



ДО  
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДО К Л А Д  
от  
дирекция „Природен газ“  
и дирекция „Правна“

*Относно: заявление с вх. № Е-15-37-11 от 06.10.2016 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-37-11#4 от 19.10.2016 г. от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Правец за периода 2016-2020 г.*

#### УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-37-11 от 06.10.2016 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-37-11#4 от 19.10.2016 г. на „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ“, цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на дружеството за територията на община Правец за периода от 2016 до 2020 г. включително.

Със Заповед № 3-Е-171 от 10.10.2016 г. е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи 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).

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-15-37-11 от 11.10.2016 г., от „Правецгаз 1“ АД е изискано да представи: доказателство за оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване. С писмо с вх. № Е-15-37-11#3 от 19.10.2016 г., дружеството е представило доказателство за оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване. С писмо с изх. № Е-15-37-11 от 13.10.2016 г. дружеството е уведомено, че в справка № 1-В „Амортизационен план – снабдяване“, таблица ДМА (други) на ред „Придобити активи“ са заложили стойности на активи, които се отнасят за дейността „разпределение на природен газ“ и вече са отразени в амортизационния план за нея. Във връзка с изложеното, от „Правецгаз 1“ АД е изискано да представи: преработен електронен модел с отразени корекции в амортизационния план за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2016-2020 г.; преработени прогнозни годишни финансови отчети за периода 2016-2020 г.; преработено заявление

за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството, в съответствие с преработения модел за цени. С писмо с вх. № Е-15-37-11#4 от 19.10.2016 г., дружеството е представило: преработени заявление и електронен модел на цените с отразени корекции на електронен и хартиен носител, съгласно разпоредбата на чл. 29 ал. 4 от НРЦПГ. В заявлението са включени за утвърждаване и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството за територията на община Правец за периода 2016-2020 г.

**След преглед на представените по преписката данни и документи се установи следното:**

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензи № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за срок до 24.01.2021 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, на регулиране от Комисията подлежат 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.

С Решение № Ц-37 от 07.11.2011 г. Комисията е утвърдила на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа и цени за присъединяване на потребители към ГРМ, приложими на територията на община Правец при продължителност на регулаторния период от 2011 до 2015 г. включително. Утвърдените цени на „Правецгаз 1“ АД са посочени в Таблици № № 1 и 2:

**Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ**

**Таблица № 1**

Групи и подгрупи потребители	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 нм <sup>3</sup> )	Цени за снабдяване с природен газ (лв./1000 нм <sup>3</sup> )
Промислени	71.08	6.22
Обществено-административни и търговски	125.15	12.14
Битови	138.73	42.61

**Цени за присъединяване**

**Таблица № 2**

Групи и подгрупи потребители	Пределни цени (лв./потребител)
Промислени	2 630.00
Обществено-административни и търговски	2 150.00
Битови	400.00

Във връзка с разпоредбите на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, дружеството е представило разпечатка от интернет страницата на „Правецгаз 1“ АД от 10.10.2016 г., от която е видно, че предложението за утвърждаване на цени е оповестено на сайта на дружеството, както и екземпляр от бр. 34 от 17.10.2016 г. на вестник „Правешки глас“, в който предложението за цени е публикувано на стр. 2.

С предложението си за формиране на цени за регулаторния период 2016-2020 г. „Правецгаз 1“ АД предвижда запазване на трите основни групи: промислени, обществено-административни и търговски и битови клиенти, като не предлага разширяване на действащата към момента тарифна структура.

Предложената от дружеството тарифна структура отговаря на изискванията на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, според която енергийните предприятия могат

да предлагат за утвърждаване от Комисията 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.

## 1. Регулаторен период

Предложеният от „Правецгаз 1“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2016 до 2020 г. включително), 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.

## 2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани 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 прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти, както и по дейности представени в Таблици № 3 и 4:

*Дейност „разпределение на природен газ“*

*Таблица № 3*

Клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хил. лв.	24	32	35	37	39
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	190	193	186	184	182
Битови	хил. лв.	60	74	85	92	98
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>274</b>	<b>300</b>	<b>306</b>	<b>313</b>	<b>318</b>

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

*Таблица № 4*

Клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хил. лв.	1	1	1	1	1
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	7	6	6	6	6
Битови	хил. лв.	14	13	12	11	12
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</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 (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количеството природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 5 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за регулаторния период:

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)*

*Таблица № 5*

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:	%
<b>Общо разходи, в т.ч.:</b>	228	251	254	262	267	<b>1 262</b>	<b>100%</b>
за дейността „разпределение на природен газ“	212	236	241	249	254	<b>1 191</b>	<b>94%</b>
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	16	15	13	13	13	<b>71</b>	<b>6%</b>

Прогнозните разходи на „Правецгаз 1“ АД включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. 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 разпоредбата на

чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството 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 94% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 212 хил. лв. през 2016 г. на 254 хил. лв. през 2020 г.

*Условно-постоянни разходи* – представляват 100% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като нарастват от 212 хил. лв. през 2016 г. на 254 хил. лв. през 2020 г. Прогнозните разходи са образувани при отчитане на необходимостта от разширяване дейността на дружеството във връзка с увеличението на дължината на ГРМ, броя на обслужваните клиенти и доставяните количества природен газ. Тези разходи са разделени по икономически елементи, както следва:

*Разходи за материали* – 11% от УПР за дейността и остават непроменени на ниво 27 хил. лв. годишно през целия регулаторен период. Те включват разходи за:

*Горива за автотранспорт*, прогнозирани на база отчетни данни за 2015 г. за 3 броя превозни средства;

*Работно облекло*, определени в зависимост от броя на персонала;

*Канцеларски материали*, прогнозирани в зависимост от броя на обслужваните клиенти, като разходите са предвидените за всеки новоприсъединен клиент;

*Материали за текущо поддържане*, включващи резервните части за ремонт на линейната част и съоръженията по ГРМ, прогнозирани на база отчет за 2015 г.

*Разходи за външни услуги* – 12% от УПР и нарастват от 28 хил. лв. през 2016 г. на 29 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват:

*Застраховки* – 1% от УПР и 7% от разходите за външни услуги и включват: разходи за застраховка на ГРМ, в това число Имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, като са прогнозирани на база 2015 г. и съгласно подписан договор;

*Разходи за данъци и такси* – 2% от УПР и 18% от разходите за външни услуги, като са прогнозирани на база извършени през 2015 г. разходи, в т.ч. лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката, в размер на 2 000 лева, плюс 0.055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

*Пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 1% от УПР и 11% от перото за външни услуги, прогнозирани на база данните от 2015 г., в зависимост от броя на обслужваните клиенти на дружеството;

*Абонаментно поддържане* – 3% от УПР и 21% от разходите за външни услуги, включващи разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност, технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения. Прогнозирани са в зависимост от дължината на експлоатираната газоразпределителна мрежа;

*Разходи за наеми на сграда* – планирани на база годишен разход за 2015 г., съгласно сключен договор за наем и представляват 2% от УПР и 18% от разходите за външни услуги;

*Проверка на уреди* – 2% от УПР и 18% от разходите за външни услуги, включващи разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Прогнозирани са съгласно действащото законодателство, а са формирани на база брой задължителни за проверка уреди и цената за проверка на съответно средство за търговско измерване;

*Експертни и одиторски разходи* – 1% от УПР и 7% от разходите за външни услуги, прогнозираны са в зависимост от отчетните разходи за 2015 година.

*Разходи за амортизации* – 26% от УПР и се увеличават от 38 хил. лв. през 2016 г. на 75 хил. лв. през 2020 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ, при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

*Разходи за труд (заплати и социални осигуровки)* – 45% от УПР. Разходите за заплати се увеличават от 89 хил. лв. през 2016 г. на 93 хил. лв. през 2020 г., а за социални осигуровки остават на ниво от 16 хил. лв. годишно през целия регулаторен период. Тези разходи включват начислените работни заплати на целия персонал, съобразени с нивата на възнагражденията от 2015 г., прогнозираны с лек ръст спрямо базовата година. Дружеството не планира промяна в броя на персонала, който е 6 души;

*Социални разходи*, представляват 3% от УПР, като размерът им от 8 хил. лв. годишно остава непроменен през регулаторния период;

*Други разходи* – 3% от УПР, остават непроменени на ниво 6 хил. лв. годишно през регулаторния период. Тези разходи включват разходи за охрана на труда, за реклама и маркетинг, командировки:

*Охрана на труда*, прогнозираны в зависимост от броя на персонала на дружеството;

*Командировки*, прогнозираны в зависимост от броя на персонала, зает в дейността;

В състава на УПР 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.

*Променливи разходи* не са планирани. В тях се включват: разходи за закупуване на одорант, загуби на газ и други. В обосновката си дружеството посочва, че разходи за одорант не се предвижда, тъй като разполага с достатъчно количества и не се налага закупуването на нови. Относно загубите на газ, които „Правецгаз 1“ АД не предвижда през новия регулаторен период, лицензиантът заявява, че загубите от мерене се компенсират през годината.

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

Тези разходи представляват 6% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие и намаляват от 16 хил. лв. през 2016 г. на 13 хил. лв. през 2020 г.

*Условно-постоянни разходи* – 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по икономически елементи, както следва:

*Разходи за материали*, с относителен дял 7% от разходите за дейността, включват разходите за работно облекло и за гориво за транспорт, а размерът им остава непроменен на ниво от около 1 000 лв. годишно през целия регулаторен период;

*Разходи за външни услуги* – 7% от разходите за дейността и са на ниво от около 1 000 лв. годишно през регулаторния период. Към тях дружеството отнася пощенските разходи, разходи за интернет услуга, както и разходите за лицензионни такси, които се събират от КЕВР по ЗЕ;

*Разходи за амортизации* – 8% от разходите, предвидени за дейността, като намаляват от 3 хил. лв. през 2016 г. на 0 лв. през 2020 г.;

*Разходи за заплати и възнаграждения* – с относителен дял от 63% от разходите за дейността, като размерът им остава непроменен през целия регулаторен период на ниво от около 9 хил. лв. годишно;

*Разходи за социални осигуровки* – 14% от разходите за дейността и не се променят през регулаторния период – около 2 хил. лв. годишно;

Дружеството не е предвидило **променливи разходи**, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

## 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 обобщени съответно в Таблици № № 6 и 7:

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

*Таблица № 6*

№	Позиция	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	798	843	871	891	913
2	Балансова стойност на ДНА	3	0,1	0	0	0
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	21	43	65	86	106
3.	Необходим оборотен капитал	22	22	22	22	22
4.	Регулаторна база на активите	802	822	828	827	830
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7.78%	7.78%	7.78%	7.78%	7.78%
6.	Възвръщаемост	62	64	64	64	64
7.	Разходи в т.ч.	212	236	241	249	254
7.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	212	236	241	249	254
7.2	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	0	0	0

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

*Таблица № 7*

№	Позиция	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	3	0.4	0	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	68	70	72	73	75
4.	Регулаторна база на активите	71	71	72	73	75
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7.78%	7.78%	7.78%	7.78%	7.78%
6.	Възвръщаемост	6	6	6	6	6
7.	Разходи в т.ч.	16	15	13	13	13
7.1	Условно-постоянни разходи за дейността	16	15	13	13	13

Изчисленият от дружеството размер на оборотния капитал е в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ и представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Планираните инвестиции за периода 2016-2020 г. включително, са в размер на 440 хил. лв., от които: за разпределителни газопроводи и отклонения – 326 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 114 хил. лв.

### 2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2016-2020 г. включително, е в размер на 7.78%, която е изчислена при използването на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7% и при отчитане на данъчните задължения.

### 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 № № 8 и 9:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 8*

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хил. м <sup>3</sup> /год.	320	340	360	380	400
Обществено-административни и търговски	хил. м <sup>3</sup> /год.	1 080	1 100	1 115	1 125	1 135
Битови	хил. м <sup>3</sup> /год.	461	470	485	490	500
<b>Общо:</b>	<b>хил.м<sup>3</sup>/год.</b>	<b>1 861</b>	<b>1 910</b>	<b>1 960</b>	<b>1 995</b>	<b>2 035</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 9*

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	бр.	6	7	8	9	10
Обществено-административни и търговски	бр.	126	132	138	144	150
Битови	бр.	469	489	511	532	554
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>601</b>	<b>628</b>	<b>657</b>	<b>685</b>	<b>714</b>

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределение на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределение отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на ДА. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжение, отклонение) в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и УПР между отделните групи клиенти се определя на база сходна характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е: за промишлените се увеличава от 0.09 през 2016 г. на 0.12 през 2020 г.; за обществено-административните и търговски клиенти намалява от 0.69 през 2016 г. на 0.57 през 2020 г., за битовите клиенти се увеличава от 0.22 за 2016 г. на 0.31 за 2020 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на базата на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента са: за промишлените клиенти се увеличава от 0.05 за 2016 г. на 0.07 за 2020 г.; за обществено-административните и търговски клиенти се увеличава от 0.30 за 2016 г. на 0.32 за 2020 г., а за битовите клиенти намалява от 0.65 за 2016 г. на 0.61 за 2020 г.

Разпределението на променливите разходи, зависещи от количествата пренесен или доставен природен газ за дейността „разпределение на природен газ“, между отделните групи и/или подгрупи клиенти се определя според дела на количествата природен газ за разпределение по групи клиенти. Тези коефициенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е, както следва: коефициентът при промишлените клиенти се увеличава от 0.17 за 2016 г. на 0.20 за 2020 г.; при общественно-административните и търговски клиенти намалява от 0.58 в началото на регулаторния период на 0.56 в края; при битовите клиенти остава непроменен на ниво 0.25 годишно през целия регулаторен 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 в левове за 1000 м<sup>3</sup> и/или 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.

Предложените от „Правецгаз 1“ АД пределни цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в Таблица № 10:

*Цени за пренос през ГРМ и за снабдяване на природен газ от краен снабдител* *Таблица № 10*

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 м <sup>3</sup> )	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 м <sup>3</sup> )
Промислени	92.07	3.35
Обществено-административни и търговски	168.99	5.60
Битови	167.41	26.13

*Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.*

Предложените за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството от бизнес плана за периода 2016-2020 г.

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

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи 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.

Предложените от „Правецгаз 1“ АД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Правец за периода 2016-2020 г. запазват стойностите си спрямо утвърдените с Решение № Ц-37 от 07.11.2011 г. на Комисията и са посочени в Таблица № 11:

*Цени за присъединяване* *Таблица № 11*

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	2 630
Обществено-административни и търговски	2 150
Битови	400



Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните

#### **РЕШЕНИЯ:**

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Правецгаз 1“ АД заявление с вх. № Е-15-37-11 от 06.10.2016 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-37-11#4 от 19.10.2016 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец за регулаторен период 2016-2020 г. включително, както и проект на решение за утвърждаване на цени;

2. Да насрочи дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на доклада по т. 1 и за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ на приетия проект на решение;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Правецгаз 1“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица за участие в общественото обсъждане;

4. Докладът, проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.