

Na temelju članka 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 čl. 6. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini, broj: 38/16 od 28. listopada 2016. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 3. travnja 2017. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini određuje se potrebni godišnji prihod za 2017. godinu u iznosu od 7.156.598 KM.
2. Utvrdi se tarifa za rad Neovisnog operatora sustava u BiH u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.
3. Potrebni godišnji prihod za 2017. godinu odobrava se 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
Financijski 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
A. Ukupno troškovi i rashodi	8.458.673	7.208.761	0,852
1. Višak prihoda iz prethodnog razdoblja			
2. Višak rashoda			
3. Višak prihoda	720.662	547.837	0,760
4. Financijske rezerve	200.000	200.000	1,000
5. Ostali prihodi	800.000	800.000	1,000
B. Potrebni prihod (A-1-2+3+4-5)	8.579.335	7.156.598	0,834
C. Ukupno prihod (B+5)	9.379.335	7.956.598	0,848
Energija preuzeta iz prijenosnog sustava (kWh)	11.618.937.161	12.090.195.173	1,041
Tarifa (fening/kWh)	0,0738	0,0592	0,802

4. Neovisni operator sustava u BiH i Elektroprijenos BiH dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u suradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije, kupcima koji su izravno priključeni na prijenosni sustav i vlasnicima licence za proizvodnju električne energije koji posjeduju proizvodne objekte priključene na prijenosni sustav, sačine izvješće o energetske veličinama u svim točkama preuzimanja iz prijenosnog sustava.
5. Na temelju izvješća iz prethodne točke ove odluke, za kupca priključenog na prijenosni sustav, usluge NOS-a BiH fakturiraju se njegovom opskrbljivaču, a za kupca priključenog na distributivni sustav operatoru distributivnog sustava (ODS), odnosno pravnoj osobi u okviru koje ODS djeluje. Usluge NOS-a BiH za proizvođača koji preuzima električnu energiju iz prijenosnog sustava fakturiraju se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnoj osobi u okviru koje proizvođač djeluje.
6. Za energiju preuzetu u crpnom načinu rada, proizvođačima se ne naplaćuje tarifa za rad NOS-a BiH.
7. Tarifa određena ovom odlukom koristi se 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. svibnja 2017. godine.
Izreka odluke objavljuje se u “Službenom glasniku BiH”, službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Obrazloženje

Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini (u daljem tekstu: NOS BiH) predstavlja jedan od subjekata u elektroenergetskom sektoru i ima zadatak da upravlja radom prijenosnog sustava u Bosni i Hercegovini. Nadležnosti i funkcije NOS-a BiH su definirane *Zakonom 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 *Zakonom o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, broj 35/04).

NOS BiH je vlasnik licence za obavljanje djelatnosti neovisnog operatora sustava, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-30-20/12 od 3. srpnja 2012. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 53/12). Tarifa za rad NOS-a BiH je, prema članku 21. *Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni 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 Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini*.

Tarifa se, shodno članku 22. *Tarifne metodologije*, utvrđuje na temelju troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog opsega usluga u okviru regulirane djelatnosti. Troškovi za obavljanje regulirane djelatnosti i fizički opseg usluga koji pruža regulirani subjekt utvrđuju se na temelju 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 člankom 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. listopada 2016. godine (zaprimljen 31. listopada 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 dostatno informacija da bi se mogla donijeti odluka.

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, zasnovane na opravdanim troškovima i određene na transparentan način. Podnositelj 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, financijski 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 osigurala sredstva za investicije (kroz pokriće dijela amortizacije utrošene na otplatu kredita za poslovni objekt od 720.662 KM), te formiranje financijske rezerve za bolju likvidnost (200.000 KM).

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

Financijsko poslovanje NOS-a BiH u 2017. godini opredjeljivat će slični uvjeti i pretpostavke koji su obilježili i poslovnu 2016. godinu. Financijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz zaposlenje sedam novih izvršalaca, te materijalnu i već dosegnutu tehničku razinu na kojoj NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

NOS BiH navodi da očekuje ispodplansko ostvarenje elektroenergetske bilance u 2016. godini, što se izravno odražava na ukupni prihod NOS-a BiH.

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2017. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2017. godinu (zaprimljen u DERK-u 28. listopada 2016. godine pod brojem: 04-28-5-314-1/16) prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sustava u 2017. godini, određena na temelju preliminarnih informacija dostavljenih od strane tržišnih sudionika u BiH, iznosi 12.009.428.603 kWh. Međutim, prema procjenama NOS-a BiH projektirani iznos preuzete energije iz prijenosnog sustava je 11.618.937.161 kWh, što je manje za oko 3,4 % ili 390.491.442 kWh od iznosa formiranog na temelju podataka dostavljenih od sudionika 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. studenoga 2016. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-318-3/16 od 16. studenoga 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 članka 45. DERK kratkom obaviješću u dnevnim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih osoba 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 javne rasprave sudjeluju kao umješači i da prethodno pismeno dokažu svoj interes, te najavila održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za stjecanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovimv pozicijama i interesima, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-318-13/16 od 30. studenoga 2016. godine dopustio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješača sljedećim subjektima: "Aluminij" d.d. Mostar, MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo i JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar. Umješači 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. prosinca 2016. godine u Tuzli. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tijekom formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 6. prosinca 2016. 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 podnositelja zahtjeva i komentarima na iste od strane umješača i voditelja postupka.

Izvješće voditelja postupka opisuje tijekom postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljeno je stranki u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-318-31/16 od 15. prosinca 2016. godine, te umješačima 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 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. prosinca 2016. godine) i zainteresiranih osoba (MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje komentari pod brojem: 1.1/03/2-1750-9/16 od 22. prosinca 2016. godine i JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, komentari pod brojem: 01-05-39736/2016 od 22. prosinca 2016. godine), danim na prijedlog ovog izvješća, nakon što ih pažljivo razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

NOS BiH u svojim komentarima na izvješće voditelja postupka u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a BiH ističe: da su troškovi održavanja SCADA sustava i ostalih softvera neopravdano

umanjeni i da ih treba odobriti u traženom iznosu; da odobreni iznos za trošak radne snage nije dostatan da se zadrži dosegnuta razina 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 elektroenergetske bilnce koju je sačinio NOS BiH.

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

Umješač JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo je u svojim komentarima na Izvješće 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 postojeću razinu tarife i da u ovom trenutku ne treba uvoditi *G* sustavnicu u tarifu za rad NOS-a BiH.

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

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 pozornost 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 na razini iznosa koji je odobren i u prethodnom tarifnom postupku. Najveći porast u ovoj skupini troškova, u odnosu na prethodno razdoblje, planiran je u uskoj vezi sa aktivacijom novog EBRD kredita i odnosi se na trošak usluga konsultanta za novi SCADA sustav (800.000 KM), te s obzirom da se ovaj trošak financira iz ‘granta’ (isti iznos prikazan i na strani prihoda) i ne utječe na tarifu, može se prihvatiti u cijelosti.

Prihvata se i sugestija umješača da svi troškovi i kamate po kreditu obračunate i/ili plaćene do trenutka stavljanja sredstva u upotrebu trebaju biti pripisane trošku stjecanja, 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 skupine. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija vezanih za rad elektroenergetskog sustava 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 dosegnutim prosjecima iz prethodnog razdoblja, te povećanje broja zaposlenih radi povećanja opsega poslova i zamjene kadrova koji odlaze u mirovinu, Komisija smatra da se iznos ovog troška mora prilagoditi sadašnjoj gospodarskoj situaciji u Bosni i Hercegovini.

Cijeneći naprijed navedeno, Komisija odobrava za 2017. godinu iznos na poziciji *troškova radne snage* na razini 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 tijekom 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 obveza, 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* na razini ostvarenja ranijeg razdoblja i iznose 19.500 KM. Kao i kod razmatranja pojedinih troškova usluga, prihvaća se sugestija umješača da se kamate obračunate i/ili plaćene do momenta stavljanja sredstva u upotrebu trebaju pripisati trošku stjecanja, te ući u nabavnu vrijednost stalnog sredstva koje se onda amortizira u procijenjenom upotrebom vijeku. U tom smislu smatra se logičnim kamatu na novi EBRD kredit razložiti pa i priznati kroz trošak amortizacije za razdoblje u kojem će se koristiti stalno sredstvo koje se financira 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. Istodobno, Komisija očekuje da se podnositelj zahtjeva u potpunosti pridržava odredbi *Zakona o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini*, u smislu da svakom kreditnom zaduženju NOS-a BiH, uzimanju zajma ili prihvaćanju nepovratnih donacija, prethodi usvajanje plana investicija, investicijska odluka upravljačkih struktura NOS-a BiH, uz pravovremeno informiranje DERK-a i, prema potrebi, odobrenje DERK-a u skladu sa zakonom definiranim ovlastima. Imajući sve prethodno u vidu, Komisija priznaje iznos *financijskih troškova* od 44.560 KM.

Putni troškovi su skupina troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tijekom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulirani subjekt može utjecati, 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 skupina troškova koja prvenstveno obuhvaća takse i poreze koji ne ovise 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 istodobno ima u vidu i činjenicu da se na pojedinim troškovima iz ove skupine 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 financijske rezerve koja bi služila namjeni održavanja likvidnosti i stabilnijem financijskom poslovanju reguliranog subjekta.

Pored financijske rezerve, te imajući u vidu ostvareni višak prihoda nad rashodima iz prethodnog razdoblja, 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 temelju izvedenih analiza zahtijevanih troškova i rashoda podnositelja zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju kao potrebni godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2017. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 7.156.598 KM i, na temelju 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 trenutačnoj situaciji niskih veleprodajnih cijena na tržištu električne energije i nepovoljnog ekonomsko-financijskog položaja u kome se nalazi djelatnost proizvodnje električne energije, nije pogodan trenutak za uvođenje *G* sustavnice tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije.

Također, osvrćući se na zahtjev umješača za ukidanje tarife za rad neovisnog operatora sustava u pogledu energije preuzete u crpnom režimu rada, te podršku ovakvom pristupu od strane reguliranog subjekta, Komisija odlučuje da se, za energiju preuzetu u crpnom 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 sustavnice potrebnog prihoda NOS BiH je u obvezi financirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenom iznosu, po uvjerenju Komisije, osigurava potrebni prihod za učinkovit, 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 stupanj vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na temelju sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvješću voditelja postupka, komentarima podnositelja zahtjeva i zainteresiranih osoba (umješaka), Komisija donosi odluku kao u izreci.

Shodno članku 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnositelj zahtjeva kao regulirani subjekt ima obvezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu 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 odluke o odobrenju tarifa može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana primitka ove odluke.

Broj: 04-28-5-318-37/16

3. travnja 2017. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Suad Zeljković