

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: 03-02088/16 од 10. маја 2016. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 22. децембра 2016. 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.

(Потребни годишњи приход)

Јавном предузећу Комунално Брчко д.о.о Брчко за дјелатност дистрибуције електричне енергије одређује се потребни годишњи приход у износу од 12.613.908,10 КМ.

Члан 3.

(Тарифни ставови)

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

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			
	3 ТГ	СТ	3,41	2,62	4,95	3,81	4,30	3,31
		ВТ			5,64	4,34		
0,4 kV – домаћинства	2 ТГ	СТ	1,95	1,50	4,40	3,39		
		ВТ			4,97	3,83		
		МТ			2,49	1,91		

*Тарифни ставови не садрже износ пореза на додату вриједност.

Члан 4.

(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 5.

(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 недјељом.

Члан 6.

(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 7.

(Завршне одредбе)

- (1) Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јануара 2017. 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 Брчко Дистрикта 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 Брчко Дистрикта 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, регистарски 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.

Комунално Брчко је 11. маја 2016. године дописом број: 04-28-5-150-1/16, упутило ДЕРК-у Захтјев за одређивање тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифа за снабдијевање у оквиру јавне услуге, који је допуњаван дописима број: 04-28-5-150-6/16 од 23. јуна и број: 04-28-5-150-8/16 од 8. јула 2016. године.

Почетак тарифног поступка је услиједио доношењем Закључка ДЕРК-а о покретању поступка за одређивање тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифних ставова за снабдијевање у оквиру универзалне услуге број: 04-28-5-150-9/16 од 21. јула 2016. године.

Тарифни поступак је спроведен у складу са правилима ДЕРК-а. Обавјештење о покретању поступка и саопштење за јавност издати су 22. јула 2016. године. У поступку није било субјеката заинтересованих за добивање статуса умјешача. Припремна расправа је одржана 11. аугуста 2016. године у Тузли, а формална јавна расправа 31. аугуста 2016. године у Брчком. Извјештај водитеља поступка је достављен подносиоцу захтјева за тарифе 15. септембра 2016. године. На извјештај водитеља поступка није било коментара.

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, 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 2016. годину и остварење за 2013, 2014. и 2015. годину (Табела 1).

Из приказаних података се може уочити дисконитет у трошковима, тако да остварене финансијске величине у 2015. као и план за 2016. годину знатно одступају од досадашњег тренда, чиме се отежава поређење и праћење ових трошкова кроз приказани временски хоризонт. Трошкови дјелатности дистрибуције у 2015. години су на тај начин мањи за 31,6 % у односу на остварене из 2014. године. Овакав начин исказивања података од стране Компаније има директне импликације на одређивање укупног потребног прихода за дјелатност дистрибуције, те износа који се алоцирају на поједине тарифне елементе. Компанија на формалној јавној расправи није понудила адекватно појашњење за настала одступања у трошковима дистрибутивне дјелатности.

Имајући у виду горе наведено, Комисија у потпуности прихвата аргументацију водитеља поступка о одређивању износа појединих трошкова датих у Табели 1, те одобрава износ од 7.179.248 КМ у сврху сервисирања оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције.

Табела 1.

Трошкови и расходи (КМ)	2013	2014	2015 (остварење)	2016 (процјена)	2016 (одобрено)
Материјални трошкови	1.261.440	1.300.000	1.003.811	997.563	1.260.000
Трошкови услуга	481.597	490.000	500.905	396.916	460.000
Трошкови радне снаге	4.357.321	4.331.136	3.137.923	3.172.144	4.300.000
Амортизација	386.210	500.000	429.890	515.797	614.248
Нематеријални трошкови	391.147	410.000	308.813	344.809	263.000
Остали расходи	227.090	250.000	153.700	161.519	175.000
Трошкови камата и остали финансијски трошкови	139.158	170.000	124.055	130.952	50.000
Регулаторна накнада (дистрибуција)			57.000		57.000
Укупно трошкови и расходи	7.243.963	7.451.136	5.659.097	5.719.700	7.179.248

Све мрежарине се доносе у складу са Методологијом за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14).

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

Трошак дистрибутивних губитака електричне енергије се утврђује на основу набавне цијене електричне енергије која у себи не садржи пренесене трошкове (тарифа за услуге преноса, тарифа за рад НОС-а, тарифа за системску услугу) и одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Калкулативна цијена за израчун трошка покривања губитака у дистрибутивном систему износи 6,70 фенинга/kWh. У складу са Методологијом у надлежности ДЕРК-а је да одобри проценат губитака у дистрибутивном систему. Остварени губици у 2015. години су износили 13,08 % од укупне набављене енергије и виши су од оствареног просјека у БиХ који износи 10,51 %. У циљу смањења дистрибутивних губитака и њиховог постепеног свођења на ниво просјека у БиХ, а имајући у виду оперативне мјере које Компанија континуирано спроводи у циљу смањења дистрибутивних губитака, исти се одобравају у износу 12 %, односно 30.908.864 kWh, што у коначном даје износ трошка од 2.070.893,86 КМ.

Трошкови преносног система за кориснике дистрибутивног система су одређени на бази јединичних цијена од 0,578 фенинга/kWh и 1,472 КМ/kW за планирану електричну енергију преузимања из преносног система (257.573.864 kWh планирано преузимање енергије и 512.072 kW планирано преузимање снаге у 2016.) и у апсолутном износу су 2.242.547,21 КМ.

Трошкови рада Независног оператора система на бази јединичне цијене од 0,0592 фенинга/kWh и преузете активне електричне енергије из преносног система износе 152.483,73 КМ.

Трошкови по основу системске тарифе (трошкови обезбјеђења резерве снаге за секундарну и терцијарну регулацију и трошкови губитака у преносном систему обрачунавају се према јединственој тарифи од 0,3761 фенинга/kWh) и износе 968.735,30 КМ.

Укупан потребан приход (укупни трошкови) за израчун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 12.613.908,10 КМ и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 7.179.248 КМ, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 2.070.893,86 КМ и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге НОС -а и системске услуге) у износу 3.363.766,24 КМ.

Укупни трошкови дистрибутивног система у Брчко Дистрикту БиХ се, према Методологији, алоцирају на категорије потрошње корисника дистрибутивног система по тарифним елементима и ставовима.

Према мишљењу Комисије, предложени тарифни ставови пружају реалну основу Компанији да 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 се може покренути поступак пред Судом Босне и Херцеговине подношењем тужбе у року од 60 дана од дана пријема ове одлуке.

Број: 04-28-5-150-25/16
22. децембра 2016. године
Тузла

Предсједавајући Комисије
Суад Зельковић