

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

ODLUKA

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

Članak 1. (Predmet)

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

Članak 2. (Tarifni stavci)

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

OPIS			Tarifni stavci za usluge distribucije električne energije					
			Obračunska snaga		Aktivna el.energija		Prekomjerno preuzeta reaktivna el.energija	
Kategorije potrošnje i grupe kupaca		Jed. mjere	KM/kW/mjesec		fening/kWh		fening/kVArh	
Naziv kategorije	Naziv grupe	Doba dana	VS (zima)	NS (ljetno)	VS (zima)	NS (ljetno)	VS (zima)	NS (ljetno)
35 kV		VT	2,69		0,73		2,40	
		MT						
10 kV		VT	6,81		1,57		3,02	
		MT						
0,4 kV - ostala potrošnja	1 TG	VT	11,50		2,22		4,19	
		MT						
	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 stavci ne sadrže iznos poreza na dodanu vrijednost.

Članak 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 mjerenjem (2. i 3. tarifna grupa iz kategorije ostala potrošnja).

Članak 4.
(Tarifni stavci prema sezonama i dobu dana)

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

Članak 5.
(Obveza objave tarifnih stavaka)

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

Članak 6.
(Zaključne odredbe)

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

Obrazloženje

Shodno Odluci o osnutku javnog poduzeća “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 opskrbu korisnika sustava i kupaca električnom energijom na svom području djelovanja.

U skladu sa člankom 7. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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 člankom 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, kriterijima i procedurama koje odredi DERK.

Kompanija je od 19. siječnja 2011. godine vlasnik privremene licence za obavljanje djelatnosti distribucije i opskrbe 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 opskrbe električnom energijom u Brčko Distriktu BiH, suglasno naprijed pomenutim zakonima regulira i odobrava DERK.

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

U nastavku aktivnosti na uspostavi transparentnih pravila za reguliranje elektroenergetskih djelatnosti na teritoriju Brčko Distrikta BiH, DERK je 26. listopada 2011. godine usvojio *Metodologiju za izradbu 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. studenoga 2011. godine uputila DERK-u zahtjev za određivanje tarifa za usluge distribucije električne energije broj: 02.01-16685/11 (zaprmljen u DERK-u pod brojem: 04-28-5-334/11 dana 4. studenoga 2011. godine), a tarifni postupak pokrenut je zaključkom DERK-a broj 04-28-5-334-1/11 od 8. studenoga 2011. godine.

DERK je uvažio okolnosti da je Kompaniji bilo samo djelomično moguće ispoštovati da zahtjev bude podniet 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 opskrbe 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 temeljna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, jednakopravne, utemeljene 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 temelju njihove vlastite opzervacije izlaže slijedeća svoja stajališta:

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

Za razliku od financijskih izvješća za 2010. godinu i procjene za 2011. godinu, u planu za 2012. godinu Kompanija eksplicite ne navodi *troškove usluga*, ali se zahtijevani iznos može prepoznati pod stavkom proizvodnih troškova. Iako u komentarima na Izvješće voditelja postupka Kompanija tvrdi da je uočeni trend troškova usluga više posljedica mogućnosti ulaganja poduzeća 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 podnositelja zahtjeva ne može zaključiti da postoji potreba za značajnim povećanjem u odnosu na procjenu ostvarenja u 2011. godini. Iz navedenih razloga za 2012. godinu smatra se 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 poduzeća, nameće se zaključak da je velika većina troškova rada administracijskog osoblja alocirana na elektroenergetsku djelatnost u Kompaniji. Evidentno je da Kompanija, pored 13 djelatnika zaposlenih u 2011. godini (razlika broja prosječno zaposlenih u 2011. i 2010. godini), planira zaposliti još 8 novih djelatnika u 2012. godini. Opravdanost namjere zapošljavanja novih djelatnika nije posebno obrazložena, a i opseg rada i usluga RJ Elektrodistribucija se značajno ne mijenja u odnosu na ranije razdoblje. Uzimajući u obzir sveukupnu gospodarsku situaciju i potrebu ograničavanja troškova ove vrste, nije opravdano odobriti zahtijevano povećanje troška radne snage. Ukoliko se pretpostavi 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 vanbilančno i stanje ostalih sredstava u bilanci 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 osoba, troškovi članarina i ostali nematerijalni troškovi (stipendije, takse, registracija vozila itd.). U normalnim uvjetima, po svojoj strukturi ova kategorija troškova ne ovisi mnogo od redovitog 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 skupinu troškova, smatra se razumnim odobriti iznos na razini 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 stavaka 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 temelju prosječne cijene nabave 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 sustava 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 Neovisnog operatora sustava 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 osiguranja pričuve snage za sekundarnu i tercijarnu regulaciju) u tarifi za korisnike distributivnog sustava 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 sustava 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 temelju 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 sustava po tarifnim elementima i stavicima.

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

Na osnovu naprijed izloženih stajališta Komisije, u okvirima njenih diskrecijskih prava da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjenjuje stupanj vjerojatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda i da odobrava tarife uvažavajući i konkretne okolnosti u razdoblju podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa sve do objektivizacije uvjeta za njihovo preciznije određivanje, te koristeći proširene ovlasti utvrđene 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 izreci.

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

U skladu sa člankom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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. prosinca 2011. godine
Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Nikola Pejić