



**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ**

**ПРИЈЕДЛОГ БУЏЕТА  
ЗА 2007. ГОДИНУ**

**Требиње, новембар 2006. године**

## 1 . Увод

Народна скупштина Републике Српске донијела је Закон о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске" број 66/02, 29/03, 86/03 и 111/04) у циљу стварања услова за рационалан и економичан развој дјелатности производње и дистрибуције електричне енергије на подручју Републике Српске и промовисања предузећа за пружање јавних услуга за несметано снабдијевање потрошача електричном енергијом.

Закон се заснива на Директиви Европске уније о правилима унутрашњег тржишта електричне енергије и другим општеприхваћеним међународним стандардима и нормама у електроенергетском сектору и тежи постепеној либерализацији националног тржишта електричне енергије.

Законом о електричној енергији Републике Српске (у даљем тексту "Закон"), као основним ентитетским законом за електроенергетски сектор у Републици Српској успостављају се правила за обављање дјелатности производње, дистрибуције, снабдијевања и трговине електричном енергијом, укључујући и регулисање ових дјелатности кроз успостављање Регулаторне комисије за електричну енергију Републике Српске (у даљем тексту "Регулатор") и дефинисања њених овлаштења и надлежности.

Регулатор је основан Законом као специјализована, самостална, независна и непрофитна организација у циљу регулисања монополског понашања и обезбјеђења транспарентног и недискриминирајућег положаја свих учесника на тржишту електричне енергије и броји три члана.

Послови које обавља Регулатор произилазе из његових надлежности, прописаних Законом и Статутом Регулатора, донесеним на основу Закона, а то су:

- надзор и регулисање односа између производње, дистрибуције и купаца електричне енергије укључујући и трговце електричном енергијом,
- прописивање методологије и критеријума за утврђивање цијена снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом,
- утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за неквалификоване купце,
- издавање или одузимање дозвола за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом,
- утврђивање општих услова за испоруку електричне енергије,
- утврђивање цијена електричне енергије на прагу електране.

Провођењем прописа из надлежности Регулатора у складу са законом, у 2006. години почели су да се стичу услови за дерегулацију електроенергетског сектора и либерализацију тржишта електричне енергије.

Издавање дозвола новим учесницима на тржишту, доношење правила и прописа из регулаторне надлежности којим се омогућава крајњим купцима да бирају снабдјевача и друге одлуке, мјере и радње које Регулатор разматра, доноси и предузима у сарадњи са другим овлаштеним органима у Републици Српској и Босни и Херцеговини, означавају почетак процеса отварања и либерализације тржишта електричне енергије. У конкурентским дјелатностима, Регулатор обавља регулацију и контролу обављања дјелатности у систему обавезе јавне услуге, а све у циљу унапређења квалитета услуга у електроенергетском сектору на добробит крајњих купаца и стабилног пословног окружења за субјекте који обављају електроенергетску дјелатност.

Уговор о енергетској заједници Југоисточне Европе који је ступио на снагу половином 2006. године је обавезујући документ за земље потписнице, што значи да њихова енергетска легислатива мора бити међусобно усаглашена, како у погледу успостављања неопходних тржишних субјеката, тако и у погледу поштовања рокова остварења услова неопходних за функционисање фер тржишта електричне енергије у региону.



Један од задатака Регулатора је да обезбиједи услове да се отвори тржиште за слободну конкуренцију у дјелатностима које по својој природи нису претежно монополске, а да у монополским дјелатностима обезбиједи, поред осталог, равноправан приступ свих страна, квалитет услуге и правичну цијену уз рентабилно пословање учесника.

За постизање циљева утврђених Законом, у датим условима, важно је да се постигне разумијевање како државних органа, тако и регулисаних предузећа, потрошача и њихових представника.

Чланом 25. став 1. Закона дефинисано је да се финансирање рада Регулатора обезбјеђује из накнада и такси од предузећа која се баве дјелатношћу производње, дистрибуције и трговине електричне енергије и накнада за дозволе које издаје. Ове накнаде ће бити кориштене само од стране Регулатора и формираће дио буџета Регулатора. У ставу 4. истог члана Закона утврђено је да, **БУЏЕТ РЕГУЛАТОРА усваја Народна скупштина Републике Српске, прије почетка буџетске године, на приједлог Регулатора. Дакле, СРЕДСТВА ЗА РАД РЕГУЛАТОРА НЕ ОСТВАРУЈУ СЕ НА ТЕРЕТ БУЏЕТА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ, НЕГО САМОФИНАНСИРАЊЕМ.**

У сврху наставка редовног рада и обезбјеђења континуитета Законом дефинисаних надлежности и планираних активности Регулатора у 2007. години, благовремено подносимо Приједлог буџета Регулатора Народној скупштини Републике Српске на усвајање.

## 2. Најзначајније активности Регулатора у 2006. години

Детаљан извјештај о пословању Регулаторне комисије за електричну енергију Републике Српске у 2006. години ( у даљем тексту РЕЕРС) биће поднесен Народној Скупштини Републике Српске по истеку пословне 2006. године и након извршене ревизије финансијских извјештаја за 2006. годину, али у циљу континуитета и цјеловитог сагледавања Приједлога буџета за 2007. годину, у наставку текста даћемо кратак осврт на најзначајније догађаје и активности у 2006. години.

Одлуком број 01-434/06 од 13.04. 2006, Народна скупштина Републике Српске усвојила је Буџет РЕЕРС-а за 2006. годину на 33. сједници ("Службени гласник Републике Српске " бр 38/06 од 28.04. 2006).

РЕЕРС је на 31. редовној сједници, одржаној дана 11.05.2006. године, донио Одлуку о регулаторној накнади за предузећа кориснике дозвола за обављање електр енергетских дјелатности производње, дистрибуције и трговине електричном енергијом, а која је проистекла из одобреног буџета за 2006. („Службени гласник Републике Српске " бр. 44/06 од 18.05.2006. године).

У току 2006. године, закључно са мјесецем новембром, РЕЕРС је одржао 16 редовних, једну ванредну сједницу и 26 интерних састанака. На редовним сједницама разматрана су и утврђивана акта из регулаторне надлежности у складу са Законом прописаним овлашћењима, а на интерним састанцима су разматрана питања и усвајани акти организационо - административне природе. Поред наведеног, у истом временском периоду РЕЕРС је одржао 15 јавних расправа (6 општих јавних расправа у поступцима доношења правила и прописа и издавања дозвола; 5 техничких јавних расправа у поступцима израде и доношења правила и прописа; 4 формалне јавне расправе у поступку рјешавања спорова и жалби),

У наставку су описане најзначајније активности Регулатора у току 2006. године, систематизоване по најзначајнијим надлежностима Регулатора.

### 2.1 Дозволе и сагласности

#### 2.1.1 Издавање дозвола

Регулатор је на својој 33. редовној сједници одржаној 16.06.2006. године донио рјешења о издавању дозволе за трговину и снабдијевање на територији Босне и Херцеговине Услужном и трговинском предузећу "Energy Financing Team", д.о.о. Требиње. Захтјев за издавање ове дозволе је поднесен 27.12.2005. године, након чега је, по захтјеву за допуна четири пута допуњаван, а потом је РЕЕРС 11.04.2006. године објавио обавјештење о комплетности захтјева. На 30. редовној сједници одржаној 27.04.2006. године утврђен је нацрт дозволе, а општа расправа о нацрту дозволе је одржана 10.05.2006. године у Требињу.

У току 2006. године РЕЕРС је запримио захтјев за издавање дозволе за производњу електричне енергије у малој хидроелектрани Дивич, Котор Варош, од предузећа МХЕ Елинг Теслић. Захтјев је поднесен 23.01.2006. године, а након тога је више пута допуњаван. Обавјештење о комплетности захтјева објављено је 09.08.2006. године. На 36. редовној сједници одржаној 25.08.2006. године утврђен је нацрт дозволе, а општа расправа о нацрту дозволе је одржана 08.09.2006. године у Котор Вароши. Рјешење о издавању дозволе за производњу електричне енергије предузећу МХЕ Елинг РЕЕРС је донио на својој 38. редовној сједници 28.09.2006. године

### 2.1.2 Надзор над поштивањем услова дозволе

У процесу надзора и провјере поштивања услова дозволе, у току 2006. године Регулатор је започео активности ванредних и редовних провјера регулисаних предузећа.

Извршене су двије ванредне провјере које су резултирале налозима за предузимање мјера на отклањању праксе супротне условима издате дозволе. Радило се о начину обрачуна утрошене електричне енергије и обрачуна камате за кашњење у измиривању новчаних обавеза и поступању по приговору крајњих купаца.

Регулисана предузећа су поступила по налогу Регулатора за извршење мјере и о томе обавијестила Регулатора, а што је потврђено редовном провјером.

Закључно са мјесецем новембром извршене су редовне надзорне провјере у објектима корисника дозвола у десет електр енергетских предузећа који су корисници 17 почетних дозвола за обављање дјелатности и сачињени су извјештаји о утврђеном стању. РЕЕРС је издатим рјешењима наредио мјере за отклањање утврђених недостатака у погледу поштовања услова издатих почетних дозвола.

Регулатор планира до краја 2006. године да изврши надзор и провјеру поштовања услова свих издатих дозвола за обављање електроенергетске дјелатности.

## 2.2 Регулација цијена електричне енергије

### 2.2.1 Први тарифни поступак

Одлука о покретању првог тарифног поступка, као и Одлука о садржају и форми образаца у тарифном поступку, донесене су на 16. редовној сједници 21.06.2005. године ("Службени гласник Републике Српске" бр. 65/05).

По окончању формалних расправа, у току мјесеца јануара 2006. године, странкама у поступку и умјешачу достављени су Коначни извјештаји водитеља поступка (седам извјештаја водитеља поступка за одобрење цијена на прагу електрана и један консолидовани извјештај водитеља поступка за одобрење тарифа за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за продају електричне енергије не квалификованим купцима). Извјештаји су садржавали детаљне техничке и економске анализе потребног прихода и оправданих трошкова подносилаца захтјева. Свим странама у поступку дата је могућност да дају примједбе на достављене извјештаје водитеља поступка. Извјештаји водитеља поступка са приједлогом цијена на прагу електрана, тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за не квалификоване (тарифне) купце, објављени су на интернет страници РЕЕРС-а у циљу

прикупљања додатних коментара на предложене цијене и тарифне ставове прије њиховог коначног усвајања.

Регулатор је на 28. редовној сједници одржаној 22.03.2006. године донио рјешења о одобрењу цијена на прагу електрана, тарифни систем за продају електричне енергије у Републици Српској, тарифне ставове за кориснике дистрибутивних система у Републици Српској, тарифне ставове за неквалификоване купце електричне енергије у Републици Српској. Донесене цијене и тарифни ставови примјењују се од 01.04.2006 године.

### 2.2.2. Цијене електричне енергије у Републици Српској

До 31.03.2006. године важиле су цијене које је утврдила "Електропривреда" РС уз сагласност Владе Републике Српске. Од 01.04.2006. години ступили су на снагу тарифни систем и тарифни ставови за продају електричне енергије неквалификованим купцима које је донијела РЕЕРС.

Поред тога што су промијењени појединачни тарифни ставови (јединичне цијене тарифних елемената за дате категорије потрошње и групе купаца у одређеним дневним и сезонским интервалима), дјеломично је промијењен тарифни систем, у погледу начина утврђивања обрачунске снаге за крајње купце из категорије домаћинства.

Тарифни систем који је у примјени од 01.04.2006. године, а који је прописао Регулатор након провођења првог тарифног поступка, полази од класификације тарифних елемената, категорија потрошње и група купаца и периода потрошње који су били и раније у примјени. Алокација припадајућих трошкова на основу ове класификације извршена је примјеном маргиналне анализе (анализа граничних трошкова), што је довело до промјена тарифних ставова у односу на важеће у 2005. години.

Тарифни систем и тарифни ставови које је одобрио РЕЕРС по окончању тарифног поступка засновани су на трошковима у оној мјери у којој су били доступни расположиви потребни подаци о потрошњи, оптерећењу система и трошковима, тако да је на основу расположивих података извршен прорачун трошкова обезбјеђења потребне снаге за дате групе купаца на основу измјереног или процијењеног вршног оптерећења сваке посматране групе.

Дефинисање тарифног система и одређивање тарифних ставова на бази маргиналне анализе означава почетак активности РЕЕРС-а на постепеном елиминисању унакрсних субвенција између категорија потрошње и група купаца и повезивање цијене електричне енергије са трошковима електроенергетског система које потрошња под датим условима проузрокује.

Да би Регулатор извршио овај свој задатак потребно је да регулисана предузећа унаприједе своје системе праћења трошкова по врсти и мјесту настанка, као и да проведу потребне анализе оптерећења и потрошње различитих група купаца.

Регулатор није имао на располагању потребне податке за анализу евентуалне оправданости увођења нових категорија потрошње и тарифних група купаца у оквиру већ постојећих, а на основу трошкова које њихов начин потрошње проузрокује електроенергетском систему.

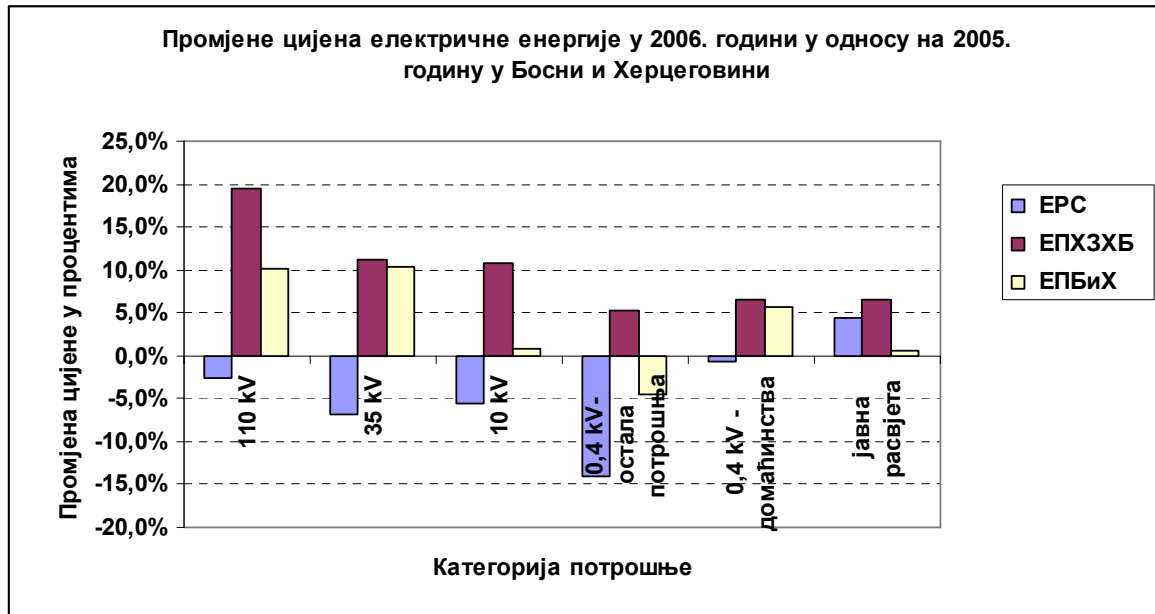
У наредном периоду, Регулатор очекује од регулисаних предузећа да проведу цјеловите анализе оптерећења и потрошње, у циљу што правичније алокације трошкова по начелу узрочности.

У наредној табели дате су упоредне просјечне цијене електричне енергије у Републици Српској и Федерацији БиХ, на основу прорачунате просјечне потрошње купаца и просјечних обрачунских снага посматраних категорија крајњих купаца.

Табела 1. Упоредне просјечне цијене електричне енергије у БиХ у 2005. и 2006. години  
KM/100 kWh

Категорије потрошње	ЕРС		ЕПХЗХБ <sup>1</sup>		ЕПБиХ	
	2005.	2006.	2005.	2006.	2005.	2006.
110 kV	5,99	5,83	6,16	7,36	7,13	7,86
35 kV	6,83	6,37	10,00	11,11	8,43	9,30
10 kV	8,57	8,09	11,36	12,59	11,63	11,73
0,4 kV- остала потрошња	17,85	15,33	20,02	21,07	19,56	18,66
0,4 kV - домаћинства	10,28	10,21	11,00	11,72	11,18	11,82
јавна расвјета	12,00	12,53	15,65	16,68	15,40	15,50

Графикон 1. Промјене просјечних цијена електричне енергије у БиХ



Евидентно је снижавање просјечне цијене за крајње купце у Републици Српској, а тарифе и тарифни систем су дизајнирани са циљем да се ефикасно користе ресурси електроенергетског система.

Велики крајњи купци који рационално и ефикасно троше електричну енергију, односно чија потрошња одговара ангажовању вршне снаге у периоду који није краћи од 8 часова дневно, остварују значајно снижење укупне цијене.

<sup>1</sup> Подаци за ЕПХЗХБ и ЕПБиХ из ФЕРК-а

## 2.3 Заштита потрошача

### 2.3.1. Регулаторни оквир заштите потрошача

Проблематика заштите потрошача у Босни и Херцеговини регулисана је Законом о заштити потрошача ("Службени гласник БиХ" број 25/06) којим је започео поступак примјене европских стандарда у погледу информисања и саме заштите потрошача.

Поред наведеног, заштита потрошача постаје једно од значајних питања политике регулације у свим државама у којима су у току процеси дерегулације и либерализације енергетског сектора. У ту сврху регулаторним тијелима се све више повјерава обавеза и задатак да на отвореном електроенергетском тржишту разматрају питања заштите купаца, заштите електроенергетских субјеката и околине путем транспарентног и непристрасног начина рјешавања питања из области регулације.

Поступајући по Закључку Народне скупштине Републике Српске број 01-404/06 од 12.04.2006. године, донесеном на 33. сједници одржаној дана 12.04.2006. године, Регулатор је на својој 31. редовној сједници, одржаној 11.05.2006. године, донио Закључак у вези са обрачуном камата на потраживања по основу испоручене електричне енергије којим су, поред осталог, утврђене обавезе за поступање предузећа која обављају дјелатност дистрибуције и снабдијевања крајњих купаца електричном енергијом у вези са обрачуном, фактурисањем и наплатом, укључујући и обавезу преиспитивања већ обрачунатих камата.

Закључци су достављени Народној скупштини Републике Српске и Влади Републике Српске.

Ове мјере резултирале су корекцијом обрачуна код предузећа која су обрачунавала камату противно позитивним прописима.

Закључци Регулатора додатно су оснажени мјерама Владе Републике Српске у вези са предузимањем активности које су јој наложене Закључцима Народне скупштине.

### 2.3.2. Рјешавање спорова и жалби

Увођењем регулације у ову област подстакнута је политика активне заштите потрошача и успостављена комуникација између различитих учесника на тржишту електричне енергије, а нарочито крајњих купаца са Регулатором, што је нарочито дошло до изражаја у 2006. години.

У току 2006. закључно са мјесецем новембром, Регулатору је поднесено 99 захтјева за рјешавање спора из регулаторне надлежности, од чега је 88 ријешено.

У току 2006. године запримљене су и рјешаване двије жалбе на рјешење о издатој електроенергетској сагласности.

Због великог броја приговора купаца на застару обавеза према регулисаним предузећима, који су се обраћали Регулатору ради покретања спорова, Регулатор је одржао посебну техничку расправу на коју су позвани представници предузећа која врше обрачун, фактурисање и наплату потраживања од крајњих купаца, удружења крајњих купаца, представник канцеларије Омбудсмена Републике Српске и стручњаци из области облигационих односа. Спорови везани за питања застаре нису у регулаторној надлежности, али је Регулатор иницирао расправу са



циљем да регулисана предузећа овој проблематици приступе на законски заснован начин и без дискриминације купаца.

Извјештај са техничке расправе је објављен на интернет страници Регулатора и усвојени су закључци у којима је Регулатор формулисао своје становиште по питању оваквих спорова.



#### 2.4. Општи услови за испоруку и снабдијевање електричном енергијом

У складу са одредбама члана 23. и 30. Закона, а према плану рада за 2005. годину, Регулатор је у априлу 2005. године започео активности на изради нацрта Општих услова за испоруку и снабдијевање електричном енергијом у Републици Српској, а урађена је прва радна верзија овог акта у августу 2005. године.

Нацрт овог акта утврђен је на 29. редовној сједници одржаној дана 20. априла 2006. године. Обавјештење за јавност за прикупљање коментара и одржавање јавних расправа благовремено је објављено у писаним медијима, а нацрт Општих услова са образложењем достављен је заинтересованим лицима самоиницијативно, а могао се преузети и у сједишту РЕЕРС-а. Заинтересована правна и физичка лица, као и позвани стручњаци, подносили су писане коментаре на нацрт Општих услова у периоду од дана објављивања обавјештења до дана истека рока за подношење коментара 25.05.2006. године.

У поступку јавног разматрања Нацрта Општих услова, РЕЕРС је одржао двије техничке (Требиње 16.05.2006. године и Бања Лука 24.05.2006. године) и три опште расправе (Пале 18.05.2006. године, Бијељина 19.05.2006. године и Добој 23.05.2006. године).

РЕЕРС је одржао и једну додатну техничку расправу дана 14.06.2006. године у Требињу, чији је предмет био ревидовани Нацрт Општих услова са уграђеним, од стране стручних служби РЕЕРС-а, прихваћеним, коментарима јавности и струке.

Наведени текст Нацрта Општих услова са Сажетком коментара и приједлозима измјена Нацрта Општих услова објављен је на интернет страници РЕЕРС-а како би сва заинтересована лица још једном могла учествовати у поступку креирања приједлога Општих услова, у остављеном року до 14.06.2006. године.

Наконведеног поступка јавног разматрања, Регулатор је пажљиво анализирао све примљене коментаре, а резултати наведених активности чинили су основ за израду приједлога Општих услова за испоруку и снабдијевање електричном енергијом, који је усвојен на 34. редовној сједници одржаној дана 29.06.2006. године.

Општи услови за испоруку и снабдијевање електричном енергијом објављени су у "Службеном гласнику Републике Српске" бр. 66/06, а ступили су на снагу 22.07.2006. године.

## 2.5. Отварање тржишта

Политичка воља земаља потписница изражена потписивањем Атинског меморандума оснажена је у правну обавезу ступањем Уговора о енергетској заједници Југоисточне Европе на снагу, а што се десило 01.07.2006. године, после ратификације од стране 6 потписница. Предсједништво Босне и Херцеговине донијело је одлуку о ратификацији Уговора 27.06.2006. године.

Босна и Херцеговина је ратификацијом Уговора о оснивању енергетске заједнице Југоисточне Европе прихватила примјену директива Европске Уније о тржишту енергије, заштити околине, конкуренцији и обновљивој енергији по временском распореду утврђеном Уговором. Сходно усвојеним законима и међународно преузетим обавезама, Босна и Херцеговина се придружује осталим земљама у региону које су своје тржиште већ отвориле.

Државна регулаторна комисија за електричну енергију (ДЕРК) је у 2006. години донијела Одлуку о обиму, условима и временском распореду отварања тржишта у БиХ на основу Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у БиХ, а РЕЕРС и ФЕРК су прописали критеријуме за стицање статуса квалификованог купца у Правилнику за стицање статуса квалификованог купца, чиме су се створили услови за постепено отварање тржишта електричне енергије у Босни и Херцеговини.

РЕЕРС је утврдила нацрт Правилника за стицање статуса квалификованог купца 10.08.2006. године, а, по провођењу јавне расправе, овај акт је усвојен 06.09. 2006. године на 34. редовној сједници и објављен у "Службеном гласнику Републике Српске" бр. 98/06. Примјена Правилника отвара могућност крајњем купцу да слободно изабере снабдјевача, а сам Правилник регулише услове и критеријуме за стицање статуса квалификованог купца, његова права и обавезе, права и обавезе снабдјевача, нарочито у току прелазног периода постепеног отварања тржишта имајући у виду потребу за прилагођавањем новим условима и потребу обезбјеђења сигурности снабдијевања купаца електричном енергијом.

Полазећи од оквира прописаних Законом, а у складу са обавезама Босне и Херцеговине у условима постепене успоставе енергетског тржишта Југоисточне Европе, у циљу његове интеграције у европско тржиште, Регулатор се у процесу отварања тржишта руководи одредницама и терминима из усвојених и потписаних документа у оквиру процеса успостављања енергетске заједнице за Југоисточну Европу.

Регулатор разматра правила о статусу квалификованог купца која ће омогућити постепене промјене на пољу трговине и снабдијевања електричном енергијом, како се отварање малопродајног тржишта и право избора снабдјевача не би неповољно одразили на сигурност снабдијевања крајњих купаца електричне енергије у Републици Српској у прелазном периоду, док се цјеловито не дефинише и успостави тржиште електричне енергије у Босни и Херцеговини.

## 2.6. Обновљиви извори енергије

На захтјев Министарства привреде, енергетике и развоја у Влади РС, Регулатор је дао Мишљење о цијенама електричне енергије из малих електрана снаге до 5 MW.

Регулатор је путем надлежног Министарства иницирао потребу дефинисања удјела обновљивих извора у укупној потрошњи, редослиједа приоритета појединих извора и примјене технологија, као елемената електроенергетске политике коју доноси Влада Републике Српске у складу са чланом 5. Закона, а што је у складу са обавезама преузетим Уговором о успостави енергетске заједнице Југоисточне Европе.

У циљу утврђивања и обезбјеђења јединствених услова за стицање статуса квалификованог произвођача електричне енергије, брзог, ефикасног и економичног поступка подношења и обраде захтјева, доношења правичне одлуке по поднесеном захтјеву, Регулатор је плански приступио изради Правилника о стицању статуса квалификованог произвођача.

Овим правилником Регулатор ће прописивати: критеријуме и услове које произвођач електричне енергије треба испунити да би стекао статус квалификованог (повлаштеног) произвођача, врсте квалификованих произвођача електричне енергије и њихов положај, поступак за доношење одлуке по захтјеву, садржај захтјева са потребном документацијом, као и поступак, пренос и поништење статуса квалификованог произвођача.

Активности РЕЕПС-а на доношењу правила о условима за стицање статуса квалификованог произвођача, као и о субвенцијама и другим механизмима подстицаја за обновљиве изворе, зависе од формулисаних електроенергетске политике Републике Српске.

Регулатор планира започети активности на изради овог акта у децембру 2006. године.

## 2.7. Сарадња

РЕЕПС, у складу са својим обавезама и у оквиру својих надлежности, остварује редовну и квалитетну сарадњу са осталим регулаторним тијелима у БиХ. Остварени ниво и облик сарадње резултирао је хармонизацијом прописа у БиХ у области регулације тржишта електричне енергије, што је услов за успостављање јединственог тржишта у БиХ, а потом и тржишта Југоисточне Европе.

У току 2006. године представници Регулатора присуствовали су раду значајних скупова, конференција и семинара из области регулације електроенергетске дјелатности (Атински форум, Yuko CIGRE, BiH CIIGRE, CIRED), а све у циљу унапређења правила регулаторне струке и едукације о проблематици либерализације енергетског тржишта у складу са општим кретањима у ЕУ и региону. Присуство представника РЕЕПС-а значајним догађајима у процесу који се отвара успостављањем енергетске заједнице

Југоисточне Европе било је ограничено због великог обима активности у области израде прописа, надзора над поштовањем услова дозвола и примјене тарифа, захтјева регулисаних предузећа за тумачењем прописа, те рјешавањем бројних спорова. Међутим, ова активност све више добија на значају због мјера и активности које органи Енергетске заједнице доносе, а које имају значајне посљедице по електроенергетски сектор, успоставу тржишта и учеснике на тржишту, као и крајње купце у Републици Српској. Присуство и активно учешће представника Регулатора и других представника из Републике Српске у процесу формулисања мјера и праваца акције може помоћи да се интереси електроенергетског сектора и крајњих купаца из Републике Српске на прави начин представе и узму у обзир у овим активностима.

## 2.8. Кадрови

Укупан број запослених у РЕЕРС-у је 27, укључујући и чланове Регулатора. Квалификациона структура је на задовољавајућем нивоу, тако да је од укупног броја запослених 90% са високом стручном спремом. Пријем у радни однос у РЕЕРС врши се искључиво путем конкурса који се оглашава у средствима информисања. Сви запослени испуњавају веома захтјевне опште и посебне услове, предвиђене систематизацијом радних мјеста, а што се показало као добра основа за институционалну изградњу РЕЕРС-а као независног, компетентног и одговорног чиниоца у започетом процесу либерализације тржишта и регулације монопола.

## 3. Планиране активности Регулатора у 2007. години

У 2007. години, у складу са Планом рада, Регулатор ће имати веома динамичне и интезивне активности, како у области доношења преосталих подзаконских аката, тако у области примјене већ донесених правила и прописа, а које се могу подијелити у слиједеће главне групе:

- Надгледање примјене услова и критеријума издатих почетних дозвола за обављање дјелатности (надзорне провјере лиценцираних предузећа):
  - o Израда образаца за доставу података по садржају и форми и утврђивање рокова и начина доставе података,
  - o Израда планова редовне контроле корисника дозволе на терену са упутствима за припрему докумената и података од стране надзираних компанија. За све кориснике дозвола издатих од стране РЕЕРС-а за обављање електроенергетских дјелатности, надзорне провјере обавиће се на терену у објектима корисника дозволе. По документима РЕЕРС-а, обављају се редовне (најављене и ненајављене) надзорне провјере као и ванредне надзорне провјере по процјени и потреби РЕЕРС-а. Надзорне провјере ће обављати тимови формиран из састава сектора за дозволе, сектора за тарифе и тржиште и правног сектора. Неопходно је обавити редовну надзорну провјеру у свим предузећима прије издавања дозвола које ће имати дужи временски период важења. По једна редовна надзорна провјера је планирана је у првој половини 2007. године за слиједеће кориснике дозволаола:
    - Хидроелектране на Дрини" А.Д. Вишеград
    - "Хидроелектране на Врбасу" А.Д. Мркоњић Град
    - ЈП "Хидроелектране на Требишњици" А.Д. Требиње

- "Рудник и Термоелектрана Угљевик" А.Д. Угљевик
- ЈП "Рудник и Термоелектрана Гацко" А.Д. Гацко
- "Електродистрибуција" а.д. Пале
- ЕДП "Електро-Бијељина" А.Д. Бијељина
- АД "Електро Добој" Добој
- "Електро-Херцеговина" а.д. Требиње
- "Електрокрајина" а.д. Бања Лука
- "Електропривреда" РС а.д. Требиње
- "Елинг мале хидроелектране" Теслић
- Услужно и трговинско предузеће ЕФТ д.о.о Требиње

У другој половини године планирају се и кратке ненајављене надзорне провјере за поједине кориснике дозвола, а ванредне надзорне провјере ће се обављати према потреби.

- Праћење показатеља квалитета услуге електроенергетских предузећа, (корисника дозволе) у циљу израде стандарда квалитета и њихове имплементације.
- Издавање дозвола за обављање дјелатности за постојеће кориснике почетних дозвола и нове подносиоце захтјева
  - Почетне дозволе за обављање електроенергетских дјелатности које су издате 27.12. 2005. године од стране РЕЕРС-а, са роком важења од двије године, истичу у 2007. години. Очекујемо подношење захтјева за издавање дозвола од свих 18 корисника почетних дозвола. Захтјеви се подносе три мјесеца прије истека издатих дозвола, тако да се исти очекују за заступање најкасније до 27. септембра 2007. године.
- Издавање дозвола за изградњу нових електроенергетских објеката и значајније реконструкције постојећих
  - Израда процедуре - тока поступка за издавање ове дозволе у редосљеду прибављања докумената неопходних по Правилнику за издавање дозвола и сагласности РЕЕРС-а. Израда модела дозволе за изградњу. Обилазак локација на којима ће се градити електроенергетски објекти. У 2007. години очекује се подношење минимално 10 захтјева.
- Издавање електроенергетских сагласности и дозвола за изградњу нових електроенергетских објеката.
- Надгледање и анализирање примјене тарифа и трошкова пословања корисника дозволе
  - прикупљање и анализирање техничких, финансијских и оперативних података који имају утицај на одобрене тарифе, који ће се систематизовати након што РЕЕРС пропише обрасце за редовно извјештавање и Регулаторни контни план
  - ревизија пословних активности корисника дозволе од значаја за тарифе и цијене (активности на терену).
  - анализа и систематизовање података о тржишту електричне енергије у Европи, а нарочито Југоисточној Европи.

- Активности на рјешавању спорова и жалби између учесника на тржишту електричне енергије са посебним аспектом на заштиту потрошача,
- Израда и доношење правила и прописа за добијање статуса квалификованог произвођача електричне енергије,
  - o Чланом 30. Закона о електричној енергији прописано је да је Регулатор дужан да донесе субвенције за изворе који користе отпад или комбиновану производњу топлотне електричне енергије, а чланом 37. да предузме које у појединачном производном објекту производи електричну енергију користећи отпад или обновљиве изворе енергије, на економски примјерен начин и у складу са мјерама заштите околине, може стећи статус квалификованог произвођача, на основу услова које прописује Регулатор. У циљу реализације законских обавеза и надлежности, Регулатор је започео активности на изради и доношењу Правилника о стицању статуса квалификованог произвођача чије је усвајање планирано почетком 2007. године. Поштујући процедуру РЕЕПС-а за израду докумената планирају се активности до доношења овог документа (израда радног материјала, усаглашавање о питањима везаним за надлежност других институција, хармонизација, нацрт, једна техничка јавна расправа, двије опште јавне расправе, израда приједлога документа, усвајање и објављивање). Заокружити цјелину документације израдом захјева за стицање статуса и форме (модела -садржаја) уговора између квалификованог произвођача и дистрибутивног систем оператора.
- Одобравање статуса квалификованог произвођача,
  - o Након усвајања Правилника о стицању статуса квалификованог произвођача, обрађивати захтјеве за стицање статуса по њиховом пристизању и издавање рјешење о стицању статуса. Очекујемо максимално пет захтјева ове врсте у 2007-ој години.
- Израда јединственог регулаторног контног плана
  - o У циљу конзистентне и једнообразне примјене тарифне методологије, Регулатор прописује јединствени регулаторни контни план који се заснива на међународним рачуноводственим стандардима и домаћим прописима који регулишу ову област.
- Израда и усвајање акта о третману повјерљивих информација
- Одобравање дистрибутивних мрежних правила
  - o Погон и начин вођења дистрибутивног система уређује се мрежним правилима, које израђује корисник дозволе за дистрибуцију електричне енергије, односно дистрибутивни систем оператор, а одобрава Регулатор.
- Увид у документа која доноси дистрибутер према Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом
  - o Обрасци уговора о:
    1. прикључењу објеката крајњег купца, односно произвођача на дистрибутивну мрежу,
    2. снабдијевању,
    3. приступу мрежи.

- Модел обрасца захтјева за електроенергетску сагласност
- Образац електроенергетске сагласности
- Израда техничких услова за пројектовање прикључка  
Координацију на изради једнообразних докумената свих дистрибуција обављају дистрибутери (ЕРС). Ова активност ће се обављати у континуитету до завршетка израде свих докумената, а посебне провјере о доступности, примјени и др. током надзорних провјера.
- Одобравање цјеновника за прикључак
  - Разраду комплетног документа по свим ставкама обављају дистрибутери, а одобравање документа обавља РЕЕРС. Активност би се требала завршити у 2007-ој години.
- Активности на развоју базе података
  - На основу потреба РЕЕРС-а које се односе на похрањивање података везано за извјештавање корисника дозволе према специфираним захтјевима (формуларима) за извјештавање који садрже оперативне, техничке, финансијске и друге податке, дефинисати пројектни задатак за израду базе података. Све специфичности везано за ову активност дефинисати пројектним задатком након проведене дискусије. Припреме за набавку софтвера за ову сврху.
- Израда модела за компилацију података
  - Прецизно дефинисање захтјева за израду програма за обраду и компилацију достављених података регулисаних предузећа претпоставља цјеловито дефинисање модела улазних и излазних података, а у складу са тарифном методологијом. Истовремено са израдом прописаних образаца и Регулаторног контног плана, потребно је дефинисати везе између података у достављеним обрасцима, како би се унесени подаци обрађивали, чували и приказивали у унапријед дефинисаној форми и користили за израду извјештаја за потребе РЕЕРС-а. На основу овако дефинисаних веза, може се израдити спецификација за цјеловито рјешење коришћења и чувања података достављених у електронском формату.
- Вођење тарифног поступка
  - Почетне тарифе које је одобрио РЕЕРС засноване су на подацима које су доставила регулисана предузећа, а која садрже много процјена регулисаних предузећа и процјена РЕЕРС-а, те уграђене цијене које одобрава ДЕРК.  
Тарифни ставови за кориснике дистрибутивних система и за неквалификоване купце садрже уграђене прерачунате тарифе ДЕРК-а за преносне и помоћне услуге.  
С обзиром на план ДЕРК-а да одобри нове цијене за 2007. годину, потребно је да РЕЕРС благовремено иницира подношење захтјева или покрене тарифни поступак ради доношења одлуке о мрежним тарифама за кориснике дистрибутивних система и тарифама за неквалификоване купце.  
Поред тога, за очекивати је да, након почетне примјене одобрених цијена и тарифа и закључења пословних књига за 2006. годину, регулисана предузећа поднесу захтјеве за одобрење цијена и тарифа засноване на комплетнијим подацима и по методологији РЕЕРС-а.  
Без обзира на подношење захтјева, након израде образаца за редовно извјештавање и Регулаторног контног плана и поступања

регулисаних предузећа у складу са овим прописима и другим прописима везаним за раздвајање дјелатности, треба извршити анализу рада и пословања регулисаних предузећа, остварених прихода и расхода, извора финансирања обављања дјелатности и развоја, те других показатеља, ради доношења одлуке о покретању тарифног поступка.

Планира вођење тарифних поступака за сва регулисана предузећа до краја 2007. године.

- Отварање тржишта
  - o Припрема и доношење рјешења о стицању статуса квалификованог купца за крајње купце који троше више од 10 GWh годишње;
  - o У поступку надзора над регулисаним предузећима у случају мањкавости организације рада и пословања у погледу рачуноводственог и функционалног раздвајања, права на приступ мрежи и равноправности учесника, предузети потребне мјере како би се стекли услови за отварање тржишта по прописаној динамици у 2008. години
- Ревизија и евентуалне измјене и допуне већ донесених аката
  - o Имајући у виду да је Регулатор донио потпуно нове прописе чија примјена није довољно тестирана у пракси, као и потребу да се наш законски и регулаторни оквир усагласи са регионалном и европском легислативом, потребна је детаљна ревизија већ донесених аката.
- Учешће на тематски интересантним конференцијама и симпозијумима са или без стручних реферата из дјелокруга рада РЕЕРС-а и сарадња са другим регулаторним комисијама
- Активности административно - техничке, финансијске и персоналне природе.
- У складу са Правилником о раду, унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста Регулатор планира да запосли два нова радника у 2007 години.



## 4. Буџет за 2007. годину

ПРИЈЕДЛОГ БУЏЕТА ЗА 2007. ГОДИНУ  
АНАЛИТИЧКИ ПРИКАЗ

		Буџет за 2006.	Приједлог Буџета за 2007	Индекс План 07 / Буџет 06.
<b>I</b>	<b>РАСХОДИ</b>			
A	ТЕКУЋИ ТРОШКОВИ	1,315,700	1,402,500	106.60
1.	Плате и накнаде трошкова запослених	896,500	940,000	104.85
1.1.	Бруто плате и накнаде (5100,5199)	896,500	940,000	104.85
1.1.1.	Нето плате и накнаде	589,803	618,400	104.85
1.1.2.	Порези и доприноси на плате и накнаде	306,697	321,600	104.86
2.	Трошкови материјала и услуга	419,200	462,500	110.33
2.1.	Путни трошкови	57,500	97,500	167.83
2.1.1.	Путни трошкови у земљи	32,000	60,500	189.06
2.1.1.1.	Дневнице у земљи (5400)	15,000	28,400	189.33
2.1.1.2.	Трошкови превоза и смјештаја у земљи (5401,5404)	17,000	32,100	188.82
2.1.2.	Путни трошкови у иностранству	25,500	35,000	137.25
2.1.2.1.	Трошкови превоза у иностранству (5407)	12,000	14,000	116.67
2.1.2.2.	Дневнице у иностранству (5405)	4,500	6,000	133.33
2.1.2.3.	Трошкови смјештаја у иностранству (5406)	9,000	15,000	166.67
2.1.3.	Остали путни трошкови(5409)	0	2,000	
2.2.	Трошкови енергије	18,000	19,000	105.56
2.2.1.	Трошкови електричне енергије и гријања (5023, 5025)	18,000	19,000	105.56
2.3.	Трошкови комуналних услуга	42,200	41,500	98.34
2.3.1.	Трошкови телефона и интернета (5306, 5307)	30,000	30,000	100.00
2.3.2.	Поштанске услуге, услуге испоруке терета (5304)	5,000	4,000	80.00
2.3.3.	Трошкови чишћења и чувања посл. прост. (5017, 5417)	5,000	5,000	100.00
2.3.4.	Остали трошкови комуналија (5393, 5399,5021)	2,200	2,500	113.64
2.4.	Набавка материјала	38,000	37,000	97.37
2.4.1.	Канцеларијски материјал (5018, 5013, 5014)	25,000	25,000	100.00
2.4.2.	Набавка стручне литературе (5414)	8,000	8,000	100.00
2.4.3.	Остали материјал (5016)	5,000	4,000	80.00
2.5.	Трошкови за услуге превоза и горива	18,000	25,000	138.89
2.5.1.	Трошкови за гориво и мазиво (5020, 5300)	18,000	25,000	138.89
2.6.	Закупнина имовине и опреме	89,000	89,000	100.00
2.6.1.	Закуп пословног простора (5320)	77,000	77,000	100.00
2.6.2.	Закуп станова за два члана регулатора (5322)	12,000	12,000	100.00
2.7.	Трошкови рутинског одржавања	8,500	9,500	111.76
2.7.1.	Трошкови одржавања опреме (5310)	3,000	4,000	133.33
2.7.2.	Трошкови одржавања возила (5311)	3,500	3,500	100.00
2.7.3.	Остали трошкови одржавања	2,000	2,000	100.00
2.8.	Трошкови осигурања и банк. услуга	22,500	13,500	60.00
2.8.1.	Трошкови банкарских услуга (5440)	3,500	3,500	100.00
2.8.2.	Трошкови осигурања	19,000	10,000	52.63
2.8.2.1.	Осигурање возила (каска и обв.)(5438)	7,000	4,000	57.14
2.8.2.2.	Колективно осигурање радника (5436)	3,000	2,000	66.67
2.8.2.3.	Осигурање имовине (5430)	9,000	4,000	44.44

2.9.	Уговорене и остале услуге	125,500	130,500	103.98
2.9.1.	Рачуноводствене услуге (5419)	6,000	6,000	100.00
2.9.2.	Услуге стручног усавршавања (5415)	10,000	10,000	100.00
2.9.3.	Консултантске непр. услуге	20,000	25,000	125.00
2.9.4.	Годишња екстерна ревизија пословања (5413)	7,000	7,000	100.00
2.9.5.	Објављивање аката у штампаним медијима (5340)	50,000	50,000	100.00
2.9.6.	Одржавање и унапређење Веб стр.	1,500	1,500	100.00
2.9.7.	Чланарине удружењима и прет. Веб, стр.	15,000	15,000	100.00
2.9.8.	Трошкови репрезентације (5420,5422)	9,000	9,000	100.00
2.9.9.	Судске и административне таксе и порези на имовину	1,000	4,000	400.00
2.9.10.	Остале услуге (5321)	6,000	3,000	50.00
2.10.	Амортизација (5030)	56,000	60,000	107.14
<b>Б</b>	<b>КАПИТАЛНИ РАСХОДИ</b>			
1.	Набавка опреме	56,000	60,000	107.14
1.1.	Рачунарска опрема	26,000	25,000	96.15
1.2.	Рачунарска мрежа	0	0	
1.3.	Израда базе података	29,000	35,000	120.69
1.4.	Телефонска централа	0	0	
1.5.	Фиксни телефони	0	0	
1.6.	Копир машина	0	0	
1.7.	Телефакс	0	0	
1.8.	Термички апарати за гријање	0	0	
1.9.	Клима уређаји	1,000	0	0.00
1.10.	Намјештај	0	0	
1.11.	Аутомобили	0	0	
1.12.	Остало	0	0	
<b>А + Б</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>1,371,700</b>	<b>1,462,500</b>	<b>106.62</b>
<b>II</b>	<b>ПРИХОДИ</b>			
1.	Приходи од накнада и такси од предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије и приходи за издате лиценце	1,371,700	1,457,500	106.26
2.	Остали приходи	0	5,000	
	<b>УКУПНИ ПРИХОДИ</b>	<b>1,371,700</b>	<b>1,462,500</b>	<b>106.62</b>

## СИНТЕТИЧКИ ПРИКАЗ

		Буџет за 2006.	План Буџета за 2007	План 07/ План 06.
<b>I</b>	<b>РАСХОДИ</b>			
A	ТЕКУЋИ ТРОШКОВИ	1,315,700	1,402,500	106.60
1.	Плате и накнаде трошкова запослених	896,500	940,000	104.85
1.1.	Бруто плате и накнаде	896,500	940,000	104.85
1.1.1.	Нето плате и накнаде	589,803	618,400	104.85
1.1.2.	Порези и доприноси на плате и накнаде	306,697	321,600	104.86
2.	Трошкови материјала и услуга	419,200	462,500	110.33
2.1.	Путни трошкови	57,500	96,500	167.83
2.2.	Трошкови енергије	18,000	19,000	105.56
2.3.	Трошкови комуналних услуга	42,200	41,500	98.34
2.4.	Набавка материјала	38,000	38,000	100.00
2.5.	Трошкови за услуге превоза и горива	18,000	25,000	138.89
2.6.	Закупнина имовине и опреме	89,000	89,000	100.00
2.7.	Трошкови рутинског одржавања	8,500	9,500	111.76
2.8.	Трошкови осигурања и банкарских услуга	22,500	13,500	60.00
2.9.	Уговорене и остале услуге	125,500	130,500	103.98
2.10.	Амортизација	56,000	60,000	107.14
B	КАПИТАЛНИ РАСХОДИ			
1.	Набавка опреме	56,000	60,000	107.14
A+B	УКУПНИ РАСХОДИ	1,371,700	1,462,500	106.62
	<b>II ПРИХОДИ</b>			
1.	Приходи од накнада и такси од пре- дузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије	1,371,700	1,457,500	106.26
2.	Остали приходи	0	5,000	
	УКУПНИ ПРИХОДИ	1,371,700	1,462,500	106.62

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ ПРИЈЕДЛОГА БУЏЕТА

Кључне претпоставке и основа за израду Приједлога буџета Регулатора, за 2007. годину, биле су извршење буџета за првих десет мјесеци 2006. године, процјена извршења до краја 2006. године и планиране активности у 2007. години, уз неопходне трошкове за њихово извршење, уважавање начела рационалности и ефикасности у раду.

Детаљније анализе и образложења за предложене ставке трошкова које су аналитички приказане у претходној табели дате су у наставку.

### А. ТЕКУЋИ ТРОШКОВИ

Текући трошкови обухватају аналитички приказ свих расхода и издатака Регулатора за пословне активности, као што су плате и накнаде трошкова запослених, трошкови материјала, услуга и слично, појединачно су образложени у наставку.

#### 1. Плате и накнаде трошкова

На основу трошкова за ове намјене остварених у 2006. години, планирани су трошкови плата и накнада трошкова чланова и запослених у Регулаторној комисији. Такође је планирано да се у 2007. години запосле још два високо стручна радника, како је предвиђено Правилником о раду, унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста у Регулаторној комисији за електричну енергију Републике Српске ("Сл. гласник РС" бр. 49/04; 89/05; 37/06; 84/06).

Повећање ових трошкова у односу на одобрени буџет у 2006. години је одраз планираног повећања броја запослених (два) у 2007. године, чињенице да је приправнички стаж за три запослена радника престао у октобру текуће године као и редовног годишњег повећања по основу минулог рада за све запослене. Већина (90%) запослених у Регулаторној комисији су специјализовани кадрови са високом стручном спремом.

У ову категорију издатака укључена су укупна лична примања која се односе на плате, топли оброк, накнаде за одвојени живот, регрес за годишњи одмор итд. Запослени у Регулаторној комисији, према Етичком кодексу РЕЕРС-а, немају право на било какав плаћени радни или стручни ангажман мимо радног односа у РЕЕРС-у, тако да су остварене зараде уједно једини дозвољени приход запослених. Овим Буџетом није предвиђено појединачно повећање плата у РЕЕРС-у, које нису мијењане од почетка рада, иако је у том периоду дошло до значајног повећања плата у Републици Српској, у сектору који регулишемо, као и трошкова живота.

Порези и доприноси су планирани у складу са прописима .

#### 2. Трошкови материјала и услуга

##### 2.1. Путни трошкови

Ови трошкови су планирани на основу неопходних активности које стоје пред Регулаторном комисијом за 2007. годину, а које изискују боравак на терену и трошкове тог боравка као што су:

- редовни надзор корисника дозвола бар једном годишње укључујући контролу из свих области (техничке, економске, правне, заштите животне средине итд.),
- ванредни надзор корисника дозвола,
- обилазак компанија којима се издају дозволе за рад,
- одржавање јавних и техничких расправа,
- присуство састанцима и конференцијама из регулаторне надлежности,
- континуирано стручно усавршавање
- потребе за перманентном сарадњом са Државном регулаторном комисијом (ДЕРК) како је то утврђено чланом 31. Закона и Регулаторном комисијом Федерације БиХ (ФЕРК)

Путни трошкови су планирани са знатним повећањем у односу на 2006. годину имајући у виду да ће се, поред редовних надзорних провјера корисника дозвола (20), у њиховим објектима обављати и активности око издавања сталних дозвола за рад корисницима почетних дозвола, као и за нове подносиоце захтјева, што подразумијева одржавање јавних и техничких расправа у мјестима корисника дозвола и подносиоца захтјева.

Трошкови путовања у иностранству неопходни су ради учешћа запослених у Регулатору на одређеним међународним конференцијама, стручним скуповима и семинарима.

Поред редовног учешћа на Атинском форуму за успостављање регионалног тржишта електричне енергије у Југоисточној Европи и састанцима у оквиру активности Асоцијације регулаторних тијела из држава Централне и Југоисточне Европе (ERRA), у 2007 години неопходно је додатно обезбиједити учешће представника РЕЕПС-а на састанцима који ће бити организовани у циљу примјене Мапе пута у оквиру реализације Уговора о успостављању енергетске заједнице Југоисточне Европе.

## **2.2. Трошкови енергије и гријања**

Трошкови гријања пословног простора у Требињу су детерминисани Уговором са предузећем Поште Српске РЈ Требиње, за централно гријање, којим је утврђена цијена гријања од 3,1 КМ за 1м<sup>2</sup> пословног простора (373 м<sup>2</sup> пословног простора у Требињу).

Трошкови електричне енергије планирани су на основу остварене потрошње у текућој години (по важећим цијенама електричне енергије за осталу потрошњу).

## **2.3. Трошкови комуналних услуга**

Трошкови телефона, интернета, поштанских услуга и испоруке терета, одржавања чистоће и осталих комуналија су планирани на бази трошкова у 2006. години, планираних активности у 2007. години, расположивих цијена услуга за ове намјене и величине пословног простора који користимо. Трошкови чишћења просторија су одређени Уговором о закупу пословног простора .

## **2.4. Трошкови материјала**

Трошкови материјала односе се на трошкове за набавку канцеларијског материјала, материјала за рачунаре, ауто гума, материјала за одржавање чистоће и другог материјала, а процијењени су на основу досадашње потрошње и остварења у 2006. години, за постојећу опрему и опрему чија је набавка планирана у 2007. години. Канцеларијски материјал обухвата и утрошени материјал за припрему документације која се упућује на захтјев заинтересованим лицима који желе да учествују у јавним расправама које организује Регулатор. У првих десет мјесеци 2006. године, Регулатор је у поступцима које води (спорови,

жалбе, тарифе, јавне расправе, техничке расправе итд), странкама и заинтересованим лицима доставио преко 20.000 штампаних страница разних докумената. Анализирајући досадашњу потрошњу и потребе до краја 2006. године ови трошкови су планирани на нивоу плана из 2006. године.

## **2.5. Трошкови за услуге превоза и горива**

Трошкови горива и мазива планирани су на бази просјечне потрошње горива и мазива три службена аутомобила који годишње прелазе око 35.000 км. Предвиђено је да се за сва службена путовања, гдје је то могуће, користе службени аутомобили. Повећање плана за ове трошкове предложено је због сталног повећања цијена горива и мазива.

## **2.6. Закупнина имовине и опреме**

Трошкови закупнине пословног простора планирани су на бази уговорених цијена закупнине 373 м<sup>2</sup> постојећег пословног простора у Требињу и 30 м<sup>2</sup> у Бања Луци. Трошкови закупа станова за два члана Регулатора представљају тржишну цијену закупа стана и припадајућих комуналија у Требињу.

## **2.7. Трошкови рутинског одржавања**

Трошкови рутинског одржавања предвиђени за одржавање опреме (сервисирање) и аутомобила (трошкови који се односе на редовно сервисирање у сервисним радионицама) планирани су на нивоу остварења у 2006. години и процентуално представљају 2,6 % њене набавне вриједности.

## **2.8. Трошкови осигурања и банкарских услуга**

На основу досадашњег искуства планирани су трошкови осигурања и банкарских услуга који обухватају трошкове колективног осигурања радника, осигурања имовине и аутомобила (каска и основно), те трошкове платног промета.

## **2.9. Уговорене и остале услуге**

Уговорене услуге обухватају:

- трошкове закупа огласног простора у штампаним медијима.  
Законска обавеза Регулатора је да све правилнике, одлуке, рјешења, обавјештења за јавност, сажетке правила и прописа, планове одржавања јавних расправа и друге документе из регулаторне надлежности, као и обавјештења из области јавних набавки објављује у Службеним гласницима или дневним листовима, чије објављивање захтјева ангажовање значајних средстава. Процјена је да ће ови трошкови у 2007. години имати тенденцију раста у односу на оствареној за 2006. године, због потребе објављивања великог броја аката Регулатора и обнове издавања сталних дозвола. Ови трошкови су планирани на нивоу плана за 2006. годину.
- трошкове одржавања и унапређења веб странице и
- трошкове репрезентације  
(Ови трошкови су планирани на бази потреба јавности рада и контаката запослених у Регулатору са странкама.)
- консултантске услуге:  
Планирано је да се ова средства највећим дијелом утроше за увођење система квалитета по стандарду ИСО 9000 у пословни систем РЕЕПС-а .
- стручно усавршавање,

(Код процјене ових трошкова као основа су узети трошкови за ове намјене у 2006. години, кориговани у складу са потребама за додатним интерним усавршавањем запослених због комплексности послова, интензитета промјена легислативе и

усклађивања регулаторног оквира са тим промјенама, и потребама за додатним екстерним услугама из домена регулаторне надлежности.)

- трошкови за рачуноводствене услуге су планирани на бази Уговора са агенцијом за вођење пословних књига.
- трошкови екстерне годишње ревизије, с обзиром на обавезу годишње ревизије рачуноводствених исказа, су планирани на основу цијена ревизије у 2006. години и повећања обима посла у 2007. години.
- трошкови судских и административних такси.

(Ови трошкови су планирани на бази конкретних података о стварним трошковима водећи рачуна о специфичности Регулатора.)

- Остали трошкови обухватају трошкове закупа сала за одржавање јавних расправа и сличне трошкове

## **Б. КАПИТАЛНИ РАСХОДИ**

### **1. Набавка опреме**

#### **1.1. Рачунарска опрема**

Планира се набавка одређене недостајуће рачунарске опреме.

#### **1.2. Израда базе података**

Планирана је израда базе података за послове из регулаторне надлежности, а која ће користити за адекватно похрањивање и олакшан приступ прикупљеним техничким, финансијским и оперативним подацима које периодично достављају регулисана предузећа у складу са прописаним условима дозвола за обављање дјелатности и у сврху надзора трошкова битних за одређивање тарифа.

## **II ПРИХОДИ**

Планирани су приходи од регулаторних накнада од лиценцираних предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом и приходи од једнократних регулаторних накнада и такси за издавање лиценци, а у складу са чланом 25. Закона о електричној енергији, у износу који омогућава покривање напријед образложених трошкова пословања Регулатора.

На основу усвојеног Буџета за 2007. годину, РЕЕРС ће донијети одлуку о регулаторној накнади за 2007. годину, којом ће алоцирати трошкове накнаде по корисницима дозвола за обављање електроенергетске дјелатности. Трошкови регулаторне накнаде се распоређују зависно од одобрених потребних прихода регулисаних предузећа (производња, дистрибуција и снабдијевање тарифних купаца електричном енергијом) и планираних прихода нерегулисаних лиценцираних предузећа (трговина и снабдијевање крајњих купаца). Ови трошкови се признају код одобравања потребног прихода регулисаних предузећа, обвезника регулаторне накнаде.

Предсједник

Миленко Чокорило

**САДРЖАЈ**

<b>1. Увод.....</b>	<b>1</b>
<b>2. Најзначајније активности Регулатора у 2006. години .....</b>	<b>3</b>
<b>2.1. Дозволе и сагласности.....</b>	<b>3</b>
2.1.1 Издавање дозвола .....	3
2.1.2 Надзор над поштивањем услова дозволе .....	4
<b>2.2. Регулација цијена електричне енергије.....</b>	<b>4</b>
2.2.1 Први тарифни поступак.....	4
2.2.2 Цијене електричне енергије у Републици Српској.....	5
<b>2.3. Заштита потрошача.....</b>	<b>7</b>
2.3.1. Регулаторни оквир заштите потрошача .....	7
2.3.2. Рјешавање спорова и жалби.....	7
<b>2.4. Општи услови за испоруку и снабдијевање електричном енергијом.....</b>	<b>8</b>
<b>2.5. Отварање тржишта .....</b>	<b>9</b>
<b>2.6. Обновљиви извори енергије .....</b>	<b>10</b>
<b>2.7. Сарадња .....</b>	<b>10</b>
<b>2.8. Кадрови .....</b>	<b>11</b>
<b>3. Планиране активности Регулатора у 2007. години.....</b>	<b>11</b>
<b>4. Буџет за 2007. годину .....</b>	<b>16</b>
ОБРАЗЛОЖЕЊЕ ПРИЈЕДЛОГА БУЏЕТА .....	19