



ПРОТОКОЛ

№ 82

София, 23.05.2019 година

Днес, 23.05.2019 г. от 10:02 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 Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна 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-274 от 17.05.2019 г. и проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Сирма Денчева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. и проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД, заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-274 от 17.05.2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-4 от 19.02.2019 г., от „Газинженеринг“ ООД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

Със Заповед № 3-Е-24 от 21.02.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадените документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявление с вх. № Е-15-23-5 от 19.02.2019 г., подадено от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството.

След извършена проверка на подаденото заявление и приложенията към него по реда на чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ са установени непълноти и несъответствия. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-4 от 22.02.2019 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи коректно попълнени таблици 16, 17, 19 и 29 в бизнес плана и данни и обосновка за изпълнението на предходния бизнес план за периода 2014 – 2018 г. С писмо с вх. № Е-15-23-4 от 01.03.2019 г. дружеството е подало преработен бизнес план за периода 2019 – 2023 г. и е предоставило изисканата информация. В резултат на извършения анализ, отново са установени несъответствия на представените данни в частта относно собствения капитал, прогнозните инвестиции и числеността на персонала, във връзка с което, с писмо с изх. № Е-15-23-4 от 25.03.2019 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи преработен бизнес план за периода 2019 – 2023 г., в който данните да бъдат приведени в съответствие с тези в електронния модел на цените. Със заявление с вх. № Е-15-23-8 от 05.04.2019 г. дружеството е подало преработен бизнес план за периода 2019 – 2023 г.

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

„Газинженеринг“ ООД, с ЕИК 114138293, е дружество с ограничена отговорност, регистрирано по Търговския закон, със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Долни Дъбник, гр. Долни Дъбник, ул. „Христо Янчев“ № 57. Капиталът на дружеството е 820 000 лева и е разпределен на 8200 дяла, всеки със стойност 100 лева, разпределен между съдружниците, както следва: Община Долни Дъбник с 1394 дяла на обща стойност 139 400 лева; „ТАСИ“ ООД с 6806 дяла на обща стойност 680 600 лева. Дружеството се управлява и представлява от Анка Петкова. „Газинженеринг“ ООД е с предмет на дейност: „Разпределение на природен газ и разширяване на газоразпределителната мрежа“.

„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, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-53 от 29.07.2015 г. на Комисията е одобрен бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода от 2014 г. до 2018 г., включително.

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.

Бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

Бизнес планът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и 3 от НЛДЕ и въз основа на осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Долни Дъбник.

1. Инвестиционна програма

Съществуващата газоразпределителна мрежа обхваща 70% от територията на община Долни Дъбник. Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея. Дружеството предвижда основно привличане на повече нови битови клиенти на природен газ чрез предлагане на облекчен режим на инвестиции във вътрешна газификация и частично финансиране чрез европейски фондове.

Проучена е нагласата на битовите клиенти за преминаване към природен газ. Извършен е анализ на съществуващото градоустройствено състояние и планове за бъдещо градоустройствено развитие и е изграден профил на потреблението на битовия потребител (домакинство) при отчитане на климатичните особености на региона и състоянието на жилищния фонд. Освен това се предвижда в перспектива масовото използване на природния газ като енергоносител за промишлени и обществено-административни нужди.

Общо за петгодишния период на бизнес плана „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 3936 м газоразпределителна мрежа и принадлежащите ѝ съоръжения на територията на община Долни Дъбник, на обща стойност 329 735 лв.

Дължината на предвидените за изграждане ГРМ и броят съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Дължина на ГРМ и брой съоръжения	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Общо
Линейна част и отклонения	метър	60	845	1074	942	1015	3936
Промислени и ОА съоръжения	брой	0	4	7	0	3	14
Битови съоръжения	брой	12	15	15	15	15	72

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Общо
Линейна част и отклонения	хил. лв.	4,560	50,344	66,578	53,385	62,543	237,410
Съоръжения, без битови	хил. лв.	0,000	14,703	21,190	0,778	10,452	47,122
Съоръжения битови	хил. лв.	7,200	9,697	9,654	9,652	9,000	45,203
Общо:	хил. лв.	11,760	74,744	97,422	63,815	81,995	329,735

2. Производствена програма

Разработването на производствената програма за територията на община Долни Дъбник се основава на маркетинговото проучване за установяване на очакваното потребление на природен газ по групи клиенти, както и нагласата и интереса на населението към природния газ като ефективно гориво.

Дружеството прогнозира в края на бизнес плана очакваната годишна консумация на природен газ на територията на община Долни Дъбник да достигне 19 099,72 MWh/г., реализирана от 440 броя клиенти.

Общата прогнозна консумация на природен газ по групи клиенти на територията на община Долни Дъбник за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Промислени	MWh/г.	4045,93	4555,49	9672,24	9672,24	9988,74
ОА и Т	MWh/г.	2162,75	2700,80	2911,80	3228,30	3470,95
Битови	MWh/г.	4774,93	4999,12	5212,76	5426,39	5640,03
ОБЩО:	MWh/г.	10 983,61	12 255,41	17 796,80	18 326,93	19 099,72

Броят клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Промислени	брой	10	12	14	14	16
ОА и Т	брой	19	21	26	26	28
Битови	брой	336	351	366	381	396
ОБЩО:	брой	365	384	406	421	440

Дейността на дружеството по отношение газификацията на промишлени, ОА и търговски, и битови клиенти се състои в изграждане на ГРМ до границите на имотите им, където се монтират газорегулаторни и измервателни пунктове.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Газинженеринг“ ООД включва следните дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

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.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: 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.

За разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газовата безопасност включват: 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 аварийните режими на ГРМ, обучение и ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания към 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

Дружеството предвижда да осъществи своята социална програма, насочена към служителите на дружеството чрез: предоставяне на средства за храна, спорт, отдих и туризъм; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите.

Дружеството предвижда газификацията да създаде редица предимства на населението, живеещо на територията на общината, изразяващи се в следните аспекти: създаване на възможности за преструктуриране на общинския бюджет; постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор, нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината, подобряване на условията на живот и условията на труд;

подобряване и осъвременяване на инфраструктурата; подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

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 (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи и подгрупи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите; дължина на линейната част.

5. 1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват разходите за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват разходи за: материали, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	144,753	135,705	148,215	157,611	168,279
Разходи за материали	2,600	2,650	3,200	3,800	3,850
Разходи за външни услуги	24,628	30,136	30,866	34,600	34,900
Разходи за амортизации	102,718	79,728	85,198	90,261	94,819
Разходи за заплати и възнаграждения	11,928	17,800	22,600	22,600	27,400
Разходи за социални осигуровки	1,049	3,560	4,520	4,520	5,480
Други разходи	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831
Разходи, пряко зависещи от пренесени количества природен газ -ПР	5,134	9,081	13,141	13,530	14,096
Общо разходи за разпределение:	149,887	144,786	161,356	171,141	182,375

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за дейност „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизации – 56%, следвани от разходите за външни услуги – 19% и за заплати и възнаграждения – 13%.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 89% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходи за материали:

- разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи резервни части и материали за текущи ремонти на ГРМ;

- разходи за работно облекло, планирани в зависимост от броя на персонала и включващи разходи за оборудване на персонала с подходящо работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд;

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

Разходи за външни услуги:

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. задължителните съгласно нормативната

уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база на разходите, направени през базовата година;

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

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани за телефон, интернет, куриер, АПИС. От 2019 г. дружеството планира въвеждане на sms услуга за безплатно известяване на клиентите за изтичащ срок за плащане на сметките;

- разходи за абонаментно поддържане, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по ГРМ, одориращите инсталации, разходи за технически надзор и разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от обслужваната мрежа;

- разходи за проверка на уреди, прогнозирани на база брой задължителни за проверка уреди. Определени са в размер средно по 40 лв./бр. за проверка на съответното средство за търговско измерване в лицензирани лаборатории и в зависимост от броя на въведените в експлоатация съоръжения при съответната периодичност на проверките;

- съдебни разходи, прогнозирани за държавни такси, свързани с дела за събиране на вземания;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в зависимост на отчетните разходи за предходни години;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за предходен период.

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

Разходи за заплати и възнаграждения, включващи разходите за заплати на целия персонал. През периода на бизнес плана планираните разходи са определени на базата на разширяване на дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала. Назначеният персонал за тази дейност е двама души. През 2021 г. и 2023 г. се предвижда назначаване по един нов служител.

Разходи за социални осигуровки, включващи социално-осигурителните вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др. и са в зависимост от броя на персонала през периода.

Други разходи:

- разходи за охрана на труда, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за предходния период;

- разходи за реклама, прогнозирани по 850 лв./г.

- разходи за командировки и обучение на персонала, прогнозирани са в размер на 850 лв./г. в зависимост от броя на персонала;

- разходи за публикации, прогнозирани на база отчетна стойност за предходен период за тази дейност.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ:

Разходи за одорант, които са планирани в съответствие с прогнозните за реализация количества природен газ и са в размер на 0,3 лв./1000 m³ природен газ.

Разходи, свързани със загуби на газ, които са прогнозирани в размер на 0,1% от планираните количества природен газ.

Други променливи разходи – планирани на база отчетна стойност от предходен период.

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

Тези разходи представляват 11% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Те включват само условно-постоянни разходи за дейността.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване по елементи:					
Разходи за материали	0,100	0,150	0,200	0,250	0,300
Разходи за външни услуги	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274
Разходи за амортизации	4,529	0,000	0,000	0,000	0,000
Разходи за заплати и възнаграждения	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
Разходи за социални осигуровки	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
Други разходи	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Общо разходи за снабдяване:	23,010	18,531	18,581	18,631	18,681

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2019 – 2023 г. най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 61%, следвани от разходите за външни услуги – 27% и разходите за социални осигуровки – 5%.

Условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Разходи за материали, които са прогнозираны за канцеларски материали на база отчетни данни от предходен период;

Разходи за външни услуги, които включват: данъци и лицензионни такси, прогнозираны съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; пощенски разходи и разходи за телефони и абонаменти; експертни и одиторски разходи; вода, отопление и осветление, прогнозираны на база отчетни данни от предходен период;

Разходи за амортизации, които представляват 4,65% от разходите за тази лицензионна дейност, като дълготраен материален актив за тази дейност е Интегриращо комуникационно устройство за наблюдение към Агенция Митници;

Разходи за заплати и възнаграждения, при които е планирано възнаграждението за един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

Разходи за социални осигуровки са планирани са на база размер на заплати и възнаграждения за базовата година;

Други разходи включват разходи за охрана на труда и разходи за публикации.

„Газинженеринг“ ООД не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2019 – 2023 г.

Общите разходи, обслужващи и двете лицензионни дейности, се разпределят както следва:

- към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени 100% от разходите за 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“ са разпределени разходите за канцеларски материали;
- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ са разпределени пощенските и телефонни разходи;
- към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени 100% от разходите за материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за дейността разпределение, абонаментно поддържане, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;
- към дейността „снабдяване с природен газ“ са отнесени 100% от разходите за данъци и такси за дейността снабдяване.

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

За периода 2019 – 2023 г. „Газинженеринг“ ООД планира инвестиционната програма да се финансира със собствен капитал с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година.

Прогнозната капиталова структура и обемът на капитала за лицензионната територия са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Собствен капитал	хил. лв.	897	991	1 106	1 119	1 120
Дял на собствен капитал	%	75,38%	83,90%	90,92%	97,79%	100,00%
Привлечен капитал	хил. лв.	293	190	110	25	0
Дял на привлечен капитал	%	24,62%	16,10%	9,08%	2,21%	0,00%

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

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД през периода 2019 – 2023 г.

През периода 2019 – 2023 г. „Газинженеринг“ ООД прогнозира нарастваща печалба, както следва: 75 хил. лв. за 2019 г.; 94 хил. лв. за 2020 г., 111 хил. лв. за 2021 г.; 107 хил. лв. за 2022 г. и 112 хил. лв. за 2023 г.

Структурата на общите приходи за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ, приходи от услуги и други приходи. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от 753 хил. лв. за 2019 г. на 1178 хил. лв. през 2023 г. Най-голям относителен дял в общите приходи имат приходите от продажба на природен газ, които от 740 хил. лв. за 2019 г. се увеличават на 1155 хил. лв. за 2023 г.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 670 хил. лв. за 2019 г. на 1053 хил. лв. за 2023 г. Разходите за суровини и материали са прогнозирани да се увеличат от 3 хил. лв. за 2019 г. на 4 хил. лв. за 2023 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да намаляват от 107 хил. лв. през 2019 г. на 95 хил. лв. в края на периода. Разходите за външни услуги се увеличават от 30 хил. лв. за 2019 г. на 40 хил. лв. за 2023 г., а разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 26 хил. лв. за 2019 г. на 46 хил. лв. за 2023 г. Разходите за покупка на природен газ нарастват от 496 хил. лв. за 2019 г. на 863 хил. лв. за 2023 г. Финансовите разходи намаляват от 6 хил. лв. за 2019 г. на 3 хил. лв. към края на 2023 г.

Общата сума на актива намалява от 1332 хил. лв. за 2019 г. до 1285 хил. лв. в края на 2023 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 1097 хил. лв. за 2019 г. на 1065 хил. лв. през 2023 г. Намалението се дължи основно на намалените ДМА в съоръжения. Дружеството предвижда текущите активи да намаляват от 233 хил. лв. през 2019 г. до 218

хил. лв. за 2023 г., в резултат на намалените вземания от клиенти и доставчици.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност от 820 хил. лв. Резервите са с непроменена стойност от 81 хил. лв. за целия период. Дружеството прогнозира поэтапно увеличение на собствения капитал (включващ основен капитал, натрупана печалба и текущ финансов резултат) от 897 хил. лв. за 2019 г. на 1120 хил. лв. за 2023 г., в резултат на увеличение на текущата и натрупаната печалба.

Дългосрочните задължения, които са задължения към свързани предприятия, намаляват от 293 хил. лв. за 2019 г. до 25 хил. лв. през 2022 г., като за 2023 г. няма такива задължения. Краткосрочните задължения нарастват от 123 хил. лв. за 2019 г. до 154 хил. лв. през 2023 г., като с най-голям дял са задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2019 – 2023 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството, като са прогнозирани постъпления от продажби на природен газ и от присъединяване. Предвиждат се плащания за суровини и материали, трудови възнаграждения и осигуровки, корпоративни данъци и други разходи, свързани с дейността. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка на нови активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания за допълнителни вноски. От представените прогнозни парични потоци за периода 2019 – 2023 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	753	817	1098	1127	1178
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	670	712	975	1008	1053
Счетоводна печалба (хил. лв.)	83	105	123	119	125
Финансов резултат (хил. лв.)	75	94	111	107	112
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,82	0,91	1,00	1,04	1,05
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,89	1,84	1,98	1,52	1,42
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,16	3,16	4,65	6,43	7,27

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД през периода 2019 – 2023 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,82 за 2019 г. на 1,05 за 2023 г., което е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност за периода намалява от 1,89 за 2019 г. до 1,42 за 2023 г., но остава над единица, което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Дружеството прогнозира този показател да се увеличава, като от 2,16 през 2019 г. да достигне 7,27 през 2023 г. Това е индикатор, че дружеството няма да има затруднения да покрива дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен капитал.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2019 – 2023 г. показват, че финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД ще бъде *много добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени“. Прогнозните

цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основата на прогнозните разходи за дейността за петгодишен регулаторен период, обхващащ годините 2019 – 2023 г.

Предложените за утвърждаване цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

<i>Групи и подгрупи клиенти</i>	<i>Цени за пренос по газоразпределителната мрежа</i>	<i>Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител</i>
	<i>лева/MWh</i>	<i>лева/MWh</i>
Промислени клиенти		
<i>до 105,5 MWh</i>	12,27	0,52
<i>до 1055 MWh</i>	10,77	0,52
<i>До 10550 MWh</i>	10,28	0,52
Обществено-административни и търговски клиенти		
<i>до 105,5 MWh</i>	15,76	0,83
<i>до 1055 MWh</i>	14,35	0,83
Битови клиенти	22,69	3,86

Прогнозните цени за присъединяване към ГРМ на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник са образувани по групи и подгрупи клиенти в съответствие с НРПЦГ. Те са образувани от присъщите разходи за съответната група и подгрупа. Цените са изчислени на база присъединен клиент. Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ, са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

<i>Групи и подгрупи клиенти</i>	<i>Пределни цени (лв./клиент)</i>
Промислени клиенти	
<i>до 105,5 MW/h</i>	1156
<i>до 1055 MW/h</i>	1294
<i>до 10550 MW/h</i>	1881
ОА и Т клиенти	
<i>до 105,5 MW/h</i>	1154
<i>до 1055 MW/h</i>	1292
Битови клиенти	741

Заявление с вх. № Е-15-23-9 от 05.04.2019 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос по ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Долни Дъбник, е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите и правото да прилага по-ниски от утвърдените пределни цени за разпределение и снабдяване с природен газ, „Газинженеринг“ ООД заявява, че ще развива и прилага ефективна ценова стратегия, в следните насоки: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на газоразпределителните мрежи до продажбите на природен газ на крайните клиенти. В

бизнес плана на дружеството са посочени следните области за повишаване на ефективността:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

В производството: рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда - квалификация и мотивация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери; изграждане на Billing System; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана за периода 2019 – 2023 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 Долни Дъбник.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Лазарова. След подаване на заявлението от „Газинженеринг“ ООД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г., сформирания работна група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, които се съдържат в документите по преписката и е установила следното:

От представените годишни финансови отчети на дружеството е видно, че през последните три години дружеството е било на загуба за 2016 г. и на печалба за 2017 г. и 2018 г. Стойностите на показателите на финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД определят същото добро състояние 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 и във връзка с осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Долни Дъбник. В бизнес плана са представени инвестиционната, производствената, ремонтната и социалната програма. Представена е прогнозна структура и обем на разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Представена е прогноза за цените на предоставяните услуги за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи и областите за повишаване на ефективността. Специфично в този бизнес план е това, че с внесена от съдружника „ТАСИ“ ООД допълнителна парична вноска са построени разпределителен газопровод и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа. Тази допълнителна парична вноска „Газинженеринг“ ООД ще връща без лихви и на годишни вноски в размер на годишните амортизационни отчисления до изплащането ѝ. Това няма да се отразява в капитала на дружеството. Дружеството прогнозира нарастване на печалбата за периода. Очакваните стойности на показателите за финансовото състояние на „Газинженеринг“ ООД показват, че то ще бъде много добро в края на периода. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че изложените от дружеството параметри в бизнес плана за периода 2019 – 2023 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“ за територията на община Долни Дъбник. Предвид горното и на основание 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, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание 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 „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. и проект на решение относно **заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.**

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 прогнозния период да съответстват на отчетните данни за 2018 г. и на прогнозния счетоводен баланс за периода 2019 – 2023 г.; да бъде отстранена допусната 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.

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

„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 в 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 обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы № 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. В прогнозните стойности на разходите са отчетени посочените фактори, без инфлация.

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*, прогнозирани 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 разпоредбата на 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. 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани в размер на 850 лв. годишно за периода;

- *разходи за публикации*, прогнозирани 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*, прогнозирани в съответствие с разходната норма, при норма 0,30 лв./1000 м³ природен газ и прогнозните количества природен газ за реализация;

- *загуби на газ*, прогнозирани на база 0,1% от прогнозната консумация на природен газ.

- *други разходи*, планирани 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, т.е. пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. 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, прогнозирани 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, прогнозирани 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.

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

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

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

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.
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 базата 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	Цени за снабдяване с природен газ
--------------------------	---	-----------------------------------

	(лв./MWh)	(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 със заявление с вх. № Е-15-23-8 от 05.04.2019 г. „Газинженеринг“ ООД е представило за одобрение в КЕВР бизнес план за дейността на дружеството за периода 2019 – 2023 г., който е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на екзекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни работи и монтажни работи.

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

Цени за присъединяване		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

Изказвания по т.2.:

Докладва Г. Дечева. „Газинженеринг“ ООД извършва дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник по силата на издадените му лицензии със срок до месец декември на 2039 г. За новия регулаторен период на цените дружеството е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на

потребление, като основните клиентски групи са промишлени потребители, обществено-административни и търговски, битови клиенти. За групите на обществено-административни и търговски клиенти са формирани подгрупи според тяхната годишна консумация на природен газ. Предложеният от дружеството регулаторен период на цените е с продължителност от пет години. Това е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Ценообразуващите елементи са подробно описани в доклада (заедно с представените от заявителя обосновки). От анализа на представените в заявлението данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с нормативната уредба. Цените ще позволят на дружеството да реализира инвестиционната си програма, която е заложена в бизнес плана за периода 2019 – 2023 г. Въз основа на предоставените данните е изготвен проект на решение, в който са отразени ценообразуващите елементи, детайлно описани в разглеждания доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че допълва т. 2 и т. 4 от проекта на решение. Откритото заседание ще се проведе на 30.05.2019 г. от 10:00 часа, а общественото обсъждане: на 30.05.2019 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 30.05.2019 г. от 10:00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 30.05.2019 г. от 10:10 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (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 „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 30.05.2019 г. от 10:00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 30.05.2019 г. от 10:10 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на

чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

9. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-274 от 17.05.2019 г. и Решение на КЕВР № БП-6 от 23.05.2019 г. относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-273 от 17.05.2019 г. и проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)