



## РЕШЕНИЕ

№ БП-14  
от 04.07.2024 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 04.07.2024 г., 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 № 3-Е-102 от 11.04.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадения със заявлението 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 заявлението 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 изисквани 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, заложи 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 изискваната 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. „Теофан 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
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>591</b>	<b>806</b>	<b>858</b>	<b>2255</b>

## 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 общественно-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 дялът 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
<b>Общо:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>16 747</b>	<b>31 735</b>	<b>58 481</b>

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
<b>Общо:</b>	<b>брой</b>	<b>404</b>	<b>670</b>	<b>937</b>

## 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 поддръжане 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.
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ УПР, в т.ч:</b>	<b>376</b>	<b>471</b>	<b>560</b>
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
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>6</b>
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>378</b>	<b>474</b>	<b>566</b>

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 поддръжане на ГРМ.

*Разходи за външни услуги, които включват:* разходи за проверка на уреди, прогнозирани 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 „Индустриален пожар и други щети на имущество“, прогнозирани на база на действащите през 2023г.; пощенски и телефонни услуги, прогнозирани 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 прогнозирани 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.
<b>Разходи за снабдяване с природен газ - УПР, в т. ч:</b>	<b>35</b>	<b>44</b>	<b>54</b>
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 заплатата 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. делът 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 заложени привлечени средства.

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

2.

„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)
Промислени	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, заложените 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.

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:**

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

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок, пред Административен съд – София град.

### **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

### **ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЮЛИЯН МИТЕВ**

*(съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.)*