

На основу члана 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и чл. 7. и 9. Правилника о тарифном поступку (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), рјешавајући по захтјеву Независног оператора система у Босни и Херцеговини, број 50/20 од 26. октобра 2020. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 29. децембра 2020. године, донијета је

ОДЛУКА

1. Независном оператору система у Босни и Херцеговини се одређује потребни годишњи приход за 2021. годину у износу од 8.940.755 КМ.
2. Утврђује се тарифа за рад независног оператора система у износу од:
 - 0,0057 фенинга/kWh, коју плаћају произвођачи за електричну енергију инјектирану у преносни систем, и
 - 0,0783 фенинга/kWh, коју плаћају купци за електричну енергију преузету из преносног система.
3. Потребни годишњи приход за 2021. годину се одобрава у структури и износима наведеним у трећој колони следеће табеле:

Опис	2021. захтјев	2021. одобрено	Индекс (3/2)	
1	2	3	4	
Трошкови материјала	227.500	110.000	0,484	
Трошкови енергената и комунални трошкови	139.000	130.000	0,935	
Трошкови услуга	2.292.918	1.827.241	0,797	
Бруто плате и накнаде запосленим	4.100.000	3.814.925	0,930	
Амортизација	1.183.706	1.183.706	1,000	
Финансијски трошкови	537.000	537.000	1,000	
Путни трошкови	86.000	70.000	0,814	
Остали порези и таксе	68.000	61.500	0,904	
Остали расходи	1.253.800	1.140.640	0,910	
А. Укупно трошкови и расходи	9.887.924	8.875.012	0,898	
1. Вишак прихода	2.868.934			
2. Вишак расхода				
3. Остали приходи		276.000		
4. Средства за отплату кредита		341.743		
Б. Приходи од електричне енергије (А+1–2–3+4)	12.756.858	8.940.755	0,701	
Ц. Енергија (kWh)	производња	15.728.170.000	15.728.170.000	1,000
	потрошња	10.281.712.413	10.281.712.413	1,000
Д. Тарифа (фенинг/kWh)	произвођачи	0,0081	0,0057	0,701
	купци	0,1117	0,0783	0,701

4. Независни оператор система у Босни и Херцеговини и Електропренос Босне и Херцеговине дужни су да по истеку сваког календарског мјесеца, у сарадњи са власницима лиценце за дистрибуцију електричне енергије, купцима који су директно прикључени на преносни систем и власницима лиценце за производњу електричне енергије који посједују производне објекте прикључене на преносни систем, укључујући објекте у пробном раду, сачине извјештај о енергетским величинама у свим тачкама инјектирања у, као и преузимања из преносног система.

5. На основу извјештаја из тачке 4. ове Одлуке, за купца прикљученог на преносни систем, услуге независног оператора система фактуришу се његовом снабдјевачу, а за купца прикљученог на дистрибутивни систем оператору дистрибутивног система (ОДС), односно правном лицу у оквиру којег ОДС дјелује. Услуге независног оператора система произвођачу који инјектира и/или преузима електричну енергију из преносног система фактуришу се лиценцираном произвођачу, односно правном лицу у оквиру којег произвођач дјелује.
6. Тарифа за рад независног оператора система не наплаћује се за енергију преузету у пумпном начину рада.
7. Тарифа одређена овом Одлуком се користи приликом одређивања тарифа/цијена за крајње купце, према структури тарифних елемената у оквиру појединих категорија потрошње.
8. Ова Одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јануара 2021. године.

Диспозитив Одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ”, службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Образложење

Независни оператор система у Босни и Херцеговини (у даљњем тексту: НОС БиХ) је један од регулисаних субјеката у електроенергетском сектору и има задатак да управља радом преносног система у Босни и Херцеговини. Надлежности и функције НОС-а БиХ су дефинисане Законом о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и Законом о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, број 35/04).

НОС БиХ је власник лиценце за обављање дјелатности независног оператора система, у складу са одлуком Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), број 05-28-12-17-19/19 од 27. јуна 2019. године (“Службени гласник БиХ”, број 45/19). Тарифа за рад независног оператора система је, према члану 21. Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге – Пречишћени текст (“Службени гласник БиХ”, бр. 93/11, 61/14 и 95/16 – у даљњем тексту: Тарифна методологија), намијењена за покривање трошкова рада НОС-а БиХ који настају обављањем дјелатности прописаних чл. 2. и 7. Закона о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини.

Тарифа се, сходно члану 22. Тарифне методологије, утврђује на основу трошкова за обављање регулисане дјелатности и физичког обима услуга у оквиру те дјелатности. Трошкови за обављање регулисане дјелатности и физички обим услуга које пружа регулисани субјект утврђују се на основу података садржаних у захтјеву за одобрење тарифе. Код утврђивања тарифа ДЕРК може користити и додатне податке за које сматра да су потребни.

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.

Поступак одређивања тарифе за рад независног оператора система и тарифа за системску и помоћне услуге покренут је по захтјеву НОС-а БиХ, број 50/20 од 26. октобра 2020. године (запримљен 28. октобра 2020. године под бројем 04-28-5-357-1/20).

Захтјев НОС-а БиХ наводи сљедеће трошкове и расходе за 2021. годину: трошкови материјала у износу 227.500 КМ, трошкови енергената и комунални трошкови 139.000 КМ, трошкови услуга 2.292.918 КМ, бруто плате и накнаде запосленим 4.100.000 КМ, амортизација 1.183.706 КМ, финансијски трошкови 537.000 КМ, путни трошкови 86.000 КМ, остали порези и таксе 68.000 КМ, те остали расходи 1.253.800 КМ, што укупно на име трошкова и расхода износи 9.887.924 КМ. Поред тога, НОС БиХ је у свом захтјеву затражио да му се одобри вишак прихода над расходима у износу од 1.868.934 КМ којим би се обезбиједила средства за инвестиције, отплату кредита, финансијску резерву, те покриће губитка из 2019. и 2020. године.

НОС БиХ наводи да ће на финансијско пословање у 2021. години значајно утицати више фактора, а посебно истиче потребу осигуравања средстава за покриће губитка из 2019. и 2020. године, имплементацију новог СКАДА/ЕМС система, набавку опреме и софтвера потребних за учешће у активностима и пројектима Европске мреже оператора преносног система за електричну енергију (ЕНТСО-Е), инвестициона улагања за која нису осигурана средства из амортизације, те питање наплате потраживања од Алуминија д.д. Мостар.

Финансијско пословање се првенствено односи на већ стандардизовану структуру материјалних и нематеријалних трошкова као и услуга, постојеће људске ресурсе, уз запослење пет нових извршилаца, те материјални и већ достигнути технички ниво на којем НОС БиХ остварује своју дјелатност.

Захтјев садржи и планирани физички обим услуга на преносној мрежи за 2021. годину који се наслања на податке из Биланса електричне енергије на мрежи преноса БиХ за 2021. годину (запримљен у ДЕРК-у 30. новембра 2020. године под бројем 04-28-5-357-30/20), према коме планирана испорука електричне енергије из преносног система у 2021. години износи 10.281.712.413 kWh, док планирана производња на преносној мрежи износи 15.728.166.713 kWh.

Након прегледа документације, потпуност захтјева НОС-а БиХ је потврђена Закључком ДЕРК-а о покретању поступка одређивања тарифе за рад независног оператора система и тарифа за системску и помоћне услуге, број 04-28-5-357-2/20 од 11. новембра 2020. године, о чему је НОС БиХ обавијештен дописом број 04-28-5-357-3/20 од 11. новембра 2020. године, па се у наставку тарифног поступка могло приступити оцјени свих поднијетих доказа, уз придржавање права ДЕРК-а да тражи додатне податке и информације када је то сматрао потребним.

