



ПРОТОКОЛ

№ 335

София, 28.11.2024 година

Днес, 28.11.2024 г. от 10:25 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 по т.1 и от члена на Комисията Б. Голубарев от т.2 до т.5.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов и 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“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ в 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-1301 от 25.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1302 от 25.11.2024 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1303 от 25.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1304 от 25.11.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, 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

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1300 от 25.11.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. - 2029 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов,
Георги Петров, Петя Георгиева и Десислава Сиравова

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1301 от 25.11.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-19 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-272 от 08.10.2024 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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 газоразпределителните мрежи, 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-15-60-19 от 17.10.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни

данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-19 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 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-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина, издадени за срок до 10.02.2039 г.

С Решение № БП-69 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз” ЕАД за територия „Мизия” и община Бяла Слатина, 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 периодично 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 четири от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина – градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг, като се очаква към края на 2024 г. дължината на изградените ГРМ, въведени в експлоатация, да достигне над 133 км. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развита е тази на територията на град Плевен.

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 „Мизия“ и община Бяла Слатина включва изграждането на 1103 м газоразпределителна мрежа и 87 бр. съоръжения на обща стойност 434 хил. лева.

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

Таблица № 1

Параметри	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо:
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м.	452	651	1103
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	42	45	87
Стопански съоръжения	бр.	0	3	3
Битови съоръжения	бр.	42	42	84

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 инвестициите по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	151	219	370
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	16	16
Съоръжения битови	хил. лв.	24	24	48
Общо	хил. лв.	175	259	434

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението 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 годишната консумация на природен газ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина се очаква да достигне 153 297 MWh/година, реализирана от 3 578 клиенти, от които 3 317 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/г.	132 132	132 327
с равномерно потребление	MWh/г.	100 568	100 676

с неравномерно потребление	MWh/г.	31 564	31 651
Битови	MWh/г.	20 200	20 970
Общо	MWh/г.	152 332	153 297

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

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:	брой	258	261
с равномерно потребление	брой	32	33
с неравномерно потребление	брой	226	228
Битови	брой	3275	3317
Общо	брой	3533	3578

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителната мрежа, 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 се извършват 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, дозировка 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 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.

Аварийна готовност и газова безопасност включва: 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.

Работа 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 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 на клиентите по групи; 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 ГРМ, брой на съоръженията, монтирани при клиентите и 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, 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.

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:	(...)	(...)
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	2179	1780

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 разходи за външни услуги – (...)% и разходи за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката, 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 и аварийна готовност, разходи за въоръжена и противопожарна охрана, разходи за наеми, разходи за проверка на уреди, експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в съответствие със стойността им за 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, прогнозираните 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, разходи за маркетинг и реклама, разходи за командировки и обучение на персонала, разходи за публикации, прогнозираните в съответствие със стойността им за базовата година.

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

Разходи за одорант, прогнозираните в размер на (...) лв./MWh природен газ.

Разходи за загуби на природен газ, прогнозираните като (...) % 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 „снабдяване с природен газ от краен снабдител” 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	41	43

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 – (...) % и разходите за амортизации – (...) %. 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 лицензионна такси, които са прогнозираны на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи, разходи за наеми на офиси, експертни и одиторски разходи, разходи за вода, отопление и осветление, прогнозираны в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

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

Разходи за заплати и възнаграждения, 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 охрана на труда, разходи за маркетинг и реклама, разходи за командировки и обучение на персонала, разходи за публикации, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени, както следва:

- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, 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, реклама, публикации, както и експертни и одиторски разходи.

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

- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ“ 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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.)	13506	13604
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	12567	12236
Счетоводна печалба (хил. лв.)	939	1368
Финансов резултат (хил. лв.)	844	1232
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,42	1,61
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	7,58	10,08
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	22,03	23,88

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 „Мизия“ и

община Бяла Слатина 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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	24,73	0,71
до 211 MWh	23,38	0,71
до 528 MWh	22,25	0,71
до 1056 MWh	21,34	0,71
до 2112 MWh	20,10	0,71
до 5281 MWh	18,97	0,71
до 10 562 MWh	17,39	0,71
до 52 810 MWh	13,47	0,71
над 52 810 MWh	10,25	0,71
Стопански клиенти с неравномерно потребление		
до 106 MWh	35,51	0,79
до 211 MWh	33,46	0,79
до 528 MWh	32,25	0,79
до 1056 MWh	29,24	0,79
до 2112 MWh	26,34	0,79
до 5281 MWh	24,79	0,79
до 10 562 MWh	23,09	0,79
над 10 562 MWh	18,30	0,79
Битови клиенти	36,83	2,59

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 Червен бряг, поради липса на връзка с газопреносната система. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Червен бряг е в размер на 43,18 лв./MWh.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи с максимален часов разход	Цени на присъединяване 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-15-60-17 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 газоразпределителните мрежи 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 работи: 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 „Мизия и община Бяла Слатина.

10. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-19 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 изминалия 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 от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране на 01.07.2013 г. 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, 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 решението 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.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, регистрирано в гр. София, район Триадница, ул. „Алабин“ № 36. Дружеството се представлява от Венета Райкова – изпълнителен директор. „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-131-08 и лицензия № Л-131-12 за дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. С Решение № БП-69 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г.

В т. I. от доклада е представено изпълнението на бизнес плана по отношение на ГРМ, инвестиции, метри, съоръжения, от които е видно, че дружеството изпълнява параметрите на изминалия бизнес план по отношение на ГРМ, инвестиции, съоръжения и брой на клиентите. Неизпълнение се наблюдава по отношение на параметъра „консумация на природен газ“. Към 2024 г. газифицираните градове в тази територия са Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг. В доклад е посочен и броят на клиентите. Аресгаз“ ЕАД посочва, че във всички градове има клиенти, които са се присъединили, имат договори за присъединяване, но в момента не използват природен газ.

Новата инвестиционна програма за 2025 – 2026 г. на „Аресгаз“ ЕАД предвижда изграждането на 1103 м газоразпределителна мрежа и 87 бр. съоръжения на обща стойност 434 хил. лева. Производствена програма предвижда през 2026 г. консумацията да достигне 153 297 MWh/година, реализирана от 3 578 клиенти, от които 3 317 битови.

„Аресгаз“ ЕАД е представило разделите, които са съгласно НЛДЕ: Ремонтна, Прогнозна структура и обем на разходите, Прогнозна структура на капитала. „Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток. От тях се вижда, че дружеството прогнозира да реализира печалба за 2025 г. и за 2026 г. От изчислените показатели на база обща балансова структура се очертава финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД да бъде много добро за периода 2025 – 2026 г. В Таблица № 13 и Таблица № 14 са посочени предложените цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ и за присъединяване. За тази територия има една особеност. Община Червен бряг няма липса

на връзка с газопреносната мрежа. В тази връзка община Червен бряг се снабдява със СПГ и само за тази община има отделна компонента за снабдяване в размер на 43,18 лв./MWh.

Посочени са прогноза за равномерно изменение на цените, области за повишаване на ефективността. От изложеното може да се приеме, че параметрите, заложи 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 „Мизия и община Бяла Слатина.

„Аресгаз“ ЕАД е посочил подробно информацията (т.10 от доклада), която иска да заличи, като посочва, че всички данни, като брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; отчет; стойност, списък на потребителите е търговска тайна съгласно „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране на 01.07.2013 г. Работната група счита, че някои от посочените параметри (като необходими годишни приходи, потребление, норма на възвръщаемост) съгласно ЗЕ следва да се публикуват, защото са ценообразуващи и не следва да бъдат заличавани.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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 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 „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г.

Ал. Йорданов коментира последната точка от проекта на решение – заличаването на информацията. Благодарение на Бл. Голубарев, който вчера е направил проверка на сайта на „Аресгаз“ ЕАД, днес Ал. Йорданов може да каже, че част от данните, които се искат за заличаване, а именно брой клиенти, дължина на разпределителна мрежа, консумация са публично оповестени от самия заявител. Не знае дали има пълно съвпадение между оповестената от заявителя информация и даденото като заявление, но при всички случаи заявителят не е запазил в поверителност тази информация. Освен всичко друго тези данни участват в ценообразуването и те не са собственост на заявителя,. Те са собственост на Комисията, доколкото та ги използва в обобщен вид и не разкрива

индивидуални сделки на заявителя с негови контрагенти. В този смисъл претенцията на заявителя поне по отношение на тези данни не следва да бъде уважена. Данните, които са свързани с чисто финансови параметри, определено биха могли да съставляват тайна на заявителя. Ал. Йорданов подчерта, че заявителят все пак има изключително право по силата на лицензията за една територия, що се отнася до услугите по разпределение на природен газ. Що се отнася до услугите по продажба на природен газ, там е в относително конкурентни условия, но тъй като пазарът на природен газ дребно в България не е достатъчно развит, то там може да се каже, че там ако не е в монополна позиция, е в господстваща по отношение на доставките на природен газ на клиентите си. Ал. Йорданов заключи, че поощрява работната група да не приеме всички искания на заявителя по отношение на заличаване на информацията, а да ги прецени малко по-внимателно.

Бл. Голубарев отбеляза, че информацията, която е публикувана на сайта на „Аресгаз” ЕАД, е обобщена за всички територии. Имало е спор дали отделните територии трябва да бъдат публикувани, след като са дадени само обобщените. Бл. Голубарев счита, че не само трябва да бъдат публикувани такива данни, които са на една лицензионна територия, където друг не може да има дейност, но би попитал „Аресгаз” ЕАД защо крие тази информация, при положение че с тези данни единствено може да се похвали. Това е дружество, което е в топ три по брой клиенти в България и по територия, така че с това може само да се гордее. Друг е въпросът, че е възникнал спор, че след като са публикували обобщени данни, дали конкретните данни представляват някаква тайна. Отделно Комисията е приела на други дружества тази информация да бъде заличена. Бл. Голубарев предлага на откритото заседание и общественото обсъждане по следващото производство да се използва момента да се даде една публичност и да се разбере, че Комисията ще поощрява процеси на прозрачност, особено за данни, които са публични. В едно населено място много лесно могат да се преброят клиентите по разходомерите, които са навън. Могат да се изчислят и дължините на мрежите. Според Бл. Голубарев е глупаво такава информация да се крие. Вижда се, че дружеството иска да развива дейността си. Над 400 хил. лв. ще има инвестиции, за тази територия ще направи 1 км. мрежа, което не е малко. И вместо да се похвали с това, тази информация се пази в тайна. Бл. Голубарев разбира, ако дружеството стесняваше дейността си, да намалява съоръженията или клиентите. Бл. Голубарев предлага Комисията да положи основа на една разяснителна кампания, макар и на откритите заседания и обществени обсъждания, да се поощряват тези, които не се възползват рационално от криене на информация, и да се обръща внимание на другите. Това е процес. Той не е склонен да се наложи нещо административно, а да се обърне внимание на всички дружества, че Комисията уважава техните искания. Дори когато стане въпрос за колебание дали нещо да се публикува, или не, Комисията по-скоро е склонна да не го публикува. Бл. Голубарев заяви, че ще използва случая на другите заседания да им зададе този въпрос и разчита на подкрепа от останалите членове на Комисията в тази връзка, за да стане ясно на обществеността, че Комисията е за прозрачност.

Ал. Йорданов каза, че този въпрос вече е коментиран във връзка с обединяване на лицензионните територии, което се очаква в недалечното бъдеще и това е тенденцията. Няколко са субектите с повече от една лицензионна територия. Независимо от това, че тези административни производства се разкъсват, за едно и също дружество се правят няколко заседания – както за бизнес план, така и за цени, съответно съпровождащите ги открити заседания и обществени обсъждания в административните производства за утвърждаване на цени, тук пак информацията за брой клиенти, дължина на мрежата и консумация не е индивидуализирана. Данните отново са обобщени за цялата лицензионна територия, т.е. те не разкриват никакви индивидуални икономически отношения на доставчика с негови клиенти. Те представляват обобщена картина. Така че тук Ал.

Йорданов въобще не е склонен да уважи претенцията на „Аресгаз” ЕАД, тъй като счита, че тази информация не отговаря на критериите да бъде класифицирана като търговска тайна въобще. Още повече, че са оповестили тази информация.

Ив. Н. Иванов счита, че тези данни, които „Аресгаз” ЕАД ги дава, макар и в обобщен вид, по никакъв начин не могат да бъдат покрити от търговска тайна, защото за да се проверят публично оповестени данни, трябва да има начин на проверката. Проверката е чрез данните за обособени територии. Председателят е убеден, че „Аресгаз” ЕАД няма да протестира, ако данните за дължина, за брой присъединени клиенти и т.н. бъдат оповестени.

М. Димитров обясни, че след вчерашното заседание са публикувани докладите със заличена информация, както дружеството е поискало. Дружеството твърди, че законът му дава право да заличи определена информация и то се възползва от това право. Сега тук ще се получи така, че за една територия се публикува информация, за друга на същото дружество – не. Според М. Димитров подходът трябва да е един и същ при действията на Комисията.

Ал. Йорданов заключи, че в проекта на решение този въпрос е уреден. В частта от предложението на работната група за заличаване на информация се казва: с изключение на информация, която е достъпна в публични регистри и/или е публично оповестена от заявителя. В случая заявителят и оповестил публично част от данните, които иска за заличаване. Тоест автоматично се прилага разпоредбата на решението така, както е записано - с изключение на информацията, публично оповестена от заявителя. Ал. Йорданов обобща, че това е дължина на мрежата, брой клиенти, обобщена консумация. Тази информация не уврежда интереса на заявителя. Една информация се пази в тайна, когато има защо да се пази, а не нещо, което е публично известно, да се заличава само защото заявителят имал право. Той има право, но няма право да крие публично известна информация, която вече е станала публична.

Ив. Н. Иванов каза, че може да има и други данни, което ще се види като се проследят обобщените данни на дружеството.

Ал. Йорданов допълни, че особено данни, които участват в ценообразуването. Това са потреблението, там, където се прави разпределението по разходи на групи клиенти, защото броят на клиентите сам по себе си няма значение, но там, където се прави разпределението по групи клиенти, вече съответната тежест на разходите е в различна степен върху едната група и върху другата група. Естествено, че това е от значение за ценообразуването.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-60-19 от 30.09.2024 г., подадено от „Аресгаз” ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 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 и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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-15-60-17 от 30.09.2024 г. изменено със заявление с вх. № Е-15-60-17 от 25.10.2024 г., от „Аресгаз“ ЕАД, с искане 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 (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-266 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-15-60-17 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; 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-15-60-17 от 25.10.2024 г., „Аресгаз“ ЕАД е представило преработено заявление за утвърждаване на цени, ведно с изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-17 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:

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, издадени със срок до 10.02.2039 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-29 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 (...) г., 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 (...), ведно с Допълнително споразумение № (...) от (...) г. 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 за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, която се състои от две основни групи клиенти: *стопански и битови*. Стопанските клиенти са обособени в две подгрупи, съобразно равномерността на потреблението на природен газ, а именно: с равномерно и неравномерно потребление, като клиентите с равномерно потребление са организирани в 9 подгрупи, а клиентите с неравномерно – в 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, подългосрочните 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, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2025 до 2026 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и

осигурява възможност на дружеството 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 дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „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	2427	2059
Битови	808	703
Общо	3235	2762

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

Таблица № 2

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	96	96
Битови	52	55
Общо	148	151

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.:	2220	1823	4043	100%
„разпределение на природен газ“	2179	1780	3959	98%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	41	43	84	2%

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 и съответните им 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. – за месеците от 2024 г., 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 прогнозировани, 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 98% от общия обем разходи и намаляват от 2179 хил. лв. през 2025 г. на 1780 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 непроменен 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;

- **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 (...) 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 разглеждания 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., прогнозирани на база стойността им за базисната година;

- **разходи за въоръжена и противопожарна охрана**, включват разходи за охрана, като не се променят – (...) 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 него договори за наем, ведно със съответните договорни условия, относими към прогнозираните за регулаторния период 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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 1/3 (...) служители) от броя на персонала, зает в централния офис условно е отнесен към персонала на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. 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 представляват (...) % от УПР – (...) хил. лв. годишно за периода, прогнозиран на база стойността им за базисната година, като включват: *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на (...) хил. лв. годишно; *разходи за маркетинг и реклама* – (...) хил. лв. в годишен аспект; *разходи за командировки и обучение на персонала* – (...) хил. лв. годишно; *разходи за публикации*, прогнозиран 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* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, прогнозиран 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 2 % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 41 хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на 43 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* – (...) хил. лв. годишно; *за данъци и такси* – средно 2,3 хил. лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – средно (...) 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 (...) 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, прогнозиран в размер на (...) % от УПР, като размерът им е (...) хил. лв. през 2025 г. се увеличава на (...) хил. лв. през 2026 г.

Други разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, планирани по (...) лв. годишно и включват разходи за: *охрана на труда* – (...) лв. годишно; *маркетинг и реклама* – (...) лв. на годишна база; *командировки и обучение на персонала* – (...) 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, 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Червен бряг със СПГ. В цената за продажба на природен газ на клиентите от община Червен бряг е включена ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ, която е формирана от допълнителни разходи за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

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

Компресиране на природен газ. Услугата се извършва от (...), съгласно представен Договор № (...) от (...), със срок на действие до (...), ведно с Допълнително споразумение № (...) от (...) за удължаване срока на действие на договора до (...).

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

Декомпресиране и подгряване на природен газ. Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Червен бряг, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се разтоварва и декомпресираща транспортирания компресиран природен газ. За подгряване 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, изчислена като частно на общия разход и общото количество.

Предвид горното, „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на община Червен бряг да бъде в размер на **43,18 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 7,448%, 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.	100 568	100 676
с неравномерно потребление	MWh/год.	31 564	31 651
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	132 132	132 327
Битови	MWh/год.	20 200	20 970
Общо за двете групи:	MWh/год.	152 332	153 297

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	32	33
с неравномерно потребление	бр.	226	228
Общо стопански клиенти:	бр.	258	261
Битови	бр.	3275	3317
Общо за двете групи:	бр.	3533	3578

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. Стойностите на коефициента не се променят през разграждания период и са съответно: (...) за стопанските клиенти и (...) за битовите клиенти.

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 „Мизия“ и община Бяла Слатина 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.	24,73	0,71
до 211 MWh/год.	23,38	0,71
до 528 MWh/год.	22,25	0,71
до 1056 MWh/год.	21,34	0,71
до 2112 MWh/год.	20,10	0,71
до 5281 MWh/год.	18,97	0,71
до 10 562 MWh/год.	17,39	0,71
до 52 810 MWh	13,47	0,71
над 52 810 MWh	10,25	0,71
С неравномерно потребление		
до 106 MWh/год.	35,51	0,79
до 211 MWh/год.	33,46	0,79
до 528 MWh/год.	32,25	0,79
до 1056 MWh/год.	29,24	0,79
до 2112 MWh/год.	26,34	0,79
до 5281 MWh/год.	24,79	0,79

до 10 562 MWh/год.	23,09	0,79
над 10 562 MWh/год.	18,30	0,79
Битови	36,83	2,59

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 Червен бряг е в размер на **43,18 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-17 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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-15-60-17 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; необходимите 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 нероверителен вариант на заявлението и модела на цени както и нероверителни 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.2.:

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление с искане 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 (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. С Решение № Ц-29 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 същата територия за регулаторен период от 2023 до 2024 г. Поради изтичане на регулаторния период дружеството е подало ново заявление за утвърждаване на цени през новия регулаторен период. През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. 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 г. до 2026 г.). Необходимите годишни приходи са посочени подробно в доклада за двете отделни дейности. Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3. Разходите са посочени отделно за видовете лицензионни дейности. Не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и не са необходими за извършването на лицензионната дейност. Разходите за дейността разпределение на природен газ представляват 98% от общия обем и намаляват от 2179 лв. през 2025 г. на 1780 лв. през 2026 г. Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“. Те са за амортизации, външни услуги, заплати и възнаграждения, социални разходи и социални осигуровки, реклама и маркетинг, командировки, обучение и др. Променливите разходи, представляват около (...) % от общите разходи за тази дейност. Свързани са с разходи за одорант, както и разходи, свързани със загуби на природен газ.

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 2% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 41 хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на 43 хил. лв. за 2026 г. В тази дейност са предвидени само условно-постоянните разходи.

Поради липса на връзка с газопреносната система от състава на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Червен бряг със СПГ по метода виртуален газопровод. В тази връзка дружеството е предложило цена за снабдяване със СПГ в размер на 43,18 лв./MWh. Тази цена обхваща дейностите по компресиране на природния газ, транспорт до Червен бряг и декомпресиране на площадката в Червен бряг, собственост на „Аресгаз“ ЕАД.

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.

Регулаторна база на активите е посочена подробно в доклада в таблици за двете дейности.

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на 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).

Нормата на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства. 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 е направила изчисления на предложената от дружеството норма на възвръщаемост, като е приложила модела за оценка на капиталовите активи, както е по НРЦПГ, и данни от сайта на проф. Дамодаран. Изчислените стойности на среднопретеглената норма от работната група съвпадат с предложената от дружеството норма на възвръщаемост, което обосновава да бъде приета.

Представена е информация за прогнозна консумация на природен газ за съответните групи клиенти и прогнозен брой клиенти за регулаторния период. Изчислени са коефициентът за разпределение по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на активите на мрежата за съответната група клиенти в обща стойност на активите, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и делът на годишното потребление. В доклада са представени предложените цени от „Аресгаз“ ЕАД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за отделните групи клиенти. „Аресгаз“ ЕАД е изчислило предложените цени в съответствие с Наредба №2. Представена е информация за цените за присъединяване към ГРМ. Дружеството не предвижда изменения на цените за присъединяване спрямо действащия регулаторен период.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението на дружеството, която не следва да бъде разгласявана. В тази информация попада и нормата на възвръщаемост, характеристика на групите клиенти за снабдяване със СПГ, потреблението, необходими годишни приходи. Съгласно НРЦПГ тази информация е част от решението на Комисията и няма как да заличена и следва да се публикува.

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 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 поиска да прочете проекта на решение.

Ал. Йорданов предложи М. Димитров да прочете преамбюла на проекта на решение и трите групи цени, които се утвърждават, без подробности. Структурата на тези ценови решения винаги е една и съща, а компонентата за сгъстен природен газ е обявена вече няколко пъти.

М. Димитров каза, че в проекта на решение се предлага да се утвърдят цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за отделните клиенти на дружеството стопански клиенти и битови клиенти.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва: Необходими годишни приходи, Количества природен газ, Норма на възвръщаемост на капитала

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

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

6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Червен бряг, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ

7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

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

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

Ал. Йорданов каза, че тъй като предстои още едно утвърждаване на цени, предлага М. Димитров да прочете проекта на решение – да изброи само трите групи цени, които се утвърждават, защото структурата е една и съща в доклада многократно се споменават конкретните стойности. Така че реално се утвърждават цени за пренос пред ГРП, независимо от това дали има компонента за СПГ, или не, утвърждават се цени, по които продава в качеството си на краен снабдител и се утвърждават цени за присъединяване на

клиенти по съответните групи. Затова не е необходимо да се изброяват всички детайли от решението.

Ив. Н. Иванов обяви, че напуска заседанието поради неотложен служебен ангажимент и определи Бл. Голубарев за председателстващ до края на заседанието.

Ал. Йорданов направи коментар, свързан с искането за заличаване на информация. „Аресгаз“ ЕАД и почти всички останали заявители при изчислението на нормата на възвръщаемост могат да приложат метода и подхода, който използва Комисията. Единствено Овергаз Мрежи никога не се съобразяват с него. Тук примерът е в позитивна посока за „Аресгаз“ ЕАД, за което ги приветства, така че да не се вадят заключения от това, че един регулиран субект се държи по един или друг начин. В крайна сметка тенденцията се задава от регулатора. Всичките тези субекти са регулиране, а регулаторът е Комисията. Ал. Йорданов моли оттук нататък при оценка на тези различия в поведението на тези субекти да се има предвид, че всъщност регулаторът има и възпитаваща роля по отношение на регулираните субекти. Не може от негативните примери да се вади практика.

Бл. Голубарев обяви, че насрочва провеждане на отритото заседание по т.2 за 04.12.2024 г. от 10:40 ч. в зала IV в сградата на КЕВР. Общественото обсъждане на проекта на решение да се проведе на 04.12.2024 г. от 10:45 ч.

Бл. Голубарев подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2025 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 04.12.2024 г. от 10:40 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:45 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени 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;

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

8. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

10. 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 членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД **заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1303 от 25.11.2024 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-16 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2025 – 2026 г.

Със Заповед № 3-Е-269 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 „Запад“ 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 разпределение 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 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-15-60-16 от 17.10.2024 г. от дружеството е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2023 – 2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2023 – 2024 г., с отчетните данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи. С писмо с вх. № Е-

15-60-16 от 25.10.2024 г. „Аресгаз” ЕАД е предоставило изисканата 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. Представлява 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-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия Запад, издадени за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-70 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз” ЕАД за територия Запад 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 периодично 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 шест от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Запад” – градовете Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир, като се очаква към 31.12.2024 г. дължината на изградените ГРМ, въведени в експлоатация, да достигне над 410 км. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развити са тези на територията на градовете Благоевград, Дупница, Враца и Сандански. За периода на бизнес плана към момента на съставянето му не се предвижда започване на процеса на газификация в други населени места от обхвата на обособената територия, поради липсата на заявен интерес и инвестиционни намерения от страна на потенциални потребители 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 „Арсгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ включва изграждането на 488 м. газоразпределителна мрежа и 496 бр. съоръжения на обща стойност 404 хил. лева.

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

Таблица № 1

Параметри	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	244	244	488
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	248	248	496
Промислени	бр.	0	0	0
ОА и търговски	бр.	0	0	0
Битови съоръжения	бр.	248	248	496

Предвидените за въвеждане в експлоатация ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана 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.	(...)	(...)	(...)
Промислени	бр.	(...)	(...)	(...)
ОА и търговски	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо
Линейна част и отклонения	хил. лв.	75	75	150
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	0	0
Съоръжения битови	хил. лв.	126	126	252
Общо	хил. лв.	202	202	404

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Запад“ ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението 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 клиентите на две подгрупи в зависимост от целите на използване на природния газ – промишлени клиенти и обществено-административни и търговски клиенти.

В края на периода на бизнес плана годишната консумация на природен газ за обособена територия „Запад“ се очаква да достигне 156 390 MWh/година, реализирана от 9382 клиенти, от които 8936 битови.

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

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/г.	40 406	40 406
ОА и Т	MWh/г.	44 557	44 557
Битови	MWh/г.	65 564	71 427
Общо	MWh/г.	150 527	156 390

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

Таблица № 5

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	брой	38	38
ОА и Т	брой	408	408
Битови	брой	8 690	8 936
Общо	брой	9 136	9 382

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, за 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 се извършват 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, дозировка на одорант, обезгазвания 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 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 включва: 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 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 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 прогнозираны 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, социални и други разходи;

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ 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 – УПР, в т.ч:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки и надбавки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР	(...)	(...)
Общо разходи за разпределение:	8518	7986

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“ за периода 2025 – 2026 г. най-голям дял имат

разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходи за външни услуги – (...)% и разходи 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: прогнозиран 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: прогнозиран 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. Прогнозиран са в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за социални осигуровки, прогнозиран 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, прогнозиран в съответствие със стойността им за базовата година.

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

Разходи за одорант, прогнозиран са в размер на (...) лв./MWh природен газ.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозиран са като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ – УПР“	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Общо разходи за снабдяване:	55	57

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 прогнозните разходи за дейност „снабдяване“ за периода 2025 – 2026 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходите за амортизации – (...)%.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

Разходи за външни услуги, включват: разходи за лицензионни такси, които са прогнозиран 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, прогнозиран на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен 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, прогнозиран 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; 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 „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.

За периода на бизнес плана „Аресгаз“ ЕАД предвижда капиталовата структура да е с (...)% дял на собствен капитал и (...)% дял на привлечения капитал. Като източник на средства за инвестиции и за осигуряване на дейността дружеството предвижда използването на дългосрочни заеми. Привлечения капитал се увеличава като от (...) хил. лв. през 2025 г. достига 99 386 хил. лв. през 2026 г.

Информация за обслужването на заемите е представена в таблица № 8:

Таблица № 8

Параметър (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Нови заеми през регулаторния период		
Усвоени средства	(...)	(...)
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
Остатък	(...)	(...)
Изплащане на стари заеми (преди 31.12.2024 г.)		
Краткосрочен		
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
Остатък	(...)	(...)

Дългосрочен		
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
Остатък	(...)	(...)

6. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило за обособена територия „Запад“ прогнозни отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2026 г. За периода на бизнес плана дружеството не може да представи прогнозен баланс поради очаквана отрицателна стойност на собствения капитал, породено от превишаване на пасивите над активите. „Аресгаз“ ЕАД прогнозира да реализира загуба, както следва: (...) 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. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите приходи включва още други приходи. Разходите на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Разходите за амортизации намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Разходите за материали са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и за 2026 г., а разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Други разходи са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Нетните финансови разходи са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

От представените парични потоци за периода 2025 – 2026 г. е видно, че „Аресгаз“ ЕАД планира с приходите от лицензионните дейности изцяло да бъдат покрити оперативните разходи за лицензионни дейности. Сумата от паричните потоци от трите вида дейности за периода е положителна величина.

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”.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Запад“, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени:	25,17	0,26
ОА и търговски	32,42	0,31
Битови	38,56	1,03

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

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на обособена територия „Запад“ са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени	

до 4,224 MWh	3146
до 21,124 MWh	4158
над 21,124 MWh	4532
ОАТ	
до 0,739 MWh	1485
до 4,224 MWh	1760
над 4,224 MWh	1815
Битови	534

Заявление с вх. № Е-15-60-18 от 25.10.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, 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 „Запад“.

10. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-16 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 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 изминалия 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 от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране на 01.07.2013 г. 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, 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 решението 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.3.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в заявление от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2025 – 2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Запад. Последният одобрен бизнес план за тази територия е от 09.12.2022 г. за периода 2023 – 2024 г. Дружеството е изпълнило и преизпълнило параметрите по отношение на мрежа, съоръжения и инвестиции. Неизпълнение се наблюдава по отношение на параметъра „консумация на природен газ“. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че към 2024 г. са газифицирани Благоевград, Дупница, Враца, Перник, Радомир, Сандански. Във всички градове има наличие на клиенти от групите, сключили договори за присъединяване, но в момента не консумират газ. Към края на 2024 г. дължината на изградените ГРМ на територията се очаква да достигне над 410 км. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развити са тези на територията на градовете Благоевград, Дупница, Враца и Сандански. Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ включва изграждането на 488 м газоразпределителна мрежа и 496 бр. съоръжения на обща стойност 404 хил. лева. В края на периода на бизнес плана годишната консумация на природен газ за обособена територия „Запад“ се очаква да достигне 156 390 MWh/година, реализирана от 9382 клиенти, от които 8936 битови. Посочени са всички раздели, които са изискуеми по НЛДЕ.

За периода на бизнес плана „Аресгаз“ ЕАД предвижда капиталовата структура да е с (...) % дял на собствен капитал и (...) % дял на привлечения капитал. В тази връзка не е представен счетоводен баланс, а само ОПР и парични потоци. „Аресгаз“ ЕАД прогнозира да реализира загуба за двете години. За територията дружеството има много изградени активи, а малък брой потребители. Видно е, че сумата от паричните потоци от трите вида дейности за периода е положителна величина.

Р. Тахир отбелязва, че посочената информация, която дружеството посочва като търговска тайна, е аналогична информацията, която е разгледана в предходните точки.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Запад“, 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 диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.

Бл. Голубарев подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-60-16 от 30.09.2024 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Запад“ 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 трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, 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-15-60-18 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД 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 за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-265 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 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-18 от 17.10.2024 г. е изискано от „Аресгаз“ ЕАД да предостави следните допълнителни данни и документи: 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; 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, подробна обосновка за предвидения привлечен капитал и доказателства за предвидената норма на възвръщаемост на привлечения капитал; както и обосновка на коефициентите, използвани за коригиране на необходимите годишни приходи. 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-15-60-18 от 25.10.2024 г., заявителят е представил преработено заявление за утвърждаване на цени, ведно с изисканите данни и документи.

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

За обособена територия „Запад“, „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-462-12 от

18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, със срок до 25.09.2041 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-30 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 „Запад” 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 (...), 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 (...), ведно с 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 изменение на утвърдената тарифна структура за обособена територия „Запад”, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски клиенти (ОА и търговски)*, и *битови*.

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, продължителните 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, предложеният 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 дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираните от дружеството по години за регулаторния период. НГП, разпределени по групи клиенти, за дейността „разпределение на природен газ“ са представени в таблица № 1:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	2474	2313
ОА и търговски	хил. лв.	3058	2859
Битови	хил. лв.	5265	4938
Общо	хил. лв.	10 797	10 109

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ“ са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За тази цел, заявителят е приложил коригиращи коефициенти, които намаляват НГП с цел изчисляване на по-ниски цени. Предложените от заявителя по-ниски цени целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта. Използваните коригиращи коефициенти са следните: за

промишлени клиенти: - (...)%; за ОА и търговски клиенти: - (...)%; и за битови клиенти: - (...)%;

Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 2:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	1051	982
ОА и търговски	хил. лв.	1492	1395
Битови	хил. лв.	2723	2554
Общо	хил. лв.	5267	4931

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 3:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	10	10
ОА и търговски	хил. лв.	14	14
Битови	хил. лв.	69	72
Общо	хил. лв.	93	96

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, са представени в таблица № 4:

Общо разходи по дейности

Таблица № 4

Наименование	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	8573	8042	16 615	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	8518	7986	16 504	99%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	55	57	112	1%

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 прогнозировани, 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 99% от общия обем разходи и намаляват от 8518 хил. лв. през 2025 г. на 7986 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, като включват само *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базисната година.

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 в съответствие със стойността им за базисната година, в годишен размер от (...) хил. лв.;

- *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, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на (...) хил. лв. годишно, прогнозирани спрямо стойността им за базисната година;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – в размер на (...) хил. лв., прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базисната година;

- *разходи за наеми* – в размер на (...) хил. лв., прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и 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 отчетната и базисната година;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. годишно, прогнозирани 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 отчетната и 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 спрямо стойността им за отчетната и базисната година. Според предоставената от дружеството обосновка, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г. обхваща брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията – (...) бр. и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. София – (...) бр. 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. Персоналът на дружеството е общ за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“, докато разходите за този персонал са разпределени между двете дейности в съотношение (...) % към (...) %.

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, прогнозиран на база стойността им за отчетната и 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*, прогнозиран 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*, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, прогнозиран с норма (...) лв./MWh, като възлизат на приблизително (...) хил. лв. средногодишно 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 0,7% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 54,9 хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на 56,6 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, представляват *разходи за канцеларски материали*, като размерът им от (...) лв. годишно остава непроменен през регулаторния период.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от разходите за дейността, планирани в съответствие с отчетната и базисната година – (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г., в т.ч. разходи: *за наеми* – средно по (...) хил. лв. годишно; *за данъци и такси* – средно по (...) хил. лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – средно по (...) хил. лв. на година; *за експертни и одиторски услуги* – по (...) хил. лв. на годишна база, 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, планирани спрямо базисната година, като размерът им от (...) хил. лв. през 2025 г. нараства на (...) хил. лв. през 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозиран в размер на (...) % от УПР, планирани спрямо базисната година, като средногодишният им размер е (...) лв. през регулаторния период.

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

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 № 5 и 6:

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

Таблица №5

№	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, %	2,9%	2,9%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 6

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, %	2,9%	2,9%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Като източник на средства за инвестиции дружеството предвижда използването на дългосрочни и краткосрочни заеми, които ще осигурят финансиране на инвестиционните му програми.

Предложената от „Аресгаз” ЕАД за периода 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 2,86%, изчислена при (...) % дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост 2,86%. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява остатъчната главница на дългосрочен заем към основния акционер на дружеството – (...).

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 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 Българската народна банка (БНБ).

Във връзка със заложената от дружеството капиталова структура от (...) % собствен капитал и (...) % привлечен капитал, МОКА е неприложим за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал.

Предвид горепосоченото е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз” ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. в размер на 2,86%, изчислена при (...) % дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост от 2,86%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в таблици № 7 и 8:

Прогнозна консумация

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	40 406	40 406

ОА и търговски	MWh/год.	44 557	44 557
Битови	MWh/год.	65 564	71 427
Общо:	MWh/год.	150 526	156 389

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 8*

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	38	38
ОА и търговски	бр.	408	408
Битови	бр.	8690	8936
Общо:	бр.	9136	9382

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

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойностите на коефициентите за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти не се променят през 2025 и 2026 г. и са: за промишлените клиенти коефициентът в размер на (...), за общественно-административните и търговски клиенти в размер на (...) и за битовите клиенти в размер на (...).

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 намалява за промишлените клиенти от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г., за общественно-административните и търговски клиенти 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 коефициентите се променят през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от (...) през 2025 г. на (...) през 2026 г., за общественно-административните и търговски клиенти 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).

Изчислените 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 „Запад“ са посочени в таблица № 9:

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

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	59,26	0,26
ОА и търговски	66,43	0,31
Битови	74,56	1,03

Предложените за утвърждаване от дружество цени, след прилагане на коригиращи коефициенти за регулаторен период 2025 – 2026 г., са посочени в таблица № 10:

Коригирани цени

Таблица № 10

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	25,17	0,26
ОА и търговски	32,42	0,31
Битови	38,56	1,03

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-18 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

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, 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 „Запад” са посочени в таблица № 11:

Цени за присъединяване

Таблица № 11

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 4,224 MWh	3146
до 21,124 MWh	4158
над 21,124 MWh	4532
ОА и търговски:	
до 0,739 MWh	1485
до 4,224 MWh	1760
над 4,224 MWh	1815
Битови	534

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за 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-15-60-18 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; коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за разпределение и снабдяване; коефициенти за разпределение на постоянните приходи; необходимими 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.4.:

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление 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 за обособена територия „Запад“, 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“ за същата територия. С Решение № Ц-30 от 30.12.2022 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за територията за тези дейности. Поради изтичане на регулаторният период „Аресгаз“ ЕАД е подало ново заявление за новия регулаторен период. Аресгаз“ ЕАД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура. Тя е изготвена в съответствие с Наредба №2. Регулаторният период е от 2 години.

В доклада е посочена информация за изчислените необходими годишни приходи за двете дейности. М. Димитров обърна за необходими годишни приходи по отношение на дейността разпределение на природен газ. Изчислените необходими годишни приходи са намалени с предложени от дружеството коефициенти, тъй като се получават изключително високи цени за тази дейност. За промишлени клиенти е приложен -57%, за ОА и търговски клиенти -51,20% и за битови клиенти -48,28%. Цената е формирана на база коригираните годишни приходи.

По отношение на структурата и разходите по години, дружеството е формирало разходите в съответствие с Наредба №2. Дадена е подробна информация за конкретните стойности на разходите за двете дейности. Не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-

постоянни разходи и променливи разходи. Те са за амортизации, материали, външни услуги, заплати и възнаграждения, социални разходи и социални осигуровки и др. Посочена е информация за регулаторната база на активите за двете дейности в таблици с конкретните стойности. Необходимият оборотен капитал е изчислен в съответствие с Наредба №2. Дружеството ползва изцяло привлечен капитал и затова нормата на възвръщаемост съответства на лихвите по ползваните кредити. Тя е в размер на 2,86%. Представена е информация за количествата, които дружеството предвижда да реализира за регулаторния период за територията. Представена е информация за броя клиенти. Представена е информация за цените, които се получават на некоригираните годишни приходи, и цените, които се получават вследствие на коригираните годишни приходи. Представена е информация за цените за присъединяване.

Информацията, която се иска да бъде заличена, е аналогична на коментираните по предходните точки.

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 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 каза, че в проекта на решение се предлага да се утвърдят цени на дружеството за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа; цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (по групи клиенти); Ценообразуващи елементи; Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад”(по групи клиенти);

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

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

Бл. Голубарев обяви, че насрочва провеждане на отритото заседание по т.2 за 04.12.2024 г. от 10:50 ч. Общественото обсъждане на проекта на решение да се проведе на 04.12.2024 г. от 10:55 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

Бл. Голубарев подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2025 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 04.12.2024 г. от 10:50 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:55 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени 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;

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

8. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

10. 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 четвърта** участват членовете на Комисията Александър

Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-318 от 01.11.2024 г. е назначена работна група, която да извърши анализ на представените от дружеството данни в бизнес плана, относно производствените, ремонтните и инвестиционните програми за периода 2025 г. - 2029 г., както и анализ на отчетните и прогнозните финансово-икономически резултати, структурата на капитала, размера и начина на финансиране на предвидените инвестиции и анализ на изготвените прогнози за цените на енергията и/или предоставяните услуги.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени неточности и пълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-14-04-8 от 11.11.2024 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи следната допълнителна информация и документи:

1. Заявление за одобряване на бизнес план, по образец, публикуван на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, в раздел „Форми и образци“.

2. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, в изпълнение на чл.3, ал.3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, по образец към заявление за одобряване на бизнес план.

3. Документ за заплатена такса в размер на 500,00 лв., внесена по сметка на КЕВР в БНБ - Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

4. Становище на дружеството, относно писмо с вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. за одобряване на бизнес план на „Топлофикация - Плевен“ АД за периода от 2025 г. до 2029 г., в което да е посочено дали първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от посочената административна преписка, съдържат защитена по закон информация и ако съдържат такава да се посочи обхвата на информацията, съставляваща защитена, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който може да бъде засегнат при нейното разкриване.

С писмо към вх. № Е-14-04-8 от 21.11.2024 г., дружеството е представило изисканата информация.

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

„Топлофикация - Плевен“ АД с ЕИК 114005624 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област Плевен, гр. Плевен, община Плевен, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128.

Размерът на основния капитал на дружеството възлиза на 20 512 356 лв. и е разпределен в 20 512 356 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 1,00 лв.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от 3 членен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителния директор Йордан Василев Василев.

Предметът на дейност на „Топлофикация - Плевен“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

За осъществяване на дейностите по Закона за енергетиката (ЗЕ), дружеството притежава следните лицензи:

- лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с решение № ИЗ-Л-058 от 20.02.2020 г. на КЕВР, с което е удължен срокът на лицензията с 20 години, считано от 08.02.2021 г.;
- лицензия № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с решение № ИЗ-Л-058 от 20.02.2020 г. на КЕВР, с което е удължен срокът на лицензията с 20 години, считано от 08.02.2021 г.;
- лицензия № Л-760-15 от 10.07.2024 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена за срок от 10 години.

С решение № БП-4 от 20.02.2020 г. Комисията е одобрила предходния бизнес план на „Топлофикация - Плевен“ АД за периода от 2020 г. до 2024 г. включително.

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.

I. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2020 г. – 2024 г.

I.1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

2020 г.

Таблица № 1

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ			Заложени параметри във бизнес-плана за 2020 г.	Постигнати показатели през 2020 г.
Електрическа енергия	Бруто	MWh	306 740	307 875
	Нето	MWh	283 350	283 726
	С.Н.	MWh	23 390	24 149
	С.Н.	%	7,63	7,88
Топлинна енергия	Бруто	MWh	433 850	413 095
	Нето	MWh	240 500	222 856

	Загуби	MWh	193 350	190 239
	Загуби	%	44.57	46,1

2021 г.

Таблица № 2

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ			Заложени параметри във бизнес-плана за 2021 г.	Постигнати показатели през 2021 г.
Електрическа енергия	Бруто	MWh	327 800	296 245
	Нето	MWh	303 600	272 219
	С.Н.	MWh	24 200	24 026
	С.Н.	%	7,38	8,1
Топлинна енергия	Бруто	MWh	434 900	430 451
	Нето	MWh	241 300	236 810
	Загуби	MWh	193 600	193 641
	Загуби	%	44.52	44,99

2022 г.

Таблица № 3

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ			Заложени параметри във бизнес-плана за 2022 г.	Постигнати показатели през 2022 г.
Електрическа енергия	Бруто	MWh	330 900	292 538
	Нето	MWh	306 700	269 559
	С.Н.	MWh	24 200	22 979
	С.Н.	%	7,31	7,9
Топлинна енергия	Бруто	MWh	436 870	411 335
	Нето	MWh	243 000	211 559
	Загуби	MWh	193 870	199 776
	Загуби	%	44,38	48,6

2023 г.

Таблица № 4

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ			Заложени параметри във бизнес-плана за 2023 г.	Постигнати показатели през 2023 г.
Електрическа енергия	Бруто	MWh	317 040	309 061
	Нето	MWh	293 200	282 510
	С.Н.	MWh	23 840	26 551
	С.Н.	%	7,52	8,6
Топлинна енергия	Бруто	MWh	438 540	401 691
	Нето	MWh	244 500	204 489
	Загуби	MWh	194 040	197 202
	Загуби	%	44,25	49,1

2024 г.

Таблица № 5

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ			Заложени параметри във бизнес-плана	Постигнати показатели през 2024 г.
----------------------	--	--	-------------------------------------	------------------------------------

			за 2024 г.	
Електрическа енергия	Бруто	MWh	332 100	375 610
	Нето	MWh	307 900	343 853
	С.Н.	MWh	24 200	31 757
	С.Н.	%	7,29	8,5
Топлинна енергия	Бруто	MWh	439 290	418 561
	Нето	MWh	245 100	220 667
	Загуби	MWh	194 190	197 894
	Загуби	%	44,21	47,3

1.2. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

2020 г.

Таблица № 6

Инвестиции в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2020 г. /хил. лв./
Топлоизточник	17 650	9 192
Пренос	437	186
Общо	18 087	9 398

2021 г.

Таблица № 7

Инвестиции в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2021 г. /хил. лв./
Топлоизточник	9 161	2 393
Пренос	113	449
Общо	9 274	2 842

2022 г.

Таблица № 8

Инвестиции в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2022 г. /хил. лв./
Топлоизточник	7 755	5 462
Пренос	200	50
Общо	7 955	5 512

2023 г.

Таблица № 9

Инвестиции в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2023 г. /хил. лв./
Топлоизточник	8 339	5 510
Пренос	220	170
Общо	8 559	5 680

2024 г.

Таблица № 10

Инвестиции в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2024 г. /хил. лв./
Топлоизточник	4 265	1 012
Пренос	200	170
Общо	4 465	1 182

I.3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА**2020 г.**

Таблица № 11

Ремонт в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2020 г. /хил. лв./
Топлоизточник	5 537	4 930
Пренос	267	21
Общо	5 804	4 951

2021 г.

Таблица № 12

Ремонт в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2021 г. /хил. лв./
Топлоизточник	5 209	4 777
Пренос	510	188
Общо	5 719	4 965

2022 г.

Таблица № 13

Ремонт в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2022 г. /хил. лв./
Топлоизточник	5 415	3 753,3
Пренос	607	751
Общо	6 022	4 504,3

2023 г.

Таблица № 14

Ремонт в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2023 г. /хил. лв./
Топлоизточник	6 888	7 803
Пренос	1 107	113
Общо	7 995	7 916

2024 г.

Таблица № 15

Ремонт в:	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Усвоени средства към 31.12.2024 г. /хил. лв./
Топлоизточник	5 453	6 026
Пренос	2 087	122
Общо	7 540	6 148

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2029 г.**II.1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА**

Производствената програма на "Топлофикация - Плевен"- АД за периода 2025 г. - 2029 г. е съставена на основа на „базовата година” - година съответстваща на оптимална работа на съоръженията през всички месеци на годината.

Основно при разработването на производствената програма е заложено на ефекта от реализирането на двата инвестиционни проекта - изграждане на два когенератора до края на 2026 г. и изграждане на два когенератора до 2029 г.

Очакванията за 2025 г. са произведената електроенергия да бъде XXX MWh. Продадената електроенергия е XXX MWh, което е ръст с XXX MWh спрямо 2024 г.

Таблица № 16

	Базова година	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Произведена електроенергия, МВтч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Продадена електроенергия, МВтч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Произведената топлоенергия за 2025 г. се предвижда да бъде XXX MWh. Предвижда се да се реализира топлоенергия в размер на XXX MWh, разпределена по видове консуматори както следва:

Топлоенергия с топлоносител пара за промишлени консуматори – XXX MWh.

Топлоенергия с топлоносител гореща вода за население, бюджетни и стопански организации - XXX MWh. Очакваното разпределение по потребители е както следва:

За населението - XXX MWh.

За бюджетните организации предвидената за 2025 г. реализация е XXX MWh.

За стопанските организации очакваме реализация на XXX MWh.

II.2. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Таблица № 17

		Отчет 2024 г.	Бизнес план 2025 г. – 2029 г.					
№ По ред	Обект	2024 /хил. лева/	2025 /хил. лева/	2026 /хил. лева/	2027 /хил. лева/	2028 /хил. лева/	2029 /хил. лева/	Начин на финансиране
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Цех"Топлосилов"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	Инвестиции в съществуващо оборудване - реконструкции, модернизации	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
	Инвестиции когенерация	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	привлечен капитал
II	Цех „Химичен“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
	Инвестиции в съществуващо оборудване	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
III	Цех "Електро"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	Инвестиции в съществуващо оборудване и подмяна с ново	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
IV	Цех"КИП и А"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	КИП оборудване за АС	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
	Инвестиции в съществуващо оборудване	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
V	Цех "Топлоснабдяване"							

		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	Реконструкция и рехабилитация на топлоф. отклонения и изграждане на нови	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
	Реконструкция и изграждане на нови АС	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
VI	"Автотранспорт"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	Закупуване на автотракторна техника	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	лизинг
	Закупуване на автомобили	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	лизинг
VIII	Общо стационарни	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
	Ремонти по сграден фонд и инфраструктура	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
Всичко		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	

II.3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Таблица № 18

		Отчет 2024 г.	Бизнес план 2025 г. – 2029 г.					
№ По ред	Обект	2024 /хил. лева/	2025 /хил. лева/	2026 /хил. лева/	2027 /хил. лева/	2028 /хил. лева/	2029 /хил. лева/	Начин на финансиране
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Цех"Топлосилов"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Ремонти на ЕК	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
2	Ремонти на когенерация 1 и 2	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
3	Ремонти на ТГ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
4	Ремонти на спомагателно оборудване	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
II	Цех"Химичен"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Планови ремонти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
III	Цех "Електро"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Планови ремонти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
IV	Цех"КИП и А"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Метрологични проверки	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
2	Ремонти и РЧ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
VI	Цех"Топлоснабдяване"	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Ремонти на АС	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
2	Ремонти на топлопреносната							собствени средства

	мрежа	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
VII	Автотранспорт	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Годишни прегледи на МПС	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
2	Подготовка на автотракторна техника за зимни условия и годишни прегледи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
3	Текуща поддръжка на автотракторна техника	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
VIII	Общо стационарни	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
1	Обучение и противопожарна безопасност	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
2	Абонамент Телефонна централа (по договор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
3	Абонамент Катодна защита газопровод (по договор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
4	Абонамент енергиен мониторинг (по договор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
5	Ремонти на сградния фонд	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	собствени средства
Всичко		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	

III. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

III.1. Прогнозни финансови резултати в бизнес план 2025 г. – 2029 г.

„Топлофикация - Плевен“ АД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2025 г. – XXX хил. лв., 2026 г. – XXX хил. лв., 2027 г. – XXX хил. лв., 2028 г. – XXX хил. лв. и 2029 г. – XXX хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

III.1.1. Приходи

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени, непроменени за периода на бизнес плана, както следва:

- електрическата енергия формирана на база утвърдена от КЕВР с решение Ц- 16 от 30.06.2024 г., съответно XXX лв./MWh;

- топлинната енергия формирана на база утвърдена от КЕВР с решение Ц - 16 от 30.06.2024 г., съответно XXX лв./MWh на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и XXX лв./MWh на топлинната енергия с топлоносител водна пара.

III.1.1.1. Приходи от електрическа енергия

От направения анализ е видно, че прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия се увеличават от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. през 2029 г. в резултат на по-големия обем производство след 2025 г. при постоянни цени на електрическата енергия.

III.1.1.2. Приходи от топлинна енергия

Прогнозираните приходи от продажба на топлинна енергия нарастват от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. през 2029 г., вследствие на планираните по-големи количества топлинна енергия за продажба.

III.1.2. Разходи

Общите разходи се увеличават през целия период на бизнес плана от 136 889 хил. лв. за 2025 г. и достигат XXX хил. лв. в 2029 г., като основно увеличението е в разходите

за материали от увеличеното производство на електрическа и топлинна енергия, следвани от разходите за външни услуги.

Дружеството заявява, че разходите за суровини и материали и за външни услуги и други разходи са на ниво 2024 г., индексирани с очаквана инфлация. Средствата за работна заплата са изчислени на база очакваното ниво за 2025 г., средната работна заплата в сектор Енергетика и необходимия брой персонал за безопасна експлоатация на производствените съоръжения, завишени с коефициента на инфлация. Разходите за осигуровки и социални разходи на персонала са на база нормативната уредба.

В другите разходи са включени разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове CO₂ при цена XXX евро на тон, съгласно определената с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР и е използвана за целия период на бизнес плана.

III.2. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в размер на XXX хил. лв., разпределени по години, както следва: 2025 г. – XXX хил. лв.; 2026 г. – XXX хил. лв.; 2027 г. – XXX хил. лв.; 2028 г. – XXX хил. лв. и за 2029 г. – XXX хил. лв. Дружеството планира да финансира изпълнението на инвестиционната програма със собствени и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топлофикация - Плевен“ АД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година на бизнес плана в периода 2025 г. – 2029 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи са установени неточности и пълноти. В тази връзка дружеството е предоставило допълнителна информация.

По отношение на производствена програма, инвестиционна програма и ремонтна програма по години са предоставени данни за заложените параметри в бизнес плана за съответната година и постигнати показатели през съответната година, респективно усвоените средства към 31.12 на съответната година. По отношение на бизнес плана за периода 2025 – 2029 г. производствената програма е съставена на основа на „базовата година“ - съответстваща на оптимална работа на съоръженията през всички месеци на годината. Основно при разработването на производствената програма е заложено на ефекта от реализирането на двата инвестиционни проекта - изграждане на два когенератора до края на 2026 г. и изграждане на два когенератора до 2029 г. Предоставена е инвестиционна програма и ремонтна програма по години и позиции, описани в доклада.

По отношение на финансовите аспекти „Топлофикация - Плевен“ АД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2025 г. – XXX хил. лв. до 2029 г. – XXX хил. лв. Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени, непроменени за периода на бизнес плана, както следва. Приходите от електрическата енергия и топлинната енергия също са описани.

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в размер на 40 080 хил. лв., разпределени по години, описани в доклада.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топлофикация - Плевен“ АД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година на бизнес плана в периода 2025 г. – 2029 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

По отношение на защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от

„Топлофикация - Плевен“ АД заявление, дружеството е изразило становище, че търговска тайна се съдържа във всяко едно от приложенията, с изключение на отчет на бизнес плана за периода 2020 г. – 2024 г., доколкото същият отразява данни за изминал период и разкриването на данните, съдържащи се в него не би представлявало основание да се смята, че е налице разкриване на защитена по закон информация.

Посочено е, че същата представлява за дружеството производствена и търговска тайна. Същата съдържа факти, информация, решения и данни, свързани със стопанската и икономическа дейност на дружеството.

Предвид горното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 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 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Топлофикация - Плевен“ АД, за периода 2025 г. – 2029 г., който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и от лицензията за дейността „пренос на топлинна енергия“;

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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Топлофикация - Плевен“ АД, с ЕИК 114005624, със седалище и адрес на управление: област Плевен, гр. Плевен, община Плевен, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „производство на топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

Ал. Йорданов поздравя „Топлофикация - Плевен“ АД доколкото самостоятелно са решили да не се възползват от правото на заличаване на информация по отношение на отчетна информация, което е справедливо и коректно спрямо потребителите. Ал. Йорданов се надява, че Б. Паунов е проследил водената досега дискусия и моли преди подготовка за публикуване на документите да се провери дали „Топлофикация - Плевен“ АД не е оповестила публично част от информацията, която иска за заличаване, в т.ч. брой клиенти, дължина на разпределителна мрежа, количества топлинна и електрическа енергия. Те стават публично известни по силата на други административни производства във връзка с издаването на сертификати и т.н., така че просто формално да се направи тази допълнителна проверка, за да не се разширява излишно обхвата на защитената по закон информация, която се заличава.

Б. Паунов заяви, че работната група ще провери и ще се съобрази с предложението.

Бл. Голубарев изрази надежда някога и Топлофикация София също да премине към когенерация, както вече няколко топлофикации имат поне такъв план.

Б. Паунов каза, че почти всички въвеждат когенерации.

Бл. Голубарев подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление към вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. - 2029 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация - Плевен“ АД, с ЕИК 114005624, със седалище и адрес на управление: област Плевен, гр. Плевен, община Плевен, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „производство на топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“;

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 членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-60-19 от 30.09.2024 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина 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.2. както следва:

1. Приема доклад 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2025 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 04.12.2024 г. от 10:40 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:45 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени 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;

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

8. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

10. 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 относно заявление с вх. № Е-15-60-16 от 30.09.2024 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Запад“ 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2025 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за

енергетиката на 04.12.2024 г. от 10:50 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 04.12.2024 г. от 10:55 ч. в зала IV в сградата на КЕВР;

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени 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;

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

8. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

10. 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.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление към вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. - 2029 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация - Плевен“ АД, с ЕИК 114005624, със седалище и адрес на управление: област Плевен, гр. Плевен, община Плевен, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „производство на топлинна енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“;

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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1301 от 25.11.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-33 от 28.11.2024 г. – заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2025 – 2026 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1302 от 25.11.2024 г. и проект на решение - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от красен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1303 от 25.11.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-34 от 28.11.2024 г. – заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“ за периода 2025 – 2026 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1304 от 25.11.2024 г. и проект на решение - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през

газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1300 от 25.11.2024 г. и проект на решение - заявление с вх. № Е-14-04-8 от 29.10.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. - 2029 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт