

Број: 438/2013-Д-03
Датум: 16.07.2013.

ПРИВРЕДНО ДРУШТВО „ЈУГОИСТОК“, НИШ
Игор Новаковић, директор
Булевар др Зорана Ћинђића 46а
18000 Ниш

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



Ђубо 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-1/3
У Београду, 16. јула 2013. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије



ОБРАЗЛОЖЕЊЕ
уз сагласност на Одлуку ПД „Југоисток“ Ниш о цени приступа систему за
дистрибуцију електричне енергије

Уводне напомене

Привредно друштво „Југоисток“, Ниш – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „Југоисток“), 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. 8979/3 од 08.07.2013. године (допис заведен у Агенцији под бројем 438/2013-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 „Југоисток“ је доставило Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У претходном поступку, ПД „Југоисток“ је 10.06.2013.г. доставило Агенцији табеле правила информисања које се достављају 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 „Југоисток“ 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 „Југоисток“ 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 „Југоисток“ има лиценце за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и за обављање делатности производње електричне енергије.
- ПД „Југоисток“ 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 „Југоисток“, пошто обавља регулисану енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, нерегулисану енергетску делатност производње електричне енергије и трећу 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 „Југоисток“ није доставило појединачне годишње билансе по делатностима, али је доставило 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 делатности производње електричне енергије и неенергетској делатности.

Техничке и енергетске величине

ПД „Југоисток“, Ниш обавља регулисану енергетску делатност дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, на систему који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 31.897 km са 6.500 трафостаница укупне инсталисане снаге 4.008,8 MVA. На почетку 2013. године ПД „Југоисток“, Ниш, испоручивала је електричну енергију купцима преко 598.020 бројила.

У 2013. години, је планирано преузимање 4.985,1 GWh електричне енергије, од чега је 23,1 GWh преузимање од дистрибутивних електрана.

Првобитним предлогом енергетског биланса, били су планирани губици у дистрибутивној мрежи од 932 GWh, што је износило 19,13% од укупне електричне енергије планиране за преузимање, без купаца чији су објекти прикључени на напонски ниво 110kV. Тим износом није био обухваћен пораст губитака због преузимања трафостаница 110/x kV/kV од ЈП ЕМС. Овако планирани губици су били мањи у односу на реализоване губитке од 19,24% у 2012. години, у којој је дошло до повећања стопе губитака у односу на 2010. годину када су они износили 18,96%. Имајући у виду да је и поред планова да се губици смање, дошло до њиховог повећања, да су остварени губици у дистрибутивном систему и даље далеко већи од технички оправданих и ценећи да је неопходно применити све мере предвиђене програмом за смањење губитака, оцењено је да овако планирани губици у дистрибутивној мрежи нису оправдани. Сходно томе, а имајући остварења у претходним годинама, као и чињеницу да је дошло до преузимања трафостаница 110/x kV/kV, закључено је да оправдана стопа губитака у дистрибутивној мрежи треба да износи 18,14% односно да губици не смеју бити већи од 873,1 GWh електричне енергије.

Новим предлогом ПД „Југоисток“ Ниш, је прихватила сугестије Агенције и планирала губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи од 873,1 GWh или 18,14% од преузете енергије умањене за потрошњу купаца чији су објекти прикључени на мрежу 110 kV.

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 4.262.499 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	698.943	1.027.336	925.528	883.936	1.215.951	820.639	67	93
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	2.485.478	3.072.188	2.767.737	2.775.134	2.412.470	2.452.689	102	88
3	Трошкови производних услуга	524.324	572.280	515.567	537.390	356.703	439.515	123	82
4	Нематеријални трошкови	472.806	767.462	691.407	643.891	582.180	518.908	89	81
5	Део резервисања накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду	30.247	39.361	35.461	35.023	30.749	30.749	100	88
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	4.211.798	5.478.627	4.935.700	4.875.375	4.598.053	4.262.499	93	87

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 специфичност ПД „Југоисток“ у погледу величине и карактеристика конзума, географске и рељефне конфигурације конзумног подручја и распореда и концентрације купаца.

Агенција је одобрила ниже оперативне трошкове за 2013.г. у односу на предложене од стране ПД „Југоисток“, за износ од око 335,5 милиона динара. Део трошкова је пребачен са неенергетске делатности на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (трошкови зарада и накнада зарада, трошкови пореза и доприноса на зараде и судски трошкови) да би се извршила правилнија расподела трошкова по делатностима које обавља дистрибутивно предузеће. Такође, одобрени су трошкови услуга одржавања по основу значајног одступања ових трошкова по јединици производа у односу на трошкове других дистрибутивних предузећа. У односу на предложене, одобрени су нижи следећи трошкови:

- Трошкови материјала су умањени за 395.312 хиљада динара. Највећим делом ово је последица корекције трошка материјала и резервних делова за одржавање у износу од 312.447 хиљада динара

где је велики део овог трошка у износу од 212.548 хиљада динара одобрен у оквиру позиције трошкова услуга одржавања. Корекција осталих позиција у оквиру трошка материјала и резервних делова за одржавање претежно је извршена одобравањем износа који су на нивоу трогодишњег просека појединих позиција трошкова сведених на сталне цене 2013.године. Остали трошкови материјала за израду су умањени за 19.983 хиљаде динара. Ово је последица највећим делом умањења трошкова ситног инвентара, амбалаже, ХТЗ и ауто гума у употреби и утрошених хемикалија који су одобрени на нивоу трогодишњег просека појединих позиција трошкова сведених на сталне цене 2013.године. Трошкови горива и енергије су умањени за 64.882 хиљада динара. У односу на предложене величине извршене су корекције на позицијама утрошени деривати нафте за теретна, теренска и специјална возила у износу од 31.786 хиљада динара, утрошени деривати нафте за одржавање у износу од 12.768 хиљада динара, утрошени остали деривати нафте у износу од 1.355 хиљада динара и трошкови остале енергије у износу од 18.974 хиљада динара.

- Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода су највећим делом кориговани на позицији трошкова накнада по уговору о привременим и повременим пословима у износу од 64.415 хиљада динара која је сведена на примерен износ јединичног трошка. Такође, Агенција је извршила корекције и на позицијама трошкови превоза на и са радног места, дневнице и накнаде трошкова на службеном путу, помоћ радницима и породици радника, стипендије и кредити и остале накнаде трошкова запослених и свела их на примерен износ јединичног трошка.
- У оквиру трошкова производних услуга Агенција је умањила трошкове осталих услуга у износу од 115.893 хиљада динара који је сведен на примерен износ јединичног трошка. Позиције трошкови сајмова и трошкови претплате одобрене су на нивоу трогодишњег просека ових трошкова сведеног на сталне цене 2013.године. Такође, умањени су и трошкови закупнина како би се ускладили јединични трошкови са другим дистрибуцијама у земљи.
- У оквиру нематеријалних трошкова значајно су умањене позиције трошкова за стручно образовање у износу од 61.022 хиљада динара и осталих нематеријалних трошкова у износу од 50.046 хиљада динара. Поред ових трошкова умањени су и трошкови здравствених услуга и трошкови репрезентације. 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 74.938 хиљада динара, односно њихова реалокација са делатности јавног снабдевања где су били планирани. Трошкови по основу штета, казни и пенала у износу од 6.685 хиљада динара нису признати и одобрени.

Трошкови услуга приступа систему за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 2.080.488 хиљада динара и овај износ је усклађен са предложеним електроенергетским билансом и важећим тарифама ЈП „Електро mreжа Србије“ за приступ систему за пренос електричне енергије.

Укупни одобрени оперативни трошкови за 2013.г. су за 13% 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 овако одобрени износи су оправдани и да на њих може да се сагласност.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације су обрачунати за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 2.364.716 хиљада динара што је за око 6% 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 2.327.957 хиљада динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су у износу од 36.759 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 и могу се сматрати оправданим.

Регулисана средства

Регулисана средства су обрачуната у износу од 34.925.985 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 40.686.429 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 Југоисток (Ниш, Лесковац, Врање, Пирот, Прокупље и Зајечар).
- Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 4.534.444 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 313.900 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 35.838.085 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 34.013.885 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-а), 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-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку и то како укупних улагања (у износу од 1.682.962 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2013. години од 1.275.000 хиљада динара и средстава у припреми која ће се активирати у 2013. години од 407.962 хиљада динара), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (у износу од 318.470 хиљада динара) и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 122.530 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 преваходно 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 „Југоисток“, су предвиђена укупне инвестиције у износу од 620 мил. динара, која се по структури састоје из 440 милиона динара сопствених средстава и 180 милиона динара из средстава потрошача. У плану улагања у табелама правила информисања, енергетски субјект је предвидео да из сопствених средстава у инвестиције уложи 950 милиона динара и из средстава потрошача додатних 122 милиона. Са средствима предвиђеним за набавку основних средстава (147 милиона динара) укупне инвестиције износе 1.275 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 „Југоисток“, 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 1.291.029 хиљада динара.

Трошкови за надокнаду губитака

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 873,1 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 4.190.879 хиљада динара.

Остали приходи

Остали приходи су првобитно предложени у износу од 455.116 хиљада динара. Предложени износ осталих прихода се није могао сматрати оправданим и прихватљивим с обзиром да је он мањи од остварених у претходним годинама за 25-35%.

Узимајући у обзир остварења у претходном периоду, утврђени су остали приходи у износу од 667.584 хиљада динара, од чега приходи од активирања учинака и робе износе 518.687 хиљада динара, приходи од продаје средстава износе 12.468 хиљада динара и други приходи износе 136.429 хиљада динара.

Корекциони елемент

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

Максимално одобрени приход

Агенција је на предлог ПД „Југоисток“ одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2013. годину у износу од 13.522.027 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 _{пг}	4.262.499
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП _г	2.080.488
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ _г	6.342.987
3.	Трошкови амортизације	А _г	2.364.716
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	3,7%
5.	Регулисана средства	РС _г	34.925.985
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		1.291.029
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ _г	4.190.879
8.	Остали приходи	ОП _г	667.584
9.	Корекциони елемент	КЕ _г	0
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП _г	13.522.027

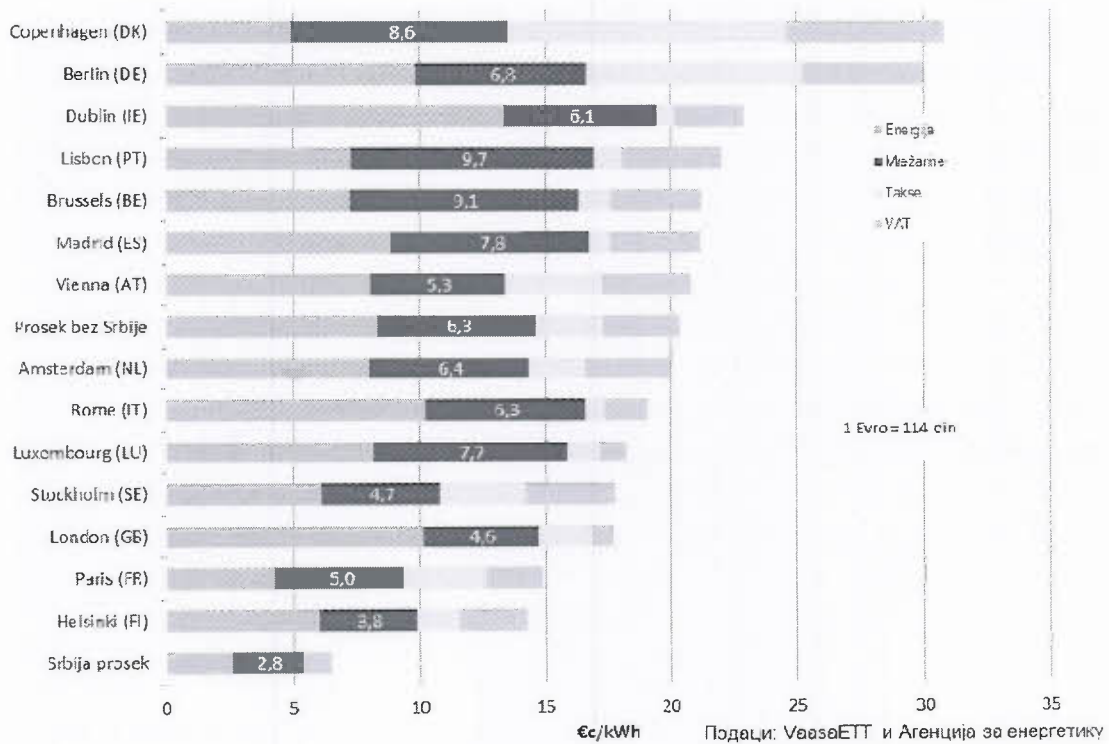
Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

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 3,43 дин/кWh (ова цена је информативног карактера и не може се користити за обрачун).

Категорија потрошње	дин/кWh		Индекс
	Ниво цене 1.04.2011. на ЕЕБ за 2013.г.	Ниво цене МОП 2013.	
1	2	3	3/2
Средњи напон	1,50	1,49	99,2
Ниски напон (0,4 kV I степен)	3,69	3,93	106,4
Широка потрошња - укупно	2,71	4,12	152,2
- 0,4 kV II степен	2,98	4,51	151,6
- домаћинства	2,67	4,07	152,3
Јавно осветљење	2,24	3,52	157,4
Укупно ниски напон	2,82	4,08	144,6
УКУПНО	2,49	3,43	137,7

Посматрано на електроенергетском билансу за 2013. годину укупни раст цене од 37,7% 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	116,734	
	„прекомерна снага“	kW	466,935	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	1,268	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,423	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	0,576	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	1,153	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена снага“	kW	186,774	
	„прекомерна снага“	kW	747,096	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,917	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,972	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	1,614	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	3,228	
3. Широка потрошња	„одобрена снага“	kW	58,367	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh	3,201
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,659
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,915
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,110
„нижа дневна тарифа за активну енергију“		kWh	0,777	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	3,523	

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

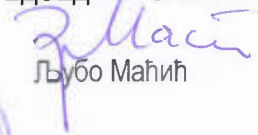
1. Потребно је да сва привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије:
 - припреме и доставе до 01. новембра 2013. године Агенцији на сагласност иновираних десетогодишњих планова развоја, усаглашене међусобно и са десетогодишњим планом развоја преносног система;
 - иновирају планове, мере и динамику 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 Мађић