Захтјев НОС-а БиХ је рјешаван уз спровођење формалне јавне расправе, у складу са Правилником о јавним расправама ("Службени гласник БиХ", број 38/05), према чијој је одредби члана 45, ДЕРК кратким обавјештењем у дневним новинама и на својој интернет страници упознао јавност са сажетком поднијетог захтјева и могућношћу заинтересованих лица да се непосредно упознају са захтјевом и упуте писане коментаре у вези са предметом тарифног поступка, при чему је цјелокупна документација тарифног захтјева објављена на интернет страници ДЕРК-а. Обавјештењем за јавност су позвана и лица заинтересована да у поступку формалне јавне расправе учествују као умјешачи и

да претходно писаним путем докажу свој интерес, те је најављено одржавање формалне јавне расправе о захтјеву.

Након достављања захтјева за стицање статуса умјешача, како би саслушао свједочења о њиховим позицијама и интересима, ДЕРК је Закључком број 04-28-5-357-14/20 од 19. новембра 2020. године статус умјешача у тарифном поступку додијелио сљедећим субјектима: МХ “Електропривреда Републике Српске” Матично предузеће а.д. Требиње, ЈП “Електропривреда Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево, ЈП “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне” д.д. Мостар и “Б.С.И.” д.о.о. Јајце.

Нити један од четири наведена умјешача није користио право да у просторијама ДЕРК-а изврши непосредан увид у цјелокупну документацију захтјева за тарифе.

Припремна расправа о поднијетом тарифном захтјеву НОС-а БиХ одржана је 26. новембра 2020. године путем интернет комуникационе платформе због пандемије болести Ковид-19. На припремној расправи је утврђена листа питања која ће бити предметом расправе (укупно 63 питања) и дефинисан ток формалне јавне расправе. На формалној јавној расправи, која је такође путем интернет комуникационе платформе одржана 2. децембра 2020. године, стране у поступку су презентовале своје доказе како би се утврдиле све релевантне чињенице. Обрађено је свако од питања, на начин да су питања груписана у 17 тематских цјелина, и то сукцесивно одговором подносиоца захтјева и коментарима на исте од стране умјешача и водитеља поступка.

Извјештај водитеља поступка описује ток поступка, понуђене доказе и утврђене чињенице, релевантне правне одредбе и препоруку члановима Комисије (у даљњем тексту: Комисија) и достављен је подносиоцу захтјева, те умјешачима којима је такав статус ДЕРК правоваљано додијелио. Анализа трошкова и прихода, која је изложена у Извјештају водитеља поступка, потврђује, одбија или прилагођава појединачне ставке, величине или методе коришћене за припрему приједлога тарифе, у складу са дискреционим правима ДЕРК-а у тарифном поступку.

Комисија констатује да је Извјештај водитеља поступка пружио разумну основу да на предоченим подацима, аргументима и појашњењима, те коментарима НОС-а БиХ и заинтересованих лица датим на приједлог овог Извјештаја, након што их је пажљиво размотрила и процијенила, Комисија донесе своју коначну одлуку о тарифи за рад независног оператора система. У вези са предметом ове одлуке, умјешачи ЈП “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне” д.д. Мостар и “Б.С.И.” д.о.о. Јајце нису имали примједби на Извјештај водитеља поступка, а коментари НОС-а БиХ и умјешача ЈП “Електропривреда Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево и МХ “Електропривреда Републике Српске” Матично предузеће а.д. Требиње у најкраћем се резимирају како слиједи:

НОС БиХ наводи своје коментаре у осам тачака по конкретним трошковним ставкама, инсистирајући на одобравању трошкова према износима из захтјева за тарифе, те очекује да ће Комисија крајње озбиљно и одговорно размотрити њихове примједбе и прихватити чињенице дате, како у планским документима, тако и у додатним одговорима у току јавне расправе и коментарима на Извјештај. Ипак, у коментару стоји и констатација о свјесности да се крајњи корисници не могу изложити значајнијем повећању трошкова који проистичу из тарифа за финансирање активности којима управља НОС БиХ. Уз коментаре на Извјештај водитеља поступка, НОС БиХ је доставио дописе Министарства цивилних послова БиХ, Секретаријата Енергетске заједнице и писмо од ЕНТСО-Е, који су оцијењени као ирелевантни за, на закону и регулаторним правилима засновано, одлучивање у овом тарифном поступку.

