

Na osnovu čl. 4.2 i 4.8, Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i člana 16. Metodologije za izradu tarifa za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 89/11), rješavajući po zahtjevu Javnog preduzeća za komunalne djelatnosti "Komunalno Brčko" d.o.o., Brčko Distrikt BiH, broj: 02.01-16685/11 od 4. novembra 2011. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 22. decembra 2011. godine, donijeta je

ODLUKA

O TARIFNIM STAVOVIMA ZA USLUGE DISTRIBUCIJE ELEKTRIČNE ENERGIJE U BRČKO DISTRIKTU BOSNE I HERCEGOVINE

Član 1. (*Predmet*)

Ovom odlukom utvrđuju se cijene distribucije električne energije, izražene kroz tarifne stavove, koji služe za obračun i naplatu usluga distribucije električne energije od kvalificiranih kupaca električne energije u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine.

Član 2. (*Tarifni stavovi*)

Tarifni stavovi za usluge distribucije električne energije za kupce u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine su sljedeći:

OPIS			Tarifni stavovi za usluge distribucije električne energije						
			Obračunska snaga		Aktivna el.energija		Prekomjerno preuzeta reaktivna el.energija		
Kategorije potrošnje i grupe kupaca	Jed. mjere	Sezona	KM/kW/mjesec	fening/kWh	fening/kVArh	VS (zima)	NS (ljeto)		
			VS (zima)	NS (ljeto)	VS (zima)				
35 kV	VT	2,69		0,73	2,40				
	MT			0,37					
10 kV	VT	6,81		1,57	3,02				
	MT			0,78					
0,4 kV - ostala potrošnja	1 TG	VT	11,50		2,22	4,19			
		MT			1,11				
	2 TG	ST	3,41	2,62	5,16	3,97			
	3 TG	VT	3,41	2,62	5,88	4,52	4,30		
		MT			2,94	2,26			
0,4 kV - javna rasvjeta		ST			5,84				

Navedeni tarifni stavovi ne sadrže iznos poreza na dodatu vrijednost.

Član 3. *(Obračunska snaga)*

Obračunska snaga iznosi 5 kW za tarifne grupe kupaca iz kategorija potrošnje na 0,4 kV kod kojih se obračunska snaga ne utvrđuje mjerjenjem (2. i 3. tarifna grupa iz kategorije ostala potrošnja).

Član 4. *(Tarifni stavovi prema sezonomama i dobu dana)*

- (1) Tarifni stavovi za aktivnu energiju primjenjuju se prema sezoni, i to:
 - a) u višoj sezoni (VS) od 1. oktobra do 31. marta,
 - b) u nižoj sezoni (NS) od 1. aprila do 30. septembra.
- (2) Tarifni stavovi za aktivnu energiju primjenjuju se prema dobu dana, i to:
 - a) veći dnevni tarifni stavovi (VT) od 6 do 22 sata tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 7 do 23 sata tokom ljetnog računanja vremena,
 - b) manji dnevni tarifni stavovi (MT) od 22 do 6 sati tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 23 do 7 sati tokom ljetnog računanja vremena.

Član 5. *(Obaveza objave tarifnih stavova)*

Javno preduzeće za komunalne djelatnosti “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko Distrikt BiH, kao korisnik privremene licence za obavljanje djelatnosti distribucije i snabdijevanja električnom energijom, dužno je na odgovarajući način objaviti tarifne stavove i relevantne odredbe ove odluke, te ih učiniti dostupnim svim kupcima na području Brčko Distrikta BiH.

Član 6. *(Završne odredbe)*

- (1) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, primjenjuje se od 1. januara 2012. godine i bit će objavljena u “Službenom glasniku BiH” i službenom glasilu Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.
- (2) Odluka sa obrazloženjem dostaviti će se podnosiocu zahtjeva i objaviti na internet stranici DERK-a u roku od 30 dana od dana donošenja.

Obrazloženje

Shodno *Odluci o osnivanju javnog preduzeća “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko Distrikt BiH* (“Službeni glasnik BD BiH”, br. 20/07, 21/07, 24/08 i 33/09), “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko Distrikt BiH (u daljem tekstu: Kompanija) dužno je omogućiti distribuciju električne energije, te vršiti snabdijevanje korisnika sistema i kupaca električnom energijom na svom području djelovanja.

U skladu sa članom 7. *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11 – u daljem tekstu: Zakon o prijenosu) i članom 107a. *Zakona o električnoj energiji* (“Službeni glasnik BD BiH”, br. 36/04, 28/07 i 61/10) za obavljanje ovih aktivnosti Kompanija je bila dužna pribaviti licencu Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), a prema uvjetima, kriterijumima i procedurama koje odredi DERK.

Kompanija je od 19. januara 2011. godine vlasnik privremene licence za obavljanje djelatnosti distribucije i snabdijevanja električnom energijom na području Brčko Distrikta

BiH, registracijski broj: 05-28-12-017-2/11 izdate odlukom DERK ("Službeni glasnik BiH", broj 7/11).

Tarife za usluge proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom u Brčko Distriktu BiH, saglasno naprijed pomenutim zakonima regulira i odobrava DERK.

U cilju nesmetanog finansiranja Kompanije, DERK je svojom odlukom broj: 04-28-5-018-5/11 od 27. januara 2011. godine odredio privremene tarifne stavove, koji služe za obračun i naplatu električne energije od nekvalificiranih (tarifnih) kupaca električne energije u Brčko Distriktu BiH.

U nastavku aktivnosti na uspostavljanju transparentnih pravila za reguliranje elektroenergetskih djelatnosti na teritoriji Brčko Distrikta BiH, DERK je 26. oktobra 2011. godine usvojio *Metodologiju za izradu tarifa za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine* ("Službeni glasnik BiH", broj 89/11 – u daljem tekstu Metodologija).

U skladu sa odredbama Metodologije, Kompanija je 4. novembra 2011. godine uputila DERK-u zahtjev za određivanje tarifa za usluge distribucije električne energije broj: 02.01-16685/11 (zaprimljen u DERK-u pod brojem: 04-28-5-334/11 dana 4. novembra 2011. godine), a tarifni postupak pokrenut je zaključkom DERK-a broj 04-28-5-334-1/11 od 8. novembra 2011. godine.

DERK je uvažio okolnosti da je Kompaniji bilo samo djelimično moguće ispoštovati da zahtjev bude podnijet na tarifnim obrascima, sa svim podacima i informacijama propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05).

U planu za 2012. godinu Kompanija planira količinu električne energije za potrebe snabdijevanja kupaca u Brčko Distriktu BiH u iznosu 280.100.000 kWh. Takođe, planirani su distributivni gubici od 13,8% tj. u apsolutnom iznosu od 38.665.115 kWh, tako da ukupna energija koja ulazi u obračun distributivne mrežarine iznosi 241.434.885 kWh.

Razmatranje zahtjeva za tarife kroz postupak odobravanja tarifa u najvećoj mogućoj mjeri mora ispoštovati osnovna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne, zasnovane na objektivnim kriterijima i opravdanim troškovima i određene na transparentan način.

Podaci Kompanije za djelatnost distribucije električne energije navode slijedeće planirane troškove i rashode za 2012. godinu, ostvarenje za 2010. godinu i procjenu ostvarenja za 2011. godinu:

Troškovi i rashodi (KM)	2010	2011 procjena	2012 zahtjev
Materijalni troškovi	1 004 748	836 730	1 137 500
Troškovi usluga	345 065	331 237	427 700
Troškovi radne snage	3.828.406	4 142 316	4 311 300
Amortizacija	421 640	474 012	518 700
Nematerijalni troškovi	243.989	262 041	277 850
Ostali rashodi	229 066	150 000	162 751
Ukupno troškovi i rashodi	6 072 914	6 196 336	6 835 801

Uz naprijed pomenuta ograničenja u pogledu potpunosti, pouzdanosti i jasnoće dostupnih informacija, Komisija je usmjerila svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticala Kompanija, te na osnovu njihove vlastite opservacije izlaže slijedeća svoja stanovišta:

Iz nacrta finansijskog plana Kompanije za 2012. godinu može se sagledati struktura troškova u kategoriji *materijalnih troškova*. Obzirom na ostvarenje ove vrste troškova u proteklom periodu, te očekivanja da će ostvarenjem planiranih investicija biti povećan obim sredstava u vlasništvu Kompanije, može se odobriti za ovu grupu troškova iznos od 1 004 748 KM koji je u visini ostvarenja u 2010. godini.

Za razliku od finansijskih izvještaja za 2010. godinu i procjene za 2011. godinu, u planu za 2012. godinu Kompanija eksplicitno ne navodi *troškove usluga*, ali se zahtijevani iznos može prepoznati pod stavkom proizvodnih troškova. Iako u komentarima na Izvještaj voditelja postupka Kompanija tvrdi da je uočeni trend troškova usluga više posljedica mogućnosti ulaganja preduzeća u ovu vrstu radova, a manje stvarnih potreba baziranih na stvarnom stanju opreme, Komisija smatra da je primjetan određeni stabilan trend kada su u pitanju ovi troškovi, pa se iz svih predočenih dokaza podnosioca zahtjeva ne može zaključiti da postoji potreba za značajnim povećanjem u odnosu na procjenu ostvarenja u 2011. godini. Iz navedenih razloga se za 2012. godinu smatra opravdanim za trošak usluga odobriti iznos od 348.329 KM.

Za *trošak radne snage* u 2012. godini Kompanija je zatražila iznos od 4.311.300 KM, što uz povećanje prosječnog broja zaposlenih na 259 čini prosječno povećanje troška po zaposlenom od oko 2%. Obzirom da nije dostavljena detaljnija sistematizacija radnih mjesta, a da se alokacija zajedničkog (administracijskog) osoblja vrši prema učešću prihoda radnih jedinica u ukupno ostvarenom prihodu preduzeća, nameće se zaključak da je velika većina troškova rada administrativnog osoblja alocirana na elektroenergetsku djelatnost u Kompaniji. Evidentno je da Kompanija, pored 13 radnika zaposlenih u 2011. godini (razlika broja prosječno zaposlenih u 2011. i 2010. godini), planira zaposliti još 8 novih radnika u 2012. godini. Opravdanost namjere zapošljavanja novih radnika nije posebno obrazložena, a i obim rada i usluga RJ Elektrodistribucija se značajno ne mijenja u odnosu na raniji period. Uzimajući u obzir sveukupnu ekonomsku situaciju i potrebu ograničavanja troškova ove vrste, nije opravdano odobriti zahtijevano povećanje troška radne snage. Ukoliko se prepostavi da će u 2012. godini u Kompaniji biti prosječno više 8 zaposlenih, sa dostignutim prosječnim plaćama i naknadama iz 2011. godine, razumno je odobriti odgovarajuće povećanje troška radne snage za 3% u odnosu na procjenu ostvarenja u 2011. godini, što predstavlja ukupan iznos od 4.270.439 KM.

U tarifnom zahtjevu Kompanija nije posebno obrazlagala visinu *troška amortizacije*, ali je kroz javnu raspravu pojašnjen obračun troška amortizacije na sredstva koja se vode vanbilansno i stanje ostalih sredstava u bilansu stanja za 2012. godinu. Obzirom da je Kompanija obračun amortizacije vršila samo na sredstava u svom vlasništvu, može se zaključiti da je porast troška amortizacije u 2012. godini uzrokovan planiranim aktiviranjem sredstava, te se smatra opravdanim odobriti trošak amortizacije u traženom iznosu od 518.700 KM.

U grupi *nematerijalnih troškova* podrazumijevaju se nematerijalni troškovi kao što su: troškovi reprezentacije, troškovi osiguranja imovine i lica, troškovi članarina i ostali nematerijalni troškovi (stipendije, takse, registracija vozila itd.). U normalnim uvjetima, po svojoj strukturi ova kategorija troškova ne zavisi mnogo od redovnog poslovanja. Imajući u vidu da Kompanija nije detaljnije obrazložila traženo povećanje, ne može se opravdati zahtijevani iznos na ovoj troškovnoj poziciji, već je logičnije i razumno da se odobri trošak u iznosu od 243.989 KM što odgovara ostvarenju u 2010. godini.

Obzirom da Kompanija nije dostavila detaljniju analitiku pozicije *ostalih rashoda*, niti pružila obrazloženje za ovu grupu troškova, smatra se razumnim odobriti iznos na nivou ostvarenja u 2011. godini od 150.000 KM.

Imajući u vidu sve navedeno, određen je potreban prihod u 2012. godini Kompaniji za djelatnost distribucije električne energije u iznosu od 6.536.205 KM.

U cilju određivanja distributivne mrežarine tj. tarifnih stavova za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu BiH, neophodno je uzeti u obzir i ostale troškove koji se odnose na distributivnu djelatnost.

Trošak distributivnih gubitaka električne energije utvrđuje se na osnovu prosječne cijene nabavke električne energije koja iznosi 6,4917 feninga/kWh i planirane količine električne energije za pokrivanje distributivnih gubitaka od 38 665 115 kWh, što u konačnom daje iznos od 2.510.023 KM.

Troškovi prijenosne mreže za korisnike distributivnog sistema određeni su na bazi jediničnih cijena od 0,566 feninga/kWh i 1,454 KM/kW za preuzetu električnu energiju iz mreže prijenosa (280 100 000 kWh planirano preuzimanje u 2012.) i u apsolutnom iznosu su 2.398.711 KM.

Troškovi rada Nezavisnog operatora sistema na bazi jedinične cijene od 0,0435 feninga/kWh i preuzete aktivne električne energije iz mreže prijenosa iznose 121.844 KM.

Troškovi pomoćnih usluga (troškovi obezbjeđenja rezerve snage za sekundarnu i tercijarnu regulaciju) u tarifi za korisnike distributivnog sistema određeni su na bazi ukupne tarife za sekundarnu i tercijarnu regulaciju i preuzete aktivne električne energije iz prijenosne mreže i iznose 596.053 KM.

Troškovi prijenosnih gubitaka u tarifi za korisnike distributivnog sistema određeni su na bazi prosječne proizvodne cijene aktivne energije na pragu proizvodnje unutar balansno odgovorne strane i preuzete aktivne električne energije iz prijenosne mreže i iznose 464.966 KM.

Ukupan potreban prihod (ukupni troškovi) za izračun tarifa za uslugu distribucije električne energije u Brčko Distriktu BiH iznosi 12.627.802 KM, pri čemu električna energija na osnovu koje se izračunava prosječna distributivna mrežarina iznosi 241 434 885 kWh.

Ukupni troškovi distributivne elektroenergetske mreže u Brčko Distriktu BiH se, prema Metodologiji, alociraju na kategorije potrošnje korisnika distributivnog sistema po tarifnim elementima i stavovima.

Prema mišljenju Komisije, predloženi tarifni stavovi pružaju realnu osnovu Kompaniji da u 2012. godini za djelatnost distribucije električne energije ostvari potreban prihod za nesmetano funkcioniranje.

Na osnovu naprijed izloženih stanovišta Komisije, u okvirima njenih diskrecijskih prava da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjenjuje stepen vjerovatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda i da odobrava tarife uvažavajući i konkretne okolnosti u periodu podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa sve do objektivizacije uvjeta za njihovo preciznije određivanje, te koristeći proširena ovlaštenja utvrđena Zakonom o prijenosu i Zakonom o električnoj energiji Brčko Distrikta BiH da uređuje i pitanja reguliranja distribucije električne energije kupcima na području Brčko Distrikta BiH, Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

DERK će kontinuirano pratiti efekte primjene usvojenih tarifa zadržavajući pravo podešavanja tarifa kada ocijeni da je to potrebno.

U skladu sa članom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini*, protiv ove odluke može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana objave ove odluke.

Broj: 04-28-5-334-17/11
22. decembra 2011. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Nikola Pejić