

На основу члана 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02 и 13/03), чл. 7. и 18. Правилника о тарифном поступку (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), рјешавајући по захтјеву “Електропреноса Босне и Херцеговине” а.д. Бања Лука, број: 01-2872/06 од 30. октобра 2006. године, Државна регулаторна комисија за електричну енергију, на сједници одржаној 19. априла 2007. године, донијела је

## ОДЛУКУ

1. Компанији за пренос електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Електропренос Босне и Херцеговине” а.д. Бања Лука) одређује се потребни годишњи приход за 2007. годину у износу од 125.443.181 КМ и утврђује тарифа за услуге преноса електричне енергије (мрежарина), како слиједи:
  - Просјечна преносна мрежарина износи 0,931 pf/kWh и примјењује се за декларисани извоз а наплаћује власницима лиценце за дјелатност међународне трговине електричном енергијом,
  - Дио преносне мрежарине који се односи на енергију износи 0,605 pf/kWh и примјењује се за купце у Босни и Херцеговини који преузимају електричну енергију са мреже преноса,
  - Дио преносне мрежарине који се односи на снагу износи 1,652 КМ/kW и примјењује се за купце у Босни и Херцеговини који преузимају електричну енергију са мреже преноса,
  - Накнада која се односи на декларисани увоз електричне енергије из земаља које у оквиру Механизма компензације између оператора преносног система (ИТС механизам) имају статус тзв. периметар земље износи 0,389 pf/kWh и наплаћује се власницима лиценце за дјелатност међународне трговине електричном енергијом.
2. “Независном оператору система у Босни и Херцеговини” (НОС БиХ) се налаже да, по истеку сваког календарског мјесеца, сачини извјештај о величинама декларисаног извоза са припадајућим вриједностима за сваког власника лиценце у електроенергетском сектору, на основу којег ће Компанија за пренос електричне енергије у БиХ фактурисати услуге према тарифи из алинеје 1. претходне тачке.
3. НОС БиХ је дужан да, у сарадњи са Компанијом за пренос електричне енергије у БиХ и власницима лиценце за дистрибуцију електричне енергије, по истеку сваког календарског мјесеца, сачини извјештај о величинама енергије и вршних оптерећења у свим тачкама преузимања. На основу овог извјештаја фактуришу се мрежарине за енергију и снагу.
4. Регулаторна тијела за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине и Републици Српској, те надлежно тијело Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине, користе тарифу одређену овом одлуком приликом одређивања тарифа за крајње купце, према структури тарифних елемената у оквиру поједних категорија потрошње.
5. Ова одлука ступа на снагу даном доношења, примјењује се од 1. маја 2007. године и биће објављена у “Службеном гласнику БиХ” и службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Одлука са образложењем доставиће се подносиоцу захтјева и умјешачима у тарифном поступку и објавити на веб страници ДЕРК-а у року од 30 дана од дана доношења.

### **Образложење**

Успостава Компаније за пренос електричне енергије у Босни и Херцеговини омогућена је доношењем *Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник Босни и Херцеговини”, бр. 7/02 и 13/03) и *Закона о оснивању Компаније за пренос електричне енергије у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник БиХ”, број 35/04).

“Електропренос Босне и Херцеговине” Бања Лука (у даљем тексту: Компанија) власник је привремене лиценце за обављање дјелатности преноса електричне енергије, у складу са одлуком Државне комисије за електричну енергију (у даљем тексту: ДЕРК), број: 05-28-247-14/05 од 28. децембра 2005. године (“Службени гласник БиХ”, број 2/06).

Компанија се сходно члану 12. *Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге* (“Службени гласник БиХ”, бр. 46/05 и 17/07) (у даљем тексту: *Тарифна методологија*), финансира из пружања услуга купцима и извозницима, које обрачунава и фактурише по одобреној мрежарини и из других извора, као што су накнаде за прикључак на преносну мрежу.

У складу са чланом 3. *Правилника о тарифном поступку* (“Службени гласник БиХ”, број 44/05) Компанија подноси ДЕРК-у захтјев за одобрење тарифа. Компанија је поднијела захтјев за одобравање тарифа, број: 01-2872/06 од 30. октобра 2006. године (запримљен 1. новембра 2006. године под бројем 04-28-322/06). Захтјев је поднијет на образцима прописаним *Одлуком о одређивању образаца за достављање података у тарифном поступку* (“Службени гласник БиХ”, број 44/05) са потребним прилозима.

У складу са чл. 4. и 9. *Правилника о тарифном поступку*, исказани подаци морају бити јасно изложени, тако да омогућавају њихову потпуну идентификацију и морају пружити довољно информација да би се могла донијети одлука.

Разматрање захтјева за тарифе кроз поступак одобравања тарифа у највећој могућој мјери мора испоштовати основна начела која прописују да ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне, утемељене на објективним критеријумима, засноване на оправданим трошковима и одређене на транспарентан начин. Подносилац захтјева за одобрење тарифе дужан је доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из закона БиХ и правила и прописа ДЕРК-а.

Захтјев Компаније наводи слиједеће трошкове и расходе за 2007. годину: трошкови материјала у износу 6.169.848 КМ, трошкови услуга 8.205.820 КМ, трошкови радне снаге 43.077.265 КМ, амортизација 67.012.816 КМ, трошкови камата 8.036.720 КМ, расходи од финансирања 1.200.000 КМ, остали трошкови 11.971.394 КМ, трошкови погона и одржавања – неконтролисани 0 КМ, остали и ванредни расходи 1.142.000 КМ, издаци за регулаторну накнаду 1.770.700 КМ, трошкови резервисања 3.916.500 КМ, што чини укупно потребни годишњи приход од 164.609.993 КМ.

ДЕРК је извршио цјеловит преглед документације Компаније, дио документације је прегледао или за потребе поступка изузео 31. јануара и 1. фебруара 2007. године непосредно за вријеме посјете водитеља поступка и његових сарадника овом регулираном субјекту.

Потпуност захтјева Компаније је потврђена актом ДЕРК-а број: 04-28-322-7/06 од 1. фебруара 2007. године о чему је Компанија обавијештена истога дана, па се у наставку тарифног поступка могло приступити оцјени свих поднијетих доказа уз задржавање права ДЕРК-а да тражи додатне податке и информације када то буде сматрао потребним.

Захтјев Компаније је рјешаван провођењем поступка формалне расправе, у свему према одредбама *Правилника о јавним расправама* (“Службени гласник БиХ”, број 38/055), према чијој је одредби члана 45. ДЕРК кратким обавјештењем у дневним новинама и на својој веб страници упознао јавност са сажетком поднијетог захтјева и могућношћу заинтересованих чланова јавности да се непосредно упознају са захтјевом и упуте писане коментаре у вези са предметом тарифног поступка.

Обавјештење за јавност је позвало и лица заинтересована да у поступку формалне расправе учествују као умјешачи да писмено докажу свој интерес, те најавило одржавање формалне расправе о захтјеву.

Након достављања захтјева за стицање статуса умјешача, ДЕРК је закључком број: 04-28-322-17/06 од 15. фебруара 2007. године дозволио учешће у поступку у својству умјешача како би саслушао свједочења о позицијама и интересима слиједећих субјеката: “Електропривреде БиХ Сарајево”, “Електропривреде Хрватске заједнице Херцег Босне”, Мостар, “Електропривреде Републике Српске”, Требиње и “Алуминија”, Мостар.

Умјешач “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне”, Мостар искористио је право да изврши непосредан увид у цјелокупну документацију уз захтјев за тарифе. Представницима ЕП ХЗХБ је омогућен преглед документације у сједишту ДЕРК-а 13. фебруара 2007. године.

Иако је јавност позвана да може доставити коментаре на тарифни захтјев, ДЕРК до закључења рока за њихову доставу није примио нити један коментар од стране јавности.

На формалној расправи о захтјеву за одобрење тарифа, одржаној 28. фебруара 2007. године уз учешће свих страна у поступку, расправљена су претходно са свим странама прецизирана питања од кључног значаја за оцјену оправданости захтјева и сам ток формалне расправе. Стране у поступку су презентирале своје доказе како би се утврдиле чињенице.

