



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ БП-1

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 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. 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-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, прогнозиран 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 в размер на 0,05 лв. за MWh природен газ, планирани само за 2026 г.

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

Разходите за външни услуги, включват:

- разходи за лицензионни такси, 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, 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 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. Нетекующите 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. Нетекующи пасиви не се предвиждат за 2025 г., за 2026 г. са прогнозирани в размер на (...) хил. лв. Текущи пасиви не се предвиждат за 2025 г., за 2026 г. са прогнозирани 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 съгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Сопот, поради липса на връзка с газопрепосната 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 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. 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“.

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.

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