

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков” № 8-10, тел.: 02/988 24 98, 02/935 96 13, факс: 02/988 87 82

---

### РЕШЕНИЕ

№ Ц – 19

от 15.06.2015 г.

на закрито заседание, проведено на 15.06.2015 г., като разгледа преписка, образувана по подадено от „Примагаз” АД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за снабдяване със сгъстен природен газ за територията на кметствата „Владислав Варненчик”, „Младост” и „Аспарухово” в състава на община Варна, както и събраните данни от проведените на 13.05.2015 г. открито заседание и на 27.05.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Примагаз” АД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-13 от 21.10.2013 г., допълнено със заявления с вх. № Е-15-21-13 от 16.03.2015 г. и вх. № Е-15-21-13 от 23.03.2015 г. за утвърждаване на цени за пренос през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за снабдяване със сгъстен природен газ на територията на лицензията, притежавана от „Примагаз” АД, по групи клиенти.

Със Заповед № 3-Е-246 от 02.10.2013 г. и последваща Заповед №3-Е-67 от 20.03.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на посочените по-горе заявления за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-21-12 от 07.11.2013 г., от дружеството е изисквана подробна обосновка на разходите за периода 2014 - 2018 г., финансов отчет и справка за дълготрайните активи на дружеството към 30.09.2013 г., както и преработване на предоставения прогнозен баланс. Исканата информация е предоставена от „Примагаз” АД в указания срок, с писмо с вх. № Е-15-21-12 от 15.11.2013 г.

С писмо с вх. № Е-15-21-12 от 13.03.2015 г. „Примагаз” АД е представило актуализиран бизнес план, както и актуализирани справки и електронен модел на цените за периода 2014 - 2018 г., с отчетни данни за базовата 2013 г. и за 2014 г., за територията на кметствата „Владислав Варненчик”, „Младост” и „Аспарухово” в състава на община Варна. С писмо с вх. № Е-15-21-13 от 16.03.2015 г., дружеството е представило допълнено/актуализирано заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за снабдяване със сгъстен природен газ, за територията на лицензията, притежавана от „Примагаз” АД, по групи потребители.

С писмо № Е-15-21-13 от 23.03.2015 г., във връзка с допуснати технически грешки в модела за цените, дружеството е представило преработено заявление с вх. № Е-15-21-12 от 23.03.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ, както и коригирани справки по модела за цените.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-117 от 09.04.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 81 от 07.05.2015 г., т. 1. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 13.05.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъства изпълнителният директор на „Примагаз” АД, който заяви, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на Комисията, проведено на

20.04.2015 г. е приет проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството и е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ. Общественото обсъждане е проведено на 27.05.2015 г., като на него присъства изпълнителният директор на „Примагаз” АД. От поканените на общественото обсъждане заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ присъства г-жа Дора Дамянова, главен експерт в Конфедерация на независимите синдикати в България (КНСБ). Същата заяви, че няма забележки по проекта на решение. Изпълнителният директор на „Примагаз” АД заяви, че дружеството приема без възражение предложените цени в проекта на решение. На основание чл. 14, ал. 3 от ЗЕ комисията определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Примагаз” АД. В указания срок не са постъпили становища от заинтересованите лица.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:**

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. От приложното поле на посочените разпоредби са изключени цените за снабдяване със съгъстен природен газ, поради което същите не подлежат на регулиране от КЕВР.

„Примагаз” АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на кметствата „Владислав Варненчик”, „Младост” и „Аспарухово” в състава на община Варна.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от НРЦПГ, съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

Прогнозните цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, са образувани в съответствие с НРЦПГ.

Комисията счита, че предложените от дружеството прогнозни цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, са образувани в съответствие с нормативните изисквания и параметрите на ценообразуващите елементи са икономически обосновани и мотивирани.

### **1. Регулаторен период**

Предложеният от „Примагаз” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2014 г. до 2018 г. включително. Комисията счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

### **2. Необходими приходи.**

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи, както и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността разпределение на природен газ - в таблица № 1 и за дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител - в таблица № 2.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

*Дейност „разпределение”**Таблица №1*

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промислени</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>574</i>	<i>551</i>	<i>552</i>	<i>578</i>	<i>622</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>479</i>	<i>470</i>	<i>465</i>	<i>483</i>	<i>516</i>
<i>Битови</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>150</i>	<i>154</i>	<i>173</i>	<i>190</i>	<i>213</i>
<b><i>ОБЩО</i></b>	<i>хил.лв.</i>	<i>1 203</i>	<i>1 175</i>	<i>1 190</i>	<i>1 251</i>	<i>1 352</i>

*Дейност „снабдяване”**Таблица №2*

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промислени</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>50</i>	<i>49</i>	<i>52</i>	<i>51</i>	<i>54</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>15</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>23</i>
<i>Битови</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>21</i>	<i>25</i>	<i>27</i>	<i>29</i>	<i>31</i>
<b><i>ОБЩО</i></b>	<i>хил.лв.</i>	<i>86</i>	<i>95</i>	<i>100</i>	<i>101</i>	<i>108</i>

**2.1. Разходи**

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)**Таблица №3*

<i>Наименование</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>	<i>Общо разходи за периода</i>	<i>%</i>
<b><i>Общо разходи в т.ч.</i></b>	<i>835</i>	<i>836</i>	<i>857</i>	<i>878</i>	<i>913</i>	<i>4 318</i>	<i>100%</i>
<i>Разходи за дейността „разпределение на природен газ”</i>	<i>812</i>	<i>812</i>	<i>833</i>	<i>854</i>	<i>889</i>	<i>4 199</i>	<i>97%</i>
<i>Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”</i>	<i>23</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>119</i>	<i>3%</i>

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи.

Условно-постоянните разходи /УПР/ са свързани с експлоатацията и поддръжката на газоразпределителната мрежа (ГРМ) и снабдяването с природен газ, като нарастват от 785 хил. лв. за 2014 г. до 860 хил. лв. за 2018 г. или ръст 10%.

Основен дял от 33% в УПР са разходите за амортизации, които нарастват от 271 хил. лв. за 2014 г. и достигат до 295 хил. лв. през 2018 г. или ръст 9%.

Втори по значимост - 32% от УПР са разходите за труд (заплати, социални осигуровки, социални разходи), чиито размер остава непроменен през целия регулаторен период и е в размер на 260 хил. лв. От бизнес плана на дружеството е видно, че в тези разходи са включени разходите за заплати и осигуровки на целия персонал (управленски персонал, аналитични специалисти, техници, приложни специалисти, административен персонал и оператори на ГРМ). От предоставената обосновка на разходите е видно, че в края на 2013 г. в дружеството работят 16 лица нает персонал.

Разходите за външни услуги представляват 25% от размера на УПР и се увеличават през регулаторния период, като от 182 хил. лв. за 2014 г. достигат до 217 хил. лв. за 2018 г., т. е. бележат ръст от 19%. Разходите за външни услуги включват: застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско” на МПС - собственост на дружеството, прогнозиран са и разходите,

свързани с лицензионните такси; разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и други, в т. ч. разходи за енергия, отопление, съдебни услуги и др.

Разходите за материали са 6% от УПР, като се увеличават от 45 хил. лв. за 2014 г. до 60 хил. лв. през 2018 г. или ръст от 33% и включват: разходи за горива, материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

С най-малък относителен дял - 3% от УПР - са „други разходи”, които за 2014 г. са в размер на 27 хил. лв., а от 2015 г. остават непроменени до края на регулаторния период и са в размер на 28 хил. лв. В тях са включени разходи за: служебни карти, охрана на труда, реклама и маркетинг, командировки и обучения на персонала, данъци удържани при източника, публикации и др.

## 2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 4 и 5:

*Дейност „разпределение” (хил. лв.)*

*Таблица №4*

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	4 041	3 897	3 868	4 551	5 206
2	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	20	227	362	513	678
3.	Необходим оборотен капитал	68	70	72	73	74
4.	Регулаторна база на активите	4 088	3 740	3 578	4 112	4 603
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9.57%	9.72%	10.00%	9.67%	10.06%
6.	Възвръщаемост	391	363	358	397	463
7.	Разходи в т.ч.	812	812	833	854	889
7.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ - УПР	763	761	782	802	837
7.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ - ПР	49	51	51	52	52

*Дейност „снабдяване” (хил. лв.)*

*Таблица №5*

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Необходим оборотен капитал	653	728	761	796	834
2.	Регулаторна база на активите	653	728	761	796	834
3.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9.57%	9.72%	10.00%	9.67%	10.06%
4.	Възвръщаемост	62	71	76	77	84
5.	Разходи в т.ч.	23	24	24	24	24
5.1	Условно- постоянни разходи за дейността - УПР	22	23	23	23	23
5.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ - ПР	1	1	1	1	1

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Комисията приема така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2014 – 2018 г. за територията на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, включени в състава на община Варна, са в размер на 737 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 628 хил. лв., а за съоръжения /предназначени за стопански и битови клиенти/ са планирани 109 хил. лв.

### 2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Примагаз“ АД среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014 г. - 2018 г. е в размер 9.78%, при структура на капитала 36% собствен капитал и 64% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска норма на възвръщаемост на собствения капитал, определена от Комисията с решение по протокол № 172 от 08.10.2012 г. в размер на 12%.

### 3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица № 6:

<i>Прогнозна консумация</i>		<i>Таблица №6</i>				
<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промислени</i>	<i>хил. м<sup>3</sup>/год.</i>	<i>6 494</i>	<i>6 500</i>	<i>6 650</i>	<i>6 800</i>	<i>6 950</i>
<i>Обществено-административни и търговски</i>	<i>хил. м<sup>3</sup>/год.</i>	<i>1 674</i>	<i>2 550</i>	<i>2 650</i>	<i>2 750</i>	<i>2 850</i>
<i>Битови</i>	<i>хил. м<sup>3</sup>/год.</i>	<i>330</i>	<i>564</i>	<i>753</i>	<i>973</i>	<i>1 225</i>
<b><i>ОБЩО:</i></b>	<b><i>хил. м<sup>3</sup>/год.</i></b>	<b><i>8 498</i></b>	<b><i>9 614</i></b>	<b><i>10 053</i></b>	<b><i>10 523</i></b>	<b><i>11 025</i></b>

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи трите клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ за промишлените клиенти плавно намаляват през регулаторния период от 0.47 през 2014 г. до 0.45 през 2018 г. При коефициентите на обществено-административните и търговски клиенти се наблюдава постепенно намаляване от 0.41 в началото на регулаторния период на 0.39 през 2018 г. Обратна е тенденцията при коефициентите за битовите клиенти от 0.13 за 2014 г. нарастват до 0.16 за 2018 г.

При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се наблюдава плавно намаляване стойността на коефициентите, като при промишлените клиенти от 0.58 за 2014 г. намалява до 0.50 през 2018 г., при обществено-административните и търговски клиенти нараства от 0.17 за 2014 г. на 0.21 през 2018 г. Коефициентите при битовите клиенти бележат тенденция на нарастване от 0.25 за 2014 г. до 0.29 за 2018 г. Това показва, че усилията на дружеството през новия регулаторен период ще бъдат насочени към присъединяване на повече битови клиенти, които ще нарастват с постоянен темп, а това предполага увеличаване на инвестициите, свързани с тази група клиенти.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.76 в началото до 0.63 в края на регулаторния период. При обществено-административните и

търговски клиенти нарастват от 0.20 в началото до 0.26 в края на регулаторния период. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.04 в началото на периода до 0.11 в края на регулаторния период.

#### **4. Определяне на цени**

##### **4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:**

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

##### **4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:**

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Определените цени за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД за територията на кметствата: „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ включени в състава на община Варна, са посочени в таблица № 7:

<i>Клиенти</i>	<i>Цена за пренос на природен газ през ГРМ</i>	<i>Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител</i>
	<i>лева/1000 м<sup>3</sup></i>	<i>лева/1000 м<sup>3</sup></i>
<i>Промислени</i>	86.13	7.67
<i>Обществено-административни и търговски</i>	196.72	8.16
<i>Битови</i>	237.80	35.49

*Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз.*

В посочените по-горе цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител не са включени разходи, произтичащи от снабдяване на клиенти със сгъстен природен газ.

Съгласно действащата нормативна уредба, цената за дейността „снабдяване със сгъстен природен газ“ не подлежи на регулиране от Комисията.

Дружеството не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, в състава на община Варна, утвърдени с Решение № Ц-021 от 03.05.2010 г. на ДКЕВР.

**На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 19 и чл. 20 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ**

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **Р Е Ш И :**

**Утвърждава, считано от 01.07.2015 г. на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на кметствата**

**„Владислав Варненчик”, „Младост” и „Аспарухово” в състава на община Варна, при регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:**

**1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:**

**1.1. За промишлени клиенти - 86.13 лева/1000 м<sup>3</sup> (9.26 лв./MWh);**

**1.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 196.72 лева/1000 м<sup>3</sup> (21.14 лв./MWh).**

**1.3. За битови клиенти - 237.80 лева/1000 м<sup>3</sup> (25.56 лв./MWh).**

**2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 са, както следва:**

**Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 1 203 хил. лв.; за 2015 г. – 1 175 хил. лв.; за 2016 г. – 1 190 хил. лв.; за 2017 г. – 1 251 хил. лв.; за 2018 г. – 1 352 хил. лв.;**

**Количества природен газ - за 2014 г. – 8 498 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2015 г. – 9 614 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2016 г. – 10 053 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2017 г. – 10 523 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2018 г. – 11 025 хил. м<sup>3</sup>/год.;**

**Норма на възвръщаемост на капитала - 9.78%.**

**3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**

**3.1. За промишлени клиенти - 7.67 лева/1000 м<sup>3</sup> (0.82 лв./MWh);**

**3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 8.16 лева/1000 м<sup>3</sup> (0.88 лв./MWh);**

**3.3. За битови клиенти - 35.49 лева/1000 м<sup>3</sup> (3.81 лв./MWh).**

**4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 3 са, както следва:**

**Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 86 хил. лв.; за 2015 г. – 95 хил. лв.; за 2016 г. – 100 хил. лв.; за 2017 г. – 101 хил. лв.; за 2018 г. – 108 хил. лв.;**

**Количества природен газ - за 2014 г. – 8 498 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2015 г. – 9 614 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2016 г. – 10 053 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2017 г. – 10 523 хил. м<sup>3</sup>/год.; за 2018 г. – 11 025 хил. м<sup>3</sup>/год.;**

**Норма на възвръщаемост на капитала - 9.78%.**

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четирнадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**