

Број: 543/2009-Д-02  
Датум: 14.12.2009.



**АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ**  
**РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ**

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ“  
Генерални директор др Милош Миланковић  
ул. Кнеза Милоша 11  
тел/фах: 011/ 3241-001, 3239-908

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћења система за пренос електричне енергије, који сте нам доставили дописом број 14633 од 04.12.2009. године.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

  
Зоран Машић  


11000 БЕОГРАД, Теразије 5/У  
тел: (011) 30 33 890 & 30 33 884  
факс: (011) 32 25 780  
Email: aers@aers.rs • URL: www.aers.rs

На основу члана 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 123. седници од 14.12.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“, и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“ - Београд, - оператор преносног система, доставило је својим актом број 14633 од 04.12. 2009. године на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, којом су утврђене следеће цене:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	46,2279
	Прекомерно преузета снага	kW	92,4558
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,1791
	Нижи дневни	kWh	0,0895
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,1171
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,2342

2. Агенција за енергетику Републике Србије је, у поступку оцене Предлога, утврдила да је Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“ при утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије:
  - обрачунало максимално одобрени приход за енергетске делатности преноса и управљања системом за пренос електричне енергије и извршило алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије (Службени гласник РС“, број 68/2006, 18/2007 и 116/2008) и
  - исказало цене у складу са Тарифним системом за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије („Службени гласник РС“ број 1/2007).
3. По оцени Агенције, анализом кључних елемената по основу којих је ЈП ЕМС обрачунао предложене цене, може се констатовати да је део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова (укључујући трошкове системских услуга, трошкове за надокнаду губитака и трошкове регулаторне накнаде) и трошкова амортизације исказан реално и може се сматрати оправданим.
4. У достављеном предлогу ЈП „Електро mreжа Србије“ је обрачунало повраћај на регулисана средства са стопом једнаком 1,20%. С обзиром да је према становишту Агенције економски

оправдана стопа повраћаја на регулисана средства 7,06% за енергетске делатности преноса и управљања системом за пренос електричне енергије, то се предложена стопа повраћаја може прихватити. Полазећи од чињенице да су средства Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“ у државној својини, о висини стопе повраћаја на регулисана средства, треба да се определи оснивач, у складу са политиком развоја делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, општом политиком цена и макроекономском политиком.

5. На основу констатација и оцена изнетих у тачкама 2. 3. и 4. овог Мишљења, Агенција сматра да је Предлог цена из тачке 1. прихватљив.

Агенција заснива наведено мишљење на анализи енергетско–техничких величина и карактеристика преносног система и анализи економско–финансијских показатеља садржаних у документацији достављеној уз наведени Предлог одлуке, као и претходним додатним образложењима и корекцијама извршеним по захтеву Агенције.

Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у Аналитичкој основи, која је саставни део овог мишљења.

Број: 560/2009-Д-И/10

Београд, 14.12.2009. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије

### Уводне напомене

Јавно предузеће „Електроурежа Србије“, Београд – као оператор преносног система (у даљем тексту: ЈП ЕМС) доставило је, у складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) на претходно мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије, Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије бр. 14633 од 04. децембра 2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 543/2009-Д-02).

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење Предлога одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Ови подаци се односе на 2009. годину, изражени су у текућим ценама за 2009. годину и на њима се заснива предлог цена. Агенција је захтевала да ЈП ЕМС достави податке за 2010. годину и на основу њих ће бити оцењена оправданост трошкова за 2010. годину у целини као и политика цена у наредном периоду.

ЈП ЕМС је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, прелиминарно, доставио предлог одлуке о ценама за приступ и коришћење преносног система са свим пратећим табелама и документацијом, а затим извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

### Полазне основе

Све енергетске и економско-финансијске табеле које су на захтев Агенције приложене уз Предлог одлуке, формално-технички су правилно попуњене. Економско-финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2009. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- ЈП ЕМС је отпочео са радом као самостални правни субјект 01.07.2005.године (основан 27.01.2005. године Одлуком Владе – „Службени гласник РС“, бр. 12/2005);
- ЈП ЕМС је јавно предузеће, што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција (целокупан капитал подносиоца предлога је државни капитал, трошкови зарада су под контролом надлежних министарстава, одлуку о расподели добити доноси Управни одбор јавног предузећа уз сагласност Оснивача, Оснивач је дао сагласност на Годишњи програм пословања за 2009. годину - „Службени гласник РС“, бр. 13/2009);
- ЈП ЕМС обавља три регулисане енергетске делатности, и то: пренос електричне енергије, управљање преносним системом и организовање тржишта електричне енергије, при чему се достављени економско-финансијски подаци односе на делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, док су трошкови организовања тржишта укључени у трошкове управљања преносним системом. Приликом алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, утврђује се максимално одобрени приход енергетског субјекта, као основ за утврђивање јединствених тарифних ставова за обрачун цена за приступ и коришћење преносног система, тако да се анализа достављених података углавном односи на укупне вредности на нивоу ЈП ЕМС;

- У току 2008. године, научно истраживачки центар Економског факултета у Београду (НИЦЕФ) је извршио процену вредности имовине ЈП ЕМС са стањем на дан 01.01.2008.године. Нето вредност средстава је порасла за 35%, а трошкови амортизације за 61% у односу претходне књиговодствене вредности. Добијени резултати процене су укњижени у финансијске евиденције предузећа на дан 01.01.2008. године;
- Финансијски извештаји ЈП ЕМС за 2008. годину су завршени пре подношења предлога, тако да су подаци у економско-финансијским табелама који се односе на 2008. годину преузети из завршног рачуна.

### **Анализа оправданости трошкова пословања и стопе повраћаја на регулисана средства**

#### Техничке и енергетске величине

Енергетске делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом ЈП ЕМС обавља на мрежи укупне дужине 8.828,75 km и располаже са 90 постројења и 174 трансформатора укупне инсталисане снаге од 15.840 MVA (не рачунајући капацитете на територији Косова и Метохије, осим на подручју Косовске Митровице).

ЈП ЕМС је планирао количину електричне енергије која ће бити пренета кроз електроенергетски систем (без капацитета на Косову и Метохији), у износу од 45.000 GWh, од чега је за потребе привредних друштава у Јавном предузећу Електропривреда Србије (ЈП ЕПС) планирано 35.812 GWh. Губици у преносној мрежи су планирани у износу од 1291 GWh, што износи 2,87% од укупно пренете енергије.

#### **Оперативни трошкови**

У економско–финансијској анализи оперативних трошкова, узети су у обзир остварени трошкови у претходних 7 година (2002-2008. године), при чему су за свођење на цене 2008. године коришћене остварене годишње стопе инфлације период на период. С обзиром на статусне промене и издвајања и припајања појединих делатности, остварени трошкови могу да послуже само као индикативни, али не и као референтни подаци. Ови подаци су коришћени за оцену оправданости појединих позиција трошкова чија висина није битно зависила од статусних промена. Ради упоредивости података, укупни оперативни трошкови су у анализи подељени у две групе трошкова:

- Упоредиви оперативни трошкови, које чине они трошкови који су учествовали у структури укупних остварених оперативних трошкова ЈП ЕМС у периодима пре ступања на снагу Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цене приступа и коришћења система за пренос електричне енергије и на основу чијег се износа израчунава нето цена коришћења система за пренос електричне енергије и
- Оперативни трошкови који се обрачунавају на основу Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије, које чине трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу електричне енергије, трошкови системских (помоћних) услуга и трошкови накнаде Агенцији за енергетику РС. На планиране величине ових трошкова подносилац предлога не може да утиче. Трошкови губитака електричне енергије и системских услуга имају карактер пролазних трошкова.

Упоредиви оперативни трошкови су планирани у износу од 3.657.151 хиљада динара и то 2.959.925 хиљада динара за пренос електричне енергије и 697.226 хиљада динара на име управљања преносним системом. С обзиром да делатност организовања тржишта електричне енергије још није преузела обављање свих послова за чије извршење је одговорна, за њу трошкови нису посебно исказани, већ су укључени у трошкове делатности управљања преносним системом.

000 дин.

Ред. број	Позиција	Оств. 2007	Оств. 2008	План 2009	Индекси	
		1	2	3	3/1	3/2
1	Трошкови материјала	339.973	527.343	506.489	149	96
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.382.888	1.616.856	1.733.981	125	107
3	Трошкови производних услуга	572.847	627.928	838.571	146	134
5	Нематеријални трошкови	439.549	463.668	578.110	132	125
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	2.735.257	3.235.795	3.657.151	134	113

Раст упоредивих оперативних трошкова у односу на остварене трошкове из претходне године износи 13,0%. На исказан раст највећи утицај је имао раст трошкова услуга одржавања и то због нереализованих обавеза из плана одржавања за 2008.годину које су пренете у 2009.годину. Поред ових, на укупан раст оперативних трошкова утицале су и поједине позиције које нису у значајнијој мери постојале у 2008. години (трошкови за хаваријску енергију, трошкови депоа, трошкови заштите животне средине, поједини трошкови непроизводних услуга и трошкови лиценцирања софтвера).

Оперативни трошкови који се обрачунавају на основу Методологије су: трошкови за надокнаду губитака електричне енергије у преносној мрежи, трошкови системских услуга и трошкови регулаторне накнаде. Њиховим издвајањем и третирањем као трошка преносног система и управљања, стичу се услови да и нови учесници на тржишту, у складу са Законом о енергетици, правично сносе трошкове коришћења преносног система које изазивају обављањем својих делатности. Начин израчунавања ових трошкова је утврђен у Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије.

Трошкови губитака у преносној мрежи су обрачунати у износу од 3.700.302 хиљада динара на основу планиране количине активне енергије потребне за покривање губитака у преносном систему од 1.291 GWh и просечне продајне цене електричне енергије енергетског субјекта који у оквиру ЈП ЕПС обавља делатност трговине на велико ради снабдевања тарифних купаца од 2,866 дин/kWh.

Трошкови системских (помоћних) услуга су планирани у износу од 1.867.630 хиљада динара. Висина овог трошка је утврђена на основу планираног учешћа капацитета намењених пружању системских услуга у укупном инсталисаном капацитету енергетских субјеката за производњу електричне енергије за потребе тарифних купаца и одобрених фиксних оперативних трошкова и трошкова амортизације истих енергетских субјеката.

Трошкови накнаде Агенцији за енергетику РС су планирани у износу од 73.136 хиљада динара. Основ за обрачун овог трошка представља 1,25% од одобреног износа максимално одобреног прихода по основу обављања делатности преноса електричне енергије, утврђеног пре укључивања овог трошка. Подносилац предлога је извршио обрачун ових трошкова у складу са Методологијом.

### Амортизација

Трошкови амортизације су планирани за делатности преноса електричне енергије у износу од 2.952.353 хиљада динара и управљања преносним системом у износу од 94.501 хиљада динара што даје укупан износ од 3.046.854 хиљада динара што је за 4% више у односу на остварење у претходној години. Ови трошкови се обрачунавају на постојећа регулисана средства и средства која ће се активирати у регулаторном периоду, укључујући и амортизацију средстава прибављених без накнаде. Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у износу од 2.871.663 хиљада динара за делатност преноса електричне енергије (умањени за трошкове амортизације одмаралишта и станова у власништву ЈП ЕМС) и 87.857 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, тако да су укупни трошкови амортизације постојећих средстава за обе делатности планирани у износу од 2.959.520 хиљада динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су за у износу од 80.690 хиљада динара за делатност преноса електричне

енергије и 6.644 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности у износу од 87.334 хиљада динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду. Предложени трошкови амортизације су обрачунати у складу са Методологијом.

#### Регулисана средства

Регулисана средства за делатност преноса електричне енергије обрачуната су у износу од 45.824.636 хиљада динара и за делатност управљања преносним системом обрачуната су у износу од 1.344.936 хиљада динара, односно 47.169.572 хиљада динара за обе делатности.

Нето вредност средстава на почетку регулаторног периода за делатност преноса електричне енергије износи 53.227.010 хиљада динара и 1.443.146 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности износи 54.670.156 хиљада динара, што одговара стању у пословним књигама подносиоца захтева на дан 31.12.2008. године (54.815.930 хиљада динара) умањеном за нето вредност средстава (одмаралишта и станови – 145.772 хиљада динара) која нису ангажована за обављање регулисаних делатности. Средства су директно алоцирана на делатности преноса електричне енергије, управљања преносним системом, организовања тржишта електричне енергије (која су придружена делатности управљања преносним системом) и на заједничка средства која су распоређена на регулисане делатности по критеријуму учешћа директно алоцираних средстава – 97% пренос електричне енергије и 3% управљање преносним системом. Средства прибављена без накнаде на почетку регулаторног периода износе 286.036 хиљада динара за обе делатности. Некретнине, постројења и опрема у припреми и аванси дати за њихову набавку на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна, износе 6.643.838 хиљада динара. Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода (нето вредност средстава умањена за средства прибављена без накнаде и средства у припреми која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна) износи 46.650.022 хиљада динара за делатност преноса електричне енергије и 1.270.260 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности 47.575.372 хиљада динара.

Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност преноса електричне енергије износи 44.999.250 хиљада динара и 1.419.612 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности износи 46.418.862 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, а која не укључују средства прибављена без накнаде) и планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду. Подносилац захтева је исправно приказао планирану промену вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку и то како укупних улагања (у износу од 9.643.160 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2009. години од 7.561.107 хиљада динара која су умањена за износ улагања од 3.440 хиљада динара за потребе решавања стамбених питања запослених и која нису у непосредној функцији обављања регулисаних делатности и средстава у припреми која ће се активирати у 2009. години од 2.085.493 хиљада динара), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (у износу од 6.101.590 хиљада динара).

Подносилац предлога је извршио обрачун регулисаних средстава у складу са Методологијом.

## Инвестиције

ЈП ЕМС је доставио План развоја преносног система за период до 2013. године (на који Влада још није дала сагласност) из кога се види динамика инвестиција за период 2008-2013. године. За 2009. годину предвиђене су укупне инвестиције у износу од 8.205.072 хиљада динара. У достављеним економским табелама, подносилац предлога је предвидео укупна улагања за обе делатности (инвестиције и набавка основних средстава) у износу од 7.561.107 хиљада динара (пренос 7.364.195 хиљада динара и управљање 196.912 хиљада динара). Од укупних улагања, предвиђено је да сопствена средства износе 3.903.527 хиљада динара, док ће се остатак финансирати из кредита и донација. Агенција оцењује да су све предложене инвестиције које се финансирају средствима већ обезбеђених иностраних кредита и донација неопходне и оправдане. Агенција сматра да се преостале приоритетне инвестиције могу у неопходном обиму финансирати сопственим средствима Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“ до нивоа средстава расположивих у оквиру обрачунате амортизације, дела расположиве добити из претходних година као и средстава по основу одобреног повраћаја на регулисана средства. Од нових објеката, предвиђено је да у 2009. години буде активирано 40 km далековода напонског нивоа 400kV, 211,2km далековода и 6km кабловског вода напонског нивоа 110kV.

### Стопа повраћаја на регулисана средства

Стопа повраћаја на регулисана средства је обрачуната у висини од 1,20% за делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом. ЈП ЕМС није захтевао повраћај на сопствени капитал тако да је стопа повраћаја на регулисана средства обрачуната применом реалне пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 2,00% за обе делатности, на основу учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60% и стопе пореза на добит од 10,00%.

Повраћај на регулисана средства са предложеним стопама повраћаја од 1,20% за делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом одбацује за обе делатности збирно износ од 566.035 хиљада динара.

Агенција је прихватила наведену стопу повраћаја на регулисана средства, обзиром да је она знатно нижа од реалне економски оправдане вредности која износи 7,06%, имајући при томе у виду и предложени ниво цена електричне енергије за тарифне купце.

### Остали приходи

Остали приходи планирани су у износу од 2.664.520 хиљада динара и то по основу прихода од прекограничног преноса (ITC) у износу од 395.872 хиљада динара, прихода од алокације интерконективних капацитета у износу од 1.974.000 хиљада динара и осталих прихода у износу од 294.648 хиљада динара. Агенција оцењује да су ови приходи реално планирани. Захваљујући повољном географском положају и динамичној трговини електричном енергијом у региону, велики су транзити преко мреже ЈП ЕМС и интерес за његове међудржавне (интерконективне) преносне капацитете, па приходи од компензације између систем оператора због транзита и од алокације интерконективних капацитета, значајно доприносе смањивању тарифа за потрошаче из Републике Србије.

### Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат као вредносни израз (новчани износ) разлике између оправданог прихода обрачунатог на начин утврђен методологијом, а на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода у 2008. години (претходни регулаторни период) и оствареног прихода од приступа и коришћења преносне мреже и управљања преносним системом према годишњем финансијском извештају ЈП ЕМС за 2008. годину. Ова разлика је коригована за остварени индекс раста цена на мало - децембар 2008/децембар 2007 у Републици Србији и износи - 824.723 хиљада динара, према следећој табели:



000 дин.

		Оправдан приход 2008	Остварени приход 2008	Индекс раста цнм у РС дец 2008/ дец 2007	Корекциони елемент
1.	Оперативни трошкови	3.235.796	8.371.770		
1.1.	Регулаторна накнада	47.074			
2.	Трошкови амортизације	2.933.212			
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства				
4.	Регулисана средства				
5.	Трошкови системских (помоћних) услуга	1.496.273			
6.	Трошкови за надокнаду губитака	2.986.371			
7.	Остали приходи	3.099.168			
8.	Корекциони елемент				
9.	Укупно (1.+ 1.1. + 2. + 3. * 4. + 5. + 6. - 7. + 8.)	7.599.558	8.371.770	6,8%	-824.723

Износ обрачунате, кориговане за остварену инфлацију, разлике између оправданог и оствареног прихода у претходном регулаторном периоду (2008. година) од - 824.723 хиљада динара, представља основицу за корекцију и, у овом случају, умањење обрачунатог максимално одобреног прихода за текући регулаторни период.

#### Максимално одобрени приход

ЈП ЕМС утврдио максимално одобрени приход у износу од 5.924.039 хиљада динара за делатност преноса и 3.497.826 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно 9.421.865 хиљада динара за обе делатности збирно. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац Предлога обрачунао цене за приступ и коришћење система, је следећа:

000 дин.

Ред бр.	Позиција	Скраће- нице	Делатност		Укупно ЈП ЕМС
			Пренос електричне енергије	Управљање преносним системом	
1	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	2.959.925	697.226	3.657.151
1.1	Регулаторна накнада		73.136		73.136
2	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	2.952.353	94.501	3.046.854
3	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	1,20%	1,20%	
4	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	45.824.636	1.344.936	47.169.572
5	Повраћај на регулисана средства (3*4)		549.896	16.139	566.035
6	Трошкови системских (помоћних) услуга	СУ <sub>т</sub>		1.867.630	1.867.630
7	Трошкови за надокнаду губитака	Г <sub>т</sub>		3.700.302	3.700.302
8	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	110.746	2.553.774	2.664.520
9	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-500.525	-324.198	-824.723
10	Максимално одобрени приход (1+2+5+6+7-8+9)	МОП <sub>т</sub>	5.924.039	3.497.826	9.421.865

## Цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије

Просечна годишња цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2009. годину износи 0,279 дин/kWh. Приликом давања мишљења на цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, с обзиром да на планиране износе трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу електричне енергије и трошкове системских (помоћних) услуга ЈП ЕМС не може да утиче, сагледан је и максимално одобреног прихода умањен за наведене трошкове и примењен на количине електричне енергије предвиђене за испоруку у 2009. години. Просечна годишња цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије обрачуната на овај начин износи 0,114 динара/kWh и већа је за 9% од упоредивог садашњег нивоа годишње цене.

Опис	Остварење просечне цене 2008	Ниво цене		Индекси	
		од 1.8.2008.	од 1.1.2010.	3/1	3/2
		2	3	4	5
0	1				
Укупна цена за пренос електричне енергије	0,254	0,252	0,279	110	111
Цена преноса без трошкова губитака и СУ	0,118	0,104	0,114	97	109

дин/kWh

СУ – системске услуге

На основу базних тарифних ставова за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифних ставова одређених Тарифним системом за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, утврђен је и достављен Агенцији ценовник за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	46,2279
	Прекомерно преузета снага	kW	92,4558
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,1791
	Нижи дневни	kWh	0,0895
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,1171
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,2342

Предложени ценовник се може прихватити, пошто се на основу свега напред наведеног може сматрати да је урађен у складу са прописаном методологијом и тарифним системом.

14. децембар 2009.