

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

ODLUKA

O TARIFAMA ZA SUSTAVNU I POMOĆNE USLUGE

Članak 1. **(Predmet)**

Ovom Odlukom utvrđuje se tarifa za sustavnu uslugu, cijena za nabavu električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu na regulirani način, naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu, kao i tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sustava Bosne i Hercegovine.

Članak 2. **(Sustavna usluga)**

- (1) Određuje se finansijski opseg sustavne usluge u 2025. godini u iznosu od 95.922.902 KM i utvrđuje tarifa za sustavnu uslugu u iznosu od 0,4789 feninga/kWh.
- (2) Sredstva prikupljena po osnovi tarife za sustavnu uslugu koriste se isključivo za tržišnu nabavu pričuve za održavanje frekvencije, pričuve za automatsku obnovu frekvencije, pričuve za ručnu obnovu frekvencije, zamjenske pričuve, te tržišnu i reguliranu nabavu električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu, kao i ostale troškove koji se odnose na sustavnu uslugu.

Članak 3. **(Nabava električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu)**

- (1) Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) će nabavu električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu obavljati na regulirani način po cijeni od 198,77 KM/MWh, u razdoblju u kojem nije moguće nabaviti ovu pomoćnu uslugu putem javnih ponuda.
- (2) Prilikom nabave iz stavka (1) ovog članka, NOS BiH je dužan da odredi nedostajući fizički opseg i subjekte koji će isporučiti električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu s pripadajućim količinama, te da primjenjuje propisanu Proceduru za regulirani postupak nabave ove energije, a sve u skladu s člankom 26. stavak (6) 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).

Članak 4. **(Regulacija napona i reaktivne snage)**

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

Članak 5.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

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

Članak 6.

(Obračun odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda)

Vrijednosti odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda obračunavaju se na petnaestominutnoj razini. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) obračunava odstupanja u energetske i financijske smislu u skladu s Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama.

Članak 7.

(Obračun i fakturiranje pomoćnih i sustavne usluge)

- (1) NOS BiH izrađuje obračun pomoćnih i sustavne usluge u skladu s Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama, na temelju kojeg se vrši fakturiranje i plaćanje usluga.
- (2) Obračun iz stavka (1) ovog članka se dostavlja pružateljima pomoćnih usluga, opskrbljivačima kupaca priključenih na prijenosni sustav, operatorima distribucijskih sustava u BiH i DERK-u. U obračunu se navode financijske i energetske pozicije NOS-a BiH i tržišnih subjekata.
- (3) U cilju izrade točnog obračuna, operatori distribucijskog sustava dužni su NOS-u BiH pravovremeno dostavljati sve potrebne podatke i informacije.

Članak 8.

(Završne odredbe)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. siječnja 2025. godine.

Izreka Odluke se objavljuje u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta BiH.

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 osnivanju 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 s 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 za sustavnu i pomoćne usluge je, prema članku 32. Tarifne metodologije, namijenjena za pokrivanje troškova nabave pričuve za održavanje frekvencije, pričuve za automatsku obnovu frekvencije, pričuve za ručnu obnovu frekvencije, zamjenske pričuve, te troškova nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu i ostalih troškova koji se odnose na sustavnu uslugu.

Troškovi za pružanje sustavne usluge utvrđuju se na temelju 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, 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 29/24 od 30. listopada 2024. godine (zaprimljen 31. listopada 2024. godine pod brojem 04-28-5-358-2/24).

U podnesenom tarifnom zahtjevu, NOS BiH je naveo da, prema predviđenom preuzimanju električne energije s prijenosne mreže za 2025. godinu, kao i zahtijevanom prihodu, predložena tarifa za sustavnu uslugu za 2025. godinu iznosi 0,8867 feninga/kWh. Pri izračunu navedene tarife NOS BiH nije uzeo u obzir akumulirani iznos po osnovi salda svih usluga u cjelokupnom razdoblju primjene balansnog mehanizma.

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2025. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2025. godinu (zaprimljen u DERK-u 25. listopada 2024. godine pod brojem 04-28-5-355-1/24), prema kome planirano preuzimanje električne energije iz prijenosnog sustava 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 tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge, broj 04-28-5-358-3/24 od 6. studenog 2024. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-358-4/24 od 6. studenog 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 s Pravilnikom 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 s predmetom tarifnog postupka, pri čemu je cjelokupna dokumentacija tarifnog zahtjeva objavljena na internet stranici DERK-a. Obaviješću 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 stjecanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-358-14/24 od 20. studenog 2024. 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 i "Metalleghe Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad.

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 26. studenog 2024. godine. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tijek formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je održana 3. prosinca 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 podnositelja zahtjeva i komentarima na iste od strane umješaača i voditelja postupka.

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

Komisija konstatira da je Izvjeshće voditelja postupka pružilo razumnu osnovu da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH datim na prijedlog ovog Izvjehća, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifama za sustavnu i pomoćne usluge. U vezi s predmetom ove odluke, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo kao umješaač je dostavila komentare na Izvjeshće voditelja postupka, u kojem su izrazili stav o razumnosti zadržavanja tarife za sustavnu uslugu na sadašnjoj razini, te svijesti o visokoj razini cijena na regionalnom tržištu u kontekstu troškova nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu. Također, izražavaju stav da plaćanjem za deblanse po cijenama koje su blizu tržišnih, kao i ostali javni opskrbljivači, doprinose održavanju tarife za sustavnu uslugu na postojećoj razini. NOS BiH u svojim komentarima nije izrazio stav o tarifi za sustavnu uslugu.

Pri donošenju Odluke o tarifama za sustavnu i pomoćne usluge, Komisija usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnositelj zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u Izvjeshću voditelja postupka, kao i komentare podnositelja zahtjeva i umješaača podnesene tijekom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

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

Pričuva 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.

Pričuveni kapaciteti za automatsku obnovu frekvencije (aFRR) su nabavljeni po cijenama koje su nešto veće od cijena postignutih na prethodnoj godišnjoj tržišnoj nabavi ove usluge. Pri tome je za nevršno razdoblje (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 vršno razdoblje (06-24 h) prosječna cijena iznosila 41,13 KM/MW/h (38,81 KM/MW/h u 2024. godini). Pričuva aFRR u vršnom razdoblju je nabavljena za sve sate u godini u potrebnim količinama, izuzev količine od 4 MW/h za mjesec rujan. U nevršnom razdoblju, godišnja nabava potrebnih količina nije obavljena u cijelosti zbog manjka ponuda za mjesece I, VI, VII, VIII i IX, pa će nedostajuće količine (nedostaje 16 % od ukupno potrebnog godišnjeg opsega) biti predmetom mjesečnih nabava za 2025. godinu.

Pričuveni kapaciteti za ručnu obnovu frekvencije (mFRR) su nabavljeni po cijeni koja je veća u odnosu na prethodnu godišnju tržišnu nabavu 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). Pričuva za ručnu obnovu frekvencije nagore nabavljena je u potrebnom opsegu 196 MW/h za sve mjesece. Pričuva mFRR u smjeru nadolje nije nabavljena za cjelokupno godišnje razdoblje u potrebnom fizičkom opsegu 68 MW/h, pa će nedostajuće količine biti predmetom mjesečnih nabava 22 MW/h za IX i X mjesec.

Nabava električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu 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 organizirao godišnji tender za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu za 2025. godinu, već je to učinio samo za prva četiri mjeseca 2025. godine. Međutim, u otvorenom postupku javne nabave nije bilo zaprimljenih ponuda, te će, prema informaciji dostavljenoj od NOS-a BiH, 17. prosinca 2024. godine naredna tržišna procedura biti organizirana za nabavu energije za mjesece ožujak i travanj. U takvim okolnostima će se pristupiti reguliranom načinu nabave energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu za mjesece siječanj i veljača 2025. godine, što znači da NOS BiH postupa sukladno odredbama dokumenta "Procedura za regulirani postupak nabave energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu", pri čemu je cijena energije za gubitke određena na razini prosječno ponderiranih cijena prihvaćenih ponuda u 2024. godini od 198,77 KM/MWh (101,62 €/MWh). Također, NOS BiH planira da naknadno organizira tržišnu proceduru za nabavu energije za mjesece ožujak i travanj 2025. godine. Uzimajući u obzir da se godišnji indeks HUDEX Futures 2025 trenutno kreće u opsegu 105-110 €/MWh moguće je očekivati tržišnu nabavu po okvirnoj cijeni 215 KM/MWh koja je korištena za izračun ukupnih troškova nabave energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu u razdoblju III-XII 2025. godini.

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

Mjesec	Pričuva za održavanje frekvencije	Pričuva automatske obnove frekvencije u vršnom i nevršnom razdoblju	Pričuva ručne obnove frekvencije nagore	Pričuva ručne obnove frekvencije nadolje	Gubici električne energije u prijenosnom sustavu*
siječanj	78.797	1.503.884	667.145	48.896	6.956.950
veljača	71.172	1.235.862	602.582	44.164	5.764.330
ožujak	78.691	1.295.100	666.248	48.830	6.450.000
travanj	76.255	1.193.148	645.624	47.318	5.590.000
svibanj	78.797	1.092.583	673.469	48.896	5.160.000
lipanj	76.255	1.105.632	965.290	47.318	5.160.000
srpanj	78.797	1.316.080	1.024.607	48.896	5.805.000
kolovoz	78.797	1.284.088	1.024.607	48.896	5.375.000
rujan	76.255	1.144.278	1.031.544	69.401	4.945.000
listopad	78.903	1.196.609	757.665	71.811	5.375.000
studeni	76.255	1.316.311	645.624	47.318	6.020.000
prosinac	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 nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu za mjesece siječanj i veljača 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 nabave koje će se obaviti naknadno tijekom 2025. godine,

kao i na kretanju prihoda i troškova u razdoblju siječanj 2016. – prosinac 2024. godine, koji je iskazan kroz saldo usluga, prema sljedećoj tablici:

1.	Pričuva za održavanje frekvencije (KM)	927.772
2.	Pričuva automatske obnove frekvencije (KM)	15.091.662
3.	Pričuva ručne obnove frekvencije nagore (KM)	9.371.550
4.	Pričuva ručne obnove frekvencije nadolje (KM)	620.639
5.	Ukupan iznos pričuva 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 s procjenom za prosinac (KM)	-4.500.000
19.	Saldo usluga iz prethodnog razdoblja (KM) 8. do 18.	49.503.206
20.	Prihodi po osnovi salda debalansa, balansne energije i FSKAR obračuna (KM)	15.000.000

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

Kako prihodi i rashodi ovise od velikog broja faktora, kao što su potrošnja električne energije, odnosno preuzimanje energije iz prijenosnog sustava, fizički opseg gubitaka u prijenosnom sustavu, veleprodajne cijene energije gubitaka, opseg pružanja pomoćnih usluga u odnosu na planirani, cijena energije regulacije i njenog angažiranja, cijena i opseg 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 sustavnu uslugu.

Člankom 33. Tarifne metodologije normirano je da proizvodne jedinice priključene na prijenosni sustav na vlastiti trošak održavaju napon u propisanim granicama u skladu s Mrežnim kodeksom i svojim pogonskim dijagramom, te da izuzetno, u situaciji povišenih napona u prijenosnom sustavu, 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 sustavu, a posebno u 220 kV i 400 kV mreži, te da u prethodnom razdoblju nisu realizirane potrebne investicije u odgovarajuću infrastrukturu (prigušnice) kojim bi se problem postojećeg suficita reaktivne snage i energije u prijenosnom sustavu riješio, Komisija smatra da naplata prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava nije opravdana. Cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava je određen u iznosu nula ($k_R = 0$) jer u uvjetima povišenih napona u elektroprijenosnom sustavu i prisutnog suficita reaktivne snage i energije, preuzimanje reaktivne energije iz prijenosnog sustava ima pozitivan utjecaj na naponske prilike i na ovaj način preuzimanje reaktivne energije se dodatno stimulira. U skladu s prethodno navedenim, određeno je da cijena za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sustava 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 Europe 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 sustavnu uslugu.

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

U skladu s 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: 04-28-5-358-33/24
26. prosinca 2024. godine
Tuzla

Predsjedateljica Komisije
Branislava Milekić