Коначан извјештај водитеља поступка описује ток поступка, понуђене доказе и утврђене чињенице, релевантне правне одредбе и препоруку члановима Комисије (у даљем тексту: Комисија) и достављен је странци у поступку актом ДЕРК-а, број 04-28-33/07 од 8. марта 2007. године, те трећим заинтересованим лицима који су доказали директан интерес да учествују у тарифном поступку и којима је такав статус правоваљано признат од стране ДЕРК-а.

Анализа трошкова и прихода, изложена у извјештају водитеља потврђује, одбија или прилагођава појединачне ставке, величине или методе кориштене за припрему приједлога тарифе, у складу са дискреционим правима ДЕРК-а у тарифном поступку.

Извјештај је пружио разумну основу Комисији да на предоченим подацима, аргументима и појашњењима, те коментарима Компаније (број: 01-1182/07 од 13. марта 2007. године) и заинтересованих лица (“Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне”, Мостар, коментари под бројем: И-5-1777/07 од 3. марта 2007. године, “Алуминиј”, Мостар, коментари под бројем: 3046/07 од 13. марта 2007. године,

“Електропривреда Републике Српске”, Требиње, коментари под бројем: 03-75-9/07 од 13. марта 2007. године), датим на приједлог овог извјештаја, након што их пажљиво размотри и процјени, донесе своју коначну одлуку о поднијетом захтјеву.

По основу *трошкова материјала* Компанија тражи 6.169.848 КМ. Из захтјева Компаније није било могуће детаљније препознати ставке у овој групи трошкова. Зато је од Компаније затражено појашњење за нагли скок ове групе трошкова у 2006. години. С обзиром да се пораст ових трошкова не може довести у везу ни са порастом сталних средстава којима Компанија располаже, Комисија за 2007. годину одобрава 90% траженог износа тј. 5.552.863 КМ.

По основу *трошкова услуга* Компанија је захтјевала износ од 8.305.820 КМ не образлажући детаљније саму структуру ових трошкова, већ само констатујући да је планирала и предложила повећање трошкова опреме, материјала и услуга због “познатог повећања цијена опреме, материјала и услуга”. Компанија у достављеним коментарима на извјештај водитеља поступка умањује своје потраживање по овом основу за износ оправке хаварисаног трансформатора 400/110 кВ у Вишеграду која ће коштати 1.546.064 КМ. Као и у примјеру трошкова материјала и у овој групи трошкова у наредном периоду Комисија ће инсистирати на детаљном исказивању свих трошкова са ове позиције. За 2007. годину Комисија одобрава износ од 5.398.783 КМ као трошак услуга, односно 65% траженог износа.

Ни у групи *осталих трошкова* за које је истакла захтјев од 11.971.394 КМ, Компанија у току поступка није понудила јасне и прецизне разлоге за њихово нагло повећање. У претходном тарифном поступку за остале трошкове одобрен је износ од 1.726.709 КМ а остварење за 10 мјесеци у 2006. години износи 3.067.590 КМ. Без образложења су остала и повећања осталих расхода, трошкова резервисања итд. осим констатације да се већина ових трошкова односи на трошкове комуналних услуга, накнада за кориштење градског грађевинског земљишта, животног осигирања запосленика и осигурања имовине, регистрације, истицања фирме, регистрације аутомобила, техничких прегледа и каско осигурања, изнајмљивања возила итд. По признању саме Компаније ови би се трошкови, уз примјену мјера рационализације, могли свести на 8.885.198 КМ, али Комисија и овако прогнозирани износ своди 6.823.864 КМ.

На име *осталих и ванредних трошкова* Компанија је поднијела захтјев у висини од 1.142.000 КМ.

Иако је овај износ мањи од остварења за 10 мјесеци 2006. године, Комисија сматра да је за ову намјену довољан износ од 970.700 КМ.

*За расходе од финансирања*, умјесто првобитно захтјеваних 1.200.000 КМ а потом накнадно преиначених на 1.091.810 КМ Комисија одобрава коначних 1.000.000 КМ.

У сегменту *трошкова радне снаге* Компанија је пружила више података и потпунијих појашњења из којих произилази да је у 2006. години за нето плаће и накнаде плаћа (накнаде за годишњи одмор, боловање, плаћена одсуства и сл.) исплаћено 18.570.631 КМ (просјечно 1.143 КМ) а за нето додатна примања (регрес, топли оброк, дневнице, превоз и сл.) 6.368.324 КМ или просјечно 392 КМ, све то за просјечно запослена 1354 радника. Упросјечујући и различите стопе пореза и доприноса на просторима Федерације Босне и Херцеговине и Републике Српске на стопу од 60% укупни трошкови радне снаге износе око 40 милиона КМ а што је знатно више од одобрених 35,2 милиона КМ у претходном тарифном поступку. Ово поготово упоређујући предвиђени (1548) и остварени (1354) просјечни број радника. На основу расположивих информација Комисија закључује да се ради о убрзаној хармонизацији

плата на свим радним мјестима и то према затеченим платама у оперативном подручју које има највећи просјек.

Сагледавањем ове групе трошкова осим напријед описане разлике у просјечном броју запослених радника уочен је податак о великом броју остварених прековремених сати рада (60.561), од чега је више од 63% остварено у оперативном подручју Бања Лука којем припада највећи број од 250 вишка запослених. Такођер, упитан је и екстензиван приступ у запошљавању – тако је према организационој шеми само у дијелу који се бави планирањем, развојем и инжињерингом предвиђено 168 запослених у 5 организационих јединица (управа и 4 оперативна подручја).

Образложење претходних чињеница Компанија види у својим наводима да је на основу акта о организацији и систематизацији радних мјеста, који се примјењује од 1. јуна 2006. године, извршен распоред преузетих запосленика и исказан технолошки вишак 250 запослених које због неадекватне стручне спреме не може распоредити на рад у Компанији. Такођер, ситуацију отежава неизводивост распореда запослених по оперативним подручјима и теренским јединицама у складу са стварним потребама, због чега поједина оперативна подручја и теренске јединице запошљавају вишак запослених док у другим недостаје кадар исте квалификационе структуре. Уз исказану неспремност радника на миграцију, овај проблем није лако превазићи. Насупрот исказаном вишку, у новој организацији и систематизацији радних мјеста, постоји потреба запошљавања још око 170 радника са високом стручном спремом, углавном инжињера електротехнике.

Компанија је у складу са Законом о оснивању Компаније за пренос електричне енергије у БиХ и Статутом, преузела све запослене који су са 1. фебруаром 2006. године, као даном регистрације Компаније, били запослени у дотадашњим електропреносима Сарајево, Бања Лука и Мостар (1287 запослених). Такођер, преузети су и запосленици који су радили на електропреносним објектима производње и дистрибуције, како слиједи: из ЕД Електрокрајина Бања Лука - 78 запослених, из ХЕТ Требиње - 98 запослених и из Дирекције ЕП БиХ Сарајево - 9 запослених. Даље, рационализација броја запослених у складу са стандардима и нормативима преносне дјелатности кроз посебан програм је и једна од мјера у закључцима о остварењу Плана Компаније у 2007. години.

У свијетлу ранијег запажања Комисије о неопходности да Компанија у транзиционом периоду значајније смањи трошкове радне снаге у преносној дјелатности Компанија се упућује на хитну реализацију програма тако да у 2007. години просјечан број запослених задржи на нивоу 2006. године (1470) као компромисним помирењем императива рационализације садашњег броја запослених и потреба Компаније за новим стручним кадровима.

Прихватајући мјесечни просјек бруто примања (нето плаће и накнаде плаће, те сва додатна примања, заједно са порезима и доприносима) у висини планираних 2.345 КМ по запосленом, Комисија одобрава износ од 41,5 милиона КМ као трошкове радне снаге у оквиру потребног прихода пословања Компаније у 2007. години.

*Трошак амортизације* је доминантно највећи трошак и трошак на који Компанија у пословању не може утицати јер је директно зависан од обима средстава у посједу Компаније. У 2007. години обрачуната амортизација износи 65.090.988 КМ којег Комисија у цијелости одобрава.

У потребни приход Компаније одобравају се *трошкови камата* у износу од 8.036.720 КМ, у складу са *Тарифном методологијом*, као трошак дуга у оквиру просјечних пондерисаних трошкова капитала WACC, у износу који је и затражен. Овај

износ одобрен је на основу достављених ануитетних планова за постојеће кредите Компаније.

