

Број: 437/2013-Д-03  
Датум: 16.07.2013.



АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије  
"ЕД ЦЕНТАР" д.о.о.  
Гвозден Илић, директор  
ул. Слободе бр.7  
34000 Крагујевац

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и Закључак које је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на 229. седници одржаној 16. јула 2013. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



*Љубо Маћић*  
Љубо Маћић

Број: 437/2013-Д-03  
Датум: 16.07.2013.



АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије  
"ЕД ЦЕНТАР" д.о.о.  
Гвозден Илић, директор  
ул. Слободе бр.7  
34000 Крагујевац

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и Закључак које је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на 229. седници одржаној 16. јула 2013. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



*Л. Маћић*  
Љубо Маћић

На основу члана 46. став 1. тачка 7) и члана 67. став 1, а у вези са чланом 37. став 1. и чланом 64. став 2. тачка 3) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11, 80/11 – исправка, 93/12 и 124/12),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 229. седници од 16. јула 2013. године, донео је

## ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 5753/1, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 439/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електродистрибуција Београд“ д.о.о. Београд;
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 02-12081, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 436/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије Електросрбија д.о.о. Краљево;
3. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 1.10-7831/1, од 5. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 440/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад;
4. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 8979/1, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 438/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Југоисток“ д.о.о. Ниш и
5. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 3945, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 437/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Центар“ д.о.о. Крагујевац.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“. Ову одлуку са образложењем и Одлуку о цени објавити на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број:444/2013-Д-И/3  
У Београду, 16. јула 2013. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
Љубо Маћић



**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку ПД „Центар“ Крагујевац о цени приступа систему за**  
**дистрибуцију електричне енергије**

**Уводне напомене**

Привредно друштво „Центар“, Крагујевац – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „Центар“), донело је, у складу са чланом 46, 67 и 77. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 57/11, 80/11 исправка, 93/12 и 124/12), а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, број 105/12, у даљем тексту: Методологија), Одлуку о утврђивању цене за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије бр. 3945 од 08.07.2013. године (допис заведен у Агенцији под бројем 437/2013-Д-02 од 08.07.2013. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Ови подаци се односе на планску 2013. годину. ПД „Центар“ је доставило Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У претходном поступку, ПД „Центар“ је 13.06.2013.г. доставило Агенцији на прегледање табеле правила информисања уз захтев за цене. Након увида у достављене податке, Агенција је 21.06.2013.г. послала коментаре на економске и енергетскотехничке табеле и тражила да јој се доставе додатне информације и образложења за поједине позиције у табелама чију рационалност треба преиспитати. ПД „Центар“ је доставило тражене информације и образложења на основу којих је Агенција заузела коначан став о свим позицијама економско-финансијских и енергетско-техничких података.

**Полазне основе**

Све енергетске и економско-финансијске табеле које су на захтев Агенције приложене уз Одлуку, 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 за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа по тарифним елементима) према Методологији.

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2013. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- ПД „Центар“ послује у саставу ЈП „Електропривреда Србије“, Београд 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 2013. годину.
- ПД „Центар“ има лиценцу за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом.

- ПД „Центар“ није извршило рачуноводствено интерно раздвајање рачуна. Услов за исправно израчунавање регулисаних цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије је исправно интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима у складу са чланом 19. Закона о енергетици. Сходно овом члану закона ПД „Центар“, пошто обавља регулисану енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и другу која се у смислу Закона о енергетици сматра неенергетском делатношћу, у обавези је да сачини годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно, без обзира на неупоредиво мања финансијска средства у неенергетској делатности.
- ПД „Центар“ није доставило појединачне годишње билансе по делатностима, али је доставио аналитику средстава, запослених и оперативних трошкова из које се могла сагледати расподела средстава и оперативних трошкова по делатностима. На основу те аналитике, а у складу са Законом о енергетици, вредност средства и припадајућих трошкова умањена је за вредност средстава и вредност оперативних трошкова који припадају неенергетској делатности.

## Техничке и енергетске величине

ПД „Центар“ обавља регулисану енергетску делатност дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, на систему који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 16.940 km са 2.929 трафостаница укупне инсталисане снаге 2.047,6 MVA. На почетку 2013. године ПД „Центар“ испоручивало је електричну енергију купцима преко 284.333 бројила.

У 2013. години, је планирано преузимање 4.142 GWh електричне енергије из преносне мреже ЈП ЕМС.

Предлогом енергетског биланса, планирани су губици у дистрибутивној мрежи од 364 GWh, што износи 16,99% од укупне електричне енергије планиране за преузимање. Овако планирани губици су мањи у односу на реализоване губитке у 2012. години од 17,96%, односно 382,3 GWh електричне енергије, што су најмањи остварени губици у последње три године. Иако су планирани губици виши од технички оправдане вредности, они су нижи од остварених у претходним годинама и настављају континуирани тренд смањења губитака. Имајући све ово у виду, Агенција прихвата предложену стопу и износ губитака.

## Економско - финансијска анализа

### Оперативни трошкови

Економско - финансијска анализа оперативних трошкова базирана је на остварењу из периода 2010 - 2012.г., и трогодишњим просецима тог периода сведеним на сталне цене 2013.г. Такође, анализа се базирала на одобреним трошковима у 2010. и 2011.г., сведеним на сталне цене 2013.г., у односу на планиране за 2013.г као и на поређењу појединих позиција трошкова у односу на исте величине у осталим дистрибутивним предузећима. Уважена је и пројектована стопа инфлације за 2013.г.

Након образложења, усаглашавања и корекција, одобрени су укупни оперативни трошкови за регулаторни период за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 2.340.317 хиљада динара и њихова структура је приказана у следећој табели:

Сведено на цене 2013.г.

у 000 дин.

Ред. број	Позиција	Оств. 2010	Оств. 2011	Оств. 2012	Просек оств. 2010-2012	Предлог 2013.	Одобрено 2013.	Индекси	
		1	2	3	4	5	6	6/5	6/4
1	Трошкови материјала	599.580	541.140	487.514	542.745	517.224	348.786	67	64
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.056.114	1.648.460	1.485.099	1.396.558	1.436.045	1.306.939	91	94
3	Трошкови производних услуга	410.760	328.750	296.171	345.227	314.888	303.596	96	88
4	Нематеријални трошкови	229.974	268.593	241.975	246.847	256.315	340.803	133	138
5	Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду						40.194		
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	2.296.428	2.786.943	2.510.759	2.531.377	2.524.472	2.340.317	93	92

Економско-финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је била фокусирана на трошкове који по јединици производа у великој мери одступају од јединичних трошкова других дистрибутивних предузећа као и код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину. При томе, Агенција је уважила специфичности ПД „Центар“.

Агенција је одобрила ниже оперативне трошкове за 2013.г. у односу на предложене од стране ПД „Центар“, за износ од око 184.155 хиљада динара. У односу на предложене, одобрени су нижи следећи трошкови:

- Трошкова материјала су мањи за 168.439 хиљада динара. Корекције су извршене на позицији трошкови инвестиционог, текућег одржавања и трошкови материјала и резервних делова за отклањање штета које су умањене у укупном износу од 80.224 хиљада динара. Остали трошкови материјала за израду (трошкови основног материјала за израду, трошкови материјала за изградњу и реконструкцију, трошкови ситног инвентара, амбалаже, ХТЗ и аутогума у употреби) умањени су за 80.652 хиљада динара, при чему је код оцене оправданости ових трошкова, Агенција је имала у виду да су одобрени износи на нивоу трогодишњег просека појединих позиција трошкова сведених на сталне цене 2013.године. Трошкови осталог материјала (режиског) умањени су за 4.000 хиљада динара. Утрошени деривати нафте су умањени за 3.563 хиљада динара, да би се ускладили јединични трошкови са другим дистрибутивним предузећима у земљи.
- Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода су мањи за 129.106 хиљада динара. Најзначајнија корекција је извршена на позицији трошкови зарада и накнада зарада и трошкови пореза и доприноса на зараде на терет послодавца, које је Агенција умањила за 119.283 хиљада динара. Такође, Агенција је извршила корекције и одобрила мање трошкове на позицијама трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора и трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора у износу од 491 хиљада динара, чиме су ови трошкови одобрени на нивоу трогодишњег просека сведеног на сталне цене 2013.године. Да би се ускладили јединични трошкови са другим дистрибутивним предузећима у земљи, Агенција је поједине трошкове у оквиру осталих личних расхода и накнада умањила за 9.331 хиљада динара.
- Трошкови производних услуга су мањи за 11.292 хиљада динара. У оквиру трошкова производних услуга значајнија корекција је извршена на позицији трошкови транспортних услуга, које је Агенција умањила за 31.008 хиљада динара. Позиције трошкова услуга одржавања и трошкова закупнина

умањене су у укупном износу за 13.021 хиљада динара, чиме су ови трошкови одобрени на нивоу трогодишњег просека сведеног на сталне цене 2013.године. Трошкови рекламе и пропаганде умањени су за 5.656 хиљада динара. У оквиру трошкова осталих услуга умањени су трошкови заштите на раду у износу од 53 хиљаде динара, док су трошкови претплате и трошкови осталих услуга повећани за 38.445 хиљада динара, ради правилније расподеле ових трошкова по делатностима које обавља дистрибутивно предузеће.

- Нематеријални трошкови су већи за 84.488 хиљада динара. Да би се ускладили јединични трошкови са другим дистрибутивним предузећима у земљи позиције остале непроизводне услуге, трошкови репрезентације и трошкови чланарина умањене су у укупном износу од 43.670 хиљада динара. Трошкови осигурања запослених, остали трошкови осигурања и трошкови платног промета умањени су у износу од 1.530 хиљада динара, чиме су ови трошкови одобрени на нивоу трогодишњег просека сведеног на сталне цене 2013.године. Као резултат смањења појединих трошковних позиција које имају везе са вредношћу регулисаних средстава умањени су трошкови пореза у износу од 30.056 хиљада динара. Са друге стране, због правилније расподеле трошкова између делатности, а имајући у виду одлуку ЈП ЕПС да потраживања из претходног периода остану дистрибутивној делатности логично је да и судски трошкови из претходног периода и они који ће и даље бити везани за ова потраживања, остану тим, већим делом код ПД за дистрибуцију. Због тога је по овом основу одобрено повећање тих трошкова за износ од 167.750 хиљада динара, односно њихова реалокација са делатности јавног снабдевања где су били планирани. Трошкови по основу штета, казни и пенала у износу од 3.069 хиљада динара нису признати и одобрени, као ни издаци за спонзорства, донаторства и хуманитарне потребе у износу од 3.164 хиљаде динара, а умањени су и остали нематеријални трошкови за 2.173 хиљада динара.

Део резервисања накнада и других бенифиција запослених који се исплаћује у регулаторном периоду у коригован је на износ од 40.194 хиљада динара, због правилније расподеле трошкова по делатностима које обавља дистрибутивно предузеће.

Трошкови услуга приступа система за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 948.977 хиљада динара и овај износ је усклађен са предложеним Максимално одобреним приходом ЈП „Електроурежа Србије“ за приступ систему за пренос електричне енергије.

Укупни одобрени оперативни трошкови за 2013.г. су за 8% мањи од просека остварења за трогодишњи период (ниво цена 2013.). Агенција оцењује да и даље постоји простор за додатну рационализацију појединих оперативних трошкова и да она треба да се настави у наредним регулаторним периодима.

Имајући све наведено у виду, Агенција оцењује да су овако одобрени износи оправдани и да на њих може да сагласност.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације су обрачунати за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 1.325.117 хиљада динара што је за око 1% више у односу на остварење у 2012.г. 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 1.308.937 хиљада динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су у износу од 16.180 хиљада динара за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом 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 су обрачуната у износу од 23.308.132 хиљада динара на основу нето вредности регулисаних средстава на почетку и на крају регулаторног периода. При томе:

- Исказана нето вредност средстава на почетку регулаторног периода од 26.112.286 хиљада динара одговара збиру средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и делу заједничких средстава алоцираних на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом из достављеног листинга средстава по свим огранцима ПД Центар (Крагујевац, Смедерево, Пожаревац).
- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 2.625.787 хиљада динара.
- Вредност некретнина, постројења и опреме 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, није исказана.
- 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 23.486.499 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 23.129.766 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са трошковима амортизације постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, а која не укључују средства прибављена без накнаде и са 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 1.135.000 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2013. години од 1.135.000 хиљада динара и средстава у припреми која ће се активирати у 2013. години која нису исказана), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (средства нису исказана) и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 168.000 хиљада динара.

Подносилац предлога је обрачунао регулисана средства у складу са Методологијом.

### **Инвестиције**

При анализи предложених инвестиција, Агенција је користила годишњи План инвестиција за 2013. годину, који представља део годишњег плана пословања ЈП ЕПС, односно привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије и табеле правила информисања које се достављају уз захтев за цене. Агенција оцењује оправданим циљеве привредног друштва у погледу инвестирања у електро-дистрибутивну мрежу, који су исказани у Плану инвестиција и превасходно се односе на: унапређење ефикасности дистрибутивних капацитета, улагање у техничка средства која ће допринети смањењу губитака у дистрибутивној мрежи, повећању сигурности испоруке електричне енергије, испуњење законских и преузетих међународних обавеза у погледу достизања стандарда заштите животне средине и друго.

За 2013. годину, према годишњем програму пословања ЈП ЕПС-а, за ПД „Центар“, су предвиђена укупне инвестиције у износу од 508 мил. динара, која се по структури састоје из 340 милиона динара сопствених средстава и 155 милиона динара из средстава потрошача. У плану улагања у табелама правила информисања, енергетски субјект је предвидео додатних 600 милиона динара из кредитних средстава и 15 милиона динара из донација, тако да укупне инвестиције заједно са средствима предвиђеним за набавку основних средстава (27 милиона динара) износе 1.135 милиона динара. Обзиром да је предвиђени износ за ове намене мањи од укупних средстава по основу амортизације и



приноса на регулисана средства, може се сматрати реалним. Такође, од сваког привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије, па и од ПД „Центар“, се очекује даља рационализација трошкова, раст степена наплате и санирање обавеза из претходног периода, како би се добила додатна средства за инвестиције у сопствени развој у планираном обиму. Имајући у виду и да на цену приступа систему за дистрибуцију електричне енергије утичу само активирани инвестиције, Агенција је сагласна са планом инвестиција за 2013. годину.

Агенција оцењује да је изузетно важно да се иновира десетогодишњи план развоја дистрибутивног система, како би се прецизирала стратешка усмерења и начин реализације планова за наредне године, што ће имати утицај и на дугорочнију политику цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије.

### **Стопа приноса на регулисана средства**

Стопа приноса на регулисана средства је обрачуната у висини од 3,70% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и то применом учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60% и стопе пореза на добит од 15%.

Принос на регулисана средства са предложеном стопом од 3,70% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, одбацује износ од 861.578 хиљада динара.

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 364 GWh. Цена за електричну енергију за надокнаду губитака није регулисана, већ се, у складу са Законом, одређује на тржишту. Полазећи од актуелне тржишне цене електричне енергије утврђене на основу података са Financial Power Futures (Phelix) – Price Base за 2014. годину на EEX (European Energy Exchange) тржишту која износи око 38 €/MWh, те уважавајући однос између цене базе енергије и цене за испоруку по очекиваном дијаграму за надокнаду губитака, користећи при том и податке из међународног benchmarkinga (пример Словачке), као и курс € од 114 динара, Агенција сматра да оправдана цена за надокнаду губитака у дистрибутивној мрежи треба да износи 4,80 динара/kWh. Овако утврђена цена за надокнаду губитака одговара и пројекцији пуне произвођачке цене електрана ЈП ЕПС коју је Агенција сагледала на основу података о производним трошковима који су јој раније били доступни. Имајући у виду овако утврђену јединичну цену за обрачун губитака, прихватљиви трошкови набавке губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 1.747.200 хиљада динара.

### **Остали приходи**

Остали приходи су одобрени у износу од 413.058 хиљада динара и то по основу прихода од продаје нуспроизвода и услуга у износу од 100.000 хиљада динара, прихода од активирања учинака и робе у износу од 180.000 хиљада динара, приход по основу накнађених штета у износу од 4.871 хиљада динара и других прихода у износу од 128.187 хиљада динара.

Предложени износ осталих прихода може се сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Корекциони елемент**

Корекциони елемент у регулаторном периоду за 2010, 2011 и 2012. годину није обрачунат.

### **Максимално одобрени приход**

Агенција је на предлог ПД „Центар“ одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2013. годину у износу од 6.810.131 хиљада динара за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним

системом. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац Предлога обрачунао цену приступа систему, је приказана у следећој табели:

000 дин.

