



ПРОТОКОЛ

№ 5

София, 08.01.2025 година

Днес, 08.01.2025 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-1 от 02.01.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот 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-2 от 02.01.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сопот 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-3 от 02.01.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря 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-4 от 02.01.2025 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 територията на община Хисаря за регулаторен период 2025 – 2026 г.

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

По т. 1. Комисията, след като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1 от 02.01.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-20 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-262 от 07.10.2024 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-20 от 17.10.2024 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-20 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. 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-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С Решение № БП-75 от 15.12.2022 г. Комисията е одобрила на дружеството бизнес план за територията на община Сопот 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. Според дружеството, поради неясните инвестиционни намерения и срокове за реализирането им от страна на преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение изграждането на отклонение от газопреносната мрежа и АГРС до гр. Сопот, единствения възможен начин за снабдяване на община Сопот с природен газ към момента на съставяне на бизнес плана е чрез метода „виртуален газопровод“ – снабдяване с компресиран природен газ, чрез доставката му с превозни средства до площадка за декомпресиране и пренос през газоразпределителна мрежа (ГРМ) до потребителите.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда изграждане на площадка за декомпресиране на природен газ върху общинска площ в рамките на урбанизираната територия на гр. Сопот, изграждане на ГРМ на територията на гр. Сопот и присъединяване на потребители от всички групи – промишлени, обществено-административни и търговски и битови. Дружеството е предвидило въвеждането в експлоатация на активите (ГРМ и площадката за декомпресиране, чрез които ще бъдат осъществявани лицензионните дейности) да бъде осъществено в последното тримесечие на 2026 г., когато и ще стартира процеса по присъединяване на потребители и снабдяване с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвяне на инвестиционната програма включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Този процес дружеството съобразява с планове на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони от общината.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот включва изграждането на 4779 м газоразпределителна мрежа и 30 бр. съоръжения на обща стойност 1419 хил. лева.

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

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2025 г.	2026 г.
Газопроводи – линейна част и отклонения	м	0	4779
Системни съоръжения	бр.	0	2
Общо съоръжения при клиентите, в т.ч.:		0	28
Промислени съоръжения		0	2
ОАТ и търговски съоръжения		0	6
Битови съоръжения		0	20

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

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	0	1295
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	113
Съоръжения битови	хил. лв.	0	9
Други активи	хил. лв.	0	2
Общо	хил. лв.	0	1419

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на община Сопот ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на общинския център; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

2. Производствена програма

Производствената програма за територията на община Сопот е изготвена на базата на подробни маркетингови проучвания на потреблението на природен газ по групи клиенти. „Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на стопанските клиенти и е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това за какви цели ще се използва природният газ. Дружеството е проучило нагласите на битовите клиенти за преминаване към използване на природен газ като енергиен източник. Резултатите от проведеното проучване на територията на община Сопот са показали влошаване на социално-икономическата обстановка в сравнение с предходни години. Някои от потенциалните стопански клиенти на природен газ са преустановили дейност през годините, други работят с намален интензитет, липсват нови инвеститори и ясно изразени големи консуматори на природен газ.

Дружеството предвижда очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2026 г. за територията на община Сопот да достигне 1640 MWh/г., реализирана от 28 броя клиенти.

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

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/г.	0	1203
ОА и Търговски	MWh/г.	0	395
Битови	MWh/г.	0	42
Общо	MWh/г.	0	1640

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	0	2
ОА и Търговски	бр.	0	6
Битови	бр.	0	20
Общо	бр.	0	28

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, 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.

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 лицензионните дейности за периода на бизнес плана са прогнозирани въз основа на метода за снабдяване с природен газ и момента на започване осъществяването на лицензионните дейности, 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 и други разходи;

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

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.:	3	55
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо:	3	55,19

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

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, прогнозиран на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, планирани само за 2026 г., като процент от стойността на нетекущите активи;

- 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, прогнозиран на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозиран в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ, планирани само за 2026 г.;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозиран като част от твърда годишна стойност, планирани само за 2026 г.;

- разходи за наеми и разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходи за амортизации: прогнозиран на база параметрите от бизнес плана и са

изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения: включват разходи за заплати за отдели административен и маркетинг и поддръжка на ГРМ, планирани само за 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения, планирани само за 2026 г.

Други разходи включват:

- разходи за охрана на труда, прогнозираны в зависимост от броя на служителите, планирани само за 2026 г.;

- разходи за реклама и маркетингова дейност, прогнозираны като процент от приходите от продажби, планирани само за 2026 г.

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

Разходи за одорант, прогнозираны с разходна норма в размер на 0,05 лв. за MWh природен газ, планирани само за 2026 г.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозираны като 0,01% от прогнозната консумация на природен газ, планирани само за 2026 г.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността по години е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Разходи за снабдяване с природен газ, условно-постоянни, в т.ч.:		
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Общо:	2	5

Разходите за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват (...) % 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 външни услуги – (...) %, следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...) % и разходите за амортизации – (...) %.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

Разходите за материали, включват: разходи за гориво за автотранспорт и разходи за канцеларски материали, прогнозираны на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходите за външни услуги, включват:

- разходи за лицензионни такси, прогнозираны на база нормативна уредба;
- пощенски и телефонни разходи, разходи за наем на офис и разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходи за амортизация, прогнозираны на база параметрите от бизнес плана, 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“, планирани само за 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения, планирани само за 2026 г.

Други разходи включват:

- разходи за охрана на труда, прогнозираны в зависимост от броя на служителите, планирани само за 2026 г.;

- разходи за реклама и маркетингова дейност, прогнозираны като процент от приходите от продажби, планирани само за 2026 г.

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” – разходите за: горива, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, охрана на труда, реклама, публикации;

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

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот 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 и банков заем. 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, източниците на средства и обслужването на заемите са представени в таблица № 7:

Таблица № 7

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 територията на община Сопот 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 загуби в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи на дружеството се увеличават 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 се увеличават 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. Дружеството прогнозира намаление на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не се предвиждат за 2025 г., за 2026 г. са прогнозираны в размер на (...) хил. лв. Текущи пасиви не се предвиждат за 2025 г., за 2026 г. са прогнозираны в размер на (...) хил. лв.

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 № 8:

Таблица № 8

Параметри	Прогноза	
	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2025 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., т.е. намалява под единица за периода, което означава, че дружеството може да има затруднение при инвестиране в нови дълготрайни активи със свободен собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност е (...) за 2026 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е (...) за 2026 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриването на задълженията си.

Дружеството прогнозира основните парични постъпления да са от основната търговска дейност – приходи от продажба на природен газ на клиенти през 2026 г., а плащанията са на доставчици, за трудови възнаграждения, осигуровки и други плащания. При инвестиционна дейност на дружеството са прогнозирани плащания през 2026 г., свързани с покупката на имоти, машини и оборудване. По отношение на финансовата дейност са прогнозирани постъпления по получени заеми, през 2026 г., а плащанията са по обслужване на заемите, лихвите и банкови такси. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на 2025 г. и 2026 г.

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 разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сопот са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи	Цени за разпределение (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	9,56	0,24
ОА и Т	19,47	1,32
Битови	27,15	2,11

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

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да снабдява със сгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Сопот, поради липса на връзка с газопреносната система. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Сопот е в размер на 38,16 лв./MWh.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на

община Сопот са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Клиентки групи и подгрупи с максимален часов разход	Цени за присъединяване лв./присъединяване
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОА и Т:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

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

Заявление с вх. № Е-15-60-21 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот 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 всяко газоразпределително дружество обхваща веригата от управление на процеси, свързани с изграждането на ГРМ и продажба на природен газ на крайни клиенти. Дружеството е посочило 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. При проектни и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно 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 и натрупване на нови знания и умения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот 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“.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в КЕВР заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадика, ул. „Алабин“ № 36.

Дружеството е титуляр на лицензия № Л-333-08 за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12 за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Предходният бизнес план на дружеството е одобрен от Комисията на 15.12.2022 г. и е за периода 2023 – 2024 г.

След проверка на заявлението и приложените документи са установени непълноти и от дружеството е изискана допълнителна информация, която е представена.

В т. I. от доклада е представено изпълнението на бизнес плана „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2022 – 2024 г. От Таблица № 1 и Таблица № 2 е видно, че бизнес планът не е изпълнен. Дружеството е посочило четири основни направления относно трудностите и ограниченията, възпрепятстващи инвестиционните му намерения, а именно: техническо направление; икономическо направление; демографско направление; ценово направление.

В изминалия бизнес план „Аресгаз“ ЕАД е предвиждало снабдяването на клиентите

на тази територия да бъде осъществявано чрез изграждане от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на отклонение от газопреносната система до община Сопот. В последния Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД изграждането на това отклонение не е включено в окончателните инвестиционни намерения. Поради тази причина в новия бизнес план „Аресгаз“ ЕАД предвижда да снабдява клиентите си с компресиран газ. Предвижда се изграждането на площадка за декомпресиране на природен газ върху общинска площ, в рамките на урбанизираната територия на гр. Сопот, изграждането на ГРМ в града и присъединяване на потребители от всички групи.

Дружеството предвижда въвеждането в експлоатация на активите (ГРМ и площадката за декомпресиране, чрез които ще бъдат осъществявани лицензионните дейности) да бъде осъществено в последното тримесечие на 2026 г., когато ще стартира процесът по присъединяване на потребители и снабдяване с природен газ. Основната част от инвестициите, потреблението и присъединяването на клиенти се предвижда през 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда изграждането на 4779 м газоразпределителна мрежа и 30 бр. съоръжения на обща стойност 1419 хил. лева.

Производствената програма предвижда в края на 2026 г. консумацията да бъде 1640 MWh/г., реализирана от 28 броя клиенти. Очаква се през 2026 г. да има 2 бр. промишлени, 6 бр. ОАТ и 20 бр. битови клиенти.

В доклада подробно е представена ремонтната програма. Посочени са прогнозната структура и обем на разходите за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ. В т. 5 е представена прогнозната структура на капитала, като се предвижда през 2026 г. дружеството да изтегли банков заем в размер на (...) лв., за да може да изгради мрежата.

От анализа на прогнозните счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток е видно, че дружеството предвижда през тези две години да реализира загуби в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

В Таблица № 12 от доклада са посочени прогнозните цени за разпределение и снабдяване, а в Таблица № 13 са представени цените за присъединяване. Компонентата за снабдяване със СПГ за всички клиенти на територията на община Сопот се предвижда да бъде в размер на 38,16 лв./MWh.

Данните по отношение на разходи и цени са разгледани по-подробно в доклада за цени на дружеството.

Всички изискуеми раздели по Наредба № 3 се съдържат в бизнес плана на дружеството за тази територия.

Дружеството доста подробно е посочило коя информация счита за търговска тайна: 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 и т.н.

Може да се счита, че една част от тази информация е търговска тайна, но количествата, нормата на възвръщаемост и необходимите приходи са част от данните, които следва да се публикуват в доклада за цени и няма смисъл да се заличават в този, който е свързан с бизнес плана на дружеството.

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

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. 5, 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 територията на община Сопот, за периода 2025 – 2026 г.;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Сопот, за периода 2025 – 2026 г.

Ал. Йорданов каза, че е мислил да похвали „Аресгаз“ ЕАД, че развива нови територии, но отново се е сблъскал с тоталното неразбиране на смисъла на търговската тайна и защитената по закон информация. Явно в мениджмънта на дружеството няма правилно отношение към тази информация. Към момента дружеството има нула клиенти на тази лицензионна територия, а се иска Комисията да премахва информация за някакви бъдещи несигурни събития, че клиентите ще станат 28 бр. Ал. Йорданов каза, че не разбира подхода на мениджмънта на „Аресгаз“ ЕАД по отношение на защитената по закон информация, още повече по отношение на тази информация, която се използва в другото производство по утвърждаване на цени.

Дружеството има няколко лицензионни територии за които е в две качества: на мрежови оператор и на краен снабдител и се възползва от това обкръжане. Обхвата на защитената по закон информация за тези две качества е различен за мрежовия оператор и за крайния снабдител. Мрежовият оператор няма как да крие какви са прогнозите, колко мрежа ще бъде изградена на територията, на която той е единствено дружество. Крайният снабдител може да има някакви мотиви да крие броя на клиентите поради конкуренция с други търговци, които могат да доставят природен газ. Няма кой да увреди конкурентните интереси на мрежовия оператор. В крайна сметка наистина става въпрос за прогноза за 28 бр. клиента. Някой дори може да се разходи и да преброи таблата, които ще бъдат монтирани пред обектите.

Ал. Йорданов поясни, че ще приеме доклада в този вид, в това число и по отношение на заличаването на защитена по закон информация и поясни, че има предложение, което трябва да се обсъди с дирекция „Правна“. Това не е единственото дружество с повече от една лицензионна територия. То предизвиква по-голям брой административни производства, които по същество се повтарят. Добре е да се мисли в посока обединяване на лицензионните територии, където има повече от една. Това ще има ефект и по отношение на цените, защото по-развитите лицензионни територии (от гледна точка на ГРМ) ще са източник на приходи, които ще позволят да се развият и нови лицензионни територии. В противен случай ще се получи огромен дисбаланс и в цените: където тепърва мрежата се развива, клиентите ще трябва да плащат доста по-високи цени, спрямо териториите, в които мрежата е развита. Това също е пречка пред клиентите на

новите територии да се присъединяват. Абсурдно е едно и също дружество, което покрива няколко лицензионни територии, да има различни условия за мрежовите услуги и доставката на природен газ за различните клиенти. Идеята на подобно обединяване на лицензионните територии е по-скоро да обслужи икономията от мащаба, т.е. повече клиенти ще разпределят разходите, в това число и за новите лицензионни територии, като условията ще са еднакви за всички клиенти на това дружество. В този случай става въпрос за регулирана дейност, а не за действия в конкурентен пазар. В този случай за клиентите на регулираната дейност това би било доста по справедливо. Ал. Йорданов поясни, че казва всичко това само като идея. Това е нещо, което не може да се направи веднага, но е нещо, което си струва да се обмисли. След това ще дойде и решението на въпроса относно защитената по закон информация и яснотата за мрежовия оператор и крайния снабдител, кое може да бъде тайна. Така няма да се смесват всички лицензионни територии и всички дейности, като в крайна сметка се казва, че почти всичко е тайна.

Ив. Н. Иванов каза, че иска да отбележи, че по въпросите, които са свързани с цените, ще има открито заседание и обществено обсъждане, поради което предлага тази дискусия да се проведе със самия заявител следващия вторник, когато ще бъдат насрочени обществените обсъждания и откритите заседания.

Ал. Йорданов каза, че не възразява. Работната група, осъществявайки контакти със заявителя, може да запознае дружеството с изразеното на това заседание становище.

Ив. Н. Иванов каза, че това ще бъде направено и ще се чуе, какво е имала предвид отсрещната страна относно въпроса с търговската тайна и окрупняването на лицензионните територии. Ако дружеството има някакви възражения, трябва да ги каже съвсем ясно.

Ал. Йорданов каза, че лицензията за Сопот е издадена през 2010 г. 14 години по-късно дружеството няма един присъединен клиент на тази територия. Освен всичко друго, е тайна дали въобще ще се присъедини някой през следващите години.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен с това и директно ще може да се чуе мнението на дружеството. Работната група може да информира „Аресгаз“ ЕАД за тази дискусия, която сега се провежда по тези два въпроса.

Ал. Йорданов поясни, че прави компромис и няма възражение по този доклад, като в крайна сметка ще подкрепи предложението на работната група.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Сопот, 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, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т. 2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-2 от 02.01.2025 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 територията на община Сопот 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-15-60-21 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-263 от 07.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за утвърждаване на цени, при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2026 г.

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. В тази връзка, с писмо с изх. № 15-60-21 от 17.10.2024 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да представи: 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; копия на сключените договори, в съответствие с които са планирани разходите 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 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 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. № 15-60-21 от 25.10.2024 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи.

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-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

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-2 от 12.03.2023 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 територията на община Сопот 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.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил сключен между „Аресгаз“ ЕАД и (...) Договор № (...) от (...) за доставка на компресиран природен газ и транспортни услуги. Срокът на действие на договора е (...), като същият може да бъде продължен с допълнително споразумение между страните.

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. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови*. Предложената от заявителя тарифна структура не се променя спрямо утвърдената за предходния регулаторен период и е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

„Аресгаз“ ЕАД предлага регулаторният период на цените да бъде 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 продължителността на предложения регулаторен период, дружеството е посочило, че тя е свързана с неясните инвестиционни намерения на преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение изграждането на отклонение от газопреносната мрежа и АГРС до гр. Сопот, както и със срокове за реализирането им. Единственият възможен към момента начин за снабдяване на община Сопот с природен газ е чрез метода „виртуален газопровод“ – снабдяване с компресиран природен газ чрез доставката му с превозни средства до площадка за декомпресиране и пренос през газоразпределителна мрежа до потребителите. При този метод цената за продажба на природен газ включва компонента за снабдяване със СПГ (чл. 19а от НРЦПГ). Тази

компонента увеличава цената, заплащана от клиентите и намалява предимствата на природния газ като енергиен източник в сравнение с други алтернативни горива, което пряко се отразява и на инвестиционните намерения на потенциалните клиенти. С оглед това, дружеството е избрало регулаторен период с минимална продължителност, за да бъдат минимизирани рисковете, свързани с проекта за газификация на община Сопот и най-вече липсата на присъединяване на клиенти и потребление на природен газ.

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 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 обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. НГП, разпределени по групи клиенти, за дейността „разпределение на природен газ“ са представени в таблица № 1:

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

Таблица № 1

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Промислени	30,6	52,3
ОА и търговски	13,5	23,0
Битови	1,9	3,2
Общо:	46,0	78,5

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 изчисляване им, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти, които намаляват НГП: за промишлени клиенти: (...)%; за ОА и търговски клиенти: (...)% и за битови клиенти: (...)%.

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

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

Таблица № 2

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Промислени	4,2	7,1
ОА и търговски	2,8	4,8
Битови	0,4	0,7
Общо:	7,4	12,6

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“ (хил. лв.)

Таблица № 3

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Промислени	0,8	0,5
ОА и търговски	1,5	1,0
Битови	4,9	3,4
Общо:	7,2	4,9

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на

предложение за по-ниски от получените пределни цени. За тази цел, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти: за промишлени клиенти: (...)%; за ОА и търговски клиенти: (...)% и за битови клиенти: (...)% . Коригираните необходими приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 4:

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)**Таблица № 4*

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Промислени	0,168	0,116
ОА и търговски	0,300	0,206
Битови	0,052	0,035
Общо:	0,520	0,357

Предложените от заявителя по-ниски цени, получени в резултат горесцитираните корекции, 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.

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 по години, са представени в таблица № 5:

*Общо разходи по дейности (хил. лв.)**Таблица № 5*

Наименование	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	5	60	65	100%
„разпределение на природен газ“	3	55	58	90%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	2	5	7	10%

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 заявителя, с оглед това, че на територията на община Сопот към момента не се извършват лицензионни дейности и се предвижда през регулаторния период 2025 – 2026 г. да започне изграждане на газоразпределителна мрежа и снабдяване на клиентите с природен газ, разходите за 2026 г. са прогнозирани с нарастване спрямо 2025 г., с цел постигане на съответствие между етапа на развитие на процеса на газификация и стойността на разходите. При определяне на прогнозната стойност на разходите са използвани условни измерители-коефициенти, отчитащи „времевия фактор“ на възникване на съответния разход (месеца, в който разходите ще започнат да бъдат извършвани), получени като процентно съотношение между броя на месеците в годината и месеца на възникване на разхода. За отделните разходи стойностите на условните измерители са: за разходите за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, реклама, охрана на труда – (...)%; за разходите за абонаментно поддържане – (...)% , а (...) са разходите за работно облекло, проверка на уреди, съдебни, експертни и одиторски, публикации, командировки, застраховки, такси за лицензии, одорант, загуби на газ по мрежата. За част от разходите, при отчитане спецификата на съответния разход, не са прогнозирани стойности за 2026 г. За останалите разходи, прогнозните стойности за 2026 г. са формирани на принципа „обща първа параметрична годишна стойност“, с отчитане параметрите на бизнес плана на дружеството и прилагане на условните измерители.

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 90% от общия обем разходи и се увеличават от 3,3 хил. лв. през 2025 г. на 55,2 хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...)% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г., разделени, както следва:

Разходите за материали представляват (...)% от УПР за дейността, като за 2025 г. не са планирани, а за 2026 г. размерът им е (...) лв. В това число: *разходи за гориво за автотранспорт* – (...) лв., в зависимост от средномесечния разход за гориво, като заявителят предвижда през 2026 г. да (...) автомобил (...); и *разходи за канцеларски материали* – (...) лв., в зависимост от средномесечния разход.

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

- *разходи за застраховки*, планирани като процент от стойността на дълготрайните активи, само за 2026 г. – (...) лв.;

- *разходи за данъци и такси* – лицензионни такси (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г., в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани само за 2026 г., в зависимост от броя на офисите и прогнозен средномесечен разход, в размер на (...) лв.;

- *абонаментно поддържане, аварийна готовност*, прогнозирани само за 2026 г., в размер на (...) лв., в зависимост от дължината на експлоатираната газоразпределителната мрежа;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани (...) лв. само за 2026 г.;

- *разходи за наем* на сграда и автомобил, планирани само за 2026 г. – (...) лв. на база средномесечен размер на разходите;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на (...) лв. за 2026 г., на база средномесечен разход и в зависимост от броя на офисите.

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

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от УПР, прогнозиран за отделите административен и маркетинг и поддръжка на газоразпределителната мрежа, в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. за (...) служител, зает на половин щат за дейностите „администрация, маркетинг, обслужване на клиенти“ и „експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа“ от 2026 г. Използвано е приемането, че това би бил новоназначен служител в нает офис в гр. Сопот, при започване на дейности по газификацията на града и общината. Дружеството не разделя персонала по лицензирани дейности, а използва подход, при който параметърът „брой на персонала“ е общ за дейностите, а параметърът „разходи за персонала“ се разделя в процентно съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) лв. за 2026 г., включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др.

Други разходи, представляват (...) % от УПР, в размер на (...) лв. за 2026 г. и включват само *разходи за охрана на труда*.

Променливите разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, представляват (...) % от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани за 2026 г. в размер на (...) лв., в т.ч.: *разходи за одорант*, – (...) лв., планирани в съответствие с разходна норма от (...) лв./MWh, прогнозираните количества природен газ за реализация и цената на одоранта; *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозиран в размер на (...) лв., като (...) % от планираните количества природен газ.

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

Тези разходи представляват 10% от общия обем разходи и включват само УПР, като дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. За 2025 г. дружеството е планирало 2,1 хил. лв., а за 2026 г. – 4,7 хил. лв., разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял от (...) %, прогнозиран само за 2026 г., в размер на (...) лв. и включват разходи за: *горива за автотранспорт* – (...) лв. и *канцеларски материали* – (...) лв.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от разходите за дейността, прогнозиран с ръст от (...) лв. през 2025 г. на (...) лв. през 2026 г. и включват:

- *разходи за данъци и такси*, в размер на (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г.;

- *пощенски разходи и разходи за телефони*, прогнозиран (...) лв. за 2026 г.;

- *разходи за наем*, планирани (...) лв. на база средномесечен наем за 2026 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани (...) лв. на база средномесечен разход за 2026 г.

Разходи за амортизации, представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността, като размерът им от (...) лв. през 2025 г. се увеличава на (...) лв. през 2026 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, прогнозирани (...) лв. през 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им е (...) лв. за 2026 г.

Други разходи, представляват (...) % от разходите за дейността, размерът им е (...) лв. за 2026 г. и включват: *разходи за охрана на труда* и *за реклама и развойна дейност*.

Дружеството не планира **променливи разходи**, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ” през регулаторния период 2025 – 2026 г.

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” – разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации.; на (...) % към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, лицензионни 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 от краен снабдител” са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

Община Сопот няма връзка с газопреносната мрежа на страната, поради което „Аресгаз“ ЕАД ще снабдява клиентите със сгъстен природен газ, чрез метода „виртуален газопровод“. 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, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природен газ. В тази връзка, дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ са:

Компресиране на природен газ. Услугата ще се извършва от (...), а договорената цена за компресиране е в размер на (...) лв./MWh, съгласно представения Договор № (...) от (...).

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ. Услугата ще се извършва от (...), съгласно цитирания Договор № (...) от (...). 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. Услугата ще се извършва на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Сопот, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се разтоварва и декомпресира 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. Прогнозното количество природен газ за подгряване през за 2026 г. се очаква да бъде в размер на (...) MWh на стойност (...) лв., а общото количество закупен газ за града в размер на (...) MWh. По този начин прогнозната стойност на природния газ, използван за подгряване за 2026 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, за регулаторен период 2025 – 2026 г. „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране

и подгряване на природния газ за територията на община Сопот да бъде в размер на **38,16 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 за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 6 и 7:

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

Таблица № 6

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
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, %	181%	5,2%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 7

№	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, %	181%	5,2%
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 финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Сопот през 2025 г. заявителят предвижда да използва собствени парични средства, а през 2026 г. – банков заем. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на

възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. е в размер на 5,13%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и (...) % дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, след данъчно облагане. Съгласно представената обосновка, към момента процесът на газификация на община Сопот е в начален етап, като изграждането на газоразпределителната мрежа и поддържането на дейностите се предвижда да започне през 2026 г., с постепенно усвояване на привлечен капитал, на траншове в зависимост от нуждите на процеса. Етапите на усвояване и размерите ще бъдат в пряка зависимост от етапа на развитие на дейностите. За осигуряване на този капитал дружеството има достатъчно развити партньорски взаимоотношения с водещи банки, което позволява да се постигне както навременно осигуряване на средства, така и най-добри лихвени проценти. В исторически план, за изминалата 2023 г. средната годишна лихва по кредитите от финансови институции, ползвани от „Аресгаз“ ЕАД е в размер на (...) %, като този процент е използван за регулаторния период 2025 – 2026 г. за територията на община Сопот.

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

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне 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 с преобладаващ дял на привлечения капитал, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 26,1, и обща пазарна рискова премия за Р България – 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на (...) %, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 5,13%, 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 5,13%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и (...) % дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, след данъчно облагане.

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 № 8 и 9:

*Прогнозна консумация**Таблица № 8*

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	0	1203
ОА и търговски	MWh/год.	0	395
Битови	MWh/год.	0	42
Общо	MWh/год.	0	1641

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 9*

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	0	2
ОА и търговски	бр.	0	6
Битови	бр.	0	20
Общо	бр.	0	28

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 коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти не се променят през разглеждания период и са, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОА и търговски клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента не се променят през разглеждания период и са следните: за промишлените клиенти (...); за ОА и търговски клиенти (...); 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. Стойностите на коефициента са, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОА и търговски клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Предложените коефициенти 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 и са обосновани.

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 по 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. Компонентата 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 територията на община Сопот са посочени в таблица № 10:

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

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	70,23	1,15
ОА и търговски	94,24	6,89
Битови	123,47	201,57

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за регулаторен период 2025 – 2026 г., след прилагане на коригиращи коефициенти, са посочени в таблица № 11:

Коригирани цени

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	9,56	0,24
ОАиТ	19,47	1,32
Битови	27,15	2,11

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

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за клиентите на територията на община Сопот е в размер на **38,16** лв./MWh.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените от „Аресгаз“ ЕАД в заявление с вх. №-15-60-21 от 30.09.2024 г. 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; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на ексекутивна 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.

Заявителят не предвижда изменение на цените за присъединяване спрямо действащите такива, като предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот са посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОА и търговски:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: посочените цени са в лева, без начислен 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-15-60-21 от 25.10.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, 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; 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 неуповенителен вариант на заявлението и модела на цени както и неуповенителни 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.:

Ал. Йорданов каза, че в предходната точка от дневния ред са разгледани дори и ценовите аспекти, които са свързани с бизнес плана и поради тази причина предложението му е докладването да бъде по-кратко. Комисията е запозната с всички детайли, а и предстоят открито заседание и обществено обсъждане.

Ив. Н. Иванов добави, че и защитената по закон информация е абсолютно същата като в доклада по т. 1 от дневния ред. Може да се докладва съвсем кратко и да се представи предложението за решение.

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2025 – 2026 г.

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

С решение от 12.03.2023 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, за присъединяване и компонента за сгъстен природен газ за регулаторен период от 2023 до 2024 г. Поради изтичането на този период дружеството е подало ново заявление за нов регулаторен период.

Ал. Йорданов обърна внимание, че цените за предходния регулаторен период въобще не са прилагани, поради липсата на клиенти и липсата на мрежа.

Ив. Н. Иванов добави, че няма търговска дейност, за да бъде фиксирана цена.

М. Димитров продължи с представянето на доклада. През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: промишлени, ОА и търговски и битови. Тарифната структура е изготвена в съответствие с изискванията на НРЦПГ. Регулаторният период е от две години. В доклада е посочена подробна информация за необходимите годишни приходи. Дружеството прилага корекционни коефициенти, с цел намаляване на изчислените необходими годишни приходи, тъй като реално изчислените водят до високи цени за разпределение и снабдяване. За дейността разпределение е (...)% , за ОА и търговски е (...)% , а за битовите е (...)% . Така се изчисляват нови необходими годишни приходи. Това е направено и по отношение на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител.

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

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянните разходи и променливи разходи. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянни разходи.

Поради липса на връзка с газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, дружеството е предложило компонента за снабдяване със съгъстен природен газ по метода виртуален газопровод. Компонентата е в размер на 38,16 лв./MWh.

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

В доклада е посочена подробна информация за регулаторната база на активите за двете дейности. Дружеството предлага среднопретеглена норма на възвръщаемост в размер на 5,13%, изчислена на база капиталовата структура на дружеството. Работната група изчислява същия размер на нормата на възвръщаемост и е обосновано да бъде приета тази, която се предлага от дружеството.

В доклада е представена информация за прогнозната консумация на природен газ, която се предвижда да се реализира през регулаторния период за двете години. За 2025 г. не се предвижда реализация на количества природен газ. За 2026 г. е прогнозирана доставка на природен газ до клиенти.

Изчислени са коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ. Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дала на дълготрайните материални активи на мрежата за съответната група клиенти в общата стойност на активите.

В доклада са представени предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос и снабдяване за територията на община Сопот. Посочени са и цените преди корекцията на необходимите годишни приходи и след това, което позволява да се види намалението. Цените са подробно посочени и за трите групи клиенти.

В доклада е представена и подробна информация на цените за присъединяване. Не се предвижда промяна спрямо предишния регулаторен период. Те са разпределени по отделните групи клиенти на дружеството.

Подробно е посочена информацията, която дружеството иска да бъде заличена.

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

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

М. Димитров представи и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот за регулаторен период с продължителност от две години.

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

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

Ал. Йорданов каза, че работната група си е свършила съвсем акуратно работата и по двете производства, но Комисията трябва да си дава сметка, че става въпрос за двегодишен регулаторен период и за територия, на която не е изграден и един метър разпределителна мрежа. Ал. Йорданов допълни, че според него изваждането на необходимите разрешителни за строеж и всичко останало, което съпровожда

изграждането на компресорната станция и разпределителната мрежа до крайни клиенти, не може да се случи през тези две години, за които Комисията утвърждава цени.

Ив. Н. Иванов каза, че това ще бъде оценено след две години.

Ал. Йорданов каза, че историческата информация, с която Комисията разполага, показва, че ако преди 15 години не са извършени тези дейности, въпреки всички трудности и неразбории, е малко вероятно това да се направи през следващите две години. От една страна е похвално, че дружеството прилага коефициенти, с които да намали цените за крайните клиенти, но от друга страна изобщо не става ясно откъде ще се компенсират тези недостигащи годишни приходи. Ако лицензионните територии са обединени, би могло да има отговор на този въпрос. Друг въпрос е дали дружеството възнамерява просто да похарчи едни пари без идея откъде ще си ги възстанови и дали тези цени наистина ще бъдат прилагани, или лицензионната територия просто се държи, без да се развива. От гледна точка на закона и на това, което КЕВР трябва да свърши, дружеството има право да поиска цени.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 14.01.2025 г. от 10:00 часа, а общественото обсъждане на 14.01.2025 г. от 10:05 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сопот 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 територията на община Сопот 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 14.01.2025 г. от 10:00 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 14.01.2025 г. от 10:05 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 председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т. 3. Комисията, след като разгледа **подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2025 – 2026 г.** и доклад с вх. № Е-ДК-3 от 02.01.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2024 г., от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-275 от 08.10.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря 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 са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-22 от 17.10.2024 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-60-22 от 25.10.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило изисканата 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-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Хисаря, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С Решение № БП-76 от 15.12.2022 г. Комисията е одобрила на дружеството бизнес план за територията на община Хисаря 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. Според дружеството, поради неясните инвестиционни намерения и срокове за реализиране от страна на преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД изграждане на отклонение от газопреносната мрежа и АГРС до гр. Хисаря, единственият възможен начин за снабдяване на община Хисаря с природен газ към момента на съставяне на бизнес плана е чрез метода „виртуален газопровод“ – снабдяване с компресиран природен газ чрез доставката му с превозно средство до площадка за декомпресиране и пренос през газоразпределителна мрежа до потребителите. „Аресгаз“ ЕАД предвижда наемане на съществуваща площадка за декомпресиране на природен газ на територията на СОУ „Христо Смирненски“, изграждане на ГРМ на територията на гр. Хисаря и присъединяване на потребители от всички групи – промишлени, обществено-административни и търговски и битови. Дружеството е предвидило въвеждането в експлоатация на активите (ГРМ), чрез които ще бъдат осъществявани лицензионните дейности да бъде осъществено в последното тримесечие на 2026 г., когато и ще стартира процеса по присъединяване на потребители и снабдяване с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвяне на инвестиционната програма включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Дружеството съобразява този процес с плановите на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони от общината.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря включва изграждането на 2741 м ГРМ и 35 бр. съоръжения на обща стойност 688 хил. лв.

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

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2025 г.	2026 г.
Газопроводи – линейна част и отклонения	м.	0	2741
Системни съоръжения	бр.	0	0
Общо съоръжения при клиентите, в т.ч.:		0	35

Промислени съоръжения		0	1
ОА и търговски съоръжения		0	14
Битови съоръжения		0	20

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

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2025 г.	2026 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	0	617
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	60
Съоръжения битови	хил. лв.	0	9
Други активи	хил. лв.	0	2
Общо	хил. лв.	0	688

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на община Хисаря ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположение на потенциалните клиенти в различните зони на общинския център; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

2. Производствена програма

Производствената програма за територията на община Хисаря е изготвена на базата на подробни маркетингови проучвания на потреблението на природен газ по групи клиенти. „Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на промишлените клиенти, във връзка с което е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това, за какви цели ще се използва природният газ. Дружеството е проучило нагласите на битовите клиенти за преминаване към използване на природен газ като енергиен източник. Резултатите от проведеното на територията на община Хисаря проучване са показали влошаване на социално-икономическата обстановка в сравнение с предходни години. Някои от потенциалните промишлени клиенти на природен газ са преустановили дейност през годините, други работят с намален интензитет, липсват нови инвеститори и ясно изразени големи консуматори на природен газ.

Дружеството предвижда очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2026 г. за територията на община Хисаря да достигне 1179 MWh/год., реализирана от 35 броя клиенти.

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

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	0	98
ОА и търговски	MWh/год.	0	1039
Битови	MWh/год.	0	42
Общо	MWh/год.	0	1179

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	0	1
ОА и търговски	бр.	0	14
Битови	бр.	0	20
Общо	бр.	0	35

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

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

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са следните: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на СМР, извършвани от външни организации и лица в близост до подземни газопроводи; 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.

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 природен газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за лицензионните дейности за периода на бизнес плана са прогнозирани въз основа на

метода за снабдяване с природен газ и момента на започване осъществяването на лицензионните дейности, 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 и надбавки, социални и други разходи;

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

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.:	3	40,68
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо	3	40,82

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

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 само за 2026 г., на база средномесечен разход и параметрите на бизнес плана.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, планирани, като процент от стойността на нетекущите активи;

- 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, прогнозираните на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозираните в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ, планирани само за 2026 г.;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозираните като част от твърда годишна стойност, планирани само за 2026 г.;

- разходи за наеми и разходи за вода, отопление и осветление, прогнозираните на

база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.;

Разходи за амортизации, прогнозиран на база параметрите от бизнес плана и изчислени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на служителите в отделите административен, маркетинг и експлоатация и поддръжка на ГРМ, планирани само за 2026 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозиран спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения, планирани само за 2026 г.

Други разходи включват:

- разходи за охрана на труда, прогнозиран в зависимост от броя на служителите, планирани само за 2026 г.;

- разходи за реклама и маркетингова дейност, прогнозиран като процент от приходите от продажби, планирани само за 2026 г.

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

Разходи за одорант, прогнозиран с разходна норма от 0,05 лв. за MWh природен газ, планирани само за 2026 г.

Разходи за загуби на природен газ, прогнозиран като 0,1% от прогнозната консумация на природен газ, планирани само за 2026 г. Други разходи не са планирани.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността по години е посочена в таблица № 6:

Таблица

№ 6

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.
Разходи за снабдяване с природен газ, условно-постоянни, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Общо:	2	5

Разходите за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват (...) % 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 външни услуги – (...) %, следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...) % и разходите за амортизации (...) %.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

Разходите за материали включват: разходи за гориво за автотранспорт и разходи за канцеларски материали, прогнозиран на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за лицензионни такси, които са прогнозиран на база нормативна уредба;

- пощенски и телефонни разходи, разходи за наем на офис и разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходи за амортизация, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана, 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“, планирани само за 2026 г.

Разходи за социални осигуровки включват прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения, планирани само за 2026 г.

Други разходи, включват разходи за охрана на труда и разходи за реклама и развойна дейност, планирани само за 2026 г.

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“ – разходите за: горива, работно облекло, 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;

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

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря 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 и планиран банков заем през 2026 г.

Прогнозната структура на капитала, източниците на средства и обслужването на заемите са представени в таблица № 7:

Таблица № 7

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 територията на община Хисаря за периода на бизнес плана 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира загуба в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и печалба в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи на дружеството се увеличават 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 се увеличават 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. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не се предвиждат за 2025 г., а за 2026 г. са прогнозирани в размер на (...) хил. лв. Текущи пасиви не се предвиждат за 2025 г., а за 2026 г. са прогнозирани в размер на (...) хил. лв.

Отчетните и прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Параметри	Прогноза	
	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2025 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., като намалява под единица, което означава, че дружеството може да има затруднение при инвестиране в нови дълготрайни активи със свободен собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност е (...) за 2026 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е (...) за 2026 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриването на задълженията си. Дружеството прогнозира основните парични постъпления да са от основната търговска дейност – приходи от продажба на природен газ на клиенти през 2026 г., а плащанията са на доставчици, за трудови възнаграждения, осигуровки и други плащания. При инвестиционна дейност на дружеството са прогнозирани плащания през 2026 г., свързани с покупката на имоти, машини и оборудване. По отношение на финансовата дейност са прогнозирани постъпления по получени заеми, през 2026 г., а плащанията са по обслужване на заеми и лихви. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на 2025 г. и 2026 г.

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.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Хисаря са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи	Цени за разпределение (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	10,76	0,41
ОА и търговски	19,50	0,53
Битови	27,02	2,14

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

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да снабдява със сгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Хисаря, поради липса на връзка с газопреносната система. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Хисаря е в размер на 38,26 лв./MWh.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Клиентки групи и подгрупи с максимален часов разход	Цени за присъединяване лв./клиент
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОА и търговски:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

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

Заявление с вх. № Е-15-60-1022 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря 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 всяко газоразпределително дружество обхваща веригата от управление на процеси, свързани с изграждането на ГРМ и продажба на природен газ на крайни клиенти. Дружеството е посочило 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, заложи от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря 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“.

Изказвания по т. 3.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2025 – 2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Хисаря.

Предходният бизнес план е одобрен за периода 2023 – 2024 г., като нищо от заложеното в него не е изпълнено.

Дружеството е представило обосновка за неизпълнението, като отново са посочени четири направления: техническо направление; икономическо направление; демографско направление и ценово направление.

Ал. Йорданов каза, че предлага докладването да бъде кратко, тъй като ситуацията за тази лицензионна територия е аналогична с тази за предходната. Може да се премине към представяне на проекта на решение.

Р. Тахир поясни, че дружеството предвижда да изгради 2741 м ГРМ и 35 бр. съоръжения на обща стойност 688 хил. лв. Очакваната консумация е 1179 MWh/год., реализирана от 35 броя клиенти. Всичко това се очаква да се случи през последното тримесечие на 2026 г. Дружеството предвижда през 2026 г. привлеченият капитал да възлиза на (...) лв. Останалите раздели са сходни на тези от предходния доклад по т. 1 от дневния ред. Подробно е посочена и информацията, която дружеството счита за търговска тайна.

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. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря, за периода 2025 – 2026 г.;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Хисаря, за периода 2025 – 2026 г.

Ал. Йорданов отново обърна внимание, че коментарът, който е направил, по-скоро е продиктуван от възмущението му спрямо ситуацията, в която Комисията изпада като регулатор.

Ив. Н. Иванов каза, че при липса на лицензионна дейност за тези територии Комисията е трябвало да предупреди „Аресгаз“ ЕАД, че следва отнемане на лицензията. Това е разписано в ЗЕ и нищо не може да спре Комисията да мотивира дружеството да извърши тези лицензионни дейности, които са поискани и по които нищо не е направено.

Ал. Йорданов каза, че с бизнес плана дружеството се опитва да демонстрира, че ще бъде активно. На база на това, което се е случило до този момент, Комисията не може да счита тези данни за достоверни. Ал. Йорданов поясни, че също е потребител на природен газ и добре разбира необходимостта на потребителите да имат достъп до услуга, която е от обществен интерес. Никакви причини не могат да бъдат оправдание да не се развива една лицензионна територия и клиентите да нямат достъп до тази услуга, още повече предвид краткото време, в което се предвижда природният газ въобще да се използва. Накрая ще се окаже, че употребата на природния газ ще бъде забранена, докато потребителите в Хисаря очакват тази услуга да стане достъпна за тях.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-3 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Хисаря, 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 председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т. 4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-4 от 02.01.2025 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 територията на община Хисаря 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-15-60-24 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2025 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-264 от 07.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2026 г.

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-60-24 от 30.09.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-24 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; копия на сключените договори за наем, в съответствие с които са прогнозирани разходите 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; 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-15-60-24 от 25.10.2024 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

За територията на община Хисаря, „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

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-3 от 12.01.2023 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 територията на община Хисаря 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.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил сключен между „Аресгаз“ ЕАД и (...) Договор № (...) от (...) за доставка на компресиран природен газ и транспортни услуги. Срокът на действие на договора е (...), като същият може да бъде продължен с допълнително споразумение между страните.

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 територията на община Хисаря, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, общественно-административни и търговски клиенти (ОА и търговски)* и *битови клиенти*. Предложената от заявителя тарифна структура не се променя спрямо утвърдената за предходния регулаторен период и 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.

Дружеството счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 2 години е свързана с невъзможността да бъдат съставени дългосрочни прогнози за развитието на газификацията на територията на община Хисаря, доколкото инвестиционните намерения на дружеството са в пряка зависимост от инвестиционните намерения на преносния оператор за изграждане на отклонение от газопреносната мрежа,

достигащо в близост до територията на гр. Хисаря. Община Хисаря няма връзка с газопреносната система на страната, което прави невъзможно започване на дейности, свързани с газификацията на общината чрез изграждане на газоразпределителни мрежи. Алтернативната възможност за газификация чрез метода „виртуален газопровод“ оскъпява крайната цена на природния газ. С оглед на посочените обстоятелства, дружеството предлага регулаторен период с минимално допустимата продължителност с цел да бъдат минимизирани рисковете, свързани с проекта на газификация на община Хисаря и най-вече липсата на присъединяване на потребители и потребление на природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години (от 2025 до 2026 г.) е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. 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.	0,9	3,8
ОА и търговски	хил. лв.	12,9	56,8
Битови	хил. лв.	0,8	3,7
Общо	хил. лв.	14,6	64,3

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.	0,2	0,8
ОА и търговски	хил. лв.	3,7	16,3
Битови	хил. лв.	0,2	0,9
Общо	хил. лв.	4,1	18,1

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.	0,12	0,18
ОА и търговски	хил. лв.	1,56	2,36
Битови	хил. лв.	1,85	2,81
Общо	хил. лв.	3,53	5,34

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „снабдяване с 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 № 4:

Дейност „снабдяване с природен газ”

Таблица № 4

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	0,02	0,02
ОА и търговски	хил. лв.	0,21	0,32
Битови	хил. лв.	0,04	0,05
Общо	хил. лв.	0,26	0,40

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 № 5:

Общо разходи по дейности

Таблица № 5

Наименование	Мярка	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	5	46	51	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	3	41	44	86%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	2	5	7	14%

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. С оглед това, че на територията на община Хисаря към момента не се извършват лицензионни дейности и се предвижда през регулаторния период 2025 – 2026 г. да започне изграждане на газоразпределителна мрежа и снабдяване на клиентите с природен газ, разходите за

2026 г. са прогнозирани с нарастване спрямо 2025 г., с цел постигане на съответствие между етапа на развитие на процеса на газификация и стойността на разходите. В тази връзка, според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите за периода 2025 – 2026 г. въз основа на използвани условни измерители – коефициенти, отчитащи „времевия фактор“ на възникване на съответния разход (месеца, в който разходите ще започнат да бъдат извършвани), получени като процентно съотношение между броя на месеците в годината и месеца на възникване на разхода. За отделните видове разходи, стойностите на условните измерители са: за разходите за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, реклама, охрана на труда – (...)%; за разходите за абонаментно поддържане – (...)%; за разходите за проверка на уреди, съдебни, експертни и одиторски, публикации, командировки – (...)% и (...) – разходите за работно облекло, застраховки, такси за лицензии, одорант, загуби на газ по мрежата. Прогнозните стойности на повечето видове разходи за 2026 г. са формирани на принципа „обща първа параметрична годишна стойност“, с отчитане параметрите на бизнес плана на дружеството и прилагане на условните измерители.

В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „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 86% от общия обем разходи и се увеличават от 3,2 хил. лв. през 2025 г. на 40,8 хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...)% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...)% от УПР за дейността, като за 2025 г. не са планирани, а за 2026 г. размерът им е (...) лв. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани в размер на (...) лв. за 2026 г. в зависимост от средномесечния разход за гориво;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на (...) лв. за 2026 г. на база средномесечния разход за офиса;

Разходите за външни услуги представляват (...)% от УПР, планирани с увеличение от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2026 г. като процент от стойността на дълготрайните активи;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с „Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката“, параметрите на настоящия бизнес план и периода на бизнес плана;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2026 г. на база средномесечен разход за офиса;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани за 2026 г. в размер на (...) лв. в зависимост от дължината на експлоатираната газоразпределителна мрежа;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* прогнозирани в размер на (...) лв. през 2026 г. като част от твърда годишна стойност;

- *разходи за наеми*, прогнозирани за 2026 г. в размер на (...) лв. на база средномесечен наем за офис, площадка за декомпресиране, автомобил и др.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани за 2026 г. в размер на (...) лв. на база средномесечен разход за офиса;

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

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) лв. само за 2026 г., като включват разходите за заплати и възнаграждения на служители в отдели: административен/маркетинг – работа с клиенти и експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа;

Разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2026 г.

Други разходи – представляват (...) % от УПР и включват прогнозирани само за 2026 г.: *разходи за охрана на труда* в размер на (...) лв., прогнозирани в зависимост от броя на служителите, както и *разходи за маркетинг и реклама* – в размер на (...) лв., прогнозирани като процент от приходите от продажби.

Променливите разходи представляват (...) % от общите разходи за тази дейност и са в размер на (...) лв. за 2026 г., като включват разходи за *одорант* и *загуби на газ*.

Разходите за одорант са прогнозирани в размер на (...) лв. в зависимост от потреблението на природен газ и прогнозна разходна стойност от (...) лв. за MWh;

Разходите, свързани със *загуби на природен газ* са прогнозирани в размер на (...) лв., като 0,1 % от прогнозните количества природен газ.

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

Тези разходи представляват 14 % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са в размер на 2125 лв. за 2025 г. и се увеличават на 4882 лв. през 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:

Разходите за материали – (...) % от УПР, планирани само за 2026 г. в размер на (...) лв. и включват: *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на (...) лв., планирани в зависимост от средномесечния разход за гориво и *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на (...) лв. на база средномесечния разход за офиса;

Разходи за външни услуги – (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) лв. през 2025 г., като се увеличават на (...) лв. през 2026 г., и включват:

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г., които включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с „Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката“;

- *пощенски разходи и разходи за телефони* – в размер (...) лв. за 2026 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозирани за 2026 г. в размер на (...) лв. на база средномесечен наем за офис, площадка за декомпресиране, автомобил и др.

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани за 2026 г. в размер на (...) лв. на база средномесечен разход за офиса.

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

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР, прогнозиран само за 2026 г. в размер на (...) лв., като включват разходите за заплати и възнаграждения на служители в отдели: административен/маркетинг – работа с клиенти и експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа.

Разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията представляват (...) % от УПР, прогнозиран само за 2026 г. в размер на (...) лв.

Други разходи – представляват (...) % от УПР, планирани в размер на (...) лв. само за 2026 г. и включват: *разходи за охрана на труда*, прогнозиран в зависимост от броя на служителите в размер на (...) лв. и *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозиран като процент от приходите от продажби в размер на (...) лв.

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

Община Хисаря няма връзка с газопреносната мрежа на страната, поради което „Аресгаз“ ЕАД ще снабдява клиентите със сгъстен природен газ, чрез метода „виртуален газопровод“. 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, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природен газ. В тази връзка, дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ са:

Компресиране на природен газ. Услугата ще се извършва от (...), а договорената цена за компресиране е в размер на (...) лв./MWh, съгласно представения Договор № (...) от (...).

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ. Услугата ще се извършва от (...), съгласно цитирания Договор № (...) от (...). Договорната цена е в размер на (...) лв./MWh ((...) лв./1000 м³ и използван коефициент (...) kWh/м³ за преобразуване в енергийни единици).

Декомпресиране и подгръване на природен газ. Услугата ще се извършва на площадка за декомпресиране и разтоварване, изградена в гр. Хисаря, като цената за подгръване на природния газ е в размер на (...) лв./MWh, формирана с прогнозно количество природен газ за подгръване (...) MWh на стойност (...) лв. за 2026 г., при общо количество закупен газ (...) MWh.

Предвид горното, за регулаторен период 2025 – 2026 г. „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ за територията на община Хисаря да бъде в размер на **38,26 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 № 6 и 7:

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

Таблица № 6

№	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, %	49,3%	3,5%
7	Възвръщаемост	(...)	(...)
8	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 7

№	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, %	49,3%	3,5%
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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Хисаря през 2025 г. заявителят предвижда да използва собствени парични средства, а през 2026 г. – банков заем. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. е 5,34%, изчислена при (...) % дял на собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) % и (...) % дял на привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения. Съгласно представената обосновка, към момента процесът на газификация на община Хисаря е в начален етап, като планираното изграждане на газоразпределителната мрежа и поддържането на дейностите е предвидено да започне през 2026 г., с постепенно усвояване на привлечен капитал, на траншове в зависимост от нуждите на процеса. Етапите на усвояване и размерите ще бъдат в пряка зависимост от етапа на развитие на дейностите. За осигуряване на този капитал дружеството има достатъчно развити партньорски взаимоотношения с водещи банки, което позволява да се постигне както навременно осигуряване на средства, така и най-добри лихвени проценти. В исторически план, за изминалата 2023 г. средната годишна лихва по кредитите от финансови институции, ползвани от „Аресгаз“ ЕАД е в размер на (...) %, като този процент е използван за регулаторния период 2025 – 2026 г. за територията на община Хисаря.

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

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

За 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 с преобладаващ дял на привлечения капитал, при преобразуване в лостов коефициент се изчислява в размер на 6,66, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на (...)% , а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 5,34%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид изложеното, е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2026 г. в размер на 5,34%, изчислена при (...)% собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , и (...)% дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , след данъчно облагане.

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 № 8 и 9:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	0	98
ОА и търговски	MWh/год.	0	1039
Битови	MWh/год.	0	42
Общо:	MWh/год.	0	1178

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	0	1
ОА и търговски	бр.	0	14
Битови	бр.	0	20

Общо:	бр.	0	35
-------	-----	---	----

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както 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. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти не се променят през разглеждания период и са, както следва: за промишлените клиенти – (...), за ОА и търговските – (...), за битовите – (...).

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. Стойностите на коефициента не се променят през разглеждания период и са следните: за промишлените клиенти – (...), за ОА и търговските – (...), за битовите клиенти – (...).

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента не се променят през разглеждания период и са следните: за промишлените клиенти – (...), за ОА и търговските – (...), за битовите клиенти – (...).

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена 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 територията на община Хисаря са посочени в таблица № 10:

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

Таблица № 10

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване
---------------	-----------------------------	-----------------------

		(лв./MWh)
Промислени	48,19	25,10
ОА и търговски	67,85	23,81
Битови	107,22	19,83

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

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за регулаторен период 2025 – 2026 г., след прилагане на коригиращи коефициенти, са посочени в таблица № 11:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 11

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	10,76	0,41
ОА и търговски	19,50	0,53
Битови	27,02	2,14

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

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Хисаря е в размер на **38,26 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-24 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.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; 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; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2025 – 2026 г. заявителят не предвижда изменение на цените за присъединяване спрямо действащите такива, като предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Хисаря са посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОА и търговски:	

до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

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

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

С писмо с вх. № Е-15-60-24 от 25.10.2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следните данни и информация: амортизационен план – разпределение и снабдяване; приходи от присъединяване; дълготрайни активи; годишни разходи; необходим оборотен капитал; капитал; капиталова структура и норма на възвръщаемост; характеристика на групите клиенти за разпределение и снабдяване; характеристика на групите клиенти за снабдяване със СПГ; коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за разпределение и снабдяване; коефициенти за разпределение на постоянните приходи; необходими годишни приходи; постоянните и променливи приходи за дейността „разпределение на природен газ“; възвръщаемост на дружеството; разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи. В тази връзка дружеството е представило неуповенителен вариант на заявлението и модела на цени както и неуповенителни варианти на приложенията, 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 впоследствие 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 информация за: 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 в Комисията заявление от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря за регулаторен период 2025 – 2026 г.

Дружеството е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Хисаря.

С Решение № Ц-3 от 12.01.2023 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, цени за присъединяване и компонента за снабдяване със сгъстен природен газ за регулаторен период 2023-2024 г.

Ал. Йорданов каза, че прави предложение да се премине направо към проекта на решение, защото е излишно тази информация да бъде отново обсъждана.

М. Димитров представи диспозитива на проекта на решение от доклада:

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

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Аресгаз“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се*

осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря за регулаторен период с продължителност от две години.

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

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

Ал. Йорданов каза, че и по четирите административни производства работната група си е свършила работата съвсем акуратно и нежеланието да се повтарят и обсъждат детайли по отношение на административните преписки е само поради причината, че въобще не се вижда полезният ефект от свършената работа. Тази работа изобщо не е малко и са ангажирани огромен ресурс и време, защото това са цени и при тях работата наистина е сложна.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 14.01.2025 г. от 10:10 часа, а общественото обсъждане на 14.01.2025 г. от 10:15 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-4 от 02.01.2025 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 територията на община Хисаря 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 територията на община Хисаря 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 14.01.2025 г. от 10:10 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 14.01.2025 г. от 10:15 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 председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Сопот, 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 с вх. № Е-ДК-2 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сопот 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 територията на община Сопот 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 14.01.2025 г. от 10:00 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 14.01.2025 г. от 10:05 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 с вх. № Е-ДК-3 от 02.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД, за територията на община Хисаря, 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 с вх. № Е-ДК-4 от 02.01.2025 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 територията на община Хисаря 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 територията на община Хисаря 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 14.01.2025 г. от 10:10 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 14.01.2025 г. от 10:15 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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1 от 02.01.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-1 от 08.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2025 – 2026 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-2 от 02.01.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сопот за регулаторен период 2025 – 2026 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-3 от 02.01.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-2 от 08.01.2025 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2025 – 2026 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 02.01.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Хисаря за регулаторен период 2025 – 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Б. Голубарев

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт