



Број: 01-181-4/15/P-108-97

Датум: 11.06.2015. године

На основу члана 23. алинеја 1. 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 (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 42. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 96/12 и 15/15), и члана 43. став 1. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби (Службени гласник Републике Српске, број 70/10), у тарифном поступку, по захтјеву за одобрење цијена на прагу електране привредног друштва Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ НА ТРЕБИШЊИЦИ" а.д. Требиње, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 108. редовној сједници одржаној 11.06.2015. године донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

1. Привредном друштву Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ НА ТРЕБИШЊИЦИ" а.д. Требиње, утврђује се потребан годишњи приход у износу од 61.160.155,00 КМ, за годишњу производњу од 1.103.290.000 kWh уз средњу годишњу расположиву снагу од 263.320 kW и на основу тога израчуната укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0554 КМ/kWh, која у двокомпонентном моделу има сљедећу структуру:
 - јединична цијена капацитета у износу од 186,33 КМ/kW и
 - јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0110 КМ/kWh.
2. Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране привредног друштва из тачке 1. диспозитива овога рјешења, намијењена за утврђивање цијене енергије за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској износи 0,0463 КМ/kWh.
3. Цијена из тачке 2. диспозитива овога рјешења примјењује се за обрачун просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електране, а ради утврђивања цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској почев од 01.07.2015. године.

4. Ово рјешење је коначно и објављује се у Службеном гласнику Републике Српске, на огласној табли и интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Привредно друштво Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "Хидроелектране на Требишњици" а.д. Требиње (у даљем тексту: подносилац захтјева) је Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) поднијело Захтјев за одобрење цијене на прагу електране број 1413 од 16.03.2015. године, који је у Регулаторној комисији заведен под бројем 01-181/15, уз који је приложена пратећа документација. Захтјевом се предлаже просјечна цијена електричне енергије на прагу електране од 0,0554 KM/kWh која је у претходном тарифном поступку одобрена у износу од 0,0494 KM/kWh, што је за 12,1 % више и просјечна цијена енергије за јавно снабдијевање од 0,0475 KM/kWh, што је за 18,5 % више у односу на 0,0401 KM/kWh, одобрену у претходном тарифном поступку.

Предложеноу цијену подносилац заснива на захтијеваном потребном приходу за обављање дјелатности којег чине:

- варијабилни трошкови у износу 12.096.794 KM, за остварење плана производње од 1.103.290.000 kWh, што је повећање од 80 %;
- фиксни трошкови рада и одржавања електране средње годишње расположиве снаге од 271.300 kW у износу 32.143.059 KM, колико је одобрено у претходном тарифном поступку;
- поврат на ангажовани капитал у стална средства регулативне основе у износу 18.671.558 KM, колико је одобрено у претходном тарифном поступку;
- остали приходи остварени коришћењем лиценцираних средстава, као одбитна ставка за утврђивање потребног прихода у износу 1.751.256 KM, колико је одобрено у претходном тарифном поступку.

И остали регулисани електроенергетски субјекти у Републици Српској, који посједују дозволе за обављање електроенергетске дјелатности и обавезу вршења јавне услуге поднијели су Регулаторној комисији захтјеве за одобрење цијена на прагу електране, тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система, цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање.

Подносилац захтјева, као и произвођачи у хидроелектранама, привредна друштва Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "Хидроелектране на Дрини" акционарско друштво Вишеград и Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње – Зависно предузеће "Хидроелектране на Врбасу" акционарско друштво Мркоњић Град, су захтјевом за одобрење цијена на прагу електране затражили повећање потребног прихода, по основу повећање накнаде за коришћење природних ресурса утврђене Законом о накнадама за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије (Службени гласник Републике Српске, број 52/14). Ова накнада у смислу одредбе чланова 10, 11. и 12. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку за електричну енергију (у даљем тексту: Правилник) представља трошак који је неминован у пословању, и на

чији износ регулисано предузеће не може директно да утиче. У складу са чланом 3. овог закона (*"привредна друштва која производе електричну енергију коришћењем хидроакумулационих објеката накнаду за коришћење хидроакумулационих објеката утврђену овим законом плаћају у Фонд солидарности за обнову Републике Српске (у даљем тексту: Фонд солидарности) и у буџете јединица локалне самоуправе на чијем подручју су изграђени хидроакумулациони објекти, у сразмјери 50 : 50"*). Дакле, у овом случају се у поднесеним захтјевима три хидроелектране тражила промјена једне компоненте потребног прихода, те се у смислу одредбе члана 64. став 2. Правилника, за све три хидроелектране, када су у питању трошкови, водио тарифни поступак само по основу подешавања ставке за накнаде на ниво утврђен у члану 4. поменутог закона (*"Накнада за коришћење хидроакумулационих објеката за производњу електричне енергије износи 0,010 КМ по произведеном киловат-часу (у даљем тексту: kWh) електричне енергије на званичном обрачунском мјесту примопредаје електричне енергије"*).

Након разматрања поднесених захтјева Регулаторна комисија је на 104. редовној сједници одржаној 24.03.2015. године донијела Закључак број 01-213-1/15/P-104-55 о спровођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа. Овим закључком је утврђен редослед одржавања формалних расправа у овом тарифном поступку, тако да је закључком одлучено да се по захтјевима привредних друштава Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ НА ТРЕБИШЊИЦИ" а.д. Требиње, Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње Зависно предузеће "Хидроелектране на Дрини" акционарско друштво Вишеград и Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње – Зависно предузеће "Хидроелектране на Врбасу" акционарско друштво Мркоњић Град, одржи једна формална расправа, на којој ће се провести доказни поступак по овим захтјевима. На основу одредбе члана 23. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби и члана 73. Правилника објављено је обавјештење за јавност о спровођењу тарифног поступка, са описом садржаја захтјева, временом и мјестом одржавања јавне расправе, критеријумима за стицање статуса умјешача, те могућности подношења коментара на поднесене захтјеве.

Привредно друштво Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) је благовремено поднијело захтјев за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку, у којем је образложено да је МХ ЕРС МП, оснивач зависних електроенергетских предузећа која су поднијела захтјеве за покретање овога тарифног поступка и уједно је 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 захтјев основан и да подносилац 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 за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку.

Након детаљног разматрања поднесеног захтјева, подносилац захтјева је обавјештен о питањима која ће бити номинована на формалној расправи, како би се формална расправа што боље припремила, а то су:

1. Планирана производња за годину примјене цијена;
2. Калкулативна цијена за обрачун прихода од осталих купаца;
3. Калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања;
4. Остали варијабилни трошкови, начин обрачуна и законска основа за повећање износа на име накнада у периоду примјене цијена у односу на базну годину.

Подносилац захтјева је доставио допуну техничких и финансијских података, те изјашњење у писаној форми по номинованим питањима. Такође, приложени су документи који су достављени као докази, а на основу којих се са сигурношћу могло одлучити о оправданости трошкова, а тиме и потребног прихода.

У складу са Закључком о провођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа, дана 02.04.2015. године одржана је једна обједињена формална расправа по наведеним захтјевима три хидроелектране за одобрење цијена на прагу електране уз учешће овлаштених представника подносилаца захтјева и умјешача.

Подносилац захтјева је упознат са документима које је умјешач МХ ЕРС МП приложио, а која се односе на став умјешача о покренутом тарифном поступку и на изјашњења по питањима која су заједничка за све подносиоце захтјева, а то су изјашњења по питању калкулативне цијене за обрачун прихода од продаје електричне енергије осталим купцима и калкулативне цијене за обрачун прихода по основу резервног снабдијевања. Представници сва три произвођача, чији су захтјеви били предмет ове формалне расправе, су се изјаснили да су сагласни са ставом умјешача по наведеним питањима. На овој формалној расправи сви учесници у поступку су се и усмено изјаснили по номинованим питањима, о којим су доставили и изјашњења у писаној форми.

Након детаљне анализе поднесеног захтјева са пратећом документацијом и изведених доказа на формалној расправи, извршена је оцјена доказа и на основу члана 42. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, сачињен је Извјештај водитеља поступка у предмету број 01-213-13/15 од 01.06.2015. године. Извјештај је достављен странкама у поступку са могућношћу достављања коментара до 08.06.2015. године.

У остављеном року подносилац захтјева и умјешач у поступку МХ ЕРС МП, нису доставили коментаре на извјештај водитеља поступка.

Наконведеног цјелокупног поступка, Регулаторна комисија је на основу чињеница и доказа садржаних у Извјештају водитеља поступка, утврдила чињенично стање и на коме је заснована коначна одлука.

Годишња производња и расположива снага. У претходном тарифном поступку подносиоцу захтјева је одобрен потребан приход за производњу од 1.128,3 GWh електричне енергије, а у захтјеву за одобрење цијене на прагу електране за годину примјене цијена, подносилац је исказао укупну планирану производњу од 1.103,29 GWh. Регулаторна комисија је размотрила достављени захтјев и на основу података о остварењу производње ХЕ на Требишњици у периоду од 2006.-2014. године, а након пуштања у функцију тунела Фатница – Акумулација Билећа, која је у просјеку износила 1.103,97 GWh, установила да је планирана производња, и захтјевана и одобрена, утврђена за све хидроелектране по истом принципу, тј. на бази остварења у претходном периоду како је дато у наредној табели:

Година	Производња у ХЕ у периоду 1998.-2014. год		
	ХЕТ	ХЕ на Дрини	ХЕ на Врбасу
	GWh	GWh	GWh
1999.	1.005,50	980,60	274,00
2000.	958,21	965,12	241,45
2001.	1.243,22	1.003,54	307,44
2002.	723,69	781,86	295,31
2003.	961,48	921,10	198,54
2004.	1.222,42	1.159,41	317,31
2005.	1.252,56	1.167,95	326,59
2006.	1.150,40	1.103,33	277,27
2007.	769,42	815,22	211,31
2008.	863,91	788,97	251,28
2009.	1.236,64	1.054,13	286,58
2010.	1.610,01	1.283,05	353,86
2011.	927,40	717,37	174,46
2012.	769,82	857,84	208,56
2013.	1.438,20	1.215,95	266,76
2014.	1.169,89	999,99	352,21
	1.081,42	988,46	271,43
Просјек	2006 -2014	2000 -2015	2000 -2015
	1.103,97	988,99	271,26
Захтјев	1.103,29	990,69	274,25

При томе за ХЕ на Требишњици је умјесто 15-годишњег остварења 2000.-2015. година које износи 1.086 GWh узето у обзир остварење 2006.-2014. које се поклапа са периодом пуштања у рад тунела Фатница-Акумулација Билећа и које износи 1.103 GWh.

На основу анализе остварене производње ХЕ на Требишњици у периоду од 2006.-2014. године, а након пуштања у функцију тунела Фатница – Акумулација Билећа, те на основу анализе хидролошког низа на профилу Гранчарево за период 1967.-2006. и профилу Горица за период 1967.-2006. година, и узимања у обзир допринос тунела Фатница-Акумулација Билећа на низводним агрегатима, оцијењено је да се план производње од **1.103.290.000 kWh** може узети као податак са којим ће се калкулисати укупна просјечна цијена електричне енергије на прагу електране и цијена електричне енергије у двокомпонентном моделу цијене, као и варијабилни трошкови који директно зависе од произведене електричне енергије. У структури одобреног плана производње од 1.103.290.000 kWh, а на бази електроенергетског биланса за 2015. годину утврђена је планирана производња за јавно снабдијевање од 510.848.529 kWh, резервно снабдијевање од 216.149.918 kWh и производња за остале купце од 376.291.554 kWh.

У обрасцу 24.Т-ХЕ номинална активна снага укупно за ХЕ на Требишњици износи 287 MW, док је у захтјеву уписано да расположива снага износи 271,3 MW за годину примјене цијена. Подносилац захтјева је у претходном тарифном поступку образложио да агрегат на ХЕ Дубровник не може постићи више од 105 MW, али је након тога рађена ревитализација агрегата у сврху повећања снаге, што је потврђено на формалној расправи, али да још увијек нема коначних техничких

података, док остала ограничења снаге у овом тарифном поступку подносилац није доказивао. Имајући ово у виду, укупну номиналну снагу ХЕ на Требишњици од 287 MW, оправдано је умањити за 8,41 MW, по основу рада са средњим годишњим утрошком воде од 4,4 м³/kWh, односно одговарајуће коте језера, при којој је снага мања од максималне. Остала ограничења снаге агрегата нису доказана, те је утврђена расположива снага ХЕ на Требишњици од 278,59 MW. За одређивање јединичне цијене капацитета на прагу електране користи се овако утврђена снага умањена коефицијентом трајања ремонта, те је средња годишња расположива снага за рачунање јединичне цијене капацитета призната у износу од **263,32 MW**.

Трошкове рада и одржавања у овом тарифном поступку, подносилац захтјева је засновао на подешавању варијабилних трошкова, који су увећани у односу на износ одобрен у претходном тарифном поступку на ставци „накнаде за кориштење добара које зависе од учинака“, а по основу повећања јединичног износа накнаде за кориштење природних ресурса у сврху производње електричне енергије са 0,005 KM/kWh на 0,01 KM/kWh, која је у наведеном износу утврђена у складу са Законом о накнадама за кориштење природних ресурса у сврху производње електричне енергије. Осим ове ставке трошкова, подносилац није захтијевао промјену осталих ставки трошкова у потребном приходу. Остали трошкови рада и одржавања, како варијабилни тако и фиксни у захтјеву подносиоца су наведени у истим износима као и трошкови који чине калкулативне елементе у тренутно важећој просјечној цијени на прагу електране.

Одредбом члана 11. Правилника, прописано је да трошкови редовног пословања обухватају оправдане трошкове рада и одржавања остварене у базној години, а да се прилагођавање трошкова рада и одржавања врши подешавањем промјенљивих трошкова на одговарајуће параметре електроенергетског биланса и плана пословања предузећа. С обзиром да је подносилац, свој захтјев засновао на подешавању само једног трошка из обрасца 1.Ф-П „Накнаде за кориштење добара које зависе од учинака“, који по својој природи спада у групу варијабилних трошкова, код оцјене оправданости овог трошка, накнаде су обрачунате на планирану производњу на прагу електране за тарифни период за који се утврђују цијене и тарифни ставови. Ови трошкови су одобрени у оквиру групе трошкова који су у прописаним обрасцима насловњени као „*Накнаде за кориштење добара које зависе од учинака*“. Други трошкови, који су одобрени у претходном тарифном поступку, а налазе се у оквиру ове групе трошкова (водопривредна накнада, накнаде за шуме, противпожарна накнада и сл.), нису подешавани на нове параметре, већ су остали у истом износу, као и у претходном тарифном поступку. На горе наведени начин израчунат је и одобрен укупан трошак у оквиру ставке **Накнаде за кориштење добара које зависе од учинака** у износу од **11.494.799,00 KM** колико је подносилац и номиновао у свом захтјеву.

Након сумирања свих елемената захтјева за поједине групе трошкова, утврђени су **укупни варијабилни трошкови**, на основу сагледавања захтјева у погледу промјене законске регулативе, анализе остварења у базној години и одобрених трошкова у претходном тарифном поступку, а подешених на параметре електроенергетског биланса у години примјене цијена, у износу од **12.096.794,00 KM**.

У потребном приходу за годину примјене цијена подносилац није захтијевао подешавање фиксних трошкова, као елемента за обрачун цијене расположивог

капацитета (снаге) која се рачуна као однос укупно одобрених фиксних трошкова у које је укључен одобрени поврат и планираног средњег расположивог капацитета.

Уважавајући чињеницу да је, када су у питању појединачни трошкови, подносилац захтјева покренуо овај тарифни поступак само по основу промјене висине варијабилних трошкова због промјене законске регулативе, те да није захтијевао подешавање износа фиксних трошкова, захтјев је када су у питању трошкови, разматран само у погледу ове компоненте потребног прихода, у смислу одредбе члана 64. став 2. Правилника, те су појединачни фиксни трошкови признати у истим износима у којима су одобрени у претходном тарифном поступку, односно **укупни фиксни трошкови амортизације, рада и одржавања** признати су у износу од **24.531.202,00 KM**.

Трошкове општих и заједничких послова предузећа представљају трошкови организационих дијелова предузећа који обављају заједничке послове за производњу електричне енергије и друге дјелатности, као и организационих дијелова или посебних правних лица која обављају заједничке послове за више предузећа. У овом тарифном поступку, подносилац захтјева није захтијевао промјену трошкова општих и заједничких послова предузећа, већ су ови трошкови остали у истом износу од **7.611.857,00 KM**, који је признат у претходном тарифном поступку. У овај износ углавном су укључени трошкови рада, трошкови материјала и резервних дијелова и трошкови непроизводних услуга разграничени на опште и заједничке послове. Код обрачуна просјечне цијене капацитета трошкови општих и заједничких послова се у структури одобреног потребног прихода приписују фиксним трошковима те укупан одобрени износ фиксних трошкова је 32.143.059 KM.

Укупни трошкови рада и одржавања (варијабилни, фиксни и трошкови општих и заједничких послова) одобравају се у износу од **44.239.853 KM**.

Одобрени **поврат на капитал** предузећа утврђује се примјеном одобрене просјечне пондерисане стопе поврата на власнички и позајмљени капитал потребан за финансирање одобрене регулативне основе. Уважавајући чињеницу да подносилац захтјева у овом тарифном поступку није захтијевао подешавање, односно промјену износа поврата у односу на претходни тарифни поступак, прихваћен је укупни поврат у износу од **18.671.558 KM**, који је одобрен у претходном тарифном поступку.

Одредбом чланом 22. Правилника прописано је да се потребан приход предузећа умањује за износ **осталих прихода** које остварује предузеће са лиценцираним средствима, као што су приходи од продаје нуспроизвода, приходи од активирања властитих учинака, приходи од продаје средстава, приходи по основу реализације донираних средстава и други приходи ако су припадајући трошкови укључени у одобрене трошкове. Подносилац је у поднесеном захтјеву предложио остали приход у истом износу који је одобрен у претходном тарифном поступку, односно у износу од **1.751.256 KM**. Имајући ово у виду, одобрен је износ осталих прихода, као у претходном тарифном поступку.

Калкулативна цијена за обрачун прихода од осталих купаца. На основу одредбе члана 44. Правилника, просјечна цијена електричне енергије на прагу електране, која се користи приликом одређивања цијене енергије за јавно снабдијевање, односно у коначном за одређивање тарифних ставова за јавно снабдијевање у Републици Српској, утврђује се као количник одобреног потребног прихода за електрану умањеног за приходе остварене од продаје произведене електричне

енергије купцима који се не снабдијевају код јавног снабдјевача и планиране производње електричне енергије купаца који се снабдијевају код јавног снабдјевача. На формалној расправи подносилац захтјева се изјаснио да је калкулативна цијена за остале купце у висини 0,071 KM/kWh јединствено одређена на нивоу МХ ЕРС МП, те да су сагласни са овом цијеном и да ова цијена може обезбиједити сталност у пословању уколико не би било великих поремећаја на тржишту. Умјешач МХ ЕРС МП је у допису број 1.1./03/2-522-4/15 образложио начин обрачуна калкулативне цијене за остале купце у висини од 0,071 KM/kWh.

Да би се одредила цијена електричне енергије за обрачун прихода од осталих купаца (извоз, директни купци итд.) тј. да би се преиспитао став МХ ЕРС МП за цијену номиновану у износу од 0,071 KM/kWh у складу са чланом 44. Правилника, осим достављеног образложења да је цијена одмјерена на бази цијена из годишњег тендера за 2015. годину, анализирани су и цијене електричне енергије на тржишту које је доступно купцима и продавцима из Републике Српске, те тржишне цијене постигнуте на берзама електричне енергије (www.bsp-southpool.com и www.hupx.hu). Установљено је да је МХ ЕРС МП реално одмјерио цијену од 8,09 pf/kWh за продају електричне енергије осталим купцима у извозу. Када је у питању цијена по којој МХ ЕРС МП продаје електричну енергију за Брчко Дистрикт, умјешач је у достављеном образложењу навео просјечну цијену од 7,57 pf/kWh колико износи уговорена цијена за прво полугодиште. Размотрена је достављена цијена и у коначном цијена је одмјерена на бази Уговора о набавци и испоруци електричне енергије који је закључен између наручиоца Јавног предузећа "Комунално Брчко" д.о.о. Брчко Дистрикт БиХ и испоручиоца МХ "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, односно података о просјечно уговореној цијени за прво (7,57 pf/kWh) и друго полугодиште (8,85 pf/kWh) 2015. године, тј. у износу од 8,2 pf/kWh. Када су у питању трошкови које МХ ЕРС МП обрачунава за продају енергије осталим купцима, Регулаторна комисија је у коначном обрачуну цијене за остале купце прихватила обрачун трошкова МХ ЕРС МП за продају електричне енергије осталим купцима, а који се односе на повремену потребу куповине електричне енергије на тржишту за потребе домаћег конзума, те покривање разлике између износа који је МХ ЕРС МП платило производним предузећима за електричну енергију за домаћи конзум и износа који је МХ ЕРС МП фактурисало дистрибутивним предузећима – снабдјевачима за преузету електричну енергију, као и додатне трошкове снабдијевања рубних подручја у Републици Српској који немају изграђену везу са преносним системом Босне и Херцеговине, како је умјешач и образложио у достављеном допису број 1.1./03/2-522-4/15.

Опис	Електрична енергија	Цијена	Износ
	kWh	KM/kWh	KM
Билансни вишкови утврђени планом прихода за 2015. годину	1.922.802.125		
Продаја ел. енергије осталим купцима по цијени постигнутој на годишњем тендеру за 2015. годину (8,09 pf/kWh)	1.620.692.125	0,0809	131.113.993

Брчко Дистрикт по просјечној цијени из уговора о набавци и испоруци електричне енергије за 2015. годину	284.920.000	0,0821	23.391.932
Преузета ел. енергија са мреже преноса (властита потрошња)	17.190.000	0,1253	2.153.907
УКУПНО:	1.922.802.125	0,081	156.659.832
Трошкови ЕРС-а за продају ел. енергије осталим купцима			15.665.983
Приход по основу продаје осталим купцима умањен за трошкове ЕРС-а			140.993.849
Калкулативна цијена за остале купце:			0,0733

Уважавајући процес развоја тржишта електричне енергије у Републици Српској односно у Босни и Херцеговини као цјелини, а у складу са обавезама утврђеним међународним уговором, однос просјечне цијене на прагу електране, чију структуру и укупни износ одређује Регулаторна комисија, и тржишне цијене треба постепено приближавати, како би купци у Републици Српској имали праве тржишне сигнале о цијени потрошене електричне енергије.

Узимајући у обзир наведено, за обрачун прихода по основу продаје електричне енергије осталим купцима (извоз, директни купци, Брчко Дистрикт итд.) одређена је калкулативна цијена у износу од **0,073 KM/ kWh**.

Приход од осталих купаца зависи од два параметра, калкулативне цијене за остале купце и електричне енергије планиране да се реализује осталим купцима као билансни вишак, након подмирења домаћег конзума. У складу са Методологијом, Регулаторна комисија врши преиспитивање свих параметара који утичу на коначну цијену, па је тако и калкулативна цијена за остале купце, која је према изјави свих подносилаца захтјева и умјешача, јединствено утврђена на нивоу МХ ЕРС МП, била предмет преиспитивања у Регулаторној комисији и на горе образложен начин утврђена је у висини од 0,073 KM/kWh. **Не улазећи у међусобне односе и организацију МХ ЕРС МП, и начин утврђивања одговорности корисника дозволе за производњу за остварење плана производње, те корисника дозволе за трговину и снабдијевање за набавку и продају електричне енергије, оно што је битно истаћи је да је приступ исти за све произвођаче, да се прописана методологија једнако примијењује на све произвођаче који имају обавезу јавне услуге.** Приход од осталих купаца рачуна се на преосталу билансирану производњу након што се издвоји производња за домаћи конзум и по цијени која је утврђена на начин како је овдје образложено.

Калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања. У смислу члана 44. Правилника, као одбитна ставка сматра се и приход остварен од резервног снабдијевања квалификованих купаца који у складу са Правилником о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдијевача (Службени гласник Републике Српске, број 117/14) имају право на резервно снабдијевање електричном енергијом.

У Обрасцу захтјева произвођачи нису посебно исказали калкулативну цијену за резервно снабдијевање нити приход од резервног снабдијевања. Такође, нису посебно исказали електричну енергију планирану за резервно снабдијевање, већ је

планирана производња електричне енергије исказана у укупном износу за конзум Републике Српске. Рачуница, са тако достављеним параметрима у захтјевима свих подносилаца, је показала, да су планирани приход од резервног снабдијевања калкулисали са истом цијеном која је предложена за јавно снабдијевање.

Умјешач МХ ЕРС МП је у допису број 1.1./03/2-522-2/15 од 27.03.2015. године, образложио свој став по овом питању. Подносилац захтјева је калкулативну цијену енергије за резервно снабдијевање у захтјеву предложио у истој висини као и цијену енергије за јавно снабдијевање у износу од 0,0475 KM/kWh.

Одредбом члана 14. став 1. Правилника о снабдијевању квалификованих купаца и поступку промјене снабдјевача је прописано да је цијена енергије која се користи као основа за утврђивање цијене резервног снабдијевања, једнака цијени енергије за јавно снабдијевање у периоду од 12 мјесеци након ступања на снагу овог правилника, а након истека тог периода просјечној пондерисаној цијени свих снабдјевача у Републици Српској постигнутој у претходном полугодишту (цијена набавке јавног снабдијевања, цијена набавке резервног снабдијевања и тржишна цијена), а коју објављује Регулаторна комисија. С обзиром да је овај правилник ступио на снагу у јануару 2015. године, те да су подносиоци захтјева приход од резервног снабдијевања, као одбитну ставку, калкулисали са цијеном која је идентична цијени за јавно снабдијевање, утврђено је да је оправдано рачунати калкулативне цијене за резервно снабдијевање на нивоу цијена одобрених за јавно снабдијевање те се признаје калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања од **0,0463 KM/kWh**.

У складу са чланом 44. Правилника, Регулаторна комисија одобрава цијену електричне енергије за снабдијевање неквалификованих купаца, односно јавно снабдијевање. Просјечна пондерисана цијена електричне енергије произвођача који раде у систему јавне услуге и која се користи за израчунавање тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца који имају право на јавну услугу, утврђује се као пондерисани просјек одобрених цијена на прагу електрана које раде у систему јавне услуге, утврђених за потрошњу купаца који се снабдијевају код јавног снабдјевача.

Имајући у виду чињенично стање, а на основу анализе захтијеваних трошкова, те оцјене њихове оправданости и на основу калкулативних величина, утврђених на основу изведених доказа у овом поступку и њихове оцјене како појединачно тако и у њиховој свеобухватности и међусобној повезаности, подносиоцу захтјева је утврђен:

- Потребан приход у износу од 61.160.155,00 KM, за годишњу производњу од 1.103.290.000 kWh;
- Укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0554 KM/kWh;
- Јединична цијена капацитета у износу од 186,33 KM/kW;
- Јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0110 KM/kWh;

како у тачки 1. диспозитива овога рјешења.

Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране намијењена за обрачун цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање у Републици Српској, за овог подносиоца захтјева, утврђена је у износу од **0,0463 KM/kWh**, како је утврђено тачком 2. диспозитива овога рјешења.

Тачком 3. диспозитива овога рјешења утврђено је да ће се цијена из тачке 2. диспозитива овога рјешења примјењивати за обрачун просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електране за утврђивање цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање у Републици Српској од 01.07.2015. године.

Тачка 4. диспозитива овог рјешењења заснива се:

- на одредби члана 25. став 1. Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), с обзиром на коначност рјешења,
- на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици, с обзиром на објављивање рјешења у Службеном гласнику Републике Српске.

Правна поука се заснива на одредби члана 25. став 2. Закона о енергетици, те одредбама члана 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Правна поука: 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 рјешења.

Предсједник
Миленко Чокорило