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом
1	Оперативни трошкови пре укључивања трошкова преноса ел. ен.	ОТ <sub>пт</sub>	2.340.317
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП <sub>т</sub>	948.977
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	3.289.294
3.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	1.325.117
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	3,7%
5.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	23.308.132
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		861.578
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ <sub>т</sub>	1.747.200
8.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	413.058
9.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП <sub>т</sub>	6.810.131

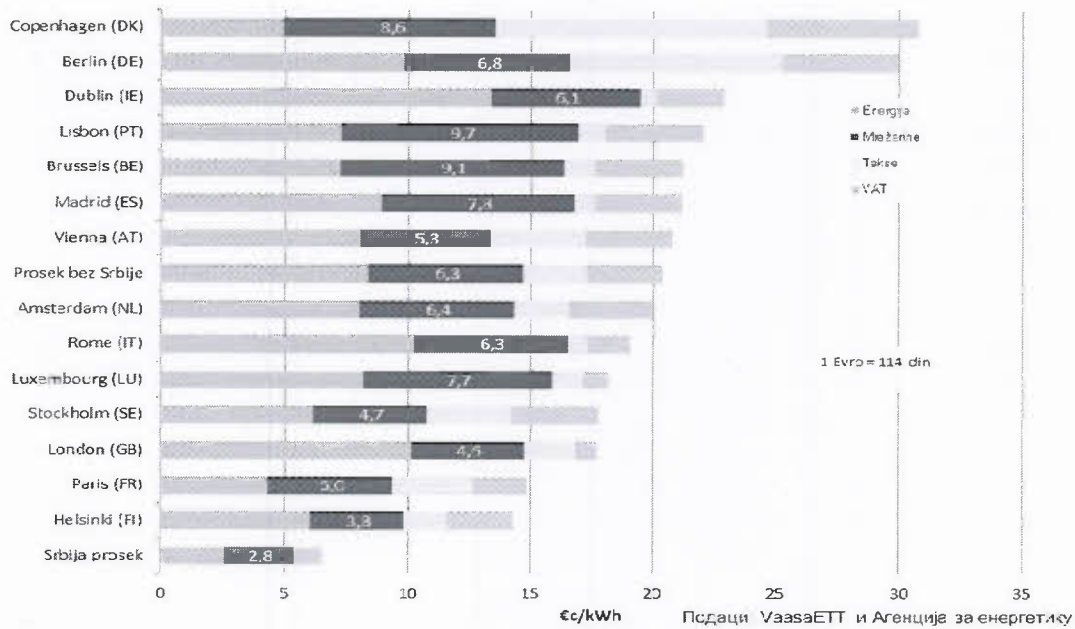
### Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

Просечна цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2013. годину износи 3,83 дин/kWh (ова цена је информативног карактера и не може се користити за обрачун).

Категорија потрошње	дин/kWh		Индекс
	Ниво цене 1.04.2011. на ЕЕБ за 2013.г.	Ниво цене МОП 2013.	
1	2	3	3/2
Средњи напон	2,09	2,46	117,3
Ниски напон (0,4 kV I степен)	4,76	5,75	120,8
Широка потрошња - укупно	2,83	3,72	131,3
- 0,4 kV II степен	3,29	4,38	133,1
- домаћинства	2,78	3,64	131,0
Јавно осветљење	1,64	2,79	170,0
Укупно ниски напон	3,06	3,97	129,7
УКУПНО	2,97	3,83	128,9

Посматрано на електроенергетском билансу за 2013. годину укупни раст цене од 28,9% је превасходно резултат већих трошкова преноса који су садржани у цени дистрибутивне мреже који су порасли за 29%, као и раста цене за обрачун трошкова за надокнаду губитака (за 45% већа), који више нису регулисани и који се сада утврђују на бази тржишне цене.

Упоредни приказ структуре цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава у главним градовима европских држава (податке са таквом структуром објављује Vassa ETT) и у Србији (за Србију је дат просек за сва домаћинства и свих пет привредних друштава за дистрибуцију) приказан је на следећем графикону. У графикону се могу видети посебно и цене коришћења преносних и дистрибутивних система - мрежарине (укупно за пренос и дистрибуцију).



На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, утврђене су и достављене Агенцији тарифе за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије:

Корисници система	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере
1	2	3	4
1. Потрошња на средњем напону	„одобрена снага“	kW	109,425
	„прекомерна снага“	kW	437,701
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	1,789
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,596
	„реактивна енергија“ ( $\cos\phi \geq 0,95$ )	kvarh	0,712
2. Потрошња на ниском напону	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\phi < 0,95$ )	kvarh	1,424
	„одобрена снага“	kW	175,080
	„прекомерна снага“	kW	700,321
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	4,116
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	1,372
3. Широка потрошња	„реактивна енергија“ ( $\cos\phi \geq 0,95$ )	kvarh	1,994
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\phi < 0,95$ )	kvarh	3,988
	„одобрена снага“	kW	54,713
	Активна енергија:		
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh
двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,368
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,842
управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,863
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,716
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	2,791

На основу свега напред наведеног, прихватају се предложене тарифе.

12. јул 2013. године

На основу чл. 45. став 1., а у вези са чл. 47. став 2. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр.57/11, 80/11-исправка, 93/12 и 124/12) и чл.12. став 2. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије је, на 229. седници од 16. јула.2013.године, разматрајући предлоге одлука о ценама електричне енергије за јавно снабдевање, које је доставило Привредно друштво за снабдевање ЈП ЕПС и ценама приступа, односно коришћења система за дистрибуцију електричне енергије, које су доставила пет привредних друштава за дистрибуцију електричне енергије – ПД Електровојводина д.о.о. Нови Сад, ПД Електродистрибуција Београд д.о.о. Београд, ПД Електросрбија д.о.о. Краљево, ПД Југоисток д.о.о. Ниш и ПД Центар д.о.о. Крагујевац, као и услове пословања и развоја и могућности побољшања ефикасности ових привредних друштава (у даљем тексту ПД), донео

### ЗАКЉУЧАК

1. Потребно је да сва привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије:
  - припреме и доставе до 01. новембра 2013. године Агенцији на сагласност иновираних десетогодишњих планова развоја, усаглашене међусобно и са десетогодишњим планом развоја преносног система;
  - иновирају планове, мере и динамику смањења губитака електричне енергије у дистрибутивним мрежама за период од најмање пет година и доставе их Агенцији до 01. децембра 2013. године;
  - припреме анализу броја запослених и могућности рационализације и доставе их Агенцији до 01. децембра 2013. године;
  - размотре доношење и трогодишњих планова одржавања, који би се актуелизовали сваке године, а у циљу побољшања процеса планирања и праћења његове реализације;
  - ураде упоредну анализу трошкова локалних накнада, такси, доприноса и других сличних трошкова и предложе надлежним органима измену или доношење прописа којима би се обезбедило њихово уједначавање на нивоу Републике;
  - обезбеде да се трошкови платног промета при плаћању рачуна купаца електричне енергије који имају право на јавно снабдевање што пре, а пре краја 2013. године, реше на јединствен начин, којим ће се обезбедити недискриминација и равноправност купаца;
  - донесу програм мера за обезбеђење недискриминаторног понашања до 01. новембра 2013. године и одреде одговорно лице;
  
2. Потребно је да сва ПД за дистрибуцију електричне енергије и ПД ЕПС снабдевање:
  - заједнички припреме план преношења послова који су везани за јавно снабдевање из ПД за дистрибуцију електричне енергије у ПД ЕПС Снабдевање и доставе га Агенцији до 01. октобра 2013. године;
  - обавесте Агенцију до 01. октобра 2013. године на који ће начин обезбедити вођење засебних рачуна за сваку од енергетских делатности и збирно за друге делатности које се у смислу закона не сматрају енергетским;

3. Да би се обезбедило одрживо пословање ПД ЕПС снабдевање, Агенција предлаже:
  - да ово ПД преиспита механизам попушта у висини од 5% за уредно измиривање обавеза за утрошену електричну енергију, имајући у виду и повећање броја купаца који остварују право енергетски заштићеног купца;
  - да се обавеза обезбеђења средстава за заштиту енергетски заштићених купаца од почетка 2014. године измести из енергетских предузећа.
4. Овај Закључак доставити Министарству енергетике, развоја и заштите животне средине, ПД за дистрибуцију електричне енергије и ПД ЕПС Снабдевање.

Број 444/2013-Д-1/5  
У Београду 16.јула 2013.године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Маћић