

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 1 и член 153 став (5) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19 и 236/22), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 24 октомври 2023 година, донесе

## **П Р А В И Л Н И К ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ЦЕНИ ЗА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА И СИСТЕМСКИ УСЛУГИ**

### **I. ОПШТИ ОДРЕДБИ**

#### **Член 1**

(1) Со Правилникот за утврдување на цени за топлинска енергија и системски услуги (во понатамошниот текст: Правилник) се уредува начинот, постапката и методологијата за определување на надоместокот за системските услуги и системската резерва, регулираната цена за произведената топлинска енергија, начинот на определување на цената по која операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија ја откупува топлинската енергија произведена од производителите на топлинска енергија, период за кој се пресметува пондерираниот цена на топлинската енергија, како и начинот на определување на регулираната цена за дејноста снабдување со топлинска енергија.

(2) Одредбите на овој Правилник се однесуваат на друштвата кои имаат обврска да обезбедат јавна услуга за регулирано производство, дистрибуција и снабдување со топлинска енергија, согласно издадените лиценци (во понатамошниот текст: регулирани друштва).

(3) Под регулирани дејности од областа на топлинска енергија се подразбираат:

- 1) регулирано производство на топлинска енергија,
- 2) дистрибуција на топлинска енергија,
- 3) снабдување со топлинска енергија.

#### **Член 2**

Регулирањето на цените на топлинска енергија, согласно начинот и постапката утврдени во овој Правилник, има за цел да обезбеди:

- 1) сигурност во снабдувањето со топлинска енергија преку создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните друштва при вршењето на регулираните дејности од член 1 на овој Правилник,
- 2) заштита од злоупотреба на доминантна и монополска положба на регулираните друштва,
- 3) урамнотежување на меѓусебните интереси на регулираните друштва и на корисниците на регулираните дејности,
- 4) создавање услови за развој и одржување за вршење на регулираните дејности,
- 5) подобрување на квалитетот на услугите кои ги даваат регулираните друштва,
- 6) надоместување на оправданите трошоци кои што регулираните друштва ги имаат во вршењето на регулираната дејност и обезбедување соодветен поврат на капиталот,
- 7) недискриминаторен третман на регулираните друштва кои вршат регулирани дејности и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на топлинската енергија,
- 8) унапредување на енергетската ефикасност, заштеда на енергија, ефикасно искористување на енергетските ресурси, и

9) заштита на животната средина и ублажување на климатските промени од негативните влијанија при вршењето на регулираните дејности.

#### **Член 3**

(1) Друштвото кое врши регулирано производство на топлинска енергија (во понатамошниот текст: регулиран производител) има обврска за обезбедување на јавна услуга производство на топлинска енергија, односно да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно производство на топлинска енергија (согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија и Правилата за снабдување со топлинска енергија), да обезбеди енергија за покривање на загубите во системот, како и системска резерва и системски услуги за одржување на потребните работни параметри во рамките на системот за дистрибуција на топлинска енергија на кој е приклучен.

(2) Друштвото кое врши дистрибуција на топлинска енергија и управува со системот за дистрибуција на топлинска енергија е оператор на системот за дистрибуција на топлинска енергија (во понатамошниот текст: дистрибутер) и има обврска да обезбеди сигурно, безбедно и доверливо функционирање на системот за дистрибуција на топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

(3) Друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија (во понатамошниот текст: снабдувач) има обврска да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно снабдување со топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Правилата за снабдување со топлинска енергија.

#### **Член 4**

(1) При регулирање на цената на топлинска енергија за греење се користи метод на регулиран максимален приход.

(2) Методот на регулиран максимален приход од став (1) од овој член, значи определување на приход што друштвото го остварува од вршење на регулираната дејност на годишно ниво, во регулираниот период определен согласно член 5 од овој Правилник.

#### **Член 5**

(1) Под регулиран период се подразбира период за кој што на регулираното друштво му се утврдува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираната дејност, согласно одредбите од овој Правилник.

(2) Времетраењето на регулираниот период за секоја од регулираните дејности од член 1 на овој Правилник изнесува една година.

(3) Базна година е годината која му претходи на регулираниот период или определена врз основа на историските податоци за регулираните дејности.

#### **Член 6**

(1) Регулираното друштво своето сметководство го води во согласност со Меѓународните сметководствени стандарди и важечката законска регулатива.

(2) Регулираното друштво кое врши една или повеќе регулирани енергетски дејности или една или повеќе регулирани енергетски дејности и друга енергетска дејност или друга дејност, е должно да:

- 1) води одвоено сметководство за секоја поединечна регулирана енергетска дејност што ја врши,

2) изготви финансиски извештаи за енергетската дејност за чие вршење е должен да обезбеди јавна услуга, доколку во согласност со Законот за енергетика му е доделен надомест за вршење на услуга од општ економски интерес согласно прописите за државна помош,

3) води одвоено сметководство за дејностите кои ги врши и кои не се регулирани енергетски дејности или други дејности кои ги извршува, и

4) изготви детален преглед на приходите, расходите и резултатите од работењето за секоја дејност одделно во согласност со сметководствената документација која е составен дел од годишната сметка и од која може да се утврди структурата на приходи по дејности.

## II. НАЧИН И ПРЕСМЕТКА НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД

### Член 7

(1) Цените се регулираат преку определување на горната граница на приходот што му се дозволува на регулираното друштво да го оствари во текот на една календарска година (во понатамошниот текст: регулиран максимален приход).

(2) Регулираниот максимален приход се утврдува на ниво што на регулираното друштво му овозможува да оствари:

1) покривање на оправданите оперативни трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на соодветната регулирана дејност, со цел остварување на пропишан квалитет на вршење на регулираната дејност,

2) обезбедување на определена стапка на принос на капиталот, во која се вклучени и инвестициите, со кои ќе се овозможи оспособување, одржлив развој и достапност на услугите кои што се обезбедуваат за сите потрошувачи на топлинска енергија на територијата на Република Северна Македонија.

(3) За целите на пресметка на регулираниот максимален приход, регулираното друштво врши распределба на трошоците и средствата во согласност со одредбите од Прилог 4, којшто е составен дел на овој Правилник.

### Член 8

Регулираниот максимален приход за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија се распределува преку соодветен тарифен систем.

### III.1. Регулирана дејност регулирано производство на топлинска енергија

#### Член 9

Регулираниот максимален приход овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност производство на топлинска енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено трошоците за производство на топлинска енергија, системски услуги и системска резерва и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдени со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 1, којшто е составен дел на овој Правилник.

#### Член 10

За степенот на ефикасност на топлана во која за производство на топлинска енергија се користи природен гас или алтернативно гориво се признава вредност согласно на историските податоци за ефикасност на топланите.

#### Член 11

(1) Трошоците кои се признаваат за набавка на гориво се одредуваат врз основа на:

1) потрошената количина на природен гас, измерена со верификуван мерен уред за природен гас, согласно Законот за енергетика, Законот за метрологија и Мрежните правила за пренос на природен гас, и

2) цената на природниот гас.

(2) Во случај кога за производство на топлинска енергија се користи алтернативно гориво, трошокот за набавка на гориво се признава согласно:

1) потрошената количина на алтернативно гориво, предадена преку цистерни и верификувана со мерен уред, како и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво,

2) цената на алтернативното гориво.

(3) При признавање на трошоците за гориво од став (1) на овој член Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид цените за набавка на гориво од тендерската постапка, којашто регулираниот производител на топлинска енергија е должен да ја спроведе, како и просечната месечна продажна цена на горивото на пазарот во Република Северна Македонија.

### III.2. Регулирана дејност дистрибуција на топлинска енергија

#### Член 12

Регулираниот максимален приход на дистрибутерот треба да ги покрие трошоците за дистрибуција на топлинска енергија, набавката на топлинска енергија од регулираниот производител и од производителите на топлинска енергија, трошоците за набавка на топлинска енергија за покривање на одобрените загуби во системот за дистрибуција на топлинска енергија, трошоците за системските услуги и системска резерва и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 2 којшто е составен дел на овој Правилник.

#### Член 13

На излезот од секоја производна постројка на топлинска енергија мора да биде вграден мерен уред согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија со кој задолжително се мерат предадената топлинска енергија во системот за дистрибуција во тек на еден календарски месец, врз основа на која се врши наплата на произведената и предадената топлинска енергија.

#### Член 14

(1) Надоместокот за приклучување на системот за дистрибуција на топлинска енергија што го плаќа корисникот (производител и/или потрошувач) кој се приклучува на системот, претставува приход на дистрибутерот. Овој приход е наменет исклучиво за обезбедување на технички услови во системот за дистрибуција, односно за реконструкции и проширување на системот и за истиот треба да се води одвоена сметководствена евиденција.

(2) Одржувањето и работењето со средствата за приклучување го врши дистрибутерот.

#### Член 15

(1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува трошокот за набавка на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби во системот за дистрибуција преку одобрување на соодветна количина на набавената топлинска енергија изразена во киловатчасови.

(2) Количините на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби на топлинска енергија во системот за дистрибуција се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција.

### **III.3. Регулирана дејност снабдување со топлинска енергија**

#### **Член 16**

Регулираниот максимален приход на снабдувачот треба да ги покрие трошоците за вршење на дејноста снабдување со топлинска енергија, регулираниот максимален приход на дистрибутерот од член 12 на овој Правилник, како и да обезбеди соодветно ниво на маржа, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 3, којшто е составен дел на овој Правилник.

#### **Член 17**

(1) Снабдувачот врши фактурирање на испорачаната количина на топлинска енергија на праг на потрошувач, врз основа на извршените мерења, со примена на тарифните ставови одобрени од Регулаторната комисија за енергетика во согласност со тарифниот систем.

(2) Секој објект приклучен на дистрибутивниот систем треба да биде снабдуван со топлинска енергија преку мерен уред со кој задолжително се мери количината на испорачаната топлинска енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

#### **Член 18**

Во услови кога едно правно лице е носител на три лиценци за вршење на енергетските дејности производство или регулирано производство на топлинска енергија, дистрибуција на топлинска енергија и снабдување со топлинска енергија, во согласност со Законот за енергетика, се определува еден регулиран максимален приход на правното лице за сите три енергетски дејности.

### **III. ПОСТАПКА ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА БАРАЊЕ ЗА ОДОБРУВАЊЕ И КОНТРОЛА НА ЦЕНА**

#### **Член 19**

(1) За целите на регулирање на цените, регулираното друштво е должно при поднесување на Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена на топлинска енергија за регулиран период (во понатамошниот текст: Барање), согласно член 19 на овој Правилник, до Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторната комисија за енергетика) да достави податоци согласно табелите во Прилог 5 на овој Правилник. При тоа регулираното друштво врши рекласификација и групирање на позициите од сметководствената евиденција според соодветната Методологија која е составен дел на овој Правилник.

(2) Регулираното друштво треба да го поднесе Барањето до Регулаторната комисија за енергетика, заверено со потпис и печат од одговорното лице овластено за претставување и застапување на барателот, по претходно добиена согласност од органот на управување определен со статутот на друштвото, најдоцна до 31 мај во тековната година.

(3) Кон Барањето од став (1) на овој член треба да бидат доставени податоци од работењето на регулираното друштво, како и планирани податоци за работењето на регулираното друштво, а особено:

1) тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Северна Македонија не постара од 15 дена од денот на доставување на Барањето

2) финансиски извештаи за базната година со сите прилози во согласност со барањата на меѓународните сметководствени стандарди, ревидирани од страна на овластен ревизор,

3) бруто биланс за базната година и за периодот до денот на доставување на Барањето, изготвен во Excel формат

4) финансиско-сметководствени и техничко-економски и други податоци и информации изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, согласно Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник

5) податоци за произведена, дистрибуирана и испорачана количина на топлинска енергија изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, презентирани во соодветни табели од Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник

6) податоци за број на потрошувачи по категорија, група и подгрупа согласно на тарифниот систем

7) планови за инвестирање за регулираниот период, со опис и образложение за економската и енергетската оправданост на секоја инвестиција поодделно, со што се потврдува подобрувањето на сигурноста во снабдувањето со топлинска енергија и квалитетот на јавната услуга, како и податоци за степенот на реализација на инвестициите до денот на поднесување на Барањето

8) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност, по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и цена (во понатамошниот текст: Одлука) и

9) изјава за веродостојност на барањето и доставените податоци, потпишана од одговорното лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво, од Прилог 6 којшто е составен дел на овој Правилник.

(4) Документите од став (4) на овој член треба да бидат поднесени во два примерока, во оригинал или копија на оригиналот заверена на нотар, како и во електронска форма.

### **III.1. Постапување по барањето**

#### **Член 20**

(1) Постапката за одобрување на регулиран максимален приход и цена отпочнува со денот на приемот на Барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Во рок од 30 дена од денот на приемот на Барањето, Регулаторната комисија за енергетика го разгледува и го анализира Барањето и доколку утврди дека недостасуваат одредени податоци и документи, донесува решение со кое го задолжува барателот во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може, пред донесување на решението, да го повика друштвото на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното Барање.

(3) Доколку барателот во рокот определен со решението од став (2) на овој член не постапи во целост по барањата за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ја спроведува постапката со користење на податоците што биле поднесени или други податоци што и се на располагање.

### III.2. Објавување на барањето и подготвителна седница

#### Член 21

(1) Регулаторната комисија за енергетика во рок од 10 дена од денот на приемот на Барањето, објавува известување за поднесеното барање на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица во однос на известувањето од став (1) на овој член не може да биде подолг од 10 дена од денот на објавувањето. Добрините мислења и предлози од заинтересираните правни и физички лица, Регулаторната комисија за енергетика ги објавува на својата веб страница.

(3) Врз основа на податоците доставени кон барањето, како и врз основа на анализата на доставените мислења од заинтересираните физички и правни лица, Регулаторната комисија за енергетика изготвува Предлог одлука со образложение, којашто е предмет на расправа на подготвителна седница.

(4) За присуство на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, на институции и организации, како и заинтересирани страни.

(5) Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат Предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

#### Член 22

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи седница најдоцна до 31 јули во тековната година, на која донесува Одлука по Барањето.

Одлуката од став (1) на овој член се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика.

#### Член 23

(1) Во случај на прогласена воена, вонредна и/или кризна состојба, Регулаторната комисија за енергетика постапката за одобрување на регулираниот максимален приход и цена на топлинска енергија за регулиран период, како и постапките утврдени со член 24, ги води на начин утврден со овој правилник.

(2) Роковите за постапувањето по барањето, објавувањето на барањето, одржувањето на подготвителната седница и седницата на Регулаторната комисија за енергетика утврдени во овој правилник, во случаите од став (1) на овој член, отпочнуваат да течат од денот на престанокот на важењето на воената, вонредната и/или кризната состојба.

(3) Одлуката за одобрување на регулираниот максимален приход и цена на топлинска енергија за регулиран период која се донесува во случаите од став (1) на овој член се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегува во сила од 1-от ден во наредниот месец во тековната година.

### III.4. Промена на одобриениот регулиран максимален приход

#### Член 24

(1) Регулираното друштво може да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување или намалување на регулираниот максимален приход и цена за тековната година доколку:

1) настанала значителна промена на околности што постоеле во времето на одобрување на регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија,

2) настанала значителна промена во елементите врз основа на кои се утврдуваат регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија.

(2) Доколку регулираното друштво не поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот максимален приход и цена, во случај на настанување на случаите од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за отпочнување на постапка за намалување на регулираниот максимален приход и цена и го доставува до регулираното друштво.

(3) Во решението од став (2) на овој член, се определуваат роковите за преземање на поодделните дејствија во постапката, како и потребната документација којашто треба да ја достави регулираното друштво.

(4) Во барањето од став (1) на овој член, регулираното друштво треба да достави финансиско-сметководствени и технички податоци во согласност со Прилог 5 којшто е составен дел од овој Правилник, кај кои се идентификувани промени и дополнувања во однос на претходно доставените податоци кон барањето за определување на регулиран максимален приход и цена за регулираниот период, како и Изјава за веродостојност на доставените податоци согласно со Прилог 6 којшто е составен дел од овој Правилник.

(5) Регулаторната комисија за енергетика ќе донесе одлука согласно ставовите (1) и (2) на овој член, во рок кој што не може да биде подолг од 30 дена од денот на приемот на барањето, односно од денот на доставувањето на потребната документација во рокот утврден во решението од став (2) на овој член.

(6) При донесувањето на одлуката по барањето доставено во согласност со став 1 на овој член Регулаторната комисија за енергетика треба да има предвид дали одобрената промена на регулираниот максимален приход може значително штетно да влијае на стабилноста на цените за потрошувачите.

### IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

#### Член 25

(1) Започнатите постапки согласно Правилникот за цени на топлинска енергија и системски услуги („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.116/19, 161/20 и 159/21) ќе продолжат согласно овој Правилник.

(2) Со денот на влегувањето во сила на овој правилник, престанува да важи Правилникот за цени на топлинска енергија и системски услуги („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.116/19, 161/20 и 159/21).

#### Член 26

Овој Правилник влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија  
Претседател,  
**Марко Бислимоски, с.р.**

Бр.01-2235/1  
24 октомври 2023 година  
Скопје

## ПРИЛОГ 1

### Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста регулирано производство на топлинска енергија

#### 1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши дејност регулирано производство на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_t = N_{st} + FUEL_t + OC_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

$MAR_t$	- регулиран максимален приход на регулираниот производител во регулираната година t	[денари]
$N_{st}$	- надоместок за системски услуги и системска резерва	[денари]
$FUEL_t$	- трошоци за гориво за производство на топлинска енергија на регулираниот производител на топлинска енергија	[денари]
$OC_t$	- обртен капитал	[денари]
$CPT_t$	- пренесени трошоци	[денари]
$K_t$	- фактор на корекција	[денари]

#### 2. Надоместок за системски услуги и системски резерви за годината t

Надоместокот за системски услуги и системски резерви за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{st} = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

$N_{st}$	- надоместок за системски услуги и системски резерви за тековната година t	[денари]
$O_t$	- оперативни трошоци во тековната година t	[денари]
$D_t$	- амортизација во тековната година t	[денари]
$RA_t$	- принос на регулирани средства за тековната година t	[денари]

#### 3. Трошоци за гориво (FUEL)

Износот за покривање на прогнозираните трошоци за гориво се пресметува согласно член 11 од овој Правилник врз основа на податоците и документите за:

1. вкупно ангажирана моќност кај потрошувачите, односно пријавена и евидентирана топлинска моќност,
2. количината на гориво на годишно ниво се утврдува согласно член 11 од овој Правилник,
3. оствареното производство на топлинска енергија,

4. средната температура за греен период, определена врз основа на податоци за температурите од Управата за хидрометеоролошки работи на Република Северна Македонија,
5. прогнозирана средна месечна температура на воздухот во Скопје:

	јануари	февруари	март	април	октомври	ноември	декември
над.темп.	2,0	5,0	9,0	13,0	12,0	8,0	3,0

6. надворешна проектна температура за Скопје која изнесува -15°C,
7. степенот на ефикасност при користење на природен гас и алтернативно гориво за производство на топлинска енергија кои се признаваат согласно член 10 од овој Правилник,
8. технички загуби на топлинска енергија во дистрибутивниот систем, кои се признаваат согласно член 15 од овој Правилник;
9. набавна цена на гориво која се признава согласно член 11 од овој Правилник.

При прогнозирањето на трошоците на горивото за регулираниот производител, набавната цена на горивото ја определува Регулаторната комисија за енергетика.

### 3.1. Пресметка на трошоци за гориво

Трошоците кои се признаваат за гориво за регулирано производство на топлинска енергија се определуваат согласно следната формула:

$$FUEL_t = \sum (G_{gas} \cdot P_{gas} + G_{alt} \cdot P_{alt})$$

каде што:

$FUEL_t$	- вкупен износ на трошоците за гориво за производство на топлинска енергија за греење во тековната година $t$	[денари]
$G_{gas}$	- количина на природен гас	[kWh]
$P_{gas}$	- цена на природен гас	[ден/kWh]
$G_{alt}$	- количина на алтернативно гориво	[ton]
$P_{alt}$	- цена на алтернативно гориво	[ден/ton]

### 3.2. Количини на потрошено гориво

Количините на гориво за изминат период за природен гас се одредуваат со верификуван мерен уред, а за алтернативно гориво согласно предадени количини на алтернативно гориво преку цистерни опремени со верификувани мерни уреди и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво.

За прогнозирање на количини на гориво за претстојниот период се пресметува потребната топлинска енергија на ниво на потрошувач, на излез од дистрибутивниот систем согласно ангажираната топлинска моќност на потрошувачите, прогнозираните температури и работни часови, согласно следната равенка:

$$Q_{pot,iz} = W_{an} \cdot \frac{20 - t_{nsr}}{20 - t_{npr}} \cdot H$$

каде што:

$Q_{pot,iz}$	- прогнозирана потребна енергија за системот на ниво на потрошувач на излез од дистрибутивниот систем	[kWh]
$W_{an}$	- вкупно ангажирана топлинска моќност на потрошувачите	[kW]
$t_{nsr}$	- средна надворешна прогнозирана температура во разгледуваниот период	[°C]
$t_{npr}$	- средна надворешна проектна температура	[°C]
$H$	- планирани работни часови на системот	[h]

Во добиената потребна енергија на излез од дистрибутивниот систем се вклучуваат загубите и се пресметува потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивниот систем:

$$Q_{pot,vl} = \frac{Q_{pot,iz}}{1 - alr}$$

каде што:

$Q_{pot,vl}$	- потребна енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивниот систем	[kWh]
$alr$	- одобрени загуби во дистрибутивниот систем согласно член 15	[kW]

При пресметката на потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивниот систем Регулаторната комисија за енергетика може да ги користи и историските податоци за потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивниот систем.

Од потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивниот систем се пресметуваат потребните количини на гориво согласно долната топлинска моќност на горивото и степенот на ефикасност на топланите:

$$G = \frac{Q_{pot,vl}}{\eta}$$

каде што:

$G$	- прогнозирани количини на енергија/гориво	[kWh, ton]
$\eta$	- степен на ефикасност на топланата за соодветното гориво согласно член 10 од овој Правилник	

### 3.3. Средна температура за греен период, односно грејна сезона

Средните температури во грејната сезона се пресметуваат според следната формула:

$$t_{sr,g} = \frac{(z_1 * t_{m1} + z_2 * t_{m2} + z_3 * t_{m3} + z_4 * t_{m4} + z_{10} * t_{m10} + z_{11} * t_{m11} + z_{12} * t_{m12})}{(z_1 + z_2 + z_3 + z_4 + z_{10} + z_{11} + z_{12})}$$

каде што:

$t_{sr,g}$	- средна температура за греен период, односно грејна сезона
$z_i$	- број на грејни денови во соодветниот месец ( $z_1$ – јануари);
$t_{mi}$	- средна температура за периодот на греење во соодветен месец.

### 3.4 Средна дневна температура

Средната дневна температура се пресметува од измерените температури во текот на денот во 7:00, 14:00 и 21:00 часот, според следната формула:

$$t_i = \frac{(t_7 + t_{14} + 2 \cdot t_{21})}{4}$$

каде што:

$t_i$  - средна дневна температура во  $i$ -тиот ден од грејниот период

### 4. Обртен капитал ( $OC_t$ )

Обртниот капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината  $t$ , се пресметува со примена на следната формула:

$$OC_t = p_{oct} \cdot FUEL_t$$

каде што:

- $OC_t$  - обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината  $t$  [денари]
- $p_{oct}$  - процент за утврдување на обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија, во износ до 2% од трошокот за гориво, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика [%]
- $FUEL_t$  - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината  $t$  [денари]

### 5. Регулирана цена на произведена топлинска енергија

Регулираната цена на произведената топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_{rpt} = \frac{FUEL_t}{Q_{rpt}}$$

каде што:

- $P_{rpt}$  - регулирана цена на произведена топлинска енергија на регулираниот производител во годината  $t$  [ден/kWh]
- $FUEL_t$  - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината  $t$  [денари]
- $Q_{rpt}$  - произведена топлинска енергија од регулираниот производител во годината  $t$  [kWh]



## ПРИЛОГ 2

### Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста дистрибуција на топлинска енергија

#### 1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход на операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{odst} = N_{odst} + N_{st} + N_{te} + CPT_t - K_t$$

каде што:

$MAR_{odst}$	- регулиран максимален приход на операторот на системот за дистрибуција	[денари]
$N_{odst}$	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија	[денари]
$N_{st}$	- надоместок за системски услуги и системска резерва, пресметан согласно методологијата од Прилог 1	[денари]
$N_{te}$	- надоместок за набавка на топлинска енергија	[денари]
$CPT_t$	- пренесени трошоци	[денари]
$K_t$	- фактор на корекција	[денари]

#### 2. Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t

Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{odst} = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

$N_{odst}$	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија за годината t	[денари]
$O_t$	- оперативни трошоци за годината t	[денари]
$D_t$	- амортизација за годината t	[денари]
$RA_t$	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

#### 3. Надоместок за набавка на топлинска енергија

Надоместокот за набавка на топлинска енергија се определува од испорачаните количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем, просечната цена на набавената топлинска енергија и надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем и се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{te} = Q_{isp} \cdot P_s + L_{te}$$

каде што:

$Q_{isp}$	- испорачани количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем	[kWh]
$P_s$	- просечна цена на набавената топлинска енергија	[ден/kWh]

$L_{te}$  - надоместок за покривање на загубите во дистрибутивниот систем денари

Просечната цена по која што дистрибутерот ја набавува топлинската енергија од регулираниот производител и производителите на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_s = \frac{P_{rp} * Q_{rp} + \sum_{p=1}^n (P_p * Q_p)}{Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p}$$

каде што:

- $P_s$  - просечната цена по која што дистрибутерот ја набавува топлинската енергија од регулираниот производител и производителите на топлинска енергија [ден/kWh]
- $P_{rp}$  - цена на топлинска енергија на регулираниот производител [ден/kWh]
- $P_p$  - цена на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија [ден/kWh]
- $Q_{rp}$  - количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
- $Q_p$  - количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
- $n$  - број на производители на топлинска енергија

Надоместокот за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивниот систем, кои Регулаторната комисија за енергетика ги признава во регулираниот максимален приход, се пресметува како производ од одобрените количини на топлинска енергија за покривање на загубите во дистрибутивниот систем, кои се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција, согласно член 15 од овој Правилник, и просечната цена на набавената топлинска енергија од регулираниот производител и од други производители.

Надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем се пресметува со примена на следната формула:

$$L_{te} = Q_{Lte} \cdot P_s$$

каде што:

- $L_{te}$  - надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем [денари]
- $Q_{Lte}$  - количини за покривање на загуби во дистрибутивен систем [kWh]
- $P_s$  - просечна цена за набавка на топлинска енергија [ден/kWh]

Количините на топлинска енергија за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивниот систем се пресметуваат со примена на следната формула:

$$Q_{Lte} = alr * (Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p)$$

каде што:

$alr$	- одобрен процент на загуби во дистрибутивниот систем, согласно член 15 од овој Правилник	[%]
$Q_{rp}$	- количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем	[kWh]
$Q_p$	- количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем	[kWh]
$n$	- број на производители на топлинска енергија	

**4. Минимално потребната разлика меѓу регулираната цена за топлинската енергија на регулираниот производител и цена на производителите на топлинска енергија (за постројки за комбинирано производство на електрична и топлинска енергија со гасна и парна турбина)**

Операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија е должен да ја откупува топлинската енергија испорачана од производителите на топлинска енергија во дистрибутивниот систем ако цената на топлинската енергија понудена од производителот е пониска од регулираната цена за топлинската енергија на регулираниот производител за износ кој е поголем или еднаков со минимално потребната разлика меѓу овие цени.

Минимално потребната разлика меѓу регулираната цена за топлинската енергија на регулираниот производител и цена на производителите на топлинска енергија се определува на следниот начин:

$$\Delta_p = \frac{P_{rp} - P_p}{P_{rp}} \cdot 100$$

$\Delta_p$	- минимално потребната разлика меѓу регулираната цена за топлинската енергија на регулираниот производител и цена на производителите на топлинска енергија,	[%]
$P_{rp}$	- регулираната цена за топлинската енергија на регулираниот производител,	ден/kWh
$P_p$	- максимална продажна цена на топлинска енергија од производителите на топлинска енергија	ден/kWh

Максимална продажна цена на топлинска енергија од производители на топлинска енергија се пресметува со изразот:

$$P_p = P_{pg} \cdot \Delta_Q + P_f$$

каде што:

$P_p$	- максимална продажна цена за топлинска енергија од производител на топлинска енергија,	ден/kWh
$P_{pg}$	- цена на природен гас во согласност со тендерската постапка којашто регулираниот производител на топлинска енергија е должен да ја спроведе, како и просечната месечна продажна цена на природниот гас на пазарот во Република Северна Македонија,	ден/kWh
$\Delta_Q$	- коефициент со кој се изразува разликата помеѓу просечната специфична потрошувачка на природен гас на постројката при производство само на електрична енергија и просечна специфична потрошувачка на природен гас при комбинирано производство на електрична и топлинска енергија,	-
$P_f$	- фиксни трошоци за производство на топлинска енергија	ден/kWh

Коефициентот со кој се изразува разликата помеѓу просечната специфична потрошувачка на природен гас на постројката при производство само на електрична енергија и просечна специфична потрошувачка на природен гас при комбинирано производство на електрична и топлинска енергија се определува со изразот:

$$\Delta_Q = Q_{P(e)} - Q_{P(e,t)}$$

каде што:

$Q_{P(e)}$  - просечната специфична потрошувачка на природен гас при производство само на електрична енергија -

$Q_{P(e,t)}$  - просечна специфична потрошувачка на природен гас при комбинирано производство на електрична и топлинска енергија -

Просечната специфична потрошувачка на природен гас при производство само на електрична енергија се пресметува на следниот начин:

$$Q_{P(e)} = \frac{\sum Q_{i,PG}}{\sum Q_{i,EE}}$$

каде што:

$\sum Q_{i,PG}$  - сума на влезните количини на природен гас во разгледуваниот период (i) (декември, јануари, февруари за изминатите три години) kWh

$\sum Q_{i,EE}$  - сума на произведените количини на електрична енергија во разгледуваниот период (i) (декември, јануари, февруари за изминатите три години) kWh

Просечната специфична потрошувачка на природен гас при комбинирано производство на електрична и топлинска енергија се пресметува на следниот начин:

$$Q_{P(e,t)} = \frac{\sum Q_{i,PG}}{\sum Q_{i,EE} + \sum Q_{i,TE}}$$

каде што:

$\sum Q_{i,PG}$  - сума на влезните количини на природен гас во разгледуваниот период (i) (декември, јануари, февруари за изминатите три години) kWh

$\sum Q_{i,EE}$  - сума на произведените количини на електрична енергија во разгледуваниот период (i) (декември, јануари, февруари за изминатите три години) kWh

$\sum Q_{i,TE}$  - сума на произведените количини на топлинска енергија во разгледуваниот период (i) (декември, јануари, февруари за изминатите три години) kWh

Фиксните трошоци за производство на топлинска енергија на производителот се утврдуваат како процент од цената на производител на топлинска енергија утврден од Регулаторната комисија за енергетика.

### ПРИЛОГ 3

#### **Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста снабдување со топлинска енергија**

##### **1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{snt} = MAR_{odst} + N_{snt} + M_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

$MAR_{st}$	- регулиран максимален приход за снабдување со топлинска енергија, годината t	[денари]
$MAR_{odst}$	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, во годината t, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]
$N_{snt}$	- надоместок за снабдување со топлинска енергија во годината t	[денари]
$M_t$	- маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија, во годината t	[денари]
$CPT_t$	- пренесени трошоци, годината t	[денари]
$K_t$	- фактор на корекција, годината t	[денари]

##### **2. Надоместок за снабдување со топлинска енергија**

Надоместокот за снабдување на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{snt} = O_t + D_t$$

каде што:

$N_{snt}$	- надоместок за услугата снабдување со топлинска енергија за годината t	[денари]
$O_t$	- оперативни трошоци за тековната година t	[денари]
$D_t$	- амортизација за година t	[денари]

##### **3. Маржа за снабдување**

Маржата за регулираното друштво кое врши регулирана дејност снабдување со топлинска енергија, во годината t се пресметува со примена на следната формула:

$$M_t = \mu \cdot MAR_{odst}$$

каде што:

$M_t$	- маржа за регулирана дејност снабдување со топлинска енергија	[денари]
$\mu$	- процент на маржа одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да изнесува повеќе од 5%	[%]
$MAR_{odst}$	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]

## ПРИЛОГ 4

### 1. Оперативни трошоци

Оправдани оперативни трошоци согласно овој Правилник се трошоци за работењето на друштвото и трошоците за одржувањето на регулираните основни средства со кои друштвото ја врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи кои се применуваат во Република Северна Македонија, како и обврските содржани во издадените лиценци.

Оправданоста на оперативните трошоци ги определува Регулаторната комисија за енергетика во зависност од:

- 1) видот на трошокот,
- 2) неопходност на трошокот и можноста истиот да се контролира од страна на претпријатието,
- 3) споредбена анализа со претходни периоди,
- 4) начинот на формирање на цените на набавените материјали или услуги доколку за истите не е спроведена транспарентна постапка за набавка,
- 5) споредбена анализа со други регулирани друштва во случај на компатибилни трошоци,
- 6) планираната ценовна инфлација во Република Северна Македонија во тековната годината.

Оперативните трошоци за вршење на регулираните дејности се групираат на следниот начин:

- 1) трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 2) трошоците за одржување,
- 3) трошоци за осигурување на средствата,
- 4) трошоци за плати,
- 5) трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди,
- 6) трошоци за други услуги и
- 7) останати трошоци.

### 2. Амортизација

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното друштво, со кои се врши регулираната дејност, се врши во согласност со пропишаните минимални годишни стапки на амортизација, при што се вклучува:

- амортизација на регулираните основни средства и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови

### 3. Принос на регулирани средства

Приносот на регулираните средства, во годината  $t$ , од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$RA_t = WACC * RAB_t^{av}$$

каде што:

$RA_t$	- принос на регулираните средства во годината $t$	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното друштво која се применува во регулираниот период	[%]
$RAB_t^{av}$	- просечна вредност на регулираните средства во годината $t$ (денари)	[денари]

### 3.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност

Регулираните средства се средства со кои се врши регулираната дејност при што во пресметките не се земаат во предвид:

- средствата стекнати од капитални придонеси како што се грантови и
- неоправдани инвестиции.

Просечната вредност на регулираните средства се пресметува со примена на следната формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{RAB_t^{start} + RAB_t^{end}}{2}$$

каде што:

$RAB_t^{av}$	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност (регулирани средства) во годината t	[денари]
$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност во годината t	[денари]
$RAB_t^{end}$	- вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност на крајот од година t	[денари]

Вредноста на регулираните средства на почетокот на регулираната година  $RAB_t^{start}$  претставува збир на поединечните книговодствени вредности на основните средства на првиот ден од регулираната година, односно:

$$RAB_t^{start} = RAB_{t-1}^{end}$$

каде што:

$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
$RAB_{t-1}^{end}$	- вредност на регулираните средства на крајот од година t-1;	[денари]

Вредноста на регулираните средства на крајот на регулираната година ( $RAB_t^{end}$ ) се пресметува со примена на следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI_t - Grant_t - D_t - RAB_t^{out}$$

каде што:

$RAB_t^{end}$	- вредност на регулираните средства на крајот од годината t;	[денари]
$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
$NI_t$	- вредност на одобрени нови инвестиции во годината t;	[денари]
$Grant_t$	- бесплатно добиени средства во годината t;	[денари]
$D_t$	- амортизација на регулираните средства,	[денари]
$RAB_t^{out}$	- вредност на отуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

### 3.2. Оправданост на инвестициите

Критериуми врз основа на кои се цени оправданоста на планираните инвестиции:

- 1) за секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската оправданост, период на враќање, нето сегашна вредност, интерна стапка на рентабилност и индекс на профитабилност, освен за поединечна инвестиција која има вредност пониска од 100.000 евра пресметана во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Северна Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е



потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното друштво не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, за ист капацитет), во регулираниот период и

- 2) инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на испорачаната топлинска енергија на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

По барање на Регулаторната комисија за енергетика, регулираното друштво е должно да достави дополнителни информации, податоци и појаснувања во врска со придобивките од планираната инвестиција.

### 3.3. Пондерирана просечна номинална цена на капитал пред оданочување

Пондерираната просечна номинална цена на капитал пред оданочување се пресметува со примена на следната формула:

$$WACC = \frac{Equity * K_e}{(1 - T)} + Debt * K_d$$

каде што:

<i>WACC</i>	- пондерирана номинална просечна цена на капитал пред оданочување,	[%]
<i>Debt</i>	- долгорочен долг, 40% од вкупниот капитал,	[%]
<i>T</i>	- стапка на данок на добивка,	[%]
<i>K<sub>d</sub></i>	- цена на долг,	[%]
<i>Equity</i>	- сопствен капитал, 60% од вкупниот капитал	[%]
<i>K<sub>e</sub></i>	- цена на сопствениот капитал (%)	[%]

#### 3.3.1 Цена на сопствен капитал

Цената на сопствениот капитал се пресметува со примена на моделот за утврдување цени на капиталните средства (CAPM – Capital Asset Pricing Model) со примена на следната формула:

$$K_e = R_f + \beta(MRP)$$

каде што:

<i>K<sub>e</sub></i>	- цена на сопствен капитал	[%]
<i>R<sub>f</sub></i>	- стапка на поврат без ризик на долгорочните државни обврзници на европските земји со највисок кредитен рејтинг	[%]
<i>β</i>	- бета фактор, кој ја претставува волатилноста на сопствениот капитал во однос на пазарниот капитал	
<i>MRP</i>	- премија за ризик претставува разлика помеѓу очекуваната стапка на поврат на пазарното портфолио и безризичната стапка на поврат	[%]

При утврдување на стапка на поврат без ризик Регулаторната комисија за енергетика ги има во предвид и приносот на државните хартии од вредност издадени од Владата на Република Северна Македонија

### 3.3.2 Цена на долг

Цената на долгот се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното друштво за вршење на регулираната дејност, условите за кредитирање и каматните стапки објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија, како и податоци од релевантни меѓународни извори.

## 4. Пренесени трошоци

Пренесените трошоци содржат: регулаторен надомест, трошок за надомест на концесија, трошок за оперативни резерви на алтернативно гориво, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

## 5. Фактор на корекција

Факторот на корекција се пресметува со примена на следната формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) \cdot (1 + Ir_{t-1})$$

каде што:

$K_t$	-	фактор на корекција;	[денари]
$R_{t-1}$	-	приход остварен во годината t-1 од страна на друштвото, по соодветни тарифи кои што им се наплаќаат на корисниците на услугата;	[денари]
$MARK_{t-1}$	-	регулиран максимален приход во годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности наместо прогнозирани;	[денари]
$Ir_{t-1}$	-	просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Северна Македонија во годината t-1	[%]

Остварениот приход во годината t-1 ги вклучува и приходите кои што регулираното друштво ги остварува по други основи при вршењето на регулираната дејност.

Регулаторната комисија за енергетика може да го распредели факторот на корекција во повеќе години, со цел да се избегнат ценовни шокови преку урамнотеженост на цените.

## ПРИЛОГ 5

Табеларни прегледи на податоци потребни за регулирање на максимален приход и цена на регулираното друштво

**ПРИЛОГ 6**

**Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на регулираното друштво**

**И З Ј А В А**

Од одговорното лице на регулираното друштво

(Име на регулираното друштво)

подносител на барањето

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на цена и потребен приход, доставени до Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија, а кои се однесуваат на регулираното друштво, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: \_\_\_\_\_

Одговорно лице

(Лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво)

Место: \_\_\_\_\_

(Име и презиме и своерачен потпис)

Друштво:

Табела 1

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Производство на топлинска енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари		
2	Трошоци за гориво (FUEL)	денари		
3	Обртен капитал (OC = FUEL * Poct)	денари		
4	Пренесени трошоци (CPT)	денари		
5	Фактор на корекција (K)	денари		
6	Регулиран максимален приход (MAR = Nst + FUEL + OC + CPT - K)	денари		
7	Количина на произведена топлинска енергија (Q)	kWh		
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)		

Пополнил \_\_\_\_\_  
Одобрил \_\_\_\_\_  
Датум \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

Табела 2

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СИСТЕМСКИ УСЛУГИ И СИСТЕМСКА РЕЗЕРВА

Р. број	Опис	единица мерица	Базна година	Регулиран период
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари		
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари		
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари		
	Бруто плати	денари		
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари		
	Други услуги	денари		
	Останати и вонредни трошоци	денари		
1	Оперативни трошоци (O)	денари		
2	Амортизација (D)	денари		
3	Принос на капитал (RA)	денари		
	Просечен RAB	денари		
	WACC	%		
4	ВКУПНО (Ns, Nst) (O + D + RA)	денари		

МП

Пополнит: \_\_\_\_\_  
 Одобрит: \_\_\_\_\_  
 Датум: \_\_\_\_\_

Друштво:

ОСТВАРЕН ТРОШОК ЗА НАБАВКА НА ГОРИВО

Табела 3

Ред.б р	ОПИС	Димензија	Јануари	Фебруари	Март	Април	Октомери	Ноември	Декември	Вкупно
1	Грејни денови									
2	Вкупно работно на топлана во часови	h								
3	Проечно дневно работење на топлана	h								
4	Надворешна средна температура	°C								
5	Степенден									
6	Придадена моќност кај потрошувачите	kW								
7	Ангажирана моќност од потрошувачите	kW								
8	Топлинска енергија испорачана на потрошувачите	kWh								
9	Загуба на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа	kWh								
10	Измерена произведена топлинска енергија	kWh								
11	Остварена потрошувачка на алтернативно гориво	ton								
12	Набавна цена на алтернативното гориво	ден/ton								
13	Трошок за набавка на алтернативното гориво	денари								
14	Остварена потрошувачка на природен гас	kWh								
15	Набавна цена за природен гас	ден/kWh								
16	Трошок за набавка на природен гас	денари								
17	<b>Вкупен трошок за гориво</b>	<b>денари</b>								
18	Степен на ефикасност на топаната h со алтернативно гориво									
19	Степен на ефикасност на топаната h со природен гас									
20	Проечно Степен на ефикасност h									
21	Топлинска моќ на алтернативното гориво	kWh/ton								
22	Горива топлинска моќ на природен гас	kWh/ton <sup>3</sup>								
23	Степен на ефикасност на дистрибутивната мрежа h									

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

Табела 4

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Дистрибуција на топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (Nodst)	денари		
2	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари		
3	Надоместок за набавка на топлинска енергија (Nte)	денари		
4	Пренесени трошоци (CPT)	денари		
5	Фактор на корекција (K)	денари		
6	Регулиран максимален приход (MAR = Nodst + Nst + Nte + CPT - K)	денари		
7	Количина на топлинска енергија (kWh)	kWh		
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)		

Пополнил \_\_\_\_\_  
Одобрил \_\_\_\_\_  
Датум \_\_\_\_\_

МП



Друштво:

Табела 5

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари		
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари		
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари		
	Бруто плати	денари		
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари		
	Други услуги	денари		
	Останати и вонредни трошоци	денари		
1	Оперативни трошоци (O)	денари		
2	Амортизација (D)	денари		
3	Принос на капитал (RA)	денари		
	Просечен RAB	денари		
	WACC	%		
4	ВКУПНО (Nodst0, Nodst) (O + D + RA)	денари		

МП  
Пополнил: \_\_\_\_\_  
Одобрил: \_\_\_\_\_  
Датум: \_\_\_\_\_

Табела 6

## ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТОК ЗА НАБАВКА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Друштво:

	О П И С	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Јануари	Февруари	Март	Април	Вкупно (од 4 до 7)	Октомври	Новември	Децември	Вкупно (од 9 до 11)	TOTAL (8+12)
1	2	денари										
1	Произведена ТЕ од регулирани производители (Стр)	кWh										
2	Цена на произведена ТЕ од регулирани производители	ден/kWh										
3	Вредност на набавена ТЕ од регулирани производители (1*2)	денари										
4	Произведена ТЕ од производители (Стр)	кWh										
5	Цена на произведена ТЕ од производители	ден/kWh										
6	Вредност на набавена ТЕ од производители (4*5)	денари										
7	Вкупна вредност на набавена ТЕ од производители (3+6)	денари										
8	Вкупно набавена топлинска енергија ( 1+ 4 )	кWh										
9	Просечна цена на набавена ТЕ (Ps = 7 / 8)	ден/kWh										
10	Испорачана топлинска енергија (Qisp)	кWh										
11	Количини на ТЕ, за покривање на загуби (Qte = all * (Стр-Стр))	кWh										
12	Надоместок за покривање на загуби (Le = Qte*Ps)	денари										
13	ВКУПНО (Nte = Qisp*Ps+Le)	денари										

МП

 Пополнил: \_\_\_\_\_  
 Одобрил: \_\_\_\_\_  
 Датум: \_\_\_\_\_

Друштво:

Табела 7

ПРЕГЛЕД НА ПРИХОДИ И ИНВЕСТИЦИИ ЗА СОЗДАВАЊЕ НА ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ ВО СИСТЕМОТ

Р. број	Опис	единица мерка	Регулиран период
1.	Приход од надоместокот за создавање на технички услови во системот	денари	
.....			
	Вкупен приход од надоместокот за создавање на технички услови во системот	денари	
2.	Инвестиции за создавање на технички услови во системот	денари	
.....			
	Вкупно инвестиран износ за создавање на технички услови во системот	денари	

МП

Пополнил: \_\_\_\_\_

Одобрил: \_\_\_\_\_

Друштво:

Табела 8

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Снабдување со топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (MARodst)	денари		
2	Надоместок за снабдување со топлинска енергија (Nstnt)	денари		
3	Маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија (Mt)	денари		
4	Средства за ликвидност (Lct)	денари		
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари		
6	Фактор на корекција (K)	денари		
6	Регулиран максимален приход (MAR = MARodst + Nstnt + Mt + Lct + CPT - K)	денари		
7	Количина на топлинска енергија ( kWh)	kWh		
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)		

МП

Пополнил \_\_\_\_\_  
Одобрил \_\_\_\_\_  
Датум \_\_\_\_\_

Друштво:

Табела 9

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Р. број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари		
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари		
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари		
	Бруто плати	денари		
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари		
	Други услуги	денари		
	Останати и вонредни трошоци	денари		
1	Оперативни трошоци (O)	денари		
2	Амортизација (D)	денари		
4	ВКУПНО (N <sub>snt</sub> , N <sub>smt</sub> ) (O + D)	денари		

Пополнил: \_\_\_\_\_  
Одобрил: \_\_\_\_\_  
Датум: \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

Табела 10

ОСТВАРЕН ПРИХОД ОД ПРОДАЈБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО НИВО И ГОДИШНО

Р. Број	Група на корисник	Ед. мерка	ЈАНУАРИ		МЕСЕЦ .....		ДЕКЕМБЕРИ		ВКУПНО		
			Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано
<b>I. СТАНБЕН ПРОСТОР</b>											
а)	Паушална наплата										
а/1	Во 12 месеци рати	m <sup>2</sup>									
а/2	Во 06 месеци рати	m <sup>2</sup>									
а/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
б)	Наплата со мерач										
б/1	Топлинска моќност	MW									
б/2	Испорачана енергија	MWh									
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
<b>II. ДЕЛОВЕН ПРОСТОР</b>											
а)	Паушална наплата	MW									
а/1	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
б)	Наплата со мерач										
б/1	Топлинска моќност	MW									
б/2	Испорачана енергија	MWh									
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
<b>III. ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ</b>											
а)	Паушална наплата	MW									
а/1	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
б)	Наплата со мерач										
б/1	Топлинска моќност	MW									
б/2	Испорачана енергија	MWh									
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>									
<b>IV. ПРОВНО ГРЕЕЊЕ</b>											
а)	За Станбен простор	m <sup>2</sup>									
б)	За Деловен простор	MW									
<b>V. ИСПУШТАЊЕ НА Х П В</b>											
а)	Во текот на грејната сезона	m <sup>3</sup>									
б)	Во текот на вогрејната сезона	m <sup>3</sup>									
<b>ВКУПНО:</b>											

Пополнил: \_\_\_\_\_  
 Одобрил: \_\_\_\_\_  
 Датум: \_\_\_\_\_

МП

## ПРОГНОЗИРАН ПРИХОД ОД ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО И ГОДИШНО НИВО

Р.Број	Група на корисник	Ед. мерк а	ЈАНУАРИ			МЕСЕЦ .....			ДЕКЕМБЕРИ			ВКУПНО	
			Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Количина	Фактурирано
I.	<b>СТАНБЕН ПРОСТОР</b>												
а)	Пашалка наплата												
а'1	Во 12 месечни рати	m <sup>2</sup>											
а'2	Во 06 месечни рати	m <sup>2</sup>											
а'3	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MMW											
б/2	Испорачана енергија	MM/h											
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
II.	<b>ДЕЛОВЕН ПРОСТОР</b>												
а)	Пашалка наплата	MMW											
а'1	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MMW											
б/2	Испорачана енергија	MM/h											
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
III.	<b>ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ</b>												
а)	Пашалка наплата	MMW											
а'1	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MMW											
б/2	Испорачана енергија	MM/h											
б/3	Грејна површина	m <sup>2</sup>											
IV.	<b>ПРОБНО ГРЕЕЊЕ</b>												
а)	За Станбен простор	m <sup>2</sup>											
б)	За Деловен простор	MMW											
V.	<b>ИСПУШТАЊЕ НА Х П В</b>												
а)	Во текот на грејната сезона	m <sup>2</sup>											
б)	Во текот на водогрејната сезона	m <sup>2</sup>											
				<b>ВКУПНО:</b>									

Пополнил: \_\_\_\_\_  
 Одобрил: \_\_\_\_\_  
 Датум: \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

Табела 12

ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	.....	денари		
2		денари		
....		денари		

Пополнил \_\_\_\_\_  
Одобрил \_\_\_\_\_  
Датум \_\_\_\_\_

МП



Друштво:

Табела 13

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА НА КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р.број	Опис	Начин на пресметка	База година	Регулиран период
1	Почетна вредност на средствата (RAV <sub>start</sub> )	1.1 + 1.2		
1.1	Состојба на 01.01.			
1.2	Инвестиции во текот на годината			
2	Одбитни ставки	2.1 + 2.2 + 2.3		
2.1	Амортизација			
2.2	Бесплатно добиени средства во текот на годината			
2.3	Отуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината			
	<b>Вкупно одбитни ставки</b>			
3	Вредност на средствата на крајот од годината (RAV <sub>end</sub> )			
3.1	Состојба на 31.12.	1 - 2		
4	Просечна вредност на средствата (RAVave)	(1 + 3) / 2		

Пополнил \_\_\_\_\_  
 Одобрил \_\_\_\_\_  
 Датум \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

Табела 14

WACC (Пондерирана просечна цена на капиталот)

Р.Број	ОПИС	единица мерка	Регулиран период
1	Сопствен капитал (Equity)	%	
2	Долг (Debt)	%	
3	Цена на долг, (Kd)	%	
4	Стапка на поврат без ризик (Rf)	%	
5	Премија за ризик (MRP)	%	
6	Коефициент бета на сопствен капитал, ( $\beta$ )		
7	Цена на сопствен капитал, (Ke)	%	
8	Стапка на данок на добивка, (Tr)	%	
9	Пондерирана номинална просечна цена на капитал пред оданочување, (WACC)	%	

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

Друштво:

Табела 15

ПРИНОС НА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА

Р. број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период
1	Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината (RAVar)	денари		
2	Пондерирана просечна цена на капиталот (WACC)	%		
3	Принос на регулирани средства (RA = RAVar * WACC)	денари		

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

МП

Друштво:

ВРЕДНОСТ НА ОБЈЕКТИ КОИ СЕ КОРИСТАТ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРНА ДЕЙНОСТ

Табела 18

1.	2.	3.	4.	5.	6.		7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
					БРУТО ПОВРШИНА m <sup>2</sup>	ГОДИНА НА ГРАДБА							
	НАЗИВ НА ОБЈЕКТОТ	ЛОКАЦИОНА АДРЕСА	ПРЕТХОДНА ВРЕДНОСТ НА ПОЧЕТОКОТ НА ГОДИНАТА РА Вostant Денари	ВРЕДНОСТ НА ПОЧЕТОКОТ НА ГОДИНАТА РА Vostant Денари	ВАЖЕЧКА ЗАКОНСКА ГОДИШНА СТАПКА НА АМОРТИЗАЦИЈА %	ГОДИНА НА ГОДИШНА АМОРТИЗАЦИЈА D Денари	ДОДАТЕНА НОВА ВРЕДНОСТ ПОРАДИ ПОТРАВКИ РА Vostant Денари	ВРЕДНОСТ НА ОБЈЕКТОТ НА КРАЈОТ НА ГОДИНАТА RA Vostant Денари	ПРОСЕЧНА ВРЕДНОСТ НА ОБЈЕКТОТ (7-1) V / 2 RA Vostant Денари	ПРОСЕЧНА ВРЕДНОСТ НА ОБЈЕКТОТ EUP ЕУР			
											ВКУПНО		

**Забелешка:**

Застапувачите и разпоредувачи објекти да се приложат посебен преглед. За објекти кои не служат за вршење на регулациона дейност се приложува посебен преглед.

М/Т

Пополнил \_\_\_\_\_  
 Одобрил \_\_\_\_\_  
 Датум \_\_\_\_\_

Табела 17

ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМА КОЈА СЕ КОРИСТИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУИРАНА ДЕЈНОСТ

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМА НА ПОЧЕТОКОТ НА ГОДИНАТА		9.	10.	ВКУПНА ЗАКОНСКА ГОДИШНА СТАПКА НА АМОРТИЗАЦИЈА		11.	12.	13.	14.	15.		
								Резерв	Делница			%	Делница						Резерв	Делница
	НАЗИВ НА ОПРЕМАТА	ПРОИЗВОДИТЕЛ	ТИП/МОДЕЛ	ФАБРИЧНИ БРОЈ	ГОДИНА НА ПРОИЗВОДСТВО	ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА НА ПОЧЕТОКОТ НА ГОДИНАТА	ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА НА КРАЈОТ НА ГОДИНАТА	0.1+1.2	0.1+1.2	ГОДИШНА НОВА ВРЕДНОСТ ПО РАДИЈ РЕМОНТ	ВКУПНА ГОДИШНА АМОРТИЗАЦИЈА	ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА НА КРАЈОТ НА ГОДИНАТА	ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА НА КРАЈОТ НА ГОДИНАТА	ПРОСЕЧНА ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА	ПРОСЕЧНА ВРЕДНОСТ НА ОПРЕМАТА					
	РЕГИОН БРОЈ	ИНВЕНТАРЕН БРОЈ	ПАРЧИЊА					Резерв	Делница		Делница	Резерв	Делница	0.1+1.2	0.1+1.2	Резерв	Делница	Резерв	Делница	

## Забелешка:

За отуѓената, отпишаната и расходираната опрема да се прикаже посебен прелист.  
 За опремата која не служи за вршење на регулирана дејност да се прикаже посебен прелист.

МТ

Поставил  
 Сребрин  
 Датум: \_\_\_\_\_

Други:

Табела 18

**ДИСТРИБУТИВНА МРЕЖА**

Калкулација на вредност на изоставе бетонски канали со димензии и вградени топоводни цеви со дијаметар и димензија

Редни број	20.				20.				20.			
	Пресека на канал мп/лпм	Дијаметар на цева мп	Должина на цева м <sup>2</sup>	Киловаат вредност десери	Пресека на канал мп/лпм	Дијаметар на цева мп	Должина на цева м <sup>2</sup>	Киловаат вредност десери	Пресека на канал мп/лпм	Дијаметар на цева мп	Должина на цева м <sup>2</sup>	Киловаат вредност десери
		2	3	31,12,20.	1	2	3	31,12,20.	1	2	3	31,12,20.
	400/300	30			400/300	30			400/300	30		
	500/400	40			500/400	40			500/400	40		
	700/400	50			700/400	50			700/400	50		
	800/500	65			800/500	65			800/500	65		
	900/600	80			900/600	80			900/600	80		
	1000/700	100			1000/700	100			1000/700	100		
	1200/800	125			1200/800	125			1200/800	125		
	1500/1000	175			1500/1000	175			1500/1000	175		
	1800/1200	200			1800/1200	200			1800/1200	200		
	2100/1400	225			2100/1400	225			2100/1400	225		
	2500/1600	250			2500/1600	250			2500/1600	250		
	3000/1800	300			3000/1800	300			3000/1800	300		
	3600/2000	350			3600/2000	350			3600/2000	350		
	4200/2200	400			4200/2200	400			4200/2200	400		
	4800/2400	450			4800/2400	450			4800/2400	450		
	5400/2600	500			5400/2600	500			5400/2600	500		
	6000/2800	600			6000/2800	600			6000/2800	600		
	6600/3000	700			6600/3000	700			6600/3000	700		

Позитив:  
Одобрено:  
Други:

МП

## ПРЕГЛЕД НА ТИПОВИ КОТЛИ ПО ТОПЛАНИ

Реден број	ВРЕПОВОДЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност MW	Локација Котлара	Вкупна производна моќност MW	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип					Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
ВКУПНО:							

Реден број	ПАРЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност MW	Локација Котлара	Вкупна производна моќност MW	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип					Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
ВКУПНО:							

## ПРЕГЛЕД НА ВИДОВИ ТОПЛИНСКИ ПОДСТАНИЦИ

Реден број	Подстанница	Моќност kW	парчиња
	тип		
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
ВКУПНО:			

Пополнил: \_\_\_\_\_

Одобрил: \_\_\_\_\_

Датум: \_\_\_\_\_

МП











**Друштво:**

**Табела 24**

**ИНВЕСТИЦИСКИ ПЛАН ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД**

**денари**

Р. број	О П И С	Инвестициски план за регулиран период
	Да се внесат инвестициите секоја поодделно	

Забелешка

Да се приложи и преглед на вложувањата со динамика за регулиран период и во евра

**МП**

Пополнил \_\_\_\_\_  
 Одобрил \_\_\_\_\_  
 Датум \_\_\_\_\_

Друштво:

Табела 25

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ

Р. број	О П И С	Базна година	Денари Регулиран период
<b>1</b>	<b>КРЕДИТИ ( да се наведат поединечно сите) *</b>		
	износ на кредитот во денари		
	рок на отплата - период		
	каматна стапка во %		
	грејс период		
	интеркаларна камата во денари		
	ануитет во денари		
	отплата во денари		
	камата во денари		
...			
<b>2</b>	<b>СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА</b>		
	- од акумулација		
	- од амортизација		
<b>3</b>	<b>ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)</b>		
...			
<b>4</b>	<b>ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА</b>		

Забелешка

Во табелата да се наведат сите долгорочни кредити

МП

Пополнил

Одобрил

Датум

Друштво:

Табела 26

ПРЕГЛЕД НА ОТПУГЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА СРЕДСТВА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Реден број	ОПИС	Базна година	Регулиран период

денари

МП

Пополнил

Одобрил

Датум