

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., 7. i 9. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini, broj 80/25 od 24. oktobra 2025. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 23. decembra 2025. godine, donijeta je

ODLUKA

O TARIFAMA ZA SISTEMSKU I POMOĆNE USLUGE

Član 1. **(Predmet)**

Ovom Odlukom utvrđuje se tarifa za sistemsku uslugu i način njenog korištenja, naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu, kao i tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sistema Bosne i Hercegovine.

Član 2. **(Sistemska usluga)**

- (1) Određuje se finansijski obim sistemske usluge u 2026. godini u iznosu od 93.884.394 KM i utvrđuje tarifa za sistemsku uslugu u iznosu od 0,4789 feninga/kWh.
- (2) Sredstva prikupljena po osnovu tarife za sistemsku uslugu u pravilu se koriste za tržišnu nabavku slijedećih pomoćnih usluga: rezerva za održavanje frekvencije, automatska rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije, ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije, zamjenska rezerva, te za tržišnu nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu, kao i ostale troškove koji se odnose na sistemsku uslugu.
- (3) Izuzetno, sredstva prikupljena po osnovu tarife za sistemsku uslugu mogu se koristiti i za regulirani način nabavke nedostajućeg dijela pomoćnih usluga iz stava (2), u slučaju nemogućnosti njihove nabavke na tržišni način, odnosno putem javnih ponuda. U tom slučaju Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) za svaku pomoćnu uslugu određuje nedostajući obim i subjekte koji pružaju uslugu s pripadajućim količinama. Cijene po kojima se osiguravaju nedostajuće količine jednake su prosječnim ponderiranim cijenama prihvaćenih ponuda u postupcima javne nabavke navedenih usluga, izuzev za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za koju se koriste cijene *futures* proizvoda Evropske energetske berze – EEX-PXE Hungarian Power Futures.

Član 3. **(Regulacija napona i reaktivne snage)**

Naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu utvrđuje se u iznosu od nula (0) feninga/kvarh.

Član 4. **(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)**

Tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju sa mreže prijenosa utvrđuje se u iznosu od nula (0) feninga/kvarh.

Član 5.

(Obračun odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda)

Vrijednosti odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda obračunavaju se na petnaestominutnom nivou. NOS BiH obračunava odstupanja u energetske i finansijske smislu u skladu sa Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama.

Član 6.

(Obračun i fakturiranje pomoćnih i sistemske usluge)

- (1) NOS BiH izrađuje obračun pomoćnih i sistemske usluge u skladu sa Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama, na osnovu kojeg se vrši fakturiranje i plaćanje usluga.
- (2) Obračun iz stava (1) ovog člana se dostavlja pružiocima pomoćnih usluga, snabdjevačima kupaca priključenih na prijenosni sistem, operatorima distributivnih sistema u BiH i DERK-u. U obračunu se navode finansijske i energetske pozicije NOS-a BiH i tržišnih subjekata.
- (3) U cilju izrade tačnog obračuna, operatori distributivnog sistema dužni su NOS-u BiH pravovremeno dostavljati sve potrebne podatke i informacije.

Član 7.

(Završne odredbe)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. januara 2026. 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) je jedan od reguliranih 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 05-28-12-17-18/19 od 27. juna 2019. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 45/19).

Tarifa za sistemske i pomoćne usluge je, prema članu 26. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge (“Službeni glasnik BiH”, broj 57/25 – u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija), namijenjena za pokrivanje troškova nabavke rezerve za održavanje frekvencije, automatske rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije, ručne rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije, zamjenske rezerve, te troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu i ostalih troškova koji se odnose na sistemske usluge.

Troškovi za pružanje sistemske usluge utvrđuju se na osnovu podataka sadržanih u zahtjevu NOS-a BiH. 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, 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.

Postupak određivanja tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 80/25 od 24. oktobra 2025. godine (zaprimljen 28. oktobra 2025. godine pod brojem 04-28-5-306-1/25).

U podnesenom tarifnom zahtjevu, NOS BiH je naveo da, prema predviđenom preuzimanju električne energije sa prijenosne mreže za 2026. godinu, kao i zahtijevanom prihodu, predložena tarifa za sistemsku uslugu za 2026. godinu iznosi 1,4087 feninga/kWh. Pri izračunu navedene tarife NOS BiH nije uzeo u obzir akumulirani iznos po osnovu salda svih usluga u cjelokupnom periodu primjene balansnog mehanizma, niti planirani prihod od debalansa koji NOS BiH naplaćuje od balansno odgovornih strana za njihovo odstupanje od dnevnog rasporeda.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2026. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa za 2026. godinu (zaprimljen u DERK-u 30. oktobra 2025. godine pod brojem 04-28-5-310-1/25), prema kome planirano preuzimanje električne energije iz prijenosnog sistema u 2026. godini iznosi 10.461.279.437 kWh, dok planirana proizvodnja na prijenosnoj mreži iznosi 14.785.764.950 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena Zaključkom DERK-a o pokretanju postupka određivanja tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge, broj 04-28-5-306-2/25 od 29. oktobra 2025. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-306-3/25 od 29. oktobra 2025. 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 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 pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka, pri čemu je cjelokupna dokumentacija tarifnog zahtjeva objavljena na internet stranici DERK-a. Obaviješću za javnost su pozvana i lica zainteresirana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju 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 04-28-5-306-11/25 od 12. novembra 2025. godine status umješača u tarifnom postupku dodijelio sljedećim subjektima: 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.

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

Pripremna rasprava o podnijetom tarifnom zahtjevu NOS-a BiH održana je 18. novembra 2025. godine. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je održana

27. novembra 2025. 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 podnosioca zahtjeva i komentarima na iste od strane umješaka i voditelja postupka.

Izveštaj voditelja postupka opisuje tok postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljen je podnosiocu zahtjeva, te umješacima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izveštaju 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 Izveštaj voditelja postupka pružio razumnu osnovu da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH datim na prijedlog ovog Izveštaja, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifama za sistemsku i pomoćne usluge. U vezi sa predmetom ove odluke, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo kao umješak je dostavila komentare na Izveštaj voditelja postupka, u kojem su izrazili stav o razumnosti zadržavanja tarife za sistemsku uslugu na sadašnjem nivou, te svijesti o visokom nivou cijena na regionalnom tržištu u kontekstu troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu. Također izražavaju stav da plaćanjem za debalans po cijenama koje su blizu tržišnih, kao i ostali javni snabdjevači, doprinose održavanju tarife za sistemsku uslugu na postojećem nivou. Mišljenja su i da ne bi trebalo priznati neizvjesne troškove nove aFRR-s usluge dok ta usluga ne bude raspoloživa. NOS BiH je u svojim komentarima istakao da ne može predvidjeti koliki će biti prihod po osnovu debalansa balansno odgovornih strana niti rashod po osnovu primjene FSKAR obračuna. Takođe naglasio je da se zbog povećanja cijene za pokrivanje gubitaka, može očekivati da će negativan rezultat po osnovu tarife za sistemsku uslugu biti veći nego u 2025. godini.

Pri donošenju Odluke o tarifama za sistemsku i pomoćne usluge, Komisija usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnosilac zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u Izveštaju voditelja postupka, kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješaka podnesene tokom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnjetom zahtjevu. Tragom takve obaveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta: Rezultati godišnje nabavke pomoćnih usluga za 2026. godinu pokazuju da su cijene rezervnih kapaciteta za sve vrste usluga u prosjeku smanjene u odnosu na prošlogodišnje za 2,1 %.

Rezerva za održanje frekvencije (FCR) je nabavljena u potrebnom iznosu od 15 MW/h (14 MW/h u 2025. godini) za svih dvanaest mjeseci u 2026. godini. Postignuta je prosječna cijena 7,15 KM/MW/h, što je smanjenje od 5,0% u odnosu na prosječnu nabavnu cijenu za 2025. godinu.

Kapacitet za automatsku rezervu za ponovnu uspostavu frekvencije (aFRR) je nabavljen po cijenama koje su nešto niže od cijena postignutih na prethodnoj godišnjoj tržišnoj nabavci ove usluge. Pri tome je za nevršni period (00-06 h) ostvarena cijena bila 42,87 KM/MW/h (42,95 KM/MW/h u 2025. godini) i vrlo bliska graničnoj od 43 KM/MW/h, dok je za vršni period (06-24 h) prosječna cijena iznosila 41,04 KM/MW/h (41,13 KM/MW/h u 2025. godini). Rezerva aFRR-a u vršnom periodu je nabavljena za sve sate u godini u potrebnim količinama. U nevršnom periodu, godišnja nabavka potrebnih količina nije obavljena u cijelosti zbog manjka ponuda za mjeseci I, II, VI, VII, VIII, IX, X, XI i XII, pa će nedostajuće količine (nedostaje 14,6% od ukupno potrebnog godišnjeg obima) biti predmetom mjesečnih nabavki za 2026. godinu.

Kapacitet za ručnu rezervu za ponovnu uspostavu frekvencije (mFRR) je nabavljen po cijeni koja je manja u odnosu na prethodnu godišnju tržišnu nabavku ove usluge za smjer nagore i za smjer nadolje. Prosječna cijena je smanjena za 4,8% za smjer nagore (sa 5,46 KM/MW/h na 5,20 KM/MW/h) i smanjena 17,3% za smjer nadolje (sa 1,04 KM/MW/h na 0,86 KM/MW/h). Rezerva mFRR-a u smjeru nagore nabavljena je u potrebnom obimu 196 MW/h za sve mjesece. Rezerva mFRR-a u smjeru nadolje je također nabavljena za cjelokupni godišnji period u potrebnom fizičkom obimu 75 MW/h.

Nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za 2026. godinu je planirana u iznosu od 334 GWh. Okvirna vrijednost nabavke određena je u skladu sa odredbama Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge, te Odlukom o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", broj 64/25) uvažavanjem godišnjeg *futures* indeksa sa berze električne energije EEX-PXE, i njegovim uvećanjem za 25% čime je dobivena okvirna cijena nabavke od 262,50 KM/MWh. Prema obavijesti NOS-a BiH broj 07-1740-1/25 od 16. decembra 2025. godine o pristiglim ponudama i odabiru ponuđača nakon javnog natječaja za nabavku energije za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži za 2026. godinu, sve potrebne količine su nabavljene u punom iznosu, a na natječaju su učestvovala četiri snabdjevača. Postignuta je prosječna cijena nabavke od 203,88 KM/MWh (104,24 €/MWh), a planirani trošak nabavke iznosi 68.095.785 KM.

Ukupni planirani troškovi nabavke pomoćnih usluga za 2026. godinu u cjelokupnom potrebnom fizičkom obimu za sve usluge iznose 93.884.394 KM i za 2,1 % su manji nego u 2025. godini. Troškovi nabavke po uslugama i mjesecima prikazani su u sljedećoj tabeli (KM):

Mjesec	Rezerva za održavanje frekvencije	Automatska rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije u vršnom i nevršnom periodu	Ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije nagore	Ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije nadolje	Gubici električne energije u prijenosnom sistemu
januar	80.218	1.499.368	629.989	48.025	8.472.285
februar	72.455	1.339.820	572.794	43.615	6.800.000
mart	80.110	1.331.793	629.143	47.961	5.170.500
april	77.630	1.213.281	609.667	46.476	3.898.000
maj	80.218	1.121.003	671.624	48.025	3.860.000
juni	77.630	1.111.318	914.119	46.476	4.900.000
juli	80.218	1.188.207	972.006	48.025	6.300.000
august	80.218	1.180.209	972.006	48.025	4.590.000
septembar	77.630	1.102.536	1.015.445	46.476	5.290.000
oktobar	80.326	1.271.510	694.683	48.090	4.875.000
novembar	77.630	1.443.262	609.667	46.476	6.300.000
decembar	80.218	1.554.970	629.989	48.025	7.640.000
Ukupno	944.503	15.357.278	8.921.132	565.696	68.095.785

Proračun tarife se zasniva na ponudama i rezultatima iz završenih tenderskih procedura NOS-a BiH za 2026. godinu, procjene za nabavke koje će se obaviti naknadno tokom 2026. godine, kao i na kretanju prihoda i troškova u periodu januar 2016. – decembar 2025. godine, koji je iskazan kroz saldo usluga, prema sljedećoj tabeli:

1.	Rezerva za održavanje frekvencije (KM)	944.503
2.	Rezerva automatske ponovne uspostave frekvencije (KM)	15.357.278
3.	Rezerva ručne ponovne uspostave frekvencije nagore (KM)	8.921.132
4.	Rezerva ručne ponovne uspostave frekvencije nadolje (KM)	565.696
5.	Ukupan iznos rezervi za održavanje i obnovu frekvencije u 2026. godini (KM) 1. do 4.	25.788.609
6.	Ukupan iznos za energiju prijenosnih gubitaka u 2026. godini (KM)	68.095.785
7.	Ukupno planirani troškovi u 2025. godini (KM) 5.+6.	93.884.394
8.	Saldo usluga u 2016. godini (KM)	9.532.806
9.	Saldo usluga u 2017. godini (KM)	4.716.024
10.	Saldo usluga u 2018. godini (KM)	-9.964.041
11.	Saldo usluga u 2019. godini (KM)	-774.077
12.	Saldo usluga u 2020. godini (KM)	6.912.629
13.	Saldo usluga u 2021. godini (KM)	7.867.228
14.	Saldo usluga u 2022. godini (KM)	25.645.915
15.	Saldo usluga u 2023. godini (KM)	16.217.609
16.	Saldo usluga u 2024. godini (KM)	-4.008.653
17.	Ispravka vrijednosti iz 2020. godine za nenaplaćena potraživanja	-3.166.714
18.	Ispravka vrijednosti iz 2021. godine za nenaplaćena potraživanja	-2.984.173
19.	Saldo usluga u 2025. godini sa procjenom za decembar (KM)	-3.500.000
20.	Saldo usluga iz prethodnog perioda (KM) 8. do 19.	46.494.553
21.	Prihodi po osnovu salda debalansa, balansne energije i FSKAR obračuna (KM)	15.000.000

Prema podacima iz prethodne tabele moguće je izvršiti korekciju tarife za sistemsku uslugu. Međutim, uzimajući u obzir da u narednom periodu postoji mogućnost nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu na tržišni način po cijenama koje mogu biti veće od cijena po kojima se energija nabavljala u prošlosti, da je zbog zakonskih obaveza iznos od oko jedan (1) milion KM u kontinuitetu dislociran na račun Uprave za indirektno oporezivanje BiH, da se iznosi u mjesečnim fakturama po obračunu odstupanja prema LFC bloku SHB mjere u milionima KM (FSKAR obračun), to se, poštujući princip obazrivosti zbog utjecaja velikog broja varijabli na prihode i rashode u balansnom mehanizmu, tarifa za sistemsku uslugu zadržava na iznosu od 0,4789 feninga/kWh.

Kako prihodi i rashodi zavise od velikog broja faktora, kao što su potrošnja električne energije, odnosno preuzimanje energije iz prijenosnog sistema, fizički obim gubitaka u prijenosnom sistemu, veleprodajne cijene energije gubitaka, obim pružanja pomoćnih usluga u odnosu na planirani, cijena energije regulacije i njenog angažiranja, cijena i obim debalansa, to će se kontinuirano pratiti primjena tarife, kretanje prihoda i rashoda, kao i prilike na balansnom tržištu električne energije, te u odgovarajućem trenutku pristupiti podešavanju tarife za sistemsku uslugu.

Članom 34. Tarifne metodologije normirano je da proizvodne jedinice priključene na prijenosni sistem na vlastiti trošak održavaju napon u propisanim granicama u skladu sa Mrežnim kodeksom i svojim pogonskim dijagramom, te da izuzetno, u situaciji povišenih napona u prijenosnom sistemu, DERK može propisati naknadu koja se plaća proizvodnim jedinicama za rad u kapacitivnom (podpobudnom) režimu, uz uvjet da NOS BiH obavi analizu koja pokazuje da takav režim rada proizvodnih jedinica značajno doprinosi dovođenju napona u 400 kV i 220 kV čvorištima u granice propisane Mrežnim kodeksom. U odsustvu navedene analize, određeno je da koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu iznosi nula

($k_{RG} = 0$), te je prema tome i naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu također jednaka nuli.

Imajući u vidu da problem suficita reaktivne snage dovodi do previsokih naponskih vrijednosti u prijenosnom sistemu, a posebno u 220 kV i 400 kV mreži, te da u prethodnom periodu nisu realizirane potrebne investicije u odgovarajuću infrastrukturu (prigušnice) kojim bi se problem postojećeg suficita reaktivne snage i energije u prijenosnom sistemu riješio, Komisija smatra da naplata prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema nije opravdana. Cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema je određen u iznosu nula ($k_R = 0$) jer u uvjetima povišenih napona u elektroprijenosnom sistemu i prisutnog suficita reaktivne snage i energije, preuzimanje reaktivne energije iz prijenosnog sistema ima pozitivan utjecaj na naponske prilike i na ovaj način preuzimanje reaktivne energije se dodatno stimulira. U skladu sa prethodno navedenim, određeno je da cijena za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sistema iznosi nula (0) feninga/kvarh.

S obzirom na činjenicu da je balansno tržište u Bosni i Hercegovini jedno od rijetkih funkcionalnih tržišta u regiji jugoistočne Evrope, i da kretanja na regionalnom veleprodajnom tržištu pokazuju značajan utjecaj na njegov rad i cijene usluga, to će DERK kontinuirano pratiti primjenu ove Odluke i po potrebi pristupiti podešavanju tarife za sistemsku uslugu.

Shodno članu 14. Pravilnika o tarifnom postupku, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekt ima obavezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenim tarifama, tako da odlukom odobrene tarife budu na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tokom radnih dana i objavljene na njegovoj internet stranici.

U skladu sa članom 9.2. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema 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 prijema.

Broj: 04-28-5-306-32/25
23. decembra 2025. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Suad Zeljković