

Број: 440/2013-Д-03  
Датум: 16.07.2013.



АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије  
"Електровојводина" д.о.о.  
Срђан Кружевић, директор  
Булевар ослобођења бр.100  
21000 Нови Сад

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

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 „Електровојводина“ Нови Сад о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

#### Уводне напомене

Привредно друштво „Електровојводина“, Нови Сад – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „Електровојводина“), 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. 1.10-7831/2 од 05.07.2013. године (допис заведен у Агенцији под бројем 440/2013-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 „Електровојводина“ је доставило Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У претходном поступку, ПД „Електровојводина“ је 10.06.2013.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 „Електровојводина“ 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 „Електровојводина“ 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 „Електровојводина“ има лиценцу за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом.
- ПД „Електровојводина“ 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 „Електровојводина“, 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 „Електровојводина“ 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 средстава и припадајућих трошкова умањена је за вредност средстава и вредност оперативних трошкова који припадају неенергетској делатности.

## Техничке и енергетске величине

ПД „Електровојводина“ послује у саставу вертикално организованог предузећа ЈП ЕПС и обавља регулисану енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 23.053 km са 7.535 трафостаница укупне инсталисане снаге 6.861,5 MVA. На почетку 2013. године ПД „Електровојводина“ испоручивала је електричну енергију купцима преко 925.255 бројила.

У 2013. години, је планирано преузимање 8.562 GWh електричне енергије из преносне мреже ЈП ЕМС.

Првобитним предлогом енергетског биланса, били су планирани губици у дистрибутивној мрежи од 1.072 GWh, што је износило 12,44% од укупне електричне енергије планиране за преузимање. Овако планирани губици су били већи у односу на реализоване губитке од 12,04% у 2012. години, у којој је настављен континуирани тренд смањења губитака у последње три године. Имајући у виду да су остварени губици у дистрибутивном систему и даље већи од технички оправданих и ценећи да је неопходно наставити са применом мера предвиђених програмом за смањење губитака, оцењено је да овако планирани губици у дистрибутивној мрежи нису оправдани. Сходно томе, ценећи и остварења у претходним годинама, захтевано је да се стопа губитака у дистрибутивној мрежи смањи.

Новим предлогом ПД „Електровојводина“, је прихватила сугестије Агенције и планирала губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи од 1.015 GWh или 11,85% од преузете електричне енергије. Овако планирани губици су у поређењу са осталим привредним друштвима за дистрибуцију електричне енергије најнижи и Агенција је прихватила ове губитке као оправдане.

## 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 7.321.102 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	1.420.253	1.223.376	1.102.140	1.248.590	1.065.481	1.048.577	98	84
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	3.441.473	4.040.647	3.640.222	3.707.447	3.395.821	3.477.764	102	94
3	Трошкови производних услуга	2.350.079	2.293.363	2.066.093	2.236.512	1.898.810	1.856.510	98	83
4	Нематеријални трошкови	690.776	857.660	772.667	773.701	905.902	887.864	98	115
5	Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду	65.186	77.410	69.739	70.778	50.387	50.387	100	71
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	7.967.767	8.492.456	7.650.862	8.037.028	7.316.402	7.321.102	100	91

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 „Електровојводина“.

Агенција је одобрила веће оперативне трошкове за 2013.г. у односу на предложене од стране ПД „Електровојводина“, за износ од око 4.700 хиљада динара. До повећања оперативних трошкова дошло је због пребацивања једног дела трошкова са неенергетске делатности на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (трошкови пореза и доприноса на зараде на терет послодавца и судски трошкови), да би се извршила правилнија расподела трошкова по делатностима које обавља дистрибутивно предузеће. Уједно је Агенција у односу на предложене, одобрила ниже следеће трошкове:

- Трошкова материјала су мањи за 16.904 хиљада динара. Корекције су извршене на позицији трошкови осталог материјала (режијског) у износу од 5.329 хиљада динара, утрошени деривати нафте за теретна, теренска и специјална возила у износу од 5.982 хиљада динара и утрошени деривати нафте за путничка возила где корекција износи 5.593 хиљада динара. 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 зарада, накнада зарада и осталих личних расхода су већи за 81.943 хиљада динара. Најзначајнија корекција је извршена на позицији трошкови пореза и доприноса на зараде на терет послодавца, које је Агенција повећала за 90.811 хиљада динара, због правилније расподеле трошкова по делатностима које обавља ПД „Електровојводина“. Такође, Агенција је извршила корекције и одобрила мање трошкове на позицијама трошкови превоза на радно место и са радног места и трошкови помоћи радницима и породици радника у износу од укупно 8.869 хиљада динара. Ови трошкови запослених одобрени су на нивоу трогодишњег просека овог трошка сведеног на сталне цене 2013.године.

- Трошкови производних услуга су мањи за 42.300 хиљада динара. У оквиру трошкова производних услуга најзначајнија корекција је извршена на позицији трошкови истраживања, које је Агенција умањила за 42.878 хиљада динара. Позиције остали транспортни трошкови и трошкови заштите на раду умањене су за 1.100 хиљада динара. Са друге стране, да би ускладила јединичне трошкове са другим дистрибуцијама у земљи, Агенција је предложила да се један део трошкова рекламе и пропаганде пребаци са јавног снабдевања на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (1.678 хиљада динара).
- Нематеријални трошкови су умањени за 18.038 хиљада динара. Оваква корекција је пре свега резултат смањења од 40.428 хиљада динара појединих трошковних позиција које имају везе са вредношћу регулисаних средстава (порези на имовину по годишњем решењу). Највећа корекција нематеријалних трошкова је извршена на позицији трошкови непроизводних услуга (трошкови здравствених услуга, трошкови за стручно образовање и остале непроизводне услуге) где смањење износи 70.800 хиљада динара и то пре свега по основу усклађивања јединичног трошка са другим дистрибуцијама и његовом довођењу на прихватљив ниво. 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 99.796 хиљада динара, односно њихова реалокација са делатности јавног снабдевања где су били планирани. Трошкови по основу штета, казни и пенала у износу од 1.075 хиљада динара нису признати и одобрени, а умањени су и остали нематеријални трошкови за 3.532 хиљада динара.

Трошкови услуга приступа система за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 3.760.936 хиљада динара и овај износ је усклађен са предложеним Максимално одобреним приходом ЈП „Електромрежа Србије“ за приступ систему за пренос електричне енергије.

Укупни одобрени оперативни трошкови за 2013.г. су за 9% 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.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације су обрачунати за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 2.823.280 хиљада динара што је за око 19% мање 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 2.765.067 хиљада динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су у износу од 58.214 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 46.657.333 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 (по одбитку некретнина, постројења и опреме и нематеријалних улагања у припреми) од 60.417.806 хиљада динара одговара збиру средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, делу заједничких средстава алоцираних на делатност



дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и процењеној нето вредности трафо станица на 110 kV преузетих од ЈП ЕМС

- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 14.690.448 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, износи 598.065 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 47.191.506 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 46.123.161 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 4.264.324 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2013. години од 2.857.283 хиљада динара и средстава у припреми која ће се активирати у 2013. години од 1.407.040 хиљада динара), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (у износу од 286.300 хиљада динара) и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 950.000 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 електродистрибутивну 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 „Електровојводина“ су предвиђена укупна инвестициона улагања у износу од 2.160 мил. динара, која се по структури састоје из 1.150 милиона динара сопствених средстава и 1.010 милиона динара из средстава потрошача. У плану улагања у табелама правила информисања, енергетски субјект је предвидео додатних 600.000 хиљада динара из кредитних средстава, тако да укупне инвестиције заједно са средствима предвиђеним за набавку основних средстава (97 милиона динара) износе 2.857 милиона динара. Овако планирани износ за инвестиције је на нивоу остварења у претходној години, и 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 „Електровојводина“ 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 потребном 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 1.724.675 хиљада динара.

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 1.015 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 базне 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 4.872.000 хиљада динара.

### **Остали приходи**

Остали приходи су одобрени у износу од 1.740.198 хиљада динара и то по основу прихода од продаје нуспроизвода и услуга у износу од 497.156 хиљада динара, прихода од активирања учинака и робе у износу од 1.190.693 хиљада динара и других прихода у износу од 52.349 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 „Електровојводина“ одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2013. годину у износу од 18.761.795 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.	ОТп <sub>т</sub>	7.321.102
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП <sub>т</sub>	3.760.936
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	11.082.038
3.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	2.823.280
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	3,7%
5.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	46.657.333
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		1.724.675
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ <sub>т</sub>	4.872.000
8.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	1.740.198
9.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП <sub>т</sub>	18.761.795

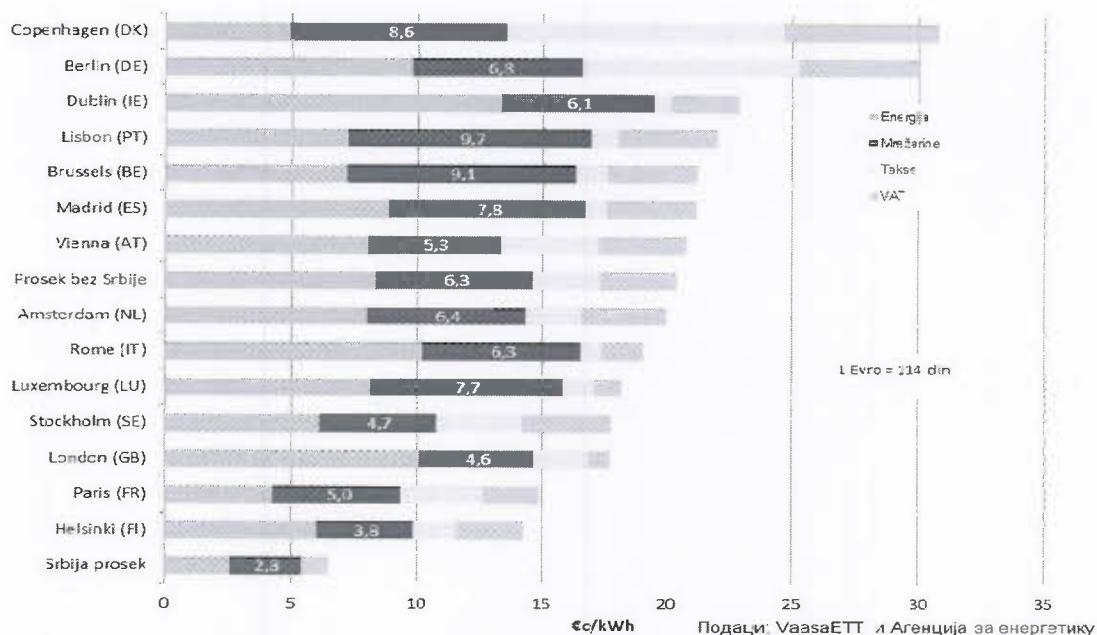
### Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

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 2,49 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	1,21	1,48	122,8
Ниски напон (0,4 kV I степен)	2,88	3,22	112,0
Широка потрошња - укупно	2,24	2,80	124,9
- 0,4 kV II степен	2,52	3,17	125,9
- домаћинства	2,20	2,75	124,8
Јавно осветљење	1,73	2,79	160,7
Укупно ниски напон	2,31	2,85	123,4
УКУПНО	2,02	2,49	123,3

Посматрано на електроенергетском билансу за 2013. годину укупни раст цене од 23,3% 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 ЕТТ) 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	77,153	
	„прекомерна снага“	kW	308,611	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,876	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,292	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	0,352	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	0,704	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена снага“	kW	123,444	
	„прекомерна снага“	kW	493,778	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,014	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,671	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	0,986	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	1,971	
3. Широка потрошња	„одобрена снага“	kW	38,576	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh	2,234
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,553
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,638
управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,170	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,543	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	2,786	

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-И/5  
У Београду 16.јула 2013.године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



*Губо Маћић*  
Губо Маћић