Умјешач ЈП “Електропривреда Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево, у својим коментарима на Извјештај водитеља поступка, наводи да се слаже са препоруком да се не одобри претежни дио захтјева за значајним повећањем трошкова радне снаге и трошкова услуга у 2021. години. У датој ситуацији, уз смањење потрошње крајњих купаца због пандемије болести Ковид-19, сматрају да није прикладно одобрити веће повећање трошкова и потребног прихода од оног који се препоручује кроз Извјештај.

У коментарима МХ “Електропривреда Републике Српске” Матично предузеће а.д. Требиње истиче се проблематика која се односи на рад балансног тржишта и набавку помоћних услуга. Конкретно, постављено је питање колико на износ губитака у преносном систему утиче транзит електричне енергије, а колико домаћа потрошња, те је разматран начин (стратегија) набавке енергије за покривање губитака у циљу постизања ниже цијене на тендеру, односно аукцијама. Уз то је изражена потреба рјешавања превисоких напона у преносном систему и налажење начина да се стимулише рад произвођача, нарочито термоелектрана, у капацитивном режиму рада кроз одговарајућу валоризацију помоћне услуге регулација напона.

При доношењу одлуке у поступку одређивања тарифе за рад независног оператора система, Комисија усмјерава своја разматрања на све елементе у трошковној структури које је истицао подносилац захтјева, анализу трошкова и прихода изложену у Извјештају водитеља поступка, као и коментаре подносиоца захтјева и умјешача поднесене током цијелог поступка, те цјеловитом опсервацијом одлучује о поднијетом захтјеву. Трагом такве обавезе, Комисија излаже своја сљедећа становишта:

Код одређивања трошкова материјала, Комисија прихвата приједлог водитеља поступка и сматра оправданим трошкове материјала у 2021. години одобрити у висини од 110.000 КМ, узимајући у обзир аргументацију да се на разумној основи може одобрити набавка резервних дијелова за СДХ (синхрона дигитална хијерархија) опрему која се неће моћи набавити након фебруара 2021. године, а да се остали потребни дијелови набављају у наредном периоду, како би се избјегла концентрација свих набавки у једној години и релаксирао финансијски притисак у 2021. години.

НОС БиХ је у свом захтјеву у погледу трошкова енергената и комуналних трошкова истицао да ће и у 2021. години бити присутан рад на три локације, јер је због пандемије болести Ковид-19 планирано напуштање локације у Пофалићима морало бити пролонгирано на период од годину дана. Показујући разумијевање за аргументе подносиоца захтјева у постојећој ситуацији, као и немогућност прецизније предикције висине ових трошкова, Комисија одобрава трошкове енергената и комуналне трошкове у износу од 130.000 КМ.

Трошак услуга је по свом износу други по величини у структури укупних трошкова НОС-а БиХ. Комисија посебну пажњу усмјерава на поједине трошкове из ове категорије који су по свом износу и значају доминантни. У захтјеву за тарифе, по својој висини у оквиру трошка услуга, посебно се истичу услуге одржавања физичке и софтверске опреме и услуге одржавања СКАДА/ЕМС система и телефонске централе у укупном износу од преко 1,1 милион КМ. Комисија, такође, уважава актуелну реализацију и претходно одобрене износе, те праксу изостанка реализације одређених пројеката као што је ИГЦЦ. Уз потребу да се релаксира снажни трошковни притисак у 2021. години и избјегне скоковити раст тарифе за рад независног оператора система оптимизацијом набавке услуга од стране подносиоца захтјева за тарифу, не прејудицирајући износе по појединим трошковним ставкама, Комисија сматра да се услуге одржавања могу реализовати у оквиру укупно одобреног износа трошкова услуга.

За израду студије НОС БиХ је навео износ од 80.000 КМ, а у плану је студија о ефектима рада пумпне хидроелектране ПХЕ Чапљина у компензационом режиму, која је дошла у први план због ситуације са ескалирањем превисоких напона у електроенергетском систему (у даљњем тексту: ЕЕС), те три студије које су планиране у 2020. години, али због пандемије нису урађене: План обнове ЕЕС-а, План одбране ЕЕС-а и Израда динамичких модела производних модула у ЕЕС-у БиХ. Цијенећи настојања НОС-а БиХ да израдом планираних студија и анализа унаприједи рад ЕЕС-а у цјелини, те руковођена досадашњом праксом, Комисија сматра оправданим признати износ од 80.000 КМ за ову намјену.

Признају се и одобравају трошкови годишњег финансирања рада Канцеларије за координисане аукције у југоисточној Европи (SEE CAO) у износу 139.000 КМ, као и Центра за координацију сигурности (SCC) у износу 303.154 КМ.

Признаје се и оправдава трошак регулаторне накнаде за 2021. годину у укупном износу од 80.000 КМ. Сматрајући да НОС БиХ може утицати и на износе осталих појединих трошковних позиција (трошкови одржавања опреме, услуге рекламе, остале услуге и репрезентације) без угрожавања функционалности и свога рада, те пратећи досадашњу реализацију, Комисија одобрава трошкове услуга у укупном износу од 1.827.241 КМ.

Трошак радне снаге је по апсолутном износу највећи трошак у пословању НОС-а БиХ. Сагледавајући досадашња остварења трошкова радне снаге у односу на одобрена, евидентна су значајнија одступања која, по мишљењу Комисије, угрожавају ликвидност рада НОС-а БиХ. На присутност овог одступања указали су и умјешачи, те се овом питању на формалној јавној расправи указала посебна пажња. Комисија не прихвата изнесену аргументацију НОС-а БиХ у вези прекорачења трошка радне снаге, те висине примања у односу на друге компаније у електроенергетском сектору и инсистира на досљедној имплементацији доношених одлука којима се одобравају трошкови за рад независног оператора система. Истовремено се прихватају аргументи подносиоца захтјева за тарифе да постоји реална потреба за пријем нових упосленика у диспечерском центру због одласка искусних диспечера на више позиције унутар регулисаног субјекта. У том смислу Комисија, полазећи од износа одобреног у претходном тарифном поступку од 3,55 милиона КМ, повећава износ на позицији трошкова радне снаге у циљу пријема пет упосленика у 2021. годину, те одобрава укупно 3.814.925 КМ. Сматра се да је ниво одобрених средстава, уз рационалан приступ приликом запошљавања новог кадра, достатан за ефикасно пословање НОС-а БиХ.

НОС БиХ је затражио одобрење трошка амортизације за 2021. годину у износу од 1.183.706 КМ што је повећање од 26,9% у односу на признати трошак амортизације у претходном тарифном поступку. Током формалне јавне расправе умјешачи нису доводили у питање оправданост овог захтјева. Комисија, као и у претходном тарифном поступку, сугерише НОС-у БиХ да своје рачуноводствене политике, у дијелу процјене животног вијека основних средстава, уређује на начин који кореспондира са приступом ДЕРК-а приликом оправдавања трошкова. Такође, имајући у виду да се НОС БиХ налази у обимном циклусу инвестирања у стална средства, што за последицу има њихово активирање и по том основу увећање укупне амортизације, одобрава се трошак амортизације у износу 1.183.706 КМ.

