



Број: 01-213-38/15/P-108-102
Датум: 11.06.2015. године

На основу члана 23. Закона о електричној енергији (Службени гласник Републике Српске', број 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске – Пречишћени текст (Службени гласник Републике Српске, број 6/10), члана 33. став 1. тачка г. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/10), члана 59, 60. и 81. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 96/12 и 15/15) и члана 43. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби (Службени гласник Републике Српске, број 70/10) у тарифном поступку за одређивање цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 108. редовној сједници која је одржана 11.06.2015. године донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о утврђивању цијене услуге јавног снабдијевања купаца електричне енергије и потребног прихода за јавно снабдијевање

1. Подносиоцима захтјева – јавним снабдјевачима, корисницима дозвола за обављање дјелатности снабдијевања тарифних купаца, односно јавног снабдијевања електричном енергијом у Републици Српској утврђује се потребан годишњи приход у укупном износу од 338.583.953 КМ за јавно снабдијевање купаца електричном енергијом од 2.346.873.430 kWh од чега за услугу снабдијевања износ од 16.230.650 КМ КМ, за набавку електричне енергије износ од 141.175.321 КМ, а за коришћење преносне и дистрибутивне мреже износ од 181.167.692 КМ.
2. Појединачни износи потребног годишњег прихода за подносиоце захтјева – јавне снабдјеваче, кориснике дозвола за обављање дјелатности снабдијевања тарифних купаца, односно јавног снабдијевања електричном енергијом у Републици Српској одређују се како слиједи:
 - а) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће, а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука, за јавно снабдијевање купаца електричном енергијом 1.146.169.685 kWh, укупан износ од 164.646.233 КМ и то:
 - за услугу јавног снабдијевања 7.441.445 КМ,
 - за набавку електричне енергије 69.666.865 КМ,
 - за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 87.537.923 КМ.
 - б) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво

Бијељина, за јавно снабдијевање купаца електричном енергијом 458.759.999 kWh, укупан износ од 65.486.619 KM и то:

- за услугу јавног снабдијевања 3.225.306 KM,
- за набавку електричне енергије 27.109.672 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 35.151.641 KM.

в) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће, а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој, за јавно снабдијевање електричном енергијом од 352.016.243 kWh, укупан износ од 52.090.141 KM и то:

- за услугу јавног снабдијевања 2.901.636 KM,
- за набавку електричне енергије 20.954.804 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 28.233.701 KM.

г) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће, а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, за јавно снабдијевање електричном енергијом од 244.973.203 kWh, укупан износ од 35.999.694 KM и то:

- за услугу јавног снабдијевања 1.770.060 KM,
- за набавку електричне енергије 14.833.677 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 19.395.956 KM.

д) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Матично предузеће, а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње, за јавно снабдијевање електричном енергијом од 144.954.300 kWh, укупан износ од 20.357.752 KM и то:

- за услугу јавног снабдијевања 892.203 KM,
- за набавку електричне енергије 8.610.449 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 10.855.100 KM.

3. Цијена услуге јавног снабдијевања електричном енергијом купаца у Републици Српској утврђује се на један од следећа два начина:

а) у фиксном износу од 2,50 KM/мјерном мјесту купца мјесечно

Тарифни ставови за услугу јавног снабдијевања			Мјерно мјесто
Категорије потрошње и групе купаца		Јед. мјере Сезона	KM/MM/мјесец
Назив категорије	Назив групе	Доба дана	
0,4 kV - остала потрошња	1. ТГ	ВТ	2,50
		МТ	
	2. ТГ	СТ	2,50
		СТ	
	3. ТГ	ВТ	2,50
МТ			
6. ТГ	СТ	2,50	
	СТ		
7. ТГ	ВТ	2,50	
	МТ		
0,4 kV - јавна расвјета		СТ	2,50
0,4 - домаћинства	1. ТГ	СТ	2,50
		СТ	
	2. ТГ	ВТ	2,50
МТ			

б) или кроз тарифне ставове за тарифне елементе обрачунска снага и активна електрична енергија (за јавну расвјету) како слиједи:

Цијена енергије за јавно снабдијевање			Обрачунска снага		Активна електрична енергија	
Категорије потрошње и групе купаца		Јед. мјере	КМ/кW/мјесец		КМ/кWh	
Назив категорије	Назив групе	Сезона	ВС (зима)	НС (љето)	ВС (зима)	НС (љето)
		Доба дана				
0,4 kV - остала потрошња	1. ТГ	ВТ	0,0681		0,0000	
		МТ			0,0000	
	2. ТГ	СТ	0,5006	0,5006	0,0000	0,0000
		3. ТГ	ВТ	0,5006	0,5006	0,0000
	МТ				0,0000	0,0000
	6. ТГ	СТ	0,3576	0,3576	0,0000	0,0000
		7. ТГ	ВТ	0,3576	0,3576	0,0000
	МТ				0,0000	0,0000
0,4 kV - јавна расвјета		СТ			0,0002	
0,4 - домаћинства	1. ТГ	СТ	0,7585	0,7585	0,0000	0,0000
		2. ТГ	ВТ	0,4813	0,4813	0,0000
	МТ		-	-	0,0000	0,0000

- Одобрени потребан приход из тачке 1. диспозитива овог рјешења примјењује се за утврђивање тарифних ставова за јавно снабдијевања купаца електричне енергије у Републици Српској, а цијена услуге јавног снабдијевања из тачке 3. диспозитива овог рјешења за утврђивање цијене енергије јавног снабдијевања и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца електричне енергије у Републици Српској, који ће се примјењивати почев од 01.07.2015. године.
- Ово рјешење је коначно, ступа на снагу даном доношења, а диспозитив овог рјешења објављује се у Службеном гласнику Републике Српске.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је у периоду 16.-18.03.2015. године примила захтјеве предузећа из састава Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) – јавних снабдјевача, који обављају електроенергетску дјелатност снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом, односно јавно снабдијевање на територији Републике Српске. У достављеним захтјевима за одобрење цијене услуге јавног снабдијевања захтијевана је промјена одобреног потребног прихода по основу повећања трошка за поштанске услуге по основу уговора са Поштама Републике Српске, као и повећање расхода по основу исправке вриједности потраживања. Такође, у захтјевима је наведено, да је дошло и

до промјене трошка амортизације код подносилаца захтјева МХ ЕРС МП ЗП „Електрокрајине“ а.д. Бања Луке (у даљем тексту: Електрокрајина), МХ ЕРС МП ЗП „Електродистрибуције“ а.д. Пале (у даљем тексту: Електродистрибуција Пале) и МХ ЕРС МП ЗП „Електро-Херцеговине“ а.д. Требиње (у даљем тексту: Електро-Херцеговина), што је последица процјене вриједности сталних средстава која је спроведена у 2012. години и промјене у начину алокације средстава на дјелатност снабдијевања. Подносиоци захтјева МХ ЕРС ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина (у даљем тексту: Електро-Бијељина) и МХ ЕРС ЗП „Електро Добој“ а.д. Добој (у даљем тексту: Електро Добој) нису захтијевали промјену трошка амортизације. Такође, подносиоци захтјева нису тражили промјену поврата на капитал изузев Електродистрибуције Пале. У току редовног извјештавања или уз сам захтјев подносиоци су доставили прописане обрасце и документацију.

