

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

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 2022. godini u iznosu od 60.054.723 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 109,94 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 energiju za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu sa pripadajućim količinama, propisati način energetske i finansijske obračuna kao i ostale pojedinosti u formi odgovarajuće procedure, a sve u skladu sa 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 sa 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 finansijske smislu u skladu sa 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 sa Tržišnim pravilima i odgovarajućim procedurama, na osnovi 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 finansijske 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 2022. 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 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 za sustavnu i pomoćne usluge je, prema članku 26. Tarifne metodologije, namijenjena za pokrivanje troškova nabave pomoćnih usluga.

Troškovi za pružanje sustavne usluge utvrđuju se na osnovi 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 46/21 od 26. listopada 2021. godine (zaprimljen 28. listopada 2021. godine pod brojem 04-28-5-286-1/21).

U podnesenom tarifnom zahtjevu, NOS BiH je naveo da, prema predviđenom preuzimanju električne energije sa prijenosne mreže za 2022. godinu, kao i zahtijevanom prihodu, predložena tarifa za sustavnu uslugu za 2022. godinu iznosi 1,1075 feninga/kWh.

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 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, 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 04-28-5-286-13/21 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 neposredan 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 umješaca i voditelja postupka.

Izvešće 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 umješacima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izvešću 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 Izvešće voditelja postupka pružilo razumnu osnovu da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH datim na prijedlog ovog Izvešća, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifama za sustavnu i pomoćne usluge. U vezi sa predmetom ove odluke, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, kao umješac, je dostavila komentare na Izvešće voditelja postupka, ali se oni u suštini svode na ocjenu potpune objektivnosti i podržavanja rješenja koja su predložena u Izvešću.

NOS BiH, u dostavljenim komentarima na Izvešće voditelja postupka, ističe da u saldu usluga u mehanizmu balansiranja elektroenergetskog sustava BiH za razdoblje od siječnja do listopada 2021. godine nije uključen rashod po osnovi financijskog poravnjenja neželjenih odstupanja LFC područja BiH (FSkar metodologija) za mjesec kolovoz, rujan i listopad 2021. godine koji, prema preliminarnim rezultatima kojima NOS BiH raspolaže, iznose oko 4,5 miliona KM. Također se konstatira da su cijene na burzama električne energije i dalje vrlo visoke, dok su u elektroenergetskom sustavu BiH i dalje dominantni sati sa manjkom električne energije, iz kojih razloga se može očekivati nastavak trenda rashoda po osnovi FSkar metodologije do kraja 2021. godine.

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 Izvešću voditelja postupka, kao i komentare podnositelja zahtjeva i umješaca podnesene tijekom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnjetom zahtjevu. Tragom takve obveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Rezultati nabave pomoćnih usluga za 2022. godinu pokazuju da je cijena pričuve za automatsku obnovu frekvencije ostala približno na istoj razini kao i cijena prilikom nabave za 2021. godinu, dok je prosječna cijena pričuve za ručnu obnovu frekvencije povećana u iznosu 67,7% za smjer nagore (sa 2,90 KM/MW/h na 4,86 KM/MW/h) i 9,1% za smjer nadolje (sa 1,47 KM/MW/h na 1,60 KM/MW/h). Pričuva za ručnu obnovu frekvencije na gore i nadolje je nabavljena u cjelokupnom potrebnom iznosu za svih 12 mjeseci. Također, pričuva za automatsku obnovu frekvencije je nabavljena u punom potrebnom opsegu, izuzev za srpanj, kolovoz i rujan u nevršnom razdoblju.

Rezultati nabave energije za podmirenje gubitaka u prijenosnom sustavu pokazali su izuzetno veliki porast cijene koja je značajno izlazila iz okvira koji je NOS BiH odredio u proceduri javne nabave. Prihvatanje ponuđene cijene bi dovelo do povećanja tarife za sustavnu uslugu za približno pet puta, što bi, posljedično, izazvalo udar na cijene električne energije kod krajnjih kupaca. U takvoj situaciji razuman pristup je da se cijena energije za gubitke u prijenosnom sustavu odredi na razini posljednje prihvaćene ponude (postupak javne nabave za 2021. godinu iz prosinca 2020. godine) kada je prosječno ponderirana cijena iznosila 109,94 KM/MWh. Potrebno je istaći da je navedena cijena veća od troškova proizvodnje u Bosni i Hercegovini koji se kreću u rasponu od 30 do 105 KM/MWh, ovisno od proizvođača i tipa proizvodne tehnologije, te da porast cijena energenata u Europi nema bitnog utjecaja na troškove proizvodnje u BiH koji ne ovise od globalnog kretanja cijena sirove nafte, prirodnog plina i

uvoznog uglja, niti ovise od kretanja cijena dozvola za emisije ugljik dioksida jer proizvođači u BiH ne plaćaju emisijske dozvole. Dodatno, ističe se i činjenica da proizvođači ostvaruju značajne prihode od izvoza električne energije po aktualnim tržišnim cijenama, imajući u vidu prisutan suficit u Bosni i Hercegovini.

Kada je u pitanju način nabave energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu, u skladu sa člankom 26. stavak (6) Tarifne metodologije, NOS BiH će u situaciji nemogućnosti nabave pomoćnih usluga putem javnih ponuda, nedostajući dio pomoćnih usluga nabavljati na regulirani način. U tom smislu je dužan definirati način nabave, subjekte koji će pružati uslugu i ostale potrebne pojedinosti, što je i propisano u članku 3. stavak (2) ove Odluke. Također, NOS BiH u narednom razdoblju ima obvezu nabaviti energiju za pokrivanje prijenosnih gubitaka na tržišni način, koristeći mogućnosti i opcije definirane Tržišnim pravilima i Tarifnom metodologijom.

Ukupni planirani troškovi nabave pomoćnih usluga za 2022. godinu iznose 60.054.723,48 KM. Ovi troškovi nabave po uslugama i mjesecima prikazani su u sljedećoj tablici (KM):

Mjesec	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	1.240.895	391.337	80.084	3.847.900
veljača	1.115.678	353.667	71.931	3.298.200
ožujak	1.155.638	391.033	80.422	3.298.200
travanj	1.071.491	378.821	77.717	2.858.440
svibanj	971.180	529.654	83.774	2.638.560
lipanj	1.032.341	977.494	81.288	2.638.560
srpanj	1.126.092	1.180.170	81.072	3.078.320
kolovoz	1.084.175	1.180.170	81.072	3.078.320
rujan	979.468	1.246.968	81.397	2.858.440
listopad	1.042.686	813.488	80.856	2.968.380
studeni	1.124.689	499.522	77.717	3.188.260
prosinac	1.219.888	393.866	77.501	3.847.900
Ukupno	13.164.224	8.336.189	954.831	37.599.480

U prethodnoj tablici nisu prikazani troškovi pričuve za održavanje frekvencije (primarna regulacija), uz napomenu da postoji mogućnost nastanka pomenutih troškova kada NOS BiH odluči nabavljati navedenu uslugu na način koji je dopušten člankom 27. Tarifne metodologije.

Proračun tarife se temelji na ponudama i rezultatima iz završenih tenderskih procedura NOS-a BiH za 2022. godinu, kao i na kretanju prihoda i troškova u razdoblju siječanj 2016. – prosinac 2021. godine, koji je iskazan kroz saldo usluga, prema sljedećoj tablici:

1	Pričuva automatske obnove frekvencije (KM)	13.164.224
2	Pričuva ručne obnove frekvencije nagore (KM)	8.336.189
3	Pričuva ručne obnove frekvencije nadolje (KM)	954.831
4	Ukupan iznos automatsku i ručnu obnovu frekvencije u 2022. godini (KM) 1.+2.+3.	22.455.243
5	Ukupan iznos za energiju prijenosnih gubitaka u 2022. godini (KM)	37.599.480
6	Ukupno planirani troškovi u 2022. godini (KM) 4.+5.	60.054.723
7	Saldo usluga u 2016. godini (KM)	9.532.806
8	Saldo usluga u 2017. godini (KM)	4.716.024
9	Saldo usluga u 2018. godini (KM)	-9.964.041
10	Saldo usluga u 2019. godini (KM)	-774.077

11	Saldo usluga u 2020. godini (KM)	6.912.629
12	Ispravka vrijednosti iz 2020. godine za nenaplaćena potraživanja	-3.166.714
13	Saldo usluga u 2021. godini sa procjenom za prosinac (KM)	11.500.000
14	Saldo usluga iz prethodnog razdoblja (KM) 7.+8.+9.+10.+11.+12.+13.	18.756.627
15	Prihodi po osnovi salda debalansa i balansne energije (KM)	12.000.000
16	Ukupno za izračun tarife za sustavnu uslugu (KM) 6.-14.-15.	29.298.096
17	Energija (kWh)	10.671.856.721
18	Tarifa za sustavnu uslugu (fening/kWh)	0,2745

Prema proračunu iz prethodne tablice, primjenom tarife za sustavnu uslugu od 0,2745 feninga/kWh, akumulirani višak prihoda nad rashodima bi se sveo na nula (0) KM do kraja 2022. godine. Uzimajući u obzir da je iznos sredstava na računu pomoćnih usluga manji za tri milijuna KM zbog nenaplaćenog dugovanja pravne osobe "LE Trading BH" d.o.o. Banja Luka, da je zbog zakonskih obveza iznos od oko 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), da u narednom razdoblju postoji mogućnost nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu na tržišni način, to se, poštujući načelo obazrivosti zbog utjecaja velikog broja varijabli na prihode i rashode u balansnom mehanizmu, tarifa za sustavnu uslugu zadržava na iznosu 0,4789 feninga/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 sa 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, da značajnim smanjenjem preuzimanja električne energije kupca "Aluminij" d.d. Mostar ovaj problem postaje još izraženiji, 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 sa 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 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: 04-28-5-286-36/21
22. prosinca 2021. godine
Tuzla

Predsjedateljica Komisije
Branislava Milekić