

Na temelju članka 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02) i čl. 6. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu "Elektroprijenos Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka, broj: 01-4454/09 od 18. prosinca 2009. godine, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, na sjednici održanoj 27. travnja 2010. godine, donijela je

ODLUKU

1. "Elektroprijenosu Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka (Elektroprijenos BiH) određuje se potrebni godišnji prihod za 2010. godinu u iznosu od 123.548.981 KM i utvrđuje tarifa za usluge prijenosa električne energije (mrežarina), kako slijedi:
 - Prosječna prijenosna mrežarina iznosi 0,870 feninga/kWh i primjenjuje se za deklarirani izvoz a naplaćuje vlasnicima licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom,
 - Dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na energiju iznosi 0,566 feninga/kWh i primjenjuje se za kupce u Bosni i Hercegovini koji preuzimaju električnu energiju sa mreže prijenosa,
 - Dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na snagu iznosi 1,478 KM/kW i primjenjuje se za kupce u Bosni i Hercegovini koji preuzimaju električnu energiju sa mreže prijenosa.
2. "Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini" (NOS BiH) se nalaže da, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačini izvješće o veličinama deklariranog izvoza sa pripadajućim vrijednostima za svakog vlasnika licence u elektroenergetskom sektoru, na temelju kojeg će Elektroprijenos BiH fakturirati usluge prema tarifi iz alineje 1. prethodne točke.
3. NOS BiH i Elektroprijenos BiH su dužni da, u suradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije i kvalificiranim kupcima, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačine izvješće o veličinama energije i vršnih opterećenja u svim točkama preuzimanja. Na temelju ovakvog obostrano potpisanog izvješća fakturiraju se mrežarine za energiju i snagu.
4. Regulatorna tijela za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine i Republici Srpskoj, te mjerodavno tijelo Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, koriste tarifu određenu ovom odlukom prilikom određivanja tarifa za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
5. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, primjenjuje se od 1. svibnja 2010. godine i bit će objavljena u "Službenom glasniku BiH" i službenim glasilima entiteta i Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

Odluka sa obrazloženjem dostavit će se podnositelju zahtjeva i umješačima u tarifnom postupku i objaviti na internet stranici DERK-a u roku od 30 dana od dana donošenja.

Obrazloženje

Uspostavljanje Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini omogućeno je donošenjem *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02) i *Zakona o utemeljenju Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04).

"Elektroprijenos Bosne i Hercegovine", Banja Luka (u daljem tekstu: Kompanija) vlasnik je licence za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-323-15/06 od 28. lipnja 2007. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 54/07).

Kompanija se shodno članku 12. *Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge* ("Službeni glasnik BiH", br. 46/05, 17/07 i 11/09 - u daljem tekstu: Tarifna metodologija), financira iz pružanja usluga kupcima i izvoznicima, koje obračunava i fakturira po odobrenoj mrežarini i iz drugih izvora, kao što su naknade za priključak na prijenosnu mrežu.

Tarifni postupak je započet donošenjem zaključka DERK-a o pokretanju postupka za određivanje tarifa za usluge prijenosa električne energije broj: 04-28-5-367-3/09 od 24. studenoga 2009. godine, o čemu je Kompanija upoznata obaviješću broj: 04-28-5-367-4/09 upućenom 1. prosinca 2009. godine.

Kompanija je koristeći odredbu članka 3. *Pravilnika o tarifnom postupku* dostavila DERK-u podatke u tarifnom postupku za odobrenje tarife za usluge prijenosa električne energije pod brojem: 01-4454/09 od 18. prosinca 2009. godine (zaprimitelj u DERK-u pod brojem: 04-28-5-367-8/09 dana 21. prosinca 2009. godine). Podaci su dostavljeni na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* („Službeni glasnik BiH“, broj 44/05) sa potrebnim priložima.

U skladu sa čl. 4. i 9. *Pravilnika o tarifnom postupku*, iskazani podaci moraju biti jasno izloženi, tako da omogućavaju njihovu potpunu identifikaciju i moraju pružiti dovoljno informacija da bi se mogla donijeti odluka.

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, jednakopravne, zasnovane na objektivnim kriterijima i na opravdanim troškovima i određene na transparentan način. Podnositelj zahtjeva za odobrenje tarife dužan je dokazati da predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz zakona Bosne i Hercegovine i pravila i propisa DERK-a.

Zahtjev Kompanije navodi slijedeće troškove i rashode za 2010. godinu: troškovi materijala u iznosu 5.172.762 KM, troškovi usluga 4.713.214 KM, troškovi radne snage 53.666.097 KM, amortizacija 57.495.726 KM, troškovi kamata 6.635.551 KM, ostali troškovi 5.416.101 KM, ostali i vanredni rashodi 500.000 KM, izdaci za regulatornu naknadu 1.308.000 KM, što čini ukupno potrebni godišnji prihod od 134.907.451 KM.

DERK je izvršio temeljan pregled dokumentacije Kompanije, pa se u nastavku tarifnog postupka moglo pristupiti ocjeni svih podnijetih dokaza uz pridržaj prava DERK-a da traži dodatne podatke i informacije kada to bude smatrao potrebnim.

Zahtjev Kompanije je rješavan provođenjem postupka formalne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* ("Službeni glasnik BiH", broj 38/055), prema čijoj je odredbi članka 45. DERK kratkom obavijesti u dnevnim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sadržajem podnietog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih članova javnosti da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka.

Obavijest za javnost je pozvala i osobe zainteresirane da u postupku formalne rasprave sudjeluju kao umješaći da pismeno dokažu svoj interes, te najavila održavanje formalne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za stjecanje statusa umješaća, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-367-18/09 od 12. siječnja 2010. godine dopustio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješaća kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima slijedećih subjekata: JP "Elektroprivrede Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, MH "Elektroprivrede Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje, JP „Elektroprivrede Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar i Aluminijski zavod d.d. iz Mostara.

Umješaći nisu koristili pravo da izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife, a pravo da do 11. siječnja 2010. godine dostave komentare na tarifni zahtjev, do zaključenja tog roka, iskoristila su samo sindikalna udruženja koja djeluju u okviru Kompanije.

Pripremna rasprava o podnietom zahtjevu Kompanije, na kojoj je utvrđena lista pitanja koje je neophodno raspraviti i redoslijed izvođenja raspravnih radnji, održana je 20. siječnja 2010. godine u Tuzli.

Na formalnoj raspravi strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdila istinitost njihovih tvrdnji. Obradivano je svako od pitanja redom kojim su i nominirana, najprije izlaganjem odgovora podnositelja zahtjeva a potom izlaganjem komentara umješaća i voditelja postupka.

Konačno izvješće voditelja postupka opisuje tijek postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljem tekstu: Komisija) i dostavljeno je stranci u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-367-37/09 od 18. ožujka 2010. godine, te trećim zainteresiranim osobama koje su dokazale izravan interes da sudjeluju u tarifnom postupku i kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvješću voditelja potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu sa diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Izvješće je trebalo da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima Kompanije (broj: 01-1405/10 od 24. ožujka 2010. godine) i zainteresiranih osoba: Aluminijski zavod d.d. iz Mostara (komentari pod brojem: 2623/10 od 25. ožujka 2010. godine), MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje (komentari pod brojem: 1.1/03/2-203-22/10 od 23. ožujka 2010. godine) i JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. – Sarajevo (komentari pod brojem: 01-7527/10 od 24. ožujka 2010. godine), datim na prijedlog ovog izvješća, nakon što ih pozorno razmotri i procjeni, donese svoju konačnu odluku o podnietom zahtjevu.

Komisija, dakle, usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnositelj zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u konačnom izvješću kao i komentare podnositelja zahtjeva i umješača podnošenih u tijeku cijelog postupka, te cjelovitom observacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedom takve obveze, Komisija izlaže slijedeća svoja stanovišta:

Po osnovu *troškova materijala* Kompanija je zatražila 5.172.762 KM. Komisija se prisjeća da je za ove troškove u 2008. godini odobrila iznos od 5.002.671 KM, a da ih je Kompanija u 2008. godini realizirala u visini od 3.677.767 KM, dok za 2009. godinu iznose 3.264.361 KM.

Na formalnoj raspravi Kompanija je traženo povećanje pravdala statističkim podacima o porastu industrijskih cijena dobara i usluga za 9 mjeseci 2009/2008 godine i većim stupnjem završenosti investicija, a time i porasta troškova tekućeg održavanja. U svojim komentarima na izvješće voditelja postupka prognozira da će nakon prestanka blokada u radu Uprave i ostalih upravljačkih tijela Kompanije troškovi materijala sigurno imati porast u odnosu na nabave izvršene prethodnih godina. Ilustracije radi navodi da su na bazi prioriternih potreba operativnih područja Kompanije, već odobrene i u tijeku procedure nabava materijala u iznosu od 3.000.000 KM. Na koncu, Kompanija se za ovu namjenu zadovoljava i iznosom od 5.002.671 KM a Komisija kao konačan odobrava iznos od 5.000.000 KM.

Po osnovu *troškova usluga* Kompanija je zahtijevala iznos od 4.713.214 KM. U prethodnom tarifnom postupku ovi troškovi odobreni su u iznosu od 4.558.234 KM, a njihova realizacija u 2008. i 2009. godini iznosi 4.651.398 KM, odnosno 3.579.592 KM.

U samom zahtjevu Kompanija traženi iznos nije detaljnije obrazlagala, a na formalnoj raspravi je to činila sličnim argumentima koje je koristila i pri demonstraciji analize troškova materijala. U komentarima na izvješće voditelja postupka daje detaljniju strukturu ove troškovne pozicije, te navodi da u 2008. i 2009. godini nisu realizirane usluge kao što su sječa raslinja i antikoroziivna zaštita koje se dalje nisu mogle odlagati, te da povećanje ukupnih troškova nabave usluga samo po ove dvije stavke iznosi 1.630.000 KM.

Prihvatajući procjenu voditelja postupka da se ova skupina troškova odobri na razini realizacije u 2008. godini i smatrajući da u tom iznosu Kompanija može podmiriti svoje potrebe, Komisija troškove usluga za 2010. godinu odobrava u iznosu od 4.650.000 KM.

Po osnovu *ostalih troškova* Kompanija je, ne obrazlažući ih posebno, zahtijevala iznos od 5.416.101 KM. Njihovo je ostvarenje za proteklo razdoblje imalo trend rasta. Izvješće voditelja postupka detaljno analizira i razložno svodi ove troškove na 88% zatraženog iznosa a izvedenu analizu prihvata i sama Kompanija. Primjereno tome, Komisija ovako utvrđen iznos od 4.750.000 KM potvrđuje kao Kompaniji odobreni iznos na troškovnoj poziciji *ostalih troškova* za 2010. godinu.

Na ime *ostalih i vanrednih rashoda* Kompanija je tražila 500.000 KM, značajno manje u odnosu na ostvarenje u razdoblju iz 2008. i 2009. godine. I u pogledu ovih troškova Kompanija se suglasila sa analizom voditelja postupka koja je potvrdila vrijednost ovih troškova u istom iznosu. Stoga se prihvata prijedlog voditelja postupka i odobrava iznos *ostalih i vanrednih rashoda* za 2010. godinu u visini od 500.000 KM.

Kompanija u svom zahtjevu po osnovu *troškova radne snage* traži iznos od 53.666.097 KM. Kompanija je u 2009. godini ostvarila ovaj trošak na razini odobrenog iznosa za 2008. godinu u iznosu od cca 42,5 mil. KM, uz 1384 prosječno zaposlena, što čini prosječni trošak neto plaća i naknada od 1.213,5 KM.

Iz detaljne analize voditelja postupka, primjetno je da je prosječni trošak radne snage u Kompaniji niži u odnosu na kretanja u elektroenergetskom sektoru u BiH. S obzirom da Kompanija još nije usvojila plan rješavanja viška zaposlenih, a za tu namjenu iz ranijeg razdoblja ima rezerviranih 4.000.000 KM, voditelj postupka pravilno izvodi zaključak da se ne može očekivati ni veliki porast prosječno zaposlenih. Prihvatajući da se u 2010. godini pristupi približavanju prosjeka plaća prosjeku ostalih subjekata u elektroenergetskom sektoru i ostvari zapošljavanje neophodnog visokostručnog kadra Kompanije, Komisija odobrava iznos za *trošak radne snage* u iznosu od 49.740.000 KM odnosno 92,68% traženog iznosa.

Na ime troškova amortizacije kao najvećeg troška na koji Kompanija u poslovanju ne može utjecati jer je izravno ovisan od opsega sredstava u posjedu Kompanije, Komisija u cijelosti odobrava predviđeni iznos amortizacije u 2010. godini od 57.495.726 KM.

Za iznos *troškova kamata* u zahtjevu nije dato detaljnije objašnjenje, a ni tijekom formalne rasprave nije bilo diskusija o ovoj skupini troškova. Očigledno je da Kompanija znatno bolje procjenjuje i planira trošak kamata u odnosu na ranije razdoblje. Kompanija, u komentarima na izvještaj voditelja postupka, dodatno pojašnjava odstupanje između plana i ostvarenja na ovoj poziciji u 2009. godini time da su u 2008. godini za 2.632.165,58 KM precijenjene ino-obveze po kreditima i kamatama, a za taj isti iznos su u realizaciji podcijenjene u 2009. godini. Na osnovu novih saznanja početkom 2010. godine Kompanija korigira prvotni zahtjev i na ovoj troškovnoj poziciji traži iznos od 7.227.779,95 KM.

U potrebni prihod Kompanije za 2010. godinu odobravaju se troškovi kamata u iznosu od 7.227.780 KM, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*, kao trošak duga u okviru prosječnih ponderiranih troškova kapitala, u iznosu koji je zatražen i obrazložen dodatnim podacima o postojećim kreditima Kompanije.

Shodno članku 17. *Tarifne metodologije*, Kompaniji se kao opravdani trošak priznaje i iznos od 1.308.000 KM po osnovu obveze plaćanja *regulatorne naknade* u visini propisanoj *Odlukom o utvrđivanju regulatorne naknade u 2010. godini* ("Službeni glasnik BiH", broj 77/09).

Kad je u pitanju *dobit* Kompanije, prema dostavljenim podacima o poslovanju, u prethodnom razdoblju ostvarivana je dobit veća od planirane. Kompanija je u 2008. i 2009. godini ostvarila cca 44 mil. KM dobiti. Mada ranije dobit u poslovanju nije planirana u tolikom opsegu, uvažavajući postignute poslovne rezultate Kompanije, Komisija prihvata da joj za 2010. godinu, unutar odobrenog prihoda, odobri dobit u simboličnom procentu od 0,48% povrata na kapital, što u apsolutnom iznosu daje 6.490.322 KM.

Namjena *tarifa za uporabu prijenosnih kapaciteta prekograničnih vodova* kod tranzita određena je člankom 20. *Tarifne metodologije*. Ove tarife su određene i primjenjuju se u okviru ITC mehanizma za zemlje Europe. ITC mehanizam je mehanizam kompenzacije koji omogućava pokrivanje troškova na prijenosnoj mreži koji nastaju usljed prekograničnih tijekova. Shodno članku 16. *Tarifne metodologije* potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti umanjuje se za iznos ostalih prihoda koji se odnose na reguliranu djelatnost uključujući neto iznos (prihod - rashod) ostvaren od prekogranične trgovine.

Prvotno, Bosna i Hercegovina je sudjelovala u ITC mehanizmu zemalja jugoistočne Europe. Zajednički europski ITC mehanizam koji obuhvata 26 zemalja i 31 operatora prijenosnog sustava, stupio je na snagu 1. lipnja 2007. godine. U razdoblju posljednje četiri godine, od kada se ITC mehanizam primjenjuje, Kompanija je po ovom osnovu ostvarila prihod od 31.794.571 KM. Procjenu u iznosu od 8 mil. KM koju je predložio voditelj postupka za ovu stavku, Komisija uzima u proračun potrebnog prihoda za 2010. godinu.

Na osnovu obavljene analize zahtjeva Kompanije, Komisija je ocjenila da realna suma ukupnih troškova i rashoda Kompanije za 2010. godinu iznosi 137.161.828 KM, odnosno 125.871.532 KM po odbitku 8.000.000 KM kao prihoda iz ITC mehanizma i 3.290.296 KM ostalih prihoda. Ostale prihode dominantno čini iznos amortizacije na donirana sredstva, a koji se tretira kao prihod od donacija.

Pregled troškova i rashoda dat je u narednoj tabeli:

Troškovi i rashodi (KM)	2007 odobreno	2008 odobreno	2008 ostvareno	2009 ostvareno	2010 traženo	2010 odobreno
1	2	3	4	5	6	7
Troškovi materijala	5 552 863	5 002 671	3 677 767	3 264 361	5 172 762	5 000 000
Troškovi usluga	5 398 783	4 558 234	4 651 398	3 579 592	4 713 214	4 650 000
Troškovi radne snage	41 500 000	42 187 655	41 254 144	42 494 597	53 666 097	49 740 000
Amortizacija	65 090 988	60 941 140	57 608 945	54 997 623	57 495 726	57 495 726
Troškovi kamata	9 036 720	7 463 880	7 455 769	6 635 551	6 635 551	7 227 780
Ostali troškovi	4 344 710	5 416 101	2 346 865	4.117.947	5 416 101	4 750 000
Ostali i vanredni rashodi	970 700	500 000	1 905 147	1.399.454	500 000	500 000
Regulatorna naknada	1 176 154	1 154 004	1 154 004	1.376.836	1 308 000	1 308 000
Planirana dobit		4 081 426			6 490 322	6 490 322
1.Ukupno troškovi i rashodi	133 070 918	131 305 111	120 054 039	116 866 983	141 397 773	137 161 828
2. Prihod od ITC mehanizma	7 627 737	9 462 000	8 077 849	10 341 109	9 462 000	8 000 000
3. Ostali prihodi		2 695 053	7 130 968	5 045 191	3 290 296	3 290 296
4. Potreban prihod (1.-2.-3.)	125 443 181	119 148 058			128 645 477	125 871 532
5. Ostvaren ukupan prihod			141 619 704	144 422 508		
Ostvarena neto dobit			19 312 594	24 749 417		
Energija (kWh)	13 470 474 350	13 693 526 075	14 353 612 694	14 686 569 898	13 048 051 591	14 196 450 000
Snaga (kW)	21 830 000	23 131 000	24 045 326	23 173 774	21 660 000	24 042 600
Prosječna mrežarina (feninga/kWh)	0,931	0,870	0,870	0,870	0,986	0,887
Mrežarina za energiju (feninga/kWh)	0,605	0,566	0,566	0,566	0,641	0,576
Mrežarina za snagu (KM/kW)	1,652	1,454	1,454	1,454	1,859	1,506

Energija na osnovu koje se izračunava prosječna prijenosna mrežarina iznosi 14 196 450 000 kWh i sastoji se od energije koju preuzimaju kupci sa mreže prijenosa 11 667 179 935 kWh i energije koja predstavlja bilančni višak svih elektroenergetskih subjekata u BiH umanjene za isporuke domaćim elektroenergetskim subjektima od 2 529 270 065 kWh, a prema Bilanci električne energije na mreži prijenosa za 2010. godinu.

Na osnovu utvrđenog potrebnog prihoda i energije iz prethodnog stavka, prosječna mrežarina za usluge prijenosa električne energije iznosi 0,887 feninga/kWh. Imajući u vidu sveukupno stanje u Bosni i Hercegovini, kao i svjetsku ekonomsku krizu čiji će efekti imati utjecaj na poslovnu klimu i gospodarsku situaciju u zemlji i u 2010. godini, Komisija procjenjuje da nisu stečeni realni uvjeti za povećanje prijenosne mrežarine i troška usluga prijenosa električne energije u odnosu na proteklo razdoblje, te prosječnu prijenosnu tarifu za usluge prijenosa ograničava na dostignutoj razini od 0,870 feninga/kWh.

Ova tarifa naplaćuje se elektroenergetskim subjektima koji posjeduju licencu za međunarodnu trgovinu i deklariraju izvoz električne energije.

Na osnovu prosječne prijenosne mrežarine od 0,870 feninga/kWh i energije na mreži prijenosa koja iznosi 14 196 450 000 kWh, odobrava se potrební prihod Kompanije u konačnom iznosu od 123.548.981 KM.

Prijenosna mrežarina za snagu i prijenosna mrežarina za energiju izračunavaju se na osnovu dijela potrebnog prihoda koji se prikuplja od domaćih kupaca a prema odnosu snage i energije 35%:65%, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*.

Prijenosna mrežarina za snagu iznosi 1,478 KM/kW i obračunava se mjesečno kupcima na osnovu zbroja neistodobnih vršnih opterećenja u tačkama preuzimanja. Na osnovu Bilance električne energije na mreži prijenosa za 2010. godinu i podataka o odnosu istodobnih i neistodobnih vršnih opterećenja u 2008. i 2009. godini, određuje se ukupni iznos fakturirane snage na godišnjoj razini od 24 042 600 kW.

Prijenosna mrežarina za energiju iznosi 0,566 feninga/kWh kao odnos potrebnog prihoda koji se prikuplja od domaćih kupaca umanjen za dio koji se odnosi na snagu i preuzete energije sa mreže prijenosa od 11 667 179 935 kWh.

Prednje navedene tarife, po uvjerenju Komisije, osiguravaju potrební prihod za učinkovito, sigurno i pouzdano poslovanje Kompanije, odnosno omogućavaju pokriće svih razumno nastalih troškova i rashoda u poslovanju.

U okvirima razumnog diskrecijskog prava Komisije da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjeni stupanj vjerojatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda, i u okvirima ovlasti DERK-a da do objektivizacije uvjeta za preciznije određivanje tarifa iste odobrava i u skladu sa konkretnim okolnostima u razdoblju podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa (član 21. *Tarifne metodologije*), na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, konačnom izvješću voditelja postupka, komentarima podnositelja zahtjeva i zainteresiranih osoba (umješaća), Komisija donosi odluku kao u izreci.

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

Shodno članku 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnositelj zahtjeva kao regulirani subjekt ima obvezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da ovom odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom sjedištu tijekom radnih dana i objavljena na njegovoj internet stranici.

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: 04-28-5-367-42/09

27. travnja 2010. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

mr Vladimir Dokić