



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 37**

**от 22.12.2017 г.**

**на закрито заседание, проведено на 22.11.2017 г., като разгледа подадените от „Кнежа-газ“ ООД заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа за регулаторен период 2017-2019 г., доклад с вх. № Е-Дк-809 от 24.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 05.12.2017 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-15-34-10 от 19.07.2017 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-34-13 от 05.10.2017 г. от „Кнежа-газ“ ООД с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за територията на община Кнежа, за регулаторен период 2016-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-120 от 21.07.2017 г. на председателя на КЕВР 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 цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-10 от 27.07.2017 г. е изискано „Кнежа-газ“ ООД да представи в КЕВР следните данни и документи: актуализирано заявление за утвърждаване на цени дружеството за територията на община Кнежа; преработен електронен модел на цените; доказателства за оповестяване на предложенията за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване съгласно нормата на чл. 33 от НРЦПГ. На дружеството е указано, че при прогнозиране на разходите за покупка на природен газ следва да посочи актуалната цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г.

При разглеждане на подаденото от „Кнежа-газ“ ООД заявление за утвърждаване на цени е установено, че съгласно Решение № Л-185 от 14.03.2005 г. и Решение № И1-Л-185 от 27.04.2009 г. на Комисията, издадените на „Кнежа-газ“ ООД лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са издадени със срок от петнадесет години, който изтича на 14.03.2020 г. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-9 от 23.08.2017 г., на дружеството е указано, че предложението му за утвърждаване на цени следва да съответства на времевия обхват на оставащия срок от лицензиите на дружеството. С писмото е изискано също „Кнежа-газ“ ООД да представи следните документи и информация: актуализирано заявление за утвърждаване на цени за периода 2017-2019 г. включително; преработен електронен модел на цените за периода 2017-2019 г. и справки на хартиен носител, като за базова година бъде посочена 2016 г. с отчетни данни.

„Кнежа-газ“ ООД е подало коригирано заявление с вх. № Е-15-34-13 от 05.10.2017 г. за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ“, цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване на

клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Кнежа, за регулаторен период 2017-2019 г., с нанесени корекции съгласно дадените указания. Дружеството е приложило и доказателства за оповестяване на предложението за цени.

С писмо с изх. № Е-15-34-13 от 10.10.2017 г. е изискано „Кнежа-газ“ ООД да представи заявлението за утвърждаване на цени и приложенията към него, в неуповителен вариант със заличени данните, които дружеството счита за конфиденциални, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им.

В хода на извършена проверка по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ на подаденото коригирано заявление за утвърждаване на цени са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-13 от 13.10.2017 г. е изискано заявителят да представи в КЕВР заверени копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, включително и сключените анекси към тях. „Кнежа-газ“ ООД е представило изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-15-34-13 от 18.10.2017 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-809 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 253 от 29.11.2017 г., по т. 7, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което не е присъствал представител на „Кнежа-газ“ ООД. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството и на поканените заинтересовани лица. В определения 14-дневен срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Кнежа-газ“ ООД.

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

„Кнежа-газ“ ООД е титуляр на лицензии № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени със срок до 14.03.2020 г.

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.

С предложението си за формиране на цени „Кнежа-газ“ ООД предвижда запазване на досегашната тарифна структура. Не са предложени цени за промишлени клиенти над 400 м<sup>3</sup>/час и на обществено-административни и търговски клиенти над 100 м<sup>3</sup>/час – стомана поради факта, че за периода на действие на новите цени дружеството не предвижда да присъединява клиенти с такава консумация. На основание чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак.

Предложените от „Кнежа-газ“ ООД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ в цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 1:

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

**Таблица № 1**

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 нм <sup>3</sup> )	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 нм <sup>3</sup> )
<b>Промишлени</b>		
до 100 хил. м <sup>3</sup> , вкл.	146,58	9,26
до 400 хил. м <sup>3</sup> , вкл.	116,24	9,26
<b>Обществено-административни и търговски</b>		

до 20 хил. м <sup>3</sup> , вкл.	144,50	12,96
до 100 хил. м <sup>3</sup> , вкл.	132,76	12,96
<b>Битови</b>	<b>220,59</b>	<b>60,01</b>

„Кнежа-газ“ ООД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

Видно от представеното съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заверено копие от Договор № 1 от 10.11.2004 г., по които крайният снабдител купува природен газ, както и заверени копия на два броя анекси към него, продавачът „Проучване и добив на нефт и газ“ АД има задължение да доставя на купувача „Кнежа-газ“ ООД в минимални годишни количества по Приложение I, природен газ (местен добив) с договореното по спецификация за съответната година (Приложение II) качество и налягане през периода на действие на договора срещу задължението на купувача да приема и заплаща природния газ. Видно от представените анекси към договора, договорената цена на природния газ е изменяна въз основа на тримесечните изменения на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. С Анекс № 48 от 01.07.2017 г., считано от 01.07.2017 г. цената, по която купувачът заплаща получения местен природен газ за 1000 м<sup>3</sup> е определена на 370.21 лева без ДДС, на база Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. на Комисията, а с Анекс № 49 от 29.09.2017 г., считано от 01.10.2017 г. цената, по която купувачът заплаща получения местен природен газ за 1000 м<sup>3</sup> е определена на 343.22 лева без ДДС, на база Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 19, ал. 5 от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е среднопретеглената цена по сключените търговски договори, като за целите на ценообразуването последната не може да бъде по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие. След извършена проверка на данните, съдържащи се в електронния модел на цените и приложените справки е установено, че „Кнежа-газ“ ООД не е спазило указаниято при прогнозирането на разходите за покупка на природен газ да посочи утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г. В тази връзка е коригирана цената за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“. След направена корекция са получени нови стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта, НОК, коефициента за разпределение на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в резултат на което се променят необходимите годишни приходи за същата дейност и съответно за цените за снабдяване, представени по-долу в доклада.

### 1. Регулаторен период

Предложеният от „Кнежа-газ“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2017 до 2019 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. Продължителността му е в рамките на срока на издадените лицензии на дружеството.

### 2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите 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, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы № 2 и № 3:

*Дейност „разпределение на природен газ“*

*Таблица № 2*

Клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. лв.	63	64	64
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	56	56	55
Битови	хил. лв.	70	71	75
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>194</b>

Клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. лв.	4	4	4
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	5	5	5
Битови	хил. лв.	18	20	21
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>27</b>	<b>29</b>	<b>30</b>

## 2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна 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 количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 4 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 4

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
<b>Общо разходи, в т.ч.:</b>	<b>161</b>	<b>165</b>	<b>172</b>	<b>498</b>	<b>100%</b>
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	138	141	146	425	85%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	23	24	25	73	15%

Прогнозните разходи на „Кнежа-газ“ ООД включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. 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.

Общите разходи, обслужващи двете лицензионни дейности, са разпределени по следния начин:

- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разходите за: работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, вода, въоръжена и противопожарна охрана, наем на офиса, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, разходи за командировки и обучение на персонала;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, горива, застраховки, данъци и такси за дейността разпределение, абонаментно поддържане и аварийна готовност, проверка на уреди, експертни и одиторски разходи;

- на 100% за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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

Тези разходи представляват 85% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 138 хил. лв. през 2017 г. на 146 хил. лв. през 2019 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват 93% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 129 хил. лв. през 2017 г. на 135 хил. лв. през 2019 г. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

**Разходите за материали** представляват 3% от УПР за дейността и са в размер около 4 хил. лв. през периода 2017-2019 г. Те включват: разходи за горива; разходи за работно облекло, канцеларски материали и материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

**Разходите за външни услуги** представляват 26% от УПР, като намаляват от 37 хил. лв. за 2017 г. на 32 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки; разходи за данъци и такси за дейността; пощенски разходи; абонаментно поддържане и аварийна готовност; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди; експертни и одиторски разходи; вода, отопление и осветление.

**Разходите за амортизации** представляват 58% от УПР и се увеличават от 71 хил. лв. за 2017 г. на 82 хил. лв. за 2019 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 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.

**Разходите за персонал** (заплати и социални осигуровки) представляват 13% от УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на 17 хил. лв. годишно.

**Други разходи** представляват 0,3% от УПР, прогнозиран в постоянен размер от 400 лв. годишно за регулаторния период, като предвидени за командировки.

В съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ, в състава на условно-постоянните разходи 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 7% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и включват: разходи за материали за текущо поддържане, прогнозиран в размер на 0,8% от този обем, както и загуби на газ, предвидени са на база 2% от прогнозната консумация на природен газ.

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

Тези разходи представляват 15% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността се увеличават от 23 хил. лв. за 2017 г. на 25 хил. лв. през 2019 г.

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

**Разходите за материали** са с относителен дял от 4% от разходите за дейността, като размерът им от 1 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

**Разходите за външни услуги** представляват 19% от разходите за дейността и са в размер на 5 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за наем на офис, разходи за вода, отопление и осветление; данъци и такси снабдяване; пощенски разходи, телефони и абонаменти; въоръжена и противопожарна охрана.

**Разходите за амортизации** представляват 1% от разходите за дейността, като размерът им от 0,25 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

**Разходите за персонал** (заплати и социални осигуровки) са с относителен дял 74% от разходите за дейността, като размерът им от 17,2 хил. лв. за 2017 г. нараства на 18,8 хил. лв. за 2019 г. Прогнозните стойности са определени на базата на разширяване на дейността на дружеството и увеличение на числеността на персонала за дейността.

**Други разходи** са с относителен дял 2% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 0,4 хил. лв. за всяка година от регулаторния период, като включват разходи за командировки.

Дружеството не е планирало променливи разходи 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 Таблицы № 5 и № 6:

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

*Таблица № 5*

№	Позиция	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	651,75	652,40	654,66
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0	0
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	14,89	37,05	68,46
3.	Необходим оборотен капитал	8,38	8,03	8,07
4.	Регулаторна база на активите	645,23	623,37	594,27
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,0%	8,0%	8,0%
6.	Възвръщаемост	51,62	49,87	47,54
7.	Разходи, в т.ч.:	137,68	140,90	146,49
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	128,79	130,83	135,25
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	8,89	10,07	11,24

В резултат на корекцията с актуалната цена по Анекс № 49 от 29.09.2017 г. към Договор № 1 от 10.11.2004 г., получените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени в Таблица № 6:

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

*Таблица № 6*

№	Позиция	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1,24	1,00	0,75
2.	Необходим оборотен капитал	48,29	54,42	60,50
3.	Регулаторна база на активите	49,53	55,41	61,25
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,0%	8,0%	8,0%
5.	Възвръщаемост	3,96	4,43	4,90
6.	Разходи, в т.ч.:	23,44	24,41	25,02
6.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	23,44	24,41	25,02

Размерът на оборотния капитал е изчислен в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ, 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 2017-2019 г. са в размер на 270 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 176 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 94 хил. лв.

## 2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Кнежа-газ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2017-2019 г. е в размер на 8,00%, която е изчислена при използването на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,20% 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 Таблицы № 7 и № 8.

*Прогнозна консумация**Таблица № 7*

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. м <sup>3</sup> /год.	410	480	530
Обществено-административни и търговски	хил. м <sup>3</sup> /год.	380	390	420
Битови	хил. м <sup>3</sup> /год.	268	328	388
<b>Общо:</b>	<b>хил. м<sup>3</sup>/год.</b>	<b>1058</b>	<b>1198</b>	<b>1338</b>

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 8*

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	бр.	21	22	23
Обществено-административни и търговски	бр.	31	31	32
Битови	бр.	134	164	194
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>186</b>	<b>217</b>	<b>249</b>

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи основните 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. Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти се определя на база избрана 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 следното: за промишлените намалява от 0,332 за 2017 г. на 0,327 за 2019 г.; за обществено-административните и търговски клиенти намалява от 0,295 за 2017 г. на 0,283 за 2019 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,373 за 2017 г. на 0,390 за 2019 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. Получените стойности на коефициента в резултат на корекцията са следните: за промишлените клиенти намаляват от 0,153 за 2017 г. на 0,142 за 2019 г., за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,194 за 2017 г. на 0,159 за 2019 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,653 за 2017 г. на 0,699 за 2019 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. Стойностите на коефициента са следните: за промишлените клиенти се увеличават от 0,388 за 2017 г. на 0,396 за 2019 г., за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,359 за 2017 г. на 0,314 за 2019 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,253 за 2017 г. на 0,290 за 2019 г.

**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 куб. м 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 от НРЦПГ.

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 нм <sup>3</sup> )	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 нм <sup>3</sup> )
<b>Промислени</b>		
до 100 хил. м <sup>3</sup> вкл.	146,58	8,99
до 400 хил. м <sup>3</sup> вкл.	116,24	8,99
<b>Обществено-административни и търговски</b>		
до 20 хил. м <sup>3</sup> вкл.	144,50	12,69
до 100 хил. м <sup>3</sup> вкл.	132,76	12,69
<b>Битови</b>	220,59	59,74

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

#### 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.

При образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, разходите са разделени на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи 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 работи и монтажни работи. Предложените от „Кнежа-газ“ ООД цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 10:

*Цени за присъединяване*

*Таблица № 10*

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
<b>Промислени</b>	
до 100 хил. м <sup>3</sup> вкл.	1445
до 400 хил. м <sup>3</sup> вкл.	1697
<b>Обществено-административни и търговски</b>	
до 20 хил. м <sup>3</sup> вкл.	1252
до 100 хил. м <sup>3</sup> вкл.	1445
<b>Битови</b>	722

Цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не се дължат от клиентите на „Кнежа-газ“ ООД, тъй като газоразпределителната мрежа на лицензианта не е присъединена към газопреносната мрежа.

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 01.01.2018 г., на „Кнежа-газ“ ООД 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 община Кнежа за регулаторен период до 2019 г., както следва:**



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

**1.1. За промишлени клиенти:**

до 100 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 146,58 лв./1000 м<sup>3</sup> (13,78 лв./MWh);

до 400 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 116,24 лв./1000 м<sup>3</sup> (10,92 лв./MWh).

**1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:**

до 20 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 144,50 лв./1000 м<sup>3</sup> (13,58 лв./MWh);

до 100 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 132,76 лв./1000 м<sup>3</sup> (12,48 лв./MWh).

**1.3. За битови клиенти – 220,59 лв./1000 м<sup>3</sup> (20,73 лв./MWh).**

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

**Необходими годишни приходи:** за 2017 г. – 189 хил. лв., за 2018 г. – 191 хил. лв., за 2019 г. – 194 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2017 г. – 1058 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2018 г. – 1198 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 1338 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 8,00%.

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

**3.1. За промишлени клиенти – 352,21 лв./1000 м<sup>3</sup> (33,10 лв./MWh);**

**3.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 355,91 лв./1000 м<sup>3</sup> (33,45 лв./MWh);**

**3.3. За битови клиенти – 402,96 лв./1000 м<sup>3</sup> (37,87 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) – 343,22 лв./1000 м<sup>3</sup> (32,26 лв./MWh);**

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

**4.2.1. За промишлени клиенти – 8,99 лв./1000 м<sup>3</sup> (0,84 лв./MWh);**

**4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 12,69 лв./1000 м<sup>3</sup> (1,19 лв./MWh);**

**4.2.3. За битови клиенти – 59,74 лв./1000 м<sup>3</sup> (5,61 лв./MWh).**

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

**Необходими годишни приходи:** за 2017 г. – 27 хил. лв., за 2018 г. – 29 хил. лв., за 2019 г. – 30 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2017 г. – 1058 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2018 г. – 1198 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 1338 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала – 8,00%.**

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

**5.1. За промишлени клиенти:**

до 100 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 1445 лв./клиент;

до 400 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 1697 лв./клиент.

**5.2. За обществено-административни и търговски клиенти:**

до 20 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 1252 лв./клиент;

до 100 хил. м<sup>3</sup> вкл. – 1445 лв./клиент.

**5.3. За битови клиенти – 722 лв./клиент.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**