

На основу члана 15, а у вези са чл. 67. и 68. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 31. седници од 30. новембра 2006. године донео је

ТАРИФНИ СИСТЕМ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

(Тарифни систем је донет уз сагласност Владе – „Службени гласник РС“, број 116 од 29. децембра 2006. године и објављен је у „Службеном гласнику РС“, број 1 од 5. јануара 2007. године)

Основне одредбе

Члан 1.

Овим тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије (у даљем тексту: тарифни систем) одређују се тарифни елементи и тарифни ставови за обрачун цена за приступ и коришћење система 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.

Члан 2.

Тарифни елементи су обрачунске величине тарифног система на које се распоређује максимално одобрени приход енергетског субјекта који обавља делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (у даљем тексту: енергетски субјект).

Максимално одобрени приход, у смислу става 1. овог члана, обухвата оправдане трошкове пословања енергетског субјекта и одговарајућу стопу повраћаја средстава од инвестиција, односно стопу повраћаја на ангажована средства у регулаторном периоду и утврђује се применом методе контроле прихода који енергетски субјект остварује обављањем делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом. Максимално одобрени приход се обрачунава и распоређује на тарифне елементе у складу са Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију електричне енергије – „Службени гласник РС“ број 68/2006 (у даљем тексту: Методологија).

Члан 3.

Цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије се исказују по тарифним ставовима утврђеним овим тарифним системом, на основу којих се обрачунава услуга дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (у даљем тексту: услуга дистрибуције електричне енергије) за обрачунски период и утврђују се по тарифним елементима за сваку категорију и групу корисника дистрибутивног система.

Члан 4.

Корисник дистрибутивног система (у даљем тексту: корисник система), у смислу овог тарифног система јесте:

- 1) квалификовани купац чији су објекти прикључени на дистрибутивни систем;
- 2) тарифни купац чији су објекти прикључени на дистрибутивни систем;
- 3) енергетски субјект за производњу електричне енергије, за електричну енергију испоручену из дистрибутивног система за потребе производње електричне енергије (испорука преко трансформатора опште групе).

Категорије и групе корисника система

Члан 5.

Категорије корисника система одређују се у зависности од: напона на месту испоруке електричне енергије, врсте мерних уређаја, односно начина мерења и других критеријума утврђених овим тарифним системом (у даљем тексту: категорије корисника).

Категорије корисника система су:

- 1) Потрошња на средњем напону;
- 2) Потрошња на ниском напону;
- 3) Широка потрошња;
- 4) Јавно осветљење.

Члан 6.

У категорији Потрошња на средњем напону су корисници система чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу напонског нивоа изнад 1 kV, а нижег од 110 kV.

У категорији Потрошња на ниском напону су корисници система чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу напонског нивоа до 1 kV и којима се испоручена активна снага, активна и реактивна енергија утврђују мерењем.

У категорији Широка потрошња су корисници система чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу до 1 kV којима се активна снага утврђује према одобреној снази прикључка, у складу са овим тарифним системом, испоручена активна енергија утврђује мерењем, а реактивна енергија не мери.

У категорији Јавно осветљење су корисници система који електричну енергију користе за осветљење улица, тргова, тунела, пешачких пролаза, паркова, путева, историјских и других обележја, уређаја за путну сигнализацију и друга потрошња за осветљење јавних површина и јавних објеката и корисници који електричну енергију користе за осветљавање рекламних паноа, којима се испоручена активна енергија утврђује мерењем или обрачуном према времену испоруке, а активна снага и реактивна енергија не мере.

Члан 7.

У категорији Широка потрошња, у зависности од начина мерења и услова испоруке активне енергије, утврђују се четири групе корисника система (у даљем тексту: групе корисника):

- 1) Потрошња са једнотарифним мерењем;
- 2) Потрошња са двотарифним мерењем;
- 3) Управљана потрошња, код којих се системом за даљинско управљање потрошњом управља напајањем електричном енергијом котлова за грејање просторија, ТА пећи и проточних бојлера, на начин којим се напајање може прекинути у периоду од највише два пута од по три часа дневно, с тим што се између два прекида мора обезбедити напајање у трајању од најмање четири часа;
- 4) Управљана потрошња са посебним мерењем, код којих се системом за даљинско управљање потрошњом управља напајањем електричном енергијом котлова за грејање просторија, ТА пећи и проточних бојлера, а испоручена активна енергија мери преко посебног мерног уређаја. Електрична енергија се испоручује у трајању од десет часова дневно, од чега

осам часова непрекидно, у времену које одређује енергетски субјект, у складу са могућностима дистрибутивног система. Ако је дневна температура, мерена у 07h, минус 10°C или нижа, у насељеном месту са управљаном потрошњом, електрична енергија се додатно испоручује у трајању од два часа. Напајање електричном енергијом у трајању од додатна два часа се мора обезбедити у периоду од 12h до 22h.

Тарифни елементи

Члан 8.

Тарифни елементи су:

- 1) „снага“;
- 2) „активна енергија“;
- 3) „реактивна енергија“.

Члан 9.

Тарифни елемент „снага“ је годишња сума месечних максималних активних снага свих корисника система.

Месечна максимална активна снага једног корисника система из категорија Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону се посебно утврђује за сваки енергетски објект намењен дистрибуцији или трансформацији електричне енергије - трансформаторска станица или разводно постројење, (у даљем тексту: објект дистрибутивног система) на који је објект корисника система прикључен. Месечна максимална активна снага за једног корисника система се утврђује мерењем средње петнаестоминутне активне снаге током календарског месеца.

Ако се једном кориснику система средња петнаестоминутна активна снага мери на једном мерном месту, месечна максимална активна снага је једнака највећој измереној вредности.

Ако се једном кориснику система средња петнаестоминутна активна снага мери на више мерних места у једном објекту дистрибутивног система или на више мерних места у објекту корисника система који је прикључен на једну трансформаторску станицу, месечна максимална активна снага је највећи збир једновремених средњих петнаестоминутних активних снага измерених на свим мерним местима на истом напонском нивоу, ако су остварене техничке могућности за утврђивање тог збира.

Ако се једном кориснику система електрична енергија испоручује из више трафостаница 10/0,4 kV/kV који се напајају из исте трансформаторске станице 35/10 kV/kV, месечна максимална активна снага је највећи збир једновремених средњих петнаестоминутних активних снага измерених на свим мерним местима у трафостаницама 10/0,4 kV/kV на истом напонском нивоу, ако су остварене техничке могућности за утврђивање тог збира.

За електричну вучу у градском саобраћају, месечна максимална активна снага је највећи збир једновремених средњих петнаестоминутних активних снага измерених на свим мерним местима на дистрибутивном систему истог енергетског субјекта, ако су остварене техничке могућности за утврђивање тог збира.

Корисницима система из категорије Широка потрошња, активна снага се обрачунава за календарски месец, по правилу, према одобреној снази - вршном оптерећењу утврђеном одобрењем за прикључење корисника на систем, односно електроенергетском сагласношћу. Ако су, у складу са прописом којим се уређују услови испоруке електричне енергије, кориснику система из категорије Широка потрошња, на његов захтев, уграђени аутоматски осигурачи мање називне снаге – струје од одобрене, снага се обрачунава према називној струји уграђеног аутоматског осигурача, множењем називне струје са 0,23 за монофазни прикључак, а са 0,69 за трофазни прикључак.

Снага се изражава у киловатима (kW).

Члан 10.

Тарифни елемент „активна енергија“ је укупна активна енергија која се годишње испоручује корисницима система.

Активна енергија једног корисника система је сума активних енергија које су измерене на свим мерним местима током обрачуноског периода у оквиру исте категорије и групе корисника.

Активна енергија се изражава у киловатчасовима (kWh).

Члан 11.

Тарифни елемент „реактивна енергија“ је укупна реактивна енергија која се годишње испоручује корисницима система.

Реактивна енергија једног корисника система је сума реактивних енергија које су измерене на свим мерним местима током обрачуноског периода у оквиру исте категорије и групе корисника.

Реактивна енергија се изражава у киловарчасовима (kvarh).

Тарифни ставови

Члан 12.

Тарифни ставови се утврђују за сваки од тарифних елемената из члана 8. овог тарифног система.

Тарифни ставови се утврђују по категоријама и групама корисника система.

Члан 13.

За тарифни елемент „снага“ се утврђују два тарифна става:

- 1) „обрачунска снага“;
- 2) „прекомерно преузета снага“.

Тарифни став „обрачунска снага“, за кориснике из категорија Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону се примењује на износ месечне максималне активне снаге, ако је месечна максимална активна снага мања или једнака одобреној снази - вршном оптерећењу утврђеном одобрењем за прикључење корисника на дистрибутивни систем, односно електроенергетском сагласношћу (у даљем тексту: одобрена снага).

Ако је месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, на износ одобрене снаге се примењује тарифни став „обрачунска снага“, а на износ разлике месечне максималне и одобрене снаге се примењује тарифни став „прекомерно преузета снага“.

За кориснике из категорије Широка потрошња утврђује се један тарифни став: „обрачунска снага“, који се примењује на одобрену снагу, у складу са чланом 9. овог тарифног система.

Члан 14.

За тарифни елемент „активна енергија“, у зависности од начина мерења, односно доба дана испоруке електричне енергије, утврђују се тарифни ставови:

- 1) „виши дневни тарифни став за активну енергију“;
- 2) „нижи дневни тарифни став за активну енергију“;
- 3) „једнотарифно мерење“;
- 4) „активна енергија – јавно осветљење“;

За кориснике из категорија: Потрошња на средњем напону, Потрошња на ниском напону, Широка потрошња - групе корисника Потрошња са двотарифним мерењем и Управљана потрошња утврђују се два тарифна става за активну енергију - „виши дневни тарифни став за активну енергију“ и „нижи дневни тарифни став за активну енергију.“

За кориснике из категорије Широка потрошња - група корисника Потрошња са једнотарифним мерењем, утврђује се један тарифни став за активну енергију без обзира на доба дана у коме се енергија испоручује - „једнотарифно мерење“.

За кориснике из категорије Јавно осветљење, утврђује се један тарифни став за активну енергију без обзира на доба дана у коме се енергија испоручује - „активна енергија – јавно осветљење“.

Члан 15.

„Виши дневни тарифни став за активну енергију“ се примењује на износ активне енергије испоручене кориснику система током обрачунског периода, по правилу у времену од 07h до 23h сваког дана.

„Нижи дневни тарифни став за активну енергију“ се примењује на износ активне енергије испоручене кориснику система током обрачунског периода, по правилу у времену од 00h до 07h и од 23h до 24h сваког дана.

Ради обезбеђивања уравнотеженог рада система и спречавања преоптерећења уређаја и опреме, доба примене тарифних ставова за активну енергију на појединим деловима дистрибутивног система се може одредити и у другом периоду дана, под условом да доба примене „нижег дневног тарифног става за активну енергију“ почиње између 22h и 24h и траје непрекидно осам часова.

У случају из става 3. овог члана, енергетски субјект је дужан да о свим променама благовремено обавести кориснике система путем средстава јавног информисања или на други погодан начин, а најкасније 24 часа пре померања времена примене тарифних ставова за активну енергију.

Члан 16.

За кориснике из категорије Широка потрошња - група корисника Управљана потрошња са посебним мерењем, на износ активне енергије испоручене кориснику система током обрачунског периода се примењује „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ за категорију Широка потрошња - група корисника Потрошња са двотарифним мерењем.

Члан 17.

За тарифни елемент „реактивна енергија“ се утврђују два тарифна става:

- 1) „реактивна енергија“;
- 2) „прекомерно преузета реактивна енергија“.

Ако је фактор снаге за обрачунски период већи или једнак 0,95, тарифни став „реактивна енергија“ се примењује на износ измерене реактивне енергије.

Ако је фактор снаге за обрачунски период мањи од 0,95, тарифни став „реактивна енергија“ се примењује на износ реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95, а тарифни став „прекомерно преузета реактивна енергија“ се примењује на износ прекомерно преузете реактивне енергије. Прекомерно преузета реактивна енергија је позитивна разлика стварно испоручене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95.

Начин израчунавања цена по тарифним ставовима и њихови релативни односи

Члан 18.

Цене по тарифним ставовима су једнаке за све кориснике система истог енергетског субјекта у оквиру исте категорије и групе корисника, без обзира на дужину дистрибутивног пута.

Члан 19.

Цене по тарифним ставовима „обрачунска снага“ за категорије корисника Потрошња на средњем напону, Потрошња на ниском напону и Широка потрошња, утврђују се према цени по тарифном ставу „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону, која се утврђује као цена по базном тарифном ставу којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

- | | |
|--|------|
| 1) „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону | 1,00 |
| 2) „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону | 1,60 |
| 3) „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња | 0,15 |

Цене по тарифним ставовима за снагу се изражавају у динарима по kW.

Основ за утврђивање цене по базном тарифном ставу чини 26% максимално одобреног прихода енергетског субјекта утврђеног у складу са Методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме планираних месечних максималних активних снага за испоруку корисницима система из става 1. овог члана се израчунава као збир умножака планиране годишње суме месечних максималних активних снага по свакој од категорија корисника и броја који означава релативни однос за тарифни став за одговарајућу категорију корисника.

Цена по базном тарифном ставу се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода енергетског субјекта обрачунатог у складу са ставом 3. овог члана и обрачунске вредности годишње суме планираних месечних максималних активних снага обрачунате у складу са ставом 4. овог члана.

Члан 20.

Релативни односи цена по тарифним ставовима „обрачунска снага“ и „прекомерно преузета снага“ су 1:2.

Цена по тарифном ставу „прекомерно преузета снага“ се одређује на основу цене по тарифном ставу „обрачунска снага“ за одговарајућу категорију корисника применом релативног односа из става 1. овог члана.

Члан 21.

Цене по тарифним ставовима за активну енергију за категорије корисника Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону, утврђују се према цени по „нижем дневном тарифном ставу за активну енергију“ за категорију корисника Потрошња на средњем напону, која се утврђује као цена по базном тарифном ставу којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

- | | |
|---|-----|
| 1) тарифни ставови за активну енергију за категорију корисника Потрошња на средњем напону | |
| - „виши дневни тарифни став за активну енергију“ | 3,0 |
| - „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ | 1,0 |
| 2) тарифни ставови за активну енергију за категорију Потрошња на ниском напону | |
| - „виши дневни тарифни став за активну енергију“ | 7,2 |

- „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ 2,4

Цене по тарифним ставовима за активну енергију се изражавају у динарима по kWh.

Основ за утврђивање цене по базном тарифном ставу чини 16% максимално одобреног прихода енергетског субјекта утврђеног у складу са Методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме активне енергије планиране за испоруку корисницима система из става 1. овог члана се израчунава као збир умножака планиране годишње суме активне енергије за испоруку корисницима система током примене сваког од тарифних ставова и броја који означава релативни однос за одговарајући тарифни став.

Цена по базном тарифном ставу се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода енергетског субјекта обрачунатог у складу са ставом 3. овог члана и обрачунске вредности планиране годишње суме активне енергије обрачунате у складу са ставом 4. овог члана.

Члан 22.

Цене по тарифним ставовима за активну енергију за категорију корисника Широка потрошња се утврђују према цени по тарифном ставу „нижи дневни тарифни став за активну енергију“, која се утврђује као цена по базном тарифном ставу коме се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

1) „виши дневни тарифни став за активну енергију“	4,0
2) „нижи дневни тарифни став за активну енергију“	1,0
3) „једнотарифно мерење“	3,5

Основ за утврђивање цене по базном тарифном ставу чини 53% максимално одобреног прихода енергетског субјекта утврђеног у складу са Методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме активне енергије планиране за испоруку корисницима система из става 1. овог члана се израчунава као збир умножака планиране годишње суме активне енергије за испоруку корисницима система током примене сваког од тарифних ставова и броја који означава релативни однос за одговарајући тарифни став.

Цена по базном тарифном ставу се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода енергетског субјекта обрачунатог у складу са ставом 2. овог члана и обрачунске вредности годишње суме активне енергије обрачунате у складу са ставом 3. овог члана.

Члан 23.

Релативни односи цена по тарифним ставовима „виши дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Потрошња са двотарифним мерењем и „виши дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Управљана потрошња, односно „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Потрошња са двотарифним мерењем и „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Управљана потрошња су 1,00:0,85.

Цене по тарифним ставовима „виши дневни тарифни став за активну енергију“ и „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Управљана потрошња се одређују на основу цена по тарифним ставовима „виши дневни тарифни став за активну енергију“ и „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ за групу корисника Потрошња са двотарифним мерењем респективно, применом релативног односа из става 1. овог члана.

Члан 24.

Основ за утврђивање цене по тарифном ставу за активну енергију за кориснике из категорије Јавно осветљење - „активна енергија - јавно осветљење“ чини 1,5% максимално одобреног прихода енергетског субјекта утврђеног у складу са Методологијом.

Цена по тарифном ставу „активна енергија - јавно осветљење“ се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода енергетског субјекта обрачунатог у складу са

ставом 1. овог члана и планиране годишње количине активне енергије за испоруку корисницима система из категорије Јавно осветљење.

Члан 25.

Цена по тарифном ставу за реактивну енергију за категорију корисника Потрошња на ниском напону, одређује се према цени по тарифном ставу „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону, која се утврђује као цена по базном тарифном ставу коме се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

1) Потрошња на средњем напону	1,0
2) Потрошња на ниском напону	2,2.

Цене по тарифним ставовима за реактивну енергију се изражавају у динарима по kvarh.

Основ за утврђивање цене по базном тарифном ставу чини 3,5% максимално одобреног прихода енергетског субјекта утврђеног у складу са Методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме реактивне енергије планиране за испоруку корисницима система из става 1. овог члана се израчунава као збир умножака планиране годишње суме реактивне енергије за испоруку свакој од ових категорија корисника и броја који означава релативни однос за тарифни став за одговарајућу категорију корисника.

Цена по базном тарифном ставу се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода енергетског субјекта обрачунатог у складу са ставом 3. овог члана и обрачунске вредности годишње суме реактивне енергије обрачунате у складу са ставом 4. овог члана.

Члан 26.

Релативни односи цена по тарифним ставовима „реактивна енергија“ и „прекомерно преузета реактивна енергија“ су 1:2.

Цена по тарифном ставу „прекомерно преузета реактивна енергија“ се одређује на основу цене по тарифном ставу „реактивна енергија“ за одговарајућу категорију корисника, применом релативног односа из става 1. овог члана.

Начин обрачуна и наплате

Члан 27.

Услуга дистрибуције електричне енергије се обрачунава на основу цена по тарифним ставовима за обрачунски период.

Корисницима система из члана 4. тачка 3, овог тарифног система услуга дистрибуције електричне енергије се обрачунава према ценама по тарифним ставовима за активну енергију.

Обрачунски период је, по правилу, календарски месец.

Ако се у току обрачунског периода промене цене по тарифним ставовима, услуга дистрибуције електричне енергије се обрачунава применом до тада важећих и нових цена, сразмерно броју дана њиховог важења у обрачунском периоду.

Члан 28.

