

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: 38/16 od 28. oktobra 2016. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 3. aprila 2017. godine, donijeta je

## ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2017. godinu u iznosu od 7.156.598 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad Nezavisnog operatora sistema u BiH u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.
3. Potrebni godišnji prihod za 2017. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tabele:

| Troškovi i prihodi (KM)                        | Zahtjev          | Odobreno         | Indeks (3/2) |
|--|------------------|------------------|--------------|
| <i>1</i>                                       | <i>2</i>         | <i>3</i>         | <i>4</i>     |
| Troškovi materijala                            | 117.180          | 60.800           | 0,519        |
| Troškovi energenata i komunalni troškovi       | 101.000          | 89.500           | 0,886        |
| Troškovi usluga                                | 2.842.000        | 2.554.879        | 0,899        |
| Bruto plaće i naknade zaposlenim               | 3.976.600        | 3.336.834        | 0,839        |
| Amortizacija                                   | 307.613          | 307.613          | 1,000        |
| Finansijski troškovi                           | 217.670          | 44.560           | 0,205        |
| Putni troškovi                                 | 129.000          | 127.000          | 0,984        |
| Ostali porezi i takse                          | 36.000           | 24.000           | 0,667        |
| Ostali rashodi                                 | 731.610          | 663.575          | 0,907        |
| <b>A. Ukupno troškovi i rashodi</b>            | <b>8.458.673</b> | <b>7.208.761</b> | <b>0,852</b> |
| 1. Višak prihoda iz prethodnog perioda         |                  |                  |              |
| 2. Višak rashoda                               |                  |                  |              |
| 3. Višak prihoda                               | 720.662          | 547.837          | 0,760        |
| 4. Finansijske rezerve                         | 200.000          | 200.000          | 1,000        |
| 5. Ostali prihodi                              | 800.000          | 800.000          | 1,000        |
| <b>B. Potrebni prihod (A-1-2+3+4-5)</b>        | <b>8.579.335</b> | <b>7.156.598</b> | <b>0,834</b> |
| C. Ukupno prihod (B+5)                         | 9.379.335        | 7.956.598        | 0,848        |
| Energija preuzeta iz prijenosnog sistema (kWh) | 11.618.937.161   | 12.090.195.173   | 1,041        |
| Tarifa (fening/kWh)                            | 0,0738           | 0,0592           | 0,802        |

4. Nezavisni operator sistema u BiH i Elektroprijenos BiH dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u saradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije, kupcima koji su direktno priključeni na prijenosni sistem i vlasnicima licence za proizvodnju električne energije koji posjeduju proizvodne objekte priključene na prijenosni sistem, sačine izvještaj o energetskim veličinama u svim tačkama preuzimanja iz prijenosnog sistema.
5. Na osnovu izvještaja iz prethodne tačke ove odluke, za kupca priključenog na prijenosni sistem, usluge NOS-a BiH fakturiraju se njegovom snabdjevaču, a za kupca priključenog na distributivni sistem operatoru distributivnog sistema (ODS), odnosno pravnom licu u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge NOS-a BiH za proizvođača koji preuzima električnu energiju iz prijenosnog sistema fakturiraju se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnom licu u okviru kojeg proizvođač djeluje.
6. Za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada, proizvođačima se ne naplaćuje tarifa za rad NOS-a BiH.
7. Tarifa određena ovom odlukom se koristi prilikom određivanja tarifa/cijena za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
8. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. maja 2017. godine.  
Dispozitiv odluke objavljuje se u “Službenom glasniku BiH”, službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

### **Obrazloženje**

Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (u daljem 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 daljem 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 Bosni i Hercegovini*.

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 subjekt 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: 38/16 od 28. oktobra 2016. godine (zaprimljen 31. oktobra pod brojem: 04-28-5-318-1/16). Zahtjev je podniet 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, utemeljene na objektivnim kriterijima, zasnovane 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 2017. godinu: troškovi materijala u iznosu 117.180 KM, troškovi energenata i komunalni troškovi 101.000 KM, troškovi usluga 2.842.000 KM, bruto plaće i naknade zaposlenim 3.976.600 KM, amortizacija 307.613 KM, finansijski troškovi 217.670 KM, putni troškovi 129.000 KM, ostali porezi i takse 36.000 KM, te ostali rashodi 731.610 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 8.458.673 KM. Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 920.662 KM kojim bi se obezbijedila sredstva za investicije (kroz pokriće dijela amortizacije utrošene na otplatu kredita za poslovni objekt od 720.662 KM), te formiranje finansijske rezerve za bolju likvidnost (200.000 KM).

NOS BiH navodi da zahtjev za odobravanje tarifa zasniva na bazi realnih potreba za 2017. godinu (Finansijski plan i Plan investicija) kao i na bazi Tarifne metodologije.

Finansijsko poslovanje NOS-a BiH u 2017. godini opredjeljivat će slični uvjeti i pretpostavke koji su obilježili i poslovnu 2016. godinu. Finansijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz zaposlenje sedam novih izvršilaca, te materijalni i već dostignuti tehnički nivo na kojem NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

NOS BiH navodi da očekuje ispodplansko ostvarenje elektroenergetskog bilansa u 2016. godini, što se direktno odražava na ukupni prihod NOS-a BiH.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2017. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2017. godinu (zaprimljen u DERK-u 28. oktobra 2016. godine pod brojem: 04-28-5-314-1/16) prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sistema u 2017. godini, određena na osnovu preliminarnih informacija dostavljenih od strane tržišnih učesnika u BiH, iznosi 12.009.428.603 kWh. Međutim, prema procjenama NOS-a BiH projektirani iznos preuzete energije iz prijenosnog sistema je 11.618.937.161 kWh, što je manje za oko 3,4 % ili 390.491.442 kWh od iznosa formiranog na osnovu podataka dostavljenih od učesnika na tržištu. Također, ovo je značajno manji iznos od realiziranog u 2016. godini koji je iznosio 11.948.365.012 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-5-318-2/16 od 16. novembra 2016. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-318-3/16 od 16. novembra 2016. 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 javne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi člana 45. DERK kratkom obaviješću u dnevnim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih lica da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pismene komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obavijest za javnost je pozvala i lica zainteresirana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju kao umješaći i da prethodno pismeno dokažu svoj interes, te najavila održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješaća, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-318-13/16 od 30. novembra 2016. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješaća sljedećim subjektima: "Aluminij" d.d. Mostar, MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo i JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar. Umješaći nisu koristili pravo da u prostorijama DERK-a izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom tarifnom zahtjevu NOS-a BiH održana je 1. decembra 2016. godine u Tuzli. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 6. decembra 2016. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obrađeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom podnosioca zahtjeva i komentarima na iste od strane umješaća 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: 04-28-5-318-31/16 od 15. decembra 2016. godine, te umješaćima 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 treba da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 01-1561-3/16 od 21. decembra 2016. godine) i zainteresiranih osoba (MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje komentari pod brojem: 1.1/03/2-1750-9/16 od 22. decembra 2016. godine i JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, komentari pod brojem: 01-05-39736/2016 od 22. decembra 2016. 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 izvještaj voditelja postupka u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a BiH ističe: da su troškovi održavanja SCADA sistema i ostalih softvera neopravdano umanjeni i da ih treba odobriti u traženom iznosu; da odobreni iznos za trošak radne snage nije

dovoljan da se zadrži dostignuti nivo prosječnih neto plaća; da je potrebno prihvatiti argumentaciju NOS-a BiH u vezi kamata na novi EBRD kredit, te da očekuju da će se prilikom donošenja konačne odluke o tarifi uzeti u obzir realnija procjena elektroenergetskog bilansa koju je sačinio NOS BiH.

U komentarima MH “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje izražava protivljenje ukidanju plaćanja tarife za rad NOS-a BiH za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada proizvodnih elektrana jer smatraju da bi to dovelo u pitanje i plaćanje prienosne tarife za energiju koju preuzimaju termoelektrane.

Umještač JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo je u svojim komentarima na Izvještaj voditelja postupka navodi da se slaže sa preporukom da se ne odobri značajno povećanje troškova radne snage i da se po osnovu troškova usluga i kamata prizna znatno manji iznos od zahtijevanog. Ne slaže se sa preporukom voditelja o iznosu odobrenog viška rashoda nad prihodima NOS-a BiH i da se problemi likvidnosti moraju 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 ne bi trebalo povećavati postojeći nivo tarife i da u ovom trenutku ne treba uvoditi *G* komponentu u tarifu za rad NOS-a BiH.

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 umještača podnesenih u toku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedeći takve obaveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stanovišta:

Kod određivanja *troškova materijala*, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra razumnim troškove materijala u 2017. godini odobriti u visini od 60.800 KM.

Imajući u vidu da za 2017. godinu nema značajnijih povećanja cijena energenata i komunalnih naknada, Komisija podržava argumentaciju voditelja postupka prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za *energente i komunalne troškove* i odobrava predloženi iznos od 89.500 KM.

Prilikom određivanja *troškova usluga*, Komisija kao i u ranijim tarifnim postupcima posebnu pažnju usmjerava na iznos troška usluga održavanja računarske opreme i softvera, te prihvata argumentaciju i orijentaciju voditelja postupka u procjeni ukupnog troška ovih usluga i utvrđuje ih u nivou iznosa koji je odobren i u prethodnom tarifnom postupku. Najveći porast u ovoj grupi troškova, u odnosu na prethodni period, planiran je u uskoj vezi sa aktivacijom novog EBRD kredita i odnosi se na trošak usluga konsultanta za novi SCADA sistem (800.000 KM), te s obzirom da se ovaj trošak finansira iz ‘granta’ (isti iznos prikazan i na strani prihoda) i ne utječe na tarifu, može se prihvatiti u cijelosti.

Prihvata se i sugestija umještača da svi troškovi i kamate po kreditu obračunate i/ili plaćene do momenta stavljanja sredstva u upotrebu trebaju biti pripisane trošku sticanja, te ući u nabavnu vrijednost stalnog sredstva koje se onda amortizira u procijenjenom amortizacijskom vijeku, te se na ovakav način tretira i planirani trošak EBRD kredita u okviru ove grupe. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija vezanih za rad elektroenergetskog sistema BiH kao i značaj tema ‘*Analiza rada balansnog tržišta i usporedba balansiranja sa susjednim TSO-ima*’ i ‘*Mehanizmi pružanja pomoćne usluge Q-V regulacije i vrednovanje troškova*

*proizvodnje/potrošnje reaktivne snage za potrebe (podršku) EES-u BiH (radni naslov)* koje bi studije obradile, Komisija smatra opravdanim priznati i odobriti iznos od 65.000 KM za ovu namjenu.

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. 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 2.554.879 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 2017. godinu planirao iznos troška radne snage na dostignutim prosjecima iz prethodnog perioda, te povećanje broja zaposlenih radi povećanja obima poslova i 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 za 2017. godinu iznos na poziciji *troškova radne snage* na nivou odobrenog za 2016. godinu 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 2017. godinu u iznosu od 307.613 KM kao rezultat obračuna amortizacije na sva sredstva koja NOS BiH koristi uključujući i dio koji se odnosi na trošak amortizacije novonabavljene opreme tokom 2017. godine. Iako se može očekivati da se trošak amortizacije novonabavljene opreme neće ostvariti u planiranom iznosu, Komisija, imajući u vidu da se iz ovih sredstava vrši plaćanje kredita i obaveza, te eventualni preostali iznos koristi za investiranje, priznaje trošak amortizacije za 2017. godinu u zatraženom iznosu od 307.613 KM.

Uz tarifni zahtjev NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2017. godini. Ukupne kamate po svim kreditima, prema zahtjevu, iznose 198.170 KM, dok su troškovi *osiguranja* u nivou ostvarenja ranijeg perioda i iznose 19.500 KM. Kao i kod razmatranja pojedinih troškova usluga, prihvata se sugestija umješača da se kamate obračunate i/ili plaćene do momenta stavljanja sredstva u upotrebu trebaju pripisati trošku sticanja, te ući u nabavnu vrijednost stalnog sredstva koje se onda amortizira u procijenjenom upotrebnom vijeku. U tom smislu smatra se logičnim kamatu na novi EBRD kredit razložiti pa i priznati kroz trošak amortizacije na period u kojem će se koristiti stalno sredstvo koje se finansira iz tog kredita. S obzirom da u 2017. godini neće doći do aktivacije stalnog sredstva, utoliko se neće ni pojaviti trošak pripadajućeg dijela ove kamate. Istovremeno, Komisija očekuje da se podnosilac zahtjeva u potpunosti pridržava odredbi *Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini*, u smislu da svakom kreditnom zaduženju NOS-a BiH, uzimanju zajma ili prihvaćanju nepovratnih donacija, prethodi usvajanje plana investicija, investiciona odluka upravljačkih struktura NOS-a BiH, uz pravovremeno informiranje DERK-a i, prema potrebi, odobrenje DERK-a u skladu sa zakonom definiranim ovlaštenjima. Imajući sve prethodno u vidu, Komisija priznaje iznos *finansijskih troškova* od 44.560 KM.

*Putni troškovi* su grupa troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tokom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulirani subjekt može uticati, čini se razumnim odobriti iznos u visini odobrenog za 2016. godinu, pa za ovu stavku Komisija u 2017. godini odobrava iznos od 127.000 KM.

*Ostali porezi i takse* su grupa troškova koja prvenstveno obuhvata takse i poreze koji ne zavise od rezultata poslovanja. Analizirajući ostvarenje ovih troškova u ranijem periodu, Komisija smatra razumnim za 2017. godinu odobriti iznos u visini od 24.000 KM.

U pogledu određivanja visine *ostalih rashoda*, Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine za ENTSO-E, ali istovremeno ima u vidu i činjenicu da se na pojedinim troškovima iz ove grupe mogu ostvariti određene uštede, te se odobravaju *ostali rashodi* u visini od 663.575 KM.

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.

Pored finansijske rezerve, te imajući u vidu ostvareni višak prihoda nad rashodima iz prethodnog perioda, kao i prihod od 'granta' EBRD-a (800.000 KM), dodatno se projektira višak prihoda nad rashodima za 2017. godinu u iznosu od 547.837 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 2017. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 7.156.598 KM i, na osnovu ovako odobrenog potrebnog prihoda i prema realnoj procjeni preuzete energije sa mreže prijenosa u BiH za 2017. godinu od 12.090.195.173 kWh (uzimajući u obzir ostvarenje za 2016. godinu), određuje tarifu za rad u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.

Komisija cijeni da, u trenutnoj situaciji niskih veleprodajnih cijena na tržištu električne energije i nepovoljnog ekonomsko-finansijskog položaja u kome se nalazi djelatnost proizvodnje električne energije, nije pogodan trenutak za uvođenje *G* komponente tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije.

Također, osvrćući se na zahtjev umješaća za ukidanje tarife za rad nezavisnog operatora sistema u pogledu energije preuzete u pumpnom režimu rada, te podršku ovakvom pristupu od strane reguliranog subjekta, Komisija odlučuje da se, za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada, proizvođačima ne naplaćuje tarifa za rad NOS-a BiH.

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, siguran 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 procjeni stepen vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvještaju voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih lica (umješača), Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

Shodno članu 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekt 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: 04-28-5-318-37/16

3. aprila 2017. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Suad Zeljković