

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. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu "Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini", broj: 34/11 od 28. listopada 2011. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 22. prosinca 2011. godine, donijeta je

ODLUKA O ODREĐIVANJU TARIFA ZA POMOĆNE USLUGE

Članak 1. (Predmet)

Ovom odlukom Državna regulatorna komisija za električnu energiju (DERK) određuje tarife za pomoćne usluge u elektroenergetskom sustavu Bosne i Hercegovine.

Članak 2. (Primarna regulacija frekvencije i snage)

Primarna regulacija frekvencije i snage je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Članak 3. (Sekundarna regulacija frekvencije i snage)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge pričuve kapaciteta za sekundarnu regulaciju frekvencije i snage u iznosu od 15,071 KM/kW mjesečno i financijski opseg ove usluge za 2012. godinu u iznosu od 9.509.695,83 KM.
- (2) "Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini" (NOS BiH) će administrirati postupak nabave pomoćne usluge sekundarne regulacije od vlasnika licenci za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivreda u čijem su sastavu proizvodne jedinice koje su obvezne da osiguraju navedene opsege snage za pružanje pomoćne usluge, prema sljedećem rasporedu:

Mjesec	Potreban mjesečni iznos	HE Jablanica	HE Trebišnjica	HE Višegrad	HE Rama	HE Bočac
	MW	MW	MW	MW	MW	MW
siječanj	58	23	5	15	10	5
veljača	56	21	5	15	10	5
ožujak	55	21	5	15	9	5
travanj	51	17	5	15	9	5
svibanj	48	18	5	15	5	5
lipanj	48	18	5	15	5	5
srpanj	48	23	5	15	0	5
kolovoz	49	24	5	15	0	5
rujan	51	25	6	15	0	5
listopad	53	26	6	16	0	5
studeni	55	25	5	20	0	5
prosinac	59	28	6	20	0	5

- (3) Elektroprivrede u BiH prilikom pružanja pomoćnih usluga mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa člankom 25. Tržišnih pravila.

Članak 4.

(Tercijarna regulacija frekvencije i snage)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge pričuve kapaciteta za tercijarnu regulaciju frekvencije i snage u iznosu od 5,584 KM/kW mjesečno i finansijski opseg ove usluge za 2012. godinu u iznosu od 16.752.730 KM.
- (2) Određuje se tarifa za električnu energiju koja se isporučuje u režimu tercijarne regulacije u iznosu 24,712 feninga/kWh kao trostruka vrijednost cijene električne energije najskuplje proizvodne jedinice u sustavu.
- (3) NOS BiH će administrirati postupak nabave pomoćne usluge tercijarne regulacije od vlasnika licenci za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivreda u čijem su sastavu proizvodne jedinice koje su obvezne da osiguraju navedene opsege snage za pružanje pomoćne usluge, prema sljedećem rasporedu:

mjesec	Potreban mjesečni iznos MW	EP HZHB	EP BIH		ERS	
		HE Čapljina	HE Grabovica	HE Salakovac	HE Višegrad	HE Trebinje
		MW	MW	MW	MW	MW
siječanj	250	140	25	0	85	
veljača	250	140	25	0	85	
ožujak	250	140	25	0	85	
travanj	250	140	15	10	85	
svibanj	250	140	25	0	85	
lipanj	250	140	60	0	50	
srpanj	250	140	70	0	40	
kolovoz	250		55	85	70	40
rujan	250	140	10	70	30	
listopad	250	140	45	15	50	
studeni	250	140	50	0	60	
prosinac	250	140	25	0	85	

- (4) Elektroprivrede u BiH prilikom pružanja pomoćne usluge tercijarne regulacije obvezne su pružiti ovu uslugu u opsegu od 80% do 100% ponuđene pričuve pri čemu mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa člankom 33. Tržišnih pravila.
- (5) NOS BiH je dužan da identificira korisnike koji plaćaju električnu energiju isporučenu u režimu tercijarne regulacije.
- (6) Vrijeme jednokratnog korištenja tercijarne pričuve može trajati do šest sati od trenutka angažiranja prema nalogu NOS-a BiH. Tercijarna pričuva može se maksimalno koristiti četiri puta u jednom mjesecu. Minimalno vrijeme između dva angažiranja tercijarne pričuve je 48 sati.

- (7) Angažiranje tercijarne pričuve provodit će se na način propisan čl. 7.2.22-7.2.30. Mrežnog kodeksa.

Članak 5.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

Regulacija napona i reaktivne snage je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Članak 6.

(Mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja)

Mogućnost pokretanja elektrana bez izvanjskog napajanja je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Članak 7.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

- (1) Određuje se tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju sa mreže prijenosa u iznosu od 1,087 feninga/kvarh.
- (2) Tarifu za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju plaćaju kvalificirani kupci priključeni na napon 110 kV i više svojoj balansno odgovornoj strani. U skladu sa mjesečnim obračunom NOS-a BiH, plaćanja između balansno odgovornih strana se obavljaju na temelju udjela u injektiranju reaktivne energije u posmatranom mjesečnom razdoblju.

Članak 8.

(Pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži u iznosu od 7,61 feninga/kWh, na temelju prosječne cijene na pragu proizvodnih objekata u Bosni i Hercegovini.
- (2) Na temelju Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge i podataka o gubicima na prijenosnoj mreži iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2012. godinu koji iznose 341 GWh, određuje se financijski opseg ove usluge na godišnjoj razini u iznosu od 27.619.052,24 KM.
- (3) Prije početka svakog kalendarskog mjeseca NOS BiH će subjektima koji posjeduju licencu za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivredama u BiH dostaviti njihove obveze i dnevne 24-satne dijagrame energije koju su obvezni osigurati za pokrivanje gubitaka na mreži prijenosa za naredni kalendarski mjesec. Ovi će iznosi biti prijavljeni u okviru procedura dnevnog planiranja.
- (4) Po isteku svakog kalendarskog mjeseca NOS BiH će na temelju podataka iz dnevnog rasporeda i podataka dobivenih sa mjernih točaka napraviti obračun gubitaka na prijenosnoj mreži u kome će biti naznačene energetske i financijske pozicije svih subjekata. Za iznose koji se, nakon mjesečnog obračuna NOS-a BiH, pojave kao obveze i potraživanja između elektroprivreda u BiH (balansno odgovornih strana), koristit će se tarifa iz stavka (1) ovog članka.

- (5) Obveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju (kvalificirani kupci i Brčko Distrikt Bosne i Hercegovine) u pokrivanju prijenosnih gubitaka, bit će definirane Ugovorima o balansiranju koji se imaju zaključiti sa balansno odgovornom stranom najkasnije u roku od 15 dana od stupanja na snagu ove odluke. Obveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju prema odgovarajućoj balansno odgovornoj strani obračunavat će se po tarifama zasnovanim na prosječnim proizvodnim cijenama aktivne energije na pragu proizvodnje unutar balansno odgovornih strana i električne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini kako slijedi:

BOS EP HZHB	0,2575 feninga/kWh,
BOS EP BiH	0,2576 feninga/kWh,
BOS ERS	0,1682 feninga/kWh.

Članak 9.

(Ukupna tarifa za sekundarnu i tercijarnu regulaciju)

- (1) Na temelju godišnjeg iznosa potrebnog za nabavu pomoćnih usluga sekundarne regulacije (kapacitet) i tercijarne regulacije (kapacitet) u ukupnom iznosu od 26.262.425,83 KM i ukupne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini od 12.072.550.000 kWh, određuju se:
- tarifa za sekundarnu regulaciju u iznosu od 0,0788 feninga/kWh,
 - tarifa za tercijarnu regulaciju u iznosu od 0,1388 feninga/kWh,
 - ukupna tarifa za sekundarnu i tercijarnu regulaciju od 0,2176 feninga/kWh.
- (2) Tarife za usluge iz prethodnog stavka plaćaju "Komunalno Brčko" i kvalificirani kupci priključeni na napon 110 kV i više svojom balansno odgovornoj strani.
- (3) U slučaju da je opseg raspoložive regulacije manji od opsega potrebne regulacije, mjesečni financijski iznosi koje plaćaju subjekti iz stavka (2) ovog članka, umanjuju se srazmjerno odnosu opsega raspoložive i potrebne regulacije.

Članak 10.

(Obračun)

- (1) Za sve pomoćne usluge NOS BiH će pripremiti obračune na mjesečnoj razini. U obračunu moraju biti navedeni svi elementi potrebni pružateljima usluga za ispostavljanje odgovarajućih faktura (korisnici usluga, fizički i financijski opseg usluga i sl.). Ovako utvrđeni obračuni bit će obuhvaćeni mjesečnim izvješćem NOS-a BiH, koje se dostavlja DERK-u, pružateljima i korisnicima usluga.
- (2) U skladu sa člankom 34. Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 93/11) pružatelji usluga dostavljaju kopije faktura NOS-u BiH.

Članak 11.

(Izmjene tarifa)

DERK zadržava pravo izmjene tarifa za pomoćne usluge u skladu sa dinamičkim planom provedbe Tržišnih pravila.

Članak 12. **(Zaključne odredbe)**

- (1) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, primjenjuje se od 1. siječnja 2012. godine i bit će objavljena u “Službenom glasniku BiH” i službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.
- (2) Odluka sa obrazloženjem dostavit će se podnositelju zahtjeva i umješačima u tarifnom postupku i objaviti na internet stranici DERK-a u roku od 30 dana od dana donošenja.

Obrazloženje

Postupak određivanja tarifa za pomoćne usluge vođen je kao sastavni dio tarifnog postupka za određivanje tarifa za rad neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge, pokrenutog na zahtjev “Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini”, broj: 34/11 od 28. listopada 2011. godine.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-5-321-1/11 od 8. studenoga 2011. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-321-2/11 od 8. studenoga 2011. 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 to bude smatrao potrebnim.

Zahtjev NOS-a BiH je rješavan provođenjem postupka formalne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* (“Službeni glasnik BiH”, broj 38/055), prema čijoj je odredbi članka 45. DERK kratkom obavijesti u dnevni novinama i na svojoj web stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih članova javnosti da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obavijest za javnost je pozvala i osobe zainteresirane da u postupku formalne rasprave sudjeluju kao umješači da pismeno dokažu svoj interes, te najavila održavanje formalne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za stjecanje statusa umješača, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-321-11/11 od 24. studenoga 2011. godine dopustio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješača kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima sljedećih subjekata: Mješoviti holding “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično poduzeće, a.d. Trebinje, JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar, JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo i Aluminij d.d. Mostar. Umješači nisu koristili pravo da izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom zahtjevu NOS-a BiH za odobrenje tarifa za rad NOS-a BiH i pomoćne usluge održana je 28. studenoga 2011. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi utvrđena je lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tijekom formalne rasprave. Na formalnoj raspravi održanoj 1. prosinca 2011. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom podnositelja zahtjeva i komentarima i podpitanjima umješača i voditelja postupka.

Izvješće voditelja postupka opisuje tok postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljem tekstu: Komisija) i dostavljen je stranki u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-321-27/11 od 9. decembra 2011.

godine, te trećim zainteresiranim osobama koje su dokazale izravan interes da sudjeluju u tarifnom postupku i kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a.

Izvješće je trebalo da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 3864/11 od 14. prosinca 2011. godine) i zainteresiranih osoba (Aluminij d.d. Mostar, komentari pod brojem: 5011/11 od 13. prosinca 2011. godine, Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje, komentari pod brojem: 1-1/03/2-2100-15/11 od 14. prosinca 2011. godine), datim na prijedlog ovog izvješća, nakon što ih pozorno razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnjetom zahtjevu.

NOS BiH u svojim komentarima na izvješće voditelja u postupku određivanja tarifa za pomoćne usluge ističe da je ispravan način rješavanja problematike nabave pomoćnih i pružanja sustavnih usluga na način kako je to definirano u odredbama Zakona o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04), odnosno da NOS BiH kao korisnik pomoćnih usluga nabavlja pomoćne usluge putem tendera i sklapa ugovore sa pružateljima.

Također, NOS BiH naglašava potrebu za poboljšanjem sustava pomoćnih usluga kroz definiranje cijene energije sekundarne regulacije te uvođenje penalizacije za nepružanje pomoćnih usluga. Međutim, NOS BiH u svojim komentarima ipak zaključuje da neriješena pitanja daljinskog očitavanja brojila na međudržavnim vodovima kao i sa mjesta razgraničenja između prijenosa i distribucije predstavlja ozbiljan ograničavajući faktor kad je u pitanju unapređenje rada sustava pomoćnih usluga.

Umještač Elektroprivreda Republike Srpske predložila je organiziranje tehničke rasprave na kojoj bi se raspravila sva pitanja vezana za rad sustava pomoćnih usluga. Također smatra da se odnosi između korisnika i pružatelja moraju definirati ugovorom, te da je potrebno uvesti faktor kvalitete pružanja tercijarne regulacije. Što se tiče raspodjele snage sekundarne pričuve po pružateljima, umještač smatra primjerenim da to bude srazmjerno njegovoj potrošnji, odnosno da za tercijernu regulaciju svaka elektroprivreda sudjeluje sa po jednom trećinom u ukupnom iznosu potrebne pričuve.

Umještači Aluminij d.d. Mostar, Elektroprivreda Bosne i Hercegovine i Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne nisu imali primjedbi na izvješće voditelja postupka niti na nacrt Odluke o pomoćnim uslugama.

Komisija, dakle, mora usmjeriti svoja razmatranja na sve specifičnosti i okolnosti vezane za sustav pomoćnih usluga u elektroenergetskom sektoru BiH, primjedbe i komentare umještača podnošenih u tijeku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučiti o podnjetom zahtjevu. Slijedom takve obveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stajališta:

U postojećem modelu pomoćnih usluga na jednoj se strani nalaze davatelji pomoćnih usluga (proizvođači), a na drugoj korisnici (opskrbljivači). U ovoj fazi prestrukturiranja elektroenergetskog sektora kada isti pravni subjekti posjeduju licence za proizvodnju, distribuciju i oskrbu, broj sudionika u sustavu pomoćnih usluga je reduciran i sveden na tri postojeće elektroprivrede (BOS-a), Komunalno Brčko i kvalificirane kupce izravno priključene na prijenosnu mrežu. Ovo su ujedno i subjekti koji se pojavljuju u financijskom obračunu, pri tome BOS-ovi i na strani tražbina i na strani plaćanja, a kvalificirani kupci i Komunalno Brčko samo na strani plaćanja.

Razdoblje primjene prethodne Odluke o pomoćnim uslugama bilo je obilježeno smanjenim nominacijama sekundarne i tercijarne pričuve od strane pružatelja što je pored ugrožavanja sigurnosti rada sustava moglo prouzrokovati i financijske posljedice prije svega za kvalificirane kupce i Brčko Distrikt BiH. Kontinuirano prateći efekte primjene vlastitih odluka, DERK je izmijenio Odluku o pomoćnim uslugama srazmjernim umanjnjem prihoda pružateljima usluga u slučaju izostanka nominacije sekundarne i tercijarne pričuve, te je istu odredbu zadržao i u ovoj odluci (član 9. stav 3.).

Mada je u ovom tarifnom postupku od strane NOS BiH i drugih aktera predlagano unaprjeđenje rada funkcioniranja sustava pomoćnih usluga kroz valorizaciju energije u sekundarnoj regulaciji i uvođenje penaliziranja, usljed i dalje prisutnih nedostataka u sferi mjerenja i dostupnosti mjernih podataka kao posljedicom neuređenih odnosa između subjekata u elektroenergetskom sektoru, prijedora oko nadležnosti i različitih tumačenja tih nadležnosti, DERK se odlučio zadržati postojeći koncept pružanja pomoćnih usluga. Promjene koncepta trenutno ne omogućuju ni odredbe postojećih akata (*Tržišna pravila, Tarifna metodologija*) o valoriziranju energije aktivirane u režimu sekundarne regulacije. DERK je spreman pravodobno prilagoditi svoju odluku sa najavljenim izmjenama Tržišnih pravila u dijelu koji se bude odnosio na sustav pružanja pomoćnih usluga.

Ponuđene količine *sekundarne regulacije* izuzev za svibanj i lipanj 2012. godine, nisu dostatne da se zadovolje potrebe sustava. Kako bi osigurala preduvjete za siguran rad elektroenergetskog sustava u mjesecima za koje nedostaje adekvatan iznos pričuve, Komisija se odlučila da obveže elektroprivrede da pruže nedostajući iznos sekundarne pričuve vodeći računa o planiranim remontima i cijeni kapaciteta angažiranih proizvodnih jedinica pri tome dajući preimućstvo elektranama sa nižom cijenom kapaciteta.

Prema *Tarifnoj metodologiji*, kao i na osnovu cijena kapaciteta i električne energije na pragu proizvodnih jedinica u BiH, Komisija određuje cijenu kapaciteta za pružanje usluge sekundarne regulacije u iznosu od 15,071 KM/kW mjesečno.

Kod *tercijarne regulacije*, ponuđeni mjesečni iznosi, izuzev za sedmi mjesec 2012. godine, znatno prevazilaze potrebe sustava za tercijarnom pričuvom. Komisija se nije odlučila da prihvati sav nominirani kapacitet već samo u visini potrebnog, čime se izbjegava nepotrebno povećanje troška za krajnje kupce. Komisija daje prioritet angažiranju onih elektrana čija je cijena kapaciteta najmanja, pri tome dajući mogućnost elektroprivredama da prilikom pružanja ove usluge mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa člankom 33. *Tržišnih pravila*. Elektroprivrede su obvezne pružati ovu uslugu u opsegu od 80% do 100% ponuđene pričuve kako bi se postigla što bolja fleksibilnost u pružanju ove usluge.

Pokrivanje gubitaka električne energije na prijenosnoj mreži predstavlja obvezu za sve subjekte koji električnu energiju preuzimaju sa prijenosne mreže. NOS BiH će elektroprivredama za svaki mjesec naznačiti iznose energije koje moraju injektirati u mrežu prijenosa kako bi pokrili gubitke koje uzrokuje konzum koji obuhvataju. U slučaju da se u mjesečnim obračunima pojave obveze i potraživanja između elektroprivreda po pitanju energije za pokrivanje gubitaka za njihovo poravanavanje koristit će se prosječna cijena (7,61 feniga/kWh) na pragu proizvodnih objekata u Bosni i Hercegovini (članak 8. stavak (1) ove odluke). Obveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju prema odgovarajućoj balansno odgovornoj strani obračunavat će se po tarifama zasnovanim na prosječnim proizvodnim cijenama aktivne energije na pragu proizvodnje unutar

balansno odgovornih strana i električne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini (12.072.555.000 kWh).

NOS BiH je u bilanci električne energije na prijenosnoj mreži planirao energiju koja će se preuzeti u 2012. godini sa mreže prijenosa u iznosu od 11.858.168.000 kWh . Uzimajući u obzir procijenjenu vrijednost ove veličine za 2011. godinu u iznosu od 11.900 GWh te prosječan porast preuzimanja ove energije u posljednjih pet godina od 1,45 % godišnje, Komisija se ipak odlučila kalkulirati sa iznosom od 12.072.555.000 kWh kao realnijom planskom veličinom energije za izračun tarifa za pomoćne usluge koje će kupci plaćati svojim balansno odgovornim stranama.

Smatrajući da su i pripremna i formalna rasprava bile prilike za raspravu o svim detaljima i pitanjima koja se odnose na sustav pomoćnih usluga, posebno energetske i financijske veličine, te uvažavajući unaprijed određeni i objavljeni termin plan aktivnosti donošenja Odluke, Komisija se nije odlučila i za tehničku raspravu u istoj stvari.

Sagledavši sve specifičnosti sadašnjeg modela pružanja pomoćnih usluga, komentare i primjedbe iznijete tijekom postupka, te ukupno stanje i odnose u elektroenergetskom sektoru u BiH, Komisija je procijenila da u isti, trenutačno, nije realno niti moguće uvoditi nove elemente (cijena energije isporučene u sekundarnoj regulaciji, cijena energije u negativnoj sekundarnoj i tercijarnoj regulaciji i penalizacija). Međutim, DERK će insistirati na osmišljavanju, uspostavi i primjeni jednog funkcionalnijeg modela nabavke pomoćnih i pružanja sustavnih usluga u čemu očekuje značajan doprinos NOS-a BiH i elektroprivreda u BiH kao subjektima sa najznačajnijim ulogama u ovim procesima.

Shodno članku 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnositelj zahtjeva kao regulirani subjekat 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 web stranici.

U skladu sa člankom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini*, protiv odluke o odobrenju tarifa može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana objave odluke.

Broj: 04-28-5-321-36/11

22. prosinca 2011. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Nikola Pejić