Како је основица за покретање тарифног поступка свих јавних снабдјевача иста, те ради рјешавања осталих питања која су иста за све подносиоце захтјеве, а односе се на електроенергетски биланс за годину примјене цијена, израчунавање пренесених трошкова на дјелатност снабдијевања, методологију за алокацију трошкова на тарифне елементе, Регулаторна комисија је донијела одлуку да консолидује захтјеве за одобравање цијена енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање у Републици Српској и одржи заједничку формалну расправу за све подносиоце захтјева.

На 104. редовној сједници одржаној 24.03.2015. године Регулаторна комисија је донијела Закључак о провођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа број 01-213-1/15/P-104-55, цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање по захтјевима јавних снабдјевача.

Овим закључком утврђени су начин и рокови доставе коментара јавности, прописани услови и критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку, одређени су водитељи поступка и распоред одржавања формалних расправа.

У складу са чланом 44. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, Регулаторна комисија је дана 25.03.2015. године у дневном листу "Глас Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије објавила Обавјештење за јавност о покренутом тарифном поступку и одржавању јавних расправа, којим је јавност упозната са основним елементима поднесених захтјева, као и о мјесту и времену одржавања формалних расправа. Овим обавјештењем заинтересована лица су позвана да поднесу своје писане коментаре на захтјеве и истовремено обавјештена да могу поднијети Регулаторној комисији захтјев за стицање статуса умјешача у поступку формалне расправе, наведени критеријуми за стицање статуса умјешача и рок за подношење захтјева.

До истека остављеног рока за подношење захтјева за стицање статуса умјешача, МХ ЕРС МП је доставио захтјев за стицање статуса умјешача у свим поступцима, а који заснива на чињеници да је као Матично предузеће оснивач зависних електроенергетских предузећа која су подносиоци захтјева и уједно је и већински власник капитала у тим предузећима, те располаже подацима и чињеницама од значаја за тарифни поступак. Регулаторна комисија је размотрила поднесени захтјев за стицање статуса умјешача и оцијенила да је основан и да испуњава прописане критеријуме, те је на 105. редовној сједници одржаној 31.03.2015. године донијела Рјешење број 225-3/15/P-105, којим се усваја захтјев МХ ЕРС МП и утврђује статус умјешача у тарифном поступку ради одобравања цијена и тарифа електричне енергије у Републици Српској у свим поступцима.

Након пријема захтјева исти су прегледани, а установљено је да захтјеви не садрже недостатке који би суштински представљали препреку за провођење тарифног поступка, те да се евентуално додатна документација, може доставити у току провођења тарифног поступка.

Дана 30.03.2015. године водитељ поступка је подносиоцима упутио допис број 01-213-6/15, којим их обавјештава о термину одржавања формалне расправе, о могућности именовања свједока у поступку, те номинује питања о којима ће се дискутовати на самој формалној расправи. Кроз номинована питања од подносилаца захтјева је затражено достављање додатне документације и изјашњења у циљу појашњења појединих ставки из самога захтјева подносиоца. У складу са достављеним дописом подносиоци захтјева су прије одржавања формалне расправе доставили додатну документацију и одговоре, као и имена лица која ће их заступати на формалној расправи.

Формална расправа је одржана дана 07.04.2015. године, а с обзиром да су сви захтјеви засновани на истом доказном материјалу, за све подносиоце је одржана једна формална расправа. На формалној расправи подносиоци захтјева су доставили додатну документацију и писана образложења, а затим се расправљало о номинованим питањима која је водитељ поступка прије одржавања формалне расправе доставио подносиоцима захтјева, а о току расправе сачињен је Записник са формалне расправе у поступку одобрења цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање.

Након разматрања поднесеног захтјева са пратећом документацијом, те оцјене доказа изведених на формалној расправи, водитељ поступка је на основу одредбе члана 42. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби сачинио извјештај са препоруком за одлучивање који је дана 01.06.2015. године достављен учесницима у поступку - подносиоцу захтјева и умјешачу, те им је остављен рок за подношење коментара на извјештај до 08.06.2015. године.

У остављеном року коментаре на извјештај водитеља поступка доставили су Електрокрајина, Електро-Бијељина и Електро Добој. Електрокрајина је у својим коментарима на извјештај приговорила на износ одобрених трошкова поштанских услуга од 1.198.505 КМ, тражећи да се одобре укупни захтјевани трошкови поштанских услуга, односно да се за ове трошкове одобри још додатних 465.195 КМ. Истакнуто је да у трећем тарифном поступку није тражена измјена ове врсте трошка, а у извјештају је одобрено 465.195 КМ мање у односу на захтјев и достављени уговор са Поштама Републике Српске. Такође, Електрокрајина је приговорила на одобрени износ по основу трошкова исправке вриједности, тражећи да се умјесто одобреног износа од 2.129.489 КМ, одобри износ од 2.491.098 КМ. Као разлог за ову измјену наведено је да је у извјештају у потребан приход снабдијевања укључена реализација „Р-С Силиком“ Мркоњић Град, а у складу са чланом 59. став 4. Правилника ови трошкови се утврђују у висини од 1% планиране фактурисане реализације, а исти се фактуришу заједно са ПДВ који се уредно плаћа.

У својим коментарима на извјештај водитеља поступка, Електро-Бијељина је указала, да је у табели број 12. Потребан приход за услугу резервног и јавног снабдијевања по мјерном мјесту, унесен погрешан број мјерних мјеста, што може утицати на промјену планираног приход од снабдијевања у односу на потребан приход од дјелатности снабдијевања и даље промјене на дјелатност дистрибуције. Уз коменатре је достављена и одговарајућа табела са бројем мјерних мјеста и купаца на дан 31.12.2014. године и 30.04.2015. године. Такође, достављен је коментар који се односи на табелу број 33. Тарифни ставови за јавно снабдијавње електричном енергијом, гдје је постављено питање због чега нема цијена за прекомјерно преузету

реактивну електричну енергију за категорију купаца „остала потрошња на ниском напону“ друга и шеста тарифна група, с обзиром да ове цијене постоје у тарифним ставовима за дистрибутивну мрежарину.

Подносилац захтјева Електро Добој у својим коментарима је приговорио на висину трошка поштанских услуга тражећи да се умјесто одобреног износа призна цјелокупни трошак проистекао из уговора са Поштама Републике Српске, будући да трошкови доставе рачуна крајњим купцима у великој мјери оптерећују трошкове пословања. Наведено је да је достава рачуна путем пошта законска обавеза коју предузеће не може избјећи као и да су у претходном периоду доставу рачуна вршили запослени у предузећу уз обављање осталих послова, те да додатне трошкове по том основу нису имали, па зато захтијевају да трошкови доставе рачуна буду признати у цјелокупном износу.

Подносилац захтјева Електро Добој је у својим коментарима дао приговор на висину трошка исправке вриједности потраживања због последица елементарне непогоде (поплава) које су задесиле Добој и Шамац у 2014. години. Такође је наведено да је Извјештај водитеља поступка за одобрење цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској базиран на подацима из финансијских извјештаја закључно са 31.12.2013. године, који су по мишљењу подносиоца захтјева неадекватни подаци за њихово предузеће будући да су се елементарне непогоде десиле у мају 2014. године и проузроковале значајну материјалну штету у висини цца 20.000.000 КМ. У коментарима је наведено да су хитним интересенцијама електроенергетски објекти пуштени под напон и да је реално очекивати да ће у наредном периоду бити изражени трошкови одржавања електроенергетских објеката који су у Добоју били потопљени водом три дана, а у Шамцу осам дана.

Подносилац захтјева је навео да у случају да се у потпуности не изврши санација штета на електроенергетским објектима купци неће моћи да се уредно снабдјевају електричном енергијом и неће моћи да се оствари планирани приход потребан за обављање послова сегмента снабдјевања, као и да ће прекиди у напајању електричном енергијом изазвати штете купцима електричне енергије који ће захтјевати њену надокнаду. Такође је наведено да је у 2015. години наплата електричне енергије вршена путем ваучера.

Подносилац захтјева је навео да се рефундирање од Фонда солидарности врши у 6. рата са грејс периодом од 60. дана, као и да се у том периоду не врши обрачун камата па је по том основу приход у 2014. години био мањи у износу од 321.850,00 КМ а мањи приходи по основу камата из истих разлога очекују се и у 2015. години.

Подносилац захтјева је сугерисао Регулаторној комисији да још једном преиспита потребан приход и трошкове за сегмент снабдјевања Електро Добоја, као и да се штете од поплава узму у обзир из разлога што ће примјена нових цијена почети у 2015. години када ће последице елементарне непогоде бити изражене.

Умјешач МХ ЕРС МП није доставио коментаре на Извјештај водитеља поступка за одобрење цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у РС.

Коментари подносиоца захтјева су обрађени у даљем дијелу образложења овог рјешења под ставкама на које се односе.

Након спроведеног тарифног поступка, а на основу поднесених захтјева са пратећом документацијом, оцјене доказа изведених на формалној расправи који су садржани у

извјештају водитеља поступка и достављених коментара на извјештај, Регулаторна комисија је утврдила сљедеће:

Подносиоци захтјева – јавни снабдјевачи су у својим захтјевима приказали укупне трошкове снабдијевања, како услуге снабдијевања, тако и пренесене трошкове набавке (производње) и коришћења преносне и дистрибутивне мреже, односно укупан потребан приход који планирају остварити од јавног и резервног

Захтијевани потребан приход за снабдијевање купаца електричне енергије и јавно и резервно у Републици Српској по предузећима приказан је у табели која слиједи:

Табела 1. Захтијевани потребан приход за снабдијевање купаца електричном енергијом

(КМ)	Потребан приход за дјелатност снабдијевања	Потребан приход за покривање пренесених трошкова	Укупан приход за утврђивање тарифних ставова за купце у РС
Електрокрајина	8.650.274	208.057.947	216.708.221
Електро-Бијељина	3.847.518	89.059.231	92.906.749
Електро Добој	2.711.911	67.908.050	70.619.961
Електродистрибуција Пале	1.890.840	41.517.827	43.408.667
Електро-Херцеговина	1.314.383	28.796.710	30.111.093
Укупно	18.414.926	435.339.765	453.754.691

Обзиром да је у питању први тарифни поступак у коме се утврђује цијена услуге снабдијевања и тарифни ставови за снабдијевање само једног дијела купаца – домаћинстава и малих купаца који имају право да се снабдијевају код јавног снабдјевача, те ради цјеловитог сагледавања укупних трошкова предузећа у систему јавне услуге и ефикасног утврђивања тарифних ставова за јавно снабдијевање утврђени су укупни трошкови за све купце (резервно и јавно снабдијевање) корисника дозволе за обављање дјелатности снабдијевања. На основу овако добијеног потребног прихода, билансиране потрошње купаца који имају могућност да се снабдијевају код јавног снабдјевача, те сагледавањем дијела трошкова који се односе на ове купце утврђен је потребан приход за јавно снабдијевање и тарифни ставови за јавно снабдијевање.

Алокација средстава на дјелатност дистрибуције и снабдијевања

Подносиоци захтјева доставили су одвојене листе сталних средстава за дјелатност дистрибуције, снабдијевања, заједничке послове и остале дјелатности, а на формалној расправи су се изјаснили о начину на који су извршили алокацију сталних средстава на наведене дјелатности. Поред тога, подносиоци захтјева доставили су одвојене листе нелиценцираних средстава које у складу са Правилником о тарифној методологији и тарифном поступку за електричну енергију (У даљем тексту: Правилник) не улазе у регулативну основу, нити у оправдан трошак амортизације.

С обзиром на изјашњења са формалне расправе, подносиоци захтјева су промијенили начин алокације средстава на дјелатности дистрибуције и снабдијевање, те на заједничке послове за потребе овог тарифног поступка, у односу на алокацију

средстава у претходном тарифном поступку, изузев Електродистрибуције Пале и Електро-Херцеговине, које су задржале исти начин алокације као у претходном тарифном поступку. Анализом достављених листи сталних средстава, а и на основу датих изјава, евидентно је да постоје значајне разлике у начину алокације средстава у односу на претходни тарифни поступак код Електрокрајине и Електро Добоја гдје су пословне зграде са дјелатности снабдијевања пребачене на дјелатност дистрибуције, а што се посебно одразило на вриједност основних средстава снабдијевања. Подносилац захтјева Електро–Бијељина је управно-пословне објекте алоцирала на заједничке послове умјесто на дјелатност снабдијевања како је било у претходном тарифном поступку, док су Електродистрибуција Пале и Електро - Херцеговина задржале исти начин алокације као у претходном тарифном поступку. Правилник прописује да се поврат на ангажована средства обрачунава примјеном одобрене стопе поврата на регулативну основу, а да је регулативна основа једнака збиру нето вриједности ангажованих сталних средстава за обављање лиценциране дјелатности и нето вриједности трајних обртних средстава неопходних за редовно пословање. Нето вриједност сталних средстава признаје се у износу набавне вриједности, или у случају ревалоризације у износу тржишне или фер вриједности, умањене за акумулисану амортизацију, и само за средства која се ефективно користе за обављање лиценциране дјелатности. С обзиром на одредбе Правилника и опредјељење да се стимулише улагање само у средства која се ефективно користе за обављање лиценциране дјелатности средства заједничких послова се не укључују у регулативну основу, односно на њих се не одобрава поврат на капитал. Из овога је јасно да одобрени потребан приход предузећа која обављају дјелатност дистрибуције и снабдијевања директно зависи од вриједности средстава приписаних заједничким пословима. С тим у вези, а с обзиром на различит приступ подносилаца захтјева алокацији средстава управно-пословних објеката који су материјално најзначајнији када су у питању средства снабдијевања и заједничких послове, одлучено је да се у односу на достављене листе сталних средстава дјелатности дистрибуције, дјелатности снабдијевања и заједничких послова ураде одређене корекције, чији циљ је прије свега обезбјеђење уједначенијег критеријума за све подносиоце захтјева приликом утврђивања регулативне основе, односно поврата на капитал. Због тога су сви управно-пословни објекти алоцирани на дјелатност дистрибуције.

У сљедећој табели приказана је фер вриједност сталних средстава и амортизације за подносиоце захтјева - укупно и по дјелатностима након урађених корекција у алокацији у складу са горе наведеним образложењем.

Табела број 2. Фер вриједност сталних средстава предузећа и вриједност нелиценцираних - неалоцираних средстава према подацима из достављених листи сталних средстава по дјелатностима

	Електро крајина	Електро- Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро- Херцеговина	Укупно
Фер вриједност СС						
Одобрено						
Производња	0	2.249.837	2.226.245	10.374.762	0	14.850.844
Нелиценцирано	0	376.500	0	1.073.557	0	1.450.057
Дистрибуција	419.046.834	214.565.984	185.473.914	96.532.495	52.980.281	968.599.508
Снабдијевање	487.615	1.085.396	117.454	321.723	102.133	2.114.321
ЗП	5.403.935	3.380.893	580.974	1.100.397	833.246	11.299.445
Укупно	424.938.384	221.658.611	188.398.587	109.402.934	53.915.660	998.314.176
Амортизација						

Одобрено						
Производња	0	137.691	0	597.758	0	735.449
Нелиценцирано	0	4.733	0	20.586	0	25.319
Дистрибуција	23.560.582	9.631.755	9.199.066	6.136.784	4.447.534	52.975.722
Снабдијевање	241.308	61.245	24.403	24.591	6.156	357.702
ЗП	784.779	333.418	117.143	161.267	72.899	1.469.507
Укупно	24.586.669	10.168.842	9.340.612	6.940.986	4.526.589	55.563.698

Потребан прихода за снабдијевања

У својим захтјевима за одобрење тарифних ставова за јавно снабдијевање подносиоци су утврдили потребан приход за обављање дјелатности снабдијевања свих крајњих купаца у Републици Српској, односно и јавног и резервног снабдијевања купаца електричном енергијом сљедеће структуре:

Табела 3. Потребан приход снабдијевања – збирно за све подносиоце

(у КМ)				
	ТРОШКОВИ СНАБДИЈЕВАЊА КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ	Базна година	Подешавање на план за годину примјене цијена	Година примјене цијена/Базна година
1	Трошкови амортизације и одржавања средстава (КМ)	1.005.232	2.145.741	113,46%
2	Трошкови зарада и накнада (КМ)	4.650.369	4.650.369	0,00%
3	Остали трошкови (КМ)	3.921.766	5.797.951	47,84%
4	Трошак ненаплативих потраживања (КМ)	3.308.698	4.535.286	37,07%
5	Поврат на капитал са порезом (КМ)	1.360.765	1.285.578	-5,53%
6	Свега за функцију снабдијевања (КМ) (1+2+3+4+5)	14.246.830	18.414.925	29,26%
7	Трошкови набавке електричне енергије (КМ)	167.048.684	215.473.598	28,99%
8	Трошкови набавке из обновљивих извора енергије и ефикасне ког.		4.757.035	
9	УКУПАН ТРОШАК НАБАВКЕ (КМ) (7+8)	167.048.684	220.230.633	31,84%
10	УКУПНО ТРОШАК ЕНЕРГИЈЕ (КМ) (6+9)	181.295.514	238.645.558	31,63%
11	Трошкови преноса, НОС-а и помоћних услуга (КМ)	51.161.452	53.508.266	4,59%
12	Трошкови дистрибуције електричне енергије (КМ)	148.145.806	161.600.866	9,08%
13	ТРОШАК МРЕЖЕ (КМ) (11+12)	199.307.258	215.109.132	7,93%
14	ТРОШАК СНАБДИЈЕВАЊА (КМ) (10+13)	380.602.772	453.754.690	19,22%

Потребан приход за обављање дјелатност снабдијевања утврђује се на основу трошка услуге снабдијевања који се одређује на основу припадајућих оперативних трошкова и захтијевањег поврата на капитал, као и одговарајућег износа пренесених трошкова набавке електричне енергије и пренесених трошкова коришћења преносне и дистрибутивне мреже.

До промјене трошкова снабдијевања у достављеним захтјевима је дошло услед раста трошка исправке ненаплативих потраживања, трошка за поштанске услуге и промјене трошка амортизације код подносилаца захтјева Електрокрајине,

Електродистрибуције Пале и Електро-Херцеговине. Остали трошкови остали су на нивоу одобрених у претходном тарифном поступку. Што се тиче поврата на капитал он је задржан у висини одобреног у претходном тарифном поступку изузев код Електродистрибуције Пале која је извршила корекција поврата на капитал.

Поред наведеног на повећање трошка снабдијевања утиче повећање трошка набавке електричне енергије и пренесених трошкова коришћења преносне и дистрибутивне мреже.

Трошак амортизације

Подносиоци захтјева су доставили листе сталних средстава алоциране по дјелатностима са припадајућим трошком амортизације. До смањења одобреног трошка амортизације у овом тарифном поступку у односу на одобрени трошак амортизације у претходном тарифном поступку, као и у односу на саме захтјеве дошло је услед другачијег начина алокације пословних објеката, јер су пословни објекти алоцирани на дјелатност дистрибуције умјесто на дјелатност снабдијевања или заједничке послове. Након детаљне анализе регистра сталних средстава и финансијских извјештаја подносиоца захтјева, као и изјава представника подносиоца захтјева датих на формалној расправи одобрени трошак амортизације за дјелатност снабдијевања је сљедећи:

Табела 4. Трошкови амортизације

(КМ)	III тарифни поступак	Захтјев	Одобрено
Електрокрајина	355.788	792.163	241.308
Електро-Бијељина	141.045	61.244	61.245
Електро Добој	261.685	211.970	24.403
ЕД Пале	144.786	110.222	24.591
Електро-Херцеговина	101.928	102.595	6.156
Укупно	1.005.232	1.278.194	357.702

Трошкови зарада, материјала, услуга, нематеријални трошкови и исправке потраживања

Како је наведено највећи утицај на раст трошкова снабдијевања имао је раст трошка исправке ненанеплативих потраживања, као и трошак за поштанске услуге док су остали трошкови задржани на нивоу одобрених у претходном тарифном поступку.

Трошак поштанских услуга

Према изјашњењу подносилаца захтјева трошак за поштанске услуге везан је за уговор који је закључен са Предузећем за поштански саобраћај Републике Српске. Јединична цијена за доставу рачуна по пошиљци је 0,90 КМ са рабатовом од 40%. Вриједност фактуре и годишњи трошак везан је за број пошиљки. У складу са Правилником који прописује да се одобрени потребан приход услуге снабдијевања односи на трошкове обављања послова обраде података о мјерним мјестима и купцима, администрирање уговора, фактурисање, доставу рачуна, наплате, услужног центра за купце и слично, у претходно одобреном приходу услуге снабдијевања је већ био укључен трошак доставе рачуна крајњим купцима. Према томе, захтјев за

признавањем цјелокупног трошка проистеклог из уговора са Поштама Републике Српске се не може прихватити у цјелости, па је одлучено да се умјесто захтијеваних 0,54 KM/купцу мјесечно, призна износ од 0,40 KM/купцу мјесечно. Одобрени износи ових трошкова по предузећима су следећи: Електрокрајина – 1.198.805 KM, Електро-Бијељина – 511.661 KM, Електро Добој – 458.083 KM, Електродистрибуција Пале – 286.373 KM и Електро-Херцеговина – 143.410 KM. Укупан одобрени износ наведених трошкова је 2.598.331 KM.

Коментари подносилаца захтјева Електрокрајине и Електро Добоја на Извјештај водитеља поступка, у коме траже да се висина трошка за поштанске услуге прихвати у захтијеваном износу се не могу прихватити из разлога што се не ради о новој врсти трошка и што је у одобреном приходу услуге снабдијевања из претходног тарифног поступка трошак доставе рачуна крајњим купцима већ био укључен, те се може говорити једино о његовом повећању.

Трошак исправка вриједности потраживања

Према достављеним захтјевима представници Електрокрајине, Електро-Бијељине, Електродистрибуције Пале и Електро-Херцеговине су образложили да је трошак исправке вриједности потраживања утврђен у складу са Правилником. Захтијевани износ трошка ненаплативих потраживања утврђен је у висини од 1% планиране фактурисане реализације код ових предузећа. Представници Електрокрајине су образложили да је захтијевани износ овог трошка израчунат на бази остварене реализације у 2014. години, јер у моменту подношења захтјева план пословања за 2015. годину није био усвојен. Представници подносиоца захтјева Електро Добоја су образложили да је трошак ненаплативих потраживања утврђен на основу реалне процјене повећања овог трошка у претходном периоду, а највећи узрок за раст овог трошка су елементарне непогоде - поплаве које су се десиле у претходном периоду што је довело до пада платежне моћи купаца због претрпљених штета. Регулаторна комисија је прихватила препоруку водитеља поступка да се у складу са чланом 59. став 4. Правилника утврде трошкови резервисања за ненаплатива потраживања у износу од 1% фактурисане реализације у години тарифног периода, а након утврђивања трошка услуге снабдијевања и пренесених трошкова који не зависи од подносилаца захтјева. Одобрени износи ових трошкова по предузећима су следећи: Електрокрајина – 2.129.489 KM, Електро-Бијељина – 882.718 KM, Електро Добој – 684.691 KM, Електродистрибуција Пале – 411.203 KM и Електро-Херцеговина – 245.779 KM. Укупан одобрени износ наведених трошкова је 4.353.880 KM.

Коментари подносиоца захтјева Електрокрајине у којима се тражи да се трошак ненаплативих потраживања призна на планирану реализацију са додатим ПДВ-ом није прихваћен, јер је у складу са Правилником да се овај трошак призна у висини до 1% планиране реализације и исти принцип обрачуна је коришћен код свих електродистрибутивних предузећа, а и у претходним тарифним поступцима, при чему се порези признају у оквиру конта Трошкови пореза.

Коментар подносица захтјева Електро Добоја да је потребно узети у обзир проблеме са наплативошћу проистекле из поплава се није могао узети у обзир, јер је овај трошак утврђен у максималном износу у складу са Правилником.

Такође, у вези са захтјевима Електро Добоја за одобрење потребног прихода за дистрибуцију и снабдијевање и коментарима достављеним на Извјештаје водитеља поступка овдје појашњавамо да је укупно захтијевани приход дистрибутивне мреже (без дистрибутивних губитака) износио 19.718.139 KM (за обављање дистрибутивне дјелатности 24.013.477 KM, умањено за трошак дистрибутивних губитака 4.295.338

КМ) и за услугу снабдијевања 2.711.911 КМ, што укупно износи захтијеваних 22.430.050 КМ, а да је по овом основу (за дистрибутивну мрежу и услугу снабдијевања) одобрено 22.716.589 КМ (дистрибутивна мрежа 20.221.152 КМ и услуга снабдијевања 2.495.436 КМ) што је за 286.539 КМ више него што је укупно захтијевано.

Остали трошкови

За остале трошкове потребне за обављање дјелатности снабдијевања подносиоци су истакли захтјеве на нивоу трошкова одобрених у претходном тарифном поступку. Иако подносиоци захтјева у овом тарифном поступку нису захтијевали промјену висине осталих трошкова урађена је анализа одобреног износа који егзистира у постојећој тарифи и оствареног износа у 2013. години. Ови трошкови су у претходном периоду остварени у значајно већем износу од износа одобреног у претходном тарифном поступку. То је прије свега резултат повећаних трошкова рада који су када се посматрају укупно сва предузећа која обављају дјелатност дистрибуције и снабдијевања у 2013. години били већи од одобрених за 92%, а у 2014. години за 97%. Обзиром да нико од подносилаца захтјева у овом тарифном поступку није захтјевао подешавање трошкова зарада, те обзиром и на чињеницу да би подешавање овог трошка на виши ниво довело до значајног повећања потребног прихода, што би се одразило и на значајан раст цијена за крајње купце у Републици Српској, одлука је да се трошкови бруто зарада задрже на нивоу одобреном у претходном тарифном поступку.

Трошкови зарада и остали трошкови остали су на нивоу одобреном у претходном тарифном поступку, док су трошкови општих и заједничких послова кориговани за припадајући трошак амортизације.

Укупни трошкови услуге снабдијевања без амортизације

Табела 5. Трошкови услуге снабдијевања без амортизације

(КМ)		III ТП	Захтјев	Препорука
Електрокрајина	трошак зарада и накнада	2.169.007	2.169.007	2.169.007
	трошак за поштанске услуге		1.664.000	1.198.805
	остали трошкови	966.214		966.215
	трошкови ОЗП	827.119	827.119	812.339
	исправка вриједности потраживања	1.559.607	2.157.607	2.129.489
	Укупно трошкови снабдијевања	5.521.947	6.817.733	7.275.855
Електро-Бијељина	трошак зарада и накнада	932.661	932.661	932.661
	трошак за поштанске услуге		680.000	511.661
	остали трошкови	536.131	536.131	536.131
	трошкови ОЗП	365.561	365.561	359.733
	исправка вриједности потраживања	736.154	916.154	882.718
	Укупно трошкови снабдијевања	2.570.507	3.430.507	3.222.904
Електро Добој	трошак зарада и накнада	824.132	824.132	824.132
	трошак за поштанске услуге		601.000	458.083
	остали трошкови	175.386		175.386
	трошкови ОЗП	273.759		271.247
	исправка вриједности потраживања	484.309	744.309	684.691

	Укупно трошкови снабдијевања	1.757.586	2.169.441	2.413.539
ЕД Пале	трошак зарада и накнада	472.266	472.266	472.266
	трошак за поштанске услуге			286.373
	остали трошкови	193.753	543.756	193.753
	трошкови ОЗП	173.457		171.273
	исправка вриједности потраживања	313.698	445.286	411.203
	Укупно трошкови снабдијевања	1.153.174	1.461.308	1.534.868
Електро-Херцеговина	трошак зарада и накнада	252.303	252.303	252.303
	трошак за поштанске услуге			143.410
	остали трошкови	272.610	580.384	272.610
	трошкови ОЗП	137.774		133.980
	исправка вриједности потраживања	214.930	271.930	245.779
	Укупно трошкови снабдијевања	877.617	1.104.617	1.048.082
Укупно	трошак зарада и накнада	4.650.369	4.650.369	4.650.369
	трошак за поштанске услуге		2.945.000	2.598.331
	остали трошкови	2.144.094	1.660.271	2.144.095
	трошкови ОЗП	1.777.670	1.192.680	1.748.572
	исправка вриједности потраживања	3.308.698	4.535.286	4.353.880
	Укупно трошкови снабдијевања	11.880.831	14.983.606	15.495.247

Регулативна основа

У наредној табели дата је вриједност регулативне основе за дјелатност снабдијевања утврђена на основу одобрене фер вриједности сталних средстава дјелатности снабдијевања и годишње амортизације, те вриједности трајних обртних средстава. Вриједност трајних обртних средстава утврђена је према подацима из финансијских извјештаја за 2013. годину.

Табела 6. Регулативна основа

(КМ)	Нето вриједност основних средстава у употреби	Средства у припреми	Донације	Свега основна средства	Трајна обртна средства	Регулативна основа
1	2	3	4	5=2+3+4	6	7=5+6
Електрокрајина	487.615	0	0	487.615	4.490.183	4.977.798
Електро-Бијељина	1.085.396	0	0	1.085.396	1.932.544	3.017.940
Електро Добој	117.454	0	0	117.454	1.525.239	1.642.693
ЕД Пале	321.723	0	0	321.723	921.019	1.242.742
Електро-Херцеговина	102.133	0	0	102.133	548.736	650.869
Укупно	2.114.321	0	0	2.114.321	9.417.720	11.532.042

Поврат на капитал

Основица за утврђивање поврата на капитал је регулативна основа. Подносиоци захтјева изузев Електродистрибуције Пале нису тражили промјену поврата на

капитал. Смањени износи поврата на капитал у односу на одобрено у претходном тарифном поступку су резултат алокације дијела сталних средстава (пословне зграде) како је претходно описано са дјелатности снабдијевања на дјелатност дистрибуције, а у циљу обезбјеђења једнаког приступа алокацији средстава за све подносиоце захтјева. Поврат на капитал је одобрен у следећим износима као што је приказано у табели која слиједи:

Табела број 7. Поврат на капитал

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцеговина	Укупно
Нето вриједност основних средстава	487.615	1.085.396	117.454	321.723	102.133	2.114.321
Трајна обртна средства	4.490.183	1.932.544	1.525.239	921.019	548.736	9.417.720
Укупно регулативна основа	4.977.798	3.017.940	1.642.693	1.242.742	650.869	11.532.042
Стопа поврата	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%
Поврат на капитал	174.223	105.628	57.494	43.496	22.780	403.621

Потребан приход услуге снабдијевања

Подносиоци захтјева су у достављеним захтјевима предложили потребан приход за надокнаду трошкова који су под контролом подносилаца са структуром приказаном у сљедећој табели. Захтјеви су се односили на укупне трошкове, односно укупан потребан приход снабдјевача који послују у саставу електродистрибутивних предузећа, дакле приход који планирају остварити и од резервног и од јавног снабдијевања. Наиме, према изјавама подносилаца захтјева они нису били у могућности да раздвоје дио који се односи на резервно снабдијевање од дијела који се односи на јавно снабдијевање, осим по броју купаца што су и урадили. Такође, сви подносиоци захтјева су захтијевали исту цијену по мјерном мјесту за све купце, без обзира којој категорији потрошње купци припадају и на коју врсту снабдијевања се односи - резервно или јавно.

Табела 8. Захтијевани потребан приход за услугу снабдијевања

(КМ)	Укупни трошкови	Поврат на уложени капитал	Свега потребан приход за снабдијевање	Број мјерних мјеста купаца	Цијена услуга снабдијевања по мјерном мјесту мјесечно
Електрокрајина	8.139.735	510.539	8.650.274	248.105	2,91
Електро-Бијељина	3.571.552	275.966	3.847.518	107.672	2,98
Електро Добој	2.431.126	280.785	2.711.911	96.748	2,34
ЕД Пале	1.765.283	125.557	1.890.840	59.022	2,67
Електро-Херцеговина	1.221.651	92.732	1.314.383	29.735	3,68
Укупно	17.129.347	1.285.578	18.414.925	541.281	2,84

На основу напријед наведених утврђених износа оправданих трошкова рада и одржавања, амортизације, трошкова општих и заједничких послова, трошкова капитала и припадајућих других прихода чији трошкови су укључени у оправдане трошкове дјелатности снабдијевања, утврђен је потребни приход за снабдијевање.

Табела 9. Одобрени потребан приход за дјелатност снабдијевања (без пренесених трошкова)

(КМ)	Укупни трошкови	Поврат на уложени капитал	Свега потребан приход за снабдијевање	Број мјерних мјеста купаца	Цијена услуга снабдијевања по мјерном мјесту мјесечно
Електрокрајина	7.517.163	174.223	7.691.386	248.105	2,58
Електро-Бијељина	3.284.148	105.628	3.389.776	107.672	2,62
Електро Добој	2.437.942	57.494	2.495.436	96.748	2,15
ЕД Пале	1.559.459	43.496	1.602.955	59.022	2,26
Електро-Херцеговина	1.054.237	22.780	1.077.017	29.735	3,02
Укупно	15.852.949	403.621	16.256.570	541.281	2,50

Потребан приход за услугу резервног и јавног снабдијевања по мјерном мјесту приказан је у табели која слиједи:

Табела 10. Потребан приход за услугу резервног и јавног снабдијевања по мјерном мјесту

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцеговина	Укупно
Број мј. мјеста резервно снабдијевање	344	286	116	88	29	863
Цијена услуге резервног снабдијевања по мј. мјесту мјесечно (КМ/ММ)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Укупно за резервно снабдијевање (КМ)	10.332	8.590	3.484	2.643	871	25.920
Број мј. мјеста јавно снабдијевање	247.761	107.386	96.609	58.934	29.706	540.395
Цијена услуге јавног снабдијевања по мј. мјесту мјесечно (КМ/ММ)	2,50290	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Укупно за јавно снабдијевање (КМ)	7.441.445	3.225.306	2.901.636	1.770.060	892.203	16.230.650
Укупно за дјелатност снабдијевања (КМ)	7.451.777	3.233.896	2.905.120	1.772.703	893.074	16.256.570
Потребан приход за дјелатност снабдијевања по трошку (КМ)	7.691.386	3.389.776	2.495.436	1.602.955	1.077.017	16.256.570
Разлика	-239.609	-155.880	409.684	169.748	-183.943	0

Примјеном јединствених цијене за услугу снабдијевања 2,50 КМ/мјерном мјесту за купце у резервном и јавном снабдијевању у Републици Српској за сваког корисника дозволе за обављање дјелатности снабдијевања добија се приход који сваки од њих треба да оствари од јединствене цијене за услугу снабдијевања. С друге стране утврђује се потребан приход за свако предузеће и то на основу оправданих трошкова дјелатности које обављају и одобреног поврата на капитал. Разлика настала усљед

примјене цијене за услугу снабдијевања искоригована је кроз потребан приход за дјелатност дистрибуције, дакле не утиче на промјену прихода и расхода било ког предузећа које обавља услугу снабдијевања купаца електричном енергијом у односу на оно што им је одобрено у тарифном поступку. Ради се дакле о обезбјеђењу механизма да се поравна разлика оствареног прихода примјеном јединствене цијене услуге снабдијевања за све купце у Републици Српској и одобреног потребног прихода појединих снабдјевача.

Када се на трошкове услуге снабдијевања додају пренесени трошкови добије се укупни приход који подносиоци треба да остваре од тарифних ставова за услугу снабдијевања купаца електричном енергијом.

Коментар подносиоца захтјева Електро-Бијељине који се односи на разлику у броју мјерних мјеста неведених у Извјештају водитеља поступка за одобрење цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској и података о броју мјерних мјеста и купаца на дан 31.12.2014. године који је доставио подносилац захтјева је прихваћен, осим за купце којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем. Наиме, за ове купце су подаци за све подносиоце захтјева утврђени на основу билансираних снага из Електроенергетског биланса Републике Српске за 2015. годину, па су због обезбјеђења јединственог приступа ови подаци задржани као у Извјештају водитеља поступка..

Укупни трошкови дјелатности снабдијевања

Подносиоци захтјева су у својим захтјевима приказали укупне трошкове снабдијевања, како услуге снабдијевања, тако и пренесене трошкове набавке (производње) и коришћења преносне и дистрибутивне мреже, односно укупан потребан приход који планирају остварити од резервног и јавног снабдијевања.

Трошак набавке (производње) електричне енергије за крајње купце према изјавама подносилаца захтјева и умјешача утврђен је према цијени од 0,624 KM/kWh која је утврђена на бази захтијеваних цијена на прагу електране производних предузећа која послују у саставу МХ ЕРС МП и имају обавезу пружања јавне услуге за крајње купце у Републици Српској. Укупно захтијевани трошак за набавку електричне енергије за снабдијевање (и резервно и јавно) износио је 220.230.633 KM.

Трошкови коришћења преносне и дистрибутивне мреже израчунати су у складу са цијенама за коришћење преносне мреже утврђеним од стране ДЕРК-а и захтјевима за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система које су ова предузећа доставила Регулаторној комисији на одобрење у овом тарифном поступку. Укупно захтијевани пренесени трошак за коришћење преносне и дистрибутивне мреже износио је 215.109.132 KM.

У складу са Правилником о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдјевача цијена набавке електричне енергије за јавно снабдијевање једнака је просјечно пондерисаној цијени производње електричне енергије на прагу електрана које имају обавезу пружања јавне услуге за купце у Републици Српској. Подносиоци захтјева за одобрење цијена на прагу електране су се изјаснили да је планирана цијена производње за резервно снабдијевање једнака цијени производње за јавно снабдијевање. Поред тога, када је у питању захтијевана пондерисана просјечна цијена производње на прагу електрана она је према изјавама подносилаца захтјева износила 0,0624 KM/kWh, међутим након анализе свих захтјева за одобрење цијена на прагу електране које је Регулаторна комисија запримила у овом тарифном поступку, укључујући и накнадне допуне од стране произвођача након запримања захтјева за одобрење цијене енергије за јавно снабдијевање,

установљено је да је према тим захтјевима просјечна пондерисана цијена на прагу електрана износила 0,0637 KM/kWh.

У наредној табели приказана је укупна потребна енергија за купце у Републици Српској, према захтјевима подносилаца и електроенергетском билансу Републике Српске за 2015. годину (увећано за потрошњу постројења за производњу силицијума "Р-С Силикон" д.о.о. Мркоњић Град о чијем уласку у погон и почетку коришћења електричне енергије је 08.04.2015. године достављен допис број 1.1/04/1-155-3/15 од стране умјешача МХ ЕРС МП) увећана за износ дистрибутивних губитака.

Табела 11. Потрошња купаца у РС и производња МХ ЕРС МП за купце у РС

	kWh
Јавно снабдијевање - крајњи купци	2.346.873.430
Резервно снабдијевање - крајњи купци	1.077.501.637
Дистрибутивни губици	425.004.808
Укупно РС	3.849.379.875
Укупно ОИЕ	134.510.000
Укупно МХ ЕРС за РС	3.714.869.875
МХ ЕРС за Јавно снабдијевање	2.610.371.205
МХ ЕРС за Резервно снабдијевање	1.104.498.670

Цијена набавке електричне енергије за јавно снабдијевање утврђена је као просјечна пондерисана цијена производње на прагу електрана за јавно снабдијевање привредних друштава - произвођача из састава МХ ЕРС МП која раде у систему јавне услуге и износи 0,0600 KM/kWh.

Трошкови коришћења преносне мреже за крајње купце из категорије потрошње на 110 kV напону израчунају у складу са цијенама за коришћење преносне мреже утврђеним од стране ДЕРК-а (пренос, НОС и помоћне услуге), а пренесени трошкови коришћења дистрибутивног система у складу са тарифним ставовима за кориснике дистрибутивних система утврђеним од стране Регулаторне комисије.

Табела 12. Укупно трошкови снабдијевања купаца електричном енергијом

(KM)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	УКУПНО
За дјелатност снабдијевања	7.451.460	3.233.759	2.905.688	1.772.628	893.036	16.256.571
Трошкови производње	101.207.691	43.005.600	32.226.143	17.585.876	11.437.194	205.462.504
Трошкови коришћења преносне мреже	25.355.021	10.335.816	8.100.075	4.098.884	2.879.511	50.769.307
Трошкови дистрибуције	74.852.367	32.329.588	24.058.943	18.707.649	12.969.963	162.918.510
Свега пренесени трошкови	201.415.079	85.671.004	64.385.161	40.392.409	27.286.668	419.150.321
Свега трошкови за купце	208.866.539	88.904.763	67.290.849	42.165.037	28.179.704	435.406.892

Алокација трошкова електричне енергије на крајње купце

У складу са одредбама члана 23, те чланова 35. до 62. Правилника, структура оправданих трошкова набавке (производње), преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања се надокнађује из цијене коју плаћају крајњи купци.

Оправдани трошкови набавке (производње), преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања, одређени на основу критеријума дефинисаних Правилником алоцирају се на тарифне елементе и категорије потрошње и групе купаца.

Користећи се електроенергетским величинама које су доставили подносиоци захтјева, утврђене су укупне количине за тарифне елементе као основу за алокацију трошкова у складу са тарифним системом. У наредној табели приказана је укупна потрошња купаца у Републици Српској по тарифним елементима.

Табела 13.Тарифни елементи по категоријама потрошње за све купце у РС

Категорије потрошње	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
		kW	kWh	kVArh
110 kV	7	573.511	305.860.887	24.859.292
35 kV	27	405.492	174.610.584	9.685.639
10 kV	852	1.833.296	597.030.166	57.783.871
Остала потрошња 1.ТГ	1.994	878.878	226.899.480	22.625.881
ЈР	449	0	56.854.440	0
Укупно ОП без мј. снаге	32.867	1.985.445	334.722.330	14.810.506
Домаћинства	505.086	21.811.773	1.728.397.180	0
СВЕГА				
110 kV	7	573.511	305.860.887	24.859.292
Дистрибутивна потрошња	541.274	26.914.884	3.118.514.180	104.905.897
Укупно	541.281	27.488.395	3.424.375.067	129.765.189

За групе купаца у оквиру категорија потрошње на ниском напону – јавно снабдијевање, вриједности тарифних елемената су сљедеће:

Табела 14. Тарифни елементи за групе купаца у категоријама потрошње на ниском напону – јавно снабдијевање

Групе купаца	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
		kW	kWh	kVArh
Остала потрошња 1 ТГ	1.994	878.878	226.899.480	22.625.881
Остала потрошња 2ТГ	23.662	1.419.700	213.388.405	9.781.247
Остала потрошња 3ТГ	8.645	37.509	7.582.988	4.858.403
Остала потрошња 6ТГ	447	518.704	111.027.977	128.148

Остала потрошња 7ТГ	113	9.532	2.722.960	42.708
Домаћинства 1ТГ	425.683	16.857.036	1.376.116.509	0
Домаћинства 2ТГ	79.403	4.954.737	352.280.671	0
ЈР	449	0	56.854.440	0

Алокација трошкова набавке електричне енергије за јавно снабдијевање

Трошкови набавке електричне енергије за јавно снабдијевање, одређени у складу са одредбом члана 38. Правилника на основу утврђених цијена сваког корисника дозволе за производњу електричне енергије коме је одређена обавеза јавне услуге, преносе се на крајње купце по цијени набавке коју је одобрила Регулаторна комисија у износу од 0,0600 КМ/кWh.

Трошкови набавке (производње) електричне енергије изражени су кроз тарифни елемент активна електрична енергија и припадајући трошкови распоређени су на категорије потрошње и групе купаца на основу њихове билансиране потрошње узимајући у обзир потрошњу по сезонским и дневним периодима, тако да су тарифни ставови за производњу по сезонским и дневним периодима једнаки за све купце који се снабдијевају код јавног снабдјевача у Републици Српској, а по категоријама потрошње и групама купаца добијају се у зависности од односа потрошње (ВТ, МТ, ВС, НС). Подносиоци захтјева су се изјаснили да ће исте цијене набавке енергије примјењивати и за резервно снабдијевање

Алокација трошкова коришћења преносне и дистрибутивне мреже

Тарифни ставови за кориснике дистрибутивних система садрже све пренесене трошкове коришћења мреже за крајње купце чији су објекти прикључени на напонском нивоу нижем од 110 kV.

У мрежној тарифи садржани су сви трошкови који се, у складу са методологијом ДЕРК-а преносе на дистрибутера и на основу алокације трошкова пренесених на дистрибутера на тарифне елементе и обрачуна припадајућег трошка за сваку категорију потрошње и групу купаца одређује се износ који се преноси на купце по основу коришћења електроенергетске мреже.

Трошкови коришћења преносне мреже за крајње купце чији су објекти прикључени на преносну мрежу одређени су тарифама ДЕРК-а, те је припадајући износ за ову категорију потрошње одређен примјеном јединичних цијена тарифних елемената које је прописао ДЕРК.

У складу са наведеним принципима за одређивање мрежне тарифе и тарифним ставовима коришћења мреже за крајње купце чији су објекти прикључени на преносну мрежу, алокација трошкова на тарифне елементе активна електрична енергија, обрачунска снага и реактивна електрична енергија заснована је на структури саме мрежне тарифе За крајње купце чији су објекти прикључени на преносну мрежу, цијене тарифних елемената одредио је ДЕРК и као такви су примијењени у укупну цијену електричне енергије за тарифног купца у категорији потрошње на 110 kV.

За тарифне купце чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу, алокација на тарифне елементе и цијене тарифних елемената (тарифни ставови) преузимају се из мрежне тарифе за кориснике дистрибутивних система.

Алокација трошкова услуге снабдијевања

Трошкови услуге јавног снабдијевања одређују се, у складу са одредбама Правилника, одвојено по групама купаца и утврђени су с обзиром на природу трошка на коју се односе у фиксном износу по мјерном мјесту крајњег купца што износи 2,50 КМ/мјерном мјесту мјесечно. Подносиоци захтјева у претходном периоду су истицали да не посједују техничке могућности за одвојено исказивање овакве ставке на рачуну, могуће је до обезбјеђења техничких предуслова ову ставку исказивати и у обрачунској снази и активној електричној енергији (јавна расвјета) како је одлучено у тачки 3. диспозитива овог рјешења. Наиме, на тај начин би се за купце којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем, а таквих је већина купаца који се снабдијевају код јавног снабдјевача, цијена услуге снабдијевања и даље исказивала у фиксном износу.

Тарифни ставови за снабдијевања купаца у Републици Српској и унакрсне субвенције

У складу са одредбом члана 61. Правилника, цијена коју плаћају крајњи купци треба да надокнади оправдане трошкове електроенергетских дјелатности, проистекле из претходно утврђених трошкова набавке (производње), трошкова коришћења преносне мреже, трошкова коришћења дистрибутивне мреже и трошкова услуге снабдијевања. Регулаторна комисија је и у овом тарифном поступку, у складу са Правилником и досадашњом политиком постепеног укидања субвенција у циљу избјегавања тарифних шокова за домаћинства, смањила унакрсне субвенције које још увијек постоје између 2. и 3. тарифне групе остале потрошње и домаћинстава са досадашњих 7,29% за колико је мањи потребан приход од снабдијевања купаца из категорије домаћинстава на 5%.

Тарифни ставови према времену потрошње

У складу са чланом 62. Правилника, цијене тарифних елемената одређене на нивоу године користе се за одређивање тарифних ставова према времену потрошње.

Тарифни ставови према времену потрошње одређени за дистрибутивну мрежну тарифу, примјењују се за одређивање тарифних ставова за крајње купце.

Тарифни ставови према времену потрошње заснивају се на циљевима дизајна тарифа приликом дефинисања тарифног система, а то је да се купцима путем цијене тарифних елемената у одређено вријеме пошаље сигнал да електричну енергију троше у вријеме и на начин којим се ублажава прекомјерно оптерећење система и тиме снижавају трошкови система за све његове кориснике.

Однос већих и мањих дневних тарифних ставова, те виших и нижих сезонских тарифних ставова утврђен је у складу са Одлуком о тарифном систему за продају електричне енергије и коришћење дистрибутивне мреже број 01-213-37/15/P-108-103.

Тарифни ставови за јавно снабдијевање

Тарифни ставови који представљају цијену тарифних елемената за одређене категорије потрошње и групе купаца формирају се на основу утврђених трошкова електроенергетског система који треба да обезбједи електричну енергију на начин како категорије потрошње и групе купаца дефинисане тарифним системом троше електричну енергију.

Регулаторна комисија је на основу напријед наведеног чињеничног и правног основа утврдила потребни приход за обављање услуге снабдијевања и укупно за дјелатност снабдијевања купаца у Републици Српској, односно потребан приход за обављање услуге јавног снабдијевања и укупно за јавно снабдијевање купаца електричне енергије у Републици Српској за подносиоце захтјева – јавне снабдјеваче, како је одлучено у тачки 1. и 2. диспозитива овог рјешења, а на основу члана 5-7. Правилника.

На основу одредбе члана 60. Правилника, одлучено је као у тачки 3. диспозитива овог рјешења.

Имајући у виду одредбу члана 82. Правилника, одлучено је као у тачки 4. диспозитива овог рјешења.

Тачка 5. диспозитива овог рјешења заснована је на одредби члана 25. став 1. Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), с обзиром на коначност и одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици, с обзиром на објављивање рјешења.

Правна поука се заснива на одредби члана 25. Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), те члану 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Поука о правном лијеку:

Ово рјешење је коначно. Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема овог рјешења.

Предсједник

Миленко Чокорило