

Број: 436/2013-Д-03
Датум: 16.07.2013.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије
"ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о. Краљево
Срђан Ђуровић, директор
Димитрија Туцовића бр. 5
36000 Краљево

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

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Љубо Маћић



ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку ПД „Електросрбија“ Краљево о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

Уводне напомене

Привредно друштво „Електросрбија“, Краљево – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „Електросрбија“), 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. 02-12080 од 08.07.2013. године (допис заведен у Агенцији под бројем 436/2013-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 „Електросрбија“ је доставило Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У претходном поступку, ПД „Електросрбија“ 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 „Електросрбија“ 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 „Електросрбија“ 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 „Електросрбија“ има лиценце за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и за обављање делатности производње електричне енергије.
- ПД „Електросрбија“ 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 „Електросрбија“, 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 „Електросрбија“ 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 средстава 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 „Електросрбија“, Краљево послује у саставу вертикално организованог предузећа ЈП ЕПС и обавља регулисану енергетску делатност дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 61.836 km са 11.967 трафостаница укупне инсталисане снаге 7.874,6 MVA. На почетку 2013. године ПД „Електросрбија“, Краљево, испоручивала је електричну енергију купцима преко 898.905 бројила.

У 2013. години, је планирано преузимање 6.900,4 GWh електричне енергије, од чега је 17,1 GWh преузимање од дистрибутивних електрана.

Првобитним предлогом енергетског биланса, били су планирани губици у дистрибутивној мрежи од 1083,8 GWh, што је износило 15,83% од укупне електричне енергије планиране за преузимање, без купаца чији су објекти прикључени на напонски ниво 110kV. Тим износом био је обухваћен и пораст губитака за 0,24%, односно за 11,8 GWh због преузимања трафостаница 110/x kV/kV од ЈП ЕМС. Овако планирани губици су били мањи у односу на реализоване губитке од 16,26% у 2012. години, у којој је дошло до повећања стопе губитака у односу на 2011. годину када су они износили 16,18%. 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 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 15,42% односно да губици не смеју бити већи од 1050 GWh електричне енергије.

Новим предлогом ПД „Електросрбија“ Краљево, је прихватила сугестије Агенције и планирала губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи од 1.050 GWh или 15,42% 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 8.051.904 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	2.668.251	2.170.654	1.955.544	2.264.816	1.680.236	1.669.360	99	74
2	Трошкови зарада, накнада зарада и ост. лични расходи	4.043.754	5.005.590	4.509.540	4.519.628	4.340.617	4.180.241	96	92
3	Трошкови производних услуга	1.383.831	1.182.404	1.065.229	1.210.488	1.007.875	982.480	97	81
4	Нематеријални трошкови	950.073	1.592.040	1.434.270	1.325.461	1.214.670	1.152.312	95	87
5	Део резерв. накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у рег. периоду	56.642	80.811	72.803	70.085	67.511	67.511	100	96
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	9.102.552	10.031.499	9.037.386	9.390.479	8.310.909	8.051.904	97	86

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 „Електросрбија“ 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 „Електросрбија“, за износ од око 259 милиона динара. У односу на предложене, одобрени су нижи следећи трошкови:

- Трошкови материјала су мањи за 10.877 хиљада динара. Највећа корекција у односу на предложене величине извршене су на позицији трошкови материјала и резервних делова за отклањање штета за 6.000 хиљада динара. Корекције су извршене и на позицијама трошкови основног материјала за израду у износу од 1.062 хиљада динара и утрошени остали деривати нафте и трошкови остале енергије где укупна корекција износи 3.815 хиљада динара. Код оцене оправданости ових трошкова, Агенција је имала у виду да су одобрени износи испод или на нивоу трогодишњег просека појединих позиција трошкова сведених на сталне цене 2013.године.
- Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода су мањи за 160.376 хиљада динара. Најзначајнија корекција је извршена на позицији трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима која је у предлогу износила 137.431 хиљада динара, а која је по предлогу Агенције сведена на ниво од 3.436 хиљада динара. Уважавајући чињеницу да су трошкови по овом

основу у претходном периоду били условљени потребама санирања последица земљотреса, није непримерено да се они задрже у овом износу у наредном периоду, па је одобрени износ на нивоу трошкова за ове намене у другим дистрибутивним предузећима. Такође, Агенција је извршила корекције и на позицијама трошкови накнада по уговору о делу, трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора, помоћ радницима и породици радника, стипендије и кредити, за укупно 14.307 хиљада динара, и свела их на примерен износ јединичног трошка. Остале накнаде трошкова запослених су кориговане за 12.073 хиљада динара, и одобрене су на нивоу трогодишњег просека овог трошка сведеног на сталне цене 2013.године.

- У оквиру трошкова производних услуга Агенција је умањила предложене трошкове ПТТ услуга за 50.000 хиљада динара. Позиције остали транспортни трошкови, трошкови истраживања, трошкови производних услуга и остале услуге су кориговани за укупно 29.893 хиљада динара и одобрени су на нивоу трогодишњег просека ових трошкова сведеног на сталне цене 2013.године.
- Нематеријални трошкови су умањени за 62.358 хиљада динара. Оваква корекција је пре свега резултат одређених смањења и усклађивања појединих трошковних позиција које имају везе са вредношћу регулисаних средстава (порези на имовину и трошкови осигурања). Највећа корекција је извршена на позицији трошкови чланарина где смањење износи 69.000 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 121.295 хиљада динара, односно њихова реалокација са делатности јавног снабдевања где су били планирани. Трошкови по основу штета, казни и пенала који су наплаћени од енергетског субјекта у износу од 59.881 хиљада динара, нису признати и одобрени.

Трошкови услуга приступа систему за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 2.969.884 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 14% 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 се сагласност.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације су обрачунати за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 4.148.766 хиљада динара што је за око 3% 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 4.103.525 хиљада динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су у износу од 45.241 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 78.463.376 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 87.607.408 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 7.408.338 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 628.755 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 79.570.315 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 77.356.436 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 3.166.725 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2013. години од 2.333.260 хиљада динара и средстава у припреми која ће се активирати у 2013. години од 833.465 хиљада динара), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (у износу од 1.500.390 хиљада динара) и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 649.120 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 „Електросрбија“, су предвиђена укупне инвестиције у износу од 1,619 мил. динара, која се по структури састоје из 970 милиона динара сопствених средстава и 649 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 (115 милиона динара) износе 2.333 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 „Електросрбија“, 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 2.900.376 хиљада динара.

Трошкови за надокнаду губитака

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 1.050 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 5.040.002 хиљада динара.

Остали приходи

Остали приходи су првобитно предложени у износу од 1.383.770 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 30-45%.

Узимајући у обзир просечна трогодишња остварења у претходном периоду, утврђени су остали приходи у износу од 2.483.770 хиљада динара, од чега приходи од активирања учинака и робе износе 1.970.000 хиљада динара, приходи по основу накнађених штета износе 23.695 хиљада динара и други приходи износе 490.075 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 „Електросрбија“ одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2013. годину у износу од 20.627.161 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 _т	8.051.904
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП _т	2.969.884
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ _т	11.021.788
3.	Трошкови амортизације	А _т	4.148.766
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	3,7%
5.	Регулисана средства	РС _т	78.463.376
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		2.900.376
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ _т	5.040.002
8.	Остали приходи	ОП _т	2.483.770
9.	Корекциони елемент	КЕ _т	
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП _т	20.627.161

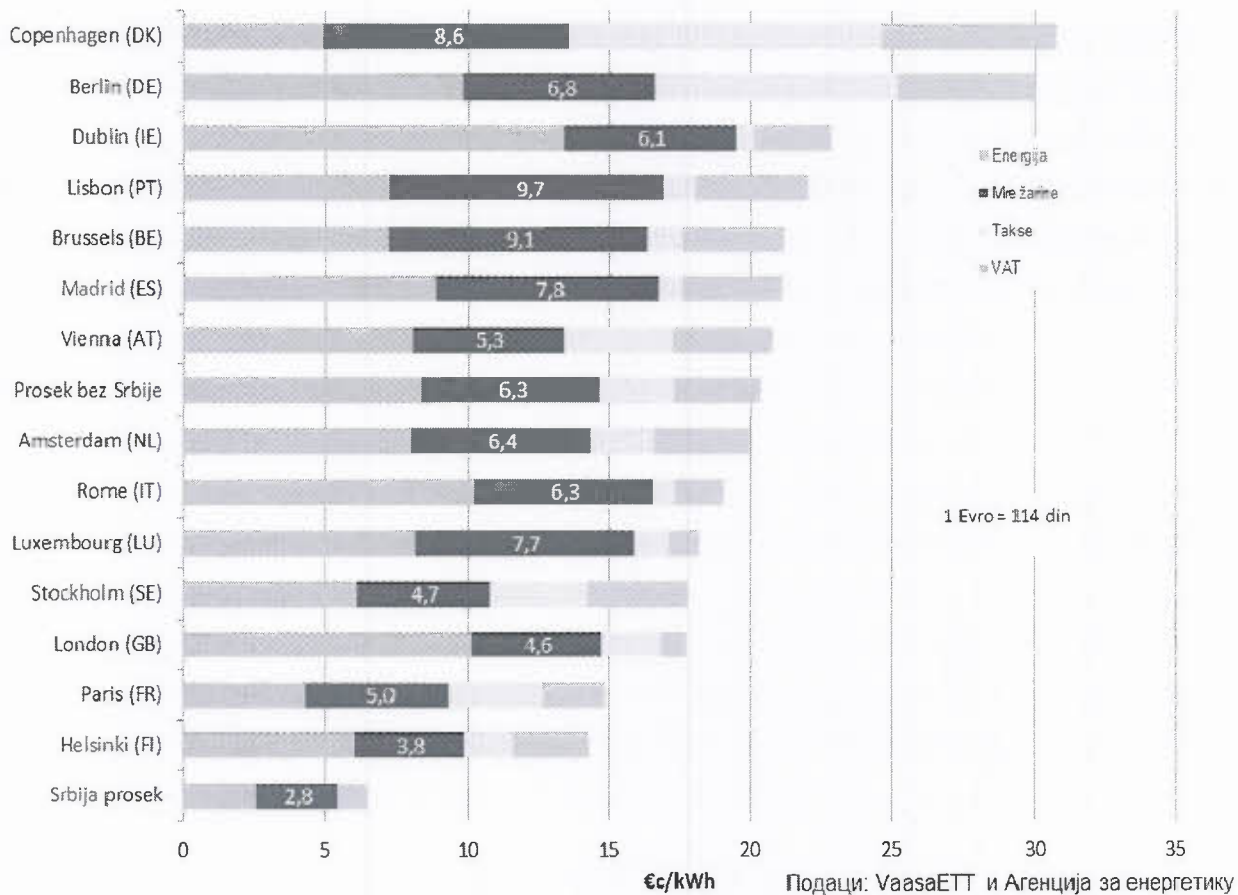
Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

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 3,58 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	1,52	1,98	130,7
Ниски напон (0,4 kV I степен)	3,39	4,31	127,3
Широка потрошња - укупно	2,79	3,89	139,4
- 0,4 kV II степен	3,13	4,37	139,7
- домаћинства	2,74	3,82	139,3
Јавно осветљење	1,93	3,21	166,7
Укупно ниски напон	2,86	3,94	137,6
УКУПНО	2,62	3,58	136,8

Посматрано на електроенергетском билансу за 2013. годину укупни раст цене од 36,8% 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	98,716	
	„прекомерна снага“	kW	394,866	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	1,259	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,420	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,522	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	1,044	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена снага“	kW	157,946	
	„прекомерна снага“	kW	631,786	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,896	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,965	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	1,462	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	2,924	
3. Широка потрошња	„одобрена снага“	kW	49,358	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh	3,152
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,602
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,901
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,062
„нижа дневна тарифа за активну енергију“		kWh	0,766	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	3,213	

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

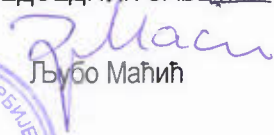
1. Потребно је да сва привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије:
 - припреме и доставе до 01. новембра 2013. године Агенцији на сагласност иновираних десетогодишњих планова развоја, усаглашене међусобно и са десетогодишњим планом развоја преносног система;
 - иновирају планове, мере и динамику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