Уз тарифни захтјев, НОС БиХ је доставио и отплатне планове кредита који би требали бити оперативни у 2021. години. У највећем дијелу финансијски трошкови односе се на камате по кредитима, те мањим дијелом на премије осигурања. Према отплатним плановима постојећих домаћих кредита, укључујући и камате по основу *овердрафт* кредита, укупно за 2021. годину трошкови камата ће износити 99.983 КМ, док се камате

за постојећи кредит Европске банке за обнову и развој (ЕБРД) планирају у износу од 410.017 КМ. Захтијевани трошкови осигурања износе 27.000 КМ. Код одређивања ове трошковне категорије, Комисија и даље очекује да се подносилац захтјева у потпуности придржава одредби Закона о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини, у смислу да сваком кредитном задужењу НОС-а БиХ, узимању зајма или прихватању неповратних донација, претходи усвајање плана инвестиција, инвестициона одлука управљачких структура НОС-а БиХ, уз благовремено информисање ДЕРК-а и, према потреби, одобрење ДЕРК-а у складу са законом дефинисаним овлашћењима. Имајући све претходно у виду, Комисија признаје износ финансијских трошкова од 537.000 КМ.

Путни трошкови су група трошкова која има прилично уједначено остварење током претходних година. У 2020. години, због рестриција узрокованих пандемијом болести Ковид-19, примјетно је значајно смањење ових трошкова. Умјешачи су указивали да је тражени износ од 86.000 КМ превисок, с обзиром да се не очекује брза стабилизација прилика и нормализација када су у питању службена путовања. Узимајући у обзир наведене аргументе, те чињеницу да је због наведених разлога и НОС БиХ умањено свој захтјев, путни трошкови се одобравају у износу од 70.000 КМ.

Остали порези и таксе су група трошкова која првенствено обухвата таксе и порезе који не зависе од резултата пословања. Анализирајући остварење ових трошкова у ранијем периоду, видљиво је планирано повећање у 2021. години, које је подносилац захтјева образлагао вођењем судских поступака и трошкова које ће имати по том основу. Полазећи од вриједности наведених судских поступака које опредјељују и висину трошкова, Комисија сматра разумним за 2021. годину одобрити износ за ову трошковну позицију од 61.500 КМ.

У погледу одређивања висине осталих расхода, Комисија респектује чињеницу високог износа чланарине у ЕНТСО-Е и исти одобрава на траженом нивоу од 916.000 КМ. Такође, респектују се и аргументи умјешача у погледу великог повећања накнада Управном одбору и Савјетодавном вијећу у тарифном захтјеву. Истовремено се уважава аргументација подносиоца захтјева за потребом резервисања средстава везано за судски поступак у коме је НОС БиХ тужена страна и покривање трошкова пројеката по основу споразума ЕНТСО-Е и оператора система континенталне Европе, те се одобравају остали расходи укупно у висини од 1.140.640 КМ.

НОС БиХ је у тарифном захтјеву наводио и потребу да се у тарифи осигурају средства за улагања, односно инвестиције. Свјестан чињенице да НОС БиХ има амбициозан план инвестиција, али уз иманентну обавезу одређивања тарифа у складу са Тарифном методологијом, ДЕРК уважава неопходност набавке рутера за повезивање на ПЦН мрежу у циљу остваривања сигурне комуникације са ЕНТСО-Е. Не спорећи потребу и важност предметне набавке, ово инвестиционо улагање ће бити третирано као допуштени трошак, односно трошак амортизације у одговарајућем обрачунском периоду по активирању наведених основних средстава, као и кроз признавање припадајућих трошкова камате, уколико се потребан обим новчаних средстава за ову намјену у цијелости или дјелимично буде осигуравао кроз кредитно задужење.

Имајући у виду претходна разматрања и одобравање појединачних трошкова, укупни оправдани трошкови НОС-а БиХ за 2021. годину износе 8.875.012 КМ. Приход НОС-а БиХ треба да покрије све наведене оправдане трошкове регулисаног субјекта, тј. да је једнак износу тих трошкова. Ипак, мора се имати у виду да ће НОС БиХ у 2021. години имати и приход од ревизије елабората, те приходе по основу учешћа у програму Европске уније HORIZON 2020 и то Пројекту прекограничног управљања варијабилним

обновљивим изворима енергије и складишним јединицама које омогућују транснационално велепродајно тржиште (CROSSBOW пројекат), те пројектима FARCROSS и TRINITY. Комисија подржава приједлог водитеља поступка да се овај приход, на основу реализације у 2019. и 2020. години, те информације НОС-а БиХ о вриједности за 2021. годину, може процијенити на износ од укупно 276.000 КМ, и у том износу умањи укупан потребни приход, имајући у виду да, према рачуноводственим правилима, НОС БиХ евидентира исти износ на страни расхода, са претежном алокацијом на трошковима радне снаге, те је ефекат неутралан са аспекта биланса успјеха.

Узимајући у обзир значајан пораст кредитне задужености НОС-а БиХ због уласка у обимну инвестицију успоставе грађевинске инфраструктуре на двије локације, а затим опремања обје локације (главног и резервног центра управљања) комплетном информатичком, телекомуникационом и управљачком инфраструктуром (СКАДА) у једнаком обиму у главном и резервном центру, Комисија одобрава износ од 341.743 КМ који представља недостајућа средства за отплату главнице кредита у 2021. години. Наведени износ је разлика између главнице кредита који се отплаћују у 2021. години у вриједности 1.525.449 КМ и трошка амортизације у 2021. години од 1.183.706 КМ.

Стављајући у релацију укупне оправдане трошкове и остале приходе НОС-а БиХ, долази се до потребног прихода за 2021. годину који се треба остварити из тарифе за рад независног оператора система у износу од 8.940.755 КМ. На основу изведених анализа захтијеваних трошкова, расхода и осталих прихода подносиоца захтјева, Државна регулаторна комисија за електричну енергију, као потребни годишњи приход Независном оператору система у Босни и Херцеговини за 2021. годину, утврђује и одобрава укупни износ од 8.940.755 КМ.

Стављањем потребног прихода који се треба остварити из тарифе у релацију са енергијом коју произвођачи инјектирају у мрежу преноса и коју купци преузимају са мреже преноса, узимајући у обзир однос Л и Г компоненте 90%:10%, одређена је тарифа за рад независног оператора система. Као и у претходном тарифном поступку, дио потребног прихода НОС-а БиХ који се односи на тарифу коју плаћају произвођачи за електричну енергију инјектирану у преносни систем, се, у складу са Методологијом, одређује на нивоу од 10% потребног прихода који се остварује из тарифе. На основу свега претходно наведеног у овом образложењу, утврђује се тарифа за рад независног оператора система као у диспозитиву Одлуке.

Као и до сада, ДЕРК ће константно пратити примјену утврђене тарифе и реализацију Биланса електричне енергије на мрежи преноса БиХ, те по потреби приступити подешавању тарифе. Појединачне компоненте потребног прихода, НОС БиХ је у обавези финансирати у оквирима овом Одлуком одобрених вриједности.

Тарифа одређена у напријед наведеним износима, по увјерењу Комисије, осигурава потребни приход за ефикасан, сигуран и поуздан рад НОС-а БиХ, односно омогућава 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 процијени степен вјероватноће остварења свих процијењених трошкова и расхода, на основу свеобухватног разматрања свих доказа истакнутих у захтјеву, Извјештају водитеља поступка, коментарима подносиоца захтјева и заинтересованих страна (умјешача), Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

Сходно члану 14. Правилника о тарифном поступку, подносилац захтјева као регулисани субјект има обавезу осигурати приступ јавности званично одобреној тарифи, тако да

одлуком одобрена тарифа буде на располагању јавности у његовом главном уреду током радних дана и објављена на његовој званичној интернет презентацији.

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 пријема.

Број: 04-28-5-357-42/20
29. децембра 2020. године
Тузла

Предсједавајући Комисије
Никола Пејић