



ПРОТОКОЛ

№ 196

София, 04.07.2024 година

Днес, 04.07.2024 г. от 10:37 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев и Юлиан Митев – за главен секретар (без право на глас) (*съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.*).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (*съгласно Заповед № 697 от 25.06.2024 г.*) 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-776 от 26.06.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-777 от 26.06.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.

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

3. Доклад и проект на решение относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова;
Милен Трифонов; Юлиан Стоянов; Петя Андонова;
Рали Манчев; Радостина Методиева;
Радослав Райков; Силвия Петрова

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Карловогаз” ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово, за периода 2024 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-776 от 26.06.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-47-3 от 05.04.2024 г. от „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.

Със Заповед № З-Е-102 от 11.04.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадения със заявление с вх. № Е-15-47-3 от 05.04.2024 г. от „Карловогаз“ ООД бизнес план за периода 2024 – 2026 г. за територията на община Карлово от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на данните от заявление с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 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 – 2026 г.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени неточности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-47-3 от 22.04.2024 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: преработен бизнес план с отразени корекции предвид установените несъответствия; подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Карлово за периода 2017 – 2021 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2017 – 2021 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; обосновка за неспазването на срока, регламентиран в разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НЛДЕ; становище, в което да се посочи дали представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да се 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 писма с вх. № Е-15-47-3 от 09.05.2024 г. и вх. № Е-15-47-3 от 21.05.2024 г. „Карловогаз“ ООД е предоставило изисканата информация. С писмо с вх. № Е-15-47-3 от 05.06.2024 г. дружеството е предоставило допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Карловогаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, регистрирано по Търговския закон, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Карлово, гр. Карлово, ул. „Свежен“ № 14. Предметът на дейност на „Карловогаз“ ООД е: разпределение на природен газ на територията на община Карлово, търговска и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона или други нормативни актове на българското законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът се състои от дялове на съдружниците, общо в размер на 100 (сто) дяла, със стойност 50 (петдесет) лева всеки. Дяловете се разпределят между съдружниците, както следва: „Си Ен Джи Марица“ ООД – 66 (шестдесет и шест) дяла по 50 (петдесет) лева всеки или общо в размер на 3300 (три хиляди и триста) лева, представляващо 66 (шестдесет и шест) процента от капитала; община Карлово – 34 (тридесет и четири) дяла по 50 (петдесет) лева всеки или общо в размер на 1700 (хиляда и седемстотин) лева, представляващи 34% от капитала.

Дружеството се управлява и представлява от Велин Николов Георгиев, в качеството му на управител.

„Карловогаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово, издадени за срок до 07.05.2043 г.

С Решение № БП-6 от 27.07.2017 г. на Комисията е одобрен бизнес план на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово за периода от 2017 г. до 2021 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 „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.

Бизнес планът на „Карловогаз“ ООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2024 – 2026 г.

1. Инвестиционна програма

Бизнес планът на „Карловогаз“ ООД за газификация на община Карлово в периода 2024 – 2026 г. е изготвен на база развитие на линейните участъци по квартали и обекти в гр. Карлово и присъединяване на нови клиенти. Приоритетна задача е присъединяването на основните промишлени предприятия, между които тези в промишлена зона „Югоизток“ и промишлена зона „Юг“, докдето е изградено газопроводно отклонение от главния колектор по бул. „Геофан Райнов“.

Дружеството предвижда присъединяване на нови битови и търговски клиенти по изграденото трасе на мрежата.

„Карловогаз“ ООД планира изработване на устройствени план-схеми за газификация на други градове и села от община Карлово.

Инвестиционната програма на „Карловогаз“ ООД за газификация на община Карлово за периода 2024 – 2026 г. предвижда изграждането на 18 464 м ГРМ на обща стойност 2255 хил. лева.

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

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	метър	4274	7222	6968	18 464
Съоръжения, без битови	брой	20	14	18	52
Съоръжения битови	брой	250	250	250	750

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

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	381	614	609	1604
Съоръжения, без битови	хил. лв.	204	186	244	633
Съоръжения битови	хил. лв.	5,75	5,75	5,75	17
Общо:	хил. лв.	591	806	858	2255

2. Производствена програма

Според „Карловогаз“ ООД производствената програма за лицензираната територия се основава на извършен анализ, според който по-справедливи и пазарно обосновани цени биха се получили, ако се отделят обществено-административните и търговски клиенти от промишлените клиенти и не се определят тарифни подгрупи, предвид малкия брой клиенти в различните групи.

Видно от представената производствена програма, в края на тригодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Карлово да достигне 58 481 MWh, реализирана от 937 бр. клиенти, като постепенно се увеличава делът на консумацията на промишлените и битовите клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/г.	4146	8600	20 640
Обществено-административни и търговски	MWh/г.	9383	17 743	30 275
Битови	MWh/г.	3218	5392	7566
Общо:	MWh/г.	16 747	31 735	58 481

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	брой	1	2	4
Обществено-административни и търговски	брой	33	48	63
Битови	брой	370	620	870
Общо:	брой	404	670	937

3. Ремонтна (експлоатационна програма):

Дейностите, извършвани от газоразпределителното дружество (ГРД) по отношение на газопроводите от ГРМ, включват: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др.; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи; изпускане и загазяване на действащи и нови

газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; извършване на основни ремонти; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения, контролно-измервателни прибори и автоматика; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ; съставяне на досиета, картографски материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на системата за катодна защита, включват: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани при обследването места с нарушено такова.

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на съоръженията и инсталациите, включват: обслужване на оборудването от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка; извършване на основни ремонти и преустройства; съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; проверка и подаване на природен газ на нови промишлени, обществено-административни и битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

Дейностите, извършвани от ГРД по отношение на разходомерните системи, включват: измерване и отчитане на количествата природен газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне и поддържане на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Дейностите за аварийна готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването.

Дейностите за работа с клиентите включват: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 91,4% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

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

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.	2026 г.
--------------------------------	---------	---------	---------

Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ УПР, в т.ч:	376	471	560
Разходи за материали	15	20	24
Разходи за външни услуги	63	108	141
Разходи за амортизации	217	256	297
Разходи за заплати и възнаграждения	59	65	71
Разходи за социални осигуровки	21	23	26
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР	2	3	6
Общо разходи за разпределение:	378	474	566

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 54,33%, следвани от разходи за външни услуги – 22,02% и разходи за заплати – 13,78%.

Условно-постоянните разходи включват:

Разходи за материали, които включват: разходи за горива за автотранспорт; разходи за канцеларски материали и разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ.

Разходи за външни услуги, които включват: разходи за проверка на уреди, прогнозиран в съответствие с прогнозата за присъединяване на нови клиенти; разходи за охрана и видеонаблюдение, съгласно сключен договор; разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка „Индустиален пожар и други щети на имущество“, прогнозиран на база на действащите през 2023г.; пощенски и телефонни услуги, прогнозиран в зависимост от средносписъчния брой на персонала и отчетните разходи през 2023 г.; разход за наем на техника.

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

Разходи за заплати и възнаграждения, които включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Средносписъчният брой на персонала е от 4 постоянни служители в дейност „разпределение на природен газ“.

Социални осигуровки, които включват начислените суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Променливи разходи:

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозиран в съответствие с разходната норма от 0,0024 л/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 8,6% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

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

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Разходи за снабдяване с природен газ - УПР, в т. ч:	35	44	54
Разходи за външни услуги	12	19	27
Разходи за амортизации	2	2	2

Разходи за заплати и възнаграждения	15	16	18
Разходи за социални осигуровки	5	6	6
Други разходи	1	1	1

В структурата на прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, най-голям дял имат разходи за външни услуги – 43,35%, следвани разходи за заплати – 36,6% и разходите за амортизация – 3,95%.

Условно-постоянните разходи включват:

Разходи за външни услуги, които са прогнозирани на база отчетните данни за 2023 г. и на основата на броя съоръжения по години.

Разходи за амортизации, начислените разходи за амортизации за дейността снабдяване с природен газ включват само дълготрайни материални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. За дейността „снабдяване с природен газ“ е предвиден персонал от 1 служител.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплата и дължимия процент осигуровки.

Дружеството не е предвидило променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Карловогаз“ ООД за периода 2024 – 2026 г.

Дружеството възнамерява да финансира инвестиционната си програма, заложена в настоящия бизнес план, със собствени средства. В структурата на капитала за периода 2024 – 2026 г. дялът на собствения капитал е 100%. „Карловогаз“ ООД планира увеличение на собствения капитал от 361 хил. лв. през 2024 г. на 1377 хил. лв. през 2026 г. Дружеството планира да увеличи основния капитал, чрез финансови вноски на собствениците, с които да погасят наличните дългосрочни задължения и по тази причина в прогнозните годишни финансови отчети за периода 2024 – 2026 г. не са заложили привлечени средства.

6. Финансово-икономическо състояние на „Карловогаз“ ООД за периода 2024 – 2026 г.

„Карловогаз“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 25 хил. лв. за 2024 г. и печалби в размер на 273 хил. лв. за 2025 г. и 742 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 2108 хил. лв. през 2024 г. на 6814 хил. лв. за 2026 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 2080 хил. лв. за 2024 г. до 5988 хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи се увеличават от 2323 хил. лв. за 2024 г. на 3614 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи се увеличават от 301 хил. лв. за 2024 г. на 956 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал се увеличава от 361 хил. лв. за 2024 г. на 1377 хил. лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са планирани за периода. Текущите пасиви се увеличават от 2263 хил. лв. за 2024 г. на 3193 хил. лв. за 2026 г.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2108	3820	6814
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2080	3516	5988
Счетоводна печалба (хил. лв.)	28	304	825
Финансов резултат (хил. лв.)	25	273	742
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,16	0,21	0,38
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,13	0,18	0,30
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,16	0,22	0,43

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,16 за 2024 г. на 0,38 за 2026 г., което означава, че дружеството ще изпитва затруднения при инвестирането в нови дълготрайни активи със собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,13 за 2024 г. на 0,30 за 2026 г., което означава, че дружеството може да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност се увеличава от 0,16 за 2024 г. на 0,43 за 2026 г., което означава, че дружеството може да изпита затруднения при покриването със собствени средства на задълженията си през периода.

От представените прогнозни парични потоци е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от търговски контрагенти. Плащания се предвиждат за трудови възнаграждения и осигуровки, и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с придобиване на дълготрайни активи. От представените прогнозни парични потоци за периода 2024 – 2026 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности за целия период.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природният газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Предложените цени за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ на клиенти са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване(лв./MWh)
Промишлени	12,14	1,26
ОА и търговски	22,46	2,68
Битови	28,03	3,15

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС

Предложената от „Карловогаз“ ООД компонента за снабдяване със сгъстен природен газ е в размер на **31 лв./MWh** и се прилага за клиентите, които са присъединени към ГРМ предвид, че доставките на природен газ до ГРМ в община Карлово се обезпечават чрез бутилки с природен газ с високо налягане, които се транспортират с камиони до площадката за декомпресиране на дружеството.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	
Промислени	2258	
ОА и търговски	1617	
Битови	505	

„Карловогаз“ ООД е подало заявление с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 г., както и коригирано заявление с вх. № Е-15-47-4 от 21.05.2024 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 на клиенти към ГРМ на територията на община Карлово, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Карловогаз“ ООД заявява, че провежда перманентен контрол върху изменението на основните ценообразуващи показатели и в случай на значително отклонение (над 5%) ще предприеме съответните действия пред Комисията за плавно изменение на цените. Дружеството не планира извънредно и високо покачване на цените предвид фазата на разработка на пазара и стремежа за формиране на пазарна ниша в доставчиците на енергоносители, като дизелово гориво, котелно гориво, пелети, електричество и твърдите горива. За дружеството е важно привличане на клиенти, които ще мотивират развитието на сектора, а ценовата политика е определяща при избора на енергиен носител.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Повишаването ефективността на проекта е заложено в индивидуалния подход към всяка група потребители на природен газ, като се мултиплицира ефектът от доставката на потребители извън разпределителната мрежа, чрез технологията на допълване на локални газови хранилища (многоелементни газови съдове). Приложението на тази система разширява потенциала и повишава ефективността на проекта.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Карловогаз“ ООД в бизнес плана за периода 2024 – 2026 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 Карлово.

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

С писмо с вх. № Е-15-47-3 от 09.05.2024 г. „Карловогаз“ ООД е посочило, че представените документи и информация, част от административната преписка, не съдържат търговска тайна. В тази връзка, при публикуването на документите, попадащи

в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г. „Карловогаз“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

С Решение № БП-6 от 27.07.2017 г. на Комисията е одобрен бизнес план на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово за периода от 2017 г. до 2021 г.

Според дружеството неспазването на срока, регламентиран в разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НЛДЕ се дължи на трудностите по анализа и отчета на изпълнението на бизнес плана за периода 2017 – 2021 г. поради смяна на собствеността на дружеството и липсата на каквато и да е приемственост при предаване на отчетната информация, в т.ч. и на счетоводните бази по години. Представена е обосновка за изпълнението на одобрения бизнес плана на дружеството, според която периодът 2017 – 2021 г. се характеризира с реализирани по-малки проценти на изпълнение на инвестициите до 2018 г. поради горечитираните причини, сред които проблемната смяна на собствениците на лицензианта и свързаното с тази смяна некоректно предаване на активите, с които се извършва лицензионната дейност, като след посочената година новото ръководство е положило максимални усилия да компенсира забавянето на инвестициите и на присъединяването на нови клиенти. Това е видно от изпълнението на заложените в бизнес плана показатели за брой клиенти с натрупване за периода по години.

Бизнес планът на „Карловогаз“ ООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството за периода 2024 – 2026 г.

Инвестиционната програма на „Карловогаз“ ООД за газификация на община Карлово за периода 2024 – 2026 г. предвижда изграждането на 18 464 м ГРМ на обща стойност 2 255 хил. лева.

Бизнес планът съдържа и производствената програма, която предвижда в края на тригодишния период годишната консумация на природен газ в община Карлово да достигне 58 481 MWh, реализирана от 937 бр. клиенти, като постепенно се увеличава дялът на консумацията на промишлените и битовите клиенти.

Бизнес планът съдържа ремонтна (експлоатационна програма), както и прогнозна структура и обем на разходите за регулаторния период. Всички разходи са представени подробно в доклада.

Дружеството възнамерява да финансира инвестиционната си програма със 100% собствен капитал. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 25 хил. лв. за 2024 г. и печалби в размер на 273 хил. лв. за 2025 г. и 742 хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности за целия период. В доклада са посочени прогнозните цени за предоставените от дружеството услуги. Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Карловогаз“ ООД в бизнес плана за периода 2024 – 2026 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 Карлово.

Дружеството е посочило, че в приложените документи и информация към заявлението не се съдържа защитена по закон информация, която да не бъде разгласявана. В тази връзка, при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово, за периода 2024 – 2026 г.

Ал. Йорданов отбеляза, че „Карловогаз“ ООД не желаят заличаване на защитена по закон информация, за което ги поздравя. Ал. Йорданов посочи, че по същество бизнес планът на „Карловогаз“ ООД също съставлява план за развитие на газоразпределителните мрежи, но за разлика от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Карловогаз“ ООД не иска закриване нито на изпълнението на предходния бизнес план, нито на плановете му за инвестиции, на които всъщност ще се основава и решението за цени за пренос през газоразпределителната мрежа, които ще разглежда Комисията в следващата точка от заседанието. Аналогията е съвсем адекватна - и двете по същество представляват план за развитие на газопреносната и газоразпределителната мрежата, но единият оператор очевидно е коректен към обществото и клиентите си и не заличава никаква информация, а другият оператор иска да бъде заличена информация относно изпълнението на Десетгодишния му план. Ал. Йорданов отново адмирира „Карловогаз“ ООД

Ив. Н. Иванов счита, че това е общото становище на Комисията. Председателят каза, че силно е впечатлен, че „Карловогаз“ ООД предвижда повишаване на броя на битовите клиенти от 370 бр. на 870 бр., което е два пъти и половина на увеличаване на клиентите в рамките на две години 2024 – 2026 г., което е една амбициозна цел.

Ив. Н. Иванов 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 „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово, за периода 2024 – 2026 г.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 г. от „Карловогаз“ ООД, изменено със заявления с вх. № Е-15-47-4 от 09.05.2024 г. и с вх. № Е-15-47-4 от 21.05.2024 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-104 от 12.04.2024 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), при съобразяване на данните със заявление с вх. № Е-15-47-3 от 05.04.2024 г. на „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 – 2026 г.

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-47-4 от 22.04.2024 г. от дружеството е изискано да представи в Комисията: преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като съгласно чл. 19а от НРЦПГ се посочи и ценовата компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ), както и справките към него; подписана декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни; преработен електронен модел на цените, в който разходите, отразяващи компресирането, транспорта, декомпресирането и подгряването на природния газ във връзка с ценовата компонента за снабдяване със СПГ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ, не са включени в променливите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; годишен финансов отчет за 2023 г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти съгласно чл. 29, ал. 2, т. 1 от НРЦПГ; доказателство за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ; обосновка относно предложената продължителност

на регулаторния период; обосновка относно предложената промяна на тарифната структура; копия на действащи договори за наем, сключени от дружеството; данни за предвидения брой на персонала и броя на автомобилите, които дружеството планира да използва през регулаторния период по години и дейности; подробна обосновка за начина на формиране на различните групи предвидени разходи по икономически елементи, поотделно за дейностите „разпределение с природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; извлечение от счетоводната система на аналитична сметка на разходи за одорант за 2023 г., заедно с обосновка на планираните разходи за одорант по години от регулаторния период, 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, 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-15-47-4 от 09.05.2024 г. дружеството е представило преработено заявление с вх. № Е-15-47-4 от 09.05.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г. в което не е посочена компонентата за снабдяване със съгъстен природен газ; преработен електронен модел на цените, както и изисканите допълнителни документи, обосновки и данни. С писмо с вх. № Е-15-47-4 от 21.05.2024 г. „Карловогаз“ ООД е представило преработено заявление с вх. № Е-15-47-4 от 21.05.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, *компонента за снабдяване със съгъстен природен газ* и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.

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

„Карловогаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово, за срок до 07.05.2043 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-21 от 30.08.2017 г. Комисията е утвърдила на „Карловогаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово за регулаторен период от 2017 до 2021 г. включително.

„Карловогаз“ ООД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщение, публикувано в „Карлово прес“ на 08.04.2024 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Карловогаз“ ООД и „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД договор от 01.10.2023 г. за доставка на компресиран природен газ в обект „Декомпресираща станция Карлово“, със срок на действие 4 (четири) години.

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). „Карловогаз“ ООД предлага изменение на тарифната структура за регулаторен период 2024 – 2026 г., като тя ще се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови*. Изменението спрямо утвърдената за предходния регулаторен период тарифна структура е: съществуващата група стопанските клиенти е преобразувана в *промишлени* клиенти и отпадат подгрупите клиенти, въз основа на консумацията на природен газ, като е обособена нова група *ОА и търговски* клиенти. Според заявителя, преобладаващата част от съществуващите стопански клиенти са обекти от обществено-административната структура на град Карлово, като обособяване на *ОА и търговските* клиенти в отделна група ще доведе до по-справедливи и пазарно обосновани цени за клиентите, заети в стопанския сектор. Чрез предложеното изменение на тарифната структура „Карловогаз“ ООД планира да създаде условия за диференциране между клиентите с по-голямо потребление от клиентите с по-малко годишно потребление на природен газ, попадащи в различните групи – ОА и търговски или промишлени клиенти, въз основа на съответната специфика и консумация. Също така, според дружеството, броят на промишлените клиенти към момента не е голям, а консумацията им е значителна, като очакванията са до 2026 г. да е налице увеличение на броя клиенти в тази група.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Карловогаз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2024 до 2026 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. Дружеството посочва, че изпитва трудности за дългосрочно планиране, предвид скорошната смяна на собствеността и опериране с активи, наследени от предишния собственик.

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от три години (от 2024 до 2026 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 обосноващите 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 от дружеството по години за регулаторния период. Необходимите годишни приходи 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.	2026 г.
Промишлени	107	129	158
ОА и търговски	319	425	524
Битови	134	150	162
Общо	560	704	843

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

Таблица № 2

Клиенти	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	6	11	25
ОА и търговски	36	49	66
Битови	12	17	22
Общо	54	78	113

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.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	413	519	620	1551	100%
„разпределение на природен газ“	378	474	566	1418	91,4%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	35	44	54	133	8,6%

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само тези, които са пряко свързани с лицензионната дейност 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 отчетни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2024 – 2026 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 клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите. 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, начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 91,4% от общия обем разходи, планирани с изменение от 378 хил. лв. през 2024 г. на 566 хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, прогнозирани с изменение от 376 хил. лв. за 2024 г. на 560 хил. лв. през 2026 г., със следното групиране:

Разходите за материали представляват 4,2% от УПР за дейността, планирани 15 хил. лв. за 2024 г., с ръст на 24 хил. лв. за 2026 г. и включват:

- *разходи за горива за транспорт* – на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и отчетни данни за 2023 г., при цена на литър гориво 2,70 лв. и разход на километър мрежа от 0,432 лв., с прогнозен общ годишен размер от 9 хил. лв. за 2024 г., с увеличение на 15,2 хил. лв. за 2026 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил;

- *разходи за работно облекло* – в зависимост от броя нает персонал, планирани 1200 лв. годишно за периода;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани на база брой нает персонал – 1000 лв. годишно за периода;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 4,1 хил. лв. през 2024 г. и 6,4 хил. лв. през 2026 г., представляващи разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа. Прогнозирани като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 22% от УПР, планирани с увеличение от 63 хил. лв. през 2024 г. на 141 хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи и премия 0,04%. Включват имуществена застраховка Индустиален пожар и Гражданска застраховка юридически лица – по 700 лв. годишно за периода;

- *разходи за данъци и такси* – на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, 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 – 3,3 хил. лв. през 2024 г., с увеличение на 5,9 хил. лв. за 2026 г.;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, в размер на 6 хил. лв. годишно през регулаторния период, включват разходите на дружеството за софтуерно и счетоводно обслужване;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на 10,1 хил. лв. през 2024 г., с увеличение на 43,8 хил. лв. през 2026 г. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, при разход за километър в размер на 21 лв. за 2024 г., с увеличение на 35 лв. през 2026 г., на база отчетни данни за 2023 г., като се увеличават в зависимост от развитието на мрежата;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана (ППО)* – включват разходи по договори със СОТ и ППО – по 1200 лв. годишно за периода;

- *разходи за реклама и рекламни материали*, планиране на база отчетни данни за 2023 г. – по 1000 лв. в годишен аспект;

- *разходи за наеми* – включват разходите за наем на моторно превозно средство (МПС) – 1584 лв. годишно за периода. В тази връзка, заявителят е представил копие на подписан договор с „ВГД Ойл“ ЕООД за наем на МПС от 02.01.2024 г.;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 35,4 хил. лв. през 2024 г., с ръст на 77,2 хил. лв. за 2026 г. Определени за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани въз основа отчетни данни за 2023 г. като 1,2% от стойността на приходите по години, в размер на 2,4 хил. лв. годишно за разглеждания период;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани като постоянна величина в размер на 1542 лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват 54,3% от УПР, като се увеличават от 217 хил. лв. през 2024 г. на 297 хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е представило амортизационен план на активите по видове и години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 13,8% от УПР, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани въз основа на средния разход за заплати на човек за 2023 г. и броя на персонала, като са отчетени промените в числеността и структурата на персонала през този период, а именно: 4-ма постоянно наети служители в дейност „разпределение на природен газ“. Разходите за заплати включват възнагражденията на всички заети в дружеството, в т.ч. управител, инженерно-технически персонал, административен персонал и работници. Прогнозирани в размер на 59 хил. лв. през 2024 г., с увеличение на 71,4 хил. лв. за 2026 г.

Разходите за социални осигуровки представляват 5% от УПР, с размер 21 хил. лв. през 2024 г., с увеличение на 25,7 хил. лв. за 2026 г. Представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки, заявителят е използвал отчетни данни за 2023 г. за прогнозирането им.

Променливите разходи, представляват 0,7% от общите разходи за тази дейност, стойността им е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, използван във връзка с дейността на дружеството и пряко зависещ от количествата природен газ е одорантът. Променливите *разходи за одорант* са планирани от заявителя в съответствие с прогнозираните за реализация количества природен газ с разходна норма 0,0024 л/MWh или 1700 лв. за 2024 г., с увеличение на 6000 лв. за 2026 г.

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

Тези разходи представляват 8,6% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са планирани в размер на 35 хил. лв. през 2024 г., с увеличение на 54 хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% 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 0,7% от УПР, прогнозирани въз основа на отчетни данни, в размер от 300 лв. годишно, който остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база брой персонал, зает в дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за външни услуги – 43,4% от УПР, планирани на база отчетни данни – в размер на 11,6 хил. лв. за 2024 г., с увеличение на 27 хил. лв. през 2026 г. хил. лв. и включват *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*. Прогнозирани на база отчетни данни за 2023 г. и броя на съоръженията по години.

Разходите за амортизации представляват 3,9% от УПР, планирани с постоянен размер от около 1757 лв. годишно за периода и включват само разходи за амортизация на дълготрайни нематериални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 36,6% от УПР, като размерът им от 14,8 хил. лв. през 2024 г. се увеличава на 17,9 хил. лв. през 2026 г. Включват разходите за заплати на административно-управленския персонал. Прогнозирани въз основа на средния разход за заплати на човек за 2023 г. и броя на персонала, при отчитане на промените в числеността и структурата на персонала през периода –1 служител, нает за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за социални осигуровки, планирани в размер на 5,3 хил. лв. за първата година от регулаторния период, с ръст на 6,4 хил. лв. през 2026 г.

Други разходи, с относителен дял 2,2% от разходите за дейността, планирани на база отчетни разходи за 2023 г. – по 1000 лв. на година и включват *разходи за реклама и развойна дейност*.

Заявителят не планира променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

Газоразпределителната мрежа в община Карлово не е присъединена към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвид което се използва технологията „Виртуален газопровод“, чрез която се осъществяват доставки на природен газ в бутилки с високо налягане, които се транспортират с камиони до площадката за декомпресиране на дружеството и от там природния газ постъпва в газоразпределителната мрежа.

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

„Карловогаз“ ООД е представило обосновка за извършваните от дружеството разходи, свързани с дейностите по снабдяване на клиентите със сгъстен природен газ. В бизнес плана за лицензионната територия за регулаторен период 2024 – 2026 г. дружеството е представило схема за снабдяване с природен газ, чрез компресиране в модулни транспортируеми хранилища, с налягане до 25 mPa, транспортиране на хранилищата с природен газ, ротирайки хранилищата чрез совалков транспорт и декомпресиране до налягане от 0,5 mPa, за захранване на локалната газоразпределителна мрежа на община Карлово.

С писмо с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 г. „Карловогаз“ ООД е представило копие на Договор от 01.10.2023 г. за доставка на компресиран природен газ, сключен с „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД. Видно от представените данни за размера на ценовата компонента, която отразява разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ, се установява, че калкулираните по договор разходи за тези дейности са: цена за компресиране на природния газ в размер на 12,50 лв./MWh; цена за транспортиране на природния газ в размер на 17,00 лв./MWh и цена за декомпресиране на природния газ в размер на 1,50 лв./MWh или общо: 31,00 лв./MWh.

Предвид горното, за регулаторен период 2024 – 2026 г. дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ за лицензионната територия на община Карлово, обслужвана от „Карловогаз“ ООД да бъде в размер на **31,00 лв./MWh** без ДДС.

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.	2026 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	2246	2904	3544
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	39	37	35
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	152	259	335
4.	Необходим оборотен капитал	20	27	34
5.	Регулаторна база на активите	2152	2710	3277
6.	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане, %	8,46%	8,46%	8,46%
7.	Възвръщаемост	182	229	277
8.	Разходи, в т.ч.:	378	474	566
8.1.	УПР	376	471	560
8.2.	Променливи разходи	2	3	6

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

Таблица № 5

№	Позиция	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	39	37	35
3.	Необходим оборотен капитал	190	357	654
4.	Регулаторна база на активите	228	394	689
5.	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане, %	8,46%	8,46%	8,46%
6.	Възвръщаемост	19	33	58
7.	Разходи, в т.ч.:	35	44	54
7.1.	УПР	35	44	54

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

Дружеството не планира дългово финансиране за периода 2024 – 2026 г. и предвижда да използва собствени средства като източник на финансиране.

Предложената от „Карловогаз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2026 г. е 8,46%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,62%, 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 „Карловогаз“ 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 „Карловогаз“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 4,0063%; безлостов β коефициент – 0,57, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент запазва стойността си, и обща пазарна рискова премия за Р България – 6,94%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 7,98%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8,86%, като тези стойности са по-високи в сравнение с предложените от заявителя.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Карловогаз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,46%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,62%, 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 (MWh/год.)

Таблица № 6

Клиенти	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	4146	8600	20 640
ОА и търговски	9383	17 743	30 275
Битови	3218	5392	7566
Общо	16 747	31 735	58 481

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 7

Клиенти	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	1	2	4
ОА и търговски	33	48	63
Битови	370	620	870
Общо	404	670	937

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 ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента 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 0,191 през 2024 г. на 0,186 през 2026 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,569 за 2024 г. на 0,622 за 2026 г., за битовите клиенти намалява от 0,240 през 2024 г. на 0,192 през 2026 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 0,113 през 2024 г. на 0,218 през 2026 г., за ОА и търговските – намалява от 0,669 за 2024 г. на 0,589 за 2026 г., за битовите клиенти намалява от 0,219 през 2024 г. на 0,194 през 2026 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 се увеличава от 0,248 през 2024 г. на 0,353 през 2026 г., за ОА и търговските – намалява от 0,560 за 2024 г. на 0,518 за 2026 г., за битовите клиенти намалява от 0,192 през 2024 г. на 0,129 през 2026 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 „Карловогаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Карлово са посочени в таблица № 8:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 8

Клиентски групи	Цени за пренос	Цени за снабдяване
-----------------	----------------	--------------------

	(лв./MWh)	(лв./MWh)
Промислени	12,14	1,26
ОА и търговски	22,46	2,68
Битови	28,03	3,15

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

4.2.1. Компонента за снабдяване със сгъстен природен газ

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ. Предложената от „Карловогаз“ ООД компонента за снабдяване със сгъстен природен газ е в размер на **31 лв./MWh** и се прилага за клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-47-4 от 05.04.2024 г. от „Карловогаз“ ООД данни се установява, че размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител, е икономически обоснован. Предложените от „Карловогаз“ ООД цени за утвърждаване ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2024 – 2026 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 заявления 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; издаване на разрешение за строеж; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (Инспекция за държавен технически надзор), както и разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи.

За регулаторен период 2024 – 2026 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово, посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Клиентски групи	Цени (лв./клиент)
Промислени	2258
ОА и търговски	1617
Битови	505

Забележка: предложените цени са в лева за присъединен клиент, 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 „Карловогаз“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-47-4 от 09.05.2024 г. „Карловогаз“ ООД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

Изказвания по т.2.:

Ал. Йорданов каза, че в предходната точка детайлно е разгледан бизнес планът. Докладът за цените също съдържа подробно разглеждане на бизнес плана, във връзка с което помоли докладващите да докладват стегнато. Очевидно е, че има кореспонденция между заложените параметри в бизнес плана и прогнозните цени, които предстои Комисията да утвърди. Очевидно е, че това е с необходимата прозрачност и публичност и правилно са приложени механизмите на ценово регулиране. Ал. Йорданов помоли за съвсем стегнато докладване.

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията от „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.

„Карловогаз“ ООД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово, за срок до 07.05.2043 г. С Решение № Ц-21 от 30.08.2017 г. Комисията е утвърдила на „Карловогаз“ ООД цени за разпределение, снабдяване, присъединяване и компонента сгъстен природен газ за регулаторен период от 2017 до 2021 г.

Предложеният от „Карловогаз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2024 до 2026 г., което е в съответствие с НРЦПГ. В доклада е представена подробна информация за необходимите годишни приходи за двете дейности. Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с НРЦПГ. Видовете разходи за дейността разпределение са условно-постоянни разходи и променливи разходи. За дейността снабдяване са само променливи разходи. В доклада са представени данни за регулаторния период по отношение на балансова стойност на дълготрайните материални активи, балансова стойност на дълготрайните нематериални активи, балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня, необходим оборотен капитал и регулаторна база на активите, норма на възвръщаемост на капитала, възвръщаемост на предвидените инвестиции.

Ал. Йорданов помоли да се премине към заключенията от анализа, защото членовете на Комисията разполагат с тези данни за структурата и съдържанието на доклада.

М. Димитров каза, че цените са представени подробно в доклада, формирани са в съответствие с НРЦПГ. Искат се цени за три вида клиент – промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. И в това заявление „Карловогаз“ ООД не посочва информация, която да бъде заличена при публикуване на доклада и проекта на решение.

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 „Карловогаз“ 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.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава на „Карловогаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

Необходими годишни приходи

Количества природен газ

Норма на възвръщаемост на капитала

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово, снабдявани със съгъстен природен газ: (за трите групи клиенти)

4. Ценови компоненти на цените по т. 3: (вчера Ю. Митев е изпратил актуализиран проект на решение, тъй като в него е отразена последната утвърдена на „Булгаргаз“ ЕАД цена)

4.3. Ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, е в размер на 31 лв./MWh.

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва: Необходими годишни приходи, Количества природен газ, Норма на възвръщаемост на капитала.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Карлово (изброени за отделните клиенти)

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители 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 газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Ал. Йорданов заяви, че „Карловогаз“ ООД заслужават още по-големи адмирации по отношение на ценовото заявление. Така клиентите на „Карловогаз“ ООД знаят за какво плащат цени за пренос и достъп до газоразпределителната мрежа на „Карловогаз“ ООД и респективно заинтересованите страни, които предстои да участват в общественото обсъждане, знаят какво обсъждат и ще могат да изразят адекватно становище, ако имат такова.

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 11.07.2024 г. от 10:00 ч. По т.4 от проекта на решение общественото обсъждане да се проведе на 11.07.2024 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 „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 11.07.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Карловогаз“ 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 11.07.2024 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.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа свое Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., установи следното:

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., с което е утвърдила цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. В диспозитива на посоченото решение на КЕВР, в частта по т. II.6.1.2. е посочено, че клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД заплащат и цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01354 лв./kWh, без ДДС, съответно в частта по т. II.6.2.2. – че клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01354 лв./kWh, без ДДС, съответно в частта по т. II.6.3.2. – че клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01354 лв./kWh, без ДДС, съответно в частта по т. II.6.4.2. – че клиентите на „ЕСП Златни пясъци“ ООД заплащат и цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01354 лв./kWh, без ДДС. Същото е посочено и в мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., а именно: по отношение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на страница 101, абзац четвърти, изречение второ, съответно по отношение на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на страница 104, абзац втори, изречение второ, съответно по отношение на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД на страница 107, абзац втори, изречение второ, съответно по отношение на „ЕСП Златни пясъци“ ООД на страница 108, абзац четири, изречение второ.

Заплащаните от клиентите на електроснабдителните дружества цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа в общ размер на 0,01354 лв./kWh, без ДДС, са изчислени като сбор от утвърдените на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД със същото решение на КЕВР, в частта по т. II.4.1., цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,85 лв./MWh, без ДДС, и в частта по т. II.4.4. цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh, без ДДС, и преобразуване на лв./MWh в лв./kWh. В тази връзка, след извършена служебна проверка в изчислителния софтуер е установено, че в резултат на съответните закръглявания при изчисляване на общия размер на заплащаните от клиентите на електроснабдителните дружества цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, същият е равен на 0,01355 лв./kWh, без ДДС.

Предвид горното, КЕВР приема, че в посочените по-горе части на мотивите и диспозитива на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. са налице очевидни фактически грешки по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), които водят до несъответствие между формираната воля на КЕВР и отразеното в постановения индивидуален административен акт – Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Законът за енергетиката не съдържа правила за поправка на очевидна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от същия закон, в случая субсидиарно приложение следва да намери АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в посочения кодекс ред.

В допълнение, според правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и административният акт – решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.3.:

Докладва Пл. Младеновски. Комисията е приела Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., с което е утвърдила цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. В диспозитива на посоченото решение на КЕВР в частта по т. II.6.1.2. е посочено, че клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД заплащат и цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01354 лв./kWh, без ДДС, съответно в частта по т. II.6.2.2. – за клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в частта по т. II.6.3.2. – за клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, съответно в частта по т. II.6.4.2. – за клиентите на „ЕСП Златни пясъци“ ООД. Навсякъде е записана цената от 0,01354 лв./kWh, без ДДС. Същото е посочено и в мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., а именно: по отношение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД, като в доклада подробно е описано на кои страници и абзаци е тази информация.

Заплащаните от клиентите на електроснабдителните дружества цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа са изчислени като сбор от утвърдените на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД със същото решение на КЕВР, в частта по т. II.4.1., цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,85 лв./MWh, без ДДС, и в частта по т. II.4.4. цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh. В тази връзка, след извършена служебна проверка в изчислителния софтуер е установено, че в резултат на съответните закръглявания при изчисляване на общия размер на заплащаните от клиентите на електроснабдителните дружества цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, същият е равен на 0,01355 лв./kWh, без ДДС.

Предвид горното, в посочените по-горе части на мотивите и диспозитива на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. са налице очевидни фактически грешки по смисъла на чл. 62, ал. 2 от АПК, които водят до несъответствие между формираната воля на КЕВР и отразеното в постановения индивидуален административен акт – Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Законът за енергетиката не съдържа правила за поправка на очевидна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от същия закон, в случая се прилага АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в посочения кодекс ред.

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада.
2. Да приеме решение, с което да поправи очевидни фактически грешки, допуснати в диспозитива и в мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, а именно:

- 2.1. В мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., на страница 101, абзац четвърти, в изречение второ числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на

страница 104, абзац втори, в изречение второ числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на страница 107, абзац втори, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно на страница 108, абзац четири, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“;

2.2. В диспозитива на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. П.6.1.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. П.6.2.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. П.6.3.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно в частта по т. П.6.4.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че не е необходимо да се изчита диспозитива на проекта на решение, тъй като информацията в него съвпада с прочетеното от Пл. Младеновски по т.2 от проекта на решение по доклада на работната група.

Ив. Н. Иванов заключи, че това е наистина очевидна фактическа грешка. На пръв поглед тя е нищожна, защото това е една единица в петия знак след десетичната запетая, но тъй като след това се касае за големи количества, тя оказва влияние. По този повод са получени писма в Комисията от някои дружества. С настоящото решение се изчиства тази техническа грешка. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в свое Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., както следва:

1. В мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., на страница 101, абзац четвърти, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на страница 104, абзац втори, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на страница 107, абзац втори, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно на страница 108, абзац четири, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“;

2. В диспозитива на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. П.6.1.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. П.6.2.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. П.6.3.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно в частта по т. П.6.4.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово, за периода 2024 – 2026 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.;
2. Приема проект на решение относно заявление „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.;
3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 11.07.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.
4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Карловогаз“ 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 11.07.2024 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.

По т.3. както следва:

- I. Приема доклад относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- II. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в свое Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., както следва:
 1. В мотивите на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., на страница 101, абзац четвърти, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на страница 104, абзац втори, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно на страница 107, абзац втори, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно на страница 108, абзац четири, в изречение второ, числото „0,01354“ да се чете „0,01355“;
 2. В диспозитива на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. II.6.1.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. II.6.2.2. числото „0,01354“

да се чете „0,01355“, съответно в частта по т. П.6.3.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“, както и съответно в частта по т. П.6.4.2. числото „0,01354“ да се чете „0,01355“.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-776 от 26.06.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-29 от 04.07.2024 г. заявление от „Карловогаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Карлово за периода 2024 – 2026 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-777 от 11.06.2024 г. и проект на решение относно: заявление от „Карловогаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.

3. Доклад и Решение на КЕВР № Ц-20 от 04.07.2024 г. - поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт