

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22, став 1, алинеја 3 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр.16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) на седницата одржана на 04.11.2016 година, донесе

## **П РА В И Л Н И К**

### **ЗА НАЧИН И УСЛОВИ ЗА РЕГУЛИРАЊЕ НА ТАРИФИ ЗА ПРЕНОС, УПРАВУВАЊЕ СО СИСТЕМОТ ЗА ПРЕНОС И ДИСТРИБУЦИЈА НА ПРИРОДЕН ГАС**

#### **I. ОПШТИ ОДРЕДБИ**

##### **Член 1**

Со овој Правилник се уредува начинот и условите за формирање, одобрување и контрола на тарифите (во понатамошниот текст: регулирање на тарифи) со кои се остварува регулираниот максимален приход за вршење на регулираните дејности од областа на природен гас.

Одредбите на овој Правилник се однесуваат на претпријатијата кои имаат обврска да обезбедат јавна услуга за пренос, управување со системот за пренос на природен гас и дистрибуција на природен гас (во понатамошниот текст: регулирани дејности).

Под регулирани дејности од областа на природен гас во смисла на став 2 од овој член се подразбираат:

- пренос на природен гас,
- управување со системот за пренос на природен гас и
- дистрибуција на природен гас.

Претпријатијата кои ги вршат регулираните дејности од став 3 на овој член, се должни да ги формираат тарифите согласно соодветната методологија утврдена со овој Правилник.

##### **Член 2**

##### **Цели**

Регулирањето на тарифите, согласно начинот и постапката утврдени со овој Правилник има цел да обезбеди:

- создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните претпријатија при вршење на регулираните дејности од член 1 на овој Правилник;
- заштита од злоупотреба на доминантна и монополска положба на претпријатијата кои вршат регулирани дејности;
- урамнотежување на меѓусебните интереси на претпријатијата кои вршат регулирани дејности од член 1 од овој Правилник и на корисниците на регулираните дејности;
- поттикнување на ефикасното работење на регулираните претпријатија;
- создавање услови за развој и одржување на постојните и изградба на нови капацитети за пренос и дистрибуција со природен гас;
- обезбедување на сигурно, континуирано и безбедно снабдување со природен гас;
- надоместување на оправданите трошоци коишто регулираните претпријатија ги имаат во вршењето на регулираната дејност, како и разумен принос на капиталот;
- подобрување на квалитетот на услугите кои ги даваат претпријатијата;

- недискриминаторен третман на регулираните претпријатија и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на природниот гас и
- заштита и унапредување на животната средина во вршењето на регулираните дејности.

### **Член 3**

При регулирањето на тарифите на дејностите од член 1, став 3 на овој Правилник, се користи методологија на поттикнувачка регулатива за определен регулиран период, со примена на методологиите содржани во прилог 1, 2 и 3 од овој Правилник.

Примената на методологиите од прилозите 1, 2 и 3 на регулираното претпријатие му обезбедува приход за покривање на оправданите трошоци и соодветен принос на капиталот во регулираниот период определен согласно членот 4 од овој Правилник.

### **Член 4**

#### **Регулиран период и времетраење на регулиран период**

Под регулиран период се подразбира период од една или повеќе календарски години за кој што на регулираното претпријатие му се утврдуваат просечни тарифи потребни за вршење на регулираните дејности, согласно одредбите од овој Правилник.

Регулираниот период за секоја од регулираните дејности, од член 1 на овој Правилник, е пет години, започнува од 01.01.2017 година и потоа за секои пет години.

По исклучок од став 2 од овој член, регулираниот период може да биде помал од 5 години доколку барањето за утврдување на регулиран приход и цена е поднесено во текот на регулираниот период, од страна на нов носител на лиценца за вршење на регулирана дејност од член 1 од овој Правилник.

Базна година е годината која е две години пред првата година од регулираниот период.

### **Член 5**

#### **Сметководствени стандарди**

Претпријатието кое врши регулирани дејности од член 1 став 3 од овој Правилник, своето сметководство го води во согласност со важечката законска регулатива во Република Македонија.

За целите на регулирање на тарифите, регулираното претпријатие должно е при поднесување на барање за одобрување на регулиран приход и тарифи до Регулаторната комисија за енергетика, согласно член 17, став 1 на овој Правилник, да достави податоци согласно формуларите и табелите дадени во Прилог 4, кој е составен дел на овој Правилник, односно претпријатието да изврши групирање на сметководствените позиции согласно методологијата за соодветната регулирана дејност што е составен дел на овој Правилник.

Претпријатието кое врши регулирани дејности е должно, согласно Законот за енергетика и овој Правилник, по барање на Регулаторната комисија за енергетика да доставува и други податоци и информации потребни за регулирање на цената и да овозможи увид во расположивата инвестиционо-техничката документација за проекти од областа на регулираната дејност.

### **Член 6**

Претпријатието кое врши две или повеќе регулирани дејности или покрај регулираната дејност врши и некоја друга дејност која во смисла на овој Правилник не се смета за регулирана дејност, должно е во своите интерни пресметки да води одвоена сметководствена евиденција за секоја од дејностите која ја врши поодделно, како и да изготви консолидиран финансиски извештај согласно законските прописи во Република Македонија.

## II. НАЧИН И ПРЕСМЕТКА НА РЕГУЛИРАНИ ТАРИФИ

### Член 7

#### Начин на регулирање на тарифите

Утврдените тарифи треба да обезбедат приход за:

- покривање на оправданите оперативни трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на соодветната регулирана дејност, направени во рамки на нормализираните трошоци при остварување на пропишан квалитет на вршење на регулираната дејност.
- обезбедување на соодветна 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 природен гас на подрачјето на кое се обезбедува јавната услуга.

Регулираниот приход ги вклучува и приходите кои што претпријатието ги остварува по други основи при вршење на регулираната дејност.

### Член 8

#### Регулирани тарифи

Просечната тарифа за користење на системот за пренос на природен гас која му се определува на операторот на системот за пренос на природен гас, за секоја година од регулираниот период, претставува единечна цена добиена како количник од регулираниот приход определен за соодветната година од регулираниот период поделен со соодветната количина на пренесен природен гас во истата година.

Просечната тарифа за користење на системот за пренос на природен гас се состои од:

- дел наменет за пренос на природен гас, кој се пресметува врз основа на вкупниот регулиран приход на сите оператори на преносните мрежи и
- дел наменет за управување со системот за пренос на природен гас, кој се определува врз основа на регулираниот приход на операторот на преносниот систем, вклучувајќи ги и трошоците за одржување на средствата што не се во сопственост на операторот на системот за пренос.

Тарифата за услугата дистрибуција на природен гас, која му се определува на операторот на системот за дистрибуција на природен гас, за секоја година од регулираниот период, претставува тарифа добиена како количник од регулираниот приход определен за соодветната година од регулираниот период поделен со соодветната количина на дистрибуиран природен гас во истата година.

Цената по која операторот на системот за пренос на природен гас им фактурира на корисниците на системот за настанатите отстапувања од најавените физички трансакции, се пресметува во согласност со Методологијата за пресметка на надоместок за услугите за урамнотежување.

### 1. Пренос на природен гас

#### Член 9

Регулираниот приход на операторот на преносната мрежа за услугата пренос на природен гас, треба да ги покрие оправданите трошоци за пренос, како и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка со примена на методологијата и критериумите дадени во Прилог 1 кој што е составен дел на овој Правилник.

Надоместокот наменет за пренос на природен гас, од член 8, став 1, алинеја 1, се определува врз основа на вкупните потребни приходи на сите оператори на преносните мрежи определени врз основа на став 1 на овој член.

## **2. Управување со системот за пренос на природен гас**

### **Член 10**

Регулираната тарифа за услугата на претпријатието кое врши управување со системот за пренос на природен гас, треба да ги покрие оперативните трошоци за работење на системот за пренос на природен гас, трошоците за одржување на средствата што не се во сопственост на операторот на системот за пренос на природен гас и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка со примена на методологијата и критериумите дадени во Прилог 2 кој што е составен дел на овој Правилник.

Регулираната тарифа од став 1 на овој член треба да ги покрие трошоците за:

- управување, работење и одржување на системот за пренос ;
- организација на пазарот на природен гас;
- воспоставување, организирање и контрола на тргувањето со природен гас, системски услуги и прекугранично тргување ;
- природен гас за покривање на загубите на системот за пренос и
- доделување на расположливите преносни капацитети и разрешување на преоптоварувањата во преносната мрежа.

### **Член 11**

Системските услуги во системот за пренос на природен гас, од член 10 на овој Правилник се однесуваат на обврските кои што се однесуваат на:

- управување и обезбедување на пристап до системот за пренос на природен гас;
- регистрирање, урамнотежување и пресметување на отстапувањата меѓу тековната и договорената количина на природен гас за пренос;

Количините на природниот гас за покривање на дозволените технички загуби на природниот гас во преносната мрежа се признаваат до 0,5 % од вкупната влезна количина на природен гас во преносниот систем.

Цената по која ќе се пресметува трошокот за покривање на техничките загуби на природниот гас во преносната мрежа е цената по која операторот на системот за пренос го набавува природниот гас.

### **Член 12**

Согласно тарифите за пренос и управување со системот за пренос на природен гас, одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, операторот на системот за пренос на корисниците на системот за пренос на природен гас им фактурира надоместок за користење на системот за пренос на природен гас. Надоместокот за користење на преносниот систем се состои од дел од надоместок наменет за управување со системот за пренос на природен гас и дел од надоместок наменет за пренос на природен гас.

Надоместокот наменет за управување со системот за пренос се определува врз основа на член 10 и Прилог 2 од овој Правилник.

Приходот остварен од надоместокот за користење на преносниот систем, операторот на системот за пренос ќе го распредели соодветно на учеството во вкупниот приход на операторите на преносните мрежи, одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

## **3. Дистрибуција на природен гас**

### **Член 13**

Регулираната тарифа за услугата на претпријатието кое врши дистрибуција и управување со системот за дистрибуција на природен гас, треба да ги покрие трошоците за дистрибуција, трошоците за управување со системот за дистрибуција на природен гас и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдена со овој

Правилник и со примена на методологијата дадена во Прилог 3, кој што е составен дел на овој Правилник.

#### **Член 14**

Во случај кога на системот за дистрибуција на природен гас се приклучени помалку од 100.000 корисници, правното лице кое врши енергетска дејност дистрибуција на природен гас, може да врши и дејност снабдување со природен гас и снабдување во краен случај со природен гас на потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција со природен гас.

Регулираната тарифа за услугата на претпријатието кое врши дистрибуција и управување со системот за дистрибуција на природен гас, треба да ги покрие трошоците за дистрибуција и трошоците за управување со системот за дистрибуција на природен гас, и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата дадена во Прилог 3, кој што е составен дел на овој Правилник.

#### **Член 15**

Количините на природниот гас за покривање на дозволените технички загуби на природниот гас во дистрибутивната мрежа се признаваат до 0,7% од вкупната влезна количина на природен гас во дистрибутивниот систем.

Цената по која ќе се пресметува трошокот за покривање на техничките загуби на природниот гас во дистрибутивната мрежа е цената по која дистрибутерот го набавува природниот гас.

### **4. Распределување на регулираниот приход**

#### **Член 16**

Регулираниот приход за соодветна регулирана дејност, пресметан согласно Прилог 1, 2 и 3 од овој Правилник, се распределува по тарифи кои што се определуваат за соодветната регулирана дејност преку тарифни системи.

## **III. НАЧИН И ПОСТАПКА ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА БАРАЊЕ И ОДОБРУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНИ ТАРИФИ**

#### **Член 17**

Регулираните претпријатија од член 1 од овој Правилник поднесуваат барање до Регулаторната комисија за енергетика за одобрување на регулиран приход и тарифи, согласно со овој Правилник (во понатамошниот текст: барање), најдоцна 60 дена пред истекот на регулираниот период.

Барањето го доставува овластеното лице на носителот на лиценцата, кон барањето, треба да бидат доставени податоци за работењето на претпријатието, а особено:

1. Решение за упис во трговскиот регистар со сите прилози, тековна состојба не постара од 6 месеци и статутот на претпријатието во оригинал или фотокопија заверена кај нотар;
2. Финансиски извештаи со сите прилози изготвени согласно законската регулатива во Република Македонија и извештај од ревизијата на финансиските извештаи, за претпријатието како правно лице, како и за секоја регулирана дејност поодделно доколку исто правно лице врши повеќе од една регулирана дејност, како и консолидирани финансиски извештаи, во согласност со закон;
3. Бруто биланс за базната година и за секоја наредна по базната година, 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, согласно со Прилог 4 кој што е составен дел на овој Правилник;

5. Податоци за пренесена, дистрибуирана и испорачана количина на природен гас на тарифните потрошувачи, презентирани во соодветни табели од Прилог 4, кој што е составен дел на овој Правилник;
6. Податоци за број на потрошувачи;
7. Инвестициона програма со план за изградба на нови објекти, реконструкција и ревитализација на постојните објекти, во текот на регулираниот период, за секоја година поделно, со опис и образложение за економската и енергетската оправданост на секоја инвестиција поделно со што ќе се потврди подобрувањето на сигурноста во снабдувањето со природен гас 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 регулираните тарифи.

Кон барањето од став 1 на овој член претпријатието е должно да достави изјава за веродостојноста на податоците во барањето, потпишана од одговорното лице на претпријатието. Содржината на изјавата е дадена во Прилог 5 кој што е составен дел на овој Правилник.

Барањето со целокупната документација се доставува во 4 (четири) примероци во печатена форма и во електронска форма, која овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

## **Член 18**

### **Постапување по барањето**

Постапката за одобрување на регулираните тарифи и цени, отпочнува со денот на приемот на барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

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, ќе донесе заклучок со кој ќе го задолжи регулираното претпријатие во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може пред донесување на заклучокот да го повика претпријатието на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното барање.

Доколку регулираното претпријатие во рокот определен со заклучокот од став 2 на овој член во целост не постапи по барањата за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ќе ја спроведе постапката со користење на податоците што биле поднесени или други податоци што и се на располагање.

Регулаторната комисија за енергетика ќе отпочне постапка согласно член 19 на овој Правилник, за прибирање на мислења и предлози по барањето, од заинтересираните правни и физички лица, најдоцна до истекот на 30 дена од денот на поднесување на барањето.

## **Член 19**

### **Објавување на барањето**

Регулаторната комисија за енергетика го утврдува текстот на барањето, што ќе биде објавен на веб-страната на Регулаторната комисија за енергетика, и на трошок на регулираното претпријатие, го објавува во два дневни весника, од кои во еден кој што се објавува на македонски јазик и еден кој што се објавува на јазикот што го говорат најмалку 20% од граѓаните кои говорат службен јазик кој не е македонски.

Рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица не може да биде подолг од 7 дена од денот на објавувањето.

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 нацрт текст на Одлуката со образложение, кој што ќе биде предмет на расправа на Подготвителната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

## **Член 20**

### **Подготвителна седница**

По изготвување на нацрт текстот на Одлуката од став 3 на член 19, Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница.

Кон поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат нацрт текстот на Одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

За присуство и учество во расправата на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, институции и организации, како и заинтересирани претпријатија.

## **Член 21**

### **Редовна седница**

Регулаторната комисија за енергетика е должна најдоцна во рок од 60 дена од денот на доставувањето на барањето да одржи редовна седница на која ќе донесе одлука по барањето за регулиран приход и тарифа.

## **Член 22**

### **Примена на Деловникот на Регулаторната комисија за енергетика**

Одредбите од Деловникот за работа на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, соодветно се применуваат на организирањето и одржувањето на подготвителната седница и редовната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

## **Член 23**

### **Определување на регулиран приход и тарифа за пренос и дистрибуција на природен гас за секоја година од регулираниот период**

Регулаторната комисија за енергетика, по поднесување на првото барање согласно член 17 од овој Правилник, ќе го определи годишниот приход по составни елементи -  $ABB_t$  за секоја година од регулираниот период.

Одлуките за регулиран приход и тарифа за секоја година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ќе ги донесе, согласно постапката утврдена во член 18, 19, 20, 21 и 22 од овој Правилник, најдоцна до 25 декември во тековната година за наредната регулирана година, при што претпријатијата се должни барањата за регулиран приход и тарифа да ги достават во архивата на Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 30 ноември во тековната година за наредната регулирана година. Кон барањето претпријатието треба да го достави следното:

- бруто биланс за тековната година, до денот на доставување на барањето;
- податоци за пренесена односно дистрибуирана количина на природен гас, презентирани во соодветни табели од Прилог 4 кој што е составен дел на овој Правилник;
- други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесување на Одлуката.

## **Член 24**

Регулираните претпријатија се должни најдоцна до 10 март во тековната година до Регулаторната комисија за енергетика да достават: финансиски извештаи со сите прилози изготвени согласно законската регулатива во Република Македонија за претходната година, заради вршењето на годишната контрола.

## **Член 25**

### **Промена на одобриениот регулиран приход и тарифа**

Доколку во регулираниот период, оперативните трошоци се зголемиле за повеќе од 5% во однос на одобрените оперативни трошоци, како последица на околности кои не постоеле или

не можеле да се предвидат во времето на одобрување на регулираниот приход и тарифа, претпријатието може да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување на регулираниот приход и тарифи за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период чие времетраење е определено во согласност со член 4 од овој Правилник.

Доколку во регулираниот период, оперативните трошоци се намалиле за повеќе од 5% во однос на одобрените оперативни трошоци, како последица на околности кои не постоеле или не можеле да се предвидат во времето на одобрување на регулираниот приход и тарифи, претпријатието е должно да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот приход и тарифи за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период чие времетраење е определено во согласност со член 4 од овој Правилник.

Кон барањата од став 1 и став 2 на овој член, барателот е должен во финансиско-сметководствените и техничко-економските податоци и информации доставени во Прилогот 4 на овој Правилник, да ги идентификува податоците и информациите кои што предизвикале потреба од поднесување на барањето, како и други податоци за кои смета дека се релевантни за одобрување на промена на тарифата.

Доколку претпријатието, не постапи согласно став 2 на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ќе донесе заклучок за отпочнување на постапката за намалување на регулираниот приход и тарифи и заклучокот ќе го достави до претпријатието.

Во заклучокот од став 4 на овој член, ќе бидат определени роковите за преземање на поделни дејствија во постапката, како и потребната документација која што треба да ја достави претпријатието.

Регулаторната комисија за енергетика ќе ја донесе одлуката согласно ставовите 1, 2 и 4 на овој член, во рок кој што не може да биде подолг од 30 дена од денот на приемот на барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика, односно приемот на заклучокот од став 4 во архивата на претпријатието.

#### **IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ**

##### **Член 26**

Претпријатијата чиј регулиран период завршува на 31.12.2016 година, барањето од член 17 од овој Правилник треба да го достават до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 20.11.2016 година.

##### **Член 27**

Со влегувањето во сила на овој Правилник, престанува да важи Правилникот за начин и услови за регулирање на цени за пренос, дистрибуција и снабдување со природен гас (“Службен весник на Република Македонија” бр. 161/09, 15/10, 166/12, 185/13 и 143/14).

##### **Член 30**

Овој Правилник влегува во сила со денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

**Бр. 01-1945/1**  
**04.11.2016 година**  
**Скопје**

**ПРЕТСЕДАТЕЛ**  
**Димитар Петров**



## ПРИЛОГ 1.

### Методологија за пресметка на просечна тарифа за регулирана дејност пренос на природен гас

#### 1. **Просечна тарифа за пренос**

Просечната тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на природен гас за годината  $t$  од регулираниот период, се определува врз основа на вкупниот регулиран приход на сите оператори на преносните мрежи, со примена на следната формула:

$$UTP_t = R_t / Q_t^T$$

каде што:

$UTP_t$	- просечна тарифа за пренос на природен гас за годината $t$ од регулираниот период	[ден/nm <sup>3</sup> ]
$R_t$	- регулиран приход на сите оператори на преносните мрежи, во годината $t$ од регулираниот период	[денари]
$Q_t^T$	- планирана количина на природен гас за пренос на сите оператори на преносните мрежи, во година $t$ од регулираниот период	[nm <sup>3</sup> ]

#### 2. **Регулиран приход на оператор на преносната мрежа**

Регулираниот приход за услугата на претпријатието кое врши пренос на природен гас по години треба да ги покрие оправданите трошоци за пренос на природен гас и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се пресметува според следната формула:

$$R_{Tt} = \sum_{i=1}^n P_{Tt}^i * q_t^i$$

каде што:

$R_{Tt}$	- регулиран приход	[денари]
$P_{Tt}^i$	- регулирана тарифа во годината $t$ од регулираниот период, за корисник (i) на системот за пренос	[денари/nm <sup>3</sup> ]
$q_t^i$	- планирана количина на природен гас за пренос во година $t$ , за корисник (i) на системот за пренос	[nm <sup>3</sup> ]

Планираните количини на природен гас за пренос во годините од регулираниот период ги определува Регулаторната комисија за енергетика врз основа на :

- податоците за планираните количини доставени од регулираното претпријатие,
- податоците од Енергетскиот биланс на Република Македонија и
- анализи на пазарот на природен гас во Република Македонија

Регулираниот приход по години за услугата на претпријатието кое врши пренос на природен гас кој што го проектира регулираното претпријатие за секоја година  $t$  од регулираниот период, се пресметува со примена на следната формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + T_t + RA_t$$

каде што:

$ABB_t$	- годишен приход по составни елементи кој што го проектира регулираното претпријатие за годината $t$ ;	[денари]
---------	--	----------

$O_t$	- оперативни трошоци и трошоци за одржување, за годината $t$ ;	[денари]
$D_t$	- амортизација, за годината $t$ ;	[денари]
$T_t$	- даноци, придонеси и други давачки	[денари]
$RA_t$	- принос на регулираните средства, за годината $t$ .	[денари]

Границата на дозволеният пораст на тарифата за услугата на претпријатието кое врши пренос на природен гас, за 2017-2021 година од регулираниот период се пресметува со следната контролна формула:

$$(1 + CPI_{t-1}) * (1 - SX) \geq \frac{\sum_{i=1}^n P_{T,t}^i * q_{t-1}^i}{\sum_{i=1}^n P_{T(t-1)}^i * q_{t-1}^i}$$

каде што:

$CPI_{t-1}$	- општа ценовна инфлација за годината $t-1$ , објавена од Државен завод за статистика на Република Македонија;	[индекс/ 100]
$P_{T,t}^i$	- регулирана тарифа во годината $t$ од регулираниот период за корисник ( $i$ ) на системот за пренос поделно ;	[денари/ $nm^3$ ]
$P_{T(t-1)}^i$	- регулирана тарифа во претходната година $t-1$ за корисник ( $i$ ) на системот за пренос поделно;	[денари/ $nm^3$ ]
$q_{t-1}^i$	- пренесена количина на природен гас во година $t-1$ , за корисник ( $i$ ) на системот за пренос поделно;	[ $nm^3$ ]
$SX$	- факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика, во Одлуката за регулиран максимален приход и цена за регулираниот период, а се определува на следниот начин:	(%)

$$\sum_{t=1}^5 \frac{ABB_t}{(1 + WACC / 100)^t} = \sum_{t=1}^5 \frac{P_0 * (1 - SX / 100)^t}{(1 + WACC / 100)^t} * q_t$$

каде што:

$SX$  е изразен како процент (%)

$ABB_t$	- годишен приход по составни елементи за годината $t$ ;	[денари]
$P_0$	- тарифа за услугата пренос на природниот гас во базната година;	[денари/ $nm^3$ ]
$q_t$	- планирани количини на природен гас кои ќе бидат годишно пренесени низ системот за пренос на природен гас во регулираниот период;	[ $nm^3$ ]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното претпријатие за регулаторниот период	(%)

## 2.1 Оперативни трошоци (O)

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

Во регулираниот период за секоја регулирана дејност оправдани оперативни трошоци се нормализираните трошоци кои се потребни за извршување на регулираната дејност, а се пресметуваат во согласност со следните ориентири:

1. трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени на пазарот во периодот на набавката;
2. трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата, до ниво од 25 % од пресметаната годишна амортизација;
3. трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема се признаваат согласно нивото на премиите за осигурување кои претпријатието ги платило;
4. бруто плати по работник до ниво на просечна бруто плата по работник остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност.  
За пресметките на бруто плати се зема просечниот број на вработени во текот на годината;
5. менаџерските плати и менаџерските награди, во нормализирани износи соодветно на зголемувањето на ефикасноста, а според одлуките на управните органи на претпријатието;
6. други услуги, до нивото од просечното тригодишно учество (%) во однос на трошоците за материјали, енергија, ситен инвентар (од ставката 1);
7. останати и вонредни трошоци, до 10% во однос на трошоците од ставките под 1;2;3;4 и 6;

## 2.2 Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот (Т)

Даноците, придонесите и другите давачки кои не зависат од резултатот на работењето, се признаваат во согласност со законските прописи.

## 2.3 Амортизација (D)

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното претпријатие, во годината  $t$ , 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, исклучувајќи го земјиштето; и амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови.

## 2.4 Принос од регулирани средства (RA)

Приносот од регулираните средства се пресметува според формулата:

$$RA = RAB * WACC$$

каде што:

$RA$	- принос од регулираните средства;	[денари]
$RAB$	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства);	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното претпријатие.	(%)

#### 2.4.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства - RAB)

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

За определување на просечната вредност на регулираните средства се користи следната формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{RAB_t^{start} + RAB_t^{end}}{2} + AVS_{t-1}$$

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]
$AVS_{t-1}$	- вредност на залихи на природен гас во системот за пренос на природен гас во годината t-1, пресметан со просечна набавна цена во годината t-1, определена од страна на Регулаторната комисија за енергетика	[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 по следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI - Grant - D - RAB_t^{out}$$

каде што:

$RAB_t^{end}$	- вредност на регулираните средства на крајот од година t;	[денари]
$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
$NI$	- вредност на одобрени нови инвестиции;	[денари]
$Grant$	- бесплатно добиени средства;	[денари]
$D$	- амортизација на регулираните средства, вклучувајќи ја и амортизацијата на бесплатно добиените средства;	[денари]
$RAB_t^{out}$	- вредност на оттуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

## 2.4.2. *Оправданост на инвестициите*

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

- За секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската ефикасност, 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 Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното претпријатие не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, односно за истата се засметува иста стапка на амортизација), во регулираниот период.
- инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на пренесениот природен гас на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

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

## 2.4.3 *Пондерирана просечна цена на капитал (WACC)*

Пондерираната просечна цена на капиталот се пресметува според следната формула:

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

каде што:

<i>WACC</i>	- пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување;	(%)
<i>K<sub>e</sub></i>	- цена на сопствен капитал;	(%)
<i>Debt</i>	- долгорочен долг како процент од вкупниот капитал (сопствен капитал + долгорочен долг);	[денари]
<i>K<sub>d</sub></i>	- цена на долг;	(%)
<i>T<sub>p</sub></i>	- стапка на данок на добивка.	(%)

### 2.4.3.1. *Цена на сопствен капитал (K<sub>e</sub>)*

Цената на сопствениот капитал на регулираното претпријатие се определува со примена на моделот на определување на цените на долгогодишните вложувања (CAPM - Capital Asset Pricing Model), и тоа врз основа на приходот на неризични вложувања, просечниот приход на ризични вложувања и систематичните ризици изразени со коефициентот  $\beta$ , според следната формула:

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

каде што:

<i>K<sub>e</sub></i>	- цена на сопствен капитал	(%)
<i>R<sub>f</sub></i>	- стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на обврзниците издадени од Владата на Република Македонија;	(%)
<i>R<sub>m</sub></i>	- просечен приход на ризични вложувања, кој се утврдува како	

- еднаков на просечните каматни стапки на долгорочните кредити (во евра, САД долари и денари) одобрени на претпријатијата во Република Македонија, а објавени од Народна банка на Република Македонија ; (%)
- $MRP$   
( $MRP = R_m - R_f$ ) - премија за ризик која се утврдува како за разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања ( $R_m$ ) и приход на неризични вложувања ( $R_f$ )“ ; (%)
- $\beta$  - бета на сопствен капитал (пазарно портфолио) се утврдува да е еднаква на 1 (еден) ;

#### **2.4.3.2. Цена на долг ( $K_d$ )**

Цената на долгот на регулираното претпријатие се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити, од страна на регулираното претпријатие за вршење на регулираната дејност, а контролата се врши врз основа на условите за кредитирање и каматните стапки, објавени од страна на Народна банка на Република Македонија.

#### **2.4.3.3. Примена на приносот од регулираните средства ( $RA$ )**

Пресметаниот принос на капитал ( $RA$ ) се применува на следниот начин:

- за пренесени количини на природен гас до 250.000.000 м<sup>3</sup> годишно се признава 30% од пресметаниот принос од регулираните средства ( $RA$ )
- за пренесени количини на природен гас од 250.000.001 м<sup>3</sup> до 400.000.000 м<sup>3</sup> годишно се признава 50% од пресметаниот принос од регулираните средства ( $RA$ )
- за пренесени количини на природен гас над 400.000.000 м<sup>3</sup> годишно се признава 100% од пресметаниот принос од регулираните средства ( $RA$ ).

## ПРИЛОГ 2.

### Методологија за пресметка на тарифа за регулирана дејност управување со системот за пренос на природен гас

#### 1. Регулирана тарифа

Регулираниот приход врз основа на регулирана тарифа за услугата на претпријатието кое врши управување со системот за пренос на природен гас, треба да ги покрие трошоците за управување со системот за пренос на природен гас и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се пресметува според следната формула:

$$R_{Tt} = \sum_{i=1}^n P_{Tt}^i * q_t^i$$

каде што:

$R_{Tt}$	- планиран (регулиран максимален) приход	[денари]
$P_{Tt}^i$	- регулирана просечна тарифа во годината t од регулираниот период;	[денари/nm <sup>3</sup> ]
$q_t^i$	- планирана количина на природен гас за пренос во година t, за корисник (i) на системот за пренос	[nm <sup>3</sup> ]

Планираните количини на природен гас за пренос во годините од регулираниот период Регулаторната комисија за енергетика ги определува врз основа на :

- податоците за планираните количини доставени од регулираното претпријатие,
- податоците од Енергетскиот биланс на Република Македонија и
- анализи на пазарот на природен гас во Република Македонија.

Границата на дозволеният пораст на регулираната просечна тарифа за услугата на претпријатието кое врши управување со системот на пренос на природен гас, за периодот 2017 - 2021 година од регулираниот период се пресметува со следната контролна формула:

$$(1 + CPI_{t-1}) * (1 - X) \geq \frac{\sum_{i=1}^n P_{Tt}^i * q_{t-1}^i}{\sum_{i=1}^n P_{T(t-1)}^i * q_{t-1}^i}$$

каде што:

$CPI_{t-1}$	- општа ценовна инфлација за годината t-1, објавена од Државен завод за статистика на Република Македонија;	[индекс/100]
$P_{Tt}^i$	- регулирана тарифа во годината t од регулираниот период;	[денари/nm <sup>3</sup> ]
$P_{T(t-1)}^i$	- регулирана тарифа во претходната година t-1;	[денари/nm <sup>3</sup> ]
$q_{t-1}^i$	- пренесена количина на природен гас во година t-1;	[nm <sup>3</sup> ]
X	- факторот на ефикасност,	[0-1]

Факторот на ефикасност го определува Регулаторната комисија за енергетика, при што во регулираниот период од член 4, вредноста на факторот на ефикасност е еднаква на 0.

## 2. Регулиран приход

Планираниот регулиран приход по составни елементи, за секоја година  $t$  од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$R_{Tt} = O_t + D_t + T_t + RA_t + AS_t + L + MC_t$$

каде што:

$R_{Tt}$	- годишен планиран регулиран приход по составни елементи за годината $t$ ;	[денари]
$O_t$	- оперативни трошоци и трошоци за одржување, за годината $t$ ;	[денари]
$D_t$	- амортизација, за годината $t$ ;	[денари]
$T_t$	- даноци, придонеси и други давачки	[денари]
$RA_t$	- принос на регулираните средства, за годината $t$ .	[денари]
$AS_t$	- системски услуги (помошни услуги), за годината $t$	[денари]
$L$	- технички загуби за годината $t$	[денари]
$MC_t$	- трошоци за одржување на туѓи основни средства	[денари]

### 2.1 Оперативни трошоци (O)

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

Во регулираниот период за секоја регулирана дејност оправдани оперативни трошоци се нормализираните трошоци кои се потребни за извршување на регулираната дејност, а се пресметуваат во согласност со следните ориентири:

1. трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени на пазарот во периодот на набавката;
2. трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата, до ниво од 25 % од пресметаната годишна амортизација;
3. трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема се признаваат согласно нивото на премиите за осигурување кои претпријатието ги платило;
4. бруто плати по работник до ниво на просечна бруто плата по работник остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност.  
За пресметките на бруто плати се зема просечниот број на вработени во текот на годината;
5. менаџерските плати и менаџерските награди, во нормализирани износи соодветно на зголемувањето на ефикасноста, а според одлуките на управните органи на претпријатието;
6. други услуги, до нивото од просечното тригодишно учество (%) во однос на трошоците за материјали, енергија, ситен инвентар (од ставката 1);
7. останати и вонредни трошоци, до 10% во однос на трошоците од ставките под 1;2;3;4 и 6;



## 2.2 Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот (Т)

Даноците, придонесите и другите давачки кои не зависат од резултатот на работењето, се признаваат во согласност со законските прописи.

## 2.3 Амортизација (D)

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното претпријатие, во годината  $t$ , 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, исклучувајќи го земјиштето; и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови.

## 2.4 Принос од регулирани средства (RA)

Приносот од регулираните средства се пресметува според формулата:

$$RA = RAB * WACC$$

каде што:

$RA$	- принос од регулираните средства;	[денари]
$RAB$	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства);	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното претпријатие.	(%)

### 2.4.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства - $RAB$ )

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

За определување на просечната вредност на регулираните средства се користи 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 по следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI - Grant - D - RAB_t^{out}$$

каде што:

$RAB_t^{end}$	- вредност на регулираните средства на крајот од година t;	[денари]
$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
$NI$	- вредност на одобрени нови инвестиции;	[денари]
$Grant$	- бесплатно добиени средства;	[денари]
$D$	- амортизација на регулираните средства, вклучувајќи ја и амортизацијата на бесплатно добиените средства;	[денари]
$RAB_t^{out}$	- вредност на оттуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

#### 2.4.2. **Оправданост на инвестициите**

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

- За секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската ефикасност, 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 Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното претпријатие не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, односно за истата се засметува иста стапка на амортизација), во регулираниот период.
- инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на пренесениот природен гас на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

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

#### 2.4.3 **Пондерирана просечна цена на капитал (WACC)**

Пондерираната просечна цена на капиталот се пресметува според следната формула:

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

каде што:

$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување;	(%)
$K_e$	- цена на сопствен капитал;	(%)
$Debt$	- долгорочен долг како процент од вкупниот капитал (сопствен капитал + долгорочен долг);	[денари]
$K_d$	- цена на долг;	(%)
$T_p$	- стапка на данок на добивка.	(%)

#### 2.4.3.1. Цена на сопствен капитал ( $K_e$ )

Цената на сопствениот капитал на регулираното претпријатие се определува со примена на моделот на определување на цените на долгогодишните вложувања (CAPM - Capital Asset Pricing Model), и тоа врз основа на приходот на неризични вложувања, просечниот приход на ризични вложувања и систематичните ризици изразени со коефициентот  $\beta$ , според следната формула:

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

каде што:

$K_e$	- цена на сопствен капитал	(%)
$R_f$	- стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на обврзниците издадени од Владата на Република Македонија;	(%)
$R_m$	- просечен приход на ризични вложувања, кој се утврдува како еднаков на просечните каматни стапки на долгорочните кредити (во евра, САД долари и денари) одобрени на претпријатијата во Република Македонија, а објавени од Народна банка на Република Македонија;	(%)
$MRP$ ( $MRP = R_m - R_f$ )	- премија за ризик која се определува како за разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања ( $R_m$ ) и приход на неризични вложувања ( $R_f$ )“;	(%)
$\beta$	- бета на сопствен капитал (пазарно портфолио) се утврдува да е еднаква на 1 (еден);	

#### 2.4.3.2. Цена на долг ( $K_d$ )

Цената на долгот на регулираното претпријатие се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното претпријатие за вршење на регулираната дејност, а контролата се врши врз основа на условите за кредитирање и каматните стапки, објавени од страна на Народна банка на Република Македонија.

### 3. Распределба на регулираниот приход

Операторот на системот за пренос на природен гас надоместокот ќе го распредели на дел на операторите на преносните мрежи и дел за операторот на системот за пренос, соодветно на нивното учество во вкупниот приход на операторот на системот за пренос.

### ПРИЛОГ 3.

#### Методологија за пресметка на тарифа за регулираната дејност дистрибуција на природен гас

##### 1. **Регулирана тарифа**

Регулираната тарифа на услугата на претпријатието кое врши дистрибуција на природен гас на тарифните потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција, треба да ги покрие трошоците за дистрибуција, трошоците за управување со системот за дистрибуција на природен гас и да обезбеди соодветен принос на капиталот, а се пресметува по метод на регулирана максимална цена, според следната формула:

$$R_{dt} = \sum_i \sum_j p_{dt}^{ij} q_t^{ij}$$

$R_{dt}$	- планиран приход;	[денари]
$p_{dt}^{ij}$	- тарифен став (j) за соодветна категорија на потрошувачи (i), во годината t;	[денари/ nm <sup>3</sup> ]
$q_t^{ij}$	- планирана количина на природен гас за категорија на потрошувачи (i), со соодветен тарифен став (j), во годината t;	[nm <sup>3</sup> ]

Планираните количини на природен гас за дистрибуција во годините од регулираниот период Регулаторната комисија за енергетика ги определува врз основа на :

- податоците за планираните количини доставени од регулираното претпријатие,
- податоците од Енергетскиот биланс на Република Македонија и
- анализи на пазарот на природен гас во Република Македонија.

Границата на дозволеният пораст на просечната тарифа за услугата на претпријатието кое врши дистрибуција со системот за дистрибуција на природен гас на потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција, 2017 - 2021 година од регулираниот период се пресметува со следната контролна формула

$$(1 + CPI_{t-1}) * (1 - SX) \geq \frac{\sum_i \sum_j p_{dt}^{ij} q_{t-1}^{ij}}{\sum_i \sum_j p_{d(t-1)}^{ij} q_{t-1}^{ij}}$$

каде што:

$CPI_{t-1}$	- општа ценовна инфлација за годината t-1, објавена од Државен завод за статистика на Република Македонија;	[индекс/ 100]
$p_{dt}^{ij}$	- тарифа (j) за категорија на потрошувачи (i), во годината t;	[денари/ nm <sup>3</sup> ]
$p_{d(t-1)}^{ij}$	- тарифа (j) за категорија на потрошувачи (i), во годината t-1;	[денари/ nm <sup>3</sup> ]
$q_{ij,t-1}$	- дистрибуирана количина на природен гас за категорија на потрошувачи (i), во годината t-1;	[nm <sup>3</sup> ]
$SX$	- фактор на порамнување за регулираниот период, утврден од Регулаторната комисија за енергетика, а се определува на следниот начин:	(%)

$$\sum_{t=1}^5 \frac{ABB_t}{(1+WACC/100)^t} = \sum_{t=1}^5 \frac{P_0 * (1-SX/100)^t}{(1+WACC/100)^t} * q_t$$

каде што:

SX е изразен како процент (%)

ABB <sub>t</sub>	- годишен приход по составни елементи за годината t;	[денари]
P <sub>0</sub>	- просечна тарифа за услугата дистрибуција на природниот гас во базната година;	[ден/nm <sup>3</sup> ]
q <sub>t</sub>	- планирани количини на природен гас кои ќе бидат дистрибуирани низ системот за дистрибуција на природен гас во регулираниот период;	[nm <sup>3</sup> ]
WACC	- пондерирана просечна цена на капиталот за регулаторниот период	(%)

Регулираниот приход по години кој што го проектира регулираното претпријатие, за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + T_t + RA_t + L$$

каде што:

ABB <sub>t</sub>	- годишен приход по составни елементи кој што го проектира регулираното претпријатие за годината t;	[денари]
O <sub>t</sub>	- оперативни трошоци и трошоци за одржување, за годината t;	[денари]
D <sub>t</sub>	- амортизација, за годината t;	[денари]
T <sub>t</sub>	- даноци, придонеси и други давачки	[денари]
RA <sub>t</sub>	- принос на регулираните средства, за годината t.	[денари]
L	- техничките загуби во системот за дистрибуција на природен гас, согласно членот 15 од Правилникот	[денари]

### 1.1. Оперативни трошоци (O)

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

Во регулираниот период за секоја регулирана дејност оправдани оперативни трошоци се нормализираните трошоци кои се потребни за извршување на регулираната дејност, а се пресметуваат во согласност со следните ориентири:

1. трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени на пазарот во периодот на набавката;
2. трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата, до ниво од 25 % од пресметаната годишна амортизација;
3. трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема се признаваат согласно нивото на премиите за осигурување кои претпријатието ги платило;
4. бруто плати по работник до ниво на просечна бруто плата по работник остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност.

За пресметките на бруто плати се зема просечниот број на вработени во текот на годината;

5. менаџерските плати и менаџерските награди, во нормализирани износи соодветно на зголемувањето на ефикасноста, а според одлуките на управните органи на претпријатието;
6. други услуги, до нивото од просечното тригодишно учество (%) во однос на трошоците за материјали, енергија, ситен инвентар (од ставката 1);
7. останати и вонредни трошоци, до 10% во однос на трошоците од ставките под 1;2;3;4 и 6.

## 1.2 Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот (Т)

Даноците, придонесите и другите давачки кои не зависат од резултатот на работењето, се признаваат во согласност со законските прописи.

## 1.3 Амортизација (D)

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното претпријатие, во годината  $t$ , 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, исклучувајќи го земјиштето; и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови.

## 1.4 Принос од регулирани средства (RA)

Приносот од регулираните средства се пресметува според формулата:

$$RA = RAB * WACC$$

каде што:

$RA$	- принос од регулираните средства;	[денари]
$RAB$	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства);	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното претпријатие.	

### 1.4.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност (регулирани средства - RAB)

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

За определување на просечната вредност на регулираните средства се користи следната формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{RAB_t^{start} + RAB_t^{end}}{2} + AVS_{t-1}$$

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 на средствата со кои се врши регулирана дејност на крајот од година t;	[денари]
$AVS_{t-1}$	- вредност на залихи на природен гас во системот за дистрибуција на природен гас во годината t-1, пресметан со просечна набавна цена во годината t-1, определена од страна на Регулаторната комисија за енергетика	[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 по следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI - Grant - D - RAB_t^{out}$$

каде што:

$RAB_t^{end}$	- вредност на регулираните средства на крајот од година t;	[денари]
$RAB_t^{start}$	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
$NI$	- вредност на одобрени нови инвестиции;	[денари]
$Grant$	- бесплатно добиени средства;	[денари]
$D$	- амортизација на регулираните средства, вклучувајќи ја и амортизацијата на бесплатно добиените средства;	[денари]
$RAB_t^{out}$	- вредност на оттуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

#### 1.4.2. Оправданост на инвестициите

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

- За секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската ефикасност, 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 Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното претпријатие не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, односно за истата се засметува иста стапка на амортизација), во регулираниот период.

- инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на испорачан природен гас на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

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

#### 1.4.1.2 Цена на сопствен капитал ( $K_e$ )

Цената на сопствениот капитал на регулираното претпријатие се определува со примена на моделот на определување на цените на долгогодишните вложувања (CAPM - Capital Asset Pricing Model), и тоа врз основа на приходот на неризични вложувања, просечниот приход на ризични вложувања и систематичните ризици изразени со коефициентот  $\beta$ , според следната формула:

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

каде што:

$K_e$	-	цена на сопствен капитал	(%)
$R_f$	-	стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на обврзниците издадени од Владата на Република Македонија;	(%)
$R_m$	-	просечен приход на ризични вложувања, кој се утврдува како еднаков на просечните каматни стапки на долгорочните кредити (во евра, САД долари и денари) одобрени на претпријатијата во Република Македонија, а објавени од Народна банка на Република Македонија;	(%)
$MRP$ ( $MRP = R_m - R_f$ )	-	премија за ризик која се определува како за разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања ( $R_m$ ) и приход на неризични вложувања ( $R_f$ )“	(%)
$\beta$	-	бета на сопствен капитал (пазарно портфолио), се утврдува да е еднаква на 1 (еден);	

#### 1.4.1.3. Цена на долг ( $K_d$ )

Цената на долгот на регулираното претпријатие се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното претпријатие за вршење на регулираната дејност, а контролата се врши врз основа на условите за кредитирање и каматните стапки, објавени од страна на Народна банка на Република Македонија.



#### **ПРИЛОГ 4.**

**Табеларни прегледи за потребни податоци за регулирање на цени за пренос, управување со системот за пренос и дистрибуција со природен гас**

## ПРИЛОГ 5.

**Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на претпријатието**

### **ИЗЈАВА**

#### **ЗА ВЕРОДОСТОЈНОСТ НА ПОДАТОЦИТЕ И ПРИЛОЖЕНАТА ДОКУМЕНТАЦИЈА**

Јас \_\_\_\_\_, одговорно лице на  
(име, презиме и ЕМБГ на одговорното лице)

\_\_\_\_\_  
(име и седиште на барателот – правното лице)

под морална, материјална и кривична одговорност изјавувам дека приложените податоци и документација поднесени до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија во прилог на барањето за одобрување на тарифи, доставени до Регулаторна комисија на енергетика на Република Македонија, а кои се однесуваат на регулирано претпријатие, се точни веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: \_\_\_\_\_

Име и презиме на одговорното лице:

М.П.

Место: \_\_\_\_\_

Потпис на одговорното лице:

Согласни:

Финансиски директор

\_\_\_\_\_  
Комерцијален директор

\_\_\_\_\_  
Технички директор

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ТАРИФА ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ : \_\_\_\_\_

Р.број	Опис	Година		Регулиран период				
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>1</b>	<b>Оперативни трошоци</b>							
<b>1.1</b>	<b>Нормализирани трошоци</b>							
1.1.1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар							
1.1.2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување							
1.1.3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема							
1.1.4	Бруто плати							
1.1.5	Менаџерски плати и менаџерски награди							
1.1.6	Други услуги							
1.1.7	Останати и вонредни трошоци							
	<b>Вкупно нормализирани трошоци</b>							
1.2	Амортизација							
1.3	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето							
1.4	Трошоци за одржување на туѓи основни средства							
	<b>Вкупно оперативни трошоци</b>							
<b>2</b>	<b>Трошоци за дозволени технички загуби</b>							
<b>3</b>	<b>Принос на капитал (RA)</b>							
<b>4</b>	<b>Просечен RAB</b>							
<b>5</b>	<b>Вредност на залиха на природен гас во мрежа AVSt-1</b>							
<b>6</b>	<b>WACC %</b>							
<b>7</b>	<b>ВКУПНО потребен приход (1 + 2 + 3)</b>							
<b>8</b>	<b>Испорачана количина на природен гас (nm<sup>3</sup>)</b>							
<b>9</b>	<b>Просечна тарифа по nm<sup>3</sup></b>							

МП

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

Табела 2

ВКУПНА ВРЕДНОСТ НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_  
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

		година:							
Р.број	Конто	Опис	2015	2016	Регулиран период				
					2017	2018	2019	2020	2021
1		<b>RAB<sub>start</sub></b>							
1.1		Состојба на 01.01.							
2		<b>Инвестиции во текот на годината</b>							
3		<b>Одбитни ставки</b>							
3.1		Амортизација							
3.2		Бесплатно добиени средства во текот на годината							
3.3		Оттуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината							
		<b>Вкупно одбитни ставки</b>							
4		<b>RAB<sub>end</sub></b>							
4.1		Состојба на 31.12.							
5		<b>Просечен RAB</b>							
6		<b>Вредност на залихи на природен гас (AVS<sub>t-1</sub>)</b>							
7		<b>Вкупно просечен RAB</b>							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_



**Табела 4**

**ВРЕДНОСТ НА ПОСТРОЈКИТЕ И ОПРЕМАТА КОИ СЕ КОРИСТАТ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: .....**  
**ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_**

РЕДЕН БРОЈ	ИНВЕНТАРЕН БРОЈ	ПАРЧИЊА	НАЗИВ НА ПОСТРОЈКАТА/ОПРЕМАТА	ПРОИЗВОДИТЕЛ	ТИП/МОДЕЛ	ФАБРИЧКИ БРОЈ	ГОДИНА НА ПРОИЗВОДСТВО / РЕКОНСТРУКЦИЈА	ВРЕДНОСТ НА ПОСТРОЈКИТЕ И ОПРЕМАТА НА ПОЧЕТОК НА ГОДИНАТА	ДОДАДЕНА НОВА ВРЕДНОСТ	ВАЖЕЧКА ЗАКОНСКА ГОДИШНА СТАПКА НА АМОРТИЗАЦИЈА	ВКУПНА ГОДИШНА АМОРТИЗАЦИЈА	година:			
												<i>RABstart</i>	<i>D</i>	<i>RABend</i>	<i>RAB</i>
												Денари	Денари	%	Денари
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	(9+10-12)	(9+13)/2		
ВКУПНО:							ВКУПНО:								

**Напомена:**

Опремата може да се групира со заеднички опис, доколку нивната поединечна книговодствена вредност е помала од 300 ЕУР и имаат иста стапка на амортизација согласно Уредбата за начинот на пресметка на амортизацијата, односно отписот на вредноста на нематеријалните и материјалните средства и за номенклатурата на средствата за амортизација и годишните амортизациони стапки (Службен весник на РМ бр. 64/02, 98/02 и 10/08) и се со иста намена односно од ист вид

При групирањето на опремата се искажува вкупниот број на опремата и вкупната книговодствена вредност

Пополнија.....  
 Одобрена.....  
 Датум .....

Табела 5

ВРЕДНОСТ НА АЛАТ, ПОГОНСКИ И КАНЦЕЛАРИСКИ ИНВЕНТАР КОЈ СЕ КОРИСТИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: .....  
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

РЕДЕН БРОЈ	ИНВЕНТАРЕН БРОЈ	ПАРЧИЊА	НАЗИВ НА АЛАТОТ, ПОГОНСКИОТ/КАНЦЕЛАРИСКИОТ ИНВЕНТАР	ПРОИЗВОДИТЕЛ	ТИП / МОДЕЛ	ФАБРИЧКИ БРОЈ	ГОДИНА НА ПРОИЗВОДСТВО	ВРЕДНОСТ НА АЛАТОТ, ПОГОНСКИОТ И КАНЦЕЛАРИСКИОТ ИНВЕНТАР НА ПОЧЕТОК НА ГОДИНАТА		ДОДАДЕНА НОВА ВРЕДНОСТ	ВАЖЕЊА ЗАКОНСКА ГОДИШНА СТАПКА НА АМОРТИЗАЦИЈА	ВКУПНА ГОДИШНА АМОРТИЗАЦИЈА		ГОДИНА:			
								RABstart				D	RABend				
								Денари				Денари	%	Денари		Денари	
								9.	10.			11.	12.	13.	14.		
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.				
<b>ВКУПНО:</b>																	

Напомена:

Алатот, погонскиот и канцеларискиот инвентар може да се групираат со заеднички опис, доколку нивната поединечна книговодствена вредност е помала од 300 ЕУР и имаат иста стапка на амортизација согласно Уредбата за начинот на пресметка на амортизацијата, односно отписот на вредноста на нематеријалните и материјалните средства и за номенклатурата на средствата за амортизација и годишните амортизациони стапки (Службен весник на РМ бр. 64/02, 98/02 и 10/08) и се со иста намена односно од ист вид. При групирањето на алатот, погонскиот и канцеларискиот инвентар се исказува вкупниот број и вкупната книговодствена вредност

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

Табела 6

**ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКА ОПРЕМА И МЕБЕЛ КОИ СЕ КОРИСТАТ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: ..... ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_**

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.		
РЕДЕН БРОЈ	ИНВЕНТАРЕН БРОЈ	ПАРЧИЊА	НАЗИВ НА КАНЦЕЛАРИСКАТА ОПРЕМА/МЕБЕЛ	ПРОИЗВОДИТЕЛ	ТИП / МОДЕЛ	ДИМЕНЗИИ	ГОДИНА НА ПРОИЗВОДСТВО	ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКАТА ОПРЕМА И МЕБЕЛ НА ПОЧЕТОК НА ГОДИНАТА	ДОДАДЕНА НОВА ВРЕДНОСТ	ВАЖЕЧКА ЗАКОНСКА ГОДИШНА СТАПКА НА АМОРТИЗАЦИЈА	ВКУПНА ГОДИШНА АМОРТИЗАЦИЈА	ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКАТА ОПРЕМА И МЕБЕЛ НА КРАЈОТ НА ГОДИНАТА	РЕГУЛИРАНА ПРОСЕЧНА ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКАТА ОПРЕМА И МЕБЕЛ		
								ГОДИНА:							
								RABstart		D		RABend		RAB	
								Денари		Денари		Денари		Денари	
								%		%		%		%	

ВКУПНО: \_\_\_\_\_

Напомена:

Канцелариската опрема и мебел може да се групираат со заеднички опис, доколку нивната поединечна книговодствена вредност е помала од 300 ЕУР и имаат иста стапка на амортизација согласно Уредбата за начинот на пресметка на амортизацијата, односно отписот на вредноста на нематеријалните и материјалните средства и за номенклатурата на средствата за амортизација и годишните амортизациони стапки (Службен весник на РМ бр. 64/02, 96/02 и 10/08) и се со иста намена односно од ист вид.

При групирањето на канцеларискиот мебел се искажува вкупниот број на мебелот и вкупната книговодствена вредност

МП

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





Табела 8

ПРЕГЛЕД НА ОТТУЃЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: .....

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

денари

Реден број	Опис	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
	Материјални средства							
	<b>Вкупно материјални средства</b>							
	Нематеријални средства							
	<b>Вкупно нематеријални средства</b>							
	<b>Вкупно материјални и нематеријални средства</b>							

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

МП

Табела 9

ПРЕГЛЕД НА БЕСПЛАТНО ДОБИЕНИ СРЕДСТВА ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: .....

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Денари

Реден број	Опис	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
	Материјални средства							
	<b>Вкупно материјални средства</b>							
	Нематеријални средства							
	<b>Вкупно нематеријални средства</b>							
	<b>Вкупно материјални и нематеријални средства</b>							

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

МП



Табела 11

ВРЕДНОСТ НА ЗАЛИХИ НА ПРИРОДЕН ГАС ВО ПРЕНОСНАТА / ДИСТРИБУТИВНАТА МРЕЖА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ : \_\_\_\_\_

Реден број	ОПИС	Ед. мерка	Година						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Залиха на природен гас во преносната / дистрибутивна мрежа - AVS	м <sup>3</sup>							
2	Просечна набавна вредност на природен гас	денари							
3	Вредност на залихата на природен гас во преносната / дистрибутивната мрежа	денари							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_





Табела 14

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

денари

Ред. Бр.	О П И С	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
1	<b>КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите)</b>							
	износ на кредитот							
	рок на отплата							
	интересна стапка							
	грејс период							
	интеркаларна камата							
2	<b>ВКУПЕН ДОЛГОРОЧЕН ДОЛГ (заеми и кредити)</b>							
3	<b>СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА (да се наведат)</b>							
	- од акумулација							
	- од амортизација							
4	<b>ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)</b>							
	грант							
5	<b>ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА</b>							

МП

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



ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ : \_\_\_\_\_

Денари

Р.број	сметка	ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ		Регулиран период				
		Нормализирани трошоци	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар							
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување							
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема							
4	Бруто плати							
5	Менаџерски плати и менаџерски награди							
6	Други услуги							
7	Останати и вонредни трошоци							
8	<b>Вкупно нормализирани трошоци</b>							
9	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот на работењето							
10	Амортизација							
11	Трошоци за одржување на туѓи основни средства							
12	<b>Вкупно оперативни трошоци</b>							
	<b>Вкупно оперативни трошоци</b>							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

ПРЕГЛЕД НА ФИКСНИ И ВАРИЈАБИЛНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

денари

Р.број	сметка	Оперативни трошоци	2015	2016	Регулиран период				
					2017	2018	2019	2020	2021
<b>A</b>		<b>Фиксни трошоци</b>							
1		Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар							
2		Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување							
3		Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема							
4		Бруто плати							
5		Менаџерски плати и менаџерски награди							
6		Други услуги							
7		Останати и вонредни трошоци							
8		Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот на работењето							
9		Амортизација							
10		Трошоци за одржување на туѓите основни средства							
<b>B</b>		<b>Варијабилни трошоци</b>							
1		Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар							
2		Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување							
3		Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема							
4		Бруто плати							
5		Менаџерски плати и менаџерски награди							
6		Други услуги							
7		Останати и вонредни трошоци							
8		Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот на работењето							
9		Амортизација							
10		Трошоци за одржување на туѓите основни средства							
		<b>Вкупно трошоци ( A + B )</b>							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

Табела 17

БРОЈ НА ВРАБОТЕНИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

денари

Р.број	ОПИС	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
	<b>Број на вработени</b>							
1	Просечен број на вработени според МПИН							
2	Просечен број на вработени според број на работни часови							
3	Број на менаџери							
4	Менаџерски плати							
5	Менаџерски награди							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

ПЛАНИРАН ОБРТЕН КАПИТАЛ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_  
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

денари

Р.бр.	ОПИС	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
	<b>Тековна Актива (Обртни средства):</b>							
1	Потребна готовина							
	Тековна ликвидност - брз коефициент (обртни средства-залихи) / краткорочни обврски)							
	Моментна ликвидност (парични средства и хартии од вредност/краткорочни обврски)							
2	Побарувања од купувачи							
	приходи од продажба / просечни побарувања од купувачите							
	број на денови на наплата							
3	Залихи							
	Трошоци на реализација / залихи							
	број на денови на врзување на залихите							
4	Останато							
	% од приход							
5	<b>Вкупно тековна Актива (обртни средства) Актива</b>							
6	<b>Тековна Пасива (Краткорочни извори на средства - обврски):</b>							
7	Обврски кон добавувачи							
	(обврски кон добавувачите / вкупни средства)							
	( број на денови на наплата)							
8	Обврски за плати							
	( број на денови на исплата)							
9	Амортизација							
	( број на денови на пресметка/износ на год. амортизација)							
10	Останато							
	( % од трошоци )							
11	<b>Вкупна тековна Пасива - извори на краткорочни средства</b>							
	<b>ОБРТЕН КАПИТАЛ ( 5 - 11 )</b>							

МП

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

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
<b>1</b>	<b>ПРИХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (202+203+206)</b>							
2	Приходи од продажба							
3	Останати приходи							
4	Промена на вредноста на залихи на готови производи и на недовршено производство							
4.а.	Залихи на готови производи и на недовршено производство на почетокот на годината							
4.б.	Залихи на готови производи и на недовршено производство на крајот на годината							
5	Капитализирано сопствено производство и услуги							
<b>6</b>	<b>II. РАСХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (208+209+210+211+212+213+218+219+220+221+222)</b>							
7	Трошоци за сировини и други материјали							
8	Набавна вредност на продадени стоки							
9	Набавна вредност на продадени материјали, резервни делови, ситен инвентар, амбалажа и авто гуми							
10	Услуги со карактер на материјални трошоци							
11	Останати оперативни расходи							
12	Трошоци за вработени (214+215+216+217)							
12.а.	Плати и надоместоци на плата (нето)							
12.б.	Трошоци за даноци на плати и надоместоци на плата							
12.в.	Придонеси од задолжително социјално осигурување							
12.г.	Останати трошоци за вработените							
13	Амортизација на материјалните и нематеријалните средства							
14	Вредносно усогласување (обезвреднување) на материјалните и нематеријалните средства							
15	Вредносно усогласување (обезвреднување) на тековни средства							
16	Резервирања за трошоци и ризици							
17	Останати трошоци од работењето							
<b>18</b>	<b>III. ФИНАНСИСКИ ПРИХОДИ (224+229+230+231+232+233)</b>							
19	Финансиски приходи од односи со поврзани друштва (225+226+227+228)							
19.а.	Приходи од вложувања во поврзани друштва							
19.б.	Приходи по основ на камати од работење со поврзани друштва							
19.в.	Приходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва							
19.г.	Останати финансиски приходи од работење со поврзани друштва							
20	Приходи од вложувања во неповрзани друштва							
21	Приходи по основ на камати од работење со неповрзани друштва							
22	Приходи по основ на курсни разлики од работење со неповрзани друштва							
23	Нереализирани добивки (приходи) од финансиски средства							
24	Останати финансиски приходи							
<b>25</b>	<b>ФИНАНСИСКИ РАСХОДИ (235+239+240+241+242+243)</b>							
26	Финансиски расходи од односи со поврзани друштва (236+237+238)							
26.а.	Расходи по основ на камати од работење со поврзани друштва							
26.б.	Расходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва							
26.в.	Останати финансиски расходи од поврзани друштва							
27	Расходи по основ на камати од работење со неповрзани друштва							
28	Расходи по основ на курсни разлики од работење со неповрзани друштва							
29	Нереализирани загуби (расходи) од финансиски средства							
30	Вредносно усогласување на финансиски средства и вложувања							
31	Останати финансиски расходи							
32	Удел во добивката на придружените друштва							
33	Удел во загубата на придружените друштва							
34	Добивка од редовното работење (201+223+244)-(204-205+207+234+245)							
35	Загуба од редовното работење (204-205+207+234+245)-(201+223+244)							
36	Нето добивка од прекинати работења							
37	Нето загуба од прекинати работења							
38	Добивка пред оданочување (246+248) или (246-249)							
39	Загуба пред оданочување (247+249) или (247-248)							
40	Данок на добивка							
41	Одложени даночни приходи							
42	Одложени даночни расходи							
<b>43</b>	<b>НЕТО ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА (250-252+253-254)</b>							
<b>44</b>	<b>НЕТО ЗАГУБА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА (251+252-253+254)</b>							
45	Проресчен број на вработени врз основа на часови на работа во пресметковниот период							
46	Број на месеци на работење (во апсолутен износ)							
<b>47</b>	<b>ДОБИВКА/ЗАГУБА ЗА ПЕРИОДОТ</b>							
47.а.	Добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво							
47.б.	Добивка која припаѓа на неконтролираното учество							
47.в.	Загуба која се однесува на имателите на акции на матичното друштво							
47.г.	Загуба која се однесува на неконтролираното учество							
<b>48</b>	<b>ЗАРАБОТУВАЧКА ПО АКЦИЈА</b>							
48.а.	Вкупна основна заработувачка по акција							
48.б.	Вкупна разводнета заработувачка по акција							
48.в.	Основна заработувачка по акција од прекинато работење							
48.г.	Разводнета заработувачка по акција од прекинато работење							

МП

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

**ИЗВЕШТАЈ ЗА ОСТАНАТА СЕОФАТНА ДОБИВКА**  
за периодот од.....до.....20.....

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
1	Добивка за годината							
2	Загуба за годината							
3	Останата сеофатна добивка (273+275+277+279+280+282)-(274+276+278+281+283)							
4	Останата сеофатна загуба (274+276+278+281+283)-(273+275+277+279+280+282)							
5	Добивки кои произлегуваат од преведување на странско работење							
6	Загуби кои произлегуваат од преведување на странско работење							
7	Добивки од повторно мерење на финансиски средства расположиви за продажба							
8	Загуби од повторно мерење на финансиски средства расположиви за продажба							
9	Ефективен дел од добивки од хеџинг инструменти за хеџирање на парични текови							
10	Ефективен дел од загуби од хеџинг инструменти за хеџирање на парични текови							
11	Промени на ревалоризациските резерви за материјални и нематеријални средства							
12	Актуарски добивки на дефинирани планови за користи на вработените							
13	Актуарски загуби на дефинирани планови за користи на вработените							
14	Удел во останата сеофатна добивка на придружени друштва (само за потреби на консолидација)							
15	Удел во останата сеофатна загуба на придружени друштва (само за потреби на консолидација)							
16	Данок на добивка на компоненти на останата сеофатна добивка							
17	Нето останата сеофатна добивка (271-284)							
18	Нето останата сеофатна загуба (284-271) или (272+284)							
19	Вкупна сеофатна добивка за годината (269+285) или (285-270)							
19.а.	Сеофатна добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво							
19.б.	Сеофатна добивка која припаѓа на неконтролираното учество							
20	Вкупна сеофатна загуба за годината (270+286) или (270-285) или ( 286-269)							
20.а.	Сеофатна загуба која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво							
20.б.	Сеофатна загуба која припаѓа на неконтролираното учество							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

**БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ .....**  
**ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_**

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
1	<b>АКТИВА: А. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (002+009+020+021+031)</b>							
2	<b>I. НЕМАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (003+004+005+006+007+008)</b>							
3	Издатоци за развој							
4	Концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и слични права							
5	Гудвил							
6	Аванси за набавка на нематеријални средства							
7	Нематеријални средства во подготовка							
8	Останати нематеријални средства							
9	<b>II. МАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (010+013+014+015+016+017+018+019)</b>							
10	Недвижности (011+012)							
10.a.	Земјиште							
10.б.	Градежни објекти							
11	Постройки и опрема							
12	Транспортни средства							
13	Алат, погонски и канцелариски инвентар и мебел							
14	Биолошки средства							
15	Аванси за набавка на материјални средства							
16	Материјални средства во подготовка							
17	Останати материјални средства							
18	<b>III. ВЛОЖУВАЊА ВО НЕДВИЖНОСТИ</b>							
19	<b>IV. ДОЛГОРОЧНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА (022+023+024+025+026+030)</b>							
20	Вложувања во подружници							
21	вложувања							
22	Побарувања по дадени долгорочни заеми на поврзани друштва							
23	Побарувања по дадени долгорочни заеми							
24	Вложувања во долгорочни хартии од вредност (027+028+029)							
24.a.	Вложувања во хартии од вредност кои се чуваат до доспевање							
24.б.	Вложувања во хартии од вредност расположиви за продажба							
24.в.	добивката или загубата							
25	Останати долгорочни финансиски средства							
26	<b>V. ДОЛГОРОЧНИ ПОБАРУВАЊА (032+033+034)</b>							
27	Побарувања од поврзани друштва							
28	Побарувања од купувачи							
29	Останати долгорочни побарувања							
30	<b>VI. ОДЛОЖЕНИ ДАНОЧНИ СРЕДСТВА</b>							

МП

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

**БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ .....**  
**ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_**

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
31	<b>Б. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (037+045+052+059)</b>							
32	<b>I. ЗАЛИХИ (038+039+040+041+042+043)</b>							
33	Залихи на суровини и материјали							
34	Залихи на резервни делови, ситен инвентар, амбалажа и авто гуми							
35	Залихи на недовршени производи и полупроизводи							
36	Залихи на готови производи							
37	Залихи на трговски стоки							
38	Залихи на биолошки средства							
39	<b>II. СРЕДСТВА (ИЛИ ГРУПИ ЗА ОТУГУВАЊЕ) НАМЕНЕТИ ЗА ПРОДАЖБА И ПРЕКИНАТИ РАБОТЕЊА</b>							
40	<b>III. КРАТКОРОЧНИ ПОБАРУВАЊА (046+047+048+049+050+051)</b>							
41	Побарувања од поврзани друштва							
42	Побарувања од купувачи							
43	Побарувања за дадени аванси на добавувачи							
44	Побарувања од државата по основ на даноци, придонеси, царина, акцизи, и за останати давачки кон државата (претплати)							
45	Побарувања од вработените							
46	Останати краткорочни побарувања							
47	<b>IV. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА (053+056+057+058))</b>							
48	Вложувања во хартии од вредност (054+055)							
48.a.	Вложувања кои се чуваат до доспевање							
48.б.	Вложувања според објективната вредност преку добивката или загубата							
49	Побарувања по дадени заеми на поврзани друштва							
50	Побарувања по дадени заеми							
51	Останати краткорочни финансиски средства							
52	<b>V. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ПАРИЧНИ ЕКВИВАЛЕНТИ (060+061)</b>							
52.A.	Парични средства							
52.б.	Парични еквиваленти							
53	<b>VI. ПЛАТЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ИДНИТЕ ПЕРИОДИ И ПРЕСМЕТАНИ ПРИХОДИ (ABP)</b>							
54	<b>ВКУПНА АКТИВА: СРЕДСТВА (001+035+036+044+062)</b>							
55	<b>Б. ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - АКТИВА</b>							

МП

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



## БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ .....

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
56	ПАСИВА: А. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ (066+067-068-069+070+071+075-076+077-078)							
57	I. ОСНОВНА ГЛАВНИНА							
58	II. ПРЕМИИ НА ЕМИТИРАНИ АКЦИИ							
59	III. СОПСТВЕНИ АКЦИИ (-)							
60	IV. ЗАПИШАН, НЕУПЛАТЕН КАПИТАЛ (-)							
61	V. РЕВАЛОРИЗАЦИСКА РЕЗЕРВА И РАЗЛИКИ ОД ВРЕДНУВАЊЕ НА КОМПОНЕНТИ НА ОСТАНАТА СЕОПФАТНА ДОБИВКА							
62	XIV. РЕЗЕРВИ (072+073+074)							
63	Законски резерви							
64	Статутарни резерви							
65	Останати резерви							
66	XV. АКУМУЛИРАНА ДОБИВКА							
67	XVI. ПРЕНЕСЕНА ЗАГУБА (-)							
68	XVII. ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА							
69	XVIII. ЗАГУБА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА							
70	XIX. ГЛАВНИНА НА СОПСТВЕНИЦИТЕ НА МАТИЧНОТО ДРУШТВО							
71	XX. НЕКОНТРОЛИРАНО УЧЕСТВО							
72	Б. ОБВРСКИ (082+085+095)							
73	I. ДОЛГОРОЧНИ РЕЗЕРВИРАЊА ЗА РИЗИЦИ И ТРОШОЦИ (083+084)							
74	Резервирања за пензии, отпремнина и слични обврски кон вработените							
75	Останати долгорочни резервирања за ризици и трошоци							
76	II. ДОЛГОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 086 до 093)							
77	Обврски спрема поврзани друштва							
78	Обврски спрема добавувачи							
79	Обврски за аванси, депозити и кауции							
80	Обврски по заеми и кредити спрема повзани друштва							
81	Обврски по заеми и кредити							
82	Обврски по хартии од вредност							
83	Останати финансиски обврски							
84	Останати долгорочни обврски							
85	III. ОДЛОЖЕНИ ДАНОЧНИ ОБВРСКИ							
86	IV. КРАТКОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 096 до 108)							
87	Обврски спрема поврзани друштва							
88	Обврски спрема добавувачи							
89	Обврски за аванси, депозити и кауции							
90	Обврски за даноци и придонеси на плата и на надомести на плата							
91	Обврски кон вработените							
92	Тековни даночни обврски							
93	Краткорочни резервирања за ризици и трошоци							
94	Обврски по заеми и кредити спрема повзани друштва							
95	Обврски по заеми и кредити							
96	Обврски по хартии од вредност							
97	Обврски по основ на учество во резултатот							
98	Останати финансиски обврски							
99	Останати краткорочни обврски							
100	V. ОДЛОЖЕНО ПЛАЌАЊЕ НА ТРОШОЦИ И ПРИХОДИ НА ИДНИТЕ ПЕРИОДИ (ПВР)							
101	VI. ОБВРСКИ ПО ОСНОВ НА НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ИЛИ ГРУПИ ЗА ОТУГУВАЊЕ) КОИ СЕ ЧУВААТ ЗА ПРОДАЖБА И ПРЕКИНАТИ РАБОТЕЊА							
102	ВКУПНА ПАСИВА ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ И ОБВРСКИ (065+081+094+109+110)							
103	V. ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА-ПАСИВА							

МП

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

ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_  
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Р.бр.	ОПИС	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
<b>A</b>	<b>Ликвидност</b>							
1	Коефициент на тековна ликвидност: Обртни средства (Обртен капитал) Тековна Пасива (Краткорочни обврски) Обртни средства / Краткорочни обврски							
2	Брз коефициент на ликвидност Обртни средства (Обртен капитал) Залихи Тековна Пасива (Краткорочни обврски) (Обртни средства-Залихи) / Краткорочни обврски							
3	Обрт на побарувањата  Нето приходи од продажба / просечни побарувања од купувачите							
<b>Б</b>	<b>Профитабилност</b>							
1	Профитна маржа Нето добивка / нето приходи од продажба							
2	Обрт на средствата Нето приходи од продажба / Просечен RAB							
3	Поврат на средствата (Нето добивка + амортизација) / Просечен RAB							
4	Поврат на главнината ( капиталот) Нето добивка / Акционерска главнина (капитал и резерви)							
<b>В</b>	<b>Долгорочна солвентност</b>							
1	Сооднос на долг со главнината  Вкупни обврски / акционерска главнина (капитал и резерви)							
2	Коефициент на покриеност на каматата  (Добивка пред оданочување + Расход за камати) / Расход за камати							
3	Коефициент на покриеност на долгот (Нето приход+амортиз.+камата) / (ануитет=камата + отплата)							
4	Учество на долговите во Вкупната Актива Долг / Вкупна Актива							
<b>Г</b>	<b>Проценка на адекватноста на паричните текови</b>							
1	Принос на паричните текови  Нето парични текови од оперативни активности / Нето добивка							
2	Сооднос на парични текови со приходите од продажба Нето парични текови од оперативни активности / Нето приходи од продажба							
3	Сооднос на парични текови со средствата нето парични текови од оперативни активности / просечни вкупни средства Нето парични текови од оперативни активности / Просечни средства RAB							
4	Слободен паричен тек нето парични текови од оперативни активности - дивиденди - нето капитални издатоци							
<b>Д</b>	<b>Работење</b>							
1	Обрт на Залихите Трошоци на Продажба Залихи Трошоци на продажба / Залихи							
2	Просечно време за наплата Побарувања Приход Побарувања / Приход изразен во денови							
3	Обрт на Основните Средства Приход Основни Средства Приход / Основни средства							
4	Обрт на Сите Средства Приход Вкупно Средства Приход / Вкупни средства							

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

НАБАВКА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_  
 ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Табела 22

Р.бр.	ОПИС	Единица мерка	Реализирано		Регулиран период				
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	Набавка на природен гас								
	Количина	nm <sup>3</sup>							
	Цена	ден/nm <sup>3</sup>							
	Износ	Денари							
2	Транзит	nm <sup>3</sup>							

**Напомена:**

Цената да биде изразена како пондерирана просечна цена од сите квартали

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

ЕВИДЕНТИРАН И ПРЕДВИДЕН БРОЈ НА ПОТРОШУВАЧИ И КОЛИЧИНА НА ПОТРОШЕН ПРИРОДЕН ГАС ПО ПОТРОШУВАЧИ ОД РЕГУЛИРАНАТА  
ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Ред.бр.	ПОТРОШУВАЧИ	Минат период								Регулиран период									
		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021	
		Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>	Број	nm <sup>3</sup>
	ВКУПНО																		

МП

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

Табела 24

ПРЕГЛЕД НА СТЕПЕНОТ НА НАПЛАТА ПО ПОТРОШУВАЧИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Ред.бр.	ПОТРОШУВАЧИ	Регулиран период										
		2015			2016			2017	2018	2019	2020	2021
		Фактурирано	Наплатено	%	Фактурирано	Наплатено	%	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата	% на планирана наплата
	ВКУПНО											

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_

ОСТВАРЕНИ/ПЛАНИРАНИ ПРИХОДИ ОД РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: \_\_\_\_\_

ПРЕТПРИЈАТИЕ: \_\_\_\_\_

Ред.бр.	ОПИС	2015	2016	Регулиран период				
				2017	2018	2019	2020	2021
1	Приходи од регулираната услуга							
1.1								
1.2 .....								
2	Приходи од услуги за урамнотежување							
3	Останати приходи остварени при вршење на регулираната дејност							
3.1								
3.2								
3.3 ...								
	<b>ВКУПНО</b>							

МП

Пополнил \_\_\_\_\_

Одобрил \_\_\_\_\_

Датум \_\_\_\_\_