



ПРОТОКОЛ

№ 332

София, 27.11.2024 година

Днес, 27.11.2024 г. от 10:51 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 главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-1289 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1290 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

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

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1299 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

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

По т. 1. Комисията, след като разгледа подаденото от „Балкангаз 2000“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград, за периода 2025 – 2029 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1289 от 22.11.2024 г. установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-28-8 от 24.09.2024 г. от „Балкангаз 2000“ АД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

Със Заповед № 3-Е-252 от 27.09.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, при отчитане на параметрите на заявление с вх. № Е-15-28-9 от 24.09.2024 г. на същия заявител с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство. 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 непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-28-8 от 01.10.2024 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Ботевград за периода 2020 – 2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложили в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2020 – 2024 г., с 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. С писмо с вх. № Е-15-28-8 от 11.10.2024 г. дружеството е представило изисканите данни и документи.

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

„Балкангаз 2000“ АД, с ЕИК 130203228 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област София, община Ботевград, гр. Ботевград, ул. „Академик Стоян Романски“ № 2. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Христо Петков Якимов, Иван Цаков Цаков, Михаил Петков Димитров, Йоана Георгиева Георгиева и Николай Стоянов Ключков, и се представлява от Михаил Петков Димитров – изпълнителен директор.

„Балкангаз 2000“ АД е с предмет на дейност: „проектиране, изграждане, експлоатация на газоразпределителна мрежа, в обекти и съоръжения в района на Ботевград, разпределение и продажба на природен газ, други дейности, незабранени от закона“. Размерът на капитала на „Балкангаз 2000“ АД е 903 хил. лв., като е разпределен в 903 хиляди броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Акционерите са внесли 100% от номинала на записаните акции и капиталът е разпределен, както следва: „Български енергиен холдинг“ ЕАД притежава 10 хил. бр. акции по 1 лев всяка на обща стойност 10 хил. лв. или 1,01% от акциите; община Ботевград притежава 893 хил. бр. акции по 1 лев всяка на обща стойност 893 хил. лв. или 98,99% от акциите, от които 40 хил. лв. са внесени като парична вноска, а останалите като непарична вноска с оценка 853 хил. лв.

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Ботевград със срок до 17.12.2036 г. С Решение № БП-9 от 14.11.2019 г. Комисията е одобрила бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград за периода 2020 – 2024 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.

„Балкангаз 2000“ АД е спазило срока по чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

Бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2025 – 2029 г.

Бизнес планът на „Балкангаз 2000“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планът е изготвен на базата на анализ на състоянието на енергийния пазар в страната и проучване на потенциалните клиенти на територията на община Ботевград. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2029 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е изготвена на основание извършеното от „Балкангаз 2000“ АД проучване и предвидената от дружеството през периода на бизнес плана маркетингова стратегия.

Инвестиционната програма за периода 2025 – 2029 г. включва: развитие на съществуващата газоразпределителна мрежа за битова газификация в Ботевград; развитие на съществуващата газоразпределителна мрежа за битова газификация в селата и вилните зони; присъединяване на стопански потребители.

Предвидените за газификация райони и разширение на ГРМ през периода 2025 – 2029 г., представени по години за развитие на мрежата са: 2025 г. – развитие на ГРМ в с. Врачеш, битова газификация Ботевград; 2026 г. – развитие на ГРМ в Ботевград и изграждане на отклонения за промишлени, обществено-административни и търговски клиенти, и битова газификация в селата и в.з. „Зелин“; 2027 г. – развитие на ГРМ в Ботевград – зона Изток, с. Трудовец и в.з. „Лозята“, ГО за битова газификация в селата; 2028 г. и 2029 г. – развитие на ГРМ в населените места на община Ботевград.

Съществена част от инвестиционната програма на дружеството в периода 2025 – 2029 г. е свързана с изкупуване на разпределителни газопроводи, намиращи се на лицензираната територия, но изградени и към момента собственост на други юридически лица. В съответствие с разпоредбите на нормативната уредба за газоснабдяване са планирани за изкупуване: през 2025 г. – разпределителен газопровод (РГ) от ГРП-2 до обект „Зелин“ – държавна собственост, сега стопанисван от Изпълнителна агенция „Инфраструктура на електронното управление“, със следните характеристики: дължина 5300 м, изграден от стомана и полиетилен, работно налягане 4 бара, с прогнозна стойност 300 хил. лв.; през 2027 г. – разпределителен газопровод от ГРП-град до ГРП-1, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, със следните характеристики: стоманен газопровод, с налягане 3 бар и дължина 2075 м, с прогнозна стойност 90 хил. лв.

Освен предвидените за изкупуване през периода 2025 – 2029 г. разпределителни газопроводи с обща дължина 7375 метра, планираната за изграждане газоразпределителна мрежа (РГ и ГО) е с дължина 26 190 метра. Предвидените за изграждане през периода на бизнес плана съоръжения към ГРМ за крайни потребители са общо 201 бр., в т.ч. 21 бр. за стопански клиенти и 180 бр. битови съоръжения. Газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения, включително системните съоръжения и съоръженията за потребителите, за периода на бизнес плана са на обща прогнозна стойност 2207 хил. лв., в т.ч. 2118 хил. лв. инвестиции за разпределителни газопроводи и отклонения до клиентите и 89 хил. лв. за съоръжения към тях.

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

Таблица № 1

Дължина на ГРМ и брой съоръжения	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч.	метър	10 420	5250	7515	5690	4690	33 565
Линейна част, в т.ч.:	метър	9 350	3 915	6 035	4 230	2 970	26 500
изграждане на разпределителни газопроводи	метър	4 050	3 915	3 960	4 230	2 970	19 125
изкупуване на разпределителни газопроводи	метър	5 300	0	2 075	0	0	7 375
Отклонения:	метър	1 070	1 335	1 480	1 460	1 720	7 065
Съоръжения, в т.ч. за	брой	38	45	34	39	45	201
Промислени	брой	1	1	1	1	1	5
ОА и търговски	брой	2	4	3	3	4	16
Битови	брой	35	40	30	35	40	180

Разпределението на стойността на инвестициите за ГРМ и съоръженията към нея през периода на бизнес плана са отразени в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Общо:
Инвестиции в разпределителни газопроводи и отклонения:	хил. лв.	654	338	438	376	312	2118
Линейна част, в т.ч.:	хил. лв.	595	265	356	293	214	1723
изграждане на разпределителни газопроводи	хил. лв.	295	265	266	293	214	1 333
изкупуване на разпределителни газопроводи	хил. лв.	300	0	90	0	0	390
Отклонения:	хил. лв.	59	73	82	83	98	395
Съоръжения, в т.ч. за	хил. лв.	16	20	16	17	20	89
Промислени	хил. лв.	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	13
ОА и търговски	хил. лв.	1,5	3,0	2,7	2,3	3,0	12
Битови	хил. лв.	12,3	14,0	11,0	12,3	14,0	64
Общо инвестиции в ГРМ:	хил. лв.	670	358	454	393	332	2207

2. Производствена програма

Производствената програма за териториите на община Ботевград се основава на проведеното маркетингово проучване за установяване на прогнозния потенциал на потреблението на природен газ по групи клиенти, проектните години на присъединяване към ГРМ на клиенти от небитовия сектор, както и нагласата на населението и интересът към природния газ като ефективно гориво. Тарифна структура по групи клиенти отразява разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на проучване за стойността на услугата.

В края на периода се очаква клиентите на територията на община Ботевград да бъдат 5968 броя, в т.ч. 5615 битови клиенти и 353 стопански клиенти, с очаквана обща годишна консумация 61 639 MWh.

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

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2025	2026	2027	2028	2029
Промислени	MWh/год	21 003	21 015	21 055	21 120	21 125
ОА и Т	MWh/год	10 576	10 729	10 843	10 958	11 110
Битови	MWh/год	28 676	28 877	29 027	29 203	29 404
Общо:	MWh/год	60 255	60 620	60 926	61 281	61 639

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025	2026	2027	2028	2029
Промислени	брой	57	58	59	60	61
ОА и Т	брой	278	282	285	288	292
Битови	брой	5470	5510	5540	5575	5615
Общо:	брой	5805	5850	5884	5923	5968

Според „Балкангаз 2000“ АД в края на петгодишния прогнозен период 2025 – 2029 г. клиентите ще представляват приблизително 92% от промишлените предприятия, 80% от обществено-административните обекти и 68% от битовите домакинства на територията на община Ботевград.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ на територията на община Ботевград, за надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Ремонтната програма обхваща дейности по отношение на газопроводите от ГРМ, обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи, изпускане и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения, контролно-измервателни уреди и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ, съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита са предвидени 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 контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращите станции и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; текуща поддръжка на съоръженията.

За разходомерните системи се изготвят годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и се съставят бази данни за всички елементи на разходомерните системи, проверки и смяна при нужда на измервателните уреди.

Аварийната готовност и безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; проверка на концентрацията на одоранта в газа по приборен метод; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиентите; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ; поддръжка и архив на базата данни; приемане на заявки от клиенти и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ. Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи. Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните разходи: за материали; зависещи от количеството пренесен природен газ; загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

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

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч.:	1235	1381	1514	1682	1584
Разходи за материали	29	35	41	47	52
Разходи за външни услуги	164	175	189	202	219
Разходи за амортизации	344	344	362	411	238
Разходи за заплати и възнаграждения	530	628	697	771	809
Разходи за социални осигуровки	105	124	138	153	160
Социални разходи	39	48	56	63	68
Други разходи	24	27	31	35	38
Разходи, пряко зависещи от пренесени количества природен газ - ПР	85	86	86	87	88
Общо разходи за разпределение:	1320	1467	1600	1769	1672

Прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2025 – 2029 г. представляват 86% от общия обем разходи. В структурата на разходите за тази дейност най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 43,89%, следвани от разходите за амортизация – 21,70% и разходи за външни услуги – 12,11%.

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

Разходите за материали включват:

- разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи: инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, прогнозиран на база дължината на мрежата

и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения;

- разходи за гориво за транспорт, прогнозирани съобразно отдалечеността на населените места, за наличните автомобили на базата на необходимият среден пробег на транспортните средства на дружеството за обслужване на дейността, като са обвързани с прогнозната дължина на ГРМ. Тези разходи са планирани на автомобил на месец, за четири автомобила, обслужващи ГРМ и съоръженията за целия период;

- разходи за работно облекло, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, като включват разходи за снабдяване на персонала с подходящо работно облекло с оглед безопасност на условията на труд;

- разходи за канцеларски материали, планирани са в зависимост от броя персонал и включват канцеларски материали (вкл. тонер касети и др.).

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховка на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите. Тези разходи са планирани въз основа на направените до момента разходи за застраховки;

- разходи за данъци и такси, които включват местни данъци и такси и лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. Планирани са в размер на 2000 лв. плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година, данък сгради и МПС и др.;

- пощенските разходи, телефони и абонаментни такси са прогнозирани на база пазарни цени на услугите към момента и на реално извършените разходи и подписани абонаментни договори за предходната година, като включват пощенски разходи за куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, писма на клиенти с просрочени задължения и др., за разходи за телефони и разходи за трафик на данни при дистанционно отчитане на абонатите;

- разходите за абонаментно поддържане на ГРМ и съоръженията и аварийна готовност са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Включени са разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по ГРМ, разходи за поддържане на аварийна готовност, разходи за абонаментна поддръжка на специализиран софтуер за обслужване на дейността и разходи за отчитане на средствата за търговско измерване. Включени са и абонаментните разходи по действащи договори за поддръжка на програмното осигуряване за издаването на фактури, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводна програма, модул за дистанционно отчитане, поддръжка на локална компютърна мрежа, такса интернет, за сертифициране на работниците за заваряване на тръби и т.н.;

- разходи за охрана, които включват разходи по договор със СОТ и противопожарна охрана;

- разходи за наеми, планирани в съответствие със сключени договори за наем на паркоместа за автомобилите;

- разходи за проверка на уреди, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните се проверяват

през две години. Коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във връзка с това, планираните разходи са различни в годините от периода, но предвид цикличният им характер с кратност 2 години, подлежат на прогнозиране чрез усредняване за една година. Формирани са на база брой задължителни за проверка уреди през периода. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- съдебни разходи, включват единствено държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани на база годишен разход за 2024 г. за съответната дейност, включени са разходи за технически надзор, за финансов одит и са в съответствие със сключените договори;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетения разход за предходен период и очакван годишен разход;

Разходи за амортизация, които са изчислени по линеен метод съгласно разпоредбите на НРЦПГ;

Разходи за заплати и възнаграждения, които включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал, като са съобразени с нивата на възнагражденията в сектора и в региона. През първата година от периода планираните разходи са в размер на изплащаните до момента възнаграждения на персонала на дружеството (15 служители, конкретно заети по тази дейност и управленски персонал). През втората година се предвижда назначаване на още двама служители (диспечери), а през следващите 2027 г. и 2028 г. - назначаване на по един служител, в т.ч. и проектант. В края на периода на бизнес плана заетите служители в дейността „разпределение на природен газ“ се очаква да бъдат 19 броя.

Разходи за социални осигуровки, които включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в зависимост от броя персонал.

Други разходи, които включват:

- разходи за маркетинг и реклама, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ;

- разходи за охрана на труда (трудова медицина), прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година;

- разходи за командировки и обучение на персонала, са прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години;

- разходи за публикации, които са прогнозирани са въз основа извършените аналогични разходи от дружеството в предходна година за публикации в местните медии и са планирани на база на разходите за месечните публикации на съобщения в пресата, които дружеството прави за оповестяване на местата/обектите за предстоящата смяна на разходомерите за метрологична проверка;

Разходи, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ

Разходи за одорант, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, и са в размер на 26 mg/1000 m³.

Разходи за загуби на природен газ: тези разходи са в рамките на утвърдените размери, съгласно приетата от Комисията Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ. Загуби на газ се допускат при периодични планови ремонти в котелните централи на

стопанските потребители, изпразване на сградните отклонения до обекта през свещ, която е преди разходомера и запълване на системата след ремонта, загуби от утечки на газ вследствие на възникнали аварии с разпределителни газопроводи при комуникационни изкопни работи на БТК, ВиК и други ;

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

Те представляват около 14% от общите планирани разходи на дружеството за периода 2025 – 2029 г. и включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи зависещи от доставените количества природен газ.

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.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване по елементи:					
Разходи за материали	14	15	17	18	20
Разходи за външни услуги	23	26	28	32	36
Разходи за амортизации	3	1	2	4	4
Разходи за заплати и възнаграждения	138	146	154	161	169
Разходи за социални осигуровки	27	29	30	32	34
Социални разходи	11	12	14	15	16
Други разходи	9	10	11	12	13
Общо разходи за снабдяване:	225	239	256	274	292

Прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2025 – 2029 г. представляват 14% от общия обем разходи. При прогнозните разходи за тази дейност най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 59,69%, следвани от разходи за социални осигуровки – 11,82% и разходи за външни услуги – 11,26%.

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

Разходи за материали, които включват:

- разходи за канцеларски материали, планирани на служител на година, които включват канцеларски материали;
- разходите за работно облекло, планирани в зависимост от броя персонал, зает с упражняване на дейността по снабдяване с природен газ;
- разходи за гориво за транспорт за два автомобила, обслужващи дейността. Тези разходи са съобразени с отдалечеността на населените места в общината и са планирани спрямо отчетните данни;
- разходи за материали за текущо поддържане, планирани на база реално извършваните разходи през отчетната година за поддържане на компютри и други дълготрайни активи;

Разходи за външни услуги, които включват:

- разходи за застраховки на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството, планирани на база отчетните разходи за застраховка за предходната година;
- пощенските разходи, телефони и абонаментни такси са планирани на базата на отчетените разходи към момента. В това перо са включени и част от абонаментните разходи по действащите договори за поддръжка на програмното осигуряване за издаването на фактури и за изготвяне на заплатите на служителите;
- разходи за наеми, планирани са съгласно действащи договори за наем на паркоместа за обслужващите дейността автомобили, като разходът е разпределен по дейности;
- разходите за лицензионни такси и данъци са прогнозирани съгласно Тарифа за

таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и другите дължими данъци;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани на база годишен разход за 2024 г. за съответната дейност, като са включени за финансов одит и др., и са в съответствие със сключените договори;

- съдебни разходи, които включват единствено държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, планирани в съответствие с направените до момента разходи;

- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от отчетения за предходен период и очакван годишен разход.

Разходи за амортизация, планирани за всяка от годините на бизнес плана.

Разходи за заплати и възнаграждения: планирани са възнаграждения за четири човека.

Разходи за социални осигуровки, планирани в съответствие с нормативните изисквания.

Други разходи, които включват:

- разходи за маркетинг и реклама за привличане на битови клиенти - планирани за две рекламни кампании на година;

- разходи за охрана на труда, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през базовата 2024 г.;

- разходи за публикации, планирани са на база извършени през предходната година разходи за публикации и съобщения в медиите и в съответствие със средната стойност на публикация в местната преса и телевизионен канал.

През периода 2025 – 2029 г. няма планирани променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Балкангаз 2000“ АД за периода на бизнес плана.

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. Като източници на финансиране на инвестиционната програма за периода на бизнес плана дружеството предвижда да използва собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода. През разглеждания период собственият капитал нараства от 3087 хил. лв. през 2025 г. и достига 4511 хил. лв. през 2029 г.

6. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2025 – 2029 г.:

„Балкангаз 2000“ АД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2029 г. За целия период на бизнес плана дружеството планира да реализира печалби в размер на: 419 хил. лв. за 2025 г.; 291 хил. лв. за 2026 г.; 160 хил. лв. за 2027 г.; 5 хил. лв. за 2028 г. и 92 хил. лв. за 2029 г. Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 5742 хил. лв. за 2025 г. на 5882 хил. лв. през 2029 г. Общите разходи се увеличават от 5276 хил. лв. за 2025 г. на 5780 хил. лв. за 2029 г.

Нетекущите активи се увеличават от 2734 хил. лв. за 2025 г. на 2957 хил. лв. за 2029 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 418 хил. лв. за 2025 г. на 501 хил. лв. за 2029 г. За разглеждания период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 903 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 3087 хил. лв. за 2025 г. на 4511 хил. лв. за 2029 г., За периода на бизнес плана „Балкангаз 2000“ АД не предвижда дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 100 хил. лв. за 2025 г. на 143 хил. лв. за 2029 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2029 г. е видно, че

паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединявания на клиенти. При оперативната дейност са прогнозирани плащания, свързани с покупка на природен газ, плащания на заплати, осигуровки, данъци и други разходи. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с придобиване на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления и плащания. От прогнозните парични потоци за периода 2025 – 2029 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

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

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	5742	5782	5806	5842	5882
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	5276	5459	5628	5836	5780
Счетоводна печалба (хил. лв.)	466	323	178	6	102
Финансов резултат (хил. лв.)	419	291	160	5	92
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,13	1,35	1,44	1,52	1,53
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,18	4,70	4,09	3,63	3,50
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	30,87	33,60	34,26	32,46	31,55

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2025 – 2029 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 1,13 за 2025 г. до 1,53 за 2029 г., което е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 4,18 през 2025 г. на 3,50 за 2029 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при обслужване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е над единица за целия период, като се изменя от 30,87 за 2025 г. на 31,55 за 2029 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на задълженията си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Балкангаз 2000“ АД ще бъде много добро през периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и че ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти са образувани съгласно с Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ) при метод на регулиране „горна граница на цени“. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основата на прогнозните разходи за дейността за петгодишен регулаторен период, обхващащ годините 2025 – 2029 г.

Предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Балкангаз-2000“ АД и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител на територията на община Ботевград по групи клиенти за регулаторния период 2025 – 2029 г., са посочени в таблица № 8.

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	25,34	0,81
Обществено-административни и търговски	30,98	1,83
Битови	32,14	5,97

Предложените цени за присъединяване на клиент към ГРМ на дружеството на територията на община Ботевград са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв. /клиент)
Промислени	
до 1,060 MWh/час вкл.	3959
над 1,060 MWh/час до 4,250 MWh/час вкл.	4624
над 4,250 MWh/час	4749
Обществено-административни и търговски	
до 0,530 MWh/час вкл.	1274
над 0,530 MWh/час до 1,060 MWh/час вкл.	1410
над 1,060 MWh/час до 4,250 MWh/час вкл.	1525
над 4,250 MWh/час	1734
Битови	446

Заявление с вх. № Е-15-28-9 от 27.09.2024 г., подадено от „Балкангаз 2000“ АД, за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Съгласно НРЦПГ образуванията от дружеството и утвърдени от КЕВР цени за лицензионните дейности са пределни, но дружеството може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от комисията цени, при условие че това не води до кръстосано субсидиране. Ценовата стратегия на дружеството ще бъде насочена към следните направления: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в строителството, производството и в маркетинга на услугата, а именно: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника, съвременни и високоефективни производствени машини и оборудване; квалифициран и мотивиран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника; повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите; рационализиране на снабдителния процес; монтиране на електронни разходомери; изграждане на центрове за работа с клиентите; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Балкангаз 2000“ АД в бизнес плана за периода 2025 – 2029 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 Ботевград.

10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от

„Балкангаз 2000“ АД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-28-8 от 11.10.2024 г. „Балкангаз 2000“ АД 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 Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в КЕВР заявление от „Балкангаз 2000“ АД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

„Балкангаз 2000“ АД е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област София, община Ботевград, гр. Ботевград. Дружеството се управлява от Съвет на директорите и се представлява от Михаил Петков Димитров – изпълнителен директор.

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Ботевград. С Решение № БП-9 от 14.11.2019 г., Комисията е одобрила бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград за периода 2020 – 2024 г. Сега дружеството е подало бизнес план за следващия период.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като подаденият от „Балкангаз 2000“ АД съдържа изискуемите елементи.

В т. I. от доклада е представен отчет за изпълнението на бизнес плана на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2020 – 2024 г. и обосновката на дружеството.

В т. II. от доклада е представен бизнес планът на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2025 – 2029 г.

Дружеството предвижда да развива ГРМ в гр. Ботевград и в съседните с. Врачеш и в.з. „Зелин“. Инвестиционната програма е свързана с изкупуване на разпределителни газопроводи, които са собственост на други юридически лица: Изпълнителна агенция „Инфраструктура на електронното управление“ и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Те са с обща дължина от 7375 метра. Останалата ГРМ ще бъде изградена от „Балкангаз 2000“ АД, като общо изградената мрежа ще бъде с дължина 33 565 метра на стойност 2 207 000 лв.

В края на периода се очаква клиентите на територията на община Ботевград да бъдат 5968 броя, в т.ч. 5615 битови клиенти и 353 стопански клиенти. Според „Балкангаз 2000“ АД, в края на петгодишния прогнозен период 2025 – 2029 г. клиентите ще представляват приблизително 92% от промишлените предприятия, 80% от обществено-административните обекти и 68% от битовите домакинства на територията на община Ботевград. Видно е, че в тази община газификацията е доста развита.

Дружеството е представило и ремонтна програма. От очакваното финансово състояние през новия регулаторен период се вижда, че дружеството предвижда да реализира печалби от 2025 г. до 2029 г. От анализа на балансовата структура се очертава дружеството да има доста добро финансово състояние. То ще разполага с достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

В Таблица № 11 и Таблица № 12 са посочени цените, които са предмет на отделно производство.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Балкангаз 2000“ АД в бизнес плана за периода 2025 – 2029 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 Ботевград.

С писмо от 11.10.2024 г. „Балкангаз 2000“ АД 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. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

Р. Тахир прочете и 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 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД, за територията на община Ботевград, за периода 2025 – 2029 г.

Бл. Голубарев каза, че дружеството заслужа похвала, но Комисията няма да може да направи това публично, защото следващото открито заседание е за цени, а там „Балкангаз 2000“ АД посочва, че се съдържа търговска тайна. Става въпрос за наем, но работната група може да уреди дружеството да премахне това искане.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че в заявлението за бизнес плана е посочено, че няма защитена по закон информация. Това показва, че дружеството е отговорно и там, където може, не се изисква такова заличаване на информация.

Ал. Йорданов каза, че дружеството заслужава адмирации, че бизнес планът е публичен. Той е важен за клиентите на дружеството. От друга страна дружеството заслужа и адмирации за начина, по който развива газоразпределителната мрежа в гр. Ботевград и околните села. Очевидно е, че мрежата е достъпна за голяма част от клиентите, в това число и за битовите клиенти в гр. Ботевград. Това е добро и от екологична, и от икономическа гледна точка. Дружеството заслужава адмирации и за амбициозния бизнес план за посочения период.

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

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 с вх. № Е-ДК-1289 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

2. Одобрява бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД, за територията на община Ботевград, за периода 2025 – 2029 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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 разглежда доклад с вх. № Е-ДК-1290 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно **заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-28-9 от 24.09.2024 г. от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г. Със Заповед № 3-Е-251 от 27.09.2024 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 от заявление с вх. № Е-15-28-8 от 24.09.2024 г. на „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2029 г. След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-28-9 от 24.09.2024 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени непълноти и нередовности.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	25,34	0,81
ОА и търговски	30,98	1,83
Битови	32,14	5,97

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

С писмо с изх. № Е-15-28-9 от 01.10.2024 г. КЕВР е изискала от дружеството да представи в Комисията: копия на сключените действащи договори, в съответствие с които са планирани разходите за наем; декларация със съдържание съгласно чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ, за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, 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-15-28-9 от 11.10.2024 г. дружеството е представило изисканите допълнителни документи и данни.

Във връзка с установени неточности в представения от „Балкангаз 2000“ АД електронен модел, по който са изчислени предложените за утвърждаване цени, с писмо с изх. № Е-15-28-9 от 07.11.2024 г. на КЕВР от „Балкангаз 2000“ АД е изискано да представи коригиран електронен модел на цените, в който да се съдържа информация за дълготрайните материални активи (ДМА), изградени за сметка на приходите от присъединяване от началото на изграждане на газоразпределителната мрежа в община Ботевград, както и да се преработи амортизационния план на ДМА – съоръжения предвид, че начислената амортизация за тези активи за 2028 г. не съответства на отчетната им стойност.

С писма с вх. № Е-15-28-9 от 12.11.2024 г. и 14.11.2024 г. дружеството е представило коригиран електронен модел на цените, съгласно който предложените от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	24,74	0,81
ОА и търговски	30,21	1,83
Битови	31,33	5,97

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

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

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград, издадени за срок до 17.12.2036 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-33 от 18.12.2019 г. Комисията е утвърдила на „Балкангаз 2000“ АД 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 Ботевград за регулаторен период 2020 – 2024 г.

„Балкангаз 2000“ АД 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 копия на съобщения, публикувани на интернет страницата на дружеството, както и във вестник „Ботевградски вести плюс“, бр. 31 (1395) от 20.08.2024 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Балкангаз 2000“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № 198-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2024 г. до 07:00 часа на 01.01.2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Предвид цитирания срок на действие на договора, заявителят е в процес на сключване на допълнително споразумение за удължаване на неговия срок. Копие на документа ще да бъде представено в КЕВР, след подписването му.

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). „Балкангаз 2000“ АД предлага тарифна структура, която не се променя спрямо утвърдената за предходния регулаторен период и се състои от три групи клиенти: *промишлени, общественно-административни и търговски (ОА и търговски), и битови*. Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Балкангаз 2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от пет години – от 2025 до 2029 г., което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години. Предложената продължителност на регулаторния период на цените от пет години (от 2025 до 2029 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. Необходимите годишни приходи по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 3 и 4:

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

Таблица № 3

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Промислени	497	526	539	518	528
ОА и търговски	283	309	337	350	372
Битови	752	856	962	982	1048
Общо:	1532	1691	1839	1851	1949

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

Таблица № 4

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Промислени	17	17	17	17	18
ОА и търговски	18	19	20	21	22
Битови	232	245	261	278	295
Общо:	267	281	298	316	334

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 № 5:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	1545	1706	1856	1871	1982	8961	100%
„разпределение на природен газ“	1320	1467	1600	1598	1690	7675	86%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	225	239	256	274	292	1286	14%

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 и/или осигуряването на услугата. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2025 – 2029 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа и на други дълготрайни материални активи (ДМА), необходими за извършване на лицензионните дейности; 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, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други непреки разходи, за които КЕВР е приела, че не са в интерес на клиентите, разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата, както и съдебни разходи, извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, както и други разходи, съгласно чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ. В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Балкангаз 2000“ АД 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 86% от общия обем разходи и се увеличават от 1320 хил. лв. през 2025 г. на 1690 хил. лв. през 2029 г.

Условно-постоянните разходи представляват 94,4% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 1235 хил. лв. за 2025 г. на 1603 хил. лв. през 2029 г., със следното разпределение:

Разходи за материали – 2,8% от УПР за дейността, планирани 28,7 хил. лв. за 2025 г., и се увеличават на 52,5 хил. лв. за 2029 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, съобразени с отчетните данни и отдалечеността на населените места за 4 (четири) автомобила, използвани за дейността и обслужващи изграждането и поддръжката на газоразпределителната мрежа и съоръженията за разглеждания период – средно по 320 лв. на автомобил на месец за периода. Прогнозата е направена на база необходимия среден пробег на транспортните средства и е обвързана с прогнозната дължина на газоразпределителната мрежа;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с упражняване на дейността по разпределение на природен газ. Включват разходи за осигуряване на подходящо работно облекло за персонала, с оглед безопасност на условията на труд;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани средно по 3,7 хил. лв. годишно за периода, на база брой нает персонал;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 8 хил. лв. през 2025 г. и 17 хил. лв. през 2029 г., представляващи разходи, свързани със закупуване на инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата,

както и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения.

Разходите за външни услуги представляват 13,1% от УПР, планирани с увеличение от 163,6 хил. лв. през 2025 г. на 218,6 хил. лв. за 2029 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани средно по 24,8 хил. лв. на годишна база за периода и включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетна стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонала за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- *разходи за данъци и такси*, планирани 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 – 4,5 хил. лв. през 2025 г., с увеличение на 6,6 хил. лв. за 2029 г.;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаментни такси*, в размер на 5,9 хил. лв. за 2025 г. и 8,6 хил. лв. през 2029 г., планирани на база пазарни цени на услугите към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, реално извършвани от заявителя разходи. Тези разходи включват пощенски разходи, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, писма на клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, както и разходи за мобилни съобщителни услуги и трафик на данни при дистанционно отчитане на абонатите;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на 58,3 хил. лв. през 2025 г., с увеличение на 64,9 хил. лв. през 2029 г. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, поддържане на аварийна готовност, абонаментна поддръжка на специализиран софтуер за обслужване на дейността и отчитане на средствата за търговско измерване. Дружеството е отнесло в това перо и абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване за издаването на фактури, изготвяне на заплати на служителите и счетоводна програма, модул за дистанционно отчитане, поддръжка на локална компютърна мрежа, такса интернет;

- *разходи за охрана и противопожарна охрана (ППО)* – включват разходи по договори със СОТ и ППО – средно по 1500 лв. годишно за периода;

- *разходи за наеми* – включват разходите за наем на паркоместа за автомобилите на дружеството, планирани в съответствие със сключени договори, средно в размер на 269 лв. месечно, видно от представени копия на договор за наем, ведно с анекс към него;

- *разходи за проверка на уреди* – в размер на 55,4 хил. лв. през 2025 г., с ръст на 81,2 хил. лв. за 2029 г. Формирани на база брой задължителни за проверка уреди през регулаторния период. Диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните и коригиращите устройства за обем – през две години;

- *съдебни разходи*, определени въз основа на данни от предходни години, като постоянна сума от 1000 лв. годишно, представляващи държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, съгласно чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани въз основа на данни от базисната година, в размер на 4,4 хил. лв. за 2025 г. и 6,4 хил. лв. за 2029 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в зависимост от размера им за предходен период и очакван годишен разход – 9,9 хил. лв. през 2025 г., с увеличение на 14,5 хил. лв. за 2029 г.

Разходите за амортизация представляват 21,3% от УПР, като намаляват от 344,5 хил. лв. през 2025 г. на 255,8 хил. лв. през 2029 г. Разходите за амортизация на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е представило подробен амортизационен план на активите по видове и години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 47,4% от УПР, включват

разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и административно-управленския персонал, съобразени с нивата на възнагражденията в сектора и региона. Прогнозирани в размер от 530,1 хил. лв. през 2025 г., с увеличение на 809,5 хил. лв. за 2029 г. През първата година от регулаторния период планираните разходи са приравнени към изплащаните до момента възнаграждения на персонала – за 15 (петнадесет) служители, заети в дейност „разпределение на природен газ“ и управленския персонал. През 2026 г. заявителят предвижда назначаване на 2 (двама) диспечери, а през 2027 и 2028 г. – назначаване на по 1 (един) служител на година, в т.ч. проектант, като в края на регулаторния период, заети в дейността „разпределение на природен газ“ ще бъдат 19 (деветнадесет) човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 9,4% от УПР, с размер 105 хил. лв. през 2025 г., с увеличение на 160,3 хил. лв. през 2029 г. – съответните начислени суми за социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки, и в зависимост от броя персонал през регулаторния период.

Социални разходи, представляват 3,8% от УПР за дейността и са планирани на база изплащаните към момента социални добавки.

Други разходи – представляват 2,1% от УПР и включват *разходите за:*

- *охрана на труда* (трудова медицина), прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в дейността и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно, средно по около 36 лв./служител/месец;

- *реклама и маркетинг* – средно по 8,1 хил. лв. годишно, включващи разходи за консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и неговото изпълнение, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ; с цел привличане на нови клиенти или активиране на газифицирани клиенти, отказали се да ползват природен газ;

- *командировки и обучение*, прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, в средногодишен размер от 7,9 хил. лв. през периода, които включват и разходи за получаване на сертификати за заваряване на тръби.

- *публикации*, прогнозирани на база извършвани от дружеството аналогични разходи за публикации в местни медии през предходната година, както и въз основа на разходите, които дружеството прави за оповестяване на местата/обектите за предстоящата смяна на разходомерите за метрологична проверка в месечни публикации на съобщения в пресата, в средногодишен размер от 7,3 хил. лв. през периода.

Променливите разходи, представляват 5,6% от общите разходи за дейност „разпределение на природен газ“, стойността им е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието, като включват *разходи за одорант и разходи, свързани със загуби на природен газ*. 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, разходна норма от 26 mg/1000 m³ и цена на одоранта – средно по 3,4 хил. лв. годишно за периода. *Разходите, свързани със загуби на природен газ* са прогнозирани като 2,2% от планираните за реализация количества природен газ, като загуби на газ се допускат при изпразване на сградните отклонения до обекта през свещ, която е преди разходомера и запълване на системата след ремонта, загуби от утечки на газ вследствие на възникнали аварии с разпределителни газопроводи при комуникационни изкопни работи.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 14% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие за регулаторния период – 225 хил. лв. за 2025 г., с увеличение на 292 хил. лв. през 2029 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за тази дейност, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял 6,6% от УПР, прогнозиран в размер от 13,9 хил. лв. за 2025 г., с увеличение на 19,8 хил. лв. през 2029 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт* – средно по 320 лв. на месец за целия период, за 2 (два) автомобила, обслужващи дейността. Тези разходи са съобразени с отчетните данни и отдалечеността на населените места в общината;

- *разходи за работно облекло*, прогнозиран на база брой персонал, зает в дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за покупка на лятно и зимно облекло;

- *разходи за канцеларски материали* – 4,4 хил. лв. годишно през разглеждания период;

- *разходи за материали за текущо поддържане*, планирани на база извършвани през отчетните години разходи за поддържане на компютри и други дълготрайни активи – средно по 2,7 хил. лв. в годишен аспект.

Разходи за външни услуги – 11,3% от УПР, като се увеличават от 23,3 хил. лв. за 2025 г. на 35,8 хил. лв. през 2029 г. и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи, планирани на база отчетните разходи за застраховка от базисната година – средно 5,9 хил. лв. в годишен аспект;

- *разходи за лицензионна такса и данъци* – средно по 3,7 хил. лв. годишно за периода, прогнозиран на основание Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, планирани на база отчетените към момента разходи, като включват и част от абонаментните разходи за поддръжка на програмно осигуряване за издаването на фактури и изготвяне на заплатите на служителите, както и разходи за мобилни съобщителни услуги на служителите, заети с тази лицензионна дейност – средно по 2,4 хил. лв./год.;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – средно 2,6 хил. лв./год.;

- *разходи за наеми* – 1,6 хил. лв. средногодишно, съгласно договор за наем;

- *съдебни разходи*, включващи единствено държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, планирани в съответствие с направените до момента разходи, по 1400 лв. за всяка година от периода;

- *експертни и одиторски разходи* – средно по 2,2 хил. лв./год., прогнозиран на база годишен разход за дейността, за 2024 г., в т.ч. и финансов одит;

- *разходи за вода, отопление и осветление* – средно по 5,7 хил. лв./год., планирани в зависимост от отчетения разход за предходен период и очаквания годишен разход.

Разходите за амортизации представляват 1,2% от УПР, планирани средно по 3 хил. лв. годишно за периода.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 59,7% от УПР, планирани за персонал от 4 (четири) човека, заети в дейност „снабдяване с природен газ с природен газ“ – 137,7 хил. лв. през 2025 г. и 169,4 хил. лв. за 2029 г.

Разходи за социални осигуровки, планирани в съответствие с нормативните изисквания и броя персонал през годините на регулаторния период – 11,8% от УПР, като средният им размер е 30,4 хил. лв. годишно.

Социални разходи, представляват 5,5% от УПР за дейността и са планирани на база

изплащаните към момента социални добавки.

Други разходи, с относителен дял 4,3% от разходите за дейността, планирани на база отчетени разходи за базисната година, средно по 11 хил. лв. на година и включват *разходи за реклама и маркетинг дейност* – за привличане на битови клиенти – по 5,9 хил. лв. средногодишно за периода, планирани за две рекламни кампании на година; *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в дейността и средния годишен разход през базисната 2024 г.; *разходи за публикации*, планирани на база извършени през предходната година разходи за публикации и съобщения в медиите и в съответствие със средната стойност на публикация в местната преса и телевизионен канал – средно по 1,6 хил. лв./год. за периода.

Заявителят не е планирал променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторен период 2025 – 2029 г.

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 № 6 и 7:

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

Таблица № 6

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2783	2900	3046	3203	3282
2.	Балансова стойност на дълготрайни нематериални активи (ДНА)	2	3	5	6	6
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	347	340	327	314	338
4.	Необходим оборотен капитал	122	140	155	170	179
5.	Регулаторна база на активите	2560	2704	2879	3064	3130
6.	Норма на възвръщаемост, %	8,28%	8,28%	8,28%	8,28%	8,28%
7.	Възвръщаемост	212	224	238	254	259
8.	Разходи, в т.ч.:	1320	1467	1600	1598	1690
8.1.	УПР	1235	1381	1514	1511	1603
8.2.	Променливи разходи	85	86	86	87	88

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

Таблица № 7

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	0	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	3	4	5	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	494	499	503	508	513
4.	Регулаторна база на активите	499	503	508	508	513
5.	Норма на възвръщаемост, %	8,28%	8,28%	8,28%	8,28%	8,28%
6.	Възвръщаемост	41	42	42	42	42
7.	Разходи, в т.ч.:	225	239	256	274	292
7.1.	УПР	225	239	256	274	292

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

„Балкангаз 2000“ АД предвижда да използва собствени средства като източник на финансиране за периода 2025 – 2029 г. Предложената от заявителя среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 8,28%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, 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 „Балкангаз 2000“ АД 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 „Балкангаз 2000“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9718%; 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 – 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 7,45%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8,28%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя. Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Балкангаз 2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,28%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 9:

Прогнозна консумация (MWh/год.)

Таблица № 8

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Промислени	21 003	21 015	21 055	21 120	21 125
ОА и търговски	10 576	10 729	10 843	10 958	11 110
Битови	28 676	28 877	29 027	29 203	29 404
Общо	60 255	60 620	60 926	61 281	61 639

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 9

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Промислени	57	58	59	60	61

ОА и търговски	278	282	285	288	292
Битови	5470	5510	5540	5575	5615
Общо	5805	5850	5884	5923	5968

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 0,323 през 2025 г. на 0,268 през 2029 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,185 за 2025 г. на 0,192 за 2029 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,492 през 2025 г. на 0,541 през 2029 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 намалява от 0,062 през 2025 г. на 0,052 през 2029 г., за ОА и търговските – намалява от 0,068 за 2025 г. на 0,066 за 2029 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,870 през 2025 г. на 0,882 през 2029 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,349 през 2025 г. на 0,343 през 2029 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,176 за 2025 г. на 0,180 за 2029 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,476 през 2025 г. на 0,477 през 2029 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. Цената за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Балкангаз 2000“ АД цени за пренос на природен газ през

газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Ботевград са посочени в таблица № 10:

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

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	24,74	0,81
ОА и търговски	30,21	1,83
Битови	31,33	5,97

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

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № 15-28-9 от 24.09.2024 г. от „Балкангаз 2000“ АД 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 за утвърждаване от „Балкангаз 2000“ АД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2029 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; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение с Регионална инспекция по околната среда и водите, Инспекция за държавен технически надзор, Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, комуникационни оператори; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение 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; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП), както и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

Заявителят предлага нови цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград за регулаторен период 2025 – 2029 г., които са посочени в таблица № 11:

Цени за присъединяване

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 1,060 MWh/час вкл.	3959
над 1,060 до 4,250 MWh/час вкл.	4624
над 4,250 MWh/час	4749
ОА и търговски:	
до 0,530 MWh/час вкл.	1274
над 0,530 до 1,060 MWh/час вкл.	1410
над 1,060 до 4,250 MWh/час вкл.	1525

над 4,250 MWh/час	1734
Битови	446

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Балкангаз 2000“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 11.10.2024 г. „Балкангаз 2000“ АД е посочило, че в представените пред КЕВР данни и документи, като чувствителна търговска информация следва да се разглеждат копията на договор за наем и допълнително споразумение към него. Следва да се отбележи, че конкретни условия по тези документи не са посочени в изготвения доклад. С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т. 2.:

Докладва М. Димитров. „Балкангаз 2000“ АД е подало в Комисията заявление от 24.09.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

След проверка и анализ на представеното заявление, работната група е установила, че в така предложените цени (по-конкретно в активите, които са придобити за сметка на цените за присъединяване) са отчетени стойности само за базисната 2024 г. Съгласно Наредба № 2 тези активи следва да се извадят от балансовата стойност на всички активи. Установено е, че дружеството е извадило тези активи, но това е само от 2024 г. Балансовата стойност се води откакто съществува дружеството. Затова е поискано дружеството да отрази активите, които са придобити от цените за присъединяване за целия период откакто съществува. Това е повлияло върху регулаторната база на активите и съответно на възвръщаемостта, тъй като тя е равна на регулаторната база на активите по нормата на възвръщаемост. Дружеството е предложило нови коригирани цени и се е съобразило с мотивите на КЕВР и с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Има намаление на цените за разпределение спрямо тези, които първоначално са предложени.

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

С Решение № Ц-33 от 18.12.2019 г. Комисията е утвърдила на „Балкангаз 2000“ АД 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 Ботевград за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Поради изтичане на регулаторния период, дружеството е подало заявление за утвърждаване на нови цени за нов регулаторен период. Предложеният от „Балкангаз 2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от пет години – от 2025 до 2029 г., което е в съответствие с НРЦПГ.

В доклада са посочени изчислените необходими годишни приходи, които са равни на разходите, включително разходите за амортизация плюс възвръщаемостта на дружеството.

Посочена е информация за предвидените през регулаторния период разходи. Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и със съответните им отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база.

Не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 86% от общия обем разходи и се увеличават от 1320 хил. лв. през 2025 г. на 1690 хил. лв. през 2029 г.

Условно-постоянните разходи представляват 94,4% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 1235 хил. лв. за 2025 г. на 1603 хил. лв. през 2029 г., със следното разпределение: разходи за материали; разходите за външни услуги; разходите за амортизация; разходите за заплати и възнаграждения; разходите за социални осигуровки; социални разходи; други разходи - охрана на труда - реклама и маркетинг - командировки и обучение – публикации.

Променливите разходи, представляват 5,6% от общите разходи за дейност „разпределение на природен газ“ и включват разходи за одорант и разходи, свързани със загуби на природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 14% от общия обем разходи. Предвидени са само условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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.

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. В доклада подробно са посочени данни за регулаторната база на активите в таблици за двете дейности, както и балансовата стойност на активите и необходимия оборотен капитал.

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал представлява 1/8 от годишните оперативни разходи за лицензионната дейност (без разходите за амортизации).

„Балкангаз 2000“ АД предвижда да използва собствени средства като източник на финансиране за периода 2025 – 2029 г. Предложената от заявителя среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 8,28%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, при отчитане на данъчните задължения.

Работната група изчислява нормата на възвръщаемост както е предложена от дружеството (МОКА, Дамодоран), като е обосновано да бъде приета предложената от „Балкангаз 2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от 8,28%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, при отчитане на данъчните задължения.

В доклада е представена информация за прогнозната консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти за регулаторния период.

Изчислени са 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.

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.

В доклада са представени предложените от „Балкангаз 2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Ботевград:

В доклада са представени таблица и предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за отделните групи клиенти.

По отношение на защитената по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Балкангаз 2000“ АД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

„Балкангаз 2000“ АД е посочило, че в представените пред КЕВР данни и документи, като чувствителна търговска информация следва да се разглеждат копията на договор за наем и допълнително споразумение към него. Следва да се отбележи, че конкретни условия по тези документи не са посочени в изготвения доклад. С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад и 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 по търговска регистрация „Балкангаз 2000“ АД, 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 и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

1. Утвърждава на „Балкангаз 2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград за регулаторен период с продължителност от пет години (конкретно са посочени цените за отделните клиенти).

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

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

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

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 за територията на община Ботевград.

II. Цените по т. 1.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител 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 от 19.03.2013 г. 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.

Бл. Голубарев каза, че не вижда причина дружеството да не бъде поощрено, защото не са оповестени никакви данни, които съдържат защитена по закон информация, освен цената на наема. Бизнес планът е без такава информация. Други дружества също постъпват по този начин, което е много добър ход.

Ал. Йорданов каза, че ще подкрепи проекта на решение, като изказва своите адмирации за публичността на информацията от страна на заявителя. Ал. Йорданов поясни, че иска да коментира с работната група друг въпрос, който не е относно това решение. Под цена за снабдяване следва да се разбира единствено цената за услугата снабдяване. Цената на природния газ, продаван от крайния снабдител следва да е цена на природния газ за продажба от краен снабдител. В момента структурата на цените на крайните снабдител и на обществения доставчик са ясни за клиента, но терминологично не са съвсем прецизни. В бъдеще трябва да се помисли по този въпрос. Това е свързано с изменение на Наредбата и не е нещо, което може да се реши ad hoc. Въпреки това тези понятия трябва да се подредят спрямо икономическата теория, защото за някой, който разбира от цени са видими терминологичните неточности в структурата на цените.

Ив. Н. Иванов каза, че тази препоръка ще бъде отбелязана в протокола. Откритото заседание ще се проведе на 04.12.2024 г. от 10:00 часа, а общественото обсъждане на 04.12.2024 г. от 10:05 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1290 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и

цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Балкангаз 2000“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:05 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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 подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД **заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-26-8 от 13.09.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

Със Заповед № 3-Е-246 от 18.09.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

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-15-26-8 от 25.09.2024 г., на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 10.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е предоставило преработен бизнес план за територията на община

Севлиево за периода 2025 – 2027 г. и изисканата допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 25.10.2024 г. заявителят е представил допълнителна информация относно отстранена техническа грешка в бизнес плана на дружеството.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 107063552, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, гр. Севлиево 5400, ул. „Бор“ № 4. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Николай Тодоров Петров, Ярослав Дончев Дончев и Николай Генов Апостолов. Представява се от Николай Генов Апостолов – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Севлиевогаз-2000“ АД е 1 875 072 лв. (един милион осемстотин седемдесет и пет хиляди и седемдесет и два) лв., разпределен в 1542 (хиляда петстотин четиридесет и два) бр. поименни обикновени акции с номинал от 1216 (хиляда двеста и шестнадесет) лв. Акционери в дружеството са: Община Севлиево – с 772 броя акции (50,06%) и „Идеал Стандарт Видима“ АД – със 770 броя акции (49,94%).

„Севлиевогаз-2000“ АД е с предмет на дейност: „проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на община Севлиево и продажбата на природен газ и всички свързани с това дейности. Други дейности, незабранени със закон.“.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г.

С Решение № БП-11 от 23.12.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево, за периода 2020 – 2024 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 „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.

Бизнес планът на „Севлиевогаз-2000“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2027 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е изготвена във връзка с дългосрочната стратегия на дружеството за разпределение и снабдяване с природен газ на територията на община Севлиево. Изградената мрежа с дължина 163 хил. м обхваща територията на цялата община. През периода 2025 – 2027 г. се предвижда само доизграждане съществуващата мрежа и на отклонения, и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Инвестиционната програма на „Севлиевогаз – 2000“ АД за периода 2025 – 2027 г. предвижда изграждането на нови 1315 м газоразпределителна мрежа: 490 м разпределителни газопроводи, 825 м отклонения само към битови клиенти и 60 бр. съоръжения за присъединяване на битови клиенти.

Развитието на ГРМ на територията на лицензията и достигането на нови райони за газифициране е, както следва: 2025 г. – развитие на ГРМ на територията на ВЗ „Хоталич“; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево; 2026 г. – развитие на ГРМ на територията на с. Ряховци; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево; 2027 г. – развитие на ГРМ на територията на с.

Градница; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на община Севлиево.

Обща стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2025 – 2027 г. е в размер на 149 хил. лв., и е разпределена равномерно през годините от регулаторния период.

За дейността „снабдяване с природен газ“ през разглеждания период се предвиждат инвестиции в размер на 110 хил. лв. за закупуване на два автомобила, тъй като съществуващите са с изтекъл амортизационен срок и в недобро техническо състояние. Общите инвестиции за периода са на стойност 259 хил. лв.

През всяка календарна година от периода на бизнес плана се предвижда изграждане на ГРМ и съоръжения, със следните параметри отразени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ – линейна част и отклонения	хил. лв.	20	28	35	83
	м	355	455	505	1315
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	22	22	22	66
	брой	20	20	20	60
Общо инвестиции	хил. лв.	42	50	57	149

2. Производствена програма

„Севлиевогаз – 2000“ АД посочва, че разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Основни фактори, определящи пазара, са: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции, прогнозите за икономическото развитие на община Севлиево и цените на конкурентни енергоносители.

Заявителят посочва, че производствената програма е обвързана с данните от предходни периоди за потребление на природен газ и прогнозните такива количества.

За периода на бизнес плана „Севлиевогаз – 2000“ АД предвижда да присъедини 60 бр. битови клиенти. В края на тригодишния период дружеството очаква да има общо: 40 промишлени клиенти, 342 обществено-административни клиенти и 5660 битови клиенти. В края на прогнозния период годишната консумация на природен газ на територията на община Севлиево се очаква да достигне 158 564 MWh, реализирана от 6042 клиенти, от които 5660 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	120 730	120 504	120 279
ОА и Т	MWh/год.	10 311	10 110	9 917
Битови	MWh/год.	29 003	28 684	28 368
Общо:	MWh/год.	160 044	159 298	158 564

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	40	40	40
ОА и Т	брой	342	342	342
Битови	брой	5620	5640	5660
Общо:	брой	6002	6022	6042

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване

на здравето, живота и собствеността на гражданите.

В ремонтната (експлоатационна) програма на „Севлиевогаз-2000“ АД са включени необходими дейности по отношение безопасността и сигурността на мрежата. А това е свързано с профилактичната проверка на: подземните участъци от газопроводната мрежа, автоматичната одорираща станция – настройките на станцията и количеството одорант в съда за съхранение; надземните участъци от газопроводната мрежа; наляганията в различни точки от ГРМ; арматурите и съоръженията от газопроводната мрежа; потенциалите на всички контролни точки от електро-химична защита (ЕХЗ) на металните газопроводи съгласно съответните работни проекти, част ЕХЗ; разходомерно стопанство; техническо оборудване, необходимо за извършване на обслужване и аварийно-възстановителни работи по ГРМ.

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 лицензионните дейности за периода на бизнес плана са прогнозирани въз основа на отчетните стойности за 2023 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2024 г. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ и други дълготрайни активи, необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“: представляват 96% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

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

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч:	1480	1561	1650
Разходи за материали	135	136	137
Разходи за външни услуги	310	314	320
Разходи за амортизации	295	301	307
Разходи за заплати и възнаграждения	599	659	725
Разходи за социални осигуровки и разходи	103	112	122
Други разходи	37	38	39
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч.:	9	9	10
Общо разходи за разпределение:	1489	1570	1660

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 42%, следвани от разходи за външни услуги – 20% и разходи за амортизации – 19%.

Условно-постоянните разходи включват:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на бизнес плана; работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло на човек за година, зает в дейността „разпределение на природен газ“, като съответното облекло се подменя през година; канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала; материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по линейната част от ГРМ. Прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията.

Разходи за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи като включват имуществена застраховка индустриален пожар, кражба чрез взлом, гражданска застраховка юридически лица;
- разходи за данъци и такси, в т.ч. са прогнозирани лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящият бизнес план;
- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, прогнозирани на годишна база за дейността „разпределение на природен газ“;
- разходи за абонаментното поддържане и аварийна готовност, включващи разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани на годишна база и на километър изградена мрежа.
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената ГРМ и на километър изградена мрежа;
- разходи за реклама и рекламни материали и развойна дейност, включват изготвянето и периодичното излъчване на рекламни съобщения, рекламни клипове, по местните радио и телевизионни канали; периодични статии в местния печат; изготвяне и разпространение на рекламни листовки и брошури;
- разходи за проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките. Тези разходи са отнесени само към дейността „разпределение на природен газ“;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани на база отчетни данни;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година;
- други разходи – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, като такси Изипей и Ипей, услуги за дезинфекция, дезинсекция, дератизация, зареждане и ремонт на пожарогасители, технически преглед на автомобили и машини, такси и членски внос.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация съгласно НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на човек за персонал от 15 души;

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи, включват разходи за храна, медицинско обслужване и др., на персонала.

Други разходи, прогнозирани са за транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, разходи за публикации и други, свързани за дейността.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Тези разходи са прогнозирани в съответствие с разходната норма от 24 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

Материали за текущо поддържане, включени са разходите за поддръжка на таблата.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 4% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозирани променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за снабдяване с природен газ- УПР , в т.ч.:	43	58	74
Разходи за външни услуги	13	14	15
Разходи за амортизации	0	11	22
Разходи за заплати и възнаграждения	26	29	32
Разходи за социални осигуровки	4	4	5

В структурата на прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, най-голям дял имат разходи за заплати и възнаграждения – 49,59%, следвани от разходи за външни услуги – 23,93% и разходите за амортизация – 18,81%.

Условно-постоянните разходи включват:

Разходи за външни услуги, прогнозираните са за данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за заплати и възнаграждения – включват разходите за заплати на персонала по снабдяване. Прогнозираните са въз основа на средна работна заплата на човек и броя на персонала – 1 човек.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираните са за социални и здравни осигуровки 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.

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

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 87% дял на собствения капитал и 13% привлечен капитал. „Севлиевогаз-2000“ АД има акционерен капитал от 1875 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. От 2023 г. дружеството ползва овърдрафт с максимален лимит в размер на 4 млн. лв. Източниците на средства за финансиране на проекта покриват инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения, необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Прогнозната структура на капитала е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Описание	Единица мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. лв.	3402	3617	3747
Дял на собствения капитал	%	80,96%	93,54%	86,20%
Привлечен капитал	хил. лв.	800	250	600
Дял на привлечения капитал	%	19,04%	6,46%	13,80%

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.:

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 206 хил. лв. за 2025 г.; 127 хил. лв. за 2026 г.; 13 хил. лв. за 2027 г. Дружеството прогнозира намаляване на общите приходи от 11 715 хил. лв. за 2025 г. на 11 606 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи да се увеличават от 11 486 хил. лв. за 2025 г. на 11 591 хил. лв. за 2027 г.

Дълготрайните активи намаляват от 3489 хил. лв. през 2025 г. на 2881 хил. лв. през 2027 г. Краткотрайните активи на дружеството се увеличават от 2612 хил. лв. за 2025 г. на

4204 хил. лв. за 2027 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, парични средства и др. вземания. За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 1875 хил. лв. Други резерви са прогнозираны в размер на 1884 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 3594 хил. лв. за 2025 г. на 3735 хил. лв. за 2027 г. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 2549 хил. лв. за 2025 г. на 3392 хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, на контрагенти и за данъци, а постъпленията - от търговски контрагенти. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи, а при финансовата дейност са предвидени постъпления от получени заеми и плащания за лихви и др. От прогнозните парични потоци за периода 2025 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 7

Показатели	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	11 715	11 663	11 606
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	11 486	11 522	11 591
Счетоводна печалба (хил. лв.)	229	141	15
Финансов резултат (хил. лв.)	206	127	13
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,03	1,17	1,30
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,18	1,24
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,41	1,33	1,10

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 1,03 за 2025 г. се увеличава до 1,30 за 2027 г., това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,02 през 2025 г. на 1,24 през 2027 г., което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 1,41 за 2025 г. и намалява на 1,10 за 2027 г., това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде много добро.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните потребителски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. През новия период в резултат на опита от дейността „Севлиевогаз-2000“ АД предлага да се раздели групата на обществено-административни и търговски клиенти на две подгрупи в зависимост от консумацията им: до 30 MWh и над 30 MWh. Според

дружеството чрез разделянето на тази категория на две подгрупи въз основа на потреблението, може по-добре да съгласува тарифите с действителните разходи и да подобри финансовата си стабилност.

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,82	0,68
над 50 000 MWh	3,44	0,68
ОА и Т		
до 30 MWh	24,63	1,00
над 30 MWh	21,17	1,00
Битови	24,48	2,56

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

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Севлиево са посочени в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 2110 MWh	6290
до 6335 MWh	7085
до 9505 MWh	7935
над 9505 MWh	8827
ОА и Т:	
до 130 MWh	1504
до 425 MWh	1659
до 1055 MWh	2202
над 1055 MWh	3164
Битови:	
до 130 MWh	1229
до 425 MWh	1384
над 425 MWh	1928

„Севлиевогаз-2000“ АД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г. и заявление с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. 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 Севлиево за периода 2025 – 2027 г., които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

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

В производството: рационализиране на снабдяването; внедряване на дистанционно отчитане на разходомерите; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на експлоатационната дейност.

В маркетинга на услугата: внедряване на софтуер за база данни за клиентите и проследяващ процесите от: маркетингови проучвания; заявления за присъединявания; договори за присъединяване; изграждане на газопроводни отклонения с техните технически характеристики; договори за доставка на природен газ; въвеждане на данни за всеки един клиент; въвеждане на показания от разходомери на клиентите; справки за потребените количества природен газ от всеки клиент за предходен период от време (Billing System); повишаване квалификацията на персонала; редовна актуализация на сайта на дружеството

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Севлиевогаз-2000“ АД в бизнес плана за периода 2025 – 2027 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 Севлиево.

10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 16.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД 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. 3.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в КЕВР заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, гр. Севлиево. Дружеството се управлява от Съвет на директорите и се представлява от Николай Генев Апостолов – изпълнителен директор.

Акционери в дружеството са: Община Севлиево и „Идеал Стандарт Видима“ АД.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г.

С Решение № БП-11 от 23.12.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г. Сега дружеството подава бизнес план за следващ период, който е с продължителност от три години.

В т. I. се представени таблици с изпълнението на бизнес плана и обосновките на дружеството. Бизнес плана за новия период 2025-2027 г. предвижда доизграждане на съществуващата мрежа и изграждане на отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти. Изградената мрежа до този момент е 163 хил. м.

Новата инвестиционна програма предвижда изграждането на 1315 м газоразпределителна мрежа, от които 490 м разпределителни газопроводи, 825 м отклонения само към битови клиенти и 60 бр. съоръжения за присъединяване на битови

клиенти. Дружеството ще се развива на територията на община Севлиево, ВЗ „Хоталич“, с. Ряховци и с. Градница.

Обща стойност на инвестиционната програма е в размер на 149 хил. лв. и е разпределена равномерно през годините от регулаторния период.

През периода на бизнес плана дружеството предвижда да присъедини 60 бр. битови клиенти, като в края на тригодишния период дружеството очаква да има: 40 промишлени клиенти, 342 обществено-административни клиенти и 5660 битови клиенти. В края на прогнозния период годишната консумация на природен газ на територията на община Севлиево се очаква да достигне 158 564 MWh, реализирана от 6042 клиенти. Прави впечатление, че в Севлиево има много битови клиенти.

Дружеството е представило всички необходими раздели на бизнес плана: ремонтна програма, обем и структура на разходите, прогнозната структура и размер на капитала и начина на финансиране. За целия период на бизнес плана дружеството предвижда да реализира печалба. Въз основа на анализ на посочените показатели, определени на база балансова структура, финансовото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за целия период на бизнес плана се очаква да бъде много добро.

Дружеството е посочило предложените цени за пренос и снабдяване, както и за присъединяване на клиенти.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Севлиевогаз-2000“ АД в бизнес плана за периода 2025 – 2027 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 Севлиево.

С писмо с вх. № Е-15-26-8 от 16.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД 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. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД, за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г.

Р. Тахир прочете и 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 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД, за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г.

Бл. Голубарев каза, че на това заседание по-скоро могат да се коментират дружествата, които се позовават на търговска тайна, тъй като трендът вече се обръща и повечето дружества не се позовават на търговска тайна, видно в това заседание.

Ал. Йорданов каза, че се присъединява към адмирациите на Бл. Голубарев, като иска да отбележи, че правото на защита на търговската тайна е безспорно, когато то е

основателно. Комисията просто препоръчва на дружествата да се въздържат от прекомерна употреба на това право и от прекомерен обхват на данните, които се заличават като защитена по закон информация. Ал. Йорданов добави, че има и една кратка методологическа бележка към работната група: изводите, които се правят въз основа на бизнес плана са безспорни, но първо трябва да се направи оценка за неговата изпълнимост. След това, въз основа на параметрите, които са заложени в него, могат да се направят заключенията. Ал. Йорданов поясни, че този коментар не е свързан с конкретния проект на решение и трябва да се има предвид в бъдеще. Комисията първо следва да оцени дали предложеният бизнес план е изпълним и след това да оцени заложените в него параметри.

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

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 с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД, за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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. 4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно **заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-245 от 18.09.2024 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 от заявление с вх. № Е-15-26-8 от 13.09.2024 г. на „Севлиевогаз-2000“ АД за

одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2027 г.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промислени:			
до 50 000 MWh	15,85	0,65	
над 50 000 MWh	3,47	0,65	
Обществено-административни и търговски:			
до 30 MWh	24,74		7,28
над 30 MWh	21,28	0,91	
Битови	24,85		3,01

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

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 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-15-26-9 от 25.09.2024 г. от дружеството е изискано да представи в Комисията: преработено заявление за утвърждаване на цени, от което да са видни конкретните предложени за утвърждаване цени за съответната лицензионна дейност, по група/подгрупа клиенти, както и регулаторният период; преработен електронен модел на цените, в който в „Разходи за външни услуги“, „Други разходи“ не включва разходи за лихви по овърдрафт и банкови такси, които за целите на ценовото регулиране в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ не се включват в състава на признатите от Комисията разходи, нормата на възвръщаемост на собствения капитал да бъде изчислена на база актуални данни, публикувани на официалната интернет страница на Aswath Damodaran – Stern School of Business и Българската народна банка, а също така сумите по предвидения за използване кредит-овърдрафт да бъдат отразени, предвид Решение № Р-466 от 16.06.2023 г. на КЕВР. Изискани са също така обосновки за: предложената продължителност на регулаторния период; промяната на тарифната структура – обособяване на подгрупи за групата на общественно-административните и търговски клиенти; предложения подход при определянето на цените за присъединяване в левове за едно присъединяване; предвидените за дейност „разпределение с природен газ“ „Други разходи“ в перо „Други разходи“; данни за прогнозирания брой автомобили на дружеството по дейности и години; копие на сключен от заявителя договор за кредит-овърдрафт. От заявителя е изискано 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-15-26-9 от 10.10.2024 г. дружеството е представило преработени заявление за утвърждаване на цени и електронен модел, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,82	0,68

над 50 000 MWh	3,44	0,68
Обществено-административни и търговски:		
до 30 MWh	24,63	1,00
над 30 MWh	21,17	1,00
Битови	24,48	2,56

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

С писмо с изх. № Е-15-26-9 от 11.11.2024 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД е изискано да представи коригиран електронен модел на цените, съдържащ преработена таблица 1-Б „Амортизационен план - разпределение“, в която в т. 1 – отчетна стойност на активите, т. 2 – годишна амортизационна квота, т. 3 – начислено до момента амортизации и т. 4 – балансова стойност на активите“ не се сумират стойностите на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване, както и документи, доказващи посочените суми в размер на 7491 хил. лв. (отчетна стойност на активите) и 5864 хил. лв. (амортизации, начислени към началото на регулаторния период) в таблица „Амортизационен план – ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване“. С писма с вх. № Е-15-26-9 от 14.11.2024 г. и вх. № Е-15-26-9 от 21.11.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило изисканата информация и коригиран електронен модел на цените. Предложените за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 3:

Таблица № 3

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,54	0,68
над 50 000 MWh	3,38	0,68
Обществено-административни и търговски:		
до 30 MWh	24,20	1,00
над 30 MWh	20,80	1,00
Битови	24,06	2,56

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

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево, за срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдителите 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-4 от 30.01.2020 г. Комисията е утвърдила на „Севлиевогаз-2000“ АД 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 Севлиево за регулаторен период от 2020 до 2024 г.

„Севлиевогаз-2000“ АД 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 копия на съобщения, публикувани на интернет страницата на дружеството, както и в бр. 99 от 30.08.2024 г., във вестник „Росица“.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е

представило копие на сключен между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № 191-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2024 г. до 07:00 часа на 01.01.2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). „Севлиевогаз-2000“ АД предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени* и *ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната консумация на природен газ. През новия регулаторен период дружеството предвижда промяна в групата на *ОА и търговските* клиенти чрез обособяване на две подгрупи клиенти – с консумация *до 30 MWh* и *над 30 MWh*. Според заявителя, чрез разделяне на групата на ОА и търговските клиенти, тарифната структура ще бъде приведена в съответствие с действителните разходи, свързани с обслужването на различни клиентски сегменти, като същевременно ще бъде установен по-справедлив и отразяващ разходите механизъм за ценообразуване, ще бъдат създадени стимули за клиентите да увеличат потреблението си и да използват оптимално капацитета на инсталираните си мощности.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Севлиевогаз-2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2025 до 2027 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 счита, че предвид динамичния характер на търсенето и предлагането на природен газ, очакваните увеличения на разходите, предизвикателствата при дългосрочното им прогнозиране, както и относителната нестабилност на цените на материалите и строителството, свързани с лицензионните дейности, тригодишен регулаторен период е по-подходящ и ще позволи по-ефективно изпълнение на заложените параметри.

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от три години (от 2025 до 2027 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 обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. Необходимите годишни приходи по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 4 и 5:

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

Таблица № 4

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	720	751	780
ОА и търговски	213	222	230
Битови	655	693	729
Общо	1588	1666	1740

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

Таблица № 5

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	79	86	80
ОА и търговски	9	11	11
Битови	59	75	88
Общо	147	172	179

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 № 6:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 6

Наименование	2025 г.	2027 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	1532	1628	1734	4894	100%
„разпределение на природен газ“	1489	1570	1660	4719	96%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	43	58	74	175	4%

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, 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 и/или осигуряването на услугата. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозирил разходите си за периода 2025 – 2027 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; 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, „Севлиевогаз-2000“ АД 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 96% от общия обем разходи и се увеличават от 1489 хил. лв. през 2025 г. на 1660 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,4% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с увеличение от 1480 хил. лв. за 2025 г. на 1650 хил. лв. през 2027 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 8,7% от УПР за дейността, планирани 135 хил. лв. за 2025 г., като се увеличават на 137 хил. лв. за 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани на база среден разход на

километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени – 110 лв./км, с прогнозен средногодишен размер от 17,9 хил. лв. за периода. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва 11 (единадесет) автомобила;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, като съответното облекло се подменя през година – по 2 хил. лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани по 2 хил. лв. годишно за периода, на база брой нает персонал;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 113,6 хил. лв. през 2025 г. и 114,7 хил. лв. през 2027 г., представляващи разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея. Прогнозирани като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 20,1% от УПР, планирани с увеличение от 310 хил. лв. през 2025 г. на 320 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като 1,13% от стойността на дълготрайните материални активи – по 38,2 хил. лв. на годишна база за периода и включват имуществена застраховка „Индустириален пожар“, „Кражба чрез взлом“, Гражданска застраховка юридически лица;

- *разходи за данъци и такси*, планирани 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, със средногодишен размер от около 8000 лв. за периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на 27 хил. лв. през 2025 г., и се увеличават на 30 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в средногодишен размер от 15 хил. лв. през периода, прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, както и разходите за поддържане на аварийна готовност;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената газоразпределителна мрежа – средно по 32 хил. лв. годишно за периода;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 35,1 хил. лв. през 2025 г., и се изменят на 35,2 хил. лв. за 2027 г. Определени със средна стойност от 4 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани като 0,54% от стойността на приходите на база отчетни данни в размер на 62,4 хил. лв. годишно през разглеждания период;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани на база отчетни разходи за базисната година – средно 25 хил. лв. годишно за периода;

- *други разходи* – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, като такси Изипей и Ипей, услуги за дезинфекция, дезинсекция, дератизация (ДДД), зареждане и ремонт на пожарогасители, технически преглед на автомобили и машини, такси, в т.ч. за членски внос и др. – общо около 65 хил. лв. годишно, прогнозирани въз основа на отчетни данни.

Разходите за амортизации представляват 19,3% от УПР, като се увеличават от 295 хил. лв. през 2025 г. на 307 хил. лв. през 2027 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 42,3% от УПР, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани средно по 661 хил. лв. годишно за периода, на база средна работна заплата и зает персонал, като за дейност „разпределение на природен газ“ е предвиден персонал от 15 (петнадесет) човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 6,6% от УПР, със средногодишен размер от 102 хил. лв. през периода, представляващи 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.

Социални разходи – предвидените в социалната програма на дружеството разходи за персонала, 10 хил. лв. годишно.

Други разходи представляват 2,4% от УПР и включват допълнителните разходи във връзка с административната дейност на дружеството, в т.ч. транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, разходи за публикации, и други като поддържане на тревни площи и представителни разходи – общо 38 хил. лв. средногодишно.

Променливите разходи, представляват 0,6% от общите разходи за тази дейност, като включват разходи за *одорант* и *материали за текущо поддържане*.

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, разходна норма от 2,4 mg/MWh и цената на одоранта, а именно: 5 хил. лв. за 2025 г. и намалява на 4,9 хил. лв. за 2027 г. *Материалите за текущо поддържане* включват разходите за поддръжка на таблата, прогнозирани в размер на 4 хил. лв. средногодишно.

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

Тези разходи представляват 4% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са в размер на 43 хил. лв. за 2025 г., с увеличение на 74 хил. лв. през 2027 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 външни услуги – 23,9% от УПР, като включват *разходи за данъци и такси* – 14 хил. лв. средногодишно.

Разходите за амортизации представляват 18,8% от УПР, планирани със средногодишен размер от 16 хил. лв. за 2026 и 2027 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 49,6% от УПР, като размерът им е 29 хил. лв. средногодишно, прогнозиран въз основа на средна работна заплата на персонал от 1 (един) човек, зает в тази дейност.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 7,7% от УПР, като средногодишният им размер е 4 хил. лв. през разглеждания период. Разходите представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

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

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 № 7 и 8:

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

Таблица № 7

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	1584	1333	1083
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	10	10	10
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	459	362	266
4.	Необходим оборотен капитал	149	159	169
5.	Регулаторна база на активите	1284	1140	997
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,68%	8,46%	8,01%
7.	Възвръщаемост	99	96	80
8.	Разходи, в т.ч.:	1489	1570	1660
8.1.	УПР	1480	1561	1650
8.2.	Променливи разходи	9	9	10

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

Таблица № 8

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	110	99	77
2.	Необходим оборотен капитал	1244	1239	1234
3.	Регулаторна база на активите	1354	1338	1311
4.	Норма на възвръщаемост, %	7,68%	8,46%	8,01%
5.	Възвръщаемост	104	113	105
6.	Разходи, в т.ч.:	43	58	74
6.1.	УПР	43	58	74

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

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2025 – 2027 г. дружеството предвижда да използва собствени средства и краткосрочно дългово финансиране. От 2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД ползва овърдрафт – краткосрочен кредит за оборотно финансиране, който е с максимален лимит от 4 млн. лв. и срок до 2028 г. Оборотните средства се използват за закупуване на природен газ от обществения доставчик. Предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2027 г. е 8,04%, изчислена при 86,71% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,98% и 13,29% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 2,63%, 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 „Севлиевогаз-2000“ АД 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 „Севлиевогаз-2000“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9718%; безлостов β коефициент – 0,57, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,66 и обща пазарна рискова премия за Р България от 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава 7,98%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8,04%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,04%, изчислена при 86,71% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,98% и 13,29% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 2,63%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

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 № 9 и 10:

Прогнозна консумация (MWh/год.)

Таблица № 9

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	120 730	120 504	120 279
ОА и търговски	10 311	10 110	9917
Битови	29 003	28 684	28 368
Общо	160 044	159 298	158 564

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 10

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	40	40	40
ОА и търговски	342	342	342
Битови	5620	5640	5660
Общо	6002	6022	6042

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 0,452 през 2025 г. на 0,447 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,134 за 2025 г. на 0,133 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,414 през 2025 г. на 0,421 през 2027 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 намалява от 0,536 през 2025 г. на 0,448 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,062 за 2025 г. на 0,060 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,402 през 2025 г. на 0,492 през 2027 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 0,754 през 2025 г. на 0,759 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,064 за 2025 г. на 0,063 за 2027 г., за битовите клиенти намалява от 0,181 през 2025 г. на 0,179 през 2027 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. Цената за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево са посочени в таблица № 11:

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

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 50 000 MWh	15,54	0,68
над 50 000 MWh	3,38	0,68
ОА и търговски:		

до 30 MWh	24,20	1,00
над 30 MWh	20,80	1,00
Битови	24,06	2,56

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

С оглед гореизложеното и след анализа на представените данни от „Севлиевогаз-2000“ АД в заявление с вх. № Е-15-26-9 от 13.09.2024 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. и коригирания електронен модел на цените от 21.11.2024 г. 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 за утвърждаване цени от „Севлиевогаз-2000“ АД ще дадат възможност на заявителя да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2027 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение с Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ (ИДТН) и Независим строителен надзор (НСН) – конструктивна част; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за НСН; издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (ИДТН, община, Агенция по кадастъра); разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП), както и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за присъединяване в лева за едно присъединяване са в съответствие разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, съгласно която цените за присъединяване към мрежите се определят в левове за едно присъединяване или в левове на присъединен клиент. Според предоставената подробна обосновка се установи, че дружеството изгражда едно присъединяване за всеки урегулиран поземлен имот (УПИ) на територията на общината, за който ползвателите му заплащат съответната такса за присъединяване в зависимост от заявения от тях максимален капацитет, необходим за целия имот, като на етап изграждане на отклонението за дружеството не от значение броя на отделните клиенти, които ще използват заявения капацитет и кога техният брой ще достигне пълния капацитет на изграденото отклонение. Договорите за присъединяване се сключват с един упълномощен представител на ползвателите на съответния УПИ и са окончателни за съответния имот. На територията на община Севлиево битовите абонати са разделени в четири категории, а именно: от 1 до 6 фамилни ползватели (тази група по допълнително вътрешно решение на дружеството е разделена на две – еднофамилни ползватели и от 2 до 6 фамилни ползватели); от 7 до 16 фамилни ползватели; от 17 до 48 фамилни ползватели. За целите на моделирането на цените за присъединяване на битовите клиенти е извършено проучване на сградния фонд в община Севлиево, като въз основа на данните от проучването, заявителят е извършил осредняване на цените за присъединяване

при 100% присъединени клиенти към всяко едно отклонение към кадастралните имоти в общината, както и осредняване броя на клиентите, захранени от едно присъединяване. Данните от изследването сочат, че с най-голям дял са многофамилните къщи и блокове. Следователно, само 11,50% от всички клиенти, собственици на едноетажни жилищни сгради, ще заплатят пълната сума на разходите за едно присъединяване в размер на 1229 лв. Приблизително 70% от крайните битови клиенти на природен газ ще заплатят в зависимост от варианта на присъединяване, реално между 39,97 лв. и 114,70 лв. за присъединяването. В останалите 18,50% от случаите цената, която ще трябва да бъде реално заплатена от един краен битов клиент ще варира в доста широки граници – между 204,83 лв. и 1229 лв., като тя трудно би могла да се прогнозира, тъй като в двуетажните и триетажните жилищни сгради би могло да има от един до шест крайни клиенти. Осреднената стойност при последните е в размер на 717,41 лв. на клиент. В резултат, цената за присъединяване за едно отклонение, прилагана като осреднена цена за битови клиенти при този ценови подход, е 283,98 лв./клиент при оптимистичен вариант (100% присъединени клиенти); 405,68 лв./клиент при реалистичен вариант (70% присъединени клиенти) и 567,96 лв./клиент при песимистичен вариант (50% присъединени клиенти).

Така възприетият подход за моделиране на цените за присъединяване на битови клиенти се базира на пазарен икономически метод, като намалява до минимум риска на дружеството от невъзстановими разходи при изграждане на сградни отклонения към битови клиенти при евентуален отказ на клиенти в имота за използване на природен газ в домакинството. За да бъде изградено съответното отклонение, е необходимо да бъде внесена определената цена за присъединяване за целия УПИ. В тази връзка, при изграждане на отклонението в дружеството не е налична информацията колко от потенциалните ползватели на многофамилните УПИ имат желание и кога ще започнат реалното ползване на природен газ, тъй като с изграждане на отклонението е осигурен целият капацитет, необходим за съответния имот.

За регулаторен период 2025 – 2027 г. заявителят не предвижда изменение на действащите цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 2110 MWh	6290
до 6335 MWh	7085
до 9505 MWh	7935
над 9505 MWh	8827
ОА и търговски:	
до 130 MWh	1504
до 425 MWh	1659
до 1055 MWh	2202
над 1055 MWh	3164
Битови:	
до 130 MWh	1229
до 425 MWh	1384
над 425 MWh	1928

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

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

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-26-9 от 10.10.2024 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е посочило, че

представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. „Севлиевогаз-2000“ АД е подало в Комисията заявление от 13.09.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

След проверка и анализ на подадените данни и ценовия модел, работната група е установила, че в ценовия модел са включени лихви по овърдрафт и банкови такси, както и че е некоректно изчислена нормата на възвръщаемост. Отделно от това е установено, че в регулаторната база на активите дружеството не е извадило активите, които са придобити от цените за присъединяване.

С писма Комисията от изисквала от дружеството да преработи заявлението за цени. Това е направено и са предложени нови цени.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево.

С Решение № Ц-4 от 30.01.2020 г. Комисията е утвърдила на „Севлиевогаз-2000“ АД 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 Севлиево за регулаторен период от 2020 до 2024 г. Поради изтичане на този регулаторен период, дружеството подава ново заявление към Комисията за нов регулаторен период.

През новия регулаторен период дружеството предвижда промяна в групата на ОА и търговските клиенти чрез обособяване на две подгрупи клиенти – с консумация до 30 MWh и над 30 MWh. Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

Предложеният от „Севлиевогаз-2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2025 до 2027 г., което е в съответствие с НРЦПГ.

В доклада са посочени изчисленията на необходимите приходи за трите години от регулаторния период за двете дейности: разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител.

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ и в доклада са подробно представени за двете дейности.

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 96% от общия обем разходи и се увеличават от 1489 хил. лв. през 2025 г. на 1660 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,4% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“. Това са разходи за материали, външни услуги, амортизация, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи и други разходи - охрана на труда – публикации - командировки и обучение.

Променливите разходи, представляват 0,6% от общите разходи за тази дейност, като включват разходи за одорант и материали за текущо поддържане.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 4% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие.

Разходите за дейността през разглеждания период са в размер на 43 хил. лв. за 2025 г., с увеличение на 74 хил. лв. през 2027 г. за тази дейност са предвидени само условно-постоянните разходи, но не и променливи.

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

В доклада са представени таблици и за двете дейности, в които са посочени и стойностите на регулаторната база на активите и балансовата стойност на активите.

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

Предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2027 г. е 8,04%, изчислена при 86,71% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,98% и 13,29% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 2,63%, при отчитане на данъчните задължения.

Работната група изчислява същата норма на възвръщаемост както е предложена от дружествата (МОКА, Дамодоран), като е обосновано да бъде приета предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,04%.

В доклада са представени данни и таблици за предвидената консумация за регулаторния период и за броя клиенти.

Изчислени са коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите.

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.

В доклада са представени предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за отделните групи клиенти (промишлени, ОА и търговски и битови).

В доклада е представена и информация за цените за присъединяване и за разходите, които ги формират (отново за отделните групи клиенти). Дружеството не предвижда промяна на цените за присъединяване спрямо предходния регулаторен период. Предложените цени са формирани в съответствие с НРЦПГ.

„Севлиевогаз-2000“ АД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

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

1. Да приеме настоящия доклад и 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, лицата, представляващи „Севлиевогаз-2000“ АД по търговска регистрация 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 и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава на „Севлиевогаз-2000“ АД 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 Севлиево, за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти

1.3. За битови клиенти:

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ

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

3.1. За промишлени клиенти

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти

3.3. За битови клиенти

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответния месец на годината)(М. Димитров обърна внимание, че в проекта на решение е допусната грешка и е записано: „за съответното тримесечие на година“):

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти:

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти

4.2.3. За битови клиенти

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2.

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

5.1. За промишлени клиенти

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

5.3. Битови клиенти

II. Цените по т. 1.3 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 от 19.03.2013 г. 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.

Бл. Голубарев каза, че по време на откритото заседание ще изрази задоволството си, че в заявлението няма защитена по закон информация и.

Ал. Йорданов каза, че похвалата дори трябва да бъде с по-голяма тежест, защото прозрачността, която заявителят осигурява по отношение на ценообразуването е по-съществена за потребителите от бизнес плана. Ал. Йорданов допълни, че съветва работната група да прегледа Наредбата за регулиране на цените на природния газ, защото трябва да бъде подредена терминологично. Едни са цените на мрежовите услуги, други са цените на крайния снабдител, а трети са цените на самата стока природен газ. Това трябва да се направи, за да не става объркване при повече от един вид цени. Добре е цялата Наредба да бъде прегледана и тези понятия да се синхронизират така, че да не създават объркване. Може да се направи и анализ дали се налага изменение в закона. Относно заявителя има още една похвала: това дружество е добър пример за публично-частно партньорство между община и голям инвеститор на нейна територия. Това се вижда от резултатите, броя на битовите клиенти и развитието на мрежата. Ал. Йорданов отново обърна внимание, че бизнес планът трябва да съдържа оценка за изпълнимост, преди да бъде детайлно разгледан. Заявителят може да посочи, че ще изгради 500 км разпределителна мрежа. Параметрите в бизнес плана могат да бъдат така заложиени, че да изглежда, че ще осигурят възвръщаемост и заключенията ще бъдат верни, но бизнес планът няма да бъде изпълним. Това не е някаква сериозна бележка, но с оглед развитието на дейността и оценката на изпълнението на предходния бизнес план може да се направи една обща оценка за изпълнимостта на бизнес плана, преди да пристъпи към разглеждането на новия.

Ив. Н. Иванов каза, че тази препоръка ще бъде отбелязана в протокола. Откритото заседание ще се проведе на 04.12.2024 г. от 10:15 часа, а общественото обсъждане на 04.12.2024 г. от 10:20 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. относно заявление от заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от

10:15 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Севлиевогаз-2000“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:20 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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. 5. Комисията, след като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД **заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-23 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-268 от 07.10.2024 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-23 от 17.10.2024 г., на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-23 от 25.10.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило исканата допълнителна информация.

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

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и

всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Борис Цветанов Николов, Венета Иванова Райкова, Джовани Пиколи, Марчело Рита и Карло Андриоло. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СпА, идентификация 930530324, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, издадени за срок до 26.02.2039 г.

С Решение № БП-71 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 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 периодически се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2026 г.

Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2026 г.

1. Инвестиционна програма

Към момента на съставяне на бизнес плана със започнал процес на газификация са единадесет от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Добруджа“ и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг – градовете Търговище, Добрич, Шумен, Белослав, Провадия, Дългопол, Аксаково, Каспичан, Вълчи дол, Тервел и Девня, като се очаква към 31.12.2024 г. дължината на изградените ГРМ, въведени в експлоатация, да достигне над 436 км. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развити са тези на териториите на общините Добрич, Търговище и Шумен. За периода на бизнес плана не се предвижда започване на процес на газификация в други населени места от обхвата на обособената територия, поради липсата на заявен интерес и инвестиционни намерения от страна на потенциални клиенти на природен газ. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че има готовност, при наличие на заявен интерес от страна на потенциални клиенти, доказана икономическа целесъобразност и ефективност на инвестициите и недопускане влошаване финансово-икономическото състояние на дружеството, да започне процеса на газификация и в населените места, където тези клиенти са разположени.

За периода на бизнес плана за населените места със стартирал процес на газификация се предвижда разширяване на съществуващите ГРМ чрез изграждане на нови линейни участъци и отклонения, както и чрез присъединяване на клиентите по програма „газекспрес“ – монтиране на съоръжения за присъединяване, без да е необходимо ново строителство на ГРМ.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг включва изграждането на 4701 м ГРМ и 500 бр. съоръжения на обща стойност 1828 хил. лв.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Параметри	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	2239	2462	4701
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	249	251	500
Стопански съоръжения	бр.	0	2	2
Битови съоръжения	бр.	249	249	498

Предвидените за въвеждане в експлоатация газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по групи клиенти и години са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на планираните от дружеството инвестиционни разходи по години за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	740	815	1555
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	12	12
Съоръжения битови	хил. лв.	130	130	260
Общо инвестиции:	хил. лв.	870	958	1828

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположение на потенциалните клиенти в различните зони на населените места; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

2. Производствена програма

Дружеството посочва, че за периода на бизнес плана запазва разделението на клиентите в две групи – стопански и битови, както и разделението на групата на стопанските клиенти на две подгрупи, в зависимост от режима на потребление (равномерността на месечното потребление в годишен аспект) – с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

В края на периода на бизнес плана, дружеството очаква годишната консумация на природен газ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг да достигне 402 352 MWh/год., реализирана от 16 156 клиенти, от които 15 180 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:	MWh/год.	307 909	307 911
с равномерно потребление	MWh/год.	203 241	203 241
с неравномерно потребление	MWh/год.	104 668	104 670
Битови	MWh/год.	92 097	94 442
Общо	MWh/год.	400 006	402 352

Броят на клиентите с натрупване за периода на бизнес плана по групи клиенти е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти с натрупване	Мярка	2025г.	2026 г.
Стопански:	брой	974	976
с равномерно потребление	брой	111	111

с неравномерно потребление	брой	863	865
Битови	брой	14 934	15 180
Общо	брой	15 908	16 156

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ, при спазване на изискванията за качество, опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са следните: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, извършвани в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка и основни ремонти на ГРМ и крановите възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за ГРМ и съоръженията; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръженията; аварийни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита ще бъдат извършвани следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ на резултатите и прилагане на подходящи мерки за ефективност; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозиране на одорант, обезгазявания и поддържане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; проверка и подаване на газ на нови клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

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

Аварийната готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одоранта в газа; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването, в т.ч. личните предпазни средства.

Работата с клиенти включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ 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 прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година и отчетно-

прогнозни стойности за 2024 г. а именно: консумация на природен газ; брой клиенти по групи клиенти; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на линейната част; брой на потенциалните клиенти.

Дейност „разпределение на природен газ“:

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

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ, условно-постоянни, в т.ч:	7127	5329
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо:	7240	5443

Прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2025 – 2026 г. представляват (...) % от общия обем разходи. В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода 2025 – 2026 г. най-голям дял имат разходите за амортизации – (...) %, следвани от разходите за външни услуги – (...) % и разходите за заплати и възнаграждения – (...) %.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, обхващат:

Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали, включват: разходи за гориво за автотранспорт и разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

- разходи за данъци и такси: прогнозираните лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти; разходи за абонаментно поддържане; разходи за въоръжена и противопожарна охрана; разходи за наеми; разходи за проверка на уреди; съдебни разходи; експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за амортизации: прогнозираните на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ;

Разходите за заплати и възнаграждения: включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Прогнозираните са в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

Други разходи включват: разходи за охрана на труда; разходите за реклама и маркетингова дейност; разходи за командировки и обучения; разходи за публикации, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година .

Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ, включват:

Разходи за одорант, прогнозираны в размер на 0,05 лв./MWh природен газ.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозираны като 0,35% от прогнозната консумация на природен газ. Други разходи не са планирани.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността по години е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Общо	140	148

Разходите за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват около (...) % от общите планирани разходи на дружеството за периода 2025 – 2026 г. и включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи. При разходите за тази дейност с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – (...) %, следвани от разходите за външни услуги – (...) %. Разходите за дейността се разпределят, както следва:

Разходи за материали, включват: разходи за гориво за автотранспорт, както и разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за базовата година.

Разходи за външни услуги, включват: разходи за лицензионни такси, които са прогнозираны на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи, разходи за наеми на офиси, експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за базовата година.

Разходи за амортизация, прогнозираны на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения на служителите, които включват разходите за служителите, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

Други разходи, включват разходи за реклама и маркетингова дейност, както и разходи за охрана на труда.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:
- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива за автотранспорт; работно облекло; канцеларски материали; пощенски и

телефонни разходи; наеми; съдебни разходи; вода, отопление и осветление; заплати и възнаграждения; социални осигуровки; социални разходи; командировки и обучение на персонала; охрана на труда; маркетинг и реклама; публикации, както и експертни и одиторски разходи;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: застраховки; данъци и такси за тази дейност; абонаментно поддържане; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди; одорант, както и загуби на газ по мрежата;

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

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране, на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.

Според „Аресгаз“ ЕАД, като източник на финансиране за периода на бизнес плана се предвижда да се използват собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Собствените парични средства представляват парични потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които биват използвани за финансиране на инвестиционните програми.

Прогнозната структура на капитала е посочена в таблица № 8:

Таблица № 8

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствения капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечения капитал	%	(...)	(...)

6. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Резервите нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на размера на резервите и неразпределената и текущата печалба. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Показатели	Прогноза	
	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	(...)	(...)

Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г. Стойностите на този коефициент показват добра финансова автономност. Дружеството няма да има затруднения при покриването на задълженията си.

Стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, определят финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг като много добро за периода 2025 – 2026 г. Дружеството запазва общата си ликвидност през целия период и ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства и със собствен капитал за обезпечаване на инвестиционните си мероприятия и за обслужване на финансовите си задължения.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Тарифната структура на клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно: стопански клиенти с равномерно потребление; стопански клиенти с неравномерно потребление и битови клиенти.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление		
до 106 MWh	24,27	0,70
до 211 MWh	23,22	0,70
до 528 MWh	21,33	0,70
до 1056 MWh	19,58	0,70
до 2112 MWh	18,85	0,70
до 5281 MWh	17,85	0,70
до 10 562 MWh	17,12	0,70
над 10 562 MWh	12,03	0,70
Стопански клиенти с неравномерно потребление		
до 106 MWh	31,20	0,77
до 211 MWh	29,36	0,77
до 528 MWh	27,64	0,77

до 1056 MWh	26,91	0,77
до 2112 MWh	25,92	0,77
до 5281 MWh	25,19	0,77
до 10 562 MWh	24,33	0,77
над 10 562 MWh	21,89	0,77
Битови клиенти	33,45	2,14

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

„Аресгаз“ ЕАД снабдява със съгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Тервел, поради липса на връзка с газопреносната система. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Тервел е в размер на **38,44** лв./MWh.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи с максимален часов разход	(лв./присъединяване)
Стопански:	
до 0,264 MWh	1491
до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
Битови	534

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

Заявление с вх. № Е-15-60-25 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване, за регулаторен период 2025 – 2026 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Изменение на одобрени пределни цени по време на регулаторен период е възможност, предвидена в глава Трета от НРЦПГ, в която са описани начините, по които могат да се извършат корекции, като те по своята същност не допускат значително изменение на цените, тъй като се базират на параметри, които не предполагат обичайни резки и значителни промени (инфлационен индекс, коефициент за подобряване на ефективността, показатели въз основа на изпълнението). В използвания метод за ценообразуване, който е приложим към настоящия момент в страната за газоразпределителните дружества – модел “горна граница на цени”, образуваните цени са функция от общия прогнозен размер на необходимите годишни приходи и общото прогнозно потребление на природен газ за регулаторния период и могат да останат статични, въпреки наличието на фактори и обстоятелства, които оказват пряко влияние върху ценообразуващите елементи.

Според „Аресгаз“ ЕАД естеството на услугите и икономическата среда, в която осъществява дейността си, са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на периода на бизнес плана. Една от основните цели на дружеството е грижата за клиентите и стремежа за комплексно удовлетворяване на техните потребности, което е причина предлаганите пределни цени да са достъпни за максимален брой клиенти.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането

на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В проектните и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; попълване и осъвременяване на техническата база данни; прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране; ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията.

В строително-монтажните дейности: създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; създаване на предпоставки за персонала, зает с тези дейности за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

В експлоатационната дейност: по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите и съоръжения.

По отношение на продажбите на природен газ и работата с потребители: поддържане и оптимизиране на центровете за работа с клиенти; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; осигуряване на възможност за дистанционно отчитане на разходомерните системи; организиране на атрактивни рекламни кампании и промоции; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2025 – 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

10. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-23 от 25.10.2024 г. заявителят е посочил, че търговска тайна представляват всички данни, отнасящи се до следните параметри: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Според „Аресгаз“ ЕАД текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ), също представлява търговска тайна. Заявителят посочва, че поради естеството на документа, не би могъл да представи неуповителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, поради което в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че информацията за отчетни данни за изминал период в приложение № 2 е търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавна комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неуповителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи

представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура.

Заявителят отбелязва, че разкриването на посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2025 – 2026 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2026 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация от дружеството е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозно потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. 5.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в КЕВР заявление от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територията „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадика, ул. „Алабин“ № 36. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СпА, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за

осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

С Решение № БП-71 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г. Сега дружеството е подало заявление за нов двугодишен период на бизнес плана 2025-2026 г.

В т. I. от доклада е посочено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г. От представените таблици е видно, че се наблюдава преизпълнение по отношение на изградена мрежа, съоръжения, инвестиции в съоръжения и брой на клиентите. Непълно изпълнение се наблюдава единствено по отношение на консумацията на стопанските и битовите клиенти, но тя не зависи от дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД посочва, че към края на 2024 г. са газифицирани на различен етап следните градове от обособената територия: Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Дългопол, Каспичан, Вълчи дол, Девня, Тервел, като в доклада е посочена и бройката на клиентите. Към края на 2024 г. се очаква изградената мрежа на тази територия да достигне (...) км, като най-добре тя е развита в Добрич, Търговище и Шумен.

„Аресгаз“ ЕАД посочва, че ще продължи да развива мрежата в тези населени места, в които има ГРМ, като няма намерение да изгражда такава в други населени места. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че има готовност, при наличие на заявен интерес от страна на потенциални клиенти, доказана икономическа целесъобразност и ефективност на инвестициите и недопускане влошаване финансово-икономическото състояние на дружеството, да започне процеса на газификация и в населените места, където тези клиенти са разположени.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг включва изграждането на 4701 м ГРМ и 500 бр. съоръжения на обща стойност 1828 хил. лв.

В края на периода на бизнес плана, дружеството очаква годишната консумация на природен газ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг да достигне 402 352 MWh/год., реализирана от 16 156 клиенти, от които 15 180 битови.

В Таблица № 9 и Таблица № 10 са посочени данни за обема на разходите по различните дейности.

В таблица са представени структурата и обемът на капитала. От анализа на представените прогнозни годишни финансови отчети е видно, че дружеството прогнозира да реализира печалби за 2023 – 2026 г. От изчислените показатели на коефициентите е видно, че финансово-икономическото състояние на дружеството за тази територия ще бъде много добро. Дружеството запазва общата си ликвидност през целия период и ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства и със собствен капитал за обезпечаване на инвестиционните си мероприятия и за обслужване на финансовите си задължения.

В Таблица № 13 и Таблица № 14 са посочени цените. В тази територия се намира и община Тервел, която няма връзка с газопреносната система и само тя се снабдява със съгъстен природен газ, като е посочена компонента за снабдяване със съгъстен природен газ. Всички раздели, които се изискват от Наредбата са представени от дружеството.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2025 – 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 обособена територия „Добруджа“ и общините

Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

Дружеството е посочило доста обемна информация, която счита за защитена по закон, като: брой на потребителите, потребление, дължина на мрежата, съоръжения, инвестиции, разходи, прогнозни ГФО, парични потоци и др.

Според „Аресгаз“ ЕАД, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица и имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Представени са доста обосновки в тази насока.

Следва да се посочи, че има изисквания в закона и наредбата, спрямо които определени параметри не могат да бъдат заличавани. В тази връзка работната група счита, че не може да бъде заличавана информация за потреблението. Ще се публикуват и необходимите приходи, които не са посочени.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.

Ал. Йорданов каза, че в този случай се налага малко по-разширен коментар относно искането на заявителя за заличаване на защитена по закон информация. Тя се посочва единствено като търговска тайна и дружеството не се позовава на друг вид защитена по закон информация. Преди публикуването на проекта на решение трябва още веднъж да се разгледа доколко искането от заявителя за заличаване засяга ценообразуващи елементи, които КЕВР така или иначе ще утвърди в друго производство, което е свързано с бизнес плана. Няма абсолютно никаква логика да се заличава информацията относно броя на клиентите и потреблението, още повече, че става въпрос за монополист. Няма абсолютно никаква логика това да се счита за търговска тайна. Теоретично е възможно някой дори да преброи клиентите на дружеството и няма защо това да се крие. Очевидно това е несъразмерно искане от страна на заявителя. От друга страна, „Аресгаз“ ЕАД трябва да бъде похвалено за развитието на мрежата като цяло и за изпълнението на бизнес плана пред предходния период. Повече прозрачност по отношение на клиентите ще донесе само ползи на дружеството.

Бл. Голубарев каза, че се присъединява към изказването на Ал. Йорданов, като допълни, че се учудва от това, че дружеството крие дължината на мрежата, вместо да се хвали с този параметър. Това е водещо дружество, което вместо да се хвали колко километра ГРМ има, крие това. Не се вижда никакъв смисъл в това.

Ив. Н. Иванов каза, че работната група трябва да проверява всичко, което е поискано за заличаване и да се премахне от публичното оповестяване само това, което наистина подлежи на такова заличаване.

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

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 с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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. 6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-1299 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-25 от 30.09.2024 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-60-25 от 25.10.2024 г., от „Аресгаз“ ЕАД 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 (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-267 от 07.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането за утвърждаване на цени за регулаторен

период 2025 – 2026 г., като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-25 от 17.10.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД е изискано да предостави следните данни и документи: преработено заявление за утвърждаване на цени, в което да е посочена частта от съответната лицензионна територия, на която се намират клиентите, снабдявани със съгъстен природен газ, предвид разпоредбата на чл. 19а, ал. 2 от НРЦПГ; декларация със съдържание съгласно чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя; обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; справка в табличен вид за действащите, сключени от дружеството договори за наем, ведно със съответните договорни условия, относими към прогнозираните разходи за наем; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, образуващи ценова компонента съгласно чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ, както и копия на договорите, съгласно които дружеството извършва цитираните разходи; данни за броя на персонала и автомобилите по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране/прогнозиране на различните групи разходи по икономически елементи, предвидени за лицензионните дейности, както и подробна обосновка за предвидения привлечен капитал и доказателства за предвидената норма на възвръщаемост на привлечения капитал. Изискано е и становище, в което заявителят 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-15-60-25 от 25.10.2024 г., заявителят е представил преработено заявление за утвърждаване на цени, ведно с изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-25 от 18.11.2024 г. дружеството е предоставило допълнителна информация.

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

За обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени със срок до 26.02.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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 газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-31 от 30.12.2022 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище за регулаторен период от 2023 до 2024 г.

„Аресгаз“ ЕАД 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 разпечатка от интернет страницата на

дружеството от 29.08.2024 г., както и копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“, от 29.08.2024 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) до (...), като срокът може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Предвид цитирания срок на действие на договора, заявителят е в процес на сключване на допълнително споразумение за удължаване на неговия срок. Копие на документа ще да бъде представено в КЕВР, след подписването му.

„Аресгаз“ ЕАД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за покупко-продажба на природен газ със срок на действие до (...) и Допълнително споразумение № (...) от (...) за удължаване срока на действие на договора до (...).

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).

През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура, която се състои от две групи клиенти: *стопански* и *битови*, като стопанските клиенти са обособени в две подгрупи, съобразно потреблението им – *равномерно* и *неравномерно*, всяка от тях от своя страна, в зависимост от годишната консумация, е разделена на 8 подгрупи.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност 2 години (от 2025 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.

Относно предложения регулаторен период, дружеството счита, че в условията на настоящата микро и макроикономическата обстановка дългосрочните прогнози са невъзможни и логически неаргументирани. „Аресгаз“ ЕАД намира за задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката, икономическите субекти и населението в световен, национален и регионален мащаб, което налага коригиране до минимум на хоризонтите за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Очакванията на дружеството са, че предложеният двегодишен регулаторен период ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела „горна граница на цени“. „Аресгаз“ ЕАД цели да постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация, което ще бъде от полза най-вече за клиентите на дружеството, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена. Според заявителя, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични и демографски фактори, действащи както в икономиката като цяло, така и в лицензираната територия, с които е принудено да се съобразява и, които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и

планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява бизнес плана си, както и да очаква справедлива възвръщаемост, при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като енергиен източник.

Предвид гореизложеното, предложението от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години (от 2025 до 2026 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури на дружеството възможност да реализира инвестиционната и производствената си програма.

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

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

Таблица № 1

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	6807	5435
Битови	3407	2805
Общо	10 214	8240

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

Таблица № 2

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	222	222
Битови	195	204
Общо	417	426

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	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

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 и/или осигуряването на услугата. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните

отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други непреки разходи, за които КЕВР е приела, че не са в интерес на клиентите, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата, както и съдебни разходи, извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2025 – 2026 г. въз основа на стойностите им от базисната година, като са взети предвид отчетните стойности на реализираните разходи през 2023 г. и през част от 2024 г., като за месеците от текущата година, които не могат да бъдат отчетни, са използвани стойности на принципа „продължаваща дейност“, с прилагане на подхода за екстраполация на данни. По този начин разходите за 2024 г. са в съответствие с постигнатите нива от 2023 г., като отразяват както промените в оперативната дейност в търсене оптимизиране на процесите и осигуряване на парични средства, достатъчни да обезпечат изпълнението на договорните отношения в търсене на баланса между ниво на разходите и мащаба на дейностите, така и промените в микро и макроикономическата среда, в която функционира дружеството. Влияние върху стойностите на разходите оказват: брой клиенти – по отношение на стойността на разходите за канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама, експертни и одиторски разходи; приходи – по отношение на разходите за данъци и такси; изградена газоразпределителната мрежа – по отношение на стойностите на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама; нетекущи активи (газоразпределителната мрежа и съоръжения) – по отношение на разходите за застраховки, въоръжена и противопожарна охрана, вода, отопление и осветление; брой на офисите и персонала – по отношение на разходите за вода, отопление и осветление, разходите за наеми, охрана на труда, командировки и обучение на персонала; брой на съоръженията – по отношение на разходите за проверка на уреди; потребление на природен газ – по отношение на разходите за одорант, разходите за загуби на газ, както и лицензионните задължения на заявителя – по отношение на разходите за публикации, лицензионни такси, експертни и одиторски разходи. Заявителят е отбелязал, че тези параметри са в основата и на постигнатите отчетни и отчетно-прогнозни стойности на разходите, като дружеството счита за безспорна необходимостта от извършването им. Същевременно, дружеството счита, че не във всеки случай е необходимо разходите да бъдат прогнозирани, тъй като те са съпътстващи дейността му и се извършват при условията на установени лицензионни задължения и договорни отношения с трети страни, при което определящи са и пазарните нива, и търсенето на баланса между интересите на дружеството и интересите на третата страна, при установяването на договорните отношения. В условията на непредсказуема микро и макроикономическа обстановка това е фактор, имащ все по-силно влияние върху нивата на разходите в дългосрочен план. Всеки от прогнозните разходи би могъл да бъде параметризиран в един условен среднопретеглен измерител – функция от базата и съответния определящ

параметър, с помощта на формулен апарат, при който прогнозната стойност на съответния разход се разделя на определящия параметър.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и намаляват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани с постоянен размер от (...) хил. лв. в годишен аспект и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година – (...) лв. годишно през периода. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва (...) собствени автомобили. Дейностите по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа са възложени на трета страна, която осъществява дейностите със собствени транспортни средства. Заявителят не разделя автомобилите по дейности, а използва подход, при който параметърът „автомобил“ е общ за двете извършвани дейности, а параметрите „стойност на автомобила“ и „разходи за гориво“ се разделят в процентно съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година – (...) хил. лв. годишно.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР и се увеличават от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на нетекущите активи, в средногодишен размер от около (...) хил. лв. за периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година. Увеличават се от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на (...) хил. лв. годишно за разглеждани период, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – (...) хил. лв. годишно през периода;

- *разходи за наеми* – по (...) хил. лв. годишно, планирани съгласно подписани от дружеството договори за наем и в съответствие със стойността им за базисната година. Лицензиантът е представил справка в табличен вид за действащите, сключени от дружеството договори за наем, ведно със съответните договорни условия, относими към прогнозираните разходи за наем;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на (...) хил. лв. годишно за двете години от регулаторния период, на база стойността им за базисната година;

- *съдебни разходи*, планирани в размер на (...) лв. годишно през регулаторния период;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, в размер на (...) хил. лв. годишно за периода, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като намаляват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г. Включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базисната година. Според предоставената от дружеството обосновка, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г. е функция от два параметъра: брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. Варна, в т.ч. управленски персонал. Обвързването на персонала във функционална зависимост се обуславя от естеството на дейностите, които дружеството осъществява и необходимостта от персонал, пряко и непряко зает с извършване на дейности в обособената територия. Служителите, назначени в разкритите офиси от обособена територия „Добруджа“ директно се разпределят към броя на персонала за обособената територия. Част от служителите от централния офис условно се разпределят към персонала от обособената територия. За условно разпределение е използвана комплексна оценка на спецификата на територията на база величината на специфичните параметри за територията – обхват, брой на клиентите, изградена мрежа, консумация на природен газ, потенциал и др. Отчитайки спецификата, около 2/3 ((...) служители) от броя на персонала, зает в централния офис условно е отнесен към персонала на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. По този начин, имайки предвид и пряко назначения персонал от (...) служители, очакваният брой на персонала за регулаторния период е (...) служители. Този прогнозен брой се отнася за служителите, назначени на трудов договор, съгласно щатното разписание на дружеството към 31.12.2023 г., като заявителят не предвижда промяна на щатното разписание чрез разкриване на нови щатни длъжности, а само възможни персонални промени по отношение на заемащите щатните длъжности. Освен персонала, назначен на трудов договор, дружеството има взаимоотношения с персонал, нает по граждански договор. Този персонал не е включен в указания по-горе брой на персонала за обособената територия, с възприемането на подхода за указване на персонала съгласно щатното разписание.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.

Други разходи, представляващи (...) % от УПР – (...) хил. лв. годишно за периода, прогнозирани на база стойността им за базисната година, като включват: *разходи за охрана на труда*, в размер на (...) хил. лв. годишно; *разходи за маркетинг и реклама* – (...) хил. лв. годишно; *разходи за командировки и обучение на персонала* – (...) хил. лв. годишно; *разходи за публикации*, прогнозирани по (...) лв. годишно за периода.

Променливите разходи, представляват около (...) % от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, прогнозирани с норма (...) лв./MWh, като възлизат на около (...) хил. лв. годишно през регулаторния период, както и *разходи, свързани със загуби на природен газ*, планирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % 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 (...) % от разходите за дейността, като размерът им от (...) лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – по (...) лв. годишно и *разходи за канцеларски материали* – по (...) лв. годишно.

Разходите за външни услуги – (...) % от разходите за дейността, планирани (...) хил. лв. за 2025 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2026 г. и включват разходи: *за наеми* – средно по (...) хил. лв. годишно; *за данъци и такси* – средно (...) хил. лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – средно по (...) хил. лв. на година; *за експертни и одиторски услуги* – (...) хил. лв. на годишна база; *съдебни разходи* – по (...) лв./год., както и *за вода, отопление и осветление* – средно по (...) хил. лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността и намаляват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им от (...) хил. лв. през 2025 г. нараства на (...) хил. лв. през 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны в размер на (...) % от УПР, размерът им от (...) хил. лв. през 2025 г. се увеличава на (...) хил. лв. през 2026 г.

Други разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, планирани по (...) хил. лв. годишно и включват разходи за: *охрана на труда* – (...) хил. лв. годишно; *маркетинг и реклама* – (...) хил. лв. на годишна база; *командировки и обучение на персонала* – (...) хил. лв. на година и *публикации* – (...) лв. годишно.

Дружеството не е планирало **променливи разходи** за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации, експертни и одиторски разходи;

- на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

Поради липса на връзка с газопреносната система, от състава на обособена територия „Добруджа“ и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Тервел със СПГ по метода „виртуален газопровод“.

Във връзка с горното, дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ са:

Компресиране на природен газ. Услугата се извършва от (...), договорената цена е в размер на (...) лв./MWh, съгласно представен Договор № (...) от (...), със срок на действие до (...), който се подновява автоматично за (...).

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ. Услугата се извършва от (...), съгласно представен Договор № (...) от (...) за предоставяне на транспортни услуги на компресиран природен газ и (...), с които срокът (...). Договорната цена е в размер на (...) лв./MWh ((...) лв./1000 м³ и използван коефициент за преобразуване в енергийни единици: (...) kWh/м³).

Декомпресиране и подгряване на природен газ. Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Тервел, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се разтоварва и декомпресира транспортирания компресиран природен газ. За подгряване на природния газ се изразходва количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на газа, който ще бъде подаден в газоразпределителната мрежа. Измерването на природния газ за подгряване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствена консумация. Отчетно-прогнозното количество природен газ, използвано за подгряване през 2024 г. се очаква да бъде в размер на (...) MWh на стойност (...) лв., а общото количество закупен природен газ за града – в размер на (...) MWh. По този начин прогнозната стойност на природния газ, използван за подгряване за 2024 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на община Тервел да бъде в размер на **38,44 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	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, %	8,27%	8,27%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 5

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)

2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, %	8,27%	8,27%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)

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).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2025 – 2026 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 8,27%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени, размер на сумата за съответните години по договор за финансов лизинг за придобиване на актив. По своята същност, цитираният заем не представлява предвиден от заявителя привлечен капитал, а има по-скоро статистически характер, като отразява действителното състояние на този параметър.

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 официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на БНБ. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и

безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9718%; 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 – 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на (...)% , а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 8,27%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид посоченото, е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. в размер на 8,27%, изчислена при (...)% собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...)% и (...)% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	307 909	307 911
Битови	MWh/год.	92 097	94 442
Общо за двете групи клиенти:	MWh/год.	400 006	402 352

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	бр.	(...)	(...)
Общо стопански клиенти:	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо за двете групи клиенти:	бр.	(...)	(...)

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 стопанските клиенти коефициентът намалява от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г.

Коефициентът за разпределение на 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 се променя, както следва: за стопанските клиенти коефициентът намалява от

(...) през 2025 г. на (...) през 2026 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г.

Коефициентите за разпределяне 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 се променя, както следва: за стопанските клиенти коефициентът намалява от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2025 г. на (...) 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

Съгласно 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

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Цената за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище 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 и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Стопански:		
С равномерно потребление:		
до 106 MWh/год.	24,27	0,70
до 211 MWh/год.	23,22	0,70
до 528 MWh/год.	21,33	0,70
до 1056 MWh/год.	19,58	0,70
до 2112 MWh/год.	18,85	0,70
до 5281 MWh/год.	17,85	0,70
до 10 562 MWh/год.	17,12	0,70
над 10 562 MWh/год.	12,03	0,70
С неравномерно потребление:		
до 106 MWh/год.	31,20	0,77
до 211 MWh/год.	29,36	0,77
до 528 MWh/год.	27,64	0,77
до 1056 MWh/год.	26,91	0,77

до 2112 MWh/год.	25,92	0,77
до 5281 MWh/год.	25,19	0,77
до 10 562 MWh/год.	24,33	0,77
над 10 562 MWh/год.	21,89	0,77
Битови	33,45	2,14

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без данък добавена стойност (ДДС).

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на *община Тервел* е в размер на **38,44 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № 15-60-25 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Аресгаз“ ЕАД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 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 и 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 разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи.

За регулаторен период 2025 – 2026 г. заявителят не предвижда изменение на действащите цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Стопански:	
до 0,264 MWh	1491
до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
Битови	534

Забележка: предложените цени са в лева, 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. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-25 от 25.10.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като

търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, а именно: амортизационен план – разпределение и снабдяване; приходи от присъединяване; дълготрайни активи; годишни разходи; необходим оборотен капитал; капитал; капиталова структура и норма на възвръщаемост; характеристика на групите клиенти за разпределение и снабдяване; характеристика на групите клиенти за снабдяване със СПГ; коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за разпределение и снабдяване; коефициенти за разпределение на постоянните приходи; необходими годишни приходи; постоянните и променливи приходи за дейността „разпределение на природен газ“; възвръщаемост на дружеството; разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи. В тази връзка дружеството е представило неуповителен вариант на електронния модел на цените, както и неуповителни варианти на посочените приложения, съдържащи защитена по закон информация.

Според заявителя информацията и документите съдържат търговска тайна по смисъла на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна, приети с Решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, Закона за защита на конкуренцията и Закона за защита на търговската тайна. В тази връзка, „Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват особена чувствителност за заявителя поради търговската си стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството и на неговите акционери, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 318 от 13.11.2024 г., по т. 1, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с

изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 6.:

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

С Решение № Ц-31 от 30.12.2022 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище за регулаторен период от 2023 до 2024 г. Дружеството е подало заявление за цени поради изтичането на стария регулаторен период.

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

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност 2 години (от 2025 до 2026 г.), което е в съответствие с НРЦПГ.

В доклада са посочени необходимите годишни приходи за двете дейности. Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

Не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани с дейността.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват (...) % от общия обем разходи. За тази дейност са предвидени два вида разходи: условно-постоянни и променливи разходи.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват (...) % от общия обем разходи. За тази дейност са предвидени само условно-постоянни разходи.

Поради липса на връзка с газопреносната система, от състава на обособена територия „Добруджа“ и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Тервел със СПГ по метода „виртуален газопровод“.

„Аресгаз“ ЕАД е предложило ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Тервел да бъде в размер на 38,44 лв./MWh без ДДС. Тази цена включва разходите за компресиране, за транспорт и за декомпресиране.

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.

Регулаторната база на активите е посочена в отделни таблици за двете дейности, както и стойностите на дълготрайните материални активи и нематериалните активи.

Оборотният капитал е изчислен съгласно Наредба № 2 и представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 8,27%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %,

при отчитане на данъчните задължения.

Работната група изчислява същата норма на възвращаемост както е предложена от дружествата (МОКА, Дамодоран), като е обосновано да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. в размер на 8,27%.

В доклада е представена информация за прогнозната консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти за регулаторния период по отделни групи.

Представена е информация за отделните цени за пренос на природен газ, за снабдяване, присъединяване и за компонента за съгъстен природен газ. Предложените цени са изчислени в съответствие с Наредба № 2.

В отделно производство е представен доклад на Комисията по отношение на информацията, която не трябва да бъде разгласявана. Дружеството е поискало заличаване на информация, като част от нея включва норма на възвръщаемост, характеристика на групите клиенти, както и необходимите годишни приходи. Тази информация не следва да се заличава, предвид това, че Наредба № 2 изисква нейното публикуване.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад и 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 по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;*
- 7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от2025 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и

Търговище, за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

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

1.1. За стопански клиенти

1.2. За битови клиенти

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ

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

3.1. За стопански клиенти

3.2. За битови клиенти

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ

4.2. Цена за снабдяване

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.2. За битови клиенти

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2.

5. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Тервел:

5.1. За стопански клиенти:

5.2. За битови клиенти

6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Тервел, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Тервел:
38,44 лв./MWh.

7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, както следва:

7.1. За стопански клиенти с максимален часов разход

7.2. За битови клиенти

II. Цените по т. I.3 и I.5 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. 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.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва провеждането на откритото заседание на 04.12.2024 г. от 10:30 часа, а общественото обсъждане на 04.12.2024 г. от 10:35 часа.

Ал. Йорданов каза, че има очевидно престараване на мениджмънта на „Аресгаз“ ЕАД по отношение на обема и обхвата на защитената по закон информация, която се иска за заличаване. В кръга на шегата: Комисията може да утвърди цени на дружеството и след това да ги провъзгласи за служебна тайна. Въпреки това „Аресгаз“ ЕАД трябва да бъде похвалено за щадящата клиентите ценова политика, която провежда не само през този период. Бележката е в бъдеще дружеството да се въздържа от престараване относно заличаването на информация. То има това право и Комисията не може да откаже за нещата, които са обосновани, но в крайна сметка има и морална страна по отношение на самите клиенти на дружеството и обществеността.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по

доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1299 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Аресгаз” ЕАД 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 обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз” ЕАД 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 обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от 10:30 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз” ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:35 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и 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 с вх. № Е-ДК-1289 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

2. Одобрява бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД, за територията на община Ботевград, за периода 2025 – 2029 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1290 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Балкангаз 2000“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:05 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД, за територията на община Севлиево, за периода 2025 – 2027 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от 10:15 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Севлиевогаз-2000“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:20 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1299 от 22.11.2024 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2024 г. от 10:30 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:35 ч., на което 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 на заинтересованите страни.

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

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1289 от 22.11.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-30 от 27.11.2024 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Ботевград за периода 2025 – 2029 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1290 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Ботевград, за регулаторен период 2025 – 2029 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1295 от 22.11.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-31 от 27.11.2024 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Севлиево за периода 2025 – 2027 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1296 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от

заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2025 – 2027 г.

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-32 от 27.11.2024 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г.

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1299 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

А. Йорданов**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....

Б. Голубарев**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт