

Na osnovu člana 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 čl. 6. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini, broj: 34/15 od 30. oktobra 2015. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 29. decembra 2015. godine, donijeta je

## ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2016. godinu u iznosu od 7.118.165 KM i utvrđuje tarifa za rad u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.
2. Pojedinačne komponente potrebnog prihoda NOS BiH je u obavezi finansirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti, kako slijedi:

| Opis  | 2016.<br>zahtjev | 2016.<br>odobreno | Indeks<br>(3/2) |
|---|------------------|-------------------|-----------------|
| <i>1</i>  | <i>2</i>         | <i>3</i>          | <i>4</i>        |
| Troškovi materijala                             | 62.500           | 62.500            | 1,000           |
| Troškovi usluga                                 | 2.248.936        | 1.154.836         | 0,514           |
| Troškovi radne snage                            | 3.640.928        | 3.336.834         | 0,916           |
| Amortizacija                                    | 752.982          | 752.982           | 1,000           |
| Troškovi kamata                                 | 158.900          | 49.400            | 0,311           |
| Regulatorna naknada                             | 70.000           | 70.000            | 1,000           |
| Ostali rashodi                                  | 1.372.075        | 1.330.975         | 0,970           |
| Ostali troškovi                                 | 80.000           | 80.000            | 1,000           |
| <b>A. Ukupno troškovi i rashodi</b>             | <b>8.386.321</b> | <b>6.837.527</b>  | <b>0,815</b>    |
| 1. Višak prihoda iz prethodnog perioda          |                  | 141.202           |                 |
| 2. Višak rashoda                                |                  |                   |                 |
| 3. Višak prihoda                                | 327.000          | 496.816           | 1,519           |
| 4. Finansijske rezerve                          | 200.000          | 200.000           | 1,000           |
| 5. Ostali prihodi                               | 1.074.976        | 274.976           | 0,256           |
| <b>6. Prihodi od el. energije (A-1-2+3+4-5)</b> | <b>7.838.345</b> | <b>7.118.165</b>  | <b>0,908</b>    |
| <b>B. Ukupno prihodi (5+6)</b>                  | <b>8.913.321</b> | <b>7.393.141</b>  | <b>0,829</b>    |
| C. Energija (kWh)                               | 12.014.071.475   | 12.014.071.475    | 1,000           |
| D. Tarifa (fening/kWh)                          | 0,0652           | 0,0592            | 0,908           |

3. Nezavisni operator sistema u BiH i Elektroprijenos BiH su dužni da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u saradnji sa operatorima distributivnog sistema (ODS), kupcima koji su direktno priključeni na prijenosni sistem i proizvođačima koji za potrebe proizvodnog procesa preuzimaju energiju iz prijenosnog sistema, sačine izvještaj o energetske veličinama u svim tačkama preuzimanja.
4. Na osnovu izvještaja iz prethodne tačke, za kupca priključenog na prijenosni sistem, usluge NOS-a BiH se fakturiraju njegovom snabdjevaču, a za kupca priključenog na distributivni sistem ODS-u, odnosno pravnom licu u okviru kojeg ODS djeluje. Za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada, usluge NOS-a BiH se fakturiraju vlasniku licence za proizvodnju.
5. Tarifa određena ovom odlukom se koristi prilikom određivanja tarifa/cijena za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
6. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. januara 2016. godine.

Dispozitiv odluke se objavljuje u “Službenom glasniku BiH”, službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta BiH.

### Obrazloženje

Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (u daljnjem tekstu: NOS BiH) predstavlja jedan od subjekata u elektroenergetskom sektoru i ima zadatak da upravlja radom prijenosnog sistema u Bosni i Hercegovini. Nadležnosti i funkcije NOS-a BiH su definirane *Zakonom 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 *Zakonom o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, broj 35/04).

NOS BiH je vlasnik licence za obavljanje djelatnosti nezavisnog operatora sistema, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljnjem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-30-20/12 od 3. jula 2012. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 53/12). Tarifa za rad NOS-a BiH je, prema članu 21. *Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Prečišćeni tekst* (“Službeni glasnik BiH”, br. 93/11 i 61/14 – u daljnjem tekstu: *Tarifna metodologija*), namijenjena za pokrivanje troškova rada NOS-a BiH koji nastaju obavljanjem djelatnosti propisanih čl. 2. i 7. *Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u BiH*.

Tarifa se, shodno članu 22. *Tarifne metodologije*, utvrđuje na osnovu troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog obima usluga u okviru regulirane djelatnosti. Troškovi za obavljanje regulirane djelatnosti i fizički obim usluga koji pruža regulirani subjekat utvrđuju se na osnovu podataka sadržanih u zahtjevu za odobrenje tarife. Kod utvrđivanja tarifa DERK može koristiti i dodatne podatke za koje smatra da su potrebni.

U skladu sa članom 3. *Pravilnika o tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, broj 44/05), NOS BiH podnosi DERK-u zahtjev za odobrenje tarifa. NOS BiH podnio je zahtjev za odobravanje tarifa, broj: 34/15 od 30. oktobra 2015. godine (zaprimljen 2. novembra pod brojem: 04-28-5-326/15). Zahtjev je podnjet na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, broj 44/05), sa potrebnim prilogima.

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

Zahtjev NOS-a BiH navodi sljedeće troškove i rashode za 2016. godinu: troškovi materijala u iznosu 62.500 KM, troškovi usluga 2.248.936 KM, troškovi radne snage 3.640.928 KM, amortizacija 752.982 KM, troškovi kamata 158.900 KM, ostali troškovi 80.000 KM, troškovi licence i regulatorne naknade 70.000 KM, te ostali rashodi 1.372.075 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 8.386.321 KM. Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 527.000 KM kojim bi se obezbijedilo pokriće dijela amortizacije utrošene na otplatu kredita za poslovni objekat (218.000 KM),

otplata godišnje rate kredita za poslovni objekat za 2016. godinu (109.000 KM), te formiranje finansijske rezerve za bolju likvidnost (200.000 KM).

NOS BiH u zahtjevu za odobravanje tarifa navodi da se tarifa za 2016. godinu izračunava na osnovu realnih potreba (Finansijski plan i Plan investicija) kao i na osnovu *Tarifne metodologije*.

Finansijsko poslovanje NOS-a BiH u 2016. godini opredjeljivat će slični uvjeti i pretpostavke koji su obilježili i poslovnu 2015. godinu. Finansijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz zaposlenje tri nova izvršioca, te materijalni i već dostignuti tehnički nivo na kojem NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

NOS BiH naglašava da očekuje ispodplansko ostvarenje elektroenergetskog bilansa u 2015. godini, kao i problem naplate svojih potraživanja od "Aluminija" d.d. Mostar, što se direktno odražava na ukupni prihod NOS-a BiH.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga u prijenosnom sistemu za 2016. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2016. godinu (zaprimljen u DERK-u 2. novembra 2016. godine pod brojem: 04-28-5-326-2/15) prema kome planirana isporuka električne energije sa prijenosne mreže u 2016. godini iznosi 12.014,07 GWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-5-326-5/15 od 18. novembra 2015. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-326-6/15 od 18. novembra 2015. godine, pa se u nastavku tarifnog postupka moglo pristupiti ocjeni svih podnijetih dokaza uz pridržaj prava DERK-a da traži dodatne podatke i informacije kada je to smatrao potrebnim.

Zahtjev NOS-a BiH je rješavan provođenjem postupka formalne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi člana 45. DERK kratkim obavještenjem u dnevničkim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih osoba da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pismene komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obavještenje za javnost je pozvalo i osobe zainteresirane da u postupku formalne rasprave učestvuju kao umješači i da prethodno pismeno dokažu svoj interes, te najavilo održavanje formalne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-326-16/15 od 26. novembra 2015. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješača sljedećim subjektima: JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, "Aluminij" d.d. Mostar, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo i MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje. Umješači nisu koristili pravo da u prostorijama DERK-a izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom zahtjevu NOS-a BiH za odobrenje tarifa za rad NOS-a BiH i pomoćne usluge je održana 27. novembra 2015. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tok formalne rasprave. Na formalnoj raspravi održanoj 2. decembra 2015. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom podnosioca zahtjeva i komentarima na iste od strane umješača i voditelja postupka.

Izvještaj voditelja postupka opisuje tok postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljen je stranki u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-326-39/15 od 14. decembra 2015. godine, te umješačima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvještaju 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.

Izvještaj je trebao da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 01-1342-2/15 od 17. decembra 2015. godine) i zainteresiranih osoba (JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, komentari pod brojem: I-7360/15 od 21. decembra 2015. godine; JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, komentari pod brojem: 01-05-38512/15 od 21. decembra 2015. godine i "Aluminij" d.d. Mostar, komentari pod brojem: 5492/15 od 21. decembra 2015. godine), datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

NOS BiH u svojim komentarima na konačan izvještaj voditelja u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a ističe: da troškove održavanja SCADA sistema i softverskih alata treba odobriti u traženom iznosu, da odobreni iznos za trošak radne snage nije dovoljan da se zadrži dostignuti nivo prosječnih neto plaća, da očekuje da će se dati neophodna podrška za realizaciju EBRD kredita, te da je neophodno korigirati računovodstvenu nepravilnost kod tretmana viška prihoda iz ranijeg perioda i određivanja ukupnog potrebnog prihoda NOS-a BiH.

JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar zalaže se za ukidanje plaćanja tarife za rad NOS-a BiH za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada proizvodnih elektrana, kao i za pružanje podrške uvođenju modela izračuna tarife kroz "G" komponentu.

JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo izražava saglasnost sa preporukom da se reguliranom subjektu ne odobri značajno povećanje troškova radne snage i da mu se po osnovu troškova usluga i kamata prizna znatno manji iznos od zahtijevanog, s druge strane, protivi se preporuci voditelja oko iznosa odobrenog viška rashoda nad prihodima reguliranog subjekta smatrajući da probleme likvidnosti mora rješavati na drugačiji način; smatra da bi menadžment NOS-a BiH trebao razmotriti opravdanost isplata naknada članovima komisija za izradu elaborata o priključku; konstatira da postojeći nivo tarife ne bi trebalo povećavati i da u ovom trenutku ne treba uvoditi "G" komponentu u tarifu za rad NOS-a BiH.

"Aluminij" d.d. Mostar ističe potrebu dosljedne primjene člana 22. *Tarifne metodologije* i potrebu uvođenja "G" komponente tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije.

Komisija, dakle, mora usmjeriti svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnosilac zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u izvještaju voditelja postupka, kao i komentare umješača podnesenih u toku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedeći takve obaveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stajališta:

Kod određivanja *troškova materijala*, Komisija u potpunosti prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra razumnim troškove materijala u 2016. godini odobriti u visini od 62.500 KM.

Kod određivanja *troškova usluga*, Komisija je kao i u ranijim tarifnim postupcima posebnu pažnju usmjerila na iznos troška održavanja SCADA sistema i usluge održavanja softvera te prihvata argumentaciju i orijentaciju voditelja postupka u procjeni ukupnog troška ovih

usluga i utvrđuje ih u iznosu približnom ostvarenju u ranijem periodu. Ne sporeći značaj i potrebu stručnog usavršavanja zaposlenika NOS-a BiH, Komisija smatra da se iznos troška za ovu namjenu može reducirati uspostavom odgovarajućih prioriteta i korištenjem različitih modaliteta u praksi. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija vezanih za rad elektroenergetskog sistema BiH kao i značaj teme '*Utjecaj obnovljivih izvora na kvalitet električne energije u BiH*' koju bi studija obradila, Komisija smatra opravdanim priznati i odobriti iznos od 50.000 KM za ovu namjenu. Također, Komisija smatra opravdanom preporuku voditelja postupka da se ne uvrste troškovi za pripremu realizacije kredita (*Front and Fee*) u iznosu od 200.000 KM i trošak usluga konsultanta za novi SCADA sistem u iznosu od 800.000 KM u odobrene troškove usluga. DERK može naknadno, po eventualnoj aktivaciji kredita, preispitati utjecaj ovih troškova na odobrenu tarifu. Smatrajući da NOS BiH može utjecati na iznose pojedinih troškovnih pozicija (troškovi reprezentacije, usluge održavanja stalnih sredstava i ostale usluge) bez ugrožavanja funkcionalnosti i svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava iznos troška usluga u ukupnom iznosu od 1.154.836 KM.

Sagledavajući dosadašnja ostvarenja *troškova radne snage* u odnosu na odobrena, evidentna su, osim u 2013. godini, značajnija odstupanja. Iako je NOS BiH u svom tarifnom zahtjevu za 2016. godinu planirao iznos troška radne snage na dostignutim prosjecima iz prethodnog perioda, te povećanje broja zaposlenih radi zamjene kadrova koji odlaze u penziju, Komisija smatra da se iznos ovog troška mora prilagoditi sadašnjoj ekonomskoj situaciji u Bosni i Hercegovini.

Cijeneći naprijed navedeno, Komisija odobrava iznos na poziciji troškova radne snage od 3.336.834 KM smatrajući da, u okviru odobrenih sredstava, NOS BiH ima mogućnost i za zapošljavanje novog kadra u cilju izvršavanja svih svojih zadataka.

NOS BiH je zatražio odobrenje *troška amortizacije* za 2015. godinu u iznosu od 752.982 KM kao rezultat obračuna amortizacije na sva sredstva koja NOS BiH koristi uključujući i dio koji se odnosi na SCADA sistem, a koje su tri elektroprivrede u BiH platile kroz EBRD kredit. Iznos amortizacije na taj dio SCADA sistema iznosi 274.976 KM. Komisija je odlučila priznati trošak amortizacije za 2016. godinu u zatraženom iznosu od 752.982 KM, dok se istovremeno iznos od 274.976 KM oprihoduje i iskazuje kao prihod od doniranih sredstava.

Uz tarifni zahtjev NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2016. godini. Ukupne kamate po svim kreditima iznose 139.400 KM, dok su troškovi *osiguranja* u nivou ostvarenja iz ranijeg perioda i iznose 19.500 KM. S obzirom da se ne može sa sigurnošću tvrditi da će doći do realizacije novog kredita EBRD i povlačenja njegove prve tranše u 2016. godini, Komisija smatra razumnom preporuku da se trošak kamata za ovaj kredit ne uzima u obzir prilikom izračuna tarife za 2016. godinu, već da se odobri kad on realno bude u upotrebi. Stoga, Komisija priznaje iznos *finansijskih troškova* od 49.400 KM.

Komisija u potpunosti podržava argumentaciju voditelja postupka prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i režijske troškove, a koje spadaju u grupu *ostalih troškova* i odobrava predloženi iznos od 80.000 KM.

U pogledu određivanja visine *ostalih rashoda*, Komisija primjećuje da oni imaju najveći pojedinačni rast (oko 25%) u odnosu na procjenu ostvarenja za 2015. godinu. Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine za ENTSO-E i potrebe finansiranja troškova rada Ureda SEE CAO i SCC projekta na čije iznose NOS BiH ne može samostalno utjecati. Istovremeno se ima u vidu i činjenica da se na pojedinim troškovima (naknada za rad upravnog odbora, putni troškovi, dnevnice i sl.) mogu ostvariti određene uštede, te se odobravaju *ostali rashodi* u visini od 1.330.975 KM.

Podnosiocu zahtjeva se kao opravdani trošak priznaje i iznos u visini od 70.000 KM po osnovu obaveze plaćanja regulatorne naknade propisane *Odlukom o određivanju regulatorne naknade za 2016. godinu* ("Službeni glasnik BiH", broj 74/15).

Također, NOS-u BiH u okviru potrebnog prihoda se odobrava 200.000 KM za formiranje neophodne finansijske rezerve koja bi služila namjeni održavanja likvidnosti i stabilnijem finansijskom poslovanju reguliranog subjekta, a u svjetlu nenaplaćenih potraživanja od "Aluminija" d.d. Mostar koja u značajnoj mjeri utječu na finansijsku stabilnost NOS-a BiH.

Pored finansijske rezerve, te imajući u vidu ostvareni višak prihoda nad rashodima iz prethodnog perioda u iznosu od 141.202 KM, kao i razgraničeni/odloženi prihod od donacije u iznosu od 274.976 KM, dodatno se projektira višak prihoda nad rashodima za 2016. godinu u iznosu od 496.816 KM. NOS BiH mora unaprijed obavijestiti DERK o namjeni projektiranog viška prihoda nad rashodima kako bi se ovakva namjena evidentirala i uzela u obzir prilikom odobravanja troškova u budućnosti.

Na osnovu izvedenih analiza zahtijevanih troškova i rashoda podnosioca zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju kao potrebni godišnji prihod Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini za 2016. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 7.118.165 KM i, na osnovu ovako odobrenog potrebnog prihoda i preuzete energije iz prijenosnog sistema od 12.014.071.475 kWh prema Bilansu električne energije na mreži prijenosa BiH za 2016. godinu, određuje tarifu za rad u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.

U pogledu komentara pojedinih umješača o uspostavljanju "G" komponente Komisija podsjeća na Mišljenje Agencije za saradnju energetskih regulatora (ACER), broj 09/2014 od 15. aprila 2014. godine, o odgovarajućem rasponu tarifa koju plaćaju proizvođači, donešeno s obzirom na Uredbu Komisije (EU) br. 838/2010 od 23. septembra 2010. o utvrđivanju smjernica koje se odnose na mehanizam naknade između operatora prijenosnih sistema i zajednički regulatorni pristup naplati prijenosa. Prema ovom Mišljenju energijski bazirana "G" komponenta, odnosno naknada po jedinici energije koju injektiraju proizvođači treba biti jednaka nuli (0) €/MWh.

Također, Komisija cijeni da, u trenutnoj situaciji niskih veleprodajnih cijena na tržištu električne energije i nepovoljnog ekonomsko-finansijskog položaja u kome se nalazi djeletnost proizvodnje električne energije, nije pogodan trenutak za uvođenje "G" komponente tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije. Kao i do sada, DERK će konstantno pratiti primjenu određene tarife i po potrebi pristupiti podešavanju iste.

Pojedinačne komponente potrebnog prihoda NOS BiH je u obavezi finansirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenom iznosu, po uvjerenju Komisije, osigurava potrebni prihod za efikasan, bezbjedan i pouzdan rad NOS-a BiH, odnosno omogućava 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 procijeni stepen vjerovatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda, i u okvirima ovlaštenja DERK-a da do objektivizacije uvjeta za preciznije određivanje tarifa iste odobrava i u skladu sa konkretnim okolnostima u periodu podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa (član 21. *Tarifne metodologije*), na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvještaju voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih osoba (umješača), Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

Shodno članu 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekat ima obavezu obezbijediti pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tokom radnih dana i objavljena na njegovoj internet stranici.

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

Broj: 04-28-5-326-48/15  
29. decembra 2015. godine  
Tuzla

Predsjedavajući Komisije  
Milorad Tuševljak