



ПРОТОКОЛ

№ 5

София, 10.01.2024 година

Днес, 10.01.2024 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 членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“.

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-4 от 05.01.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир,
Людмила Ненова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-10 от 05.01.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова,
Любослава Джоргова, Александра Димитрова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г. и доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-12 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-383 от 19.12.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на подадения със заявление с вх. Е-15-23-12 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД бизнес план за периода 2024 – 2025 г. за територията на община Долни Дъбник от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на данните от Заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи за периода 2024 – 2025 г.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-12 от 18.12.2023 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2019 – 2023 г., спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, както и становище, в което да посочи дали представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава да посочи обхват на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е предоставило исканата допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено 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, п. к. 5870 ул. „Христо Янчев“ № 57. Капиталът на дружеството е 820 000 (осемстотин и двадесет хиляди) лева и е разпределен в 8200 (осем хиляди и двеста) дяла, всеки на стойност 100 (сто) лева, разпределен между съдружниците, както следва: Община Долни Дъбник притежава 1394 (хиляда триста деветдесет и четири) дяла всеки на стойност 100 (сто) лева, на обща стойност 139 400 (сто тридесет и девет хиляди и четиристотин) лева; „Таси“ ООД – 6806 (шест хиляди осемстотин и шест) дяла, всеки на стойност 100 (сто) лева, на обща стойност 680 600 (шестстотин и осемдесет хиляди) лева.

Капиталът е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Анка Златева Петкова – управител. „Газинженеринг“ ООД е с предмет на дейност „разпределение на природен газ и разширяване на газоразпределителната мрежа.“

Дружеството 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-6 от 23.05.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник, за периода 2019 – 2023 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет

години. 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 периода 2024 – 2025 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 78% от територията на община Долни Дъбник. Изградената разпределителна мрежа на територията на Долни Дъбник е с дължина 35 432,63 м, в това число: разпределителни газопроводи – 32 871,68 м; отклонения промишлени клиенти - 202,6 м; отклонения обществено-административни и търговски клиенти – 266,45 м; отклонения битови клиенти – 2091,9 м и системни съоръжения – 18 броя.

Инвестиционната програма на „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 418 м ГРМ, от която 268 м разпределителни газопроводи и 150 м отклонения до битови клиенти, както и монтиране на съоръжения, обслужващи мрежата. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 93 740 лв. През периода 2024 – 2025 г. се предвижда основно уплътняване на съществуващата ГРМ и присъединяване на нови битови клиенти в гр. Долни Дъбник.

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	2024 г.	2025 г.	Общо
Линейна част и отклонения	метър	197	221	418
Промислени и ОА съоръжения	брой	1	0	1
Битови съоръжения	брой	15	15	30

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

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2024 г.	2025 г.	Общо
Линейна част и отклонения	хил. лв.	21,710	23,030	44,740
Съоръжения, без битови	хил. лв.	25,000	0	25,000
Съоръжения битови	хил. лв.	12,000	12,000	24,000
Общо:	хил. лв.	58,710	35,030	93,740

Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея.

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 23 883,50 MWh/г., реализирана от 438 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	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/г.	15 132	15 798,5
ОА и Т	MWh/г.	1650	1980
Битови	MWh/г.	5880	6105
ОБЩО:	MWh/г.	22 662	23 883,5

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	10	10
ОА и Т	брой	21	21
Битови	брой	392	407
ОБЩО:	брой	423	438

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; проверка и подаване на газ на нови промишлени клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; 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. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. (НРЦПГ) за регулиране на цените на природния газ. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при ценови нива към момента на изготвянето му и 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; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

4.1. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от пренесените/доставените количества природен газ. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	186,75	170,76
Разходи за материали	1,05	1,05
Разходи за външни услуги	33,18	33,36
Разходи за амортизации	117	100,82
Разходи за заплати и възнаграждения	28,99	28,98
Разходи за социални осигуровки	6,40	6,42
Други разходи	0,13	0,13
Променливи разходи	7,04	7,04
Общо разходи за разпределение:	193,79	177,80

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 58,62%, следвани от разходи за външни услуги – 17,91% и разходи за заплати и възнаграждения – 15,60%.

4.1.1 Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали:

- гориво за автотранспорт, прогнозирано са до размера на този вид разходи, направени през предходната година за един брой автомобил. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за гориво са разпределени на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

- разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи резервни части за ремонт на линейна част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирано на база брой монтирани съоръжения;

- канцеларски материали, прогнозиран на база на разходите, направени през предходна година за тази дейност;

Разходи за външни услуги

- застраховки, планирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година като включват задължителни застраховки по лицензиите - имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- данъци и такси, прогнозиран са на база действащата нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, в размер на 2000 лв. плюс 0,55% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, sms услуга за известяване на клиентите. Прогнозиран са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Sms услугата е за известяване на клиенти за дължимите суми и изтичащ срок за плащане на сметките. Известието, което клиентите получават съдържа стойността на задължението, както и датата, след която ще бъде прекъснато снабдяването с природен газ;

- абонаментно поддържане, определени са съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация, разходите за технически надзор и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от обслужваната мрежа до размера на този вид разходи, направени през базовата година;

- проверка на уреди, прогнозиран са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Включват разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване" и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване" от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа №11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните се проверяват през две години. Коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години;

- експертни и одиторски разходи – включват разходи за технически надзор, за финансов одит, за одит на системата за управление на качеството. Прогнозиран са в зависимост от отчетните разходи за предишни години.

Разходите за амортизации са определени са съгласно НРЦПГ по линеен метод на амортизация, при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени”.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала за дейността „разпределение“, като числеността на персонала е от двама души. За дейността разпределение не е планирано увеличение на числеността на персонала за периода на настоящият бизнес план. Прогнозните стойности са определени съобразно със очакваното увеличаване на минималната работна заплата за 2024 г.

Социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи: охрана на труда, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за предходния период (договор за трудова медицина) за дейността разпределение; разходи за реклама и маркетинг, които включват разходите за поддръжка на интернет

сайта на дружеството, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за тази дейност; разходи за публикации, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за тази дейност.

4.1.2. Променливи разходи

Стойността на променливите разходи зависи от прогнозните количества пренесен природен газ и са следните.

- *разходи, свързани със загуба на природен газ*, прогнозиран са като процент от прогнозната консумация на природен газ;

- *други разходи*, включват разходите за услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за базовата година за дейността разпределение. Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей дава възможност на клиентите да заплатят всяка своя сметка в който и да е офис от мрежата на Изипей АД. След извършено плащане от клиента, „Газинжнеринг“ООД автоматично получава информация от „Изипей“ АД за погасеното задължение.

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

Разходите за дейността включват условно-постоянни разходи, свързани с отчитане, фактуриране и инкасиране, както и променливи разходи.

4.2.1. Условно-постоянни разходи

- *разходи за материали включват*: горива за автотранспорт, прогнозиран са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за горива са разпределени на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и канцеларски материали, прогнозиран са на база на отчетни данни за предходния период.

- *разходи за външни услуги: данъци и такси снабдяване*, прогнозиран съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ; пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, прогнозиран до размера на тези разходи направени през базовата година за тази дейност; експертни и одиторски разходи, планиран са в зависимост от отчетните разходи за предходни години;

- *разходи за амортизации*, начислените разходи за амортизации са планиран в съответствие с нормативните изисквания;

- *разходи за заплати и възнаграждения*, планиран са възнаграждения за двама служители, заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.Прогнозните стойности са определени на базата на запазване числеността на персонала, като са определени съобразно с очакваното увеличаване на минималната работна заплата за 2024 г.

- *разходи за социални осигуровки*, планиран са в съответствие с нормативните изисквания;

Други разходи: охрана на труда, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за изминал период (договор за трудова медицина) за дейността снабдяване; разходи за реклама и маркетинг, включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за изминал период за дейността снабдяване.

4.2.2. Променливи разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ:

Други разходи, включват разходите за услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за отчетния период за дейността снабдяване. Услугата за плащане на сметките

за газ през централизираната система на Изипей дава възможност на клиентите да заплатят всяка своя сметка в който и да е офис от мрежата на Изипей АД. След извършено плащане от клиента, „Газинженеринг“ ООД автоматично получава информация от „Изипей“ АД за погасеното задължение. По този начин не се налага клиентът да извършва допълнителни действия, за да доказва своето плащане. Клиентът може да плати сметката си в който и да е град, независимо от точката, в която се намира. За осъществяване на услугата е подписан договор за предоставяне право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“.

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

Таблица № 6

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Условно-постоянни разходи в т.ч	44,29	44,29
Разходи за материали	0,62	0,62
Разходи за външни услуги	8,23	8,23
Разходи за заплати и възнаграждения	28,98	28,98
Разходи за социални осигуровки	6,42	6,42
Други разходи	0,04	0,04
Променливи разходи	1,44	1,44
Общо разходи за снабдяване:	45,73	45,73

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 63,38%, следвани от външни услуги – 18,00% и разходите за социални осигуровки 14,03%.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г.

Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвижда собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Капиталовата структура на дружеството за периода на бизнес плана е със съотношение 72,82% собствен капитал и 27,18% привлечен капитал за периода на бизнес плана, която е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности	
		2024 г.	2025 г.
Собствен капитал	хил. лв.	876	876
Дял на собствения капитал	%	72,52%	73,12%
Привлечен капитал	хил. лв.	332	322
Дял на привлечения капитал	%	27,48%	26,88%

Със протокол на Общо събрание от 15.06.2009 г. съдружниците на „Газинженеринг“ ООД вземат решение да се построят разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ ЕАД и газоразпределителната мрежа на „Газинженеринг“ ООД и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа на западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник за сметка на допълнителна парична вноска в размер на 600 000 лв., внесена само от съдружника

„ТАСИ“ ООД. Допълнителната парична вноска се връща на съдружника „ТАСИ“ ООД от „Газинженеринг“ ООД на годишни вноски в размер на 10 хил. лв. Допълнителната парична вноска не се отразява в собствения капитал на дружеството. Съотношението на дяловото участие на съдружниците в него не се променя. „Газинженеринг“ ООД не дължи лихва за допълнителната парична вноска на съдружника „ТАСИ“ ООД.

6. Финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г.

„Газинженеринг“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2025 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 104 хил. лв. за 2024 г. и 119 хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 2335 хил. лв. през 2024 г. на 2462 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 2305 хил. лв. за 2024 г. на 2432 хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите приходи включва приходи от услуги и други приходи. Общите разходи на дружеството се увеличават от 2231 хил. лв. за 2024 г. до 2330 хил. лв. за 2025 г. Разходите за суровини и материали са в размер на 2 хил. лв. за всяка от годините през периода, а разходите за външни услуги са в размер на 45 хил. лв. за 2024 г. и за 2025 г. Разходите за персонал са планирани в размер на 71 хил. лв. за 2024 г. и за 2025 г. Разходите за амортизации намаляват от 117 хил. лв. за 2024 г. на 107 хил. лв. за 2025 г.

Общо активите на дружеството намаляват от 1709 хил. лв. за 2024 г. до 1701 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи намаляват от 1190 хил. лв. за 2024 г. на 1127 хил. лв. за 2025 г. Текущите активи се увеличават от 519 хил. лв. за 2024 г. на 573 хил. лв. за 2025 г., в резултат на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и пари и парични еквиваленти.

За разглежданият период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 820 хил. лв. годишно. Дружеството прогнозира собствения капитал да е в размер на 876 хил. лв. за 2024 г. и 2025 г. Нетекущите пасиви намаляват от 485 хил. лв. за 2024 г. на 475 хил. лв. за 2025 г.. Текущите пасиви се увеличават от 348 хил. лв. за 2024 г. на 350 хил. лв. за 2025 г.

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

Параметри	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2335	2462
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2231	2330
Счетоводна печалба (хил. лв.)	104	132
Финансов резултат (хил. лв.)	104	119
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,74	0,78
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,49	1,64
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,05	1,06

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,74 за 2024 г. на 0,78 за 2025 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при

инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се увеличава от 1,49 за 2024 г. на 1,64 за 2028 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се изменя от 1,05 за 2024 г. на 1,06 за 2025г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г. може да се определи като *добро*.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Дружеството запазва тарифната структура, като единствено в промишлените клиенти се обособява нова подгрупа: с годишна консумация над 10 550 MWh. Това се налага във връзка с присъединяването към ГРМ на Газозарядната станция за компресиране на природен газ.

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 № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промишлени клиенти		
до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92
над 105,5 MWh до 1055 MWh	9,62	0,92
над 1055 MWh до 10 550 MWh	6,06	0,92
над 10 550 MWh	4,24	0,92
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	24,05	2,04
над 105,5 MWh до 1055 MWh	22,82	2,04
Битови	23,70	7,71

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

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Цени за присъединяване към ГРМ (лв./клиент)
Промишлени:	
до 105,5 MWh вкл.	1156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1294

над 1055 MWh до 10 550 MWh	1881
над 10 550 MWh	1881
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	1154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1292
Битови	741

Заявление с вх. № Е-15-22-13 от 14.12.2023 г. 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 ГРМ на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период 2024 – 2025 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени“ са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно ЗЕ и НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Газинженеринг“ ООД е заявило, че отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите може да прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

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 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 маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери, позволяващи авансовото заплащане на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на Billing System; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 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.

10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат защитена по закон информация. Заявителят посочва, че такава информация представляват личните данни на управителя на дружеството – ЕГН, данни, съдържащи се в документ за самоличност и др. Следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. Настоящото решение не съдържа такива данни.

Според дружеството търговска тайна представляват данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори. Такива данни не се съдържат в решението, поради което не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г. По административната преписка се е установило, че с решение от 23.05.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г. Поради изтеклия срок дружеството е подало нов бизнес план за периода 2024 – 2025 г. В доклада подробно е посочено изпълнението на одобрения вече бизнес план по отношение на изградената мрежа, предвидените инвестиции, предвидената за реализация консумация и броя потребители. По отношение на неизпълнението на бизнес плана дружеството посочва, че много от предвидените за газификация стопански и битови клиенти са се отказали и не са се изградени изцяло планираните газопроводи. Разпространението на пандемията от коронавирус е нарушила обичайната икономическа дейност и е повлияло неблагоприятно на дружеството, изразяващо се в намаление на приходите, затруднение в събираемостта на паричните средства, увеличение на разходите за защитни средства на персонала. Пряко влияние върху потреблението са оказали промените в климата и по-топлите зими. Високите цени на природния газ заради войната в Украйна са довели до преминаване на голяма част от битовите клиенти на алтернативен вариант - електричество чрез използване на климатици или конвектори, както и масовото инсталиране на термопомпи в домакинствата.

Сега предложеният за одобрение бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ и въз основа на осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Долни Дъбник.

Бизнес планът съдържа инвестиционна програма, която предвижда изграждането на 418 м ГРМ, от която 268 м разпределителни газопроводи и 150 м отклонения до битови клиенти, както и монтиране на съоръжения, обслужващи мрежата. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 93 740 лв. През периода 2024 – 2025 г. се предвижда основно уплътняване на съществуващата ГРМ и присъединяване на нови битови клиенти в гр. Долни Дъбник. В доклада е представена подробно информация по години за предвидените за изграждане ГРМ и планираните инвестиции в табличен вид.

Бизнес планът съдържа производствена програма. Дружеството прогнозира в края на бизнес плана очакваната годишна консумация на природен газ на територията на община Долни Дъбник да достигне до 23 883 MWh/г., реализирана от 438 броя клиенти, в т.ч. 407 бр. битови, 21 бр. ОА и Т и 10 бр. промишлени.

Бизнес планът съдържа ремонтната програма и експлоатационна програма, прогнозна структура и обем на разходите за регулаторния период. За дейността „разпределение на природен газ“ това са условно-постоянни разходи и променливи разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ. Дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включва условно-постоянни разходи и променливи разходи. Като източник на финансиране за периода на бизнес плана „Газинженеринг“ ООД предвижда да използва собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година.

„Газинженеринг“ ООД предвижда изграждане на газопровод, който осъществява връзка на ГРМ с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 600 000 лв. Тази сума ще се осигури от един от съдружниците - „ТАСИ“ ООД. За тази сума не дължи лихва и не променя собствения капитал.

Финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. Изготвеният финансово-икономическият анализ определя състоянието на „Газинженеринг“ ООД като добро в края на периода.

В доклада са посочени прогнозните цените на предоставяните услуги, които са предмет на отделно производство.

Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 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.

„Газинженеринг“ ООД е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат защитена по закон информация. Заявителят посочва, че такава информация представляват личните данни на управителя на дружеството. Следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не следва да бъдат разгласявани по силата на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защита на личните данни. Според дружеството търговска тайна представляват данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори. Такива данни не се съдържат в доклада, поради което не следва да бъде заличавана информацията.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, 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 решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

Одобрява бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че представеното в бизнес плана за периода 2024 – 2025 г. показва, че дружеството почти е изчерпало своя потенциал за развитие на мрежата и присъединяване на клиенти. За следващите две години остават неизменно 10 бр. промишлени клиенти и 21 бр. обществени и търговски сгради, като битовите клиенти от 392 бр. стават 407 бр., което е само 15 повече. Затова и предвиждат разходи под 100 хил. лв. Председателят заключи, че дружеството няма сериозна инвестиционна програма, което може би е свързано с изчерпване на потенциала в общината.

М. Димитров отговори, че това е малка община.

Ив. Н. Иванов потвърди това, но заяви, че Комисията ще приеме бизнес плана, за да могат да имат устойчиво развитие.

М. Димитров допълни, че е за минималния период, който се позволява по Наредба №3, две години.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други 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. 8 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:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за **утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г. С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 18.12.2023 г. заявителят е предоставил електронен модел на цените.

Със Заповед № 3-Е-386 от 19.12.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. дружеството е представило копие на подписан с „Булгаргаз“ ЕАД договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по (...).

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

„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.

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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-15 от 21.06.2019 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от пет години, а именно – от 2019 до 2023 г.

Във връзка със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 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 съобщението, публикувано във вестник „Посредник“ на 22.11.2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Глобъл Коммерс-1“ ООД Договор от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа доработен вариант, с (...), със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...), който може да бъде удължен с допълнително споразумение.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). „Газинженеринг“ ООД предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени* и *ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като за регулаторен период 2024 – 2025 г. заявителят предлага да бъде обособена нова подгрупа в групата на *промишлените клиенти* – с годишна консумация *над 10 550 MWh*, предвид присъединяването към газоразпределителната мрежа на дружеството на газозарядна станция за компресиране на природен газ, с консумация на природен газ над 10 550 MWh.

Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от две години – от 2024 до 2025 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.

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от две години (от 2024 до 2025 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

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 (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

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

Таблица № 1

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промислени	87	79
ОА и търговски	44	40
Битови	146	137
Общо	277	257

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

Таблица № 2

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промислени	14	14
ОА и търговски	4	4
Битови	46	46
Общо	64	65

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2024 г.	2025 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	240	224	463	100%
„разпределение на природен газ“	194	178	372	80%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	46	46	91	20%

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност разходи на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2024 – 2025 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на

газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на клиентите. В прогнозните стойности на разходите са отчетени единствено посочените фактори, без инфлация. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Газинженеринг“ ООД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 80% от общия обем разходи и намаляват от 194 хил. лв. през 2024 г. на 178 хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват 96,2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с намаление от 187 хил. лв. за 2024 г. на 171 хил. лв. през 2025 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 0,6% от УПР за дейността, планирани с непроменен общ размер от 1050 лв. годишно през разглеждания период и включват:

- *разходи за гориво за транспорт* – по 270 лв. годишно за 2024 г. и 2025 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил;
- *разходи за канцеларски материали* – по 310 лв. годишно за периода, прогнозиран в съответствие със стойностите им за базисната година;
- *разходи за материали за текущо поддържане* – 470 лв. в годишен аспект, въз основа на стойностите им за базисната година.

Разходите за външни услуги представляват 18,6% от УПР, планирани в размер на 33 хил. лв. през периода, като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозиран средно по 4,1 хил. лв. на годишна база за периода;
- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година – по 3,1 хил. лв. годишно през периода;
- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на 3,2 хил. лв. годишно през регулаторния период, в съответствие със стойността им за базисната година;
- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на 6,9 хил. лв. годишно през регулаторния период, прогнозиран в съответствие със стойността им за базисната година;
- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 14 хил. лв. годишно през периода, в съответствие със стойността им за базисната година;
- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран в размер на 2 хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват 61% от УПР, като намаляват от 117 хил. лв. през 2024 г. на 101 хил. лв. през 2025 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 16,2% от УПР, планирани с постоянен размер от 29 хил. лв. годишно за двете години от регулаторния период, предвид непроменения брой на наети служители за тази дейност през регулаторния период – 2-ма човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 3,6% от УПР, с размер 6,4 хил. лв. годишно през периода.

Други разходи представляват 0,07% от УПР – 128 лв. годишно за периода, като включват: *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на 9 лв. годишно; *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на 29 лв. годишно, както и *разходи за публикации* – 90 лв. годишно.

Променливите разходи, представляват 3,8% от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за загуби на газ*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ и възлизат на около 6 хил. лв. (0,3%) годишно през регулаторния период; *други разходи*, планирани с размер около 1,4 лв. годишно за периода, на база отчетни стойности. Те включват разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей, разпределени между двете лицензионни дейности в процентно съотношение 50/50.

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

Тези разходи представляват 20% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 45,7 хил. лв. годишно през разглеждания период.

Условно-постоянните разходи представляват 97% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял 1,4% от УПР, с размер от 621 лв. годишно, който остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – средно около 310 лв. годишно (при осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил) и *разходи за канцеларски материали* – средно около 311 лв. годишно.

Разходи за външни услуги – 18,6% от УПР, планирани 8,2 хил. лв. на годишна база за периода и включват разходи за: *данъци и такси „снабдяване“* – 3072 лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 3159 лв. на година; за *експертни и одиторски услуги* – 2 хил. лв. на годишна база.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 65% от УПР, като размерът им от 29 хил. лв. годишно остава без промяна и за 2025 г. за 2-ма души нает персонал.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 14,5% от УПР, като размерът им от около 6,4 хил. лв. годишно остава непроменен през разглеждания период.

Други разходи, с относителен дял 0,1% от разходите за дейността, планирани по 38 лв. на година и включват разходи за: *охрана на труда* – 9 лв. годишно и *маркетинг и реклама* – 29 лв. на годишна база.

Променливите разходи, представляват 3% от общите разходи за тази дейност, като включват 50% от разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1189	1125
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	11	21
3.	Необходим оборотен капитал	10	10
4.	Регулаторна база на активите	1187	1113
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	83	79
7.	Разходи, в т.ч.:	194	178
7.1.	УПР	187	171
7.2.	Променливи разходи	7	7

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

Таблица № 5

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	254	267
4.	Регулаторна база на активите	254	267
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	18	19
7.	Разходи, в т.ч.:	45,7	45,7
7.1.	УПР	44,3	44,3
7.2.	Променливи разходи	1,4	1,4

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда да използва собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Съгласно предоставената обосновка, с протокол на общото събрание от 15.06.2009 г., съдружниците на „Газинженеринг“ ООД са взели решение да бъдат построени разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ ЕАД и газоразпределителната мрежа на „Газинженеринг“ ООД и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа на западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник за сметка на допълнителна парична вноска в размер на (...) лв., внесена само от съдружника „ТАСИ“ ООД. Допълнителната парична вноска, за която заявителят не дължи лихви, се изплаща от „Газинженеринг“ ООД на годишни вноски в размер на (...) хил. лв. Допълнителната парична вноска не се отразява в собствения капитал на дружеството, а съотношението на дяловото участие на съдружниците не е променяно.

Предложената от „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за

страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

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

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,3935%; коефициент β – 0,59, който предвид капиталовата структура, се преобразува в лостов коефициент със стойност 0,81, и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава 9,37%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 7,58%, като тези стойности са по-високи в сравнение с предложените от заявителя.

Предвид посоченото, е обосновано да бъде приета предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	15 132	15 799
ОА и търговски	MWh/год.	1650	1980
Битови	MWh/год.	5880	6105
Общо	MWh/год.	22 662	23 884

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	бр.	10	10
ОА и търговски	бр.	21	21
Битови	бр.	392	407
Общо	бр.	423	438

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на

коэффициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,304 през 2024 г. на 0,300 през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от 0,160 за 2024 г. на 0,158 за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,536 през 2024 г. на 0,542 през 2025 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 по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,208 през 2024 г. на 0,214 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,056 за 2024 г. на 0,058 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,736 през 2024 г. на 0,728 през 2025 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,668 през 2024 г. на 0,661 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,073 за 2024 г. на 0,083 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,259 през 2024 г. на 0,256 през 2025 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през 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

Според 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 газоразпределителната мрежа 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 газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92
над 105,5 MWh до 1055 MWh	9,62	0,92
над 1055 MWh до 10 550 MWh	6,06	0,92
над 10 550 MWh	4,24	0,92
ОА и търговски:		
до 105,5 MWh вкл.	24,05	2,04

над 105,5 MWh до 1055 MWh	22,82	2,04
Битови	23,70	7,71

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД данни се установява, че е икономически обоснован размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ. Също така, 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 2024 – 2025 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; 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 са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 105,5 MWh вкл.	1156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1294
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1881
над 10 550 MWh	1881
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	1154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1292
Битови	741

Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да бъдат третирани личните данни на управителя на дружеството, информацията относно обслужващата дружеството

банка, както и обичайно считаните за търговска и производствена тайна данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

Предвид горното, следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не съставляват търговска тайна, но същите следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. В допълнение, настоящият доклад не съдържа такива данни.

По отношение на информацията относно обслужващата дружеството банка, както и информацията, касаеща цени, срокове и условия на плащане по търговски договори, следва да се има предвид, че същите съставляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуване на документи, свързани с административната преписка за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за регулаторен период 2024 – 2025 г. на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от „Газинженеринг“ ООД с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник.

С решение от 21.06.2019 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за регулаторен период 2019 до 2023 г.

„Газинженеринг“ ООД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в съответствие със ЗЕ и НРЦПГ, като съобщението е публикувано във вестник „Посредник“ на 22.11.2023 г. В съответствие с НРЦПГ, дружеството е представило копия на две броя сключени с „Булгаргаз“ ЕАД договори. Единият е старият договор, който е валиден до (...), и новият договор, който е валиден до (...). Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и (...).

„Газинженеринг“ ООД предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, както и битови. Първите двете групи имат и подгрупи. Новото за този регулаторен период е, че към промишлените клиенти има подгрупа за клиенти с консумация над 10 550 MWh, тъй като има присъединена нова газозарядна станция за компресиране на природен газ с консумация на природен газ над 10 550 MWh. Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с НРЦПГ.

Предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период е с продължителност от две години – от 2024 до 2025 г., което е в съответствие с НРЦПГ.

Необходимите приходи са посочени по години, групи клиенти и дейности в таблици № 1 и 2.

Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3, като за дейността „разпределение на природен газ“ разходите са 80%, а за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ разходите са 20%. И двете

основни групи имат условно-постоянни разходи и променливи разходи, представени подробно в доклада.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

В таблици № 4 и 5 е представено как е формирана регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост. Предложената от „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал и среднопретеглената норма на възвръщаемост работната група е използвала метода МОКА, при което са се получили по-високи стойности от предложените от „Газинженеринг“ ООД. Във връзка с това работната група счита за обосновано да се приеме предложеното от „Газинженеринг“ ООД - среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 7,04%.

В таблици № 6 и № 7 са посочени консумациите. Подробно са дадени коефициентите, на база на които са разпределени дълготрайните материални активи, броя клиенти и видовете клиенти.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос и цени за снабдяване са посочени в таблица № 8. Р. Тахир отбеляза, че в доклада е допусната техническа грешка, където е записано *община Варна*, вместо *община Долни Дъбник*. Намира се преди Таблица № 8 в текстовата част. Преди публикуване на доклада грешката ще бъде отстранена.

От анализа на всички данни може да се приеме, че е икономически обоснован размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос и цените за снабдяване. Тези цени ще позволят на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2024 – 2025 г.

Цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9.

Със заявлението „Газинженеринг“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да бъдат третирани личните данни на управителя, информацията относно обслужващата банка, както и обичайно считаните за търговска и производствена тайна данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори. Р. Тахир подчерта, че личните данни на физически лица не са търговска тайна, но същите следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679. В настоящия доклад не се съдържат такива данни.

По отношение на информацията относно обслужващата банка и търговските договори, същите представляват търговска тайна и съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявани. В доклада тази информация ще бъде заличена.

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 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 Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проект 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, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете 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 за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава, считано от2024 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 с продължителност от две години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти

1.3. За битови клиенти

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

Необходими годишни приходи за 2024 г. и за 2025 г.

Количества природен газ за 2024 г. и за 2025 г.

Норма на възвръщаемост на капитала за 2024 г. и за 2025 г.

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

3.1. За промишлени клиенти

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

3.3. За битови клиенти

4. Ценови компоненти на цените по т. 3

4.1. Цена на природния газ

4.2. Цена за снабдяване (за трите групи клиенти)

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“

Необходими годишни приходи

Количества природен газ

Норма на възвръщаемост на капитала

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

6.1. За промишлени клиенти

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти

6.3. За битови

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреосната мрежа, определени от оператора на газопреосната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреосните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че е въведена четвърта категория клиенти – над 10 550 MWh. Разликата е единствено в цената за пренос, която се намалява, докато цената за присъединяване и достъп се запазва по отношение на предната категория, която е от 1 055 до 10 550 MWh.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание на Комисията да се проведе на 16.01.2024 г. от 10:00 ч. По т.4 от проекта на решение общественото обсъждане да се проведе на 16.01.2024 г. от 10:05 ч. И двете заседания да се проведат в зала IV в сградата на КЕВР. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.01.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, на 16.01.2024 г. от 10:05 ч. в зала IV в сградата на КЕВР, на което чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

7. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.01.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, на 16.01.2024 г. от 10:05 ч. в зала IV в сградата на КЕВР, на което чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

7. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-2 от 10.01.2024 г. – заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-10 от 05.01.2024 г. и проект на решение - заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт