РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ БП-2

от 08.01.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 08.01.2025 г., 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 № З-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. Представлява 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 плановете 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**
Промишлени 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 анализирало 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.
Промишлени	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.
Промишлени	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 авариен 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 разходите за заплати и възнаграждения – (…) % и разходите за външни услуги – (…) %.

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

<u>Условно-постоянни разходи:</u>

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

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

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

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

Разходи за амортизации, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана и изчислени по линеен 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, прогнозирани спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения, планирани само за 2026 г.

Други разходи включват:

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

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

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

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

Разходи за загуби на природен газ, прогнозирани 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, прогнозирани на база средномесечен разход, планирани само за 2026 г.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за лицензионни такси, които са прогнозирани 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)
Промишлени	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
Промишлени:	
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 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 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, заложени 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“.

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 Хисаря, за периода 2025 – 2026 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА