hercegovačko - neretvanske županije/kantona Zaključkom broj 07-07-306-28/10/11 koje zaključke je FERK donio 6.4.2011. godine.

Postupajući po zahtjevima za pokretanje tarifnog postupka Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d. d. Sarajevo, FERK je 27.6.2011. godine donio Rješenje broj 07-02-91-75/3/11 kojim je Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d. d. Sarajevo za djelatnost proizvodnje električne energije odobren potreban prihod od nekvalificiranih (tarifnih) kupaca na godišnjoj razini u iznosu od 391.359.323 KM.

Rješenjem broj 07-02-92-69/4/11 od 27.6.2011. godine FERK je Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. Sarajevo za djelatnost distribucije električne energije odobrio potreban godišnji prihod od tarifa za korisnike distributivnog sustava u iznosu od 154.737.091 KM, prihod za pokrivanje distributivnih gubitaka u iznosu od 36.617.249 KM.

Odlukom broj 07-07-634-01/11 od 27.6.2011. godine FERK je utvrdio referentnu cijenu proizvodnje u iznosu od 8,10872 feninga/kWh, čijom primjenom na bilančnu proizvodnju električne energije iz distributivnih elektrana od 69,55 GWh se utvrđuje prihod za proizvodnju električne energije iz distributivnih hidroelektrana u iznosu od 5.639.610 KM.

Rješenjem broj 07-02-93-77/5/11 od 27.6.2011. godine FERK je Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. Sarajevo za djelatnost opskrbe električnom energijom I. reda odobrio potreban godišnji prihod od nekvalificiranih (tarifnih) kupaca u iznosu od 26.068.024 KM i troškove nabave električne energije u iznosu od 24.327.131 KM.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utvrđeni su na osnovi troškova djelatnosti distribucije, troškova za pokrivanje prijenosnih i distributivnih gubitaka, troškova prijenosa električne energije i rada NOS-a, uključujući troškove usluga sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove električne energije.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utemeljeni su na sljedećem:

- na odobrenom potrebnom prihodu djelatnosti distribucije u iznosu od 154.737.091 KM,
- na odobrenim troškovima za pokrivanje gubitaka u distribucijskoj mreži u iznosu od 36.617.249 KM,
- na pripadajućim troškovima za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 8.581.549 KM (koji se dobiju primjenom tarife pomoćnih usluga za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži u iznosu od 7,02 feninga/kWh koju je utvrdio DERK - Odluka DERK-a broj 04-28-5-348-79/09),
- na pripadajućim troškovima prijenosa na kupce priključene na distribucijsku mrežu iznosu od 35.818.888 KM (koji se dobiju primjenom tarifa koje je utvrdio DERK prijenosne mrežarine za snagu u iznosu od 1,478 KM/kW i prijenosne mrežarine za energiju u iznosu od 0,566 feninga/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-367-42/09),
- na troškovima za rad NOS-a koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 1.741.174 KM (koji se dobiju primjenom tarife za rad NOS-a koju je utvrdio DERK u iznosu od 0,0435 feninga/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-348-78/09),
- na troškovima sekundarne i tercijarne regulacije koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 8.517.744 KM (koji se dobiju primjenom tarife za sekundarnu i tercijarnu regulaciju koju je utvrdio DERK u iznosu od 0,2128 feninga/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-348-79/09.),
- na troškovima koji se odnose na prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 3.371.312 KM.

Troškovi distribucijske mreže (odobren potreban prihod djelatnosti distribucije), uključujući troškove gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži, alocirani na tarifne elemente i kategorije potrošnje utvrđeni su u sljedećim iznosima:

Kategorije i grupe potrošnje	Trošak distribucije	Trošak distributivnih gubitaka po kategorijama potrošnje	Ukupan trošak korištenja distributivne mreže	Cijena korištenja distributivne mreže (uključeni troškovi distributivnih gubitaka)		
	(KM)	(KM)	(KM)	(KM/kW)	(KM/kWh)	(KM/kupcu)
35 kV	3.437.676	317.012	3.754.687	3,55691	0,00090	11,00
10 kV	12.185.494	1.990.109	14.175.602	5,71809	0,00272	9,35
0,4 kV Kućanstva ukupno	95.836.686	24.382.445	120.219.131	0,00000	0,05143	1,75
0,4 kV Ostala potrošnja I tar. grupa	11.748.894	2.785.154	14.534.048	5,00000	0,04130	4,15
0,4 kV Ostala potrošnja II tar. grupa	26.248.884	5.885.867	32.134.750	0,00000	0,06095	2,60
0,4 kV Ostala potrošnja III i IV tar. grupa	1.284.100	361.994	1.646.094	0,00000	0,05143	1,75
0,4 kV Javna rasvjeta	3.995.358	894.669	4.890.027	0,00000	0,06331	1,70
<b>UKUPNO</b>	<b>154.737.091</b>	<b>36.617.249</b>	<b>191.354.340</b>	-	-	-

Ukupni troškovi i cijene korištenja prijenosne i distribucijske mreže u koje su uključeni i troškovi usluga sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove električne energije alocirani na kategorije i grupe potrošnje korisnika distributivnog sustava po tarifnim elementima su sljedeći:

Kategorije i grupe potrošnje	Trošak korištenja prijenosne mreže	Ukupan trošak korištenja distributivne mreže	Ukupan trošak korištenja mreže	Cijene korištenja prijenosne i distributivne mreže uključujući gubitke i prekomjerno preuzetu jalovu el. energiju			
	(KM)	(KM)	(KM)	(KM/kW)	(KM/kWh)	(KM/kvarh)	(KM/kupcu)
35 kV	5.487.060	3.754.687	9.241.747	5,0349	0,0093	0,0214	11,00
10 kV	11.247.990	14.175.602	25.423.592	7,1961	0,0116	0,0268	9,35
0,4 kV Kućanstva ukupno	28.377.293	120.219.131	148.596.424	0,0000	0,0651	0,0000	1,75
0,4 kV Ostala potrošnja I tar. grupa	4.605.554	14.534.048	19.139.602	6,4780	0,0523	0,0322	4,15
0,4 kV Ostala potrošnja II tar. grupa	6.850.214	32.134.750	38.984.964	0,0000	0,0746	0,0000	2,60
0,4 kV Ostala potrošnja III i IV tar. grupa	421.304	1.646.094	2.067.398	0,0000	0,0651	0,0000	1,75
0,4 kV Javna rasvjeta	1.041.252	4.890.027	5.931.279	0,0000	0,0770	0,0000	1,70
<b>UKUPNO</b>	<b>58.030.667</b>	<b>191.354.340</b>	<b>249.385.007</b>	-	-	-	-

Ukupni tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utemeljeni su na:

TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DNEVNI	SREDNJI NAPON		NISKI NAPON						
			35 kV	10 kV	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA				JAVNA RASVJETA
					I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	III tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
MJERNO MJESTO KUPCA distribucija	KM		11,00	9,35	1,75	1,75	4,15	2,60	1,75	1,75	1,70
OBR. SNAGA distribucija	KM/kWh/mjesec		3,56	5,72	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00
AKTIVNA ENERGIJA distribucija	fening/kWh	VEĆI	0,00	0,00	4,14	5,17	3,88	5,84	4,14	5,17	5,16
		MANJI	0,00	0,00	0,00	2,59	1,94	2,92	0,00	2,59	0,00
AKTIVNA ENERGIJA gubitaka distributivne mreže	fening/kWh	VEĆI	0,13	0,36	1,22	1,53	1,54	1,39	1,22	1,53	1,17
		MANJI	0,06	0,18	0,00	0,77	0,77	0,70	0,00	0,77	0,00
AKTIVNA ENERGIJA gubitaka prijenosne mreže	fening/kWh	VEĆI	0,03	0,09	0,29	0,36	0,36	0,33	0,29	0,36	0,28
		MANJI	0,01	0,04	0,00	0,18	0,18	0,16	0,00	0,18	0,00
AKTIVNA ENERGIJA prijenosna tarifa	fening/kWh	VEĆI	0,784	0,755	0,871	1,088	0,742	0,992	0,871	1,088	0,835
		MANJI	0,392	0,377	0,000	0,544	0,371	0,496	0,000	0,544	0,000
OBR. SNAGA prijenosna tarifa	KM/kWh/mjesec		1,478	1,478	0,000	0,000	1,478	0,000	0,000	0,000	0,000
AKTIVNA ENERGIJA tarifa NOS-a	fening/kWh	VEĆI	0,0602	0,0580	0,0453	0,0567	0,0570	0,0517	0,0453	0,0567	0,0435
		MANJI	0,0301	0,0290	0,0000	0,0283	0,0285	0,0258	0,0000	0,0283	0,0000
AKTIVNA ENERGIJA tarifa za sistemске usluge	fening/kWh	VEĆI	0,2947	0,2837	0,2218	0,2773	0,2790	0,2528	0,2218	0,2773	0,2128
		MANJI	0,1473	0,1419	0,0000	0,1386	0,1395	0,1264	0,0000	0,1386	0,0000
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh		2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

FERK je u razmatranju dostavljene dokumentacije u trećem tarifnom postupku u najvećoj mogućoj mjeri poštovao osnovna načela koja propisuju kako će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne i određene na transparentan način, uvažavajući da postupnost u primjeni tarifne metodologije u prijelaznom razdoblju podrazumijeva i postupnost u izmjenama tarifa, koje će tek na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima, a sve sukladno odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, koje se odnose na prijelazno razdoblje.

Kako se može vidjeti u Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke u poglavlju o prijelaznom razdoblju, politika FERK je da se elektroenergetski sektor mora kretati u pravcu tarifa koje pokrivaju opravdane troškove reguliranog poduzeća. Cilj je FERK-a da regulirana poduzeća

Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK

Blajburških žrtava 33, 88000 Mostar

Tel. /036/ 44 99 00, /036/ 44 99 01; Fax: /036/ 333-507, /036/ 333-508

[kontakt@ferk.ba](mailto:kontakt@ferk.ba) [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba)

8



rade na učinkovit i ekonomičan način provodeći aktivnosti koje će prouzročiti neophodne, opravdane troškove i ostvarivati prihod po reguliranim tarifama.

FERK je u svom Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke zatražio da regulirana poduzeća posluju sukladno Zakonu o električnoj energiji. U smislu utvrđivanja opravdanosti troškova potrebnih za pokrivanje distributivnih gubitaka električne energije za sve nekvalificirane (tarifne) i kvalificirane kupce koji su priključeni na distributivni sustav Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, ukoliko ista ima nedovoljne količine električne energije za svoje kupce pa istu mora nabavljati, tada cijena te nabavljene električne energije za pokrivanje distributivnih gubitaka mora biti uključena u portfelj proizvodnje električne energije za pokrivanje ovih gubitaka, čiji će trošak biti raspoređen na sve nekvalificirane (tarifne) i kvalificirane kupce koji se opskrbljuju preko distribucijske mreže.

Obvezne prakse su implementiranje standarda nediskriminacije i obveze javne usluge nametnute od Parlamenta FBiH u obliku Zakona o električnoj energiji, što znači da sada postoje standardi koje FERK provodi u javnosti što rezultira nediskriminacijom i pravilnom raspodjelom troškova.

Važno je da Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, kao i cijeli sektor i javnost, razumiju kako su standardi koje FERK nameće elektroprivrednom društvu nastali primjenom zakona i sastoje se od ispitivanja i opravdavanja podataka o troškovima koje je prouzročilo regulirano poduzeće. FERK se ponaša sukladno zakonu; troškove je prouzročila regulirano poduzeće prilikom svog poslovanja, tako da je isto dužno prikazati i opravdati te troškove sukladno članku 30. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, a teret dokazivanja u tarifnim postupcima je, u skladu s člankom 52. stavak (9) istog pravilnika, na Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, te FERK sukladno članku 58. Poslovnika o radu FERK-a prilikom odlučivanja o opravdanosti nekog troška uzima u obzir i činjenicu da je informacija o istom dana ili uskraćena. Ovo je posebno važno s obzirom da je Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo tijekom tarifnih postupaka u više navrata mijenjalo svoje zahtjeve.

Kada se radi o tarifama, dužnosti neovisnog regulatora sukladne zakonu su verifikacija podataka o troškovima i postupno uvođenje promjena tarifa s ciljem potkrepljivanja tarifa temeljenih na troškovima sukladno Direktivama EU, Zakona i propisa koje donosi FERK. Regulirana poduzeća imaju obvezu pridržavati se propisa za opskrbu električnom energijom nekvalificiranih (tarifnih) kupaca sukladno obvezi vršenja javne usluge.

Sva regulirana poduzeća koja imaju obvezu vršenja javne usluge moraju osigurati električnu energiju svim svojim nekvalificiranim (tarifnim) kupcima što je moguće ekonomičnije. Ova obveza ima svoje temelje u zakonu, a posebno:

- Dozvole za rad - licence za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti dodijeljene Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, sadrže obvezu vršenja javne usluge za Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo opisanu u stavcima 4.2.1. i 4.1.1. tako da je imatelj licence obavezan regulirane elektroprivredne djelatnosti obavljati kao javnu uslugu, kako je propisano važećim zakonima, podzakonskim aktima, propisima i pravilima FERK-a i sukladno direktivi EU i međunarodnim ugovorima koje je prihvatila BiH.

- Direktiva 2003/54/EZ vezana za Zajednička pravila za unutarnja tržišta električne energije, u članku 3. opisuje obvezu javne usluge i dužnost poduzeća koja ima obvezu javne usluge štiti svoje kupce. Posebno, formulacija navodi: “. . . U općem ekonomskom interesu, države članice mogu poduzetništvima koja djeluju u elektroenergetskom sektoru, nametnuti obvezu javne usluge koja je vezana za sigurnost, uključujući sigurnost opskrbe, redovitost, kvalitetu i cijene opskrbe i zaštite okoliša, uključujući i energetske učinkovitost i klimatsku zaštitu.”

- Prema članku 4. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, obveza javne usluge definirana je tako da „označava obvezu elektroenergetskih poduzeća da vrše izvjesne elektroenergetske djelatnosti kao javnu uslugu, prije svega vezano za sigurnost, redovitost,

kvalitetu, cijene opskrbe i zaštite okoliša sukladno zakonu i Direktivama EU”, dok su ciljevi metodologije prema članku 5. istog pravilnika da za tarifne kupce utvrde tarife koje su razumne i temeljene na troškovima, zasnovane na uobičajenoj međunarodnoj praksi.

Obveza javne usluge znači da elektroprivredno društvo mora raditi u općem ekonomskom interesu nekvalificiranih (tarifnih) kupaca, uzrokujući troškove koji su razumni i temeljeni na uobičajenoj međunarodnoj praksi, što podrazumijeva planiranje i isporuku u korist kupaca.

Prilikom donošenja ove odluke FERK je vodio računa o sveobuhvatnom procesu reforme elektroenergetskog sektora u Bosni i Hercegovini, čiji je cilj ekonomski zdrav i održiv razvoj elektroenergetskog sektora. FERK je pošao i od činjenice da odluku donosi u prijelaznom razdoblju, kada je u najvećoj mogućoj mjeri poštovao osnovna načela koja propisuju kako će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne i određene na transparentan način uvažavajući da postupnost u primjeni tarifne metodologije u prijelaznom razdoblju podrazumijeva i postupnost u izmjenama tarifa koje će tek na kraju prijelaznog razdoblja, kada se u potpunosti izvrši računovodstveno i funkcionalno razdvajanje između djelatnosti unutar postojećih elektroprivrednih društava, u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima, sve sukladno odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke koje se odnose na prijelazno razdoblje. FERK smatra kako elektroprivredno društvo mora poslovati na učinkovit i ekonomičan način provodeći aktivnosti koje će prouzročiti neophodne opravdane troškove.

Na temelju Rješenja broj 07-02-91-75/3/11, Rješenja broj 07-02-92-69/4/11, Rješenja broj 07-02-93-77/5/11 i Odluke FERK-a o referentnoj cijeni proizvodnje broj 07-07-634-01/11 sve 27.6.2011. godine, te sukladno Odlukama Državne regulatorne komisije za električnu energiju - DERK broj 04-28-5-367-42/09, broj 04-28-5-348-78/09 i broj 04-28-5-348-79/09 od 27.4.2010. godine (Službeni novine Federacije BiH, broj 28/10), a slijedeći ciljeve kojima se FERK rukovodio, čije ostvarenje mu je povjerio Zakon o električnoj energiji, a pravila i propisi FERK-a, kao provedbeni akti navedenog Zakona potvrdili, odnosno vodeći se time da tarife trebaju biti razumne, ravnopravne i određene na transparentan način, kao i uvažavajući postupnost u eventualnim izmjenama tarifa, koje će tek na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima, te imajući u vidu sve specifične okolnosti koje postoje u elektroenergetskom sektoru i Federaciji Bosne i Hercegovine uopće, kao i to da je provedba politike FERK-a u neposrednom odnosu s istim aktivnostima, FERK je odlučio kao u izreci.

**PREDSJEDNIK FERK-a**  
**Risto Mandrapa v.r.**