

На основу чл. 4.2 и 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 члана 33. Методологије за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14), рјешавајући по захтјеву Јавног предузећа за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко, број: 03.02-13339/14 од 7. новембра 2014. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 29. децембра 2014. године, донијета је

ОДЛУКА

О ТАРИФАМА ЗА УСЛУГЕ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У БРЧКО ДИСТРИКТУ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

Члан 1.

(Предмет)

Овом одлуком утврђују се тарифе, односно цијене дистрибуције електричне енергије изражене кроз тарифне ставове, који служе за обрачун и наплату услуга дистрибуције електричне енергије од купаца електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине.

Члан 2.

(Тарифни ставови)

Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије за купце у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине су сљедећи:

Опис			Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије*					
			Обрачунска снага		Активна електрична енергија		Прекомјерно преузета реактивна електрична енергија	
Категорије потрошње и групе купаца		Јединица мјере	КМ/kW/мјесец		фенинга/kWh		фенинга/kvarh	
Назив категорије	Назив групе	Сезона Доба дана	ВС (зима)	НС (љето)	ВС (зима)	НС (љето)	ВС (зима)	НС (љето)
35 kV		ВТ	2,69		0,73		2,40	
		МТ			0,37			
10 kV		ВТ	6,81		1,57		3,02	
		МТ			0,78			
0,4 kV – јавна расвјета		СТ			6,16			
0,4 kV – остала потрошња	1 ТГ	ВТ	11,50		2,22		4,19	
		МТ			1,11			
	2 ТГ	СТ	3,41	2,62	4,95	3,81	4,30	3,31
		ВТ			5,64	4,34		
3 ТГ	ВТ			2,82	2,17			
	МТ							
0,4 kV – домаћинства	1 ТГ	СТ	1,95		4,40		3,39	
		ВТ			4,97		3,83	
	2 ТГ	МТ			2,49		1,91	

*Тарифни ставови не садрже износ пореза на додату вриједност.

Члан 3.

(Обрачунска снага)

Обрачунска снага износи 5 kW за тарифне групе купаца из категорија потрошње на 0,4 kV код којих се обрачунска снага не утврђује мјерењем (2. и 3. тарифна група из категорије остала потрошња, 1. и 2. тарифна група из категорије домаћинства).

Члан 4.

(Тарифни ставови према сезонама и добу дана)

- (1) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према сезони, и то:
 - a) у вишој сезони (ВС) од 1. октобра до 31. марта,
 - b) у нижој сезони (НС) од 1. априла до 30. септембра.
- (2) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
 - a) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 6 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 7 до 23 сата током љетног рачунања времена,
 - b) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 22 до 6 сати током зимског рачунања времена, односно од 23 до 7 сати током љетног рачунања времена.
- (3) Изузетно од става (2) овог члана, за категорију потрошње домаћинства тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
 - a) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 7 до 13 сати и од 16 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 8 до 14 сати и од 17 до 23 сата током љетног рачунања времена,
 - b) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 13 до 16 сати и од 22 до 7 сати током зимског рачунања времена, односно од 14 до 17 сати и од 23 до 8 сати током љетног рачунања времена, те недељом.

Члан 5.

(Обавеза објаве тарифних ставова)

Јавно предузеће за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко, дужно је на одговарајући начин објавити тарифне ставове и релевантне одредбе ове одлуке, те их учинити доступним свим купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ.

Члан 6.

(Завршне одредбе)

- (1) Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јануара 2015. године.
- (2) Диспозитив одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ” и службеном гласилу Брчко Дистрикта БиХ.

Образложење

Сходно Одлуци о оснивању јавног предузећа “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко (“Службени гласник БД БиХ”, бр. 20/07, 21/07, 24/08 и 33/09), “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко (у даљњем тексту: Компанија) дужно је омогућити дистрибуцију електричне енергије, те вршити снабдијевање корисника система и купаца електричном енергијом на свом подручју дјеловања.

У складу са чланом 7. 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 – у даљњем тексту: Закон о преносу) и чланом 107а. Закона о електричној енергији (“Службени гласник БД БиХ”, бр. 36/04, 28/07, 61/10 и 4/13) за обављање ових

активности Компанија је била дужна прибавити лиценцу Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), а према условима, критеријумима и процедурама које одреди ДЕРК.

Компанија је власник лиценце за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије на подручју Брчко Дистрикта БиХ, регистрациони број: 05-28-12-413-28/12 издате одлуком ДЕРК (“Службени гласник БиХ”, број 5/13).

Тарифе за услуге производње, дистрибуције и снабдијевања електричном енергијом у Брчко Дистрикту БиХ, сагласно напријед поменутиим законима регулише и одобрава ДЕРК.

Компанија је 7. новембра 2014. године упутила ДЕРК-у захтјев за одређивање тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифа за снабдијевање у оквиру јавне услуге број: 03.02-13339/14 (запримљен у ДЕРК-у под бројем: 04-28-5-358/14 истог дана).

У плану за 2015. годину Компанија планира количину електричне енергије за потребе снабдијевања крајњих купаца електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ у износу 258.592.836 kWh. Потребно је истаћи да је ово значајно прецијењен износ, узимајући у обзир историјске податке о кретању потрошње крајњих купаца у Брчко Дистрикту. Потрошња крајњих купаца у 2013. години износила је 223.755.921 kWh, а према реализацији за десет мјесеци у 2014. години, потрошња је на нивоу оне из 2013. године. Од 2009. године примјетан је тренд стагнације потрошње електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ. Планирани износ за 2015. годину већи је за 15,6% у односу на потрошњу из 2013. године па, према томе, не може се узети као релевантан за калкулацију тарифних ставова код крајњих купаца, али се може користити као вриједност преузете енергије са преносне мреже, јер према историјским подацима, одговара тој величини.

Разматрање захтјева за тарифе кроз поступак одобравања тарифа у највећој могућој мјери мора испоштовати основне принципе који прописују да ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне, засноване на објективним критеријумима и оправданим трошковима и одређене на транспарентан начин.

Подаци Компаније за дјелатност дистрибуције електричне енергије наводе планиране трошкове и расходе за 2015. годину, остварење за 2013. годину и процјену остварења за 2014. годину (Табела 1).

Комисија је усмјерила своја разматрања на све елементе у трошковној структури које је истицала Компанија, те на основу њихове сопствене опсервације излаже сљедећа своја становишта:

Из достављеног захтјева може се примјетити да је реализација *материјалних трошкова* у 2013. години за 25% већа од одобрене за 2012. године и има тенденцију сталног раста. Компанија у захтјеву није детаљније анализирао узроке раста овог трошка. Раст се може оправдати чињеницом да је у посљедње двије године дошло до повећаног обима средстава у употреби, а која су у власништву Компаније, те се може одобрити износ у нивоу достигнутог из 2013. године, односно 1.260.000 КМ.

Анализирајући *трошак услуга*, као и образложење пораста које наводи Компанија, не може се закључити да постоји потреба за значајним повећањем у односу на остварење из 2013. године. Уважавајући приједлог водитеља поступка као и чињеницу да Компанија није имала коментаре на приједлог водитеља поступка, за 2015. годину сматра се оправданим за трошак услуга одобрити износ од 460.000 КМ.

На позицији *трошкова радне снаге* за дјелатност дистрибуције електричне енергије Компанија планира остварити износ за 2015. годину од 4.300.000 КМ који је приближан остварењу овог трошка у 2013. и 2014. години. Комисија је у претходном тарифном поступку одобрила овај трошак у износу од 4.270.439 КМ. Број запослених алоциран на дјелатност дистрибуције електричне енергије износи 201 што представља 41% од укупног броја запослених у Компанији.

С обзиром да Компанија не планира повећавати број запослених у дјелатности дистрибуције у 2015. години и да према достављеним обрасцима у тарифном захтјеву Компанија планира задржати ниво достигнутих зарада из 2013. године, може се одобрити захтијевани износ за трошак снаге у 2015. години, односно 4.300.000 КМ.

У тарифном захтјеву Компанија није посебно образлагала висину *трошка амортизације*. На основу података који су достављени у тарифном поступку, одговора Компаније и достављене документације, може се закључити да је пораст трошка амортизације у 2014. и 2015. години узрокован планираном активацијом сталних средстава. Како Компанија из техничких разлога није у могућности извршити полугодишњи обрачун амортизације, фактички не постоји поуздана процјена овог трошка за 2014. годину.

Комисија, користећи искуство из претходног поступка када је одобрени трошак амортизације био примјетно већи у односу на реализовани, у складу са принципом опрезности одобрава трошак амортизације у износу од 480.000 КМ.

У групи *нематеријалних трошкова* су нематеријални трошкови као што су: трошкови репрезентације, трошкови осигурања имовине и лица, трошкови чланарина, регулаторна накнада и остали нематеријални трошкови (стипендије, таксе, регистрација возила итд.). У нормалним условима, по својој структури ова категорија трошкова не зависи значајно од обима пословања. Имајући у виду да Компанија није детаљније образложила тражено повећање, нити је коментарисала приједлог дат у Извјештају водитеља поступка, не може се оправдати захтијевани износ на овој трошковној позицији, већ је разумно одобрити трошак у износу од 320.000 КМ умањен за износ регулаторне накнаде од 57.000 КМ који се одобрава као посебна ставка, дакле, 263.000 КМ на име нематеријалних трошкова.

С обзиром да Компанија није доставила детаљнију аналитику позиције *осталих расхода*, нити пружила образложење за ову групу трошкова, објективно је одобрити износ од 175.000 КМ.

Финансијски трошкови обухватају трошкове камата на кредите и банкарске трошкове за обраду и одобрење кредитних задужења. У претходном тарифном поступку овај трошак није егзистирао у укупним трошковима. Иако је кроз надзор рада Компаније обављен 24. априла 2014. године константовано да Компанија нема кредитних задужења, Компанија за 2015. годину трошак камата планира у износу од 250.000 КМ. Увидом у достављену документацију јасно је да Компанија има одобрен револвинг кредит на износ од један милион КМ у сврху плаћања рачуна ван валуте, али је мјесечни трошак камата знатно мањи од планираног те Комисија одобрава овај трошак у износу од 50.000 КМ.

Компанији се као оправдани трошак признаје и износ у висини од 57.000 КМ по основу обавезе плаћања регулаторне накнаде прописане *Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде за 2015. годину* ("Службени гласник БиХ", број 84/14).

Када је у питању добит у дјелатности дистрибуције, имајући у виду временски тренутак и свеукупне околности које прате испоруку електричне енергије купцима у Брчко

Дистрикту БиХ, Комисија стоји на становишту да не одобрава добит, како би се што више ублажио удар на цијене енергије за крајње купце и избјегле нагле промјене.

Имајући у виду претходно наведено, одређен је потребан приход у 2015. години Компанији за дјелатност дистрибуције електричне енергије у који улазе оперативни и капитални трошкови у износу од 7.045.000 КМ.

У наредној табели приказани су подаци Компаније за дјелатност дистрибуције електричне енергије као и одобрене величине за 2015. годину.

Табела 1.

Трошкови и расходи (КМ)	2013. <i>(остварење)</i>	2014. <i>(процјена)</i>	2015. <i>(захтјев)</i>	2015. <i>(одобрено)</i>
Материјални трошкови	1.261.440	1.300.000	1.355.000	1.260.000
Трошкови услуга	481.597	490.000	520.000	460.000
Трошкови радне снаге	4.357.321	4.331.136	4.300.000	4.300.000
Амортизација	386.210	500.000	600.000	480.000
Нематеријални трошкови	391.147	410.000	487.000	263.000
Остали расходи	227.090	250.000	310.000	175.000
Трошкови камата и остали финансијски трошкови	139.158	170.000	250.000	50.000
Регулаторна накнада				57.000
Укупно трошкови и расходи	7.243.963	7.451.136	7.822.000	7.045.000

Трошкови дистрибутивних губитака електричне енергије одређени су на основу набавне цијене електричне енергије која у себи не садржи пренесене трошкове (тарифа за услуге преноса, тарифа за рад НОС-а и тарифа за системске услуге која обухвата трошкове помоћних услуга и трошкове губитака на мрежи преноса) и одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Калкулативна цијена за израчунавање трошка покривања губитака на дистрибутивној мрежи износи 6,70 фенинга/kWh. У складу са *Методологијом за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ*, у надлежности ДЕРК-а је да одобри проценат губитака на дистрибутивној мрежи. Остварени губици у 2013. години износили су 13,05% од укупне набављене енергије и виши су од оствареног просјека у БиХ који износи 11,55%. Како би се губици на дистрибутивној мрежи у Брчко Дистрикту БиХ постепено свели на ниво просјека у БиХ, Комисија за 2015. годину одобрава исте у висини од 12,5% односно 32.324.105 kWh, што у коначном даје износ трошка од 2.169.273 КМ.

У циљу одређивања дистрибутивне мрежарине тј. тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ, потребно је одредити и остале трошкове који су саставни дио укупних трошкова дистрибутивне дјелатности (тзв. пренесени трошкови).

Трошкови услуга преноса електричне енергије за кориснике дистрибутивног система одређени су на бази јединичних цијена од 0,578 фенинга/kWh и 1,519 КМ/kW за планирану електричну енергију преузимања са мреже преноса (258.592.836 kWh планирано преузимање енергије и 495.381 kW планирано преузимање снаге у 2015.) и у апсолутном износу су 2.247.150,34 КМ.

Трошкови рада Независног оператора система одређени су на бази цијене од 0,0592 фенинга/kWh и преузете активне електричне енергије из мреже преноса, износе 153.086,96 КМ.

Трошкови помоћних услуга (трошкови обезбјеђења резерве снаге за секундарну и терцијарну регулацију) у тарифи за кориснике дистрибутивног система одређени су на бази укупне цијене од 0,2176 фенинга/kWh и преузете активне електричне енергије из преносне мреже и износе 562.698,01 КМ.

Трошкови преносих губитака у тарифи за кориснике дистрибутивног система износе 434.953,15 КМ, а одређени су на бази преузете активне електричне енергије из преносне мреже и цијене од 0,1682 фенинга/kWh, која важи за балансно одговорну страну у оквиру које је дјеловала Компанија у 2014. години.

Укупан потребан приход (укупни трошкови) за израчун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 12.612.162 КМ и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 7.045.000 КМ, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 2.169.273 КМ и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге НОС-а и системске услуге) у износу 3.397.888 КМ.

Укупни трошкови дистрибутивног система у Брчко Дистрикту БиХ се, према *Методологији за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ*, алоцирају на категорије потрошње корисника дистрибутивног система по тарифним елементима и ставовима. Према мишљењу Комисије, предложени тарифни ставови пружају реалну основу Компанији да у 2015. години за дјелатност дистрибуције електричне енергије оствари потребан приход који омогућава несметано функционисање.

На основу напријед изложених становишта Комисије, у оквирима њених дискреционих права да потврди репрезентативност и оправданост свих поднијетих података и тврдњи, да процјењује степен вјероватноће остварења свих прогнозираних трошкова и расхода и да одобрава тарифе уважавајући и конкретне околности у периоду подношења захтјева за одобрење тарифа све до објективизације услова за њихово прецизније одређивање, те користећи проширена овлашћења утврђена Законом о преносу и да уређује и питања регулисања дистрибуције електричне енергије купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ, Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

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

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: 04-28-5-358-22/14
29. децембра 2014. године
Тузла

Предсједавајући Комисије
Никола Пејић