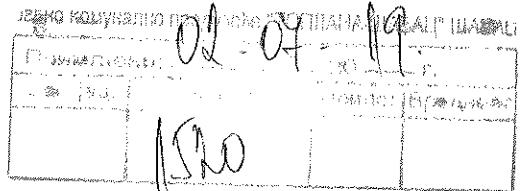


На основу члана 361. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/2014 и 95/2018), члана 13. Закона о комуналним делатностима („Службени гласник РС“, број 88/2011, 104/2016 и 95/2018), члана 47. и 48. Закона о ефикасном коришћењу енергије („Службени гласник РС“, број 25/2013) и члана 39. и 131. Статута града Шапца („Службени лист Града Шапца“, број 5/2019) Скупштина града Шапца је на седници одржаној дана 26.06.2019. године донела:

ТАРИФНИ СИСТЕМ ЗА ОБРАЧУН ИСПОРУЧЕНЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА КРАЈЊЕ КУПЦЕ

I ОШИТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1



Тарифним системом за обрачун топлотне енергије за тарифне купце (у даљем тексту: "тарифни систем") одређују се:

- тарифни елементи и тарифни ставови за обрачун цене топлотне енергије, коју Јавно комунално предузеће "Топлана-Шабац" Шабац (у даљем тексту: "енергетски субјект") испоручује тарифним купцима топлотне енергије (у даљем тексту: купци);
- групе тарифних купаца у зависности од намене коришћења објеката и категорије потрошача;
- обрачун накнаде за испоручену топлотну енергију;
- критеријуми и мерила за одређивање нивоа цена топлотне енергије;
- критеријуми за одређивање висине надокнаде за прикључак на вреловодну мрежу дефинисани су ценама неенергетских услуга енергетског субјекта.
- обрачун и начин расподеле утрошене топлотне енергије – деловник трошкова;
- процедуре усвајања цена по Методологији за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом (у даљем тексту: Методологија)
-

Члан 2

Цене топлотне енергије за тарифне купце исказују се по тарифним ставовима утврђеним овим тарифним системом, на основу којих се обрачунава испоручена топлотна енергија тарифном купцу за обрачунски период и утврђују се по тарифним елементима - за сваку групу тарифних купаца.

Цена за испоручену топлотну енергију купцу мора бити у складу са Методологијом за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом (у даљем тексту: Методологија), која је саставни део овог тарифног система (Прилог 1.).

Члан 3

Тарифни систем важи за све купце топлотне енергије.

II ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ И ТАРИФНИ СТАВОВИ

Тарифни елементи

Члан 4

Тарифни елементи су:

- испоручена количина топлотне енергије - Te1, "ЕНЕРГИЈА";
- површина грејног простора - Te2, "ПОВРШИНА";
- расподела испоручене топлотне енергије - Te3, "РАСПОДЕЛА".

Члан 5

Тарифни елемент испоручена количина топлотне енергије - Te1, "ЕНЕРГИЈА" се утврђује непосредно на основу очитавања са мерила у топлотној подстаници, и исказује се у kWh, а вредност се заокружује на два децимална места.

У случају неисправног мерила утрошка топлотне енергије, а према члану 51. Одлуке о условима и начину снабдевања топлотном енергијом, дефинисан је начин обрачуна за период када је мерац у квару.

Тарифни елемент испоручена количина топлотне енергије - Te1, "ЕНЕРГИЈА" користи се за обрачун варијабилног дела трошкова грејања.

Члан 6

Тарифни елемент површина грејаног простора - Te2, "ПОВРШИНА" представља површину грејаног простора која је одређена Главним грађевинским пројектом или пројектом изведеног објекта, или мерењем површине грејаног простора, а дефинисана је уговором о испоруди топлотне енергије.

Грејана површина се одређује по одредбама Одлуке о условима и начину снабдевања топлотном енергијом и исказује се у m^2 , а вредност се заокружује на два децимална места.

Тарифни елемент површина грејног простора - Te2, "ПОВРШИНА" примењује се за обрачун фиксног дела трошкова грејања.

Члан 7

Тарифни елемент расподела испоручене топлотне енергије - Te3 "РАСПОДЕЛА", представља фиксну компоненту која се односи на расподелу трошкова на крајње купце топлотне енергије (систем сопствених мерила топлоте и алокатора трошкова).

Тарифни ставови

Члан 8

Тарифни ставови се утврђују за сваки од тарифних елемената из члана 5 овог тарифног система.

Тарифни ставови за појединачне тарифне елементе су:

- Тф1 - цена за јединицу испоручене количине топлотне енергије ("ЕНЕРГИЈА") у дин/kWh;
- Тф2 - цена за јединицу површине грејног простора ("ПОВРШИНА") дин/m²;
- Тф3 - цена расподеле испоручене топлотне енергије ("РАСПОДЕЛА") у дин/месту расподеле.

Члан 9

Трошак за испоручену количину топлотне енергије ("ЕНЕРГИЈА") представља варијабилни део трошкова грејања и обухвата трошкове:

- горива,
- топлотне енергије купљене од енергетског субјекта који обавља делатност производње топлотне енергије или преузете отпадне топлоте,
- утрошене електричне енергије,
- у трошене воде и хемијске припреме воде,
- друге варијабилне трошкове.

Износ за количину испоручене топлотне енергије се израчунава тако што се број испоручених kWh помножи са одговарајућом тарифом за "ЕНЕРГИЈУ" - Тф1- (дин/kWh) у зависности од тарифне групе којој простор припада.

У објектима са више стамбених односно пословних јединица (у даљем тексту: простор), износ за испоручену топлотну енергију, очитану на мерилу у топлотној подстаници, расподељује се сразмерно површини простора који се греје.

Члан 10

Годишњи износ за површину грејаног простора ("ПОВРШИНА") представља фиксни део трошкова грејања, обрачунава се месечно (то је 1/12 годишњег износа) и покрива следеће трошкове пословања:

- материјала,
- услуга,

- радне снаге,
- текућег и инвестиционог одржавања,
- амортизације,
- исправке вредности потраживања,
- издатке финансирања,
- друге оправдане трошкове пословања.

Месечни износ за тарифу "ПОВРШИНА" израчунава се тако што се површина грејног простора (m^2) помножи са одговарајућом тарифом за "ПОВРШИНУ" - Тф2- (дин/ m^2 /месецу) у зависности од тарифне групе којој простор припада.

Члан 11

Трошак по тарифи "РАСПОДЕЛА" израчунава се тако, што се број очитаних сопствених мерила топлоте, односно алокатора трошкова, помножи са одговарајућом ценом за тај тип делитеља - Тф3 - (дин/место расподеле), и обрачунава се на месечном нивоу у месецу кад је извршено очитавање. Испказује се као посебна ставка на рачуну купца код кога је извршено очитавање делитеља.

III РАЗВРСТАВАЊЕ КУПАЦА ПО НАМЕНИ КОРИШЋЕЊА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 12

Подела крајних купаца према намени коришћења простора, врши се у следеће тарифне групе:

- Тг1 - тарифна група - "стамбени простор",
- Тг2 - тарифна група - "пословни простор",

Члан 13

Тарифна група Тг1 - "стамбени простор" – крајњи купац који је на дистрибутивни систем извршио прикључење у циљу становања.

У ову тарифну групу не спада крајњи купац који је извршио прикључење стамбеног простора у којем се обавља пословна делатност.

Члан 14

Тарифна група Тг2 - "пословни простор" - крајњи купац који је на дистрибутивни систем извршио прикључење свог простора у циљу обављања административне или комерцијалне делатности, као и крајњи купац који је на дистрибутивни систем извршио прикључење свог простора у коме се обавља делатност у области образовања (основне школе, средње школе,

високошколске установе), културе, спорта, здравствене заштите, дејце заштите, социјалне заштите, верских и хуманитарних делатности, непрофитна удружења грађана, ћачки и студентски домови, обданишта и предшколске установе, домови старих, и сви остали крајњи купци који не припадају тарифној групи Тг1.

IV ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА ДАЉИНСКО ГРЕЈАЊЕ

Члан 15.

Обрачун накнаде за даљинско грејање за грејну сезону почиње 01. јула текуће године, а завршава се 30. јуна наредне године.

Члан 16.

Обрачун накнаде за даљинско грејање се за крајње купце обрачунава у односу на:

1. разврstanost kupaца у одговарајућу тарифну групу,
2. испоручену количину топлотне енергије,
3. грејану површину,
4. број очитаних јединица урошка топлотне енергије очитаних на алокаторима који служе за расподелу испоручене топлотне енергије.

Члан 17.

Обрачун накнаде за даљинско грејање за месеце када се врши испорука топлотне енергије садржи варијабилни (дин/kWh) и фиксни део (дин/m²), а за остале месеце када нема испоруке топлотне енергије садржи само фиксни део (дин/m²).

Члан 18.

Испоручена количина топлотне енергије се обрачунава на основу очитаног стања на мерилу топлотне енергије постављеном на мерном месту у топлотној подстаници и разврstanosti kupaца у одговарајућу тарифну групу.

У случају да се више купаца исте или различите тарифне групе снабдева топлотном енергијом преко заједничког мерног уређаја, укупан број испоручених kWh се дели пропорционално површини која је прикључена на топлотну подстаницу у којој се врши мерење на том мерилу и обрачунава се у складу са тарифом за припадајућу тарифну групу.

Члан 19.

Испоручена количина топлотне енергије обрачунава се по правилу месечно (обрачунски период), односно онако како је одређено Уговором о испоруци топлотне енергије, склоњеним између енергетског субјекта и крајњег купца топлотне енергије.

Члан 20.

Очитана вредност потрошње топлотне енергије на заједничком месту преузимања (мерила у топлотним подстаницама) у зградама са више купаца распоређује се према деловнику трошкова на појединачне купце.

У зградама где су код свих потрошача уграђени алокатори трошкова или сопствена мерила топлоте, расподела се врши у складу са очитаним односима потрошње, а према Правилнику о начину расподеле и обрачуна трошкова испоручене топлотне енергије.

Простор (станови, локали) мора бити опремљен алокаторима истог типа, за који се споразумно одлучила већина власника.

Изабрани тип алокатора мора бити компатибилан са грејним системом, а појединачни алокатори морају бити постављени у складу са упутством произвођача односно испоручиоца.

Услов да би се приступило расподели трошкова грејања према алокаторима, је да преко 80% грејане површине зграде има уграђене алокаторе трошкова, односно сопствена мерила топлоте.

У објектима где нису уграђени уграђени алокатори трошкова, односно сопствена мерила топлоте код свих корисника, обрачун се врши на следећи начин:

- За кориснике који немају уграђене алокаторе (који одбијају уградњу или не дозвољавају контролу и очитавање истих), испоручена количина топлотне енергије обрачунава се у складу са њиховим уделом у укупно очитаној потрошњи, пропорционално грејној површини. Тако добијена количина топлотне енергије се увећава корекционим фактором К који је променљив у односу на проценат грејане површине зграде чији власници су увели и користе делитеље.
- Разлика између укупно измерене топлотне енергије на мерилу у топлотносј подстаници и топлотне енергије која је одређена за купце који немају алокаторе, представља део енергије који припада купцима који имају уграђене алокаторе.
- Овако одређена количина топлотне енергије се расподељује на следећи начин:
 - за купце који имају уграђене алокаторе трошкова 5% топлотне енергије се распоређује на све купце сразмерно укупној грејаној површини стана/локала, а 95% топлотне енергије на основу података очитаних са предметних уређаја.
 - за купце који имају уграђена сопствена мерила топлоте, топлотна енергија се расподељује према уделу очитане сопствене потрошње у тако одређеној количини топлотне енергије.

Корекциони фактор је приказан табеларно:

Процент грејане површине са делитељима	Корекциони фактор К [-]
до 84 %	1,5
85 – 89 %	1,6
90 – 94 %	1,7
95 – 99 %	1,8

Члан 21.

Енергетски субјект премаочитаном стању мерила топлотне енергије у топлотној подстаници ичитавању алокатора трошкова, односно сопствених мерила топлота, израђује обрачун расподеле утрошене топлотне енергије и доставља рачун крајњем купцу.

Члан 22.

Купац плаћа накнаду за услуге даљинског грејања у року наведеном на испостављеном рачуну.

Ако купац не измири правовремено своје обавезе, енергетски субјект му зарачунава законску затезну камату, од рока за уплату из рачуна до дана уплате.

Члан 23.

Рекламације везане за добијени рачун, крајњи купац може доставити енергетском субјекту уписаној форми, у року од осам дана од дана пријема рачуна.

Енергетски субјект је дужан да у року од 8 дана од дана пријема, размотри и писмено одговори на сваку писану рекламацију купца.

Рекламација на добијени рачун не одлаже плаћање рачуна за неспорни део.

Члан 24.

Купац мора измирити фиксни део трошкова независно од потрошње, односно и за време у којем му је била прекинута испорука топлотне енергије.

Члан 25.

Цена топлотне енергије по тарифним ставовима и групама, као и процедура за њено усвајање, односно измену, одређује се у складу са Методологијом (Прилог 1) која је саставни део овог тарифног система.

Члан 26.

Надлежни орган града Шапца даје сагласност на акт о ценама топлотне енергије, који енергетски субјект утврди по овом тарифном систему.

Енергетски субјект може повећати односно смањити цене топлотне енергије у случају повећања, односно смањења цене улазних елемената у складу са Методологијом.

Сагласност на акт о повећању, односно смањењу цене топлотне енергије даје надлежни орган Града Шапца.

Члан 27.

Ценовник стандардних и нестандардних енергетских услуг доноси енергетски субјект уз прибављену сагласност надлежног органа Града Шапца.

Ценовник неенергетских услуг доноси енергетски субјект самостално према условима тржишта.

Ценовници услуга су јавни и објављује се у службеном гласилу јединице локалне самоуправе и на званичној интернет страници енергетског субјекта и града Шапца.

В ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 28.

Тарифни систем се примењује на све већ склоњене и нове уговорне односе у вези са снабдевањем топлотном енергијом почев од дана ступања на снагу.

Члан 29.

Ступањем на снагу овог тарифног система престаје важност Тарифног система за обрачун топлотне енергије за тарифне купце ("Сл. лист града Шапца и општина: Богатић, Владимирци и Коцељева", бр. 23/2010, 23/2012 и 24/2015).

Члан 30.

Тарифни систем ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном листу Града Шапца".

СКУПШТИНА ГРАДА ШАПЦА

Број: 110-98/2019-14



ПРИЛОГ 1

МЕТОДОЛОГИЈА

ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ СНАБДЕВАЊА КРАЈЊЕГ КУПЦА ТОПЛОТНОМ ЕНЕРГИЈОМ

I ПРЕДМЕТ МЕТОДОЛОГИЈЕ

Методологију за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом доноси Влада Републике Србије (у даљем тексту: методологија).

Методологијом за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом се одређују:

- елементи за обрачун и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјекта који обавља делатност производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом (у даљем тексту: енергетски субјект);
- елементи за обрачун и начин обрачуна цене приступа систему за дистрибуцију топлотне енергије;
- критеријуми и правила за расподелу прихода енергетског субјекта;
- категорије крајњих купаца топлотне енергије, у зависности од намене коришћења простора;
- тарифни елементи, тарифе и начин њиховог израчунавања за обрачун топлотне енергије коју енергетски субјект испоручује крајњим купцима топлотне енергије (у даљем тексту: купци);
- услови и поступак за подношење захтева за промену цене топлотне енергије надлежном органу јединице локалне самоуправе (у даљем тексту: надлежни орган).

• ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ

Поједини изрази који се користе у овој методологији имају следеће значење:

- - претходна цена јесте цена топлотне енергије за купце која је важила до подношења захтева за промену цене у складу са овом методологијом;
- - максимална висина прихода јесте максимални приход којим се енергетском субјекту у регулаторном периоду надокнађују сви оправдани трошкови пословања;
- - обрачунски период јесте временски период у коме се врши обрачун испоручене топлотне енергије који својим актом прописује надлежни орган;

- - регулаторни период јесте период у трајању од једне календарске године;
- - тарифна група јесте категорија купца топлотне енергије са сличном наменом коришћења простора;
- - тарифни елементи су рачунске величине на које се распоређује максимална висина прихода енергетског субјекта у регулаторном периоду.

Остали појмови употребљени у овој методологији имају исто значење као и у Закону о енергетици.

III ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Цена топлотне енергије за купце исказује се по тарифама утврђеним овом методологијом за обрачунски период и утврђује се по тарифним елементима за сваку групу купца.

Промена цене за испоручену топлотну енергију мора бити у складу са Правилима за промену цене топлотне енергије садржаним у овој методологији.

При одређивању тарифа за обрачун цена топлотне енергије узимају се у обзир општа политика цена и планови развоја енергетског субјекта.

Начин контроле цене топлотне енергије се врши применом метода регулације „Трошкови плус”, којим се енергетском субјекту за производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом одређује максимална висина прихода у регулаторном периоду, односно тарифа за обрачун цена топлотне енергије којом се обезбеђује:

- покривање оправданих трошкова пословања у обављању делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања;
- подстицање економске и енергетске ефикасности;
- недискриминација, односно једнаки положај за све купце;
 - спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обавља енергетски субјект и између појединих група купаца;
- спречавање монополског понашања енергетског субјекта.

IV ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНЕ ВИСИНЕ ПРИХОДА

Максимална висина прихода енергетског субјекта обрачунава се на основу оправданих трошкова пословања у обављању делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом.

Оцена оправданости трошкова врши се према природи конкретног трошка анализом његове сврсисходности, анализом количине и цене, упоредном анализом заснованом на подацима о трошковима у претходном периоду и трошковима енергетских субјеката који обављају исту енергетску делатност у земљи.

4.1 Израчунавање максималне висине прихода

Максимална висина прихода за регулаторни период се израчунава према следећем изразу:

$$МВП = МВП_В + МВП_Ф$$

$$МВП_В = ОТ_В$$

утрошак и процењених тржишних цена за регулаторни период.

Фиксни оперативни трошкови представљају оправдане трошкове који се не мењају са променом обима производње топлотне енергије и садржани су у Табели 2. из Прилога ове методологије.

Фиксни оперативни трошкови у вези са отписом потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максималне висине прихода у складу са овом методологијом не могу бити већи од 10 % потраживања од купаца за испоручену топлотну енергију.

4.1.2 Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају трошкове амортизације средстава, прибављених уз накнаду или без ње, која су у функцији обављања енергетске делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом и обухватају трошкове амортизације постојећих средстава и трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у посматраном регулаторном периоду. Ови трошкови садржани су у Табели 3. из Прилога ове методологије.

Трошкови амортизације постојећих и средстава која ће бити активирана у посматраном регулаторном периоду се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава, с тим што се трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у посматраном регулаторном периоду обрачунавају на основицу коју чини 50% вредности активираних нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку.

Трошкови амортизације у регулаторном периоду се рачунају према следећем изразу:

$$AM = AMPC + AMAC$$

где су:

AM – трошкови амортизације;

AMPC – трошкови амортизације постојећих средстава;

AMAC – трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у посматраном регулаторном периоду.

4.1.3 Регулисана средства

Регулисана средства представљају нето вредност нематеријалних улагања (осим гоодшил), некретнина, постројења и опреме која су ангажована за обављање енергетске делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом, изузимајући:

- нето вредност средстава прибављених без накнаде, као што су донације и слично и
 - вредност нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку, која се не активирају у регулаторном периоду.

Регулисана средства су основица за обрачун повраћаја на ангажована средства која енергетски субјект може да оствари у регулаторном периоду и садржана су у Табели 4. из Прилога ове методологије.

Вредност регулисаних средстава се обрачунава као аритметичка средина вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода и вредности регулисаних средстава на крају регулаторног периода према следећем изразу:

$$PC = (nPC + kPC) / 2$$

где су:

$$МВП=ОТФ + АМ + ПР*РС - ОП + КЕ$$

где су:

МВП - максимална висина прихода по основу обављања делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом;

МВПв - максимална висина прихода по основу обављања делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом-варијабилни део;

МВПф - максимална висина прихода по основу обављања делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом-фиксни део;

ОТв - варијабилни оперативни трошкови;

ОТФ - фиксни оперативни трошкови;

АМ - трошкови амортизације;

ПР - принос на средства који енергетски субјект може да оствари;

РС - регулисана средства;

ОП - остали приход;

КЕ - корекциони елемент.

Када се, у складу са овом методологијом, одређује максимална висина прихода трошкови који улазе у обрачун утврђују се на основу података из последњег финансијског извештаја енергетског субјекта.

Уколико је у периоду до подношења захтева за промену цене топлотне енергије дошло до промене трошкова, обрачун се усклађује у висини и под условима дефинисаним правилима за промену цене садржаним у овој методологији.

4.1.1 Оперативни трошкови

Оперативни трошкови представљају оправдане трошкове настале по основу обављања енергетске делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом и чине их:

- трошкови материјала;
- трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи;
- трошкови производних услуга;
- нематеријални трошкови:
 - део резервисан за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду и
- остали расходи из пословања.

Оперативни трошкови настали по основу обављања енергетске делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом могу бити варијабилни и фиксни оперативни трошкови.

Варијабилни оперативни трошкови представљају оправдане трошкове који се мењају са променом обима производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом, као што су трошкови горива, топлотне енергије набављене од других произвођача, хемијски припремљене воде, електричне енергије и остали варијабилни оперативни трошкови и садржани су у Табели 1. из Прилога – Табеле за израчунавање цене снабдевања крајњег купца, који је одштампан уз ову методологију и чини њен саставни део. Ови трошкови се утврђују на основу енергетско-техничких параметара производних јединица, норматива

РС – регулисана средства;

пРС – вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода; кРС – вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода.

Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода обрачунава се према следећем изразу:

$$\text{пРС} = \text{пНВС} - \text{пСБН} - \Delta\text{НСУП}$$

где су:

пНВС – нето вредност нематеријалних улагања (изузев гоодшил), ненетрнина постројења и опреме на почетку регулаторног периода;

пСБН – нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода;

ΔНСУП – вредност нематеријалних улагања, ненетрнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна.

Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода се обрачунава према следећем изразу:

$$\text{кРС} = \text{пРС} - A + \Delta\text{СУП} - \text{НОПС} - \Delta\text{СБН} - \Delta\text{НСУП}$$

где су:

A – трошкови амортизације који се обрачунавају на начин утврђен овом методологијом (у динарима);

ΔСУП – промена вредности нематеријалних улагања (изузев гоодшил), ненетрнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку;

НОПС – нето вредност средстава која су отуђена и/или трајно повучена из употребе;

ΔСБН – промена вредности средстава прибављених без накнаде;

ΔНСУП – промена вредности нематеријалних улагања (изузев гоодшил), ненетрнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна.

4.1.4 Стопа приноса на регулисана средства

Стопа приноса на регулисана средства утврђује се као пондерисана просечна цена капитала енергетског субјекта који обавља енергетску делатност производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом и садржана је у Табели 5а. из Прилога ове методологије. Пондерисана просечна цена капитала је пондерисани просек стопе приноса на сопствени капитал и пондерисане просечне стопе приноса на позајмљени капитал, према пондерима 0,4 за сопствени капитал и 0,6 за позајмљени капитал и обрачунава се пре опорезивања према следећем изразу:

$$\text{ППЦК} = (\text{СК} * \text{ЦСК}) / (1 - \text{СП}) + \text{ПК} * \text{ЦПК},$$

при чему је:

$$\text{СК} + \text{ПК} = 1$$

где су:

ППЦК – стопа приноса на регулисана средства која се обрачунава као пондерисана просечна цена капитала (у %);

СК – учешће сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава (у %);

ЦСК – реална цена сопственог капитала пре опорезивања (у %);

СП – стопа пореза на добит према важећим законским прописима (у %);

ПК – учешће позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава (у %);

ЦПК – пондерисана просечна цена позајмљеног капитала (у %).

Цена сопственог капитала пре опорезивања треба да одражава специфични ризик предузећа, ризик земље и преовлађујуће услове прибављања капитала на финансијском тржишту у регулаторном периоду.

У периоду до успостављања тржишта топлотне енергије цена сопственог капитала не може бити већа од 10%.

Позајмљени капитал у смислу ове методологије представља збир дугорочних обавеза краткорочних финансијских обавеза.

Цена позајмљеног капитала се рачуна као пондерисана просечна каматна стопа на укупно позајмљена средства, при чему се као пондери узимају учешћа позајмљених средстава у укупно позајмљеним средствима. Цена позајмљеног капитала се признаје до нивоа цене обазриво и рационално позајмљених средстава.

4.1.5 Остали приходи

Остали приходи су приходи остварени ангажовањем средстава намењених обављању делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом, приходи од продаје производа насталих у процесу производње топлотне енергије, а нису у целокупно произведеној количини у функцији делатности енергетског субјекта, приходи од услуга на тржишту, приходи од активирања властитих учинака, приходи од продаје средстава, разграничен део прихода по основу реализације донираних средстава, приходи од камата, позитивне курсне разлике, приходи од наплате отписаних потраживања и други приходи, из претходне пословне године и садржани су у Табели 6. из Прилога ове методологије.

Приходи од наплате отписаних потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максималне висине прихода у складу са овом методологијом не могу бити већи од 10 % потраживања од купаца за испоручену топлотну енергију.

4.1.6 Корекциони елемент

Корекциони елемент је вредносни израз (новчани износ) којим се умањује или увећава максимална висина прихода за регулаторни период за износ одступања оствареног прихода за претходни регулаторни период по основу регулисаних цена на које је дата сагласност од максималне висине прихода која је утврђена у складу са овом методологијом за претходни регулаторни период и садржан је у Табели 7. из Прилога ове методологије.

Приликом обрачуна максималне висине прихода за први регулаторни период корекциони елемент је једнак нули.

V ЕЛЕМЕНТИ ЗА ОБРАЧУН И НАЧИН ОБРАЧУНА ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Уколико више од једног енергетског субјекта користи дистрибутивни систем цену приступа систему за дистрибуцију топлотне енергије утврђује надлежни орган на предлог енергетског субјекта који обавља енергетску делатност дистрибуције топлотне енергије.

Елементи који се користе за обрачун су: утврђивање максималне висине прихода енергетског субјекта који обавља делатност дистрибуције топлотне енергије критеријуми и правила за

расподелу тог прихода тарифни елементи за обрачун и начин обрачуна услуге дистрибуције топлотне енергије, тарифе за обрачун цене приступа систему за дистрибуцију топлотне енергије и начин њиховог израчунавања, као и начин, поступак и рокови за достављање документације и врста документације коју дистрибутер топлотне енергије доставља надлежном органу.

Ценом приступа систему за дистрибуцију топлотне енергије обезбеђује се:

- покривање оправданих трошка пословања, као и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције у обављању делатности дистрибуције топлотне енергије, којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања, односно одрживи развој система;
- подстицање економске и енергетске ефикасности;
- недискриминација, односно једнаки положај за кориснике система.

VI РАЗВРСТАВАЊЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО НАМЕНИ КОРИШЋЕЊА ПРОСТОРА

Подела крајњих купаца према намени коришћења простора, врши се у следеће тарифне групе:

- Тг1 - Тарифна група – „стамбени простор”;
- Тг2 - Тарифна група – „пословни простор”.

VII ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ

Тарифни елементи су:

- Испоручена количина топлотне енергије - Тe1, „ЕНЕРГИЈА”;
 - Површина грејаног простора или инсталисана снага грејаног простора - Тe2, „ПОВРШИНА” или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА”;
- Расподела испоручене топлотне енергије - Тe3, „РАСПОДЕЛА”.

7.1 Тарифни елемент Тe1 – „ЕНЕРГИЈА”

Тарифни елемент „ЕНЕРГИЈА” се утврђује непосредно на основу очитавања са мерача у топлотној подстаници и исказује се у kWx, а вредност се заокружује на два децимална места.

У случају неисправног уређаја за мерење топлотне енергије начин обрачуна за период када је уређај ван употребе одређен је општим актом надлежног органа о условима и снабдевању топлотном енергијом крајњег купца.

Тарифни елемент „ЕНЕРГИЈА” користи се за обрачун варијабилног дела цене грејања.

7.2 Тарифни елемент Тe2 – „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“

Тарифни елемент „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ представља површину или инсталисану снагу грејаног простора која је одређена пројектом или пројектом изведеног радова објекта, а за обрачун се употребљава измерена површина или инсталисана снага грејаног простора и дефинисана је уговором о испоруци топлотне енергије.

Грејана површина се исказује у m^2 и заокружује се на два децимална места, а инсталисана снага у kW и заокружује се на три децимална места.

7.3 Тарифни елемент Тe3 – „РАСПОДЕЛА“

Тарифни елемент „РАСПОДЕЛА“ представља фиксну компоненту која се односи на расподелу трошкова на крајње купце топлотне енергије (систем појединачних мерила/делитеља топлоте) и утврђује се по месту расподеле на којем енергетски субјект који обавља делатност снабдевања топлотном енергијом расподељује топлотну енергију на крајње купце у регулаторном периоду и исказује се у дин/место расподеле.

VIII ОДРЕЂИВАЊЕ ТАРИФА

8.1 Тарифе

Тарифе се утврђују по групама купаца за сваки од тарифних елемената – „ЕНЕРГИЈА“, „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ и „ОЧИТАВАЊЕ“.

За тарифни елемент „ЕНЕРГИЈА“ утврђује се тарифа „ЕНЕРГИЈА“.

За тарифни елемент „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ утврђује се тарифа „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“.

За тарифни елемент „РАСПОДЕЛА“ утврђује се тарифа „РАСПОДЕЛА“.

Тарифе у оквиру исте групе купаца једнаке су за све купце истог енергетског субјекта. Тарифа „ЕНЕРГИЈА“ се изражава у динарима/ kWx , заокружено на два децимална места.

Тарифа „ПОВРШИНА“ изражава се у динарима/ m^2 или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ се изражава у динарима/ kW , заокружено на два децимална места.

Тарифа „РАСПОДЕЛА“ изражава се у дин/место расподеле/очитавање, заокружено на два децимална места.

Тарифе за појединачне тарифне елементе су:

Тф1 - цена за јединицу количине испоручене топлотне енергије „ЕНЕРГИЈА“ у дин/ kWx ;

Тф2 - цена за јединицу грејане површине „ПОВРШИНА“ у дин/ m^2 или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ у дин/ kW ;

Тф3 - цена очитавања и расподеле испоручене топлотне енергије „РАСПОДЕЛА“ у дин/место расподеле.

Топлотна енергија обрачунава се на основу тарифа „ЕНЕРГИЈА“, „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ и „РАСПОДЕЛА“ за обрачунски период.

- Тарифе обрачунава енергетски субјект свим купцима код којих врши очитавање испоручене топлотне енергије.

IX НАЧИН ИЗРАЧУНАВАЊА ТАРИФА ЗА ТОПЛОТНУ ЕНЕРГИЈУ

9.1 Израчунавање тарифе „ЕНЕРГИЈА”

Износ тарифе „ЕНЕРГИЈА” за групе купца „стамбени простор”, и „пословни простор”, утврђују се према тарифном елементу „ЕНЕРГИЈА” за групу купца „стамбени простор”, и израчунава се :

$$T\phi_{11} = T\phi_1 / ((Pst/Puk) + Ktgv * (Ppl/Puk)),$$

где је:

$T\phi_1$ - резултат количника максималне висине прихода (варијабилни део - МВПв) и укупне годишње предате топлотне енергије измерене на заједничким мерним местима купца у динарима/ kWx ;

Пст-укупна површина стамбеног простора;

Ппл- укупна површина пословног простора;

Пук –укупна површина стамбеног и пословног простора;

Ктgv – коефицијент за израчунавање тарифе Енергија за тарифну групу „пословни простор” износи Ктgv = 1.00 - 1.25.

Уколико не постоје укупни годишњи подаци о топлотној енергији измереној на заједничким мерним местима, они ће се израчунавати на следећи начин:

$$Q_{предато} = Q_{улаузно} * \mu_u * \mu_m$$

где је:

$Q_{предато}$ – укупна годишња топлотна енергија предата крајњим купцима у kWh ;

$Q_{улаузно}$ – укупна годишња примарна енергија према стварно коришћеној структури енергената на улазу у производно постројење у kWh ;

μ_u – степен корисности производног постројења према стварној структури горива.

Најнижа обрачунска вредност степена корисности производног постројења које као:

- 1) гориво користи гас износи $\eta_i = 0,85$;
 - 2) гориво користи мазут или лож уље износи $\eta_i = 0,82$;
 - 3) гориво користи угљ или биомасу износи $\eta_i = 0,68$;
- μ_m – степен корисности дистрибутивне мреже.

Најнижа обрачунска вредност степена корисности дистрибутивне мреже:

- 1) капацитета до 20 MW износи $\eta_m = 0,92$;
- 2) капацитета од 21 до 80 MW износи $\eta_m = 0,90$;

- 3) капацитета од 81 до 250 MW износи $\eta_m = 0,88$;
- 4) капацитета од 250 MW износи $\eta_m = 0,85$.

9.2 Израчунавање тарифе „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“

Тарифа „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ за тарифне групе „стамбени простор“ и „пословни простор“ утврђују се према тарифном елементу „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ за групу купаца „стамбени простор“, која се утврђује као:

- За тарифни елемент „ПОВРШИНА“

$$T\phi 21 = T\phi 2 / ((Pst/Puk) + Ktg\phi 1 * (Ppp/Puk))$$

где је:

$T\phi 2$ - количник максималне висине прихода (фиксни део - МВПФ) и укупне површине свих крајњих купаца;

Pst - укупна површина стамбеног простора;

Ppp - укупна површина пословног простора;

Puk - укупна површина стамбеног и пословног простора;

$Ktg\phi 1$ - коефицијент за израчунавање тарифе „ПОВРШИНА“, за тарифну групу „пословни простор“ износи $Ktg\phi 1 = 1.00 - 1.25$.

- За тарифни елемент „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“

$$T\phi 211 = T\phi 2 / ((ISst/ISuk) + Ktg\phi 2 * (ISpp/ISuk))$$

где је:

$T\phi 2$ - резултат количника максималне висине прихода (фиксни део МВПФ) и укупне инсталисане снаге свих крајњих купаца;

$ISst$ -укупна инсталисана снага стамбеног простора;

$ISpp$ - укупна инсталисана снага пословног простора;

$ISuk$ - укупна инсталисана снага стамбеног и пословног простора;

$Ktg\phi 2$ - коефицијент за израчунавање тарифе „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“, за тарифну групу „пословни простор“ износи $Ktg\phi 2 = 1.00 - 1.25$.

Вредности коефицијената $Ktg\phi 1$ и $Ktg\phi 2$ за тарифну групу „Пословни простор“ доноси, у складу са овом методологијом, надлежни орган, на предлог енергетског субјекта.

9.3 Израчунавање тарифе „РАСПОДЕЛА“

Износ тарифе „РАСПОДЕЛА“ за тарифне групе „стамбени простор“, и „пословни простор“, утврђују се према тарифном елементу „РАСПОДЕЛА“ и израчунава се :

$$T\phi 3 = Tro/Bmm$$

где је:

Tro - трошкови очитавања уређаја за расподелу трошкова топлотне енергије са

заједничког мерног места;

Б мм -укупан број мерних места који се очитавају.

Тарифа „РАСПОДЕЛА” за тарифну групу „стамбени простор” и „пословни простор” је једнака.

9.4 Наплата топлотне енергије према јединици грејане површине или инсталисане снаге грејане површине

Изузетно тамо где не постоје техничке могућности за наплату према потрошњи, наплата се врши према јединици површине или инсталисане снаге грејаног простора тако што се износ тарифе „ЕНЕРГИЈА” израчунава као производ Тф1 и специфичне годишње потрошње топлотне енергије чија се вредност утврђује одлуком надлежног органа, а на предлог енергетског субјекта. Максимална вредност специфичне годишње потрошње не може бити виша од 140 KWh/m².

X ПРОЦЕДУРА ЗА ПОДНОШЕЊЕ И ОДОБРАВАЊЕ ЦЕНА

10.1 Рок за подношење захтева и поступање надлежног органа

Енергетски субјект дужан је да до 1. септембра текуће године поднесе надлежном органу писани захтев за измену и одобравање изменjenih цена топлотне енергије за наступајућу грејну сезону, која почиње 15. октобра текуће године и завршава се 15. априла наредне године.

Надлежни орган проверава да ли је захтев поднет у складу са одредбама ове методологије, што укључује и проверу свих података наведених у захтеву и у пратећим документима и у року од 15 календарских дана обавештава енергетског субјекта писаним путем о испуњењу услова за одобравање тарифа.

У случају неусклађености или ако поједина или сва захтевана документа нису приложена, надлежни орган писаним путем позива енергетског субјекта да отклони утврђене недостатке, у року од седам календарских дана од дана када је о томе обавештен.

У случају да подносилац захтева у остављеном року не отклони недостатке у погледу усклађености, прилога или захтеване документације, надлежни орган ће одбацити захтев и о томе обавестити подносиоца захтева у писаном облику.

10.2 Садржај захтева

Захтев за одобравање цене топлотне енергије за крајње купце мора да садржи:

- а) назив енергетског субјекта, адресу седишта, име особе за контакт, извод из регистра који води Агенција за привредне регистре, порески идентификациони број и матични број подносиоца захтева;
- б) предлог цене топлотне енергије за купца у форми Табеле 1, одељак ВИИИ;
- в) попуњене табеле из Прилога – Табеле за израчунавање цене снабдевања крајњег купца;

- г) образложение за предложене цене топлотне енергије;
- д) одлуку органа управљања енергетског субјекта о цени топлотне енергије;

ћ) годишњи финансијски извештај са пратећом документацијом прописаном законом уз приложен извештај независног ревизора ако подносилац захтева подлеже ревизији;

е) детаљан опис расположивих средстава и/или извора финансирања за обављање енергетских делатности, као и доказ о расположивости тих средстава/извора финансирања;

ж) информацију о процењеном приходу од продаје топлотне енергије крајњим купцима, укупне предвиђене трошкове производње, дистрибуције и снабдевање топлотом, инвестициони план (ако га има) и предвиђени ток готовог новца (предвиђени извештај о приходима, предвиђени биланс стања и предвиђена изјава о току готовог новца), укупне уговорене количине топлотне енергије и грејање површине изражене у m^2 или инсталисане снаге грејање површине изражене у kW по тарифним групама и укупну очекивану производњу топлотне енергије у kWx , ефикасност производног и дистрибутивног дела система;

з) друге податке и документе на захтев надлежног органа.

Ако подносилац захтева намерава да спроведе дугорочни инвестициони пројекат, мора да поднесе и:

- а) финансијски модел за период трајања пројекта;
- б) опис важних параметара финансијског модела;
- в) потписане споразуме који регулишу спровођење пројекта и ценовне принципе;
- г) технички опис пројекта са анализом одрживости.

10.3 Поступак за утврђивање максималне висине прихода

На основу поднетог захтева за одређивање цена топлотне енергије за купце, надлежни орган утврђује да ли је максимална висина прихода (МВП) енергетског субјекта обрачуната и распоређена на тарифне елементе у складу са овом методологијом.

Уколико на основу достављених података и документације надлежни орган након извршене анализе утврди да обрачуната висина прихода енергетског субјекта није усклађена са оправданим трошковима пословања, енергетски субјект је дужан да на захтев надлежног органа, у року од седам календарских дана од пријема захтева поднесе нови захтев за давање сагласности на одлуку о цени топлотне енергије за купце.

Надлежни орган доставља енергетском субјекту акт о сагласности на цене топлотне енергије, у року од 15 календарских дана од дана пријема уредног, односно усаглашеног захтева.

Надлежни орган може одлучити на следећи начин:

- а) одобрава цене топлотне енергије за крајње купце онако како их је предложио орган управљања енергетског субјекта, или
- б) не одобрава цену цене топлотне енергије за крајње купце које је предложио орган управљања енергетског субјекта и уместо њих утврђује цене топлотне енергије за крајње купце и истовремено доноси одлуку о накнади разлике између предложених и одобрених цена топлотне енергије. Одлука надлежног органа у вези захтева за одобравање цене топлотне енергије за крајње купце мора бити образложена.

Одлука се у писаном облику доставља подносиоцу захтева и објављује се у службеном гласилу јединице локалне самоуправе и на званичној интернет страници енергетског субјекта и надлежног органа.

XI УСЛОВИ И ПРАВИЛА ЗА ПРОМЕНУ ЦЕНА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У току грејне сезоне, енергетски субјект има право да предложи надлежном органу промене цена топлотне енергије за крајње купце. Тај предлог мора да буде образложен и да садржи све податке који су потребни да надлежни орган процени основаност предлога.

Предлог за промену цене топлотне енергије због пораста варијабилног дела цене може да буде поднет у случају када се укупна цена енергента повећа за више од 3%, а обавезно уколико се смањи за више од 5%.

Предлог за промену цене топлотне енергије због пораста фиксног дела цене може да буде поднет у случају када се индекс потрошачких цена у месецима након датума последњег одобрења цене за топлотну енергију повећа за више од 5% на основу податка Републичког завода за статистику.

Надлежни орган разматра предлог за промену цене у складу са поступком прописаним у овој методологији.

11.1 Измена тарифе „ЕНЕРГИЈА”

Измена тарифе „ЕНЕРГИЈА” за испоручену количину топлотне енергије се прерачунава по следећем изразу:

H

$$T\phi 1_{срн} = T\phi 1_{срп} \cdot \sum AИ \cdot (ЕИ / ЕИО)$$

$$\bullet = 1$$

$$a1 + a2 + \dots + aH = 1$$

где је:

$T\phi 1_{срн}$ = Нова тарифа „ЕНЕРГИЈА” за испоручену количину топлотне енергије, у дин/кWx;

$T\phi 1_{срп}$ = претходна тарифа „ЕНЕРГИЈА” за испоручену количину топлотне енергије,

- дин/кWx;

аи = пондер појединачних елемената варијабилних трошкова у структури свих варијабилних трошкова;

Еи= нова цена горива и других варијабилних трошкова у структури утрошених горива и других варијабилних трошкова;

Еио = претходна цена горива и других варијабилних трошкова у структури утрошених горива и других варијабилних трошкова.

Нова цена за испоручену топлотну енергију (Цвн) је цена која је израчуната на основу ове методологије и мења се са променом улазних параметара.

Претходна цена за испоручену топлотну енергију (Цвп) је цена топлотне енергије која је била одобрена у складу са максималном висином прихода по поступку прописаном овом методологијом.

Пондери (аи) представљају удео појединачног елемента варијабилних трошкова у структури целокупних варијабилних трошкова енергетског субјекта. Збир свих пондера, односно удела мора бити једнак 100% односно 1.

Нова цена елемената варијабилних трошкова (Еи) је просечна цена појединачног елемента варијабилних трошкова, коју енергетски субјект плаћа у евидентираном месецу. У цену енергента морају бити укључени сви зависни трошкови на паритету Ф-цо енергетски субјекат.

Претходна цена елемената варијабилних трошкова (Еио) је цена појединачног елемента варијабилних трошкова, коју је енергетски субјекат плаћао у претходном периоду.

- цену елемената варијабилних трошкова морају бити укључени сви зависни трошкови на паритету Ф-цо енергетски субјекат.

11.2 Измена тарифе „ПОВРШИНА” или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА”

Измена тарифе „ПОВРШИНА” или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА” израчунава се по следећем изразу:

$$T\phi2cprn = T\phi2cprp * (a \cdot Пр/Про + б \cdot И/Ио)$$

- +б =1

где је:

Тф2срн = Нова тарифа „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“, у дин/м²/месецу или дин/кW/месецу;

Тф2срп = Претходна тарифа „ПОВРШИНА“ или „ИНСТАЛИСАНА СНАГА“ у дин/м²/месецу или дин/кW/месецу;

Пр = Просек месечне бруто зараде у Републици Србији;

Про = Претходна месечна бруто зарада у Републици Србији;

- = Индекс потрошачких цена у Републици Србији у месецу који претходи захтеву за корекцију;

Ио = Претходни индекс потрошачких цена у Републици Србији;

а = Пондер месечних бруто зарада у Републици Србији; б = Пондер индекса потрошачких цена у Републици Србији.

Нова цена за грејну површину/инсталисану снагу (Цфи) је цена, која је израчуната на основу ове методологије и мења се са променом улазних параметара.

Претходна цена за грејну површину/инсталисану снагу (Цфп) је цена, која је била одобрена у складу са максималном висином прихода по поступку прописаном овом методологијом за грејну површину/инсталисану снагу.

Просек месечне бруто зараде у Републици Србији (Пр) је просек за месец који претходи месецу у коме се тражи корекција. Извор податка о висини месечних зарада је Републички завод за статистику.

Претходна месечна бруто зарада у Републици Србији (Про) је израчуната као просек месечних бруто зарада у претходној календарској години. Извор података о висини месечних зарада је Републички завод за статистику.

Индекс потрошачких цена у Републици Србији у посматраном периоду (И) је индекс потрошачких цена у Републици Србији у месецу који претходи захтеву за корекцију. Извор података о индексу потрошачких цена је Републички завод за статистику.

Претходни индекс потрошачких цена у Републици Србији (Ио) је индекс потрошачких цена у Републици Србији у децембру претходне календарске године. Извор података о потрошачком индексу цена је Републички завод за статистику.

Пондер месечних бруто зарада у Републици Србији (а) представља удео бруто зарада у

структуре фиксних трошкова енергетског субјекта (Извор: биланс успеха енергетског субјекта у претходној години).

Пондер индекса потрошачких индекса цена у Републици Србији (б) представља удео осталих фиксних трошкова (без бруто зарада) у структури фиксних трошкова енергетског субјекта.

Збир пондера индекса потрошачких цена и пондера месечних бруто зарада мора бити једнак 1.

XII ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Надлежни орган спроводи редовне провере у циљу:

- а) процене поднетих и процењених финансијских информација које је доставио енергетски субјект;
- б) верификације стварних трошкова у току регулаторног периода у складу са постојећим законодавством о финансијама и међународним рачуноводственим стандардима (МРС);
- в) контроле и утврђивања прихода у току текуће грејне сезоне.

Захтеви и сва документа која се подносе надлежном органу морају да буду написани на српском језику.

Табеле из Прилога су намењене за израчунавање тарифа за обрачун цена топлотне енергије за купце.

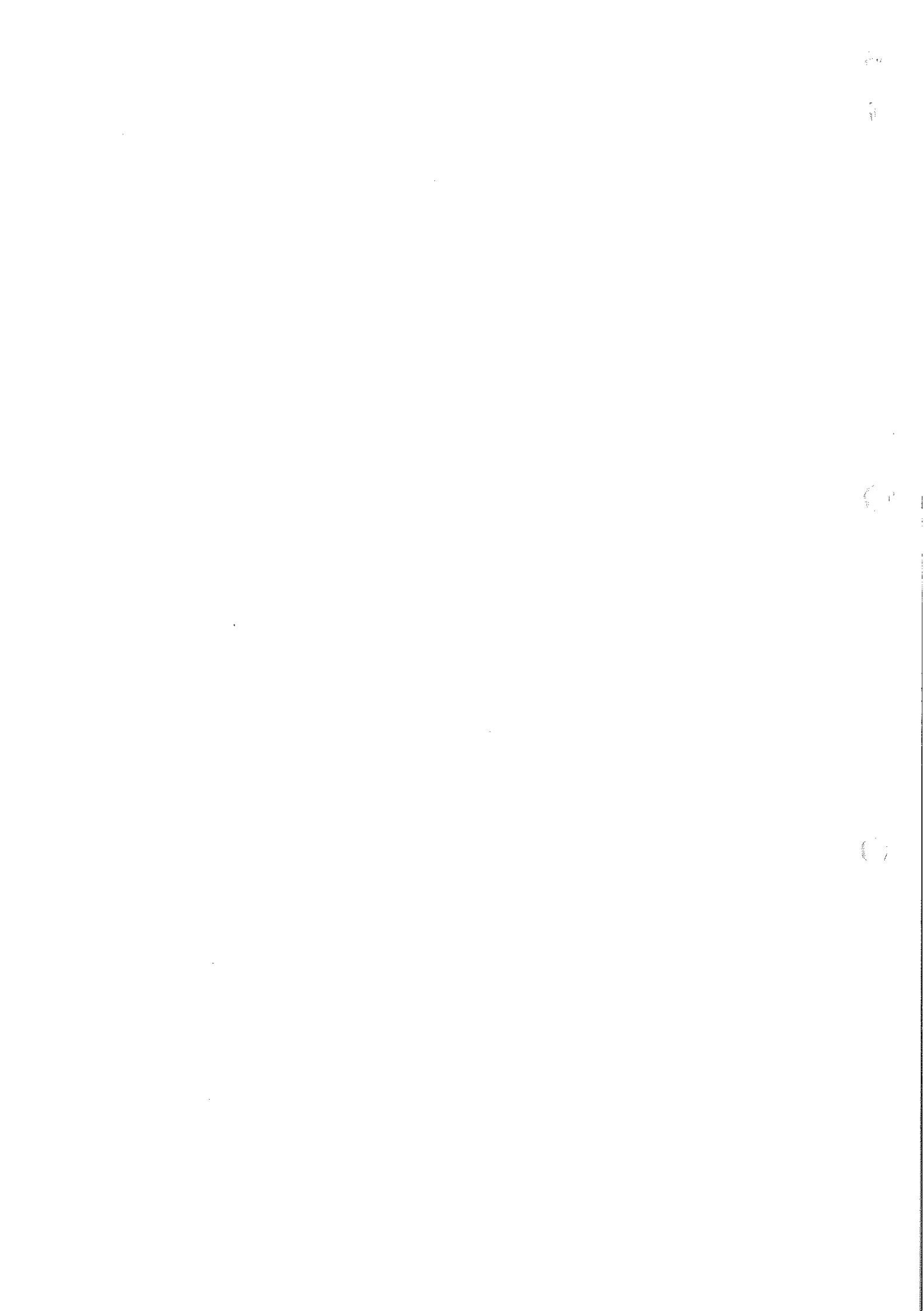
ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Основни разлог доношења новог Тарифног система је усклађивање основних тарифних елемената за обрачун топлотне енергије, критеријума и мерила за одређивање нивоа цена топлотне енергије и начела и критеријума за одређивање тарифних ставова, са одредбама Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 145/2014 и 95/2018), Закона о комуналним делатностима („Службени гласник РС“, бр. 88/2011, 104/2016 и 95/2018), Закона о ефикасном коришћењу енергије („Службени гласник РС“, број 25/2013) и Уредбе о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом („Службени гласник РС“, број 63/2015).

Тарифним системом је предвиђено да се обрачун накнаде за даљинско грејање за крајње купце обрачунава у односу на: разврstanost купца у одговарајућу тарифну групу, испоручену количину топлотне енергије, грејану површину и број очитаних јединица утрошка топлотне енергије очитаних на алокаторима који служе за расподелу испоручене топлотне енергије.

Енергетски субјект према очитаном стању мерила топлотне енергије у топлотној подстаници и очитавању алокатора трошкова, односно сопствених мерила топлоте, израђује обрачун расподеле утрошене топлотне енергије и доставља рачун крајњем купцу у складу са приложеном методологијом.

ГРАДСКО ВЕЋЕ ГРАДА ШАПЦА



Поштарина плајена код
Поште 15000 Шабац

СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК

града Шапца и општина: Богатић, Владимирци и Коцељева

ГОДИНА XLII

БРОЈ 11.

26. јун 2019.

АКТА ГРАДА ШАПЦА

001

На основу члана 32. став 1. тачка 2. Закона о ло-
калој самоуправи („Службени гласник РС“, број
129/2007, 83/2014-др. закон, 101/2016 и-др. закон,
47/2018), члана 77. Закона о буџетском систему („Сл.
гласник РС“, број 54/2009, 73/2010, 101/2010, 101/2011,
93/2012, 62/2013, 63/2013 – испр., 108/2013, 142/2014,
68/2015- др.закон, 103/15, 99/2016, 113/2017, 95/2018) и
члана 39. Статута града Шапца („Сл. лист Града

Шапца“ бр. 5/2019), Скупштина Града Шапца на се-
дници одржаној године, доноси

ОДЛУКУ

О ЗАВРШНОМ РАЧУНУ БУЏЕТА ГРАДА ШАПЦА ЗА 2018. ГОДИНУ

I ОПШТИ ДЕО

Члан 1.

Утврђују се укупни приходи и примања са пре-
нетим неутрошеним средствима и укупни расходи и
издаци на консолидованом рачуну града Шапца за
2018. годину у следећим износима:

Табела 1: Приходи, примања и пренета неутрошена средства, расходи и издаци у 2018. години

у 000 динара

	БУЏЕТ	ОСТАЛИ ИЗВОРИ	УКУПНО
1. Укупни приходи, примања и пренета неутрошена средства	3,016,947	824,554	3,841,501
2. Укупни расходи и издаци из прихода, примања и пренетих неутрошених средстава	2,678,947	311,813	2,990,760
УКУПНО (1-2)	338,000	512,741	850,741
3. Корекција новчаних прилива	6,555	1,865	8,420
УКУПНО (1-2)+3	344,555	514,606	859,161

Члан 2.

Укупни приходи, примања и пренета неутрошена средства консолидованог рачуна града Шапца, према
економској класификацији износе 3,841,501 хиљада динара:

Табела 2: Приходи, примања и пренета неутрошена средства

у 000 динара

	БУЏЕТ	ОСТАЛИ ИЗВОРИ	УКУПНО
Текући приходи – класа 7	3,016,947	124,936	3,141,883
Примања од продаје нефинансијске имовине – класа 8		133,809	133,809
Примања од задуживања и продаје финансијске имовине – класа 9		290,000	290,000
Пренета неутрошена средства		275,809	275,809
Укупно	3,016,947	824,554	3,841,501



018	ОДЛУКА О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ОДЛУКЕ О ОТУЂЕЊУ И ДАВАЊУ У ЗАКУП ГРАЂЕВИНСКОГ ЗЕМЉИШТА.....	449	029	ОДЛУКА О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ОДЛУКЕ О ОДРЕЂИВАЊУ НАЗИВА УЛИЦА И ЗАСЕЛАКА НА ТЕРИТОРИЈИ ГРАДА ШАПЦА.....	484
019	ОДЛУКА О ИЗМЕНИ ОДЛУКЕ О ОТУЂЕЊУ НЕПОКРЕТНОСТИ ИЗ ЈАВНЕ СВОЈИНЕ ГРАДА ШАПЦА	449	030	РЕШЕЊЕ О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА ОДЛУКУ О ИЗМЕНИ СТАТУТА ТУРИСТИЧКЕ ОРГАНИЗАЦИЈЕ ГРАДА ШАПЦА	486
020	ОДЛУКА О УСЛОВИМА И НАЧИНУ ПРОИЗВОДЊЕ, ДИСТРИБУЦИЈЕ И СНАБДЕВАЊА ТОПЛОТНОМ ЕНЕ- РГИЈОМ.....	450	031	РЕШЕЊЕ О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА ОДЛУКУ О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА СТАТУТА ПРЕДШКОЛСКЕ УСТАНОВЕ „НАШЕ ДЕТЕ“ ШАБАЦ	486
021	ТАРИФНИ СИСТЕМ ЗА ОБРАЧУН ИСПОРУЧЕНЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА КРАЈЊЕ КУПЦЕ.....	470	032	ОДЛУКА О РЕАЛИЗАЦИЈИ БУЏЕТА ЈЕДИНИЦЕ ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ У ДЕЛУ ПЛАНИРАНИХ РАСХОДА ЗА УСЛУГЕ СОЦИЈАЛНЕ ЗАШТИТЕ ЗА 2019. ГОДИНУ	487
022	ОДЛУКА О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ЛОКАЛНОГ АКЦИОНОГ ПЛАНА ЗА МЛАДЕ ГРАДА ШАПЦА ЗА ПЕРИОД ОД 2018-2021. ГОДИНЕ	482	033	РЕШЕЊЕ О ИМЕНОВАЊУ ЧЛАНОВА УПРАВНОГ ОДБОРА ПРЕДШКОЛСКЕ УСТАНОВЕ „НАШЕ ДЕТЕ“ УШАПЦУ	487
023	ОДЛУКА О УСВАЈАЊУ ЛОКАЛНОГ АНТИКОРУПЦИЈСКОГ ПЛАНА ГРАДА ШАПЦА - РЕВИЗИЈА	482	034	РЕШЕЊЕ О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА УПОТРЕБУ ГРБА ГРАДА ШАПЦА	488
024	ОДЛУКА О УСВАЈАЊУ ЛОКАЛНОГ АКЦИОНОГ ПЛАНА ЗАПОШЉАВАЊА ГРАДА ШАПЦА ЗА 2019. ГОДИНУ - РЕВИЗИЈА	482	035	РЕШЕЊЕ О РАЗРЕШЕЊУ ПРЕ- ДСЕДНИКА УПРАВНОГ ОДБОРА БИБЛИОТЕКЕ ШАБАЧКЕ И ИМЕНО- ВАЊУ НОВОГ	488
025	ОДЛУКА О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ОДЛУКЕ О ЛОКАЛНИМ АДМИНИ- СТРАТИВНИМ ТАКСАМА.....	482	036	РЕШЕЊЕ О РАЗРЕШЕЊУ ЈЕДНОГ ЧЛАНА КОМИСИЈЕ ЗА ПЛНОВЕ ГРАДА ШАПЦА И ИМЕНОВАЊУ НОВОГ....	488
026	ОДЛУКА О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ОДЛУКЕ О САХРАЊИВАЊУ НА ПОДРУЧЈУ МЕСНЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ШЕВАРИЦЕ.....	483		АКТА СО КОЦЕЉЕВА.....	488
027	РЕШЕЊЕ О ИЗМЕНИ РЕШЕЊА О ОДРЕЂИВАЊУ НАЗИВА УЛИЦА НА ПОДРУЧЈУ ГРАДА ШАПЦА	483	037	РЕШЕЊЕ О УПОТРЕБИ СРЕДСТАВА ТЕКУЋЕ БУЏЕТСКЕ РЕЗЕВЕ	489
028	ОДЛУКА О ОДРЕЂИВАЊУ И ПРОМЕНИ НАЗИВА ПОЈЕДИНИМ УЛИЦАМА НА ТЕРИТОРИЈИ ГРАДА ШАПЦА.....	484			