



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ БП-38

от 02.12.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 02.12.2025 г., като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2026 – 2028 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1457 от 28.11.2025 г. установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-9 от 30.09.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г., актуализирано със заявление с вх. № Е-15-35-9 от 20.10.2025 г. Със Заповед № 3-Е-305 от 02.10.2025 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 към газоразпределителните мрежи, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-9 от 14.10.2025 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-35-9 от 20.10.2025 г. и вх. № Е-15-35-9 от 27.10.2025 г. „Ситигаз България“ 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:

„Ситигаз България” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131285259, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4. Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ. Размерът на акционерния капитал е 60 000 000 лв., състоящ се от 60 000 000 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Микаела Дионджи, Бруно Тани, Бруно Ерани, Рипа Франческо, Александър Драгос Кожухаров и Десислава Първанова Димитрова, и се представлява от Бруно Тани – изпълнителен директор.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, със срок до 12.09.2042 г.

С Решение № БП-20 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2021 – 2025 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 според указанията на Комисията. 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 „Ситигаз България” ЕАД за периода 2026 – 2028 г. за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово

Бизнес планът на „Ситигаз България” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планът е разработен на база на отчетните данни за 2024 г., отчетните и прогнозните стойности за 2025 г. и прогнозни стойности за тригодишния разглеждан период.

При съставяне на инвестиционната програма са взети под внимание няколко основни фактора: наличие на съществуващи отклонения, собственост на преносното предприятие или на клиенти, директно присъединени към „Булгартрансгаз“ ЕАД; наличие на големи промишлени клиенти, които да осигурят приходи равномерно през цялата година.

В бизнес плана е предвидено дружеството да продължи да изгражда мрежата в общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

1. Инвестиционна програма

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 1600 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 105 м разпределителни газопроводи и 1495 м газопроводни отклонения в общините. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 235 хил. лв. Стойността на инвестициите в ГРМ и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	50	69	80	199
	м	393	552	655	1600
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	12	11	13	36
	брой	148	208	308	664
Общо инвестиции	хил. лв.	61	80	93	235

2. Производствена програма

Според „Ситигаз България” ЕАД, разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, се посочват: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции. Дружеството е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията.

Клиентите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им, а именно: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

За тригодишния период „Ситигаз България” ЕАД предвижда да присъедини: 3 промишлени клиенти; 6 обществено-административни клиенти и 320 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на тригодишния период дружеството очаква да има общо: 11 промишлени клиенти, 77 обществено-административни клиенти и 1456 битови клиенти.

В края на тригодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ за лицензионната територия се очаква да достигне 27 598 MWh/год., реализирана от 1544 клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/г.	3 420	4 000	4 400
ОА и Т	MWh/г.	9 855	11 250	11 550
Битови	MWh/г.	9 648	10 448	11 648
Общо:	MWh/г.	22 923	25 698	27 598

Броят на клиентите по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	брой	9	10	11
ОА и Т	брой	73	75	77
Битови	брой	1206	1306	1456
Общо:	брой	1288	1391	1544

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Ситигаз България” ЕАД отбелязва, че ремонтната програма цели да осигури поддържане на ГРМ, така че да изпълнява функциите си за качествено и количествено снабдяване на клиентите с природен газ и недопускане на аварийни ситуации.

Ремонтната програма е разработена на базата на няколко основни фактора: проектните и паспортни характеристики на отделните елементи от ГРМ; изискването по отношение на ремонта на отделните съоръжения, изложени в техните паспорти; статистическите данни от профилактиката на основните съоръжения, събрани по време на експлоатацията. Данните от анализите се събират за региона като цяло от централно диспечерско управление на „Ситигаз България” ЕАД. След обработването на информацията се изчислява вероятността за безотказна работа на системата, вероятността за отказ, както и други параметри, като време на отказ, време на възстановяване и др. По този начин се подобрява надеждността на системата, което оказва влияние върху формирането на ремонтната програма, съобразено с паспортните и проектни дейности на системата.

Направена е класификация на ремонтните дейности, която включва: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични ремонти; основни ремонти.

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения, а именно за: преносни газопроводи; междуселищни газопроводи: 16 bar (метални), 10 bar (от полиетилен); градски разпределителни мрежи от РЕ (до 10 bar); автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях; газорегулиращи и замерни пунктове; разходомери; одориращи станции; кранови възли.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за тригодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 89,23% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи за „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи	452	459	456
Разходи за материали	9	10	10

Разходи за външни услуги	116	121	129
Разходи за амортизации	243	244	233
Разходи за заплати и възнаграждения	57	57	57
Разходи за социални осигуровки	18	18	18
Социални разходи	5	5	5
Други разходи	4	4	4
Променливи разходи	4	5	5
Общо разходи за разпределение:	456	463	461

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 52%, следвани от разходи за външни услуги – 26% и разходи за заплати и възнаграждения – 12%.

Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, прогнозиран са на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към настоящия момент; работно облекло, прогнозиран са на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали, прогнозиран на база персонал.

Разходи за външни услуги

- разходи за застраховки, включително имуществена застраховка, „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“ и „Гражданска застраховка юридически лица“, прогнозиран като процент от стойността на дълготрайните материални активи;

- данъци и такси, прогнозиран са лицензионните 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 настоящия бизнес план;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозиран въз основа на отчетените за базовата година разходи;

- абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър и поддръжка на брой съоръжения;

- реклама и рекламни материали;

- наеми, включват наем на офиси и складови бази на база площ на офисите;

- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- вода, отопление и осветление, прогнозиран въз основа на отчетените за базовата година разходи;

- други разходи, включват разходи Борика за е-фактури Изипей и Ипей, поддръжка на МПС; поддръжка на банковата гаранция към Булгаргаз ЕАД.

Разходи за амортизации са изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще се придобиват по време на новия тригодишен период по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозиран са въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден, като за дейността „разпределение на природен газ“ е предвиден зает персонал от 4 души.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки съгласно нормативните изисквания.

Социални разходи, включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи – това са разходите за охрана на труда и за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за отчетния период.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

Променливи разходи

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Променливите разходи включват: разходи за одорант и разходи за материали за текущо поддържане на табла на битови клиенти. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозираны в съответствие с разходната норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 10,77% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозираны променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи	56	56	56
Разходи за материали	8	8	8
Разходи за външни услуги	6	6	6
Разходи за заплати и възнаграждения	29	29	29
Разходи за социални осигуровки	9	9	9
Други разходи	2	2	2

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ за периода 2026 – 2028 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 51%, следвани от социални разходи – 22% и разходите за социални осигуровки – 16%.

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали, които включват: горива за автотранспорт, работно облекло, прогнозираны са на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло и канцеларски материали, прогнозираны на база персонал;

Разходи за външни услуги, които включват: данъци и такси снабдяване, пощенски разходи, телефони и абонаменти;

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозираны са въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден. За дейността снабдяване с природен газ е предвиден зает персонал от 2 човека.

Разходи за социални осигуровки – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи, включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи, включват разходите за охрана на труда и за обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за отчетния период.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 31.12.2024 год. „Ситигаз България“ ЕАД притежава основен капитал за лицензионната територия в размер на 466 хил. лв., от който по-голямата част е инвестирана в газопроводни

мрежи. В структурата на капитала за периода 2026 – 2028 г. делът на собствения капитал е 100%.

Дружеството не предвижда разпределение на дивиденди на акционерите през годините на бизнес плана, като възможността за такива след този период ще зависи от стратегията на дружеството.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2026 – 2028 г. за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2028 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба, както следва: 359 хил. лв. за 2026 г., 419 хил. лв. за 2027 г., 455 хил. лв. за 2028 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 2408 хил. лв. през 2026 г. на 2931 хил. лв. за 2028 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 2010 хил. лв. за 2026 г. до 2425 хил. лв. за 2028 г.

Общо активите на дружеството се увеличават от 10 704 хил. лв. за 2026 г. на 11 835 хил. лв. за 2028 г., вследствие на увеличението на текущите и нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 4737 хил. лв. за 2026 г. на 4895 хил. лв. за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 5967 хил. лв. за 2026 г. на 6940 хил. лв. за 2028 г.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 466 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал от 808 хил. лв. за 2026 г. на 1682 хил. лв. за 2028 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода. Текущите пасиви нарастват от 9896 хил. лв. за 2026 г. на 10 153 хил. лв. за 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансови резултати, както и показатели, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2408	2701	2931
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2010	2235	2425
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	398	466	506
Финансов резултат (хил. лв.)	359	419	455
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,17	0,26	0,34
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,6	0,65	0,68
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,08	0,12	0,17

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,17 за 2026 г. на 0,34 за 2028 г., но остава под единица за периода, което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,60 за 2026 г. на 0,68 за 2028 г., но се запазва под единица, което означава, че дружеството може да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е със стойности под единица за целия период, като дружеството прогнозира този коефициент да се увеличи от 0,08 за 2026 г. на 0,17 за 2028 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочни задължения със собствени средства.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2028 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени”.

През периода 2026 – 2028 г. „Ситигаз България“ ЕАД предлага изменение на тарифната структура, която ще се състои от три групи клиенти: *промишлени, ОА и търговски и битови*. От групата на промишлените клиенти ще отпадне разделението на 2 (две) подгрупи според потребяваното количество природен газ – до 1000 MWh/год. и от 1000 до 5000 MWh/год. През изминалия период промишлените клиенти не са достигнали годишно потребление над 1000 MWh, предвид което, за периода 2026 – 2028 г., дружеството предлага единна група за тези свои клиенти. Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител на териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промишлени	24,49	12,52	0,66	0,34
ОА и търговски	26,15	13,37	0,84	0,43
Битови	22,30	11,40	5,51	2,82

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промишлени клиенти	4880	2495,10
ОА и търговски клиенти	2680	1370,26
Битови	520	265,87

Заявления с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. и с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г. са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени“. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени, при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Ситигаз България“ ЕАД е заявило, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на газоразпределителните мрежи до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В производството: рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда – мотивация и квалификация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; прилагане на

съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; ефективна организация на сервизната дейност при ръководство на експлоатационния процес – годишно /сезонно/ дневно.

В строителството: стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

В маркетинга на услугата: използване на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери с дистанционно отчитане; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Ситигаз България“ ЕАД в бизнес плана за периода 2026 – 2028 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 територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

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 „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА