



Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – 2

от 09.01.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 09.01.2020 г., като разгледа подаденото от „Кнежа газ” ООД заявление за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа, за регулаторен период 2020 – 2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-839 от 06.12.2019 г., събраните данни от проведените на 20.12.2019 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-15-34-14 от 31.10.2019 г. от „Кнежа газ” ООД, с искане за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“, цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на община Кнежа, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-226 от 04.11.2019 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).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-839 от 06.12.2019 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 220 от 13.12.2019 г., по т. 1 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 20.12.2019 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Кнежа газ” ООД е заявил, че е съгласен с доклада и няма забележки по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Кнежа газ” ООД 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 „Кнежа газ” ООД.

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, подлежат на регулиране от Комисията.

„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” със срок до 14.03.2042 г.

С Решение № Ц-37 от 22.12.2017 г. Комисията е утвърдила на „Кнежа газ” ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Кнежа за регулаторен период до 2019 г.

„Кнежа газ” ООД е представило информация по смисъла 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 „Посоки“, бр. 110 от 18 – 20.10.2019 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие от търговския договор, по който купува природен газ – Договор № 1 от 10.11.2004 г. за доставка на природен газ, сключен с „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. Съгласно чл. 11.2., договарът влиза в сила от 01.05.2005 г. и е с действие до изчерпване на възможностите за подаване на газ (технически или изчерпване на запасите). Представен е и анекс № 54 от 31.12.2018 г. към цитирания договор, с който са изменени отделни разпоредби от договора, включително раздел IV „Цена“, в който е описан механизмът на преизчисляване на количествата природен газ от обемни в енергийни единици. Предвид липсата на връзка с националната газопреносна мрежа и тъй като дружеството разполага с изградена площадка за декомпресиране, заявителят е представил и Договор № 3-6 от 01.10.2019 г. за доставка на компресиран/сгъстен природен газ (КПГ, СПГ), сключен с „ТАСИ“ ООД, гр. Долни Дъбник. Договорът е сключен с оглед изпълнение на лицензионното задължение на дружеството да осигурява на клиентите си качествено снабдяване с природен газ – осигуряване на необходимите количества природен газ, сигурност и непрекъснатост на доставките. Срокът на действие на договора е една година и съдържа клауза за неговото автоматично продължаване, в случай че един месец преди изтичането му, страните не се споразумеят за друго. В тази връзка, ръководството на „Кнежа газ“ е взело решение за новия регулаторен период да предложи и ценова компонента за „снабдяване със сгъстен природен газ“.

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 „Кнежа газ” ООД запазва без промяна действащата тарифна структура по отношение на групите клиенти. Основните клиентски групи са: промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови клиенти. Признакът на потребление, според който първите две групи са разделени на подгрупи, е преизчислен в енергийни единици, както следва: за промишлени клиенти до: 1055 MWh и 4220 MWh и за ОАТ до: 211 MWh и 1055 MWh. Така представената от дружеството тарифна структура на цените е в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Кнежа газ” ООД 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.

Регулаторен период с продължителност от 5 години ще даде възможност за изпълнение от „Кнежа газ” ООД на заложените параметри в инвестиционната и производствената програма от бизнес плана за периода 2020 – 2024 г., одобрен с Решение № БП-8 от 25.07.2019 г. на КЕВР.

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 прогнозирани 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.	64	55	59	54	58
ОАТ	хил. лв.	55	48	52	48	54
Битови	хил. лв.	70	60	68	61	69
Общо:	хил. лв.	190	163	180	163	181

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.	4	4	4	4	4
ОАТ	хил. лв.	5	5	5	5	5
Битови	хил. лв.	22	22	23	23	24
Общо:	хил. лв.	31	32	32	32	32

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	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.	хил. лв.	172	147	164	149	169	802	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	145	120	137	122	142	667	83%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	27	27	27	27	27	135	17%

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; 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.

Общият размер на прогнозните разходи на „Кнежа газ“ ООД за регулаторния период е 802 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, „Кнежа газ” ООД 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 83% от общия обем разходи и се променят от 145 хил. лв. през 2020 г. на 142 хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват 91% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те се променят от 135 хил. лв. през 2020 г. на 128 хил. лв. през 2024 г. и са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, които представляват 8% от УПР за дейността, като се изменят от 4540 лв. до 13 400 лв. през годините от регулаторния период. Те включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани в зависимост от необходимите материали и отчетените разходи за 2018 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане*, предвидени за резервни части за ремонт на линейната част и на съоръженията, прогнозирани в размер на 0,1% от стойността на изградените линейни участъци и съоръжения.

Разходите за външни услуги представляват 18% от УПР, като се изменят от 16 470 лв. до 25 210 лв. през годините от регулаторния период. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки*, планирани за задължителни застраховки по лицензията за разпределение на природен газ – имуществена застраховка на дълготрайните материални активи и застраховки за причинени вреди на трети лица, прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани за лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетика;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 500 лв. годишно като минимални стойности, до размера на този вид разходи за 2018 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през 2018 г.;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Определени са в зависимост от броя на въведените в експлоатация съоръжения при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, планирани в зависимост от отчетните разходи за предходни периоди и включват разходи за технически надзор и финансов одит;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, включват разходите за СОТ, като са прогнозирани до размера на този вид разходи през базовата година;

- *разходи за наеми*, включват наем на офиса на дружеството и са прогнозирани до размера на този вид разход през базовата година;

- *съдебни разходи*, прогнозирани за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, в размер на хиляда лева годишно за периода;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани до размера на отчетните разходи за предходна година.

Разходите за амортизации представляват 59% от УПР и намаляват от 78 хил. лв. през 2020 г. на 72 хил. лв. през 2024 г. 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 12% от УПР и остават непроменени в размер на около 15 хил. лв. годишно през разглеждания период. В дружеството са ангажирани 2 души персонал, като през периода дружеството не предвижда назначаване на нови служители.

Разходите за социални осигуровки представляват 2% от УПР и остават непроменени в размер на около 3 хил. лв. годишно през периода. Те включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗДДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Другите разходи представляват 0,41% от УПР и остават непроменени в размер на 500 лв. годишно през разглеждания период. Включват разходите за реклама и маркетинг в размер на 100 лв./годишно, командировки на персонала до размера на този вид разходи, направени през базовата година и разходи за публикации, прогнозирани в размер на 100 лв./годишно.

Променливите разходи представляват 9% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, и нарастват от 10 хил. лв. през 2020 г., на 14 хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват:

- *разходи за материали за текущо поддържане*, прогнозирани основно за поддържане на съоръжения – табла към клиенти.

- *разходи за загуби на газ* са планирани на база 2% от прогнозната консумация на природен газ.

„Кнежа-газ“ ООД не предвижда изграждане на одорираща инсталация, както и разходи за одорант, тъй като доставчикът на природен газ „Проучване и добив на нефт и газ“ АД одорира природния газ за своя сметка и със свое съоръжение.

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

Тези разходи представляват 17% от общия обем разходи и остават непроменени в размер средно на около 27 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:

Разходи за материали, с относителен дял от 1% от УПР и остават непроменени в размер на около 300 лв. годишно през периода. Тези разходи включват *разходи за канцеларски материали*, които са прогнозирани по цени към момента на изготвяне на одобрения бизнес план и в зависимост от необходимите материали и отчетените разходи за 2018 г.;

Разходи за външни услуги, които представляват 31% от разходите за дейността, като остават с непроменен размер от 8500 лв. през регулаторния период. Те включват:

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящият бизнес план;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани в размер на около 200 лв./годишно;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани до размера на този вид разходи за 2018 г.;

- *наеми*, прогнозирани в размер на 1200 лв./годишно;

- *съдебни разходи*, прогнозирани за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания в размер на хиляда лв. годишно за периода;

- *разходи експертни и одиторски услуги*, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за няколко години назад и включват разходи за финансов одит;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани в размер на 1000 лв./годишно предвид отчетните разходи за предходната година.

Разходите за амортизации са с относителен дял 1% от разходите за дейността намаляват от 250 лв. през 2020 г. на 0 лв. в края на разглеждания период. Изчислени са по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 55% от разходите за дейността и остават непроменени в размер на около 15 хил. лв. през разглеждания период. Тези разходи са прогнозирани до размера на този вид разход за базовата година, като не е предвидено увеличаване на персонала.

Разходите за социални осигуровки представляват 10% от разходите за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания, като размерът им от около 3 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период. Разходите за социални осигуровки включват социално осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с

промяната им в прогнозния период съгласно нормативната уредба (ЗДДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.).

Другите разходи, представляват 2% от разходите за дейността и са планирани в размер на 500 лв./г. през целия регулаторен период. Те са прогнозирани за реклама и маркетинг в размер 100 лв./годишно; за командировки в размер на 300 лв./годишно; за публикации в размер на 100 лв./годишно.

В предоставената обосновка е отбелязано, че общите разходи, обслужващи и двете лицензионни дейности, се разпределят, както следва:

- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: 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, съдебни разходи, разходи за публикации, реклама и маркетинг;

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

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

Заявителят е предоставил обосновка на разходите, свързани със снабдяване на клиентите му със сгъстен природен газ. Дружеството посочва, че поради намалено или изцяло прекратено подаване на природен газ от основния източник „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, през годините след 2011 г. нееднократно се е налагало през зимните месеци да доставя аварийно сгъстен природен газ. Поради липса на утвърдена от КЕВР ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, „Кнежа газ“ ООД е снабдявало доставените количества сгъстен природен газ на клиентите си по утвърдените цени за снабдяване, което е довело до загуби за дружеството. Според „Кнежа газ“ ООД, към настоящия момент сондажите на единствения му доставчик „Проучване и добив на нефт и газ“ АД са в крайна фаза на разработка, свързана с голяма вероятност от оводняване. Дружеството не разполага с връзка с националната газопреносна мрежа и няма достъп до друг източник на природен газ по тръба.

В допълнение, предвиденото в чл. 176, ал. 3 от ЗЕ задължение за добивните предприятия да предлагат от 01.01.2020 г. не по-малко от 15 на сто от добития от тях природен газ в страната на организирания борсов пазар на природен газ, също може да окаже негативен ефект върху доставката от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД на наличните количества природен газ за „Кнежа газ“ ООД.

Съгласно чл.19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

В цената за продажба на природен газ на клиентите на територията на община Кнежа ще бъде включена компонента за снабдяване със СПГ, която е формирана от допълнителните разходи за: компресиране на природен газ и транспортът му, както и разходи за декомпресиране и подгриване на газа. Според заявителя, компонентата за снабдяване със СПГ ще бъде начислявана на отделен ред в протоколите и фактурите за консумиран природен газ на клиентите, което ще я направи видима и прозрачна.

„Кнежа газ“ ООД подчертава, че ще използва СПГ и съответно компонентата ще бъде включвана в сметките на абонатите, при условие че има намаляване или пълно спиране на доставката на природен газ от страна на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, с което би било застрашено изпълнението на задълженията му по лицензията на краен снабдител за постоянна доставка на природен газ към своите клиенти. Използването на КПП е възможно и в случай на евентуално драстично повишаване на цената от страна на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, с оглед предстоящите промени и либерализацията на газовия пазар в страната. Разходите, свързани с доставяне на СПГ до ГРМ на гр. Кнежа са образувани по цени от 01.10.2019 г. и включват:

- разходи за компресиране на природен газ, включващи всички разходи за съгъстяването на газа до налягане 200 bar. „Кнежа газ“ ООД ще закупува СПГ от фирма „ТАСИ“ ООД, съгласно Договор № 3-6 от 01.10.2019 г. за покупка на сгъстен природен газ, като заплаща, освен цената на природния газ, доставян от обществения доставчик, и търговска надбавка за компресиране на природния газ в размер на 7,53 лв./MWh без ДДС. „ТАСИ“ ООД изпълнява към настоящия момент множество договори за доставка на сгъстен природен газ, в това число и с клиенти, чийто технологичен процес изисква непрекъснатост на доставките;

- разходи за транспорт и декомпресиране на СПГ: услугата се извършва от „ТАСИ“ ООД по договорената цена в размер 26,18 лв./MWh без ДДС. Транспортът на компресирания природен газ се осъществява със специализирани транспортни средства полуремаркета с приблизителен обем 4800 нм³ от собствена пълначна станция, намираща се в гр. Бяла (Русенска област). Фирмата притежава лиценз № 06880 за превоз на товари, издаден от Изпълнителна Агенция „Автомобилна администрация“;

- разходи за декомпресиране на природен газ: подаването на СПГ за нуждите на гр. Кнежа ще се извършва от транспортируема бутилкова инсталация с максимално работно налягане 22 МРа. Бутилковата инсталация ще бъде установена на открита бетонна площадка за декомпресиране, изградена в гр. Кнежа, собственост на „Кнежа газ“ ООД, на която се извършва разтоварване на транспортирания сгъстен природен газ. Обектът се намира в имот, собственост на общината. „ТАСИ“ ООД осигурява оборудване – подгревателна и регулираща станция (ПРС) за понижаване на налягането на природния газ от 22 МРа на 0,4 МРа и максимален разход 1000 стандартни кубични метра/час.

- разходи за подгриване на природния газ: дейността се извършва от „Кнежа газ“ ООД на площадката за декомпресиране в гр. Кнежа и включва изразходване на определено количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на природния газ, който ще бъде подаден в ГРМ. Измерването на количеството природен газ за подгриване се извършва посредством монтиран на общия изход от трите регулиращи линии на ПРС разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствени нужди. Стойността на природния газ, използван за подгриване, е сравнително малка и не оказва значително влияние върху размера на компонентата „снабдяване със сгъстен природен газ“. Стойността на природния газ, използван за подгриване, е 0,67 лв./MWh без ДДС.

Обобщено предлаганата от дружеството компонента за „снабдяване със сгъстен природен газ е, както следва:

Разходи за компресиране на природен газ: 7,53 лв./MWh без ДДС;

Разходи за транспорт и декомпресиране на сгъстен природен газ: 26,18 лв./MWh без ДДС;

Разходи за подгриване на природния газ: 0,67 лв./MWh без ДДС;

Общо компонента за „снабдяване със сгъстен природен газ: **34,38 лв./MWh, без ДДС.**

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	647	648	640	637	620
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на	17	32	45	59	70

	финансираня					
3.	Необходим оборотен капитал	8	6	8	7	9
4.	Регулаторна база на активите	638	623	603	585	558
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%
6.	Възвръщаемост	45	44	42	41	39
7.	Разходи, в т.ч.:	145	120	137	122	142
7.1.	УПР	135	108	125	109	128
7.2.	Променливи разходи	10	12	13	13	14

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

Таблица № 5

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0,7	0,5	0,2	0,00	0,00
3.	Необходим оборотен капитал	60	68	73	76	78
4.	Регулаторна база на активите	61	68	73	76	78
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%
6.	Възвръщаемост	4	5	5	5	5
7.	Разходи, в т.ч.:	27	27	27	27	27
7.1.	УПР	27	27	27	27	27

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 398 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи са предвидени 262 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) – 136 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Кнежа газ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 7,02%, която е изчислена при използване на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 6,32% 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 β 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, като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал „Кнежа газ“ ООД е използвало актуални данни към датата на подаване на заявлението за утвърждаване на цени, за пазарните величини, като са отчетени: отрасловият коефициент β ,

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

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

общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Кнежа газ“ ООД е използван безлостов коефициент β (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 0,5583%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период октомври 2018 г. – септември 2019 г.

При прилагане на горепосочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Кнежа газ“ ООД се изчислява в размер на 6,32%, която съответства на предложената от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Кнежа газ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,02%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,32% и при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

3. Прогнозна консумация на природен газ 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 № 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промишлени	MWh/год.	4146	4431	4853	5106	5106
ОА и търговски	MWh/год.	3165	4009	4220	4220	4220
Битови	MWh/год.	2754	3070	3387	3703	4020
Общо:	MWh/год.	10 065	11 510	12 460	13 029	13 346

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промишлени	бр.	22	23	23	24	24
ОА и търговски	бр.	32	32	33	33	33
Битови	бр.	174	194	214	234	254
Общо:	бр.	228	249	270	291	311

За целите на ценообразуването от заявителя 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. 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 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 0,33 през 2020 г. на 0,32 през 2024 г., за обществено-административните и търговски клиенти нараства от 0,290 през 2020 г. на 0,294 през 2024 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,38 през 2020 г. на 0,39 през 2024 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите 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 намалява от 0,14 през 2020 г. на 0,13 през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти също намалява от 0,16 през 2020 г. на 0,14 през 2024 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,70 през 2020 г. на 0,73 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 намалява през регулаторния период от 0,41 през 2020 г. на 0,38 през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти нараства от 0,31 през 2020 г. на 0,32 през 2024 г., за битовите клиенти се увеличава 0,27 през 2020 г. на 0,30 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 „Кнежа газ” ООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и цени снабдяване с природен газ *Таблица № 8*

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени		
до 1055 MWh	13,76	0,92
до 4220 MWh	10,80	0,92
ОА и търговски		
до 211 MWh	13,55	1,26
до 1055 MWh	12,44	1,26
Битови	19,70	6,81

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-34-14 от 31.10.2019 г. от „Кнежа газ” ООД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените от „Кнежа газ” ООД 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 Кнежа да останат непроменени спрямо предходния регулаторен период. Подгрупите на същите са преизчислени в енергийни единици и са посочени в Таблица № 9:

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 9</i>	
Групи и подгрупи клиенти		Цени (лв./клиент)	
Промислени			
до 1055 MWh			1445
до 4220 MWh			1697
ОАТ			
до 211 MWh			1252
до 1055 MWh			1445
Битови			722

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. 19а, 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 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 територията на община Кнежа, 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:

до 1055 MWh 13,76 лв./MWh;

до 4220 MWh 10,80 лв./MWh.

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 211 MWh 13,55 лв./MWh;

до 1055 MWh 12,44 лв./MWh.

1.3. За битови клиенти: 19,70 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 190 хил. лв., за 2021 г. – 163 хил. лв., за 2022 г. – 180 хил. лв., за 2023 г. – 163 хил. лв., за 2024 г. – 181 хил. лв.

Количества природен газ: за 2020 г. – 10 065 MWh/год., за 2021 г. – 11 510 MWh/год., за 2022 г. – 12 460 MWh/год., за 2023 г. – 13 029 MWh/год., за 2024 г. – 13 346 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,02%.

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

- 3.1. За промишлени клиенти:** 44,96 лв./MWh;
3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 45,30 лв./MWh;
3.3. За битови клиенти: 50,85 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): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

- 4.2.1. За промишлени клиенти:** 0,92 лв./MWh;
4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 1,26 лв./MWh;
4.2.3. За битови клиенти: 6,81 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 31 хил. лв., за 2021 г. – 32 хил. лв., за 2022 г. – 32 хил. лв., за 2023 г. – 32 хил. лв., за 2024 г. – 32 хил. лв.

Количества природен газ: за 2020 г. – 10 065 MWh/год., за 2021 г. – 11 510 MWh/год., за 2022 г. – 12 460 MWh/год., за 2023 г. – 13 029 MWh/год., за 2024 г. – 13 346 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,02%.

5. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа при снабдяване със сгъстен природен газ:

- 5.1. За промишлени клиенти:** 79,34 лв./MWh;
5.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 79,68 лв./MWh;
5.3. За битови клиенти: 85,23 лв./MWh.

6. Цените по т. 5, по които продава природен газ на клиенти, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със СПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Кнежа в размер на 34,38 лв./MWh, без ДДС.

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

- 7.1. За промишлени клиенти:**
до 1055 MWh 1445 лв./клиент;
до 4220 MWh 1697 лв./клиент.
7.2. За обществено-административни и търговски клиенти:
до 211 MWh 1252 лв./клиент;
до 1055 MWh 1445 лв./клиент.
7.3. За битови клиенти: 722 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