Начин мерења, обрачунски период, као и начин обрачуна и наплате услуге дистрибуције електричне енергије, уређују енергетски субјект и корисник система, у складу са законом, прописима о условима испоруке електричне енергије, правилима о раду дистрибутивног система, издатим одобрењем за прикључење на дистрибутивни систем и овим тарифним системом.

Посебне одредбе за обрачун

Члан 29.

У случају прекида испоруке електричне енергије објекту корисника система због поремећаја у дистрибутивном систему, при обрачуну месечне максималне активне снаге се неће узимати у обзир постигнута оптерећења у прва три часа након успостављања нормалне испоруке електричне енергије, ако су остварене техничке могућности за утврђивање тог оптерећења.

Ако су прекиди у испоруци електричне енергије и/или ограничење снаге трајали дуже од 24 часа непрекидно због поремећаја у дистрибутивном систему или услед квара на постројењима корисника система проузрокованог вишом силом, месечна максимална активна снага се утврђује тако што се измерена месечна максимална активна снага смањи за суму разлика те снаге и највеће испоручене активне снаге измерене у току прекида и/или ограничења, пондерисаних одговарајућим фактором трајања прекида, односно ограничења, који представља количник трајања прекида, односно ограничења и календарског месеца, изражених у часовима.

Кориснику система ће се као месечна максимална активна снага обрачунати измерена највећа испоручена активна снага у времену трајања ограничења снаге, ако је та снага већа од највеће снаге измерене изван времена трајања прекида, односно ограничења.

Члан 30.

Ако се, у складу са прописом којим се уређују услови испоруке електричне енергије, на захтев корисника система из категорије Широка потрошња, замене главни топљиви осигурачи аутоматским осигурачима или изврши замена аутоматских осигурача аутоматским осигурачима називне снаге – струје која је мања или једнака одобреној, снага се обрачунава према називној струји уграђеног аутоматског осигурача, множењем називне струје са 0,23 за монофазни прикључак, а са 0,69 за трофазни прикључак.

У случају из става 1. овог члана, утврђена снага се примењује од наредног месеца, у односу на месец у којем је извршена уградња, односно замена аутоматских осигурача.

Прелазне и завршне одредбе

Члан 31.

За објекте корисника система из категорије Широка потрошња који немају одобрену снагу, у смислу члана 9. овог Тарифног система, сматра се да им је одобрена снага 17,25 kW, за трофазни прикључак, односно 5,75 kW, за монофазни прикључак, као снага која одговара називној струји осигурача од 25 А по фази.

Члан 32.

За објекте постојећих корисника система из категорија Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону који немају одобрену снагу, одобреном снагом се, у смислу овог тарифног система, сматра средња вредност три највеће максималне месечне активне снаге тог корисника које су остварене током 2005. и 2006. године или у неком другом периоду, ако је то за корисника повољније, утврђене у складу са чланом 9. овог тарифног система.

Члан 33.

У периоду до 30. јуна 2008. године, за објекте корисника система из категорије Широка потрошња чија је одобрена снага, у смислу члана 9. и 31. овог тарифног система, већа или једнака 11,04 kW и мања или једнака 17,25 kW за трофазни прикључак, за обрачун активне снаге се утврђује вредност од 11,04 kW.

Члан 34.

Корисницима система из члана 4. тачка 3. овог тарифног система код којих не постоје услови за регистравање утрошене активне енергије у зависности од доба дана испоруке електричне енергије, у смислу члана 15. ст. 1. и 2. овог тарифног система, до стварања услова за регистравање двотарифног мерења, услуга дистрибуције електричне енергије се обрачунава применом цене за „виши дневни тарифни став за активну енергију“ на 67% измерене активне енергије и применом цене за „нижи дневни тарифни став за активну енергију“ на 33% измерене активне енергије.

Члан 35.

Овај тарифни систем, по добијању сагласности Владе, објављује се у "Службеном гласнику Републике Србије" и ступа на снагу осмог дана од дана објављивања, а примењиваће се од 1. априла 2007. године.

Број: 713/6 – 2006 – Д – I
У Београду, 30. новембра 2006. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК

Љубо Маћић