



Број: 01-471-10/07

Датум: 21.12.2007. године

На основу члана 23. алинеја 3. и члана 115. став 1. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број: 66/02, 29/03, 86/03, 111/04 и 60/07), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 41/04 и 67/07), члана 37. став 1. тачка 4. Пословника о раду Регулаторне комисије за електричну енергију Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 96/04), члана 8. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске", број 61/05) и члана 72. став 1. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске", број 71/05) у другом тарифном поступку по захтјеву корисника дозвола за обављање дјелатности снабдијевања електричном енергијом неквалификованих купаца у Републици Српској ради одређивања тарифних ставова за неквалификоване купце, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 19. редовној сједници која је одржана 21.12.2007. године донијела је

## **Р Ј Е Ш Е Њ Е**

### **о утврђивању цијене снабдијевања неквалификованих купаца електричне енергије у Републици Српској**

1. Подносиоцима захтјева, корисницима дозвола за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској утврђује се потребан годишњи приход у укупном износу од 344.572.328 КМ за снабдијевање неквалификованих купаца електричном енергијом од 3.013.923.220 kWh, од чега за услугу снабдијевања износ од 13.689.226 КМ, за набавку електричне енергије износ од 156.121.223 КМ, а за коришћење преносне и дистрибутивне мреже износ од 174.761.879 КМ.

2. Појединачни износи потребног годишњег прихода за подносиоце захтјева, кориснике дозвола за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској одређују се како слиједи:

а) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука, за снабдијевање електричном енергијом од 1.424.873.761 kWh, укупан износ од 162.125.297 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 6.364.602 КМ,

- за набавку електричне енергије 73.808.461 KM
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 81.952.234 KM.

б) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина, за снабдијевање електричном енергијом од 719.410.000 kWh, укупан износ од 76.547.918 KM и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 2.875.930 KM,
- за набавку електричне енергије 37.265.438 KM
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 36.406.550 KM.

в) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој, за снабдијевање електричном енергијом од 436.000.221 kWh, укупан износ од 50.450.978 KM и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 2.097.529 KM,
- за набавку електричне енергије 22.584.811 KM
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 25.768.637 KM.

г) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, за снабдијевање електричном енергијом од 264.739.238 kWh, укупан износ од 32.755.683 KM и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 1.334.788 KM,
- за набавку електричне енергије 13.713.493 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 17.707.403 KM

д) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње, за снабдијевање електричном енергијом од 168.900.000 kWh, укупан износ од 22.692.452 KM и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 1.016.377 KM
- за набавку електричне енергије 8.749.020 KM,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 12.927.055 KM.

**3.** Утврђују се цијене услуге снабдијевања електричном енергијом неквалификованих купаца у Републици Српској по напонским нивоима и категоријама потрошње како слиједи:

Категорија потрошње	Приход снабдијевања по мјерном мјесту купца	Приход снабдијевања по промету	Потребни приход услуге снабдијевања	Цијена услуге снабдијевања	
	КМ	КМ	КМ	КМ/kW	КМ/kWh
Купци на 110 kV	151	206.213	206.365	0,0004	0,0009
Купци на 35 kV	586	107.227	107.814	0,0018	0,0007
Купци на 10 kV	10.744	610.112	620.856	0,0104	0,0017
Остала потрошња 1. ТГ	28.563	337.399	365.962	0,0432	0,0018
Јавна расвјета	42.144	18.661	60.805	0,0000	0,0014
Остала потрошња којој се обрачунска снага не утврђује мјерењем	690.386	563.756	1.254.143	0,3153	0,0017
Домаћинства	8.734.095	2.339.187	11.073.282	0,4337	0,0014
<b>Снабдијевање</b>	<b>9.506.670</b>	<b>4.182.556</b>	<b>13.689.226</b>		

4. Цијене услуге снабдијевања неквалификованих купаца из тачке 3. диспозитива овог рјешења примјењују се за утврђивање тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској.

5. Поравнање прихода оствареног примјеном јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској и потребног прихода утврђеног рјешењем РЕРС-а врши се примјеном коефицијената поравнања, како слиједи:

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро - Херцеговина
Укупно потребан приход за снабдијевање (КМ)	162.125.297	76.547.918	50.450.978	32.755.683	22.692.452
Приход од тарифа за неквалификоване купце (КМ)	165.283.616	74.559.941	52.267.567	32.927.055	19.539.140
<b>Разлика (+ вишак, - мањак) (КМ)</b>	<b>+3.158.319</b>	<b>-1.987.977</b>	<b>+1.816.589</b>	<b>+171.372</b>	<b>-3.153.313</b>
Пренесени трошкови производње и преносне мреже (КМ)	106.971.966	51.800.457	32.797.444	19.609.461	12.577.933
<b>КОЕФИЦИЈЕНТ ПОРАВНАЊА</b>	<b>1,030</b>	<b>0,962</b>	<b>1,055</b>	<b>1,009</b>	<b>0,749</b>

Коефицијенти поравнања примјењују се на пренесене трошкове производње електричне енергије за неквалификоване купце (трошкови набавке електричне енергије и губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи) и трошкове коришћења преносне мреже за неквалификоване купце (трошкови Електропреноса БиХ, Независног оператора система у БиХ и трошкови помоћних услуга, укључујући преносне губитке).

6. У случају одступања која настану због неостварења билансиране потрошње електричне енергије на нивоу године, корисници дозвола из тачке 2. диспозитива овог рјешења могу извршити међусобно поравнање или поднијети захтјев Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске за промјену коефицијената поравнања.

7. Цијене из тачке 3. и коефицијенти поравнања из тачке 5. диспозитива овог рјешења примјењују се почев од 01.01.2008. године.

8. Ово рјешење је коначно.

9. Диспозитив овог рјешења објављује се у "Службеном гласнику Републике Српске", а рјешење са образложењем на огласној табли и интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

### **Образложење**

Чланом 23. алинеја 2. Закона о електричној енергији (у даљем тексту: Закон) дато је у надлежност Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: РЕРС) да пропише методологију и критеријуме за утврђивање цијена снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом. РЕРС је донио Правилник о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске" број 61/05, у даљем тексту: Правилник). У члану 6. Правилника прописана су основна начела на којима се заснива тарифна методологија и поступак одобравања тарифа и према којима цијене које се признају предузећима морају бити правичне, оправдане, недискриминирајуће, утемељене на објективним критеријумима и засноване на оправданим трошковима, те одређене на транспарентан начин. Такође, РЕРС је донио и Одлуку о одређивању образаца захтјева за одобрење цијена и тарифа и образаца за техничке и финансијске податке ("Службени гласник Републике Српске" број 65/05 и 59/07) којом су прописане обавезе корисника дозволе за обављање електроенергетских дјелатности у погледу достављања извјештаја, података, информација и других докомената, те начин и форму достављања образаца захтјева и образаца са техничким и финансијским подацима за потребе тарифног поступка.

У складу са прописима РЕРС-а, предузећа која обављају дјелатност снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској поднијела су дана 05.07.2007. године захтјев за одобрење тарифних ставова са подацима и пратећом документацијом којом доказују наводе у свом захтјеву.

Након прегледа поднесених захтјева са пратећом документацијом, утврђено је да захтјеви нису комплетни, па је на основу члана 32. став 1. Закона и члана 89. став 1. Правилника, од подносилаца захтјева више пута тражена допуна захтјева. Подносиоцима захтјева је омогућено да допуне захтјев достављањем образложења и документације, те прилагањем документације и давањем изјава овлашћених представника подносилаца захтјева на расправама које су одржане у овом поступку.

Иако подносиоци захтјева у остављеном року нису доставили све потребне податке, РЕРС је на 11. редовној сједници одржаној 14.08.2007. године донио Одлуку број Р-11-404-109/07 о провођењу другог тарифног поступка имајући у виду да ће се на формалним расправама подносиоцима захтјева омогућити да докажу оправданост и утемељеност свог захтјева. Овом одлуком утврђено је мјесто, вријеме и предмет одржавања формалних расправа у другом тарифном поступку, покренутом од стране регулисаних предузећа у саставу Мјешовитог холдинга "Електропривреда" Републике

Српске (у даљем тексту: МХ ЕРС) за одобрење цијена на прагу електране, тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за неквалификоване (тарифне) купце. Такође је утврђен начин и рокови достављања коментара јавности, услови и критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку, одређен водитељ поступка и утврђени термини одржавања формалних расправа, о чему је издато и обавјештење за јавност.

До истека назначеног рока за подношење захтјева за стицање статуса умјешача, захтјеве су доставили: Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) и Институција Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини. МХ ЕРС МП свој захтјев за стицање статуса умјешача у свим поступцима 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. Институција Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини такође је поднијела захтјев за стицање статуса умјешача у свим поступцима. Захтјев заснива на чињеници да је Институција Омбудсмана за заштиту потрошача независна институција, успостављена са циљем да промовише добро и ефикасно провођење политике заштите потрошача у БиХ и субјект одговоран за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини. РЕРС је размотрио поднесене захтјеве за стицање статуса умјешача и оцијенио да су основани и да испуњавају прописане критеријуме. РЕРС је на 12. редовној сједници одржаној 23.08.2007. године донио Рјешење број Р-12-418-123/07 којим се усваја захтјев ЕРС-а и Рјешење број Р-12-418-124/07 којим се усваја захтјев Институције Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини и утврђује статус умјешача у другом тарифном поступку ради одобравања цијена и тарифа електричне енергије по захтјевима свих електроенергетских предузећа у Републици Српској.

У циљу ефикасности, а како би се избјегло одуговлачење поступка, РЕРС је одлучио да и поред некомплетности захтјева проведе други тарифни поступак за одобрење тарифних ставова за неквалификоване купце електричне енергије у Републици Српској на основу расположивих података које су доставили подносиоци захтјева, користећи и право процјене недостајућих података, како је то прописано одредбом члана 90. Правилника.

У складу са одредбом члана 50. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске" број 71/05), водитељ поступка је заказао припремну расправу која је одржана 26.09.2007. године, као и формалну расправу одржану 11.10.2007. године на којој се расправљало о питањима номинованим на припремној расправи. Као свједок на формалној расправи био је присутан Перић Миле, предсједник Главног одбора синдиката ЕРС ради давања исказа у вези са оправданим трошковима рада, а чије присуство је водитељ поступка одобрио на почетку формалне расправе.

Појединачни износи захтијеваног потребног годишњег прихода за услугу снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској били су сљедећи:

- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука (у даљем тексту: Електрокрајина) **12.307.631 КМ** КМ;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина (у даљем тексту: Електро-Бијељина) **4.666.771 КМ**;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој (у даљем тексту: Електро Добој) **1.964.574 КМ**;
- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале (у даљем тексту: Електродистрибуција Пале) **3.036.272 КМ**;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње (у даљем тексту: Електро-Херцеговина) **4.222.275 КМ**.

Након детаљне анализе поднесених захтјева са пратећом документацијом, као и документације са припремне расправе и формалне расправе, водитељ поступка је извршио оцјену доказа појединачно и свих доказа заједно, имајући у виду резултате цјелокупног поступка и на основу члана 70. став 1. Правилника о јавним расправа и рјешавању спорова и жалби сачинио Извјештај водитеља поступка са препоруком за доношење коначне одлуке, који је дана 10.12.2007. године достављен учесницима у поступку – подносиоцу захтјева и умјешачима. Остављена је могућност учесницима у поступку да могу поднијети своје коментаре у писаној форми у року који је одредио водитељ поступка на основу члана 70. став 3. Правилника о јавним расправа и рјешавању спорова и жалби.

МХ ЕРС МП је као умјешач у овом поступку доставио коментаре који се тичу предложених трошкова рада у извјештајима водитеља поступка за сва електроенергетска предузећа у Републици Српској.

У остављеном року подносилац захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука је користећи могућност коментарисања благовремено доставио „Примједбе на Извјештај водитеља поступка за одређивање тарифних ставова за неквалификоване купце“.

Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина доставило је коментар на препоруку водитеља поступка у погледу трошкова рада и потребом њиховог уклађивања са растом трошкова живота у 2007. години закључно са септембром 2007. године.

Примједба се односи на износ трошка исправке вриједности потраживања гдје подносилац сматра да ће вриједност трошка бити много већи од препоручене и да би требало одобрити исправку вриједности потраживања у

максималном износу од 2% од годишње фактурисане електричне енергије по продајној цијени.

Након проведеног цјелокупног поступка, РЕРС је на основу чињеница и доказа садржаних у Извјештају водитеља поступка, те разматрања коментара подносилаца захтјева и умјешача на овај Извјештај, утврдио сљедеће:

**Вриједност регулативне основе:** Анализом података у достављеним обрасцима које су доставили подносиоци, те документацији која је достављена уз захтјев на основу критерија прописаних одредбама члана 18. и 20. Правилника утврђен је износ основних средстава у употреби укључених у регулативну основу. Вриједност трајних обртних средстава обрачуната је у износу потребном за финансирање потраживања од купаца са периодом везивања од десет дана .

На основу наведеног одобрена регулативна основа за подносиоце је сљедећа:

„Електрокрајина“: Нето вриједност сталних средстава умањена за вриједност нелиценцираних средстава износи 10.388.742 КМ, овај износ се увећава нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 4.628.827 КМ и умањује за износ годишње амортизације од 460.946 КМ , тако да је коначно одобрени износ регулативне основе 14.556.623 КМ.

„Електро – Бијељина“: Нето вриједност сталних средстава у износу од 4.842.161 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 2.248.891 и умањена за износ годишње амортизације од 127.239 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 6.963.813 КМ.

„ Електро Добој“: Нето вриједност сталних средстава у износу од 4.872.644 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 1.432.861 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 239.444 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 6.066.061 КМ.

„Електродистрибуција“ Пале: Нето вриједност сталних средстава у износу од 2.842.098 КМ увећана за вриједност трајних обртних средстава у износу од 952.958 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 100.110 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 3.694.946 КМ.

„Електро – Херцеговина“: Нето вриједност сталних средстава у износу од 1.896.432 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 658.129 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 71.436 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 2.483.125 КМ.

Укупна регулативна основа за дјелатност снабдијевања износи 33.764.568 КМ.

**Трошкови рада:** Примједба на износ одобрених трошкова рада, коју је поднио подносилац и која је опширно образлагана у достављеном коментару умјешача МХ ЕРС - Матично предузеће своди се на оспоравање стопе раста трошкова живота до августа 2007. године као референтне вриједности за повећање трошкова рада у посматраном периоду од претходног тарифног поступка и додатно увећање за раст трошкова живота по посљедњем извјештају Завода за статистику РС.

Други аргумент умјешача је поређење са нивоом зарада у Електропреносу БиХ и НОС-у, гдје се доказује да су просјечне зараде запослених у предузећима у саставу МХ ЕРС знатно ниже него у ове двије компаније.

РЕРС је пажљиво размотрио и оцијенио захтјев подносиоца у цјелини, како за повећање стопе поврата на уложени капитал, тако и за повећање трошкова рада, као основне елементе у структури захтијеваног повећања цијене.

РЕРС оцјењује примјереном препоруку водитеља поступка и уважавање кумулативне стопе раста трошкова живота закључно са мјесецом за који су били познати подаци у вријеме када је окончан поступак формалне расправе.

Приликом доношења одлуке, РЕРС је користио упоредне анализе, и то између предузећа у РС, са предузећима у окружењу и у европским земљама, као и упоредне податаке о ућешћу трошкова услуге снабдијевања у укупној цијени електричне енергије за крајње купце. Трошкови услуге снабдијевања у укупној цијени за неквалификоване крајње купце учествују са 4%, што је у оквирима учешћа ове услуге у укупној цијени у већини европских земаља.

У структури укупних трошкова, највеће је учешће трошкова рада и трошкова исправке вриједности потраживања. Подносиоци могу смањити своје расходе већим залагањем на наплати потраживања и тиме створити простор за прерасподјелу у структури трошкова.

РЕРС својом одлуком о нивоу оправданих трошкова рада одобрених у овом тарифном поступку ни на који начин не прејудицира дефинисање политике запошљавања у предузећу, политику стимулативног награђивања запослених и друге аспекте кадровске политике.

Примједбе у вези са трошковима рада које одобрава ДЕРК нису узете у обзир, јер РЕРС није надлежан да оцјењује одлуке ДЕРК-а и обрнута.

Трошкови зарада за дјелатност снабдијевања одобрени су на основу остварених укупних трошкова рада предузећа у 2004. години, учешћа трошкова рада снабдијевања у укупним трошковима у захтјеву подносиоца, броја радника приписаних дјелатности снабдијевања и повећања на име раста трошкова живота (*у периоду од 2005-2007. година*) кумулативно 13,68%.

Трошкови рада запослених одобрени су за подносиоце у висини потребног издатка на основу просјечно потребног броја радника, за 1509 купаца по запосленом са циљем да се објективизирају трошкови дјелатности на основни параметар - број мјерних мјеста.

Одобен је износ трошкова рада од 4.650.369 КМ, а за подносиоце појединачно како слиједи: „Електрокрајина“ 2.169.007 КМ; „Електро - Бијељина“ 932.661 КМ; „Електро Добој“ 824.132 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 472.266 КМ и „Електро – Херцеговина“ 252.303 КМ

**Трошкови амортизације** одобрени су у висини припадајућих трошкова амортизације средстава укључених у регулативну основу. За средства која су намијењена за обављање услуге снабдијевања неквалификованих купаца, одобрени су слједећи трошкови амортизације: „Електрокрајина“ 460.946 КМ; „Електро - Бијељина“ 127.239 КМ; „Електро Добој“ 239.444 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 100.110 КМ и „Електро – Херцеговина“ 71.436 КМ, односно укупно 999.175 КМ



**Трошкови материјала, услуга и нематеријални трошкови:** Трошкови материјала, производних услуга и нематеријални трошкови су прихваћени у износима наведеним у захтјевима подносилаца, изузев корекције која је извршена код Електрокрајине у складу са одређеним трошковима рада који укључују остала примања, у висини припадајућег дјела нематеријалних трошкова које подносилац у свом захтјеву није класификовао као трошкове рада. Трошак регулаторне накнаде је одређен у складу са одлуком РЕРС-а о висини регулаторне накнаде за базну годину.

Трошкови материјала, производних услуга и нематеријални трошкови су одобрени у сљедећем износу: „Електрокрајина“ 966.214 КМ; „Електро - Бијељина“ 536.131 КМ; „Електро Добој“ 175.386 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 193.753 КМ и „Електро – Херцеговина“ 272.610 КМ, односно у укупном износу 2.144.094 КМ.

**Исправка вриједности потраживања од купаца:** РЕРС је пажљиво размотрио и оцијенио захтјев подносиоца Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука за повећање трошка исправке вриједности потраживања као једног од важних елемената у структури пословних расхода.

У складу са чланом 71. Правилника одређено је да се трошкови резервисања за ненаплатива потраживања признају у проценту до којег предузеће може документовати да је предузело све разумне и дозвољене мјере принудне наплате, а максимално до 2% фактурисане реализације.

Како подносилац захтјева у прописаним обрасцима за финансијске податке није документовао предузете мјере за наплату потраживања, нити је на други начин доказао да је предузео све потребне и дозвољене мјере ради заштите својих потраживања, РЕРС оцјењује примјереном препоруку водитеља поступка да се подносиоцу као оправдан трошак дјелатности снабдијевања призна исправка вриједности потраживања од 1% на набавне вриједности фактурисане електричне енергије и то изузетно у прелазном периоду, док се не успостави уговорни однос између снабдјевача и тарифних купаца на начин прописан Законом и подзаконским актима који регулишу ову област.

На исти начин је одобрен износ трошка и за остале подносиоце како слиједи: „Електрокрајина“ 1.557.607 КМ; „Електро - Бијељина“ 736.720 КМ; „Електро Добој“ 483.534 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 314.209 КМ и „Електро – Херцеговина“ 216.761 КМ, односно РЕРС одобрава трошкове исправке вриједности потраживања у укупном износу од 3.308.831 КМ.

**Трошкови општих и заједничких послова:** Трошкови општих и заједничких послова за дјелатност снабдијевања одобрени су у висини 20% на одобрене трошкове рада и одржавања и то: „Електрокрајина“ 719.234.КМ; „Електро - Бијељина“ 317.879 КМ; „Електро Добој“ 238.051 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 150.833 КМ и „Електро–Херцеговина“ 119.803 КМ, односно РЕРС одобрава ове трошкове у укупном износу од 1.545.800 КМ.

Подносиоци су се у поступку формалне расправе изјаснили да су сагласни са планираним нивоом и распоредом трошкова Матичног предузећа МХ ЕРС, те да је потребно преузети послове који су Статутом повјерени Матичном предузећу, укључујући израду дугорочних планова развоја, за које је у овом

тарифном поступку утврђено да их није израдио нико од подносилаца захтјева. Трошкови послова које обавља МП МХ Електропривреда РС одобравају се у износу потребном за обављање послова повјерених МХ ЕРС Матично предузеће, укључујући трошкове активности које је навео МХ ЕРС МП, као што су израда дугорочних планова и стратегија развоја, увођење стандарда управљања квалитетом и ефикасног система финансијског управљања и други задаци који су обавеза подносилаца одређена условима дозволе. РЕРС очекује да ће се на овај начин омогућити да корисници дозвола за обављање дјелатности производње, дистрибуције и снабдијевања у саставу МХ ЕРС донесу дугорочне планове и стратегије развоја и припремити за пословање на конкурентском тржишту.

Одобрени трошкови управе, општинских и заједничких послова који се обављају у МХ ЕРС МП износе: „Електрокрајина“ 107.885.КМ; „Електро - Бијељина“ 47.682 КМ; „Електро Добој“ 35.708 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 22.625 КМ и „Електро – Херцеговина“ 17.971 КМ, односно РЕРС одобрава трошкове у укупном износу од 231.870 КМ.

**Укупно одобрени трошкови управе, општинских и заједничких послова** износе: „Електрокрајина“ 827.119 КМ; „Електро - Бијељина“ 365.561 КМ; „Електро Добој“ 273.759 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 173.457 КМ и „Електро – Херцеговина“ 137.774 КМ, односно РЕРС одобрава трошкове у укупном износу од 1.777.670 КМ.

**Укупни трошкови:** Укупно одобрени трошкови послова за услуге снабдијевања износе: „Електрокрајина“ 5.980.893 КМ; „Електро - Бијељина“ 2.691.676 КМ; „Електро Добој“ 1.947.551 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 1.241.829 КМ и „Електро – Херцеговина“ 953.552 КМ, односно РЕРС одобрава трошкове у укупном износу од 12.815.501 КМ.

**Поврат на капитал:** Основица за утврђивање поврата на капитал је регулативна основа. Структура извора за финансирање регулативне основе, према достављеним документима и изјавама заступника подносилаца није идентификована у укупним изворима финансирања предузећа, осим што је потврђено да су дугорочни кредити углавном намијењени за набавку основних средстава за дјелатност дистрибуције. Полазећи од начела правичности и равноправности РЕРС је прихватио препоруку водитеља поступка да се не врши умањивање износа поврата за износ реализованих ревалоризационих резерви, већ да умјесто тога одреди нижу стопу поврата са умањењем које одговара учешћу реализованих резерви у власничком капиталу

Имајући у виду значај обезбјеђења ликвидности корисника дозволе за снабдијевање као битног услова дозволе за обављање дјелатности, као и обавезу корисника дозволе да мора уредно извршити своје финансијске обавезе, РЕРС је узео у обзир структуру регулативне основе, на тај начин да се за дио регулативне основе који се односи на основна средства прихвати процјена подносилаца да је финансиран из власничког капитала, те да се одобрена стопа поврата од 2%, а за дио регулативне основе који се односи на трајна обртна средства процјењује се да је потребно обезбиједити стабилне дугорочне изворе финансирања, те се одобрава стопа поврата од 4%. Циљ је да се расположиви капитал у свакој дјелатности усмјерава у она средства регулативне основе која су кључна за обављање дјелатности, а то су у

случају услуге снабдијевања новчана средства, односно обезбјеђење ликвидности снабдјевача као предуслов будућег ликвидног тржишта.

Одобрени поврат на капитал за подносиоце износи: „Електрокрајина“ 383.709 КМ; „Електро - Бијељина“ 184.254 КМ; „Електро Добој“ 149.978 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 92.958 КМ и „Електро – Херцеговина“ 62.825 КМ, према наведеном укупно поврат на капитал за услугу снабдијевања износи 873.725 КМ.

**Потребни приход за обављање услуге снабдијевања:** На основу оправданих трошкова рада запослених, трошкова амортизације основних средстава, трошкова материјала, енергије, производних услуга и осталих трошкова, трошкова управе, општинских и заједничких послова, трошкова исправке вриједности потраживања и поврата на капитал уложен у основна и трајна обртна средства, одобрава се потребни приход за услугу снабдијевања тарифних купаца, који се надокнађује из тарифа за електричну енергију за тарифне купце.

Потребни приход за услугу снабдијевања тарифних купаца, без пренесених трошкова других електроенергетских дјелатности, износи: „Електрокрајина“ 6.364.602 КМ; „Електро-Бијељина“ 2.875.930 КМ; „Електро Добој“ 2.097.529 КМ; „Електродистрибуција“ Пале 1.334.788 КМ и „Електро – Херцеговина“ 1.016.377 КМ, односно укупно потребан приход за услугу снабдијевања износи 13.689.226 КМ.

**Алокација трошкова електричне енергије за тарифне купце:** У складу са одредбама члана 35, те чланова 68. до 77. Правилника, структура оправданих трошкова производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања се надокнађује из цијене коју плаћају тарифни купци. Оправдани трошкови производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања, одређени на основу прописаних критеријума, алоцирају се на тарифне елементе и категорије потрошње и групе купаца у складу са чланом 74. Правилника.

Користећи се вриједностима које су доставили подносиоци, утврђене су количине за тарифне елементе као основа за алокацију трошкова у складу са тарифним системом.

**Тарифни елементи по категоријама потрошње**

Категорије потрошње	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
		<b>kW</b>	<b>kWh</b>	<b>kVArh</b>
Купци на 110 kV	8	413.213	235.730.310	41.238.485
Купци на 35 kV	31	320.211	164.743.295	18.351.901
Купци на 10 kV	568	1.034.466	362.605.659	61.033.404
Остала потрошња 1.ТГ	1.510	660.970	186.100.154	34.830.199
Јавна расвјета	2.228	128.375	43.250.181	0
Укупно ОП без мјерења снаге	36.498	2.189.880	327.133.698	5.277.325
Домаћинства	461.737	20.139.542	1.694.359.923	0
СВЕГА				

Купци на 110 kV	8	413.213	235.730.310	41.238.485
Дистрибутивна потрошња	502.572	24.482.444	2.778.192.910	119.492.829
Укупно	502.580	24.895.657	3.013.923.220	160.731.314

У табели горе и даље у тексту, скраћеница "ОП" означава "осталу потрошњу на ниском напону", а израз "без мјерења снаге" дефинише групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем.

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

**Тарифни елементи за групе купаца у категоријама потрошње на ниском напону**

Групе купаца	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
	<b>kW</b>	<b>kWh</b>	<b>kVArh</b>	<b>kW</b>
Остала потрошња 2ТГ	20.171	1.210.260	126.804.523	0
Остала потрошња 3ТГ	15.952	957.120	195.862.861	5.127.325
Остала потрошња 6ТГ	256	21.504	2.381.493	0
Остала потрошња 7ТГ	119	9.996	2.084.821	150.000
Домаћинства 1ТГ	380.388	15.063.365	1.261.755.865	0
Домаћинства 2ТГ	81.349	5.076.178	432.604.058	0

**Алокација трошкова производње електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца**

: Трошкови производње електричне енергије намијењене за снабдијевање тарифних купаца у обрачуну укупних трошкова дјелатности снабдијевања исказују се као трошкови набавке електричне енергије по регулисаним цијенама, које је РЕРС одредио за сваког корисника дозволе за производњу електричне енергије коме је одређена обавеза у систему обавезе јавне услуге.

Трошкови производње електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца, одређени у складу са одредбом члана 51. Правилника за сваког корисника дозволе за производњу електричне енергије коме је одређена обавеза јавне услуге, преносе се на крајње купце по цијени на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца коју одобрава РЕРС. Укупна потрошња тарифних купаца утврђена је у поступку формалне расправе и достављена у виду усаглашеног става свих подносилаца на формалној расправи, у износу 3.013.923.220 kWh и увећана за одобрене губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи. У овом тарифном поступку корисници дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије којима је одређена обавеза јавне услуге у обиму прописаном чланом 51. став (1) Правилника поднијели су захтјеве за одобрење цијене на прагу електрана који су обрађени у поступку формалних расправа и одобрена просјечна цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца у износу 0,0518 KM/kWh.

**Цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца**

Подносилац	Одобрена цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца (у KM/kWh)
РиТЕ Угљевик	0,0735
РиТЕ Гацко	0,0642
ХЕ на Требишњици	0,0406

ХЕ на Дрини	0,0142
ХЕ на Врбасу	0,0515
ХЕ Тишча	0,0585
ХЕ Месићи	0,0534
ХЕ Богатићи	0,0317
<b>Просјечна пондерисана цијена на прагу електрана</b>	<b>0,0518</b>

Трошкови набавке електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца изражени су кроз тарифни елемент активна електрична енергија, а припадајући трошкови распоређени су на категорије потрошње и групе купаца на основу њихове билансиране потрошње.

#### **Алокација пренесених трошкова производње ел. енергије на категорије потрошње и групе купаца**

Категорија потрошње	Годишња потрошња	Трошкови набавке ел. енергије
	kWh	KM
Купци на 110 kV	235.730.310	12.210.830
Купци на 35 kV	164.743.295	8.533.703
Купци на 10 kV	362.605.659	18.782.973
Остала потрошња 1.ТГ	186.100.154	9.639.988
Јавна расвјета	43.250.181	2.240.359
Остала потрошња 2ТГ	126.804.523	6.568.474
Остала потрошња 3ТГ	195.862.861	10.145.696
Остала потрошња 6ТГ	2.381.493	123.361
Остала потрошња 7ТГ	2.084.821	107.994
Домаћинства 1ТГ	1.261.755.865	65.358.954
Домаћинства 2ТГ	432.604.058	22.408.890
<b>Укупно</b>	<b>3.013.923.220</b>	<b>156.121.223</b>

**Алокација трошкова коришћења 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. Трошкови коришћења мреже и начин њиховог утврђивања за ове категорије потрошње детаљно су образложени у рјешењу за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система. У мрежној тарифи садржани су сви трошкови који се, у складу са методологијом ДЕРК-а преносе на дистрибутера и на основу алокације трошкова на тарифне елементе и обрачуна припадајућег трошка за сваку категорију потрошње и групу купаца одређује се износ који се преноси на тарифне 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.

**Алокација трошкова коришћења мреже на категорије потрошње:**

Категорије потрошње и групе купаца	Трошкови коришћења преносне мреже	Трошкови коришћења дистрибутивне мреже	
		Трошкови дистрибутивног капацитета	Трошкови губитака ел. енергије у дистриб. мрежи
	КМ	КМ	КМ/кW
Купци на 110 kV	2.988.280		
Купци на 35 kV	1.591.178	923.595	476.122
Купци 10 kV	3.814.091	5.549.706	1.602.453
Остала потрошња 1.ТГ	1.505.516	8.405.724	1.735.305
Јавна расвјета	694.106	2.542.577	403.289
Остала потрошња 2ТГ	2.131.247	5.369.724	1.182.398
Остала потрошња 3ТГ	3.291.934	8.294.101	1.826.338
Остала потрошња 6ТГ	40.027	100.848	22.206
Остала потрошња 7ТГ	35.040	88.285	19.440
Домаћинства 1ТГ	21.206.760	53.430.910	11.765.335
Домаћинства 2ТГ	7.270.924	18.319.256	4.033.848

Укупно О.П без мјерења снаге	5.498.247	13.852.958	3.050.382
Укупно Домаћинства	28.477.684	71.750.166	15.799.184
<b>СВЕГА:</b>			
Купци на 110 kV	2.988.280		
<b>Укупно дистрибутивна потрошња</b>	<b>41.580.822</b>	<b>103.024.726</b>	<b>23.066.735</b>
<b>Укупно (КМ)</b>	<b>44.569.102</b>	<b>103.024.726</b>	<b>23.066.735</b>

У наведене износе нису укључени трошкови прекомјерног преузимања реактивне енергије.

За тарифне купце чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу, алокација трошкова коришћења преносне и дистрибутивне мреже на тарифне елементе и цијене тарифних елемената преузимају се из мрежне тарифе за кориснике дистрибутивних система.

**Јединични трошкови коришћења мреже по тарифним елементима**

Категорије потрошње и групе купаца	Трошкови коришћења мреже	Цијена тарифних елемената		
		КМ	КМ/кW	КМ/кWh
Купци на 110 kV	3.771.811	1,454	0,0101	0,01900
Купци на 35 kV	3.373.659	3,905	0,0106	0,02086
Купци на 10 kV	12.478.457	6,134	0,0127	0,02478
Остала потрошња 1.ТГ	12.882.120	13,143	0,0159	0,03548
Јавна расвјета	3.639.973	0,000	0,0842	0,00000
Остала потрошња 2ТГ	8.683.369	2,325	0,0463	0,03548
Остала потрошња 3ТГ	13.594.290	4,541	0,0463	0,03548
Остала потрошња 6ТГ	163.081	2,458	0,0463	0,03548
Остала потрошња 7ТГ	148.087	4,628	0,0463	0,03548
Домаћинства 1ТГ	86.403.006	1,859	0,0463	0,00000
Домаћинства 2ТГ	29.624.028	1,891	0,0463	0,00000
Укупно О.П. без мјерења снаге	22.588.827	3,315	0,0463	0,03548

Укупно Домаћинства	116.027.033	1,867	0,0463	0,00000
<b>СВЕГА:</b>				
<b>Укупно 110 kV</b>	<b>3.771.811</b>			
Укупно дистрибутивна потрошња	170.990.068			
Укупно (KM)	174.761.879			

**Алокација трошкова услуге снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом:** Трошкови дјелатности снабдијевања одређују се, у складу са одредбама Правилника, одвојено по групама купаца. Начин алокације на групе купаца зависи од врсте трошка и његове зависности од тарифног елемента на који се алоцира. Трошкови услуге снабдијевања који се надокнађују из тарифа за неваликоване купце алоцирају се одвојено по групама купаца на два тарифна елемента: мјерно мјесто купца и активна електрична енергија. На тарифни елемент мјерно мјесто купца распоређују се трошкови који зависе од броја мјерних мјеста, а то су сви оперативни трошкови осим трошкова исправке вриједности потраживања од купаца. Трошкови исправке вриједности од купаца зависе од обима фактурисане реализације. Трошкови капитала, односно утврђени износ поврата на капитал у највећој мјери треба да буде одређен износом потребних трајних обртних средстава, а потребна обртна средства такође су пропорционална износу потраживања. У складу са овим принципима трошкови услуге снабдијевања тарифних купаца алоцирају се на тарифни елемент мјерног мјеста купца и тарифни елемент активне електричне енергије.

#### Алокација трошкова снабдијевања на тарифне елементе

(у KM)

		Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
1	Укупно трошкови приписани мјерном мјесту	4.423.286	1.954.956	1.464.016	927.620	736.792	9.506.670
2	Исправка вриједности потраживања	1.557.607	736.720	483.534	314.209	216.761	3.308.831
3	Поврат на капитал	383.709	184.254	149.978	92.958	62.825	873.725
4	Укупно трошкови снабдијевања по обиму продаје (2)+(3)	1.941.316	920.974	633.513	407.167	279.586	4.182.556
6	Свега за функцију снабдијевања	6.364.602	2.875.930	2.097.529	1.334.788	1.016.377	13.689.226
7	Пренесени трошкови набавке ел. енергије, коришћења преносне и дистрибутивне мреже	155.760.695	73.671.988	48.353.449	31.420.895	21.676.075	330.883.102

Имајући у виду изнесене ставове заступника свих подносилаца да не треба уводити накнаду по мјерном мјесту купца као посебан тарифни елемент и да се за то нису стекли услови, РЕРС износ фиксне накнаде по мјерном мјесту купца одређује за сваку категорију и групу купаца и приписује их тарифном елементу обрачунске снаге.

#### Алокација трошкова снабдијевања на тарифни елемент мјерно мјесто купца

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Укупно трошкови приписани мјерном мјесту купца (KM)	4.423.286	1.954.956	1.464.016	927.620	736.792	9.506.670
Број купаца	234.411	100.796	89.066	51.039	27.268	502.580

Цијена по мјерном мјесту	<b>18,91</b>
--------------------------	--------------

Трошкови услуге снабдијевања који зависе од броја мјерних мјеста купаца износе 18,92 КМ/ мјерном мјесту купца годишње, односно 1,576 КМ/мјерном мјесту купца мјесечно. Укупни износ за категорију потрошње и групу купаца се прерачунава у јединице обрачунске снаге.

Трошкови снабдијевања који зависе од обима продаје алоцирају се на категорије потрошње сразмјерно укупној вриједности електричне енергије која им се испоручује. Основа за алокацију је пренесени трошак на сваку групу купаца и то тако што је трошак исправке потраживања распоређен на категорије потрошње сразмјерно учешћу групе у укупним ненаплаћеним потраживањима, а поврат на капитал сразмјерно учешћу категорије потрошње у укупно пренесеном трошку електричне енергије на тарифне купце.

#### Алокација трошкова снабдијевања зависних од обима продаје на категорије потрошње (у КМ)

	Пренесени трошак	Ненапл. потражив. преко 1 год.	Удио групе у ненапл. потр.	Алокација трошкова исправке вр. потраж.	Удио групе у пренесеном трошку (у КМ)	Алокација поврата на капитал (у КМ)	Укупно алокација трошкова услуге снабдијевања
Купци на 110 kV	15.982.641	9.151.076	4,96%	164.010	4,83%	42.204	206.213
Купци на 35 kV	11.907.361	4.228.496	2,29%	75.785	3,60%	31.442	107.227
Купци на 10 kV	31.261.430	29.435.872	15,94%	527.564	9,45%	82.548	610.112
0,4 kV ОП са мјерењем снаге	22.522.108	15.507.194	8,40%	277.927	6,81%	59.472	337.399
0,4 kV ОП без мјерења снаге	39.534.353	25.630.525	13,88%	459.362	11,95%	104.394	563.756
Домаћинства	203.794.877	100.491.125	54,43%	1.801.050	61,59%	538.138	2.339.187
Јавна расвјета	5.880.332	174.815	0,09%	3.133	1,78%	15.528	18.661
<b>УКУПНО</b>	<b>330.883.102</b>	<b>184.619.104</b>	<b>100%</b>	<b>3.308.831</b>	<b>100%</b>	<b>873.725</b>	<b>4.182.556</b>

Укупни трошкови услуге снабдијевања, без пренесених трошкова, распоређени на тарифне елементе по категоријама потрошње и групама купаца износе:

#### Алокација трошкова услуге снабдијевања на тарифне елементе, категорије потрошње и групе купаца

Категорија потрошње	Број мјерних мјеста	Цијена по мј. мјесту купца	Трошак приписан мј. месту купца	Трошак по обиму продаје	Укупно трошкови услуге снабдијевања	Цијена снабдијевања по тарифним елементима
---------------------	---------------------	----------------------------	---------------------------------	-------------------------	-------------------------------------	--

	КМ годишње	КМ	КМ	КМ	КМ/kW	КМ/kWh
--	------------	----	----	----	-------	--------

Купци на 110 kV	8	18,91	151	206.213	206.365	0,000366	0,000875
Купци на 35 kV	31	18,91	586	107.227	107.814	0,001831	0,000651
Купци на 10 kV	568	18,91	10.744	610.112	620.856	0,010386	0,001683
0,4 kV ОП са мјерењем снаге	1.510	18,91	28.563	337.399	365.962	0,043213	0,001813
Јавна расвјета	2.228	18,91	42.144	18.661	60.805	0,000000	0,001406

ОП 2ТГ	20.171	18,91	381.549	217.490	599.039	0,315262	0,00172
--------	--------	-------	---------	---------	---------	----------	---------



ОП ЗТГ	15.952	18,91	301.744	338.530	640.274	0,315262	0,00173
ОП 6ТГ	256	18,91	4.842	4.085	8.927	0,225187	0,00172
ОП 7ТГ	119	18,91	2.251	3.652	5.903	0,225187	0,00175
Домаћинства 1ТГ	380.388	18,91	7.195.319	1.741.946	8.937.264	0,477670	0,001381
Домаћинства 2ТГ	81.349	18,91	1.538.776	597.241	2.136.017	0,303137	0,001381
Укупно О.П. без мјерења снаге	36.498	18,91	690.386	563.756	1.254.143	0,315262	0,001723
Укупно Домаћинства	461.737	18,91	8.734.095	2.339.187	11.073.282	0,433679	0,001381
<b>Укупно (КМ)</b>	<b>502.580</b>		<b>9.506.670</b>	<b>4.182.556</b>	<b>13.689.226</b>		

**Укупни трошкови снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом:** У складу са одредбом члана 69. Правилника, цијена коју плаћају неквалификовани купци треба да надокнади оправдане трошкове електроенергетских дјелатности, како слиједи:

#### Трошкови електричне енергије за тарифне купце

(КМ)

	Трошкови набавке ел. енергије	Трошкови коришћења дистрибутивне мреже	Трошкови коришћења преносне мреже	Услуга снабдијевања тарифних купаца	Прекомј. преузета реактивна енергија	Укупно трошкови за тарифне купце
Купци на 110 kV	12.210.830	0	2.988.280	206.365	783.531	16.189.006
Купци на 35 kV	8.533.703	1.399.718	1.591.178	107.814	382.763	12.015.233
Купци на 10 kV	18.782.973	7.152.159	3.814.091	620.856	1.512.208	31.882.486
ОП 1.ТГ	9.639.988	10.141.028	1.505.516	365.962	1.235.575	22.888.269
Јавна расвјета	2.240.359	2.945.867	694.106	60.805	0	5.941.137
ОП 2ТГ	6.568.474	6.552.122	2.131.247	599.039	0	15.850.883
ОП 3ТГ	10.145.696	10.120.439	3.291.934	640.274	181.917	24.380.260
ОП 6ТГ	123.361	123.054	40.027	8.927	0	295.369
ОП 7ТГ	107.994	107.725	35.040	5.903	5.322	261.984
Домаћинства 1ТГ	65.358.954	65.196.245	21.206.760	8.937.264	0	160.699.224
Домаћинства 2ТГ	22.408.890	22.353.104	7.270.924	2.136.017	0	54.168.935
Укупно О.П. без мјерења снаге	16.945.526	16.903.340	5.498.247	1.254.143	187.239	40.788.495
Укупно Домаћинства	87.767.844	87.549.350	28.477.684	11.073.282	0	214.868.159
<b>Укупно 110 kV</b>	<b>12.210.830</b>	<b>0</b>	<b>2.988.280</b>	<b>206.365</b>	<b>783.531</b>	<b>16.189.006</b>
Укупно дистрибутивна потрошња	<b>143.910.393</b>	<b>126.091.461</b>	<b>41.580.822</b>	<b>13.482.861</b>	<b>3.317.785</b>	<b>328.383.780</b>
Укупно тарифни купци	<b>156.121.223</b>	<b>126.091.461</b>	<b>44.569.102</b>	<b>13.689.226</b>	<b>4.101.317</b>	<b>344.572.328</b>

#### **Цијена тарифних елемената за категорије потрошње и групе купаца:**

Цијене тарифних елемената за категорије потрошње и групе купаца представљају просјечан јединични износ за сваки тарифни елемент, а на основу количина електричне енергије, обрачунске снаге, броја купаца и количине прекомјерно преузете реактивне енергије у електроенергетском билансу који је послужио као основа за утврђивање тарифних ставова.

**Просјечне цијене тарифних елемената за категорије потрошње и групе купаца**

Категорија потрошње	Цијена производње	Цијене коришћења дистрибутивне мреже		Цијене услуге снабдијевања		Цијене коришћења преносне мреже		Цијена прекомјерно преузете реактивне енергије	Одobreне цијене електричне енергије за снабдијевање неквалификованих купаца			
		КМ/kW	КМ/kWh	КМ/kW	КМ/kWh	КМ/kW	КМ/kWh		КМ/VArh	КМ/kW	КМ/kWh	КМ/VArh
Купци на 110 kV	0,05180	0,00000	0,00000	0,00037	0,00087	1,45400	0,01013	0,01900	1,45437	0,06280	0,01900	0,000000
Купци на 35 kV	0,05180	2,88434	0,00289	0,00183	0,00065	1,02111	0,00767	0,02086	3,90728	0,06301	0,02086	0,000000
Купци на 10 kV	0,05180	5,36480	0,00442	0,01039	0,00168	0,76878	0,00833	0,02478	6,14397	0,06623	0,02478	0,000000
О.П. 1ТГ	0,05180	12,71725	0,00932	0,04321	0,00181	0,42544	0,00658	0,03548	13,18591	0,06952	0,03548	0,000000
Јавна расвјета	0,05180		0,06811	0,00000	0,00141	0,00000	0,01605	0,00000	0,00000	0,13737	0,00000	0,000000
О.П. <small>нмј.с.</small> 2ТГ	0,05180	1,92896	0,03326	0,31526	0,00172	0,39620	0,01303	0,03548	2,64042	0,09980	0,03548	0,000000
О.П. <small>нмј.с.</small> 3ТГ	0,05180	3,76750	0,03326	0,31526	0,00173	0,77383	0,01303	0,03548	4,85659	0,09981	0,03548	0,000000
О.П. <small>нмј.с.</small> 6ТГ	0,05180	2,03891	0,03326	0,22519	0,00172	0,41878	0,01303	0,03548	2,68288	0,09980	0,03548	0,000000
О.П. <small>нмј.с.</small> 7ТГ	0,05180	3,83981	0,03326	0,22519	0,00175	0,78868	0,01303	0,03548	4,85368	0,09984	0,03548	0,000000
Домаћинства 1Т	0,05180	1,54213	0,03326	0,47767	0,00138	0,31675	0,01303	0,00000	2,33655	0,09947	0,00000	0,000000
Домаћинства 2Т	0,05180	1,56899	0,03326	0,30314	0,00138	0,32226	0,01303	0,00000	2,19440	0,09947	0,00000	0,000000
Укупно О.П. без мј	0,05180	2,75025	0,03326	0,31526	0,00172	0,56489	0,01303	0,03548	3,63040	0,09981	0,03548	0,000000
Укупно Домаћинства	0,05180	1,54890	0,03326	0,43368	0,00138	0,31814	0,01303	0,00000	2,30072	0,09947	0,00000	0,000000

## Одређивање тарифних ставова

### Тарифни ставови према времену потрошње

У складу са чланом 74. 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 неквалификоване 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 који се ублажава прекомјерно оптерећење система и тиме снижавају трошкови система за све његове кориснике.

Овај приступ се заснива на анализи оптерећења и потрошње како је образложено у рјешењу за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

Однос већих и мањих дневних тарифних ставова, те виших и нижих сезонских тарифних ставова одређених на основу анализе оптерећења система и примијењен за одређивање тарифних ставова межне тарифе, у складу са чланом 76. Правилника, примијењен на просјечну цијену тарифних елемената износи:

- За крајње купце који имају двотарифно бројило, однос веће дневне тарифе према мањој дневној тарифи за активну електричну енергију износи 2 : 1.
- За крајње купце којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем, однос зимске више сезонске тарифе према љетној нижој сезонској тарифи за све траифне елементе износи 1,3:1 .
- За крајње купце који имају једнотарифно бројило однос средњег дневног тарифног става према вишем дневном тарифном ставу за активну електричну енергију крајњих купаца са двотарифним бројилом износи 0,83 :1.

**Постепено укидање унакрсних субвенција:** У складу са циљевима тарифне методологије из члана 5. Правилника о постепеном укидању унакрсних субвенција између категорија потрошње и група купаца, а водећи рачуна о политици постепених промјена из члана 116. Правилника, као и ограниченим и непотпуним подацима које су доставили подносиоци, нарочито анализи оптерећења и потрошње као основи за правилну алокацију трошкова на категорије потрошње и групе купаца, РЕРС наставља са постепеним укидањем унакрсног субвенционисања које постоји између друге и треће групе купаца остале потрошње којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем и група купаца у категорији домаћинства.

У првом тарифном поступку, на основу расположивих података и претпостављених вршних оптерећења група купаца, елиминисане су унакрсне субвенције, осим наведених у претходном пасусу, које су у односу на затечене смањене за 1/3.

Циљ РЕРС-а је да се унакрсне субвенције укидају са динамиком која одговара поузданости података о оптерећењу система које категорије потрошње и групе купаца својом потрошњом изазивају. Пошто ни у овом тарифном поступку

подносиоци нису доставили податке о оптерећењу и потрошњи по групама купаца који би представљали поузданију основу за одлучивање од процјена РЕРС-а, даље укидање унакрсних субвенција захтијева додатну обазривост.

Због тога РЕРС наставља са постепеним укидањем унакрсних субвенција, тако што се укида још једна трећина затечене унакрсне субвенције између друге и треће тарифне групе купаца остале потрошње на ниском напону и група купаца у категорији домаћинства, а потпуна елиминација унакрсних субвенција може се извршити тек када корисници дозволе за дистрибуцију електричне енергије заврше са евидентирањем стварних прикључних снага крајњих купаца на ниском напону.

**Тарифни ставови за неквалификоване купце:** 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 обезбиједи електричну енергију на начин како категорије потрошње и групе купаца дефинисане тарифним системом троше електричну енергију.

Тарифни ставови су одређени за категорије потрошње и групе купаца које су дефинисане важећим тарифним системом, а на основу података о карактеристикама њихове потрошње наведеним у подацима која су доставили подносиоци, са свим корекцијама тих података које су препоручене у Извјештају водитеља поступка за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

На основу наведеног, РЕРС је донио Одлуку о тарифним ставовима за неквалификоване купце електричне енергије број : Р-19-666-175/07.

**КОЕФИЦИЈЕНТИ ПОРАВНАЊА :** На формалној расправи је од подносилаца захтјева затражено изјашњење о постојећем механизму поравнавања међу дистрибутивним предузећима који проистиче из примјене јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској. Представник МХ ЕРС МП је изнио приједлог да се коефицијент поравнања примјењује само на дио пренесених трошкова који су регулисани од стране РЕРС-а и ДЕРК-а, односно на трошкове мреже, док дио који ће у будућности постати нерегулисан треба ослободити од коефицијента поравнања. Како је од подносилаца захтјева - корисника дозвола за обављање дјелатности дистрибуције на формалној расправи затражено и појединачно изјашњење, они су изнијели јединствен став да им је битан коначан финансијски ефекат, те ако је он исти да је небитно да ли ће се он примјењивати на цијели пренесени трошак или само на дио трошкова који се односе на трошкове мреже. Примјеном јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској на потрошњу електричне енергије крајњих купаца за сваког корисника дозволе за обављање дјелатности снабдијевања добија се приход који сваки од њих треба да оствари од јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце. Између одобреног потребног прихода одређеног у диспозитиву овог рјешења и прихода који се добије примјеном јединствених тарифних ставова јавља се разлика. Износ разлике по подносиоцима захтјева, коефицијенти поравнања и начин њихове примјене дати су у тачки 5. диспозитива овог рјешења.

У прелазном периоду примјене Правилника, док се не испуне сви прописани услови, РЕРС је утврђивао чињенице на основу података која су достављала и образлагала електроенергетска предузећа, уважавајући чињеницу да је

електроенергетски сектор у Републици Српској у фази реструктурирања у коме је предузећима која обављају електроенергетске дјелатности омогућено одређено вријеме за прилагођавање условима регулације.

РЕРС ће у складу са чланом 32. и 113. Закона о електричној енергији, општим актима РЕРС-а, као и условима почетне дозволе за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом, од подносилаца захтјева захтијевати достављање одређених података и информација. Подносиоци захтјева су дужни поступати по захтјевима РЕРС-а за достављање информација, чиме ће допринијети да се употпуни чињенично стање, на основу којег ће се објективније цијенити оправданост и алокација трошкова.

У цјелокупном тарифном поступку водило се рачуна и о постепеном увођењу међународно прихваћене регулаторне праксе и постепеног увођење општеприхваћених међународних стандарда, како би се избјегле изненадне и драстичне промјене тарифа у прелазном периоду регулације тржишта електричне енергије у Републици Српској.

Приликом одлучивања РЕРС је имао у виду и чињеницу да се тарифни купци снабдијевају електричном енергијом у систему обавезе јавне услуге, како је то прописано чланом 51. Закона, да је условима издате дозволе подносиоцима захтјева та обавеза одређена, у оквиру које је исти дужан да својим купцима обезбједи електричну енергију што је могуће економичније. Обавеза јавне услуге подразумијева и сигурност снабдијевања, редовност и квалитет услуге и цијену, укључујући и заштиту крајњих купаца, како је то прописано чланом 3. Директиве о правилнима унутрашњег тржишта електричне енергије 2003/54/ЕС.

На основу напријед наведеног, РЕРС је утврдио потребни приход за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској за подносиоце захтјева, као што је то наведено у тачки 1. и 2. диспозитива овог рјешења, а на основу члана 8. став 1. и чланова 69-72. Правилника

Тачка 3. и 4. диспозитива овог рјешења заснива се на члану 75-77. Правилника, а у вези са чланом 68. Правилника.

Тачка 5. и 6. диспозитива овог рјешења заснива се на члану 115. став 1. Правилника.

Тачка 7. диспозитива рјешења заснива се на члану 102. Правилника.

Ово рјешење је коначно, како је наведено у тачки 8. диспозитива рјешења, а на основу члана 29. Закона на коме се заснива и поука о правном лијеку.

Тачка 9. диспозитива рјешења заснива се на одредби члана 34. Закона и члана 20. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, којим је прописано да се одлуке и рјешења Регулатора објављују у „Службеном гласнику Републике Српске“. С обзиром да је образложење рјешења преобимно, а у циљу економичности поступка, у „Службеном гласнику Републике Српске“ објављује се увод и диспозитив са назнаком мјеста гдје се комплетно рјешење ставља на располагање, чиме се сматра да је остварен принцип транспарентности.

**Поука о правном лијеку:** 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