

На основу члана 136. став 1. тачка 18) у вези са чланом 88. став 2. тачка 2) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) и члана 38. Одлуке о оснивању Оператора дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд - пречишћен текст - број 08.01.-9.1.1.0.-308571/1-15 од 9. децембра 2015. године, доноси се

**Одлука
о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије**

1.

Овом одлуком утврђује се цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије за кориснике дистрибутивног система Оператора дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд.

2.

Цена за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије исказана је по тарифама утврђеним Методологијом за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, бр. 105/12, 84/13, 87/13, 143/14, 65/15 и 109/15) и то:

Корисници система	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере	
1	2	3	4	
1. На средњем напону	"одобрена снага"	kW	93,027	
	"прекомерна снага"	kW	372,110	
	"виша дневна тарифа за активну енергију"	kWh	0,971	
	"нижа дневна тарифа за активну енергију"	kWh	0,324	
	"реактивна енергија" ($\cos\phi \geq 0,95$) "прекомерна реактивна енергија" ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh kvarh	0,454 0,907	
2. На ниском напону	"одобрена снага"	kW	148,844	
	"прекомерна снага"	kW	595,376	
	"виша дневна тарифа за активну енергију"	kWh	2,233	
	"нижа дневна тарифа за активну енергију"	kWh	0,744	
	"реактивна енергија" ($\cos\phi \geq 0,95$) "прекомерна реактивна енергија" ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh kvarh	1,270 2,540	
3. Широка потрошња	"одобрена снага"	kW	46,514	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	"једнотарифно мерење"	kWh	2,745
	двотарифно мерење	"виша дневна тарифа за активну енергију" "нижа дневна тарифа за активну енергију"	kWh kWh	3,138 0,784
	управљања потрошња	"виша дневна тарифа за активну енергију" "нижа дневна тарифа за активну енергију"	kWh kWh	2,667 0,667
4. Јавно осветљење	"активна енергија-јавно осветљење"	kWh	2,816	

3.

Ова Одлука, по добијању сагласности Агенције за енергетику Републике Србије, објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије“, а примењује се од 1. марта 2016. године.

ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд
Број: 25000-0801-46205/1-16
Датум: 18. фебруар 2016. год.



ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Одлуке о утврђивању цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд

Савет Агенције за енергетику Републике Србије је 23.10.2015.г., поступајући по захтеву Оператора дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, донео је решења којима се кроз измену претходних решења издаје оператору дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, Лиценца за обављање енергетске делатности дистрибуције електричне енергије, као и Лиценца за обављање енергетске делатности управљања дистрибутивним системом за електричну енергију.

Законом о енергетици дефинисано је да у случају статусне промене, енергетски субјект који наставља да обавља енергетску делатност чија је цена регулисана, примењује регулисану цену енергетског субјекта који је обављао ту енергетску делатност најдуже 90 дана од дана прибављања лиценце, па је из овог разлога неопходно донети одлуку о утврђивању цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд.

1. ОСНОВ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Законом о енергетици („Службени гласник РС“ 145/14), у члану 88. прописано је да су цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије регулисане. У складу са Законом о енергетици (члан 90.) регулисане цене се одређују на основу методологија које доноси Агенција за енергетику. Чланом 91. Закона о енергетици уређени су принципи регулације цена.

Агенција за енергетику Републике Србије је на основу члана 50. Закона о енергетици донела Одлуку о методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, бр. 105/12, 84/13, 87/13, 143/14, 65/15). Овом методологијом се одређују услови и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјекта који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, критеријуми и правила за расподелу тог прихода, тарифни елементи и начин обрачуна услуге дистрибуције електричне енергије, тарифе за обрачун цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и начин њиховог израчунавања.

Агенција за енергетику је у поступку регулације цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије Методологијом одредила тарифне елементе и тарифе за обрачун цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, начин њиховог израчунавања, као и категорије и групе корисника дистрибутивног система у зависности од места испоруке, начина мерења и других карактеристика испоручене електричне енергије.

Према Методологији тарифни елементи су обрачунске величине на које се распоређује максимално одобрени приход оператора система утврђен за регулаторни период.

Законом о енергетици је одређено да на акте о ценама приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, које доносе енергетски субјекти, сагласност даје Агенција (члан 92. Закона).

Према члану 401. став 1. и 2. Закона о енергетици лиценца за обављање енергетске делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом важи до истека рока на који је издата.

Чланом 38. став 13. Одлуке о оснивању Оператора дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд - пречишћен текст - број 08.01.-9.1.1.0.-308571/1-15 од 09.12.2015. године предвиђено је да директор доноси одлуку о цени за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије уз сагласност АЕРС.

Ово привредно друштво је у складу са Законом о енергетици и прописима којима се уређују услови и начин прибављања лиценце за обављање енергетске делатности прибавило одговарајуће лиценце.

2. РАЗЛОЗИ, ЦИЉЕВИ И ПОСТУПАК УТВРЂИВАЊА ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Законом о енергетици је прописано да енергетски субјект који обавља једну или више енергетских делатности чије су цене регулисане или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се у смислу закона не сматрају енергетским делатностима, дужан је да у циљу избегавања дискриминације, међусобног субвенционисања и поремећаја конкуренције у својим рачуноводственим интерним обрачунима води засебне рачуне за сваку од регулисаних енергетских делатности и збирно за друге делатности које се у смислу овог закона не сматрају енергетским делатностима и да сачини годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно (члан 18.).

Методологија се базира на механизму контроле цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије применом методе регулације „трошкови плус“, којом се оператору система одређује максимална висина прихода за регулаторни период, односно цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије којом се обезбеђује:

- 1) покривање оправданих трошкова пословања, као и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције у обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања, односно одрживи развој система;
- 2) подстицање економске и енергетске ефикасности;
- 3) недискриминација, односно једнаки положај за снабдеваче и друге кориснике система и
- 4) спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обавља оператор система и између појединих корисника система.

Максимално одобрени приход се утврђује на основу планираних трошкова пословања ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд и одговарајућег приноса на ангажована средства и инвестиције у обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом. Разврставање укупних планираних расхода привредног друштва на делатности, извршено је у складу са Упутством Генералног директора ЈП Електропривреде Србије о начину разврставања прихода и расхода на енергетске делатности и друге делатности које се обављају у привредним друштвима за дистрибуцију електричне енергије.

Упутством Генералног директора се одређују и разврставају послови на енергетске делатности и друге делатности које се обављају у привредним друштвима за дистрибуцију електричне енергије и одређује начин разврставања средстава, прихода и расхода ради њиховог исказивања у обрачунима за сваку енергетску делатност посебно.

Одлуком о начину, поступку и роковима вођења књиговодствених евиденција, спровођења раздвајања рачуна по делатностима и доставе података и документације за потребе регулације (Сл. Гласник РС број

65/14) ближе је утврђен начин, поступак и рокови за вођење пословних књига као књиговодствених евиденција за потребе регулације, спровођење раздвајања рачуна енергетских субјеката по делатностима и достава података и документације неопходне за рад и праћење ефикасности раздвајање рачуна од стране АЕРС.

Средства, приходи и расходи су разврстани у складу са пословима који се обављају у појединим делатностима, а заједничка средства, приходи и расходи су разврстани на основу дефинисаних кључева.

3. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ УТВРЂЕНЕ ЦЕНЕ

Цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије су утврђене применом Методологије за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, при чему су као улазни подаци за обрачун, коришћени исти елементи одобрени од стране Агенције за енергетику РС, приликом претходног подношења захтева за промену цене.

Применом методологије утврђен је укупан максимално одобрен приход (МОП) за ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд (делатност дистрибуција и управљање) од 77.043.205 хиљада динара.

000 дин.	
Оперативни трошкови	39.343.385
Амортизација	13.412.998
Трошкови губитака	19.772.706
Повраћај на регулисана средства	10.756.862
Укупно остали приходи	6.242.747
Корекциони елемент	
УКУПНО МОП	77.043.205

Цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из биланса за 2016.г. износи 2,93 дин/kWh.

Базне тарифе за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије утврђене су на основу Методологије за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и износе:

Корисници система	Обрачунски елементи	Јединица мере	Дневни тарифни став	Динара за јединицу мере
Средњи напон, ниски напон и широка потрошња	Обрачунска снага	kW		93,027
Средњи и ниски напон	Активна енергија	kWh	нижи	0,324
Широка потрошња	Активна енергија	kWh	нижи	0,784
Средњи и ниски напон	Реактивна енергија	kvarh		0,454
Јавно осветљење	Активна енергија	kWh		2,816

Тарифе су једнаке за све кориснике система истог оператора система у оквиру исте категорије и групе корисника, без обзира на дужину дистрибутивног пута.

Тарифе за категорије корисника утврђене су на основу базних тарифа и релативних односа утврђених Методологијом за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије.

4. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ ЕЛЕМЕНАТА ЗА УТВРЂИВАЊА МОП-а

При утврђивању максимално одобреног прихода користе се:

- Оперативни трошкови
- Амортизација
- Трошкови губитака
- Повраћај на регулисана средства
- Остали приходи
- Корекциони елемент.

5.1. ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

Оперативни трошкови представљају оправдане трошкове настале по основу обављања делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, одобрени од стране Агенције за енергетику РС, приликом претходног подношења захтева за промену цене, и чине их:

- 1) трошкови материјала;
- 2) трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи;
- 3) трошкови производних услуга;
- 4) нематеријални трошкови и
- 5) део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

У овим оперативним трошковима садржани су и:

- 1) трошкови услуга коришћења система за пренос електричне енергије;
- 2) оперативни трошкови средстава прибављених без накнаде и
- 3) трошкови набавке електричне енергије за сопствену потрошњу.

Укупно планирани оперативни трошкови за дистрибуцију електричне енергије у ОДС „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд пре укључивања трошкова преноса електричне енергије износе 26.971.365 хиљада динара, а укупни оперативни трошкови износе 39.343.385 хиљада динара.

5.2. АМОРТИЗАЦИЈА

Трошкови амортизације представљају оправдане трошкове амортизације средстава која су у функцији обављања делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, при чему се у трошкове амортизације укључују и трошкови амортизације средстава прибављених без накнаде.

Трошкови амортизације обухватају трошкове амортизације постојећих средстава на почетку регулаторног периода и трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду. Трошкови амортизације постојећих и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, обрачунавају се пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава.

Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, обрачунавају се на основицу коју чини 50% вредности активираних нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за набавку истих.

5.3. ТРОШКОВИ ГУБИТАКА

Трошкови губитака су обрачунати на бази планираних дистрибутивних губитака из Електроенергетског биланса и тржишне цене за обрачун губитака од 4,8 дин/kWh.

5.4. ПОВРАЋАЈ НА РЕГУЛИСАНА СРЕДСТВА

Регулисана средства су основица за обрачун повраћаја на ангажована средства који енергетски субјект може да оствари у регулаторном периоду.

Регулисана средства су утврђена на основу нето вредности средстава и нематеријалних улагања на почетку регулаторног периода, умањених за вредност средстава набављених без накнаде (донације), за вредност датих аванса и средстава у припреми који неће бити активирани у регулаторном периоду, амортизацију и увећаних за промену вредности средстава у припреми и датих аванса у регулаторном периоду (инвестиције).

Вредност регулисаних средстава се обрачунава на основу аритметичке средине вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног и на крају регулаторног периода и износи 220.815.824 хиљада динара.

Повраћај на регулисана средства утврђен је на основу вредности регулисаних средстава и просечне пондерисане цене капитала од 4,87% утврђене на основу:

- приноса на сопствени капитал од 5,25%
- позајмљеног капитала у укупном капиталу у односу 40% сопственог / 60% позајмљеног
- просечне камате на позајмљена средства у износу од 4% и
- 15% пореза на добит.

Повраћај на регулисана средства, утврђен на основу ових елемената, износи 10.756.862 хиљада динара.

5.5. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

Остали приходи, изузев прихода оствареног по основу коришћења дистрибутивног система су приходи остварени ангажовањем средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије, као што су: приходи од продаје нуспроизвода и услуга, приходи од активирања учинака и робе, приходи од продаје средстава, приходи од накнађених штета и други приходи.