Сходно члану 17. *Тарифне методологије*, подносиоцу захтјева се као оправдани трошак признаје и износ од 1.176.154 КМ по основу обавезе плаћања *регулаторне накнаде* у висини прописаној *Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде у 2007. години* (“Службени гласник БиХ”, број 1/07), односно 1.176.154 КМ.

Компанија је и за 2007. годину истакла захтјев за одобрење *трошкова резервисања*, у износу од 3.916.500 КМ. У погледу ове врсте трошкова Комисија задржава приступ изражен у својој претходној одлуци број: 04-28-248-29/05 од 31. јануара 2006. године, те се Компанији не одобравају трошкови резервисања у оквиру потребног прихода за пословање у 2007. години.

Компанија је у захтјеву исказала и *добит* у износу 12.006.930 КМ или 2,6% поврата на капитал. Изразито свјесна ситуације у сектору и ширем окружењу и могућег утицаја на крајње купце електричне енергије, односно суочена са потребом задржавања стабилности цијена на тржишту електричне енергије, Комисија се није могла одлучити да Компанији захтијевану добит и одобри.

Намјена *тарифа за употребу преносних капацитета прекограничних водова* код транзита одређена је чланом 20. *Тарифне методологије*. Ове тарифе су одређене и примјењују се у оквиру ИТС механизма за земље југоисточне Европе. За сусједне земље које нису обухваћене ИТС механизмом тарифе по основу прекограничне размјене електричне енергије (извоз, увоз и транзит), у складу са међународно важећом праксом, утврђује ДЕРК.

ИТС механизам је механизам компензације који омогућава покривање трошкова на преносној мрежи који настају услед присуства прекограничних токова. Сходно члану 16. *Тарифне методологије* потребни приход за обављање регулисане дјелатности умањује се за износ осталих прихода који се односе на регулисану дјелатност укључујући нето износ (приход - расход) остварен од прекограничне трговине.

У 2006. години укупан приход по основу примјене ИТС механизма износио је 6.907.815 КМ а према прелиминарним подацима НОС-а БиХ за прва два мјесеца ове године преко 800.000 еура. Средином 2007. године Босна и Херцеговина би требало да приступи у јединствени ЕТSO ИТС механизам и према прелиминарним подацима нето позиција БиХ у овом механизму износи 3,9 милиона еура. На основу оваквих процјена може се прихватити износ од 7.627.737 КМ у прорачуну потребног прихода Компаније за 2007. годину.

На основу обављене анализе захтјева Компаније, Комисија је оцјенила да реална сума укупних трошкова и расхода Компаније износи 135.550.054 КМ, односно 127.922.317 КМ по одбитку прихода из ИТС механизма. Међутим, узимајући у обзир усаглашени приступ регулаторних комисија ка одређивању тарифа у електроенергетском сектору, те настојање да се избјегне пораст цијена за крајње купце, Комисија је закључила да износ од 125.443.181 КМ, одобрен у претходном тарифном поступку, задржи и у 2007. години. Појединачне компоненте потребног прихода Компанија ће смањити, односно ускладити према властитој процјени, водећи рачуна о својим реалним потребама.

Преглед трошкова и расхода дат је у наредној табели.

| Трошкови и расходи (KM)                                      | 2006 тражено   | 2006 одобрено  | 2007 тражено   | 2007           |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Трошкови материјала  | 6.075.640      | 4.306.340      | 6.169.848      | 5.552.863      |
| Трошкови услуга  | 5.494.439      | 3.860.926      | 8.305.820      | 5.398.783      |
| Трошкови радне снаге   | 45.127.230     | 35.200.000     | 43.077.265     | 41.500.000     |
| Амортизација   | 71.760.923     | 71.760.923     | 65.090.988     | 65.090.988     |
| Трошкови камата  | 10.753.611     | 10.338.275     | 8.036.720      | 8.036.720      |
| Расходи од финансирања                                       | 1.537.597      | 1.537.597      | 1.200.000      | 1.000.000      |
| Остали трошкови  | 3.163.304      | 1.726.709      | 11.971.394     | 6.823.846      |
| Остали и ванредни расходи                                    | 1.108.650      | 1.108.650      | 1.142.000      | 970.700        |
| Регулаторна накнада  | 1.280.000      | 1.770.700      | 1.770.700      | 1.176.154      |
| Трошкови погона и одржавања неконтролирани                   | 2.415.146      |                |                |                |
| Трошкови резервисања   | 14.141.540     |                | 3.916.500      |                |
| Укупно трошкови и расходи                                    | 162.858.080    | 131.610.120    | 150.681.235    | 135.550.054    |
| Приход од ИТС механизма                                      |                | 6.166.939      | 6.166.939      | 7.627.737      |
| Укупни трошкови и расходи умањени за приход од ИТС механизма |                |                |                | 127.922.317    |
| <b>Одобрени потребни приход</b>                              | 162.858.080    | 125.443.181    | 144.514.296    | 125.443.181    |
| Енергија (kWh)   | 11.370.736.200 | 11.370.736.200 | 11.066.374.350 | 13.470.474.350 |
| Снага (kW)   |                |                |                | 21.830.000,00  |
| Просјечна тарифа (pf/kWh)                                    | 1,43           | 1,10           | 1,31           | 0,95           |
| Мрежарина за енергију (pf/kWh)                               |                |                |                | 0,62           |
| Мрежарина за снагу (KM/kW)                                   |                |                |                | 1,68           |

Енергија на основу које се израчунава просјечна преносна мрежарина износи 13.470.474.350 kWh и састоји се од енергије коју преузимају купци са мреже преноса 11.066.374.350 kWh и енергије која представља билансни вишак свих електроенергетских субјеката у БиХ умањене за испоруке домаћим електроенергетским субјектима од 2.404.100.000 kWh, а према Билансу електричне енергије на мрежи преноса за 2007. годину достављеног од стране НОС-а БиХ у децембру 2006. године.

Просјечна мрежарина за услуге преноса електричне енергије износи 0,931 pf/kWh.

Преносна мрежарина за снагу и преносна мрежарина за енергију израчунавају се на основу дијела потребног прихода који се прикупља од домаћих купаца а према односу снаге и енергије 35%:65%, у складу са *Тарифном методологијом*.

Преносна мрежарина за снагу износи 1,652 KM/kW и обрачунава се мјесечно купцима на основу збира неистовремених вршних оптерећења у тачкама преузимања. На основу Биланса електричне енергије на мрежи преноса за 2007. годину достављеног од стране НОС-а БиХ у децембру 2006. године одређује се укупан износ фактурисане снаге на годишњем нивоу од 21.830 MW као сума истовремених мјесечних оптерећења (20.213 MW) увећана за 8%.

Преносна мрежарина за енергију износи 0,605 pf/kWh као однос потребног прихода који се прикупља од домаћих купаца умањен за дио који се односи на снагу и преузете енергије са мреже преноса од 11.066.374.350 kWh.

Предње наведене тарифе, по увјерењу Комисије, осигуравају потребни приход за ефикасно, сигурно и поуздано пословање Компаније, односно омогућавају покриће свих разумно насталих трошкова и расхода у пословању.

У оквирима разумног дискреционог права Комисије да потврди репрезентативност и оправданост свих поднијетих података и тврдњи, да процјени степен вјероватноће остварења свих прогнозираних трошкова и расхода, и у оквирима овлаштења ДЕРК-а да до објективизације услова за прецизније одређивање тарифа исте одобрава и у складу са конкретним околностима у периоду подношења захтјева за одобрење тарифа (члан 21. *Тарифне методологије*), на основу свеобухватног разматрања свих доказа истакнутих у захтјеву, извјештају водитеља поступка, коментарима подносиоца захтјева и заинтересованих лица (умјешача), Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

ДЕРК ће континуирано пратити ефекте примјене усвојених тарифа задржавајући право подешавања тарифа када оцијени да је то потребно.

Сходно члану 14. *Правилника о тарифном поступку*, подносилац захтјева као регулирани субјекат има обавезу осигурати приступ јавности званично одобреној тарифи тако да овом одлуком одобрена тарифа буде на располагању јавности у његовом главном уреду током радних дана и објављена на његовој веб страници.

У складу са чланом 9.2 *Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини*, против ове одлуке може се покренути поступак пред Судом Босне и Херцеговине подношењем тужбе у року од 60 дана од дана објаве ове одлуке.

Број: 04-322-42/06  
19. априла 2007. године  
Тузла

Предсједавајући Комисије  
мр Владимир Докић