РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 243

София, 30.09.2026 година

Днес, 30.09.2026 г. от 10:56 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1565 от 25.09.2026 г. и проект на решение относно: заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир,
Христо Йорданова, Любослава Джоргова,
Александра Димитрова, Рая Радева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 25.09.2026 г. и проект на решение относно: заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Христо Йорданова, Любослава Джоргова,
Рая Радева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа **подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г.** и доклад с вх. № Е-ДК-1565 от 25.09.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-11 от 20.07.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД, за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г. Със Заповед № З-Е-202 от 24.07.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-35-11 от 20.07.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД с оглед одобряване на бизнес план за периода 2027 – 2031 г., за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-11 от 29.07.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-35-11 от 30.07.2026 г. дружеството 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:

„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.

„Ситигаз България“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Микаела Дионджи, Бруно Тани, Рипа Франческо, Александър Драгос Кожухаров, Десислава Първанова Димитрова, Стефано Де Чеко и Гуидо Мекоци, и се представлява от Бруно Тани.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия Тракия и за териториите на общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, издадени със срок до 20.09.2040 г.

С Решение № БП-47 от 23.11.2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2024 – 2026 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 „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.

Бизнес планът на „Ситигаз България” 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 2027 – 2031 г. Бизнес планът е разработен на

база на отчетните данни за 2025 г., отчетните и прогнозните стойности за 2026 г. и прогнозни стойности за петгодишния период на новия бизнес план.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма за газифициране на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г. е разработена на база поетапно изграждане на ГРМ, икономическата целесъобразност и очакваната възвращаемост на инвестициите. При изготвяне на инвестиционната програма дружеството е взело под внимание следните фактори: наличието на съществуващата газопреносна инфраструктура и възможностите за присъединяване към нея; потенциалът за привличане на промишлени клиенти, осигуряващи устойчиво и равномерно потребление; както и специфичните условия в отделни общини, включително използването на сгъстен природен газ в община Велинград, което обуславя изграждане предимно на разпределителна мрежа.

Строителните дейности по години са планирани, отразявайки потенциала за потребление и възможността за реализация на приходи, както следва:

- 2027 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Марица, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2028 год. – Пловдив, Казанлък, Стамболийски, Родопи, Куклен, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2029 год. – Пловдив, Казанлък, Стамболийски, Родопи, Куклен, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2030 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Родопи, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2031 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Марица, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград.

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 27 330 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 7035 м разпределителна мрежа и 20 295 м газопроводни отклонения на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Общият брой планирани за изграждане съоръжения е 3655 бр. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 4911 хил. евро.

Стойностите на инвестициите в ГРМ и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. евро	615	530	647	667	670	**3129**
	м	5490	5490	5490	5490	5370	**27 330**
Инвестиции в съоръжения	хил. евро	228	792	242	252	269	**1782**
	брой	732	735	733	737	718	**3655**
Общо инвестиции	**хил. евро**	**843**	**1322**	**889**	**918**	**939**	**4911**

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България" ЕАД за цените на строителство на такива съоръжения на територията на Република България и опита на „Група Дружества Газ Римини" С.п.А., Италия – едноличен собственик на капитала на заявителя.

2. Производствена програма

„Ситигаз България" ЕАД посочва, че разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара и очакваните промени в структурата на потребление. Основните

фактори, влияещи върху търсенето на природен газ включват: нивото и динамиката на потреблението при отделните групи клиенти; платежоспособността и инвестиционната активност на потенциалните клиенти; както и общата макроикономическа среда и нейната динамика. 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 с пет подгрупи, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. Заявителят посочва, че производствената програма ще се реализира на основата на съвременните технологии за изграждане и експлоатация на газоразпределителни мрежи, в съответствие с приложимите нормативни изисквания и добрите практики в сектора, като при проектирането и изграждането на инфраструктурата се предвижда използване на материали и оборудване от утвърдени производители, с което се осигурