



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## РЕШЕНИЕ

№ Ц – 34

От 18.12.2019 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 18.12.2019 г., като разгледа подаденото от „Камено-газ” ЕООД заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено, за регулаторен период 2020 – 2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-733 от 11.11.2019 г., събраните данни от проведените на 21.11.2019 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-33-15 от 27.09.2019 г. от „Камено-газ” ЕООД, с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Камено, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-181 от 01.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-33-15 от 04.10.2019 г. от „Камено-газ” ЕООД са изискани допълнителни данни и документи, които са представени от дружеството със заявление с вх. № Е-15-33-15 от 14.10.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-733 от 11.11.2019 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 196 от 14.11.2019 г., по т. 3 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.11.2019 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Камено-газ” ЕООД е заявил, че е съгласен с доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Камено-газ” ЕООД е заявил, че няма възражения по проекта на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Камено-газ” ЕООД

**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 газоразпределителната мрежа (ГРМ), подлежат на регулиране от Комисията.

„Камено-газ“ ЕООД е титуляр на лицензии № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ със срок до 11.10.2039 г.

С Решение № Ц-41 от 30.11.2015 г. Комисията е утвърдила на „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Камено, при регулаторен период от 2015 г. до 2019 г., включително.

„Камено-газ“ ЕООД е представило информация с оглед изпълнение на изискванията на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщение, публикувано във вестник „Черноморски фар“, бр. 176 (8057) от 18.09.2019 г.

Дружеството е представило копие на търговския договор, по който като краен снабдител купува природен газ от обществения доставчик - копие на Договор № 346-191 от 30.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен между „Камено-газ“ ЕООД и „Булгаргаз“ ЕАД. Договорът е със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2019 г. до 07:00 часа на 01.01.2020 г., който срок може да бъде удължен с допълнително споразумение между страните. В тази връзка заявителят е представил Допълнително споразумение № 1 от 25.06.2019 г. за удължаване срока на договора за доставка на природен газ, считано от 07:00 часа на 01.01.2020 г. до 07:00 часа на 01.01.2021 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

През новия регулаторен период „Камено-газ“ ЕООД предвижда да запази прилаганата към момента тарифна структура, а именно: промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови клиенти. Групите клиенти на тарифната структура са обособени въз основа на сходни характеристики на потреблението и отразяват разпределените необходими приходи за предоставяне на услугата за всяка отделна група.

### **1. Регулаторен период**

Предложеният от „Камено-газ“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2020 до 2024 г.), което 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.

Предложеният от дружеството регулаторен период с продължителност от 5 години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в инвестиционната и производствената програма от одобрения на „Камено-газ“ ЕООД бизнес план за периода 2020 – 2024 г. По този начин ще се постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи развитието на газовата инфраструктура и уплътняване на ГРМ, което ще бъде от полза за крайните клиенти, на които ще бъде осигурен достъп до природен газ на прогнозируема цена.

### **2. Необходими приходи**

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблици № 1 и 2:

*Дейност „разпределение на природен газ“*

*Таблица № 1*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
---------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Промислени	хил. лв.	69	68	66	66	65
ОАТ	хил. лв.	51	51	49	49	48
Битови	хил. лв.	145	146	144	146	148
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>264</b>	<b>265</b>	<b>258</b>	<b>261</b>	<b>262</b>

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“*

*Таблица № 2*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	1	2	3	3	3
ОАТ	хил. лв.	2	2	2	2	2
Битови	хил. лв.	20	20	21	21	22
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>26</b>

## 2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности, са представени в Таблица № 3:

*Общо разходи по дейности*

*Таблица № 3*

Наименование	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо	%
<b>Общо разходи по дейности, в т.ч.</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>210</b>	<b>213</b>	<b>209</b>	<b>214</b>	<b>217</b>	<b>1062</b>	<b>100%</b>
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	191	194	189	194	198	966	91%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	19	19	19	19	19	96	9%

Според представената обосновка, прогнозните разходи включват само разходи, пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при прогнозни цени към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа и на други дълготрайни материални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди. Следва да се има предвид, че с Решение № БП-7 от 21.06.2019 КЕВР е одобрила бизнес план за дейността на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г.

Общият размер на прогнозните разходи на „Камено-газ“ ЕООД за регулаторния период е 1062 хил. лв. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения природен газ. За нуждите на ценообразуването разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, „Камено-газ“ ЕООД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

### 2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 91% от общия обем разходи и се увеличават от 191 хил. лв. през 2020 г. на 194 хил. лв. през 2021 г., намаляват на 189 хил. лв. през 2022 г., след което се увеличават на 198 хил. лв. през 2024 г.

*Условно-постоянните разходи* представляват 99% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те се увеличават от 189 хил. лв. през 2020 г. на 195 хил. лв. през 2024 г. и са разделени по икономически елементи, както следва:

*Разходи за материали*, които представляват 2% от УПР за дейността и остават непроменени в размер на 3 хил. лв. годишно за целия регулаторен период. Те включват:

- разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ по отчетни данни за 2018 г. – 38 лв./км;
- разходи за работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло – 200 лв. на човек;
- разходи за материали за текущо поддържане, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ, прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци – 0,07%.

*Разходите за външни услуги* представляват 20% от УПР и нарастват от 34 хил. лв. през 2020 г. на 40 хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи (0,18%), като включват имуществена застраховка Индустиален пожар, Кражба чрез взлом, Гражданска застраховка юридически лица;
- разходи за данъци и такси, прогнозирани въз основа на лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на одобрения бизнес план на дружеството;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, планирани в размер на 9 хил. лв. годишно;
- разходи за абонаментно поддържане, включващи разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност и прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 40 лв.;
- разходи за проверка на уреди, определени в размер на средно по 9 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо небитови клиенти, и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 1,2% от стойността на приходите на база отчетни данни;
- други разходи, прогнозирани като условно-постоянна годишна сума в размер на 9 хил. лв.

*Разходите за амортизации* представляват 38% от УПР и намаляват от 76 хил. лв. през 2020 г. на 69 хил. лв. през 2022 г., като през 2024 г. се увеличават на 75 хил. лв. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на активите по видове и по години.

*Разходите за заплати и възнаграждения* представляват 32% от УПР и остават непроменени в размер на 61 хил. лв. годишно през разглеждания период, включват начислените работни заплати на целия персонал. В дружеството са ангажирани 5 души персонал, като през периода дружеството не предвижда назначаване на нови служители.

*Разходите за социални осигуровки* представляват 6% от УПР и остават непроменени в размер на 11 хил. лв. годишно през периода. Те включват съответните суми за социални и здравни осигуровки, обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

*Другите разходи* представляват 3% от УПР и остават непроменени в размер на 5 хил. лв. годишно през разглеждания период. Включват разходите за командировки и обучение на персонала, определени в зависимост от броя на персонала, както и разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове, извън посочените по-горе разходи.

В представената обосновка дружеството посочва, че в състава на УПР за дейността „разпределение на природен газ“ не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

*Променливите разходи* представляват 1% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, и са в размер на 2 хил. лв. годишно, като през последната 2024 г. на регулаторния период се увеличават на 3 хил. лв. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Разходите за одорант са изчислени в съответствие с разходната норма от 0,002 l/MWh и прогнозните количества за реализация. Разходът на одорант за 1 MWh е в размер на 0,13 лв.

### **2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

Тези разходи представляват 9% от общия обем разходи и остават непроменени в размер на 19 хил. лв. годишно през разглеждания период. Разходите за дейността снабдяване са само условно-постоянни разходи, т.е. независещи от доставените количества природен газ. Условно-постоянните разходи включват:

*Разходите за материали* са с относителен дял от 28% от УПР и са в размер на 5 хил. лв. годишно, като през 2024 г. се увеличават на 6 хил. лв. Включват разходи за:

- канцеларски материали, прогнозирани по 1000 лв. на година;
- работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло – 500 лв. на човек;
- горива за автотранспорт, обслужващ дейността, като са прогнозирани на около 1000 лв. на година;
- материали за текущо поддържане, които представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по съоръженията и са прогнозирани като 0,6% от стойността на изградените съоръжения.

*Разходите за външни услуги* представляват 10% от разходите за дейността, като остават с непроменен размер от 2 хил. лв. през регулаторния период. Те включват: пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани на около 1000 лв. годишно и разходи за проверка на уреди, определени в размер на средно по 1000 лв. годишно.

*Разходите за заплати и възнаграждения* са с относителен дял 52% от разходите за дейността и остават непроменени в размер на 10 хил. лв. през разглеждания период. Разходите включват предвидените работни заплати на персонала, ангажиран в дейността „снабдяване“ – 2 души, като не е предвидено увеличаване на персонала.

*Разходите за социални осигуровки* представляват 9% от разходите за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания, като размерът им от 2 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период. Разходите за социални осигуровки представляват съответните суми за социални и здравни осигуровки, други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и по икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да се направи извода, че са икономически обосновани.

### **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. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени в Таблици № 4 и 5:

*Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)*

*Таблица № 4*

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1064	1025	1001	968	931
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	38	36	42	42	41
3.	Необходим оборотен капитал	14	15	15	15	15
4.	Регулаторна база на активите	1040	1004	974	941	905
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%
6.	Възвръщаемост	73	71	69	66	64
7.	Разходи, в т.ч.:	191	194	189	194	198
7.1.	УПР	189	192	187	192	195
7.2.	Променливи разходи	2	2	2	2	3

*Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)*

*Таблица № 5*

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Необходим оборотен капитал	59	75	90	94	99
2.	Регулаторна база на активите	59	75	90	94	99
3.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%	7,06%
4.	Възвръщаемост	4	5	6	7	7
5.	Разходи, в т.ч.:	19	19	19	19	19
5.2.	УПР	19	19	19	19	19

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2020 – 2024 г. са в размер на 196 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи са предвидени 100 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) – 96 хил. лв.

### **2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

Предложената от „Камено-газ“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 7,06%, която е изчислена при използване на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 6,35% и при отчитане на данъчните задължения.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент  $\beta$  за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела

за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business<sup>1</sup> и на Българската народна банка (БНБ)<sup>2</sup>. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Камено-газ” ЕООД е използвало актуални данни към дата на входиране на заявлението за утвърждаване на цени, за пазарните величини, като са отчетени: отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Камено-газ” ЕООД е използван безлостов коефициент  $\beta$  (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, същият запазва размера от 0,67, предвид капиталовата структура на дружеството и факта, че то не възнамерява да използва привлечени средства. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е в размер на 0,5944%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2018 г. – август 2019 г.

При прилагане на горепосочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Камено-газ” ЕООД се изчислява в размер на 6,35%, която съответства на предложената от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Камено-газ” ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,06%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,35% и при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

### 3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в Таблици № 6 и 7:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 6*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промишлени	MWh/год.	2216	4220	6119	6119	6119
ОАТ	MWh/год.	2216	2321	2321	2321	2427
Битови	MWh/год.	5655	6393	7132	7870	8609
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>10 086</b>	<b>12 934</b>	<b>15 572</b>	<b>16 310</b>	<b>17 154</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промишлени	бр.	2	3	4	4	4
ОАТ	бр.	21	22	22	22	23
Битови	бр.	268	303	338	373	408
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>291</b>	<b>328</b>	<b>364</b>	<b>399</b>	<b>435</b>

За целите на ценообразуването от заявителя са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък

<sup>1</sup> <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

<sup>2</sup> <http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

(съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и УПР между отделните групи клиенти се определя на база избраната характеристика на потребление. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,26 през 2020 г. на 0,25 през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти остава непроменен от 0,19 през регулаторния период, а за битовите клиенти се увеличава от 0,55 през 2020 г. на 0,57 през 2024 г. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е изчислен от заявителя на база брой клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента за промишлените клиенти се променя през годините на регулаторния период, като се увеличава от 0,05 през 2020 г. на 0,11 през 2022 г. и през следващите две години намалява на 0,10, за общественно-административните и търговски клиенти намалява от 0,10 през 2020 г. на 0,08 през 2024 г., за битовите клиенти също намалява от 0,86 през 2020 г. на 0,82 през 2024 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента за промишлените клиенти се увеличава през регулаторния период от 0,22 през 2020 г. на 0,36 през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти намалява от 0,22 през 2020 г. на 0,14 през 2024 г., за битовите клиенти намалява от 0,56 през 2020 г. на 0,46 през 2022 г., като се увеличава на 0,50 през 2024 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи; броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент; както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

#### **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 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

##### **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 определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Предложените от „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Камено са посочени в Таблица № 8:

<b>Групи клиенти</b>	<b>Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)</b>	<b>Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)</b>
Промислени	<b>13,85</b>	<b>0,44</b>
ОАТ	<b>21,42</b>	<b>0,92</b>
Битови	<b>20,71</b>	<b>2,94</b>



*Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС и акциз.*

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-33-15 от 14.10.2019 г. от „Камено-газ” ЕООД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените от „Камено-газ” ЕООД за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

#### **4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа**

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на екзекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Камено да останат непроменени спрямо предходния период. Същите са посочени в Таблица № 9:

Групи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени	2000
ОАТ	1100
Битови	444

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на заявителя са формирани от дружеството на база подробно представени разходи по групи клиенти.

**Предвид горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 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 :**

**I. Утвърждава, считано от 01.01.2020 г., на „Камено-газ” ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено, за регулаторен период от 2020 г. до 2024 г., както следва:**

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

- 1.1. За промишлени клиенти: 13,85 лв./MWh;
- 1.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 21,42 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти: 20,71 лв./MWh.

**2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:**

**Необходими годишни приходи:** за 2020 г. – 264 хил. лв., за 2021 г. – 265 хил. лв., за 2022 г. – 258 хил. лв., за 2023 г. – 261 хил. лв., за 2024 г. – 262 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2020 г. – 10 086 MWh/г., за 2021 г. – 12 934 MWh/г., за 2022 г. – 15 572 MWh/г., за 2023 г. – 16 310 MWh/г., за 2024 г. – 17 154 MWh/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 7,06%.

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

3.1. За промишлени клиенти: 45,29 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 45,77 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: 47,79 лв./MWh.

**4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**

**4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината):** 44,85 лв./MWh;

**4.2. Цени за снабдяване с природен газ:**

4.2.1. За промишлени клиенти: 0,44 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 0,92 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 2,94 лв./MWh.

**4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:**

**Необходими годишни приходи:** за 2020 г. – 23 хил. лв., за 2021 г. – 24 хил. лв., за 2022 г. – 25 хил. лв., за 2023 г. – 26 хил. лв., за 2024 г. – 26 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2020 г. – 10 086 MWh/г., за 2021 г. – 12 934 MWh/г., за 2022 г. – 15 572 MWh/г., за 2023 г. – 16 310 MWh/г., за 2024 г. – 17 154 MWh/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 7,06%.

**5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено, както следва:**

5.1. За промишлени клиенти: 2000 лв./клиент;

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 1100 лв./клиент;

5.3. Битови клиенти: 444 лв./клиент.

**II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**