



## РЕШЕНИЕ

№ БП-32  
от 27.11.2024 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.11.2024 г., като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1298 от 22.11.2024 г., установи следното:

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

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

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

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Борис Цветанов Николов, Венета Иванова Райкова, Джовани Пиколи, Марчело Рита и Карло Андриоло. Представлява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

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

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

С Решение № БП-71 от 09.12.2022 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

### **Бизнес план на „Аресгаз” ЕАД за периода 2025 – 2026 г.**

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

#### **1. Инвестиционна програма**

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

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

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

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

*Таблица № 1*

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

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

Таблица № 2

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

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

Таблица № 3

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

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

## 2. Производствена програма

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

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

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

Таблица № 4

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

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

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
<b>Стопански:</b>	<b>брой</b>	<b>974</b>	<b>976</b>
с равномерно потребление	брой	111	111
с неравномерно потребление	брой	863	865
<b>Битови</b>	<b>брой</b>	<b>14 934</b>	<b>15 180</b>
<b>Общо</b>	<b>брой</b>	<b>15 908</b>	<b>16 156</b>

## 3. Ремонтна (експлоатационна) програма

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно

снабдяване на клиентите с природен газ, при спазване на изискванията за качество, опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

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

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

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, 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 природен газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни на всички елементи на разходомерните системи.

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

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

#### **4. Прогнозна структура и обем на разходите**

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година и отчетно-прогнозни стойности за 2024 г. а именно: консумация на природен газ; брой клиенти по групи клиенти; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на линейната част; брой на потенциалните клиенти.

#### **Дейност „разпределение на природен газ“:**

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

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

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

Таблица № 6

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

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

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

**Условно-постоянни разходи:**

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

*Разходите за външни услуги* включват:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:**

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

Таблица № 7

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Прогнозната структура на капитала е посочена в таблица № 8:

Таблица № 8

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

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

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

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

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

Таблица № 9

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2025 г. на*

(...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г. Стойностите на този коефициент показват добра финансова автономност. Дружеството няма да има затруднения при покриването на задълженията си.

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

### 7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

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

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

Таблица № 10

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Стопански клиенти с равномерно потребление</b>		
до 106 MWh	24,27	0,70
до 211 MWh	23,22	0,70
до 528 MWh	21,33	0,70
до 1056 MWh	19,58	0,70
до 2112 MWh	18,85	0,70
до 5281 MWh	17,85	0,70
до 10 562 MWh	17,12	0,70
над 10 562 MWh	12,03	0,70
<b>Стопански клиенти с неравномерно потребление</b>		
до 106 MWh	31,20	0,77
до 211 MWh	29,36	0,77
до 528 MWh	27,64	0,77
до 1056 MWh	26,91	0,77
до 2112 MWh	25,92	0,77
до 5281 MWh	25,19	0,77
до 10 562 MWh	24,33	0,77
над 10 562 MWh	21,89	0,77
<b>Битови клиенти</b>	<b>33,45</b>	<b>2,14</b>

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

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

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

Таблица № 11



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

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

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

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

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

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

### **9. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

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

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

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

*По отношение на продажбите на природен газ и работата с потребители:* поддържане и оптимизиране на централите 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, заложените от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2025 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.*

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

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

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

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

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

нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

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

**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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2025 – 2026 г.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**