

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., 7. i 9. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini, broj 46/21 od 26. listopada 2021. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 22. prosinca 2021. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2022. godinu u iznosu od 9.283.307 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad neovisnog operatora sustava u iznosu od:
 - 0,0062 feninga/kWh, koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav, i
 - 0,0783 feninga/kWh, koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sustava.
3. Potrebni godišnji prihod za 2022. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tablice:

Opis	2022. zahtjev	2022. odobreno	Indeks (3/2)	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	
Troškovi materijala	68.000	63.000	0,926	
Troškovi energenata i komunalni troškovi	149.000	130.000	0,872	
Troškovi usluga	2.288.120	1.879.094	0,821	
Bruto plaće i naknade uposlenim	4.500.000	3.881.925	0,863	
Amortizacija	1.801.036	1.801.036	1,000	
Financijski troškovi	501.000	501.000	1,000	
Putni troškovi	80.000	65.000	0,813	
Ostali porezi i pristojbe	36.000	36.000	1,000	
Ostali rashodi	1.196.000	1.130.640	0,945	
A. Ukupno troškovi i rashodi	10.619.156	9.487.695	0,893	
1. Višak prihoda	1.439.274			
2. Višak rashoda				
3. Ostali prihodi	80.039	204.388		
B. Prihodi od električne energije (A+1-2-3)	11.978.391	9.283.307	0,775	
C. Energija (kWh)	proizvodnja	14.904.293.537	14.904.293.537	1,000
	potrošnja	10.671.856.721	10.671.856.721	1,000
D. Tarifa (fening/kWh)	proizvođači	0,0080	0,0062	0,775
	kupci	0,1010	0,0783	0,775

4. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini i Elektroprijenos Bosne i Hercegovine 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, uključujući objekte u probnom radu, sačine izvješće o energetskim veličinama u svim točkama injektiranja u, kao i preuzimanja iz prijenosnog sustava.

5. Na temelju izvješća iz točke 4. ove Odluke, za kupca priključenog na prijenosni sustav, usluge neovisnog operatora sustava fakturiraju se njegovom opskrbljivaču, a za kupca priključenog na distribucijski sustav operatoru distribucijskog sustava (ODS), odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge neovisnog operatora sustava proizvođaču koji injektira i/ili preuzima električnu energiju iz prijenosnog sustava fakturiraju se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg proizvođač djeluje.
6. Tarifa za rad neovisnog operatora sustava ne naplaćuje se za energiju preuzetu u crpnom načinu rada.
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. siječnja 2022. 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 daljnjem tekstu: NOS BiH) je jedan od reguliranih 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 daljnjem tekstu: DERK), broj 05-28-12-17-19/19 od 27. lipnja 2019. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 45/19).

Tarifa se, shodno članku 22. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Drugi pročišćeni tekst (“Službeni glasnik BiH”, broj 68/21) (u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija), utvrđuje na temelju troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog opsega usluga u okviru te 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.

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, 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.

Postupak određivanja tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 46/21 od 26. listopada 2021. godine (zaprimljen 28. listopada 2021. godine pod brojem 04-28-5-286-1/21).

Zahtjev NOS-a BiH navodi sljedeće troškove i rashode za 2022. godinu: troškovi materijala u iznosu 68.000 KM, troškovi energenata i komunalni troškovi 149.000 KM, troškovi usluga 2.288.120 KM, bruto plaće i naknade uposlenim 4.500.000 KM, amortizacija 1.801.036 KM, financijski troškovi 501.000 KM, putni troškovi 80.000 KM, ostali porezi i pristojbe

36.000 KM, te ostali rashodi 1.196.000 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 10.619.156 KM.

Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 1.439.274 KM kojim bi se osigurala sredstva za investicije, otplatu kredita, financijsku pričuvu, te pokriće gubitka iz 2019. i 2020. godine.

NOS BiH navodi da će na financijsko poslovanje u 2022. godini značajno utjecati više faktora, a posebno ističe potrebu osiguravanja sredstava za pokriće gubitka iz 2019. i 2020. godine, otplatu kredita, troškove usluga koji proizilaze iz sudjelovanja u aktivnostima i projektima Europske mreže operatora prijenosnog sustava za električnu energiju (ENTSO-E), implementaciju zahtjeva energetske paketa EU, te investicijska ulaganja za koja nisu osigurana sredstva iz amortizacije.

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2022. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2022. godinu (zaprimljen u DERK-u 25. listopada 2021. godine pod brojem 04-28-5-210-23/21), prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sustava u 2022. godini iznosi 10.671.856.721 kWh, dok planirana proizvodnja na prijenosnoj mreži iznosi 14.904.293.537 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena Zaključkom DERK-a o pokretanju postupka određivanja tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge, broj 04-28-5-286-5/21 od 9. studenog 2021. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-286-6/21 od 9. studenog 2021. 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 uz provođenje formalne javne rasprave, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi članka 45. DERK kratkom obavješću u dnevnik novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih osoba da se izravno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka, pri čemu je cjelokupna dokumentacija tarifnog zahtjeva objavljena na internet stranici DERK-a. Obavješću za javnost su pozvane i osobe zainteresirane da u postupku formalne javne rasprave sudjeluju kao umješači i da prethodno pisanim putem dokažu svoj interes, te je najavljeno održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-286-13/21 od 17. studenog 2021. godine status umješača u tarifnom postupku dodijelio sljedećim subjektima: MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično poduzeće a.d. Trebinje, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, "R-S Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad i "B.S.I." d.o.o. Jajce.

Niti jedan od navedenih umješača nije koristio pravo da u prostorijama DERK-a izvrši izravan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom tarifnom zahtjevu NOS-a BiH održana je 23. studenog 2021. godine putem internet komunikacijske platforme zbog pandemije bolesti Covid-19. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tijek formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je također putem internet komunikacijske platforme održana 30. studenog 2021. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja, na

način da su pitanja grupirana u tematske cjeline, i to sukcesivno odgovorom podnositelja zahtjeva i komentarima na iste od strane umješača i voditelja postupka.

Izvješće voditelja postupka opisuje tijek postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljen je podnositelju zahtjeva, te umješačima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izvješću voditelja postupka, potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu sa diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Komisija konstatira da je Izvješće voditelja postupka pružilo razumnu osnovu da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH datim na prijedlog ovog Izvješća, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifi za rad neovisnog operatora sustava. U vezi sa predmetom ove odluke, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo kao umješač je dostavila komentare na Izvješće voditelja postupka, ali se oni u suštini svode na ocjenu potpune objektivnosti i podržavanja rješenja koja su predložena u Izvješću.

NOS BiH navodi svoje komentare za četiri troškovne pozicije, inzistirajući na odobravanju troškova prema iznosima iz zahtjeva za tarife, te očekuje da će Komisija krajnje ozbiljno i odgovorno razmotriti njihove primjedbe i prihvatiti činjenice date, kako u planskim dokumentima, tako i u dodatnim odgovorima u tijeku javne rasprave i komentarima na Izvješće.

Pri donošenju odluke kojom se utvrđuje tarifa za rad neovisnog operatora sustava, Komisija usmjerava 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 podnositelja zahtjeva i umješača podnesene tijekom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Kod određivanja troškova materijala, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra opravdanim troškove materijala u 2022. godini odobriti u visini od 63.000 KM, imajući u vidu stvarnu realizaciju ovog troška iz ranijeg razdoblja, kao i redovito manje ostvarenje od planiranih vrijednosti, te općeprisutnu usporenu dinamiku nabavke rezervnih dijelova.

NOS BiH je u svom zahtjevu u pogledu troškova energenata i komunalnih troškova isticao da će u 2022. godini biti prisutan rast cijena energenata, a prvenstveno električne energije. Uvažavajući argumentaciju voditelja postupka iznesenu prilikom obrade stavki planiranih troškova i izrečene stavove umješača u pogledu opskrbe električnom energijom NOS-a BiH, Komisija odobrava troškove energenata i komunalne troškove za 2022. godinu u iznosu od 130.000 KM.

Trošak usluga je po svom iznosu drugi po veličini u strukturi ukupnih troškova NOS-a BiH. Komisija posebnu pozornost usmjerava na pojedine troškove iz ove kategorije koji su po svom iznosu i značaju dominantni. U zahtjevu za tarife, po svojoj visini u okviru troška usluga, posebno se ističu usluge održavanja fizičke i softverske opreme i usluge održavanja SCADA/EMS sustava i telefonske centrale u ukupnom iznosu od preko 1,2 milijuna KM.

Komisija, uvažava aktualnu realizaciju i prethodno odobrene iznose, te praksu izostanka realizacije određenih projekata, kao što je IGCC i izrada studija. Uz potrebu da se relaksira snažni troškovni pritisak u 2022. godini i izbjegne skokoviti rast tarife za rad neovisnog operatora sustava optimiziranjem nabave usluga od strane NOS-a BiH, ne prejudicirajući iznose po pojedinim troškovnim stavkama, Komisija smatra da se usluge održavanja mogu realizirati u okviru ukupno odobrenog iznosa troškova usluga.

Za izradu studija u 2022. godini NOS BiH je naveo iznos od 40.000 KM. Komisija uvažava činjenice navedene u Izvješću voditelja postupka u pogledu izostanka realizacije izrade studija predviđenih za 2021. godinu za koja su odobrena sredstva u visini od 80.000 KM. Komisija inzistira na izradi studija planiranih za 2021. godinu u okviru odobrenih sredstava, te za 2022. godinu ne smatra opravdanim odobriti sredstva za ovu namjenu.

Priznaju se i odobravaju troškovi godišnjeg financiranja rada Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Europi (SEE CAO) u iznosu 127.000 KM, kao i Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) u iznosu 293.375 KM. Priznaje se i opravdava trošak regulatorne naknade za 2022. godinu u ukupnom iznosu od 85.000 KM.

Smatrajući da NOS BiH može utjecati i na iznose ostalih pojedinih troškovnih pozicija (troškovi održavanja opreme, usluge reklame, ostale usluge i reprezentacije) bez ugrožavanja funkcionalnosti i svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava troškove usluga u ukupnom iznosu od 1.879.094 KM.

Trošak radne snage je po apsolutnom iznosu najveći trošak u poslovanju NOS-a BiH. Komisija ne prihvata iznesenu argumentaciju NOS -a BiH u vezi zahtjeva za povećanje visine primanja i inzistira da se troškovi za rad neovisnog operatora sustava održavaju na razini koja je primjerena za izvršenje svih funkcija. Istodobno se prihvataju argumenti podnositelja zahtjeva da postoji realna potreba za prijem novih uposlenika u dispečerskom centru zbog odlaska iskusnih dispečera na više pozicije unutar reguliranog subjekta. U tom smislu, Komisija povećava iznos na poziciji troškova radne snage (bruto plaće i naknade uposlenim), te odobrava ukupno 3.881.925 KM za ovaj trošak u 2022. godini. Smatra se da je razina odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom upošljavanja novog kadra, dostatan za učinkovito poslovanje NOS-a BiH u 2022. godini.

NOS BiH je zatražio odobrenje troška amortizacije za 2022. godinu u iznosu od 1.801.036 KM, što je povećanje od 83% u odnosu na procjenu realizacije troška amortizacije u prethodnom tarifnom postupku. Tijekom formalne javne rasprave umješači nisu dovodili u pitanje opravdanost ovog zahtjeva. Komisija, kao i u prethodnim tarifnim postupcima, sugerira NOS-u BiH da svoje računovodstvene politike, u dijelu procjene životnog vijeka osnovnih sredstava, uređuje na način koji korespondira sa pristupom DERK-a prilikom opravdavanja troškova. Također, imajući u vidu da će u 2022. godini doći do aktiviranja novih stalnih sredstava (novi SCADA sustav), odobrava se trošak amortizacije u iznosu 1.801.036 KM.

Uz tarifni zahtjev, NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2022. godini. U najvećem dijelu financijski troškovi odnose se na kamate po kreditima, te manjim dijelom na premije osiguranja. Prema otplatnim planovima postojećih domaćih kredita, uključujući i kamate po osnovu *overdraft* kredita, ukupno za 2022. godinu troškovi kamata će iznositi 81.000 KM, dok se kamate za postojeći kredit Europske banke za obnovu i razvoj (EBRD) planiraju u iznosu od 390.000 KM. Zahtijevani troškovi osiguranja iznose 31.000 KM. Kod određivanja ove troškovne kategorije, Komisija i dalje 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 prihvatanju nepovratnih donacija, prethodi usvajanje plana investicija, investicijska odluka upravljačkih struktura NOS-a BiH, uz pravovremeno informiranje i, po potrebi, odobrenje DERK-a. Imajući sve prethodno u vidu, Komisija priznaje iznos financijskih troškova od 501.000 KM.

Putni troškovi su skupina troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tijekom prethodnih godina. U 2020. i 2021. godini, zbog restrikcija uzrokovanih pandemijom bolesti Covid-19, primjetno je značajno smanjenje ovih troškova. Umješači su ukazivali da je traženi iznos od 86.000 KM previsok, s obzirom da se ne očekuje brza stabilizacija prilika i normalizacija kada

su u pitanju službena putovanja, a općeprisutna je praksa održavanja sastanaka putem online komunikacijskih platformi. Uzimajući u obzir navedene argumente, putni troškovi se odobravaju u iznosu od 65.000 KM.

Ostali porezi i pristojbe su skupina troškova koja prvenstveno obuhvata pristojbe i poreze koji ne ovise od rezultata poslovanja. Tijekom javne rasprave nije bilo diskusije niti primjedbi od strane umješaka. Komisija smatra razumnim za 2022. godinu odobriti iznos za ovu troškovnu poziciju u zahtijevanom iznosu, odnosno 36.000 KM.

U pogledu određivanja visine ostalih rashoda, Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine u ENTSO-E i isti odobrava na traženom nivou od 962.000 KM. Također, respektiraju se i iskazani argumenti umješaka u pogledu povećanja naknada Upravnom odboru i Savjetodavnom vijeću koje je traženo u tarifnom zahtjevu. Uvažavajući činjenicu da su troškovi u okviru ove skupine kontrolabilni jer na njih NOS BiH ipak može utjecati, Komisija odobrava ostale rashode u iznosu od 1.130.640 KM.

Imajući u vidu prethodna razmatranja i odobravanje pojedinačnih troškova, ukupni opravdani troškovi NOS-a BiH za 2022. godinu iznose 9.487.695 KM. Prihod NOS-a BiH treba da pokrije sve navedene opravdane troškove reguliranog subjekta, tj. da je jednak iznosu tih troškova. Ipak, mora se imati u vidu da će NOS BiH u 2022. godini imati i prihod od revizije elaborata, te prihode po osnovi sudjelovanja u programu Europske unije HORIZON 2020 i to Projektu prekograničnog upravljanja varijabilnim obnovljivim izvorima energije i skladišnim jedinicama koje omogućuju transnacionalno veleprodajno tržište (CROSSBOW projekt), te projektima FARCROSS i TRINITY. Komisija podržava prijedlog voditelja postupka da se ovaj prihod može procijeniti na iznos od ukupno 204.388 KM, i u tom iznosu umanjiti ukupan potrebni prihod, imajući u vidu da, prema računovodstvenim pravilima, NOS BiH evidentira isti iznos na strani rashoda, sa pretežnom alokacijom na troškovima radne snage, te je efekat neutralan sa aspekta bilance uspjeha.

Stavljajući u relaciju ukupne opravdane troškove i ostale prihode NOS-a BiH, dolazi se do potrebnog prihoda za 2022. godinu koji se treba ostvariti iz tarife za rad neovisnog operatora sustava u iznosu od 9.283.307 KM. Na osnovi izvedenih analiza zahtijevanih troškova, rashoda i ostalih prihoda podnositelja zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, kao potrebni godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2022. godinu, utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 9.283.307 KM.

Stavljanjem potrebnog prihoda koji se treba ostvariti iz tarife u relaciju sa energijom koju proizvođači injektiraju u mrežu prijenosa i koju kupci preuzimaju sa mreže prijenosa, uzimajući u obzir odnos L i G komponente 90%:10%, određena je tarifa za rad neovisnog operatora sustava. Kao i u prethodnom tarifnom postupku, dio potrebnog prihoda NOS-a BiH koji se odnosi na tarifu koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav, se, u skladu sa Tarifnom metodologijom, određuje na razini od 10% potrebnog prihoda koji se ostvaruje iz tarife. Na temelju svega prethodno navedenog u ovom obrazloženju, utvrđuje se tarifa za rad neovisnog operatora sustava kao u izreci ove Odluke.

Kao i do sada, DERK će konstantno pratiti primjenu utvrđene tarife i realizaciju Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH, te, po potrebi, pristupiti podešavanju tarife. Pojedinačne komponente potrebnog prihoda, NOS BiH je u obvezi financirati u okvirima ovom Odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenim iznosima, 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

procijeni stupanj vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na temelju sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, Izvješću voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih strana (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 odobrenoј tarifi, tako da odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tijekom radnih dana i objavljena na njegovoj zvaničnoј internet prezentaciji.

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 primitka.

Broj: 04-28-5-286-35/21
22. prosinca 2021. godine
Tuzla

Predsjedateljica Komisije
Branislava Milekić