

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 29/24 od 30. oktobra 2024. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 26. decembra 2024. godine, donijeta je

ODLUKA

O TARIFAMA ZA SISTEMSKU I POMOĆNE USLUGE

Član 1.

(Predmet)

Ovom Odlukom utvrđuje se tarifa za sistemsku uslugu, cijena za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu na regulirani način, 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 2025. godini u iznosu od 95.922.902 KM i utvrđuje tarifa za sistemsku uslugu u iznosu od 0,4789 feninga/kWh.
- (2) Sredstva prikupljena po osnovu tarife za sistemsku uslugu koriste se isključivo za tržišnu nabavku rezerve za održavanje frekvencije, rezerve za automatsku obnovu frekvencije, rezerve za ručnu obnovu frekvencije, zamjenske rezerve, te tržišnu i reguliranu nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu, kao i ostale troškove koji se odnose na sistemsku uslugu.

Član 3.

(Nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu)

- (1) Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) će nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu obavljati na regulirani način po cijeni od 198,77 KM/MWh, u periodu u kojem nije moguće nabaviti ovu pomoćnu uslugu putem javnih ponuda.
- (2) Prilikom nabavke iz stava (1) ovog člana, NOS BiH je dužan da odredi nedostajući fizički obim i subjekte koji će isporučiti električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu sa pripadajućim količinama, te da primjenjuje propisanu Proceduru za regulirani postupak nabavke ove energije, a sve u skladu sa članom 26. stav (6) Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Drugi prečišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 68/21 – u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija).

Član 4.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

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

Član 5.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

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

Član 6.

(Obračun odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda)

Vrijednosti odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda obračunavaju se na petnaestominutnom nivou. Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) obračunava odstupanja u energetsom i finansijskom smislu u skladu sa Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama.

Član 7.

(Obračun i fakturiranje pomoćnih i sistemskih usluga)

- (1) NOS BiH izrađuje obračun pomoćnih i sistemskih usluga 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 pružaocima 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 8.

(Završne odredbe)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. januara 2025. 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 daljem tekstu: DERK), broj 05-28-12-17-19/19 od 27. juna 2019. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 45/19).

Tarifa za sistemsku i pomoćne usluge je, prema članu 32. Tarifne metodologije, namijenjena za pokrivanje troškova nabavke rezerve za održavanje frekvencije, rezerve za automatsku obnovu frekvencije, rezerve za ručnu obnovu frekvencije, zamjenske rezerve, te troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu i ostalih troškova koji se odnose na sistemsku uslugu.

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 tarifa dužan je dokazati da predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz zakona BiH i pravila i propisa DERK-a.

Postupak određivanja tarifa za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemske i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 29/24 od 30. oktobra 2024. godine (zaprimitelj 31. oktobra 2024. godine pod brojem 04-28-5-358-2/24).

U podnesenom tarifnom zahtjevu, NOS BiH je naveo da, prema predviđenom preuzimanju električne energije sa prijenosne mreže za 2025. godinu, kao i zahtijevanom prihodu, predložena tarifa za sistemske usluge za 2025. godinu iznosi 0,8867 feniga/kWh. Pri izračunu navedene tarifa NOS BiH nije uzeo u obzir akumulirani iznos po osnovu salda svih usluga u cjelokupnom periodu primjene balansnog mehanizma.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2025. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2025. godinu (zaprimitelj u DERK-u 25. oktobra 2024. godine pod brojem 04-28-5-355-1/24), prema kome planirano preuzimanje električne energije iz prijenosnog sistema u 2025. godini iznosi 10.365.919.226 kWh, dok planirana proizvodnja na prijenosnoj mreži iznosi 15.496.896.706 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena Zaključkom DERK-a o pokretanju postupka određivanja tarifa za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemske i pomoćne usluge, broj 04-28-5-358-3/24 od 6. novembra 2024. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-358-4/24 od 6. novembra 2024. 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 obavješću 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. Obavješću za javnost su pozvana i lica zainteresirana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju kao umješaci i da prethodno pisanim putem dokažu svoj interes, te je najavljeno održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješaca, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-358-14/24 od 20. novembra 2024. godine status umješaca u tarifnom postupku dodijelio sljedećim subjektima: MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično preduzeće a.d. Trebinje, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar i "Metalleghe Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad.

Niti jedan od tri navedena umješaca 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 je 26. novembra 2024. 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 3. decembra 2024. 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 umješaača i voditelja postupka.

Izvjestaj 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 umješaačima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izvjestaju 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 Izvjestaj voditelja postupka pružio razumnu osnovu da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH datim na prijedlog ovog Izvjestaja, 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 umješaač je dostavila komentare na Izvjestaj 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 debalanse po cijenama koje su blizu tržišnih, kao i ostali javni snabdjevači, doprinose održavanju tarife za sistemsku uslugu na postojećem nivou. NOS BiH u svojim komentarima nije izrazio stav o tarifi za sistemsku uslugu.

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 Izvjestaju voditelja postupka, kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješaača podnesene tokom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obaveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Rezultati godišnje nabavke pomoćnih usluga za 2025. godinu pokazuju da su cijene rezervnih kapaciteta za sve vrste usluga uvećane u odnosu na prošlogodišnje za 5,7 %.

Rezerva za održanje frekvencije (FCR) je nabavljena u potrebnom iznosu od 14 MW/h za svih dvanaest mjeseci u 2025. godini. Postignuta je prosječna cijena 7,57 KM/MW/h, što je povećanje od 7,4% u odnosu na prosječnu nabavnu cijenu za 2024. godinu.

Rezervni kapaciteti za automatsku obnovu frekvencije (aFRR) su nabavljeni po cijenama koje su nešto veće od cijena postignutih na prethodnoj godišnjoj tržišnoj nabavci ove usluge. Pri tome je za nevršni period (00-06 h) ostvarena cijena bila 42,95 KM/MW/h (42,89 KM/MW/h u 2024. godini) i vrlo bliska graničnoj od 43 KM/MW/h, dok je za vršni period (06-24 h) prosječna cijena iznosila 41,13 KM/MW/h (38,81 KM/MW/h u 2024. godini). Rezerva aFRR u vršnom periodu je nabavljena za sve sate u godini u potrebnim količinama, izuzev količine od 4 MW/h za mjesec septembar. U nevršnom periodu, godišnja nabavka potrebnih količina nije obavljena u cijelosti zbog manjka ponuda za mjeseci I, VI, VII, VIII i IX, pa će nedostajuće količine (nedostaje 16 % od ukupno potrebnog godišnjeg obima) biti predmetom mjesečnih nabavki za 2025. godinu.

Rezervni kapaciteti za ručnu obnovu frekvencije (mFRR) su nabavljeni po cijeni koja je veća u odnosu na prethodnu godišnju tržišnu nabavku ove usluge za smjer nagore i manja za smjer nadolje. Prosječna cijena je povećana za 9,4 % za smjer nagore (sa 4,99 KM/MW/h na 5,46 KM/MW/h) i smanjena 25,7% za smjer nadolje (sa 1,40 KM/MW/h na 1,04 KM/MW/h).

Rezerva za ručnu obnovu frekvencije nagore nabavljena je u potrebnom obimu 196 MW/h za sve mjesece. Rezerva mFRR u smjeru nadolje nije nabavljena je za cjelokupni godišnji period u potrebnom fizičkom obimu 68 MW/h, pa će nedostajuće količine biti predmetom mjesečnih nabavki 22 MW/h za IX i X mjesec.

Nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za 2025. godinu je planirana u iznosu od 330 GWh. Zbog nestabilnog kretanja cijena na veleprodajnom regionalnom tržištu u četvrtom kvartalu 2024. godine, NOS BiH nije organizovao godišnji tender za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za 2025. godinu, već je to učinio samo za prva četiri mjeseca 2025. godine. Međutim, u otvorenom postupku javne nabavke nije bilo zaprimljenih ponuda, te će prema informaciji dostavljenoj od NOS-a BiH 17. decembra 2024. godine naredna tržišna procedura biti organizirana za nabavku energije za mjesece mart i april. U takvim okolnostima će se pristupiti reguliranom načinu nabavke energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za mjesece januar i februar 2025. godine, što znači da NOS BiH postupa sukladno odredbama dokumenta "Procedura za regulirani postupak nabavke energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu", pri čemu je cijena energije za gubitke određena na nivou prosječno ponderiranih cijena prihvaćenih ponuda u 2024. godini od 198,77 KM/MWh (101,62 €/MWh). Također, NOS BiH planira da naknadno organizuje tržišnu proceduru za nabavku energije za mjesece mart i april 2025. godine. Uzimajući u obzir da se godišnji indeks HUDEX Futures 2025 trenutno kreće u opsegu 105-110 €/MWh moguće je očekivati tržišnu nabavku po okvirnoj cijeni 215 KM/MWh koja je korištena za izračun ukupnih troškova nabavke energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu u periodu III-XII 2025. godini.

Ukupni planirani troškovi nabavke pomoćnih usluga za 2025. godinu u cjelokupnom potrebnom fizičkom obimu za sve usluge iznose 95.922.902 KM. Troškovi nabavke po uslugama i mjesecima prikazani su u sljedećoj tabeli (KM):

Mjesec	Rezerva za održavanje frekvencije	Rezerva automatske obnove frekvencije u vršnom i nevršnom periodu	Rezerva ručne obnove frekvencije nagore	Rezerva ručne obnove frekvencije nadolje	Gubici električne energije u prijenosnom sistemu*
januar	78.797	1.503.884	667.145	48.896	6.956.950
februar	71.172	1.235.862	602.582	44.164	5.764.330
mart	78.691	1.295.100	666.248	48.830	6.450.000
april	76.255	1.193.148	645.624	47.318	5.590.000
maj	78.797	1.092.583	673.469	48.896	5.160.000
juni	76.255	1.105.632	965.290	47.318	5.160.000
juli	78.797	1.316.080	1.024.607	48.896	5.805.000
august	78.797	1.284.088	1.024.607	48.896	5.375.000
septembar	76.255	1.144.278	1.031.544	69.401	4.945.000
oktobar	78.903	1.196.609	757.665	71.811	5.375.000
novembar	76.255	1.316.311	645.624	47.318	6.020.000
decembar	78.797	1.408.087	667.145	48.896	7.310.000
Ukupno	927.772	15.091.662	9.371.550	620.639	69.911.280

* Troškovi nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu za mjesece januar i februar izračunati po cijeni od 198,77 KM/MWh, za ostale mjesece po cijeni 215 KM/MWh

Proračun tarife se zasniva na ponudama i rezultatima iz završenih tenderskih procedura NOS-a BiH za 2025. godinu, procjene za nabavke koje će se obaviti naknadno tokom 2025. godine, kao i na kretanju prihoda i troškova u periodu januar 2016. – decembar 2024. godine, koji je iskazan kroz saldo usluga, prema sljedećoj tabeli:

1.	Rezerva za održavanje frekvencije (KM)	927.772
2.	Rezerva automatske obnove frekvencije (KM)	15.091.662
3.	Rezerva ručne obnove frekvencije nagore (KM)	9.371.550
4.	Rezerva ručne obnove frekvencije nadolje (KM)	620.639
5.	Ukupan iznos rezervi za održavanje i obnovu frekvencije u 2025. godini (KM) 1. do 4.	26.011.622
6.	Ukupan iznos za energiju prijenosnih gubitaka u 2025. godini (KM)	69.911.280
7.	Ukupno planirani troškovi u 2025. godini (KM) 5.+6.	95.922.902
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.	Ispravka vrijednosti iz 2020. godine za nenaplaćena potraživanja	-3.166.714
17.	Ispravka vrijednosti iz 2021. godine za nenaplaćena potraživanja	-2.984.173
18.	Saldo usluga u 2024. godini sa procjenom za decembar (KM)	-4.500.000
19.	Saldo usluga iz prethodnog perioda (KM) 8. do 18.	49.503.206
20.	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 33. 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: 04-28-5-358-33/24
26. decembra 2024. godine
Tuzla

Predsjedavajuća Komisije
Branislava Milekić