



ПРОТОКОЛ

№ 106

София, 21.06.2019 година

Днес, 21.06.2019 г. от 10:55 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-343 от 18.06.2019 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева

2. Проект на решение относно утвърждаване на „Газинженеринг“ ООД на 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период от 2019 до 2023 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Михаела Андреева, Грета Дечева, Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Камено-газ“ ЕООД, заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г. и доклад с вх. № Е-Дк-343 от 18.06.2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 09.10.2018 г. от „Камено-газ“ ЕООД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, с 20 (двадесет години), на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-154 от 15.10.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Камено-газ“ ЕООД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4, във връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Камено-газ“ ЕООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. подлежи на одобрение от Комисията.

Предвид приетата Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в сила от 27.11.2018 г.) и необходимостта количествата природен газ в производствената програма да бъдат посочени в енергийни единици, както и необходимостта от представяне на отчетни данни за 2018 г. с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 15.03.2019 г. е изисквано „Камено-газ“ ЕООД да представи: преработен бизнес план за периода 2020 – 2024 г.; годишен финансов отчет за 2018 г. и преработени прогнозни годишни финансови отчети за периода 2020 – 2024 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 27.03.2019 г. дружеството е предоставило бизнес план за периода 2020 – 2024 г. и изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Камено-газ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б. Едноличен собственик на капитала на „Камено-газ“ ЕООД е община Камено. Дружеството се управлява и представлява от управителя Петър Георгиев Джумерски. Размерът на капитала на дружеството е 844 500 (осемстотин четиридесет и четири хиляди и петстотин) лв., състоящ се от 8445 (осем хиляди четиристотин четиридесет и пет) броя равни дяла по 100 (сто) лева всеки един дял.

„Камено-газ“ ЕООД е с предмет на дейност: „Изграждане, поддръжка и експлоатация на газопреносни мрежи и обекти за съхранение на природен газ, изграждане на преки и транзитни газопроводи, производство на електрическа и/или топлинна енергия, пренос на електрическа енергия и природен газ, съхранение на природен газ, транзитен пренос на природен газ, вътрешна и международна търговия с електрическа и топлинна енергия, природен газ и горива“.

„Камено-газ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени със срок до 11.10.2019 г.

С Решение № БП-67 от 28.10.2015 г. на Комисията е одобрен бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода от 2015 г. до 2019 г., включително.

Към края на 2018 г. „Камено-газ“ ЕООД има изградена мрежа с обща дължина над 26 хил. м, в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиентите. Към тях са изградени и следните поддържащи съоръжения: АГРС – Камено – 13 500 nm³/час; изградена система за катодна защита с един брой катодни станции; линейни кранови възли; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните клиенти; одорираща станция – 1 (един) брой. „Камено-газ“ ЕООД доставя природен газ на 218 броя клиенти, от които 5 промишлени, 15 обществено-административни и търговски и 198 битови клиенти. Общата консумация на природен газ е 5560 MWh, от която 918 MWh от промишлени клиенти, 1477 MWh обществено-административни и търговски и 3165 MWh битови клиенти.

Бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г.

„Камено-газ“ ЕООД е направило маркетингово проучване на потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Камено. Резултатите от проучването са обобщени и систематизирани в предложената инвестиционна и производствена програма, отчитайки енергийната и климатичната прогноза, градоустройственото развитие и други предпоставки за замяна на сегашната горивна база с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Изградената мрежа с дължина около 26 хил. м обхваща територията на цялата община. През периода 2020 – 2024 г. се предвижда само доизграждане на съществуващата мрежа и на отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Инвестиционната програма на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г. предвижда изграждането на 2500 м ГРМ (от която 2100 м разпределителни газопроводи и 400 м отклонения предимно към битови клиенти), 5 броя системни съоръжения и 175 броя съоръжения за присъединяване на битови клиенти, на обща стойност 196 хил. лева. Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Камено са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо за периода:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	20	20	20	20	20	100
	м	500	500	500	500	500	2500
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	19	19	19	19	19	96
	брой	36	36	36	36	36	180
Общо:	хил. лв.	39	39	39	39	39	196

Дружеството не е предвидило инвестиции за дейността „снабдяване с природен газ“.

2. Производствена програма

„Камено-газ“ ЕООД е разработило производствената си програма за територия на община Камено, въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиента, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции и прогнозите за икономическото развитие на община Камено.

„Камено-газ“ ЕООД е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. С цел определяне на прогнозната консумация за групата на стопанските клиенти е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени/топлинни мощности за всеки клиент поотделно. Предвижда се да бъдат включени 100% от промишления и 100% от обществено-административния и търговски сектор. Потреблението за групата на битовия сектор е определено въз основа на концепция за присъединяване към ГРМ, която предполага плавно нарастване на броя на клиентите всяка година.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Камено да достигне 17 154 MWh/г., реализирана от 435 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/г.	2216	4220	6119	6119	6119
ОА и търговски	MWh/г.	2216	2321	2321	2321	2427
Битови	MWh/г.	5655	6393	7132	7870	8609
ОБЩО:	MWh/г.	10 086	12 934	15 572	16 310	17 154

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	2	3	4	4	4
ОА и търговски	брой	21	22	22	22	23
Битови	брой	268	303	338	373	408
ОБЩО:	брой	291	328	364	399	435

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 435, от които 4 бр. промишлени, 23 бр. обществено-административни и търговски клиенти и 408 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Камено-газ“ ЕООД посочва като основна цел в програмата осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Дружеството планира да извършва следните дейности:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за пропуск на природен газ на шахти, колектори, сутерени и др., изпускане и запълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на катодната защита: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, поддръжка и обслужване на въздушни преходи, извършване на ремонти по системата, участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

По отношение на поддръжката на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне годишни календарни

графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на газа по камерен метод, проверка на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания на експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Камено-газ“ ЕООД ще осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна; средства за спорт, отдых и туризъм; медицинско обслужване; периодични курсове за повишаване на квалификацията, които ще създадат предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на персонала.

Заявителят предвижда газифицирането и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти: откриване на нови работни места в процеса на строителство и експлоатацията на ГРМ; намаляване на разходите за отопление; подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Разходите за дейността са прогнозираны въз основа на отчетните стойности за 2018 г. Влияние върху стойността на разходите оказват: консумацията на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на транспортните средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при клиентите; броят на потенциалните клиенти. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. 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.

Разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана 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 ГРМ; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 91% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	190	192	187	192	195
Разходи за материали	3	3	3	3	3
Разходи за външни услуги	35	37	38	40	40
Разходи за амортизации	76	76	69	73	75

Разходи за заплати и възнаграждения	61	61	61	61	61
Разходи за социални осигуровки и надбавки	11	11	11	11	11
Други разходи	5	5	5	5	5
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	1,51	1,93	2,32	2,43	2,56
Общо разходи за разпределение:	191	194	189	194	198

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 38%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 31% и разходи за външни услуги – 20%.

5.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали включват:

- разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2018 г. в размер на 40 лв./км;
- разходи за работно облекло, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, за покупка на лятно и зимно облекло в размер на 200 лв. на човек;
- разходи за материали за текущо поддържане, предвидени за резервни части за ремонт на линейната част и на съоръженията, като са прогнозирани в размер на 0,07% от стойността на изградените линейни участъци.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки за дейността „разпределение на природен газ“, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи (0,18%), като включват имуществена застраховка Индустриален пожар, Кражба чрез взлом, Гражданска застраховка юридически лица;
- данъци и такси, като са прогнозирани лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и въз основа на параметрите на бизнес плана;
- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани в размер на около 9 хил. лв. годишно;
- абонаментно поддържане, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръжения, одориращи инсталации и разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 40 лв.;
- проверка на уреди, прогнозирани в размер на средно по 9 лв./г. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти, и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 1,2% от стойността на приходите на база отчетни данни;
- други разходи, прогнозирани в размер на 9 хил. лв.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, който е 7 души и дружеството не предвижда увеличаване на персонала;

Разходи за социални осигуровки и надбавки - прогнозирани са социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на персонала за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия съгласно Кодекса на труда.

Други разходи, прогнозирани за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала, както и разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи.

В състава на УПР не са включени начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. „Камено-газ“ ЕООД е прогнозирано разходи за одорант в размер на 0,13 лв./MWh при разходната норма от 0,002 l/MWh и прогнозните количества за реализация.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 9% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване					
Разходи за материали	5	5	5	5	5
Разходи за външни услуги	2	2	2	2	2
Разходи за амортизации	0	0	0	0	0
Разходи за заплати и възнаграждения	10	10	10	10	10
Разходи за социални осигуровки и надбавки	2	2	2	2	2
Общо разходи за снабдяване:	19	19	19	19	19

Разходите за материали са прогнозирани в размер на 5 хил. лв. годишно за целия период.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за целия период.

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозирани в размер на 10 хил. лв. годишно за целия период.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за целия период.

„Камено-газ“ ЕООД не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране:

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Камено-газ“ ЕООД има основен капитал от 845 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Заявителят възнамерява да финансира инвестиционната си програма, заложен в бизнес плана, със собствени средства, т.е. няма да използва дългово финансиране.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 7,39%, която е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,65% и при отчитане на данъчните задължения.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020–2024 г.:

„Камено-газ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на: 7 хил. лв. за 2020 г.; 48 хил. лв. за 2021 г.; 93 хил. лв. за 2022 г.; 104 хил. лв. за 2023 г. и 119 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 687 хил. лв. за 2020 г. на 1135 хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 670 хил. лв. през 2020 г. на 1118 хил. лв. за 2024 г.

„Камено-газ“ ЕООД прогнозира общите разходи да се увеличат от 679 хил. лв. за 2020 г. на 1002 хил. лв. за 2024 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите

за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 452 хил. лв. за 2020 г. до 769 хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира разходите за материали от 10 хил. лв. за 2020 г. да се увеличат на 11 хил. лв. в края на периода. Разходите за външни услуги нарастват от 36 хил. лв. през 2020 г. на 42 хил. лв. през 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от 76 хил. лв. през 2020 г. на 75 хил. лв. през 2024 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки са в размер от 84 хил. лв. годишно през целия период на бизнес плана. Други разходи са в размер на 5 хил. лв. годишно през целия период. Дружеството не прогнозира финансови разходи за периода 2020 – 2024 г.

Дружеството прогнозира общо активът да се увеличи от 1307 хил. лв. за 2020 г. до 1831 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 1064 хил. лв. за 2020 г. на 931 хил. лв. за 2024 г., вследствие на намаляване на нетекущите материални активи в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 243 хил. лв. за 2020 г. на 900 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и паричните средства в безсрочни депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 845 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 846 хил. лв. за 2020 г. на 1211 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба.

За периода на бизнес плана, „Камено-газ“ ЕООД не предвижда дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 461 хил. лв. за 2020 г. на 620 хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличените задължения към доставчици и клиенти.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления от основната дейност ще бъдат от търговски контрагенти и други постъпления от основната дейност. Плащанията за основната дейност са свързани с контрагенти за трудови възнаграждения и други. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени постъпления от други, а плащанията са свързани със дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления и плащания. От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	687	865	1027	1076	1135
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	679	811	924	960	1002
Счетоводна печалба (хил. лв.)	8	54	103	116	133
Финансов резултат (хил. лв.)	7	48	93	104	119
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,80	0,87	0,99	1,13	1,30
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,53	0,74	0,98	1,21	1,45
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,84	1,75	1,73	1,84	1,95

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2020 – 2024 г. се увеличава от 0,80 за 2020 г. на 1,30 за 2024 г. Това е показател,

че дружеството от 2022 г. ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,53 през 2020 г. на 1,45 през 2024 г., което е показател, че дружеството от 2022 г. ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е 1,84 за 2020 г. и се увеличава на 1,95 за 2024 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на задължения си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние „Камено-газ“ ЕООД ще бъде много добро в края на периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и че ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

С Решение № Ц-41 от 30.11.2015 г. КЕВР е утвърдила на „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Камено за периода 2015 – 2019 г. „Камено-газ“ ЕООД не е подало заявление за утвърждаване на нови цени, тъй като регулаторният период на цените не е изтекъл. Изготвеният бизнес план е във връзка с искането за продължаване срока на лицензията.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

„Камено-газ“ ЕООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно: използване на високоефективна строителна техника; прилагане на компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; квалифициран и мотивиран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника; повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите; рационализиране на снабдителния процес; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Камено-газ“ ЕООД в бизнес плана за периода 2020 – 2024 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Камено.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Лазарова. След подаване на заявлението от „Камено-газ“ ЕООД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г. сформирания работна група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, и е установила следното:

От представените годишни финансови отчети на дружеството е видно, че през последните три години лицензиантът е отчетел загуби, записаният капитал е с непроменена стойност, но собственият капитал е намалял в резултат на увеличената непокрита и

текуща загуби. Стойностите на показатели за финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД се определя като много добро в края на периода. Новият бизнес план на дружеството е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Камено, в бизнес плана са представени инвестиционна, производствена, ремонтна и социална програма. Разгледана е прогнозната структура и обема на разходите за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, прогноза за цените на предоставяните услуги и за равномерното изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи и областите за повишаване на ефективността.

„Камено-газ“ ЕООД възнамерява да финансира инвестиционната се програма със собствени средства и предвижда само разширение на ГРМ и съоръженията към нея, с цел да се присъединят нови клиенти. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби. Очакваните стойности на показателите за финансово-икономическото състояние показват, че състоянието на „Камено-газ“ ЕООД ще бъде много добро в края на периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Камено-газ“ ЕООД в бизнес плана за периода 2020 – 2024 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Камено.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3, и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения

Харитоновна – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа подаденото от „Газинженеринг” ООД заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2019 – 2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г., както и събраните данни от проведените на 30.05.2019 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Газинженеринг” ООД с вх. № Е-15-23-5 от 19.02.2019 г. с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2019 – 2023 г.

Със Заповед № 3-Е-23 от 21.02.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед от формална страна 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), както и да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането за утвърждаване на цени.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ, са установени нередовности. В тази връзка, на основание чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ, с писмо с изх. № Е-15-23-5 от 22.02.2019 г. е изискано „Газинженеринг” ООД да представи следните документи: информация за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, съгласно чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ; обосновки за начина на формиране на различните групи разходи по дейности и по икономически елементи в съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ; обосновка за предложената от дружеството тарифна структура по групи клиенти; заявление за утвърждаване на цени, в което да са отстранени посочените непълноти и да съдържа цени с коректни подгрупи клиенти на цените за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на дружеството.

С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 01.03.2019 г. „Газинженеринг” ООД е представило преработено заявление за утвърждаване на цени, ведно с изисканите документи и информация.

След анализ на постъпилите данни и документи са установени непълноти и неточности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-5 от 25.03.2019 г. е изискано заявителят да представи преработен електронен модел на цените, в който да са отстранени неточностите, а именно: данните в капиталовата структура за собствения капитал, посочени в електронния модел на цени за 2018 г. и прогнозният период да съответстват на отчетните данни за 2018 г. и на прогнозния счетоводен баланс за периода 2019 – 2023 г.; да бъде отстранена допуснатата техническа грешка в дименсията в справки № 3 „Дълготрайни активи“ и № 9-А „Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по разпределение“, таблица „Прогнозни инвестиции“, както и да бъде представена обосновка на разходите за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Изискано е при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството „Газинженеринг” ООД да използва актуални данни за пазарните величини: отрасловия коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и

безрисковата норма на възвръщаемост, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на Българската народна банка.

„Газинженеринг” ООД е представило преработено заявление с вх. № Е-15-23-9 от 05.04.2019 г. за утвърждаване на цени, преработен модел на цените, на хартиен и електронен носител, с отстранени неточности, както и изисканите обосновки.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 23.05.2019 г., по т. 2 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 30.05.2019 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Газинженеринг” ООД е заявил, че е съгласен с доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Газинженеринг” 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 „Газинженеринг” 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 преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Газинженеринг” ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, със срок до 17.12.2039 г.

С Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг” ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти и цени за присъединяване към ГРМ за територията на община Долни Дъбник, при регулаторен период до 2018 г. включително.

С Решение № Ц-26 от 18.10.2017 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг” ООД, считано от 01.11.2017 г. цени за пренос на природен газ през ГРМ за територията на община Долни Дъбник, в резултат на извършена корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, с разликата между прогнозните и отчетените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, заявителят е представил копие на Договор № 414-191 от 31.08.2018 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01.01.2019 г. до 07:00 часа на 01.01.2020 г., като може да бъде удължен с подписано от двете страни допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на Договор за покупко-продажба на природен газ, сключен на 01.12.2014 г. между „Газинженеринг” ООД и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, както и Анекс № 4 от 31.12.2018 г. към договора и график за минималното количество природен газ за доставка за периода 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г.

„Газинженеринг” 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 обява във вестник „Посредник“ и на интернет страницата на дружеството от 05.02.2019 г.

Съгласно представената от дружеството обосновка, основните клиентски групи и подгрупи са формирани по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на проучване за

стойността на услугата. „Газинженеринг“ ООД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните клиентски групи са: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови клиенти. За всяка от двете групи – промишлени и обществено-административни и търговски клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от тяхната годишна консумация на природен газ.

Предвид горното, предложената от дружеството тарифна структура отговаря на изискванията 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 „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2019 до 2023 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.

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	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Промислени	хил. лв.	71	70	80	82	84
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	40	40	42	44	46
Битови	хил. лв.	106	108	117	127	134
Общо:	хил. лв.	217	218	240	253	264

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	5	5	5
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	2	2	2	3	3
Битови	хил. лв.	23	19	19	19	19
Общо:	хил. лв.	27	23	26	27	28

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с 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 № 3 са представени общите разходи за периода, разпределени по дейности:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Общо:	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	173	163	180	190	201	907	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	150	145	161	171	182	810	89%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	23	19	19	19	19	97	11%

Структурата и обемът на разходите на „Газинженеринг” ООД по години са формирани съгласно НРЦПГ. Според заявителя, разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството, въз основа на прогнозното развитие на параметрите за дейностите за разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите, както и дължина на линейната част. Посочените фактори, без инфлация, са отчетени в прогнозните стойности на разходите.

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 89% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 150 хил. лв. през 2019 г. на 182 хил. лв. през 2023 г.

Условно-постоянните разходи представляват 93% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 2% от УПР за дейността и нарастват от 3 хил. лв. през 2019 г. на 4 хил. лв. през 2023 г. Те включват разходи за:

- *материали за текущо поддържане*, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Необходимостта от извършване на тези разходи е свързана с текущите ремонти на изградената ГРМ и съоръжения към нея, като са основно за резервни части предвид доброто състояние на ГРМ;

- *работно облекло*, определени в зависимост от броя на персонала, за лятно и зимно работно облекло с оглед безопасност на условията на труд;

- *канцеларски материали*, прогнозиран до размера на този вид разходи, направени през базовата година.

Разходите за външни услуги представляват 21% от УПР и се увеличават от 25 хил. лв. през 2019 г. на 35 хил. лв. през 2023 г. Те включват разходи за:

- *застраховки*, прогнозиран до размера на разходите, направени през базовата година, като включват задължителни застраховки по лицензията за разпределение на природен газ – имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- *данъци и такси*, в т.ч. и лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и с параметрите на бизнес плана на дружеството;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозиран за телефон, интернет, куриер, АПИС в размер на 700 лв. годишно за периода;

- *абонаментно поддържане*, включващи разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност, прогнозиран в зависимост от обслужваната мрежа;

- *проверка на уреди*, включващи разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Определени са в размер средно по 40 лв./бр. за всяко от планираните за проверка съоръжения (промишлени, обществено-административни и битови) и в зависимост от броя на въведените в експлоатация съоръжения при съответната периодичност на проверките;

- *съдебни разходи*, прогнозиран за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания в размер на хиляда лв. годишно за периода 2020 – 2023 г.;

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

- *вода, отопление и осветление*, прогнозиран в зависимост от отчетните разходи в размер на 400 лв. годишно за периода.

Разходите за амортизации представляват 60% от УПР и намаляват от 103 хил. лв. през 2019 г. на 95 хил. лв. през 2023 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод съгласно НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 14% от УПР и се увеличават от 12 хил. лв. през 2019 г. на 27 хил. лв. през 2023 г. Към момента в дружеството има назначени двама служители, като се предвижда до края на регулаторния период техният брой да се увеличи на четирима за тази дейност. Прогнозните стойности са определени на базата на разширяване на дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала. От 2021 г. е планирано назначаване на оператор на ГРМ и още един служител през 2023 г.

Разходите за социални осигуровки представляват 3% от УПР, като размерът им се увеличава от хиляда лева през 2019 г. на 5 хил. лв. през 2023 г., като са изчислени на база размера на разходите за заплати и възнаграждения за базовата година. Тези разходи включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи представляват 1% от УПР, като остават с непроменен размер от 1831 лв. през регулаторния период. Те включват разходи за:

- *охрана на труда*, прогнозиран на база отчетна стойност на разхода за отчетния период (договор за трудова медицина) за дейността разпределение на природен газ;
- *командировки и обучение на персонала*, определени в зависимост от броя на персонала и планирано обучение – 850 лв. годишно за периода;
- *разходи за реклама*, прогнозиран в размер на 850 лв. годишно за периода;
- *разходи за публикации*, прогнозиран на база отчетна стойност на разхода за дейността „разпределение на природен газ“.

Променливите разходи представляват 7% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и се отнасят само за тази дейност. Размерът им се увеличава от 5 хил. лв. през 2019 г. на 14 хил. лв. през 2023 г. Те включват разходи за:

- *разходи за одорант*, прогнозиран в съответствие с разходната норма, при норма 0,30 лв./1000 м³ природен газ и прогнозните количества природен газ за реализация;
- *загуби на газ*, прогнозиран на база 0,1% от прогнозната консумация на природен газ.
- *други разходи*, планиран на база отчетна стойност от предходен период.

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

Тези разходи представляват 11% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват само УПР, тъй като дружеството не е планирало променливи разходи. Разходите за дейността намаляват от 23 хил. лв. през 2019 г. на 19 хил. лв. през 2023 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 и включват:

Разходи за материали с относителен дял от 1%. Прогнозираният за 2019 г. размер е 100 лв. и нараства на 300 лв. през 2023 г., като тези разходи включват разходи за канцеларски материали, прогнозиран на база на отчетни данни за предходния период.

Разходите за външни услуги представляват 27% от разходите за дейността, като размерът им остава непроменен през регулаторния период и е 5 хил. лв. годишно. Те включват разходи за: данъци и лицензионни такси за тази дейност в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като са в размер на 2 хил. лв. годишно за периода; пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозиран в размер на 645 лв. годишно за периода. От 2019 г. дружеството предвижда въвеждане на sms услуга за безплатно известяване на своите клиенти за изтичащ срок за плащане на сметките, стойността на

задължението и датата, след която ще бъде прекъснато снабдяването с природен газ. Тези разходи включват експертни и одиторски разходи в размер на 2455 лв. годишно за периода, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за няколко години назад; вода, отопление и осветление – 50 лв. годишно за регулаторния период, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи. Разходите за външни услуги са отнесени в съотношение 1:8 към дейностите „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „разпределение на природен газ“.

Разходите за амортизации представляват 5% от УПР, като са прогнозирани само за 2019 г. в размер на 5 хил. лв. и са определени на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Като дълготраен нематериален актив въведената система за управление на качеството БДС EN ISO 9001:2008 е разпределена в съотношение 50:50 за дейностите „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „разпределение на природен газ“. Като дълготраен материален актив за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е разпределено Интегриращо комуникационно устройство за наблюдение и контрол за подаване на информация към Агенция Митници.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 61% от УПР и остават непроменени през периода в размер на 12 хил. лв. годишно, като е планирано възнаграждението за един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Не е планирано увеличение на числеността на персонала за регулаторния период и съответно разходите за заплати и социални осигуровки са прогнозирани до размера на този вид разход за базовата година.

Разходите за социални осигуровки представляват 5% от УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на хиляда лева годишно. Социалните осигуровки в модела са изчислени на база размера на разходите за заплати и възнаграждения за базовата година.

Други разходи са с относителен дял 0,7% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като за охрана на труда и публикации са прогнозирани в размер на 131 лв. за всяка година от регулаторния период. Тези разходи са прогнозирани на база отчетна стойност на разхода за отчетния период за дейността.

Общите разходи, обслужващи и двете лицензионни дейности, са разпределени както следва:

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата; работно облекло, разходи за реклама и разходи за командировки и обучение на персонала;

- в съотношение 70% към 30% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за канцеларски материали;

- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени пощенските и телефонни разходи;

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

От извършения анализ на прогнозния размер на разходите, като част от необходимите годишни приходи на цените за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ може да се направи извода, че същите 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 обобщени, съответно в Таблици № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1095	1090	1102	1075	1063
2.	Балансова стойност на ДНА					
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	9	24	43	52	66
4.	Необходим оборотен капитал	6	8	10	10	11
5.	Регулаторна база на активите	1092	1074	1068	1033	1008
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,1%	6,8%	7,4%	7,9%	8,1%
7.	Възвръщаемост	67	73	79	82	82
8.	Разходи, в т.ч.:	150	145	161	171	182
8.1.	УПР	145	136	148	158	168
8.2.	Променливи разходи	5	9	13	14	14

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

Таблица № 5

№	Позиция	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Необходим оборотен капитал	64	72	103	106	110
2.	Регулаторна база на активите	64	72	103	106	110
3.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,1%	6,8%	7,4%	7,9%	8,1%
4.	Възвръщаемост	4	5	8	8	9
5.	Разходи, в т.ч.:	23	19	19	19	19
6.	УПР	23	19	19	19	19

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие 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 2019 – 2023 г. са в размер на 330 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 237 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) – 92 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2019 – 2023 г. е в размер на 7,25%, като е изчислена при използване на 89,43% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,29% и дял от 10,57% на привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 0%, при отчитане на данъчните задължения.

Видно от Протокол от 15.06.2009 г. на общото събрание на съдружниците на „Газинженеринг“ ООД, е взето решение за сметка на допълнителна парична вноска в размер на 600 000 лв., внесена само от съдружника „ТАСИ“ ООД, да бъдат построени: разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ ЕАД и ГРМ на „Газинженеринг“ ООД, както и газопровод за връзка с ГРМ на Западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник, които са построени. „Газинженеринг“ ООД ще връща без лихви на съдружника „ТАСИ“ ООД допълнителната парична вноска на годишни вноски, равни на размера на годишните амортизационни отчисления, до изплащането ѝ. Допълнителната парична вноска не се отразява в капитала на дружеството. Капиталът и съотношението на дяловото участие на съдружниците в него не се променят. В тази връзка, нормата на възвръщаемост на привлечения капитал на дружеството е 0%.

Според 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, алтернативна цена на капитала, специфичен риск на

предприятието, финансова политика и капиталова структура на предприятието, финансова история на предприятието, на основата на статистически данни за пазарните величини и/или официално публикувана прогнозна информация.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите, във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД следва да бъдат използвани актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловия коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

При изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Западна Европа в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов. Относителният дял на собствения капитал за периода е в размер на 89,43%, а привлеченият капитал е с дял 10,57% и норма на възвръщаемост 0%. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, същият е изчислен в размер на 0,75. 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 посочения по-горе 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 0,8525%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период март 2018 г. – февруари 2019 г.

При прилагане на горепосочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД се изчислява в размер на 7,29%, която съответства на предложената от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,25%, изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 7,29%, привлечен капитал с норма на възвръщаемост 0% и при отчитане на данъчните задължения за регулаторен период 2019 – 2023 г., е обоснована.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Промислени	MWh/год.	4046	4555	9672	9672	9989
Обществено-административни и търговски	MWh/год.	2163	2701	2912	3228	3471
Битови	MWh/год.	4775	4999	5213	5426	5640
Общо:	MWh/год.	10 984	12 255	17 797	18 327	19 100

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
---------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

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

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

Промислени	бр.	10	12	14	14	16
Обществено-административни и търговски	бр.	19	21	26	26	28
Битови	бр.	336	351	366	381	396
Общо:	бр.	365	384	406	421	440

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. 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 избрана характеристика на потребление.

Изменението на 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 намалява от 0,324 за 2019 г. на 0,307 за 2023 г., за обществено-административните и търговски клиенти намалява от 0,183 за 2019 г. на 0,173 за 2023 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,493 за 2019 г. на 0,520 за 2023 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 увеличава от 0,077 за 2019 г. на 0,194 за 2023 г., за обществено-административните клиенти се увеличава от 0,073 за 2019 г. на 0,102 за 2023 г., и за битовите клиенти намалява от 0,849 за 2019 г. на 0,704 за 2023 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента за промишлените клиенти се увеличава през регулаторния период от 0,368 за 2019 г. на 0,523 за 2023 г., за обществено-административните клиенти намалява от 0,197 за 2019 г. на 0,182 за 2023 г., и за битовите клиенти намалява от 0,435 за 2019 г. на 0,295 за 2023 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 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 „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и 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 105,5 MWh	12,27	0,52
до 1055 MWh	10,77	0,52

до 10 550 MWh	10,28	0,52
Обществено-административни и търговски		
до 105,5 MWh	15,76	0,83
до 1055 MWh	14,35	0,83
Битови	22,69	3,86

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-23-9 от 05.04.2019 г. от „Газинженеринг“ ООД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Предложените от „Газинженеринг“ 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 2019 – 2023 г. В тази връзка следва да се има предвид, че представеният от „Газинженеринг“ ООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2019 – 2023 г. със заявление с вх. № Е-15-23-8 от 05.04.2019 г., е одобрен с Решение № БП-6 от 23.05.2019 г. на КЕВР.

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 заявления 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 образуването на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството, се делят на условно-постоянни и променливи. 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 работи и монтажни работи.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Долни Дъбник са посочени в Таблица № 9:

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени	
до 105,5 MWh	1156
до 1055 MWh	1294
до 10 550 MWh	1881
Обществено-административни и търговски	
до 105,5 MWh	1154
до 1055 MWh	1292
Битови	741

Издавания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. Докладът и проектът на решение са приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 23.05.2019 г. по т. 2 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Проведено е открито заседание, на което представителят на „Газинженеринг“ ООД е заявил, че е съгласен с доклада. На същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Газинженеринг“ ООД е заявил, че няма възражения по проекта на решение. В 14-дневния срок не са постъпили становища от заинтересовани лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД. Проектът на решение отразява без промени доклада, който е приет от Комисията.

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 за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2019 г., на „Газинженеринг” 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 Долни Дъбник, за регулаторен период от 2019 до 2023 г.

Посочени са цени за пренос на природен газ през ГРМ за трите групи (промишлени, обществено-административни и търговски, и битови клиенти), ценообразуващи елементи, норма на възвръщаемост на капитала. В т.3 са посочени цените, по които крайният снабдител ще продава на трите групи клиенти и ценовите елементи. В т.5 са посочени цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за трите групи клиенти.

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 четиринадесет дневен срок.

И. Н. Иванов отбеляза че няма никакви забележки към доклада и подложи на гласуване проекта на решение.

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 01.07.2019 г., на „Газинженеринг” 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период от 2019 до 2023 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh 12,27 лв./MWh;

до 1055 MWh 10,77 лв./MWh;

до 10 550 MWh 10,28 лв./MWh.

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh 15,76 лв./MWh;

до 1055 MWh 14,35 лв./MWh.

1.3. За битови клиенти: 22,69 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2019 г. – 217 хил. лв., за 2020 г. – 218 хил. лв., за 2021 г. – 240 хил. лв., за 2022 г. – 253 хил. лв., за 2023 г. – 264 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2019 г. – 10 984 MWh/год., за 2020 г. – 12 255 MWh/год., за 2021 г. – 17 797 MWh/год., за 2022 г. – 18 327 MWh/год., за 2023 г. – 19 100 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,25%.

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

- 3.1. За промишлени клиенти:** 45,69 лв./MWh;
3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 46,00 лв./MWh;
3.3. За битови клиенти: 49,03 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): 45,17 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти: 0,52 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 0,83 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 3,86 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2019 г. – 27 хил. лв., за 2020 г. – 23 хил. лв., за 2021 г. – 26 хил. лв., за 2022 г. – 27 хил. лв., за 2023 г. – 28 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2019 г. – 10 984 MWh/год., за 2020 г. – 12 255 MWh/год., за 2021 г. – 17 797 MWh/год., за 2022 г. – 18 327 MWh/год., за 2023 г. – 19 100 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,25%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh 1156 лв.;

до 1055 MWh 1294 лв.;

до 10 550 MWh 1881 лв.

5.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh 1154 лв.;

до 1055 MWh 1292 лв.;

5.3. За битови клиенти: 741 лв.

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.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2019 г., на „Газинженеринг“ 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период от 2019 до 2023 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ;
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа;
4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа;
5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник.

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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-343 от 18.06.2019 г. и Решение на КЕВР № БП-7/21.06.2019 г. – одобряване на бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 – 2024 г.

2. Решение на КЕВР № Ц-15/21.06.2019 г. – утвърждаване на „Газинженеринг“ ООД на 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период от 2019 до 2023 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)