

На основу члана 46. став 1. тачка 1) подтачка (1) и став 2. тачка 3) истог члана, члана 67. став 2, а у вези са чланом 37. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11 и 80/11 - исправка),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 193. седници од 26. септембра 2012. године, донео је

ОДЛУКУ

1. Доноси се Методологија за одређивање цене електричне енергије за јавно снабдевање (у даљем тексту: Методологија), која је одштампана уз ову одлуку и чини њен саставни део.
2. Даном ступања на снагу ове одлуке престаје да важи Одлука о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце и Методологија за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце („Службени гласник РС“, бр. 68/06, 18/07 и 116/08).
3. Ову одлуку објавити у "Службеном гласнику Републике Србије" и она ступа на снагу 1. октобра 2012. године.

Број: 539/2012- Д- I/14

У Београду, 26. септембра 2012. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Маћић

МЕТОДОЛОГИЈА

ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

I. ПРЕДМЕТ МЕТОДОЛОГИЈЕ

Овом методологијом се одређују услови и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјекта који обавља делатност јавног снабдевања електричном енергијом (у даљем тексту: јавни снабдевач), критеријуми и правила за расподелу тог прихода, елементи за обрачун (у даљем тексту: тарифни елементи) и начин обрачуна електричне енергије за јавно снабдевање, тарифе за обрачун цене електричне енергије за јавно снабдевање и начин њиховог израчунавања, као и начин, поступак и рокови за достављање документације и врста документације коју јавни снабдевач доставља Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

II. МЕТОДОЛОШКИ ПРИСТУП

Методологија се базира на механизму контроле цене електричне енергије за јавно снабдевање применом методе регулације „трошкови плус“, којом се јавном снабдевачу одређује максимална висина прихода у регулаторном периоду, односно цена електричне енергије за јавно снабдевање којом се обезбеђује:

- 1) покривање оправданих трошкова пословања, као и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције у обављању делатности јавног снабдевања електричном енергијом којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања;
- 2) подстицање економске и енергетске ефикасности;
- 3) недискриминација, односно једнаки положај за купце и
- 4) спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обавља јавни снабдевач и између појединих категорија и група купаца.

III. ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ

Појмови употребљени у методологији имају следеће значење:

Инфо правила	Скуп енергетских и економских података систематизованих у табелама који се достављају Агенцији и у циљу њеног редовног извештавања и приликом подношења одлуке о цени електричне енергије за јавно снабдевање на сагласност;
Максимално одобрени приход	Максимални износ прихода јавног снабдевача којим се у регулаторном периоду надокнађују сви оправдани трошкови који настају обављањем делатности јавног снабдевања електричном енергијом и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције;
Обрачунски период	Временски период који почиње од 07:00 часова првог календарског дана у месецу и траје до 07:00 часова првог календарског дана у наредном месецу;

Регулаторни период	Временски период у трајању од једне календарске године - у даљем тексту у формулама и објашњењима формула означен са t , и
Тарифни елементи	Обрачунске величине на које се распоређује максимално одобрени приход јавног снабдевача који је одређен за регулаторни период у складу са овом методологијом.

Остали појмови употребљени у овој методологији имају исто значење као и у Закону о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11 и 80/11 - исправка).

При израчунавању према формулама у овој методологији, све вредности које се изражавају у процентима се деле са 100.

IV. ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА

Максимално одобрени приход јавног снабдевача се обрачунава на основу оправданих трошкова пословања у обављању делатности јавног снабдевања електричном енергијом.

Оцена оправданости трошкова се врши према природи конкретног трошка сагледавањем његове сврсисходности, провером количина и цене којом је изазван конкретан трошак, упоредном анализом трошкова енергетског субјекта заснованом на подацима о трошковима у претходном периоду и трошковима енергетских субјеката који обављају исту енергетску делатност у земљи и окружењу (*benchmarking*).

IV. 1. Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи

Заједничким оперативним трошковима се сматрају оперативни трошкови настали ради омогућавања функционисања јавног снабдевача који, поред делатности јавног снабдевања електричном енергијом, обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким средствима се сматрају средства (нематеријална улагања осим goodwill-а, некретнине, постројења и опрема) која су неопходна за функционисање јавног снабдевања који, поред делатности јавног снабдевања електричном енергијом обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким трошковима амортизације се сматрају трошкови амортизације заједничких средстава настали ради омогућавања функционисања јавног снабдевача који, поред делатности јавног снабдевања електричном енергијом обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким осталим приходима се сматрају остали приходи остварени ангажовањем заједничких ресурса јавног снабдевача који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи се распоређују на делатност јавног снабдевања електричном енергијом за коју се утврђује максимално одобрени приход и на друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, на основу транспарентних правила (кључева) утврђених у складу са општим актом о рачуноводству и рачуноводственим политикама енергетског субјекта и објективним критеријумима.

IV. 2. Обрачун максимално одобреног прихода

Обрачун максимално одобреног јавног снабдевача по основу обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом врши се према следеће формуле:

$$\text{МОП}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НЕЕ}_t + \text{ТП}_t + \text{ТД}_t + \text{НРП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

МОП_t – максимално одобрени приход по основу обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом у периоду t (у динарима);

ОТ_t – оперативни трошкови у периоду t (у динарима);

А_t – трошкови амортизације у периоду t (у динарима);

НЕЕ_t – трошкови набавке електричне енергије укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду t (у динарима);

ТП_t – трошкови коришћења система за пренос електричне енергије у периоду t (у динарима);

ТД_t – трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије у периоду t (у динарима);

НРП_t – накнада на име ризика наплате потраживања у периоду t (у динарима);

КЕ_t – корекциони елемент у периоду t (у динарима).

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираној продаји електричне енергије из годишњег биланса потреба купаца за електричном енергијом и Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за њихово доношење. Аналитички подаци који нису садржани у годишњем билансу потреба купаца за електричном енергијом и Енергетском билансу Републике Србије, процењују се на основу остварења из претходног периода, као и на основу других објективних критеријума.

IV. 2.1. Оперативни трошкови

Оперативни трошкови представљају оправдане трошкове настале по основу обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом 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.

IV. 2.2. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају оправдане трошкове амортизације средстава која су у функцији обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом.

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.

Трошкови амортизације се рачунају према следећој формули:

$$A_t = A_{PC_t} + A_{AC_t}$$

где су:

A_t – трошкови амортизације у периоду t (у динарима);

A_{PC_t} – трошкови амортизације постојећих средстава у периоду t (у динарима) и

A_{AC_t} – трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у периоду t (у динарима).

IV. 2.3. Трошкови набавке електричне енергије

Трошкови набавке електричне енергије за јавно снабдевање представљају оправдане трошкове које јавни снабдевач има по основу набавке електричне енергије за јавно снабдевање, набављене на тржишту под најповољнијим условима.

Трошкови набављене електричне енергије обухватају и све зависне трошкове набавке електричне енергије у складу са међународним рачуноводственим стандардима.

IV.2.4. Трошкови коришћења система за пренос електричне енергије

Трошкови коришћења система за пренос електричне енергије представљају умножак тарифа за приступ систему за пренос електричне енергије и физичких величина на основу којих се користи преносни систем за потребе јавног снабдевања.

IV.2.5. Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије

Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије представљају умножак тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије и физичких величина на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе јавног снабдевања.

IV. 2.6. Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања, у смислу ове методологије, представља оправдан трошак за ненаплатива потраживања и обрачунава се према следећој формули:

$$\text{НРП}_t = n * (\text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НЕЕ}_t + \text{ТП}_{t+} \text{ТД}_t + \text{КЕ}_t) / (1 - n)$$

где су:

НРП_t – накнада на име ризика наплате потраживања у периоду t (у динарима) и

n – проценат накнаде на име ризика наплате потраживања у периоду t (у %).

Процент накнаде на име ризика наплате потраживања јавног снабдевача може бити највише 2%.

IV. 2.7. Корекциони елемент

Корекциони елемент је вредносни израз (новчани износ) којим се умањује или увећава максимално одобрени приход за регулаторни период (t) за износ одступања оствареног прихода по основу реализованих тарифних елемената и регулисаних цена на које је дата сагласност за $t-2$ регулаторни период од оправданог прихода за $t-2$ регулаторни период обрачунаог на начин утврђен овом методологијом а на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова остварених у $t-2$ регулаторном периоду, односно у претходним регулаторним периодима за које корекција није извршена.

Корекциони елемент се обрачунава према следећој формули:

$$\text{КЕ}_t = (\text{ОППР}_{t-2} - \text{ОПР}_{t-2}) * (1 + \text{И}_{t-2})$$

где су:

КЕ_t – корекциони елемент у периоду t (у динарима);

ОППР_{t-2} – оправдани приход по основу обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом у периоду $t-2$, обрачунао у складу са овом методологијом на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода (у динарима);

ОПР_{t-2} - остварени приход по основу реализованих тарифних елемената и регулисаних цена на које је дата сагласност у периоду $t-2$ (у динарима) и

И_{t-2} – индекс потрошачких цена у Републици Србији у периоду $t-2$, према објављеном податку органа надлежног за послове статистике (у %).

У случају из ст. 1. и 2. овог пододељка, корекциони елемент се не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за прва два регулаторна периода.

Ако јавни снабдевач приликом подношења одлуке о цени електричне енергије за јавно снабдевање на сагласност Агенцији, располаже подацима о оствареним енергетским величинама и финансијским извештајима за $t-1$ регулаторни период, корекциони елемент се израчунава на основу података из $t-1$ регулаторног периода, односно претходних регулаторних периода за које корекција није извршена. У овом случају се корекциони елемент не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за први регулаторни период.

У случају да се регулисане цене нису примењивале од почетка регулаторног периода, корекциони елемент се обрачунава само за део регулаторног периода у коме су се

регулисане цене примењивале, под условом да јавни снабдевач располаже финансијским извештајима за део регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале. Када јавни снабдевач не располаже финансијским извештајима за део регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале, остварени приход се обрачунава, у делу регулаторног периода у коме се нису примењивале регулисане цене, применом регулисаних цена.

Први регулаторни период у смислу овог пододељка је календарска година у којој су примењене регулисане цене тог енергетског субјекта за јавно снабдевање, образоване у складу са законом којим се уређује област енергетике.

V. ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ

Тарифни елементи су обрачунске величина на које се распоређује максимално одобрени приход јавног снабдевача електричном енергијом утврђен за регулаторни период.

Тарифни елементи су:

- 1) „снага“;
- 2) „активна енергија“;
- 3) „реактивна енергија“ и
- 4) „мерно место“.

V.1. Тарифни елемент „снага“

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

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

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

Ако се једном купцу средња петнаестоминутна активна снага мери на више мерних места у једном објекту система или на више мерних места у објекту купца 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 један купац електричну енергију преузима 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 железничком саобраћају, месечна максимална активна снага је највећи збир једновремених средњих петнаестоминутних активних снага измерених на свим мерним местима на преносном систему, 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.

Купцима из категорије Широка потрошња, активна снага се обрачунава за календарски месец, по правилу, према одобреној снази - вршном оптерећењу утврђеном одобрењем за прикључење купца на систем, односно електроенергетском сагласношћу. Ако су, у складу са прописом којим се уређују услови испоруке електричне енергије, купцу 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).

V.2. Тарифни елемент „активна енергија“

Тарифни елемент „активна енергија“ је укупна активна енергија која се годишње продаје купцима.

Активна енергија једног купца је сума активних енергија које су измерене на свим мерним местима током обрачунског периода у оквиру исте категорије и групе купаца.

Активна енергија се изражава у киловатчасовима (kWh).

V.3. Тарифни елемент „реактивна енергија“

Тарифни елемент „реактивна енергија“ је укупна реактивна енергија која се годишње испоручује купцима из преносног и дистрибутивног система.

Реактивна енергија једног купца је сума реактивних енергија које су измерене на свим мерним местима током обрачунског периода у оквиру исте категорије и групе купаца.

Реактивна енергија се изражава у киловарчасовима (kvarh).

V.4. Тарифни елемент „мерно место“

Тарифни елемент „мерно место“ је укупан број мерних места свих купаца.

За купце из категорије Јавно осветљење, којима се преузета активна енергија не мери, већ утврђује обрачуном према времену преузимања, мерно место се утврђује према

броју извода - прикључака на дистрибутивну мрежу, а за купце из групе Светлеће рекламе, према броју рекламних паноа.

Мерно место за једног купца за календарски месец је укупан број мерних места у смислу ст. 1. и 2. овог пододељка.

VI. КАТЕГОРИЈЕ И ГРУПЕ КУПАЦА

Применом ове методологије, обрачунава се продата електрична енергија купцима којима је место предаје на преносном или дистрибутивном систему.

Купцима, у смислу ове методологије, сматрају се:

- 1) купци који електричну енергију купују за сопствене потребе;
- 2) енергетски субјекти за производњу електричне енергије, када купују електричну енергију за потребе производње електричне енергије (испурука преко трансформатора опште групе);
- 3) енергетски субјекти за производњу електричне енергије, који купују електричну енергију за напајање пумпно акумулационих постројења прикључених на преносни систем;
- 4) енергетски субјекти за производњу електричне енергије, који купују електричну енергију за напајање реверзибилних хидроелектрана прикључених на преносни систем и
- 5) енергетски субјект за пренос, односно енергетски субјект за дистрибуцију електричне енергије, који купује електричну енергију за напајање сопствених електроенергетских објеката (сопствена потрошња - хлађење трансформатора, напајање уређаја и система за управљање и заштиту постројења и сл.).

VI.1. Категорије купаца

Категорије купаца одређују се у зависности од: номиналног напона мреже са које се предаје електрична енергија, врсте мерних уређаја, односно начина мерења и других критеријума утврђених овом методологијом (у даљем тексту: категорије купаца).

Категорије купаца су:

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

VI.1.1. Потрошња на високом напону

У категорији Потрошња на високом напону су купци којима је место предаје на преносној или дистрибутивној мрежи високог напона - 110 kV или вишег.

VI.1.2. Потрошња на средњем напону

У категорији Потрошња на средњем напону су купци којима је место предаје на дистрибутивној мрежи напонског нивоа вишег од 1 kV, а нижег од 110 kV.

VI.1.3. Потрошња на ниском напону

У категорији Потрошња на ниском напону су купци којима је место предаје на дистрибутивној мрежи напонског нивоа до 1 kV и којима се преузета активна снага, активна и реактивна енергија утврђују мерењем.

VI.1.4. Широка потрошња

У категорији Широка потрошња су купци којима је место предаје на дистрибутивној мрежи напонског нивоа до 1 kV, којима се активна снага утврђује према одобреној снази прикључка, у складу са овим тарифним системом, преузета активна енергија утврђује мерењем, а реактивна енергија не мери.

VI.1.5. Јавно осветљење

У категорији Јавно осветљење су купци 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 крајњи купци који електричну енергију користе за осветљавање рекламних паноа, којима се преузета активна енергија утврђује мерењем или обрачуном према времену преузимања, а активна снага и реактивна енергија се не мере.

VI.2. Групе купаца

VI.2.1. Групе купаца за категорију Широка потрошња

VI.2.1.1. Групе купаца за категорију Широка потрошња у зависности од начина мерења и услова преузимања

У категорији Широка потрошња, у зависности од начина мерења и услова преузимања активне енергије, утврђују се четири групе купаца:

- 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 и
- 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 преузета активна енергија мери преко посебног мерног уређаја. Електрична енергија се преузима у трајању од десет часова дневно, од чега осам часова непрекидно, у времену које одређује енергетски субјект за дистрибуцију електричне енергије, у складу са могућностима електроенергетског система. Ако је дневна температура, мерена у 07h, минус 10°C или нижа у насељеном месту са управљаном потрошњом са посебним мерењем, 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.

VI.2.1.2. Групе купаца за категорију Широка потрошња у зависности од намене потрошње

У категорији Широка потрошња, у зависности од намене потрошње електричне енергије, утврђују се три групе купаца:

1) Домаћинство, у којој су купци који електричну енергију користе за потребе домаћинства у становима, стамбеним зградама и објектима за одмор, за потребе осветљавања припадајућих споредних, економских објеката и гаража и прилаза тим објектима, као и за погон електромотора и апарата у пољопривредним домаћинствима;

2) Јавна и заједничка потрошња, у којој су купци – установе које је основала држава, односно аутономна покрајина или јединица локалне самоуправе у области: образовања, културе, здравствене заштите становништва, дечје заштите, социјалне заштите, здравствене заштите животиња, потрошња електричне енергије за напајање заједничких уређаја и инсталација у стамбеним зградама, заједничким и споредним просторијама, као и потрошња за погон уређаја и инсталација кућних и заједничких сеоских водовода и

3) Остала комерцијална потрошња, у којој су купци који електричну енергију користе за потребе осветљавања и загревања пословних објеката и пословних просторија и погон мотора и апарата у тим објектима и просторијама, погон заједничких уређаја и инсталација у тим објектима и остали потрошачи из категорије Широка потрошња, који електричну енергију користе за потребе обављања привредних и других делатности и друге потребе, осим за намене из тачке 1. и 2. овог пододељка.

VI.2.2. Групе купаца за категорију Јавно осветљење

У категорији Јавно осветљење, у зависности од намене потрошње електричне енергије, утврђује се посебна група купаца Светлеће рекламе, код којих се електрична енергија користи за осветљавање рекламних паноа.

VII. ТАРИФЕ

Тарифе се утврђују за сваки од тарифних елемената из поглавља V. ове методологије. Тарифе се утврђују по категоријама и групама купаца.

VII.1. Тарифе за тарифни елемент „снага“

За тарифни елемент „снага“ се утврђују две тарифе:

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

Тарифа „обрачунска снага“, за купце из категорија Потрошња на високом напону, 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 купца на преносни или 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 тарифа „обрачунска снага“, а на износ разлике месечне максималне и одобрене снаге се примењује тарифа „прекомерно преузета снага“.

За купце из категорије Широка потрошња утврђује се једна тарифа: „обрачунска снага“, која се примењује на одобрену снагу, у складу са одељком V.1. ове методологије.

VII.2. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“

За тарифни елемент „активна енергија“, у зависности од начина мерења, доба дана преузимања електричне енергије и намене потрошње електричне енергије, утврђују се тарифе:

- 1) „виша дневна тарифа за активну енергију“;
- 2) „нижа дневна тарифа за активну енергију“;
- 3) „једнотарифно мерење“;
- 4) „активна енергија – јавна расвета“ и
- 5) „активна енергија – светлеће рекламе“.

„Виша дневна тарифа за активну енергију“ се примењује на износ активне енергије коју купци преузимају из система током обрачунског периода, по правилу у времену од 07h до 23h сваког дана.

„Нижа дневна тарифа за активну енергију“ се примењује на износ активне енергије коју купци преузимају из 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 тарифа за активну енергију на појединим деловима дистрибутивног система се може одредити и у другом периоду дана, под условом да доба примене „ниже дневне тарифе за активну енергију“ почиње између 22h и 24h и траје непрекидно осам часова.

У случају из става 4. овог одељка, оператор дистрибутивног система благовремено обавештава купце о свим променама путем средстава јавног информисања или на други погодан начин, а најкасније 24 часа пре померања времена примене тарифних ставова за активну енергију.

VII.2.1. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Широка потрошња

За купце из категорије Широка потрошња, тарифе за активну енергију утврђују се и у зависности од количине, намене и начина потрошње активне енергије и то:

- 1) „тарифа за рационалну потрошњу“;
- 2) „тарифа за умерену потрошњу“ и
- 3) „тарифа за велику потрошњу“.

„Тарифа за рационалну потрошњу“ обухвата месечну потрошњу до 350 kWh (у даљем тексту: зелена зона).

„Тарифа за умерену потрошњу“ обухвата месечну потрошњу преко 350 kWh до 1600 kWh (у даљем тексту: плава зона)

„Тарифа за велику потрошњу“ обухвата месечну потрошњу преко 1600 kWh (у даљем тексту: црвена зона).

Тарифе из овог пододељка примењују се на обрачун утрошене активне енергије у обрачунском периоду, тако што се тарифа за зелену зону примењује на количину месечно преузете активне енергије до 350 kWh, тарифа за плаву зону примењује се на месечно преузету активну енергију преко 350 kWh до 1600 kWh, а тарифа за црвену зону примењује се на месечно преузету активну енергију преко 1600 kWh.

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Јавна и заједничка потрошња, тарифе из ст. 2. и 3. овог пододељка примењују се на обрачун преузете активне енергије у обрачунском периоду, тако што се тарифа за зелену зону примењује на количину месечно преузете активне енергије до 350 kWh, а тарифа за плаву зону на месечно преузету активну енергију преко 350 kWh.

Месечном потрошњом у смислу овог пододељка, сматра се потрошња активне енергије у временском периоду од 30 дана. Уколико је обрачунски период дужи или краћи од 30 дана, месечна потрошња се утврђује сразмерно односу обрачунског периода и периода од 30 дана.

VII.2.2. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону

За купце из категорија: Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону, утврђују се две тарифе за активну енергију:

- 1) „виша дневна тарифа за активну енергију“ и
- 2) „нижа дневна тарифа за активну енергију.“

VII.2.3. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Широка потрошња - група купаца Потрошња са двотарифним мерењем и група купаца Управљана потрошња

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Потрошња са двотарифним мерењем и група купаца Управљана потрошња, утврђују се следеће тарифе за активну енергију:

- 1) „виша дневна тарифа-зелена зона“;
- 2) „нижа дневна тарифа-зелена зона“;
- 3) „виша дневна тарифа-плава зона“;
- 4) „нижа дневна тарифа-плава зона“;
- 5) „виша дневна тарифа-црвена зона“ и
- 6) „нижа дневна тарифа-црвена зона“.

VII.2.4. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Широка потрошња - група купаца Потрошња са једнотарифним мерењем

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Потрошња са једнотарифним мерењем, утврђују се следеће тарифе за активну енергију:

- 1) „једнотарифно мерење-зелена зона“;
- 2) „једнотарифно мерење-плава зона“ и
- 3) „једнотарифно мерење-црвена зона“.

VII.2.5. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња са посебним мерењем

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња са посебним мерењем, на износ активне енергије коју купци преузимају из система током обрачунског периода се примењују:

- 1) „нижа дневна тарифа-зелена зона“;
- 2) „нижа дневна тарифа-плава зона“ и
- 3) „нижа дневна тарифа-црвена зона“.

VII.2.6. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за купце из категорије Јавно осветљење

За купце из категорије Јавно осветљење, утврђују се следеће тарифе за активну енергију без обзира на доба дана у коме се енергија преузима:

- 1) „активна енергија – јавна расвета“ и
- 2) „активна енергија – светлеће рекламе“.

За купце из категорије Јавно осветљење - група купаца Светлеће рекламе, на износ активне енергије коју купци преузимају из система током обрачунског периода се примењује тарифа:

- 1) „активна енергија – светлеће рекламе“, а за све остале купце из ове категорије
- 2) тарифа - „активна енергија – јавна расвета“.

VII.3. Тарифе за тарифни елемент „реактивна енергија“

За тарифни елемент „реактивна енергија“ се утврђују две тарифе:

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

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

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

VII.4. Тарифе за тарифни елемент „мерно место“

За тарифни елемент „мерно место“ се утврђује тарифа „накнада за мерно место“.

VIII. НАЧИН ИЗРАЧУНАВАЊА ТАРИФА И ЊИХОВИ РЕЛАТИВНИ ОДНОСИ

Тарифе за продају електричне енергије за све купце које снабдева јавни снабдевач у оквиру исте категорије и групе купаца једнаке су на целој територији Републике Србије.

VIII.1. Начин израчунавања тарифе „обрачунска снага“

Тарифа „обрачунска снага“ за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону, Потрошња на ниском напону и Широка потрошња, утврђују се према тарифи „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на високом напону, која се утврђује као базна тарифа којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

- | | |
|--|-------|
| 1) „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на високом напону | 1,000 |
| 2) „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на средњем напону | 1,200 |
| 3) „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону | 1,450 |
| 4) „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња | 0,065 |

Тарифа за снагу се изражавају у динарима по kW.

Основ за утврђивање базне тарифе чини 19% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са овом методологијом.

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

Базна тарифа се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 3. овог одељка и обрачунске вредности годишње суме планираних месечних максималних активних снага обрачунате у складу са ставом 4. овог одељка.

VIII.2. Начин израчунавања тарифе „прекомерно преузета снага“

Релативни однос тарифа „обрачунска снага“ и „прекомерно преузета снага“ је 1:2.

Тарифа „прекомерно преузета снага“ се одређује на основу тарифе „обрачунска снага“ за одговарајућу категорију купаца применом релативног односа из става 1. овог одељка.

VIII.3. Начин израчунавања тарифа за активну енергију

VIII.3.1. Начин израчунавања тарифа за активну енергију за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону

Тарифа за активну енергију за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону, утврђују се према тарифи „нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на високом напону, која се утврђује као базна тарифа којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

1) тарифа за активну енергију за категорију купаца Потрошња на високом напону

- „виша дневна тарифа за активну енергију“	3,00
- „нижа дневна тарифа за активну енергију“	1,00

2) тарифа за активну енергију за категорију купаца Потрошња на средњем напону

- „виша дневна тарифа за активну енергију“	3,30
- „нижа дневна тарифа за активну енергију“	1,10

3) тарифа за активну енергију за категорију купаца Потрошња на ниском напону

- „виша дневна тарифа за активну енергију“	4,35
- „нижа дневна тарифа за активну енергију“	1,45

Тарифа за активну енергију се изражавају у динарима по kWh.

Основ за утврђивање базне тарифе чини 25% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са овом методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме активне енергије планиране за преузимање од стране купаца из става 1. овог пододељка се израчунава као збир умножака планиране годишње суме активне енергије коју купци преузимају током примене сваке од тарифа и броја који означава релативни однос за одговарајућу тарифу.

Базна тарифа се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 3. овог пододељка и обрачунске вредности планиране годишње суме активне енергије обрачунате у складу са ставом 4. овог пододељка.

VIII.3.2. Начин израчунавања тарифа за активну енергију за категорију купаца Широка потрошња

Тарифа за активну енергију за категорију купаца Широка потрошња се утврђују према тарифи „нижа дневна тарифа - зелена зона“, која се утврђује као базна тарифа којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

1) „виша дневна тарифа -зелена зона“	4,00
2) „нижа дневна тарифа -зелена зона“	1,00
3) „једнотарифно мерење-зелена зона“	3,50
4) „виша дневна тарифа - плава зона“	6,00
5) „нижа дневна тарифа -плава зона“	1,50
6) „једнотарифно мерење-плава зона“	5,25
7) „виша дневна тарифа -црвена зона“	12,00
8) „нижа дневна тарифа -црвена зона“	3,00
9) „једнотарифно мерење-црвена зона“	10,50

Основ за утврђивање базне тарифе чини 50% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са овом методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме активне енергије планиране за преузимање од стране купаца из става 1. овог пододељка се израчунава као збир умножака планиране годишње суме активне енергије коју купци преузимају током примене сваке од тарифа и броја који означава релативни однос за одговарајућу тарифу.

Базна тарифа се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 2. овог пододељка и обрачунске вредности годишње суме активне енергије обрачунате у складу са ставом 3. овог пододељка.

VIII.3.3. Начин израчунавања тарифа за активну енергију за категорију купаца Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња, тарифа за активну енергију: „виша дневна тарифа - плава зона“, „нижа дневна тарифа - плава зона“, „виша дневна тарифа - црвена зона“ и „нижа дневна тарифа - црвена зона“ се одређују множењем одговарајућих тарифа, утврђених сагласно пододељку VIII.3.2 ове методологије, са коефицијентом 0,85.

VIII.3.4. Начин израчунавања тарифа за активну енергију за категорију купаца Јавно осветљење

Тарифа за активну енергију за категорију купаца Јавно осветљење се утврђује према тарифи „активна енергија - јавна расвета“, која се утврђује као базна и којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

1) „активна енергија - јавна расвета“	1,0
2) „активна енергија – светлеће рекламе“	1,5

Основ за утврђивање базне тарифе чини 1,5% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са овом методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме активне енергије планиране за преузимање од стране купаца из става 1. овог пододељка се израчунава као збир умножака планиране годишње суме активне енергије коју преузимају купци на које се примењују тарифе и броја који означава релативни однос за одговарајућу тарифу.

Базна тарифа се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 2. овог пододељка и обрачунске вредности годишње суме активне енергије обрачунате у складу са ставом 3. овог пододељка.

VIII.4. Начин израчунавања тарифа за реактивну енергију

Тарифа за реактивну енергију за категорије купаца Потрошња на високом напону, Потрошња на средњем напону и Потрошња на ниском напону, утврђују се према тарифи „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону, која се утврђује као базна и којој се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

1) „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на високом напону	1,0
2) „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на средњем напону	2,1
3) „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону	4,6

Тарифе за реактивну енергију се изражавају у динарима по kvarh.

Основ за утврђивање базне тарифе чини 1,5% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са овом методологијом.

Обрачунска вредност годишње суме реактивне енергије планиране за преузимање од стране купаца из става 1. овог пододељка се израчунава као збир умножака планиране годишње суме реактивне енергије по свакој од категорија купаца и броја који означава релативни однос за тарифе за одговарајућу категорију купаца.

Базна тарифа се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 3. овог пододељка и обрачунске вредности годишње суме реактивне енергије обрачунате у складу са ставом 4. овог пододељка.

VIII.4.1. Начин израчунавања тарифа за прекомерно преузету реактивну енергију

Релативни однос тарифа „реактивна енергија“ и „прекомерно преузета реактивна енергија“ је 1:2.

Тарифа „прекомерно преузета реактивна енергија“ се одређује на основу тарифе „реактивна енергија“ за одговарајућу категорију купаца, применом релативног односа из става 1. овог пододељка.

VIII.5. Начин израчунавања тарифе за накнаду за мерно место

Тарифа „накнада за мерно место“ за све категорије купаца се утврђује у једнаком износу за календарски месец.

Основ за утврђивање тарифе „накнада за мерно место“ чини 3% максимално одобреног прихода јавног снабдевача утврђеног у складу са методологијом.

Тарифа „накнада за мерно место“ израчунава се као једна дванаестина количника максимално одобреног прихода јавног снабдевача обрачунатог у складу са ставом 2. овог пододељка и укупног броја свих мерних места утврђених у складу са одељком V.4. (Тарифни елемент „мерно место“) ове методологије.

Тарифа „накнада за мерно место“ се изражавају у динарима по мерном месту.

IX. НАЧИН ОБРАЧУНА И НАПЛАТЕ

Продата електрична енергија се обрачунава на основу тарифа за обрачунски период.

Купцима из поглавља VI. тачка 2. ове методологије, продата електрична енергија се обрачунава према тарифама за активну енергију за одговарајућу категорију купаца, зависно од напонског нивоа места предаје електричне енергије.

Купцима из поглавља VI. тачка 3. ове методологије, продата електрична енергија се обрачунава према тарифама за активну и реактивну енергију за одговарајућу категорију купаца, зависно од напонског нивоа места предаје електричне енергије.

Купцима из поглавља VI. тачка 4. ове методологије, продата електрична енергија се обрачунава према тарифи „нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију купаца Потрошња на високом напону, која је помножена коефицијентом 0,85.

Купцима из поглавља VI. тачка 5) ове методологије, продата електрична енергија се обрачунава према тарифама за активну енергију за одговарајућу категорију купаца, зависно од напонског нивоа места предаје електричне енергије

Ако се у току обрачунског периода промене тарифе, електрична енергија се обрачунава применом до тада важећих и нових тарифа, сразмерно броју дана њиховог важења у обрачунском периоду.

Купцима чији су објекти, у складу са законом и прописима о условима испоруке и снабдевања електричне енергије, привремено искључени са преносног или дистрибутивног система, електрична енергија се обрачунава према тарифама „обрачунска снага“ и „накнада за мерно место“.

Начин мерења, обрачунски период, као и начин обрачуна и наплате продате електричне енергије, уређују енергетски субјект и купац, у складу са законом, прописима о условима испоруке и снабдевања електричне енергије, правилима о раду преносног и дистрибутивног система, издатим одобрењем за прикључење на преносни и дистрибутивни систем и овом методологијом.

X. ПОСЕБНЕ ОДРЕДБЕ ЗА ОБРАЧУН

X.1. Прекид или ограничење испоруке електричне енергије због поремећаја у систему

У случају прекида испоруке електричне енергије објекту купца због поремећаја у електроенергетском 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 прекид у испоруци електричне енергије и/или ограничење снаге трајали дуже од 24 часа непрекидно због поремећаја у електроенергетском систему или услед квара на постројењима купца 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 преузете 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.

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

X.2. Купац чији се објекат први пут прикључује

Купцу чији се објекат први пут прикључује на преносни или дистрибутивни систем, који се одјави или пријави у току месеца, у складу са прописом којим се утврђују услови испоруке снабдевања електричне енергије, снага за календарски месец за који се врши обрачун, утврђује се сразмерно броју дана преузимања електричне енергије у том календарском месецу.

Купцу, код кога у току обрачунског периода дође до промене броја мерних места, за новоутврђени број мерних места обрачун се врши почев од наредног календарског месеца у односу на месец у којем је дошло до промене.

У случају прикључења привремених објеката на период краћи од 30 дана, у складу са прописом којим се утврђују услови испоруке и снабдевања електричне енергије, снага и накнада за мерно место се утврђују за календарски месец у којем је извршено прикључење и обрачунавају се дневно у износу 1/30 вредности обрачунате или утврђене снаге, односно 1/30 вредности тарифног става „накнада за мерно место.

X.3. Замена осигурача на захтев купца

Ако се, у складу са прописом којим се уређују услови испоруке и снабдевања електричне енергије, на захтев купца 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. одељка, утврђена снага се примењује од наредног месеца, у односу на месец у којем је извршена уградња, односно замена аутоматских осигурача.

X.4. Претпоставка снаге

За објекте купца из категорије Широка потрошња који немају одобрену снагу у смислу одељка V.1. ове методологије, 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.

XI. НАЧИН, ПОСТУПАК И РОКОВИ ДОСТАВЉАЊА ПОДАТАКА И ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И ПРОМЕНА ЦЕНЕ ЈАВНОГ СНАБДЕВАЧА ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ

XI.1. Документација и рокови за достављање

Јавни снабдевач доставља Агенцији следеће податке и документацију:

- 1) годишње финансијске извештаје (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 2) годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно у складу са Законом (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 3) извештај о извршеној ревизији годишњих финансијских извештаја (најкасније до 30. септембра текуће за претходну годину);

- 4) аналитички закључни лист за правно лице у целини и за сваку делатност енергетског субјекта појединачно (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 5) регистар нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме на дан 31. децембар за правно лице у целини и за сваку делатност енергетског субјекта појединачно (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 6) годишњи програм пословања за правна лица за која је то одређено законом (најкасније у року од осам дана од дана усвајања од стране надлежног органа);
- 7) годишњи извештај о пословању за правна лица за која је то одређено законом (најкасније до 30. септембра текуће за претходну годину);
- 8) попуњене табеле инфо правила за израчунавање цена електричне енергије за јавно снабдевање које се објављују на сајту Агенције (www.aers.rs) (уз захтев за давање сагласности на одлуку о цени и на захтев Агенције);
- 9) попуњене табеле инфо правила за редовно извештавање које се објављују на сајту Агенције у складу са динамиком дефинисаном у табелама и
- 10) друге податке и документацију на захтев Агенције, у складу са Законом.

XI.2. Начин достављања

Податке и документацију из одељка XI.1. ове методологије јавни снабдевач доставља у писменој форми, потписане од стране овлашћеног лица, а попуњене табеле инфо правила и у електронској форми на е-mail адресу Агенције.

XI.3. Измена цене приступа систему за пренос електричне енергије на захтев Агенције

Уколико на основу достављених података и документације из одељка XI.1. ове методологије, Агенција у обављању послова из своје надлежности утврђене Законом, утврди да јавни снабдевач применом регулисаних цена остварује приходе који су већи од оправданог прихода који се добија применом ове методологије, јавни снабдевач дужан је да на захтев Агенције, у року од 30 дана од дана пријема тог захтева, поднесе нови захтев за давање сагласности на одлуку о цени електричне енергије за јавно снабдевање са одлуком о цени.

XI.4. Неуредност захтева

Сматра се да захтев за давање сагласности на одлуку о цени електричне енергије за јавно снабдевање са одлуком о цени није поднет, уколико документација из одељка XI.1. ове методологије није достављена Агенцији у роковима и на начин утврђен овом методологијом.

XII. ПРИМЕНА МЕТОДОЛОГИЈЕ

До првог образовања цена електричне енергије за јавно снабдевање у складу са одредбама ове методологије, примењиваће се цене енергетског субјекта, које су, у складу са законом, образоване и биле примењене по прописаним тарифним ставовима утврђеним за тарифне елементе „снага“, „активна енергија“, „реактивна енергија“ и мерно место“, на дан ступања на снагу ове методологије

За једног купца, до првог образовања цена електричне енергије за јавно снабдевање у складу са одредбама ове методологије, испоручена електрична енергија, обрачунаваће се у обрачунском периоду на основу правила за обрачун електричне енергије за тарифне купце утврђеним у чл. 5. до 39. Тарифног система за обрачун електричне енергије за

тарифне купце ("Службени гласник РС", бр. 1/07,31/07,50/07,81/07,21/08,109/09,100/10 и 96/11).

У периоду од дана ступања на снагу ове методологије до 31. децембра 2013. године, купцима из категорије Широка потрошња – група купаца Домаћинство, за објекте са трофазним прикључком за које је одобрена снага, у смислу одељка V.1 и одељка X.4. ове методологије, већа од 11,1 kW али највише 17,3 kW, активна снага ће се обрачунавати за 11,1 kW, а ако је месечна потрошња активне енергије у објекту до 350 kWh, активна снага за тај календарски месец обрачунаваће се за 6,9 kW.

Месечна потрошња активне енергије до 350 kWh, у смислу става 3. овог поглавља, утврђује се применом става 6. одељка VII.1. ове методологије.

Купцима из поглавља VI. став 2. тач. 2) и 5) ове методологије код којих не постоје услови за регистравање утрошене активне енергије у зависности од доба дана испоруке електричне енергије, у смислу одељка VII.2. ст. 3. и 4. ове методологије, до стварања услова за регистравање двотарифног мерења, продата електрична енергија се обрачунава применом „виша дневна тарифа за активну енергију“ на 67% измерене активне енергије и применом „нижа дневна тарифа за активну енергију“ на 33% измерене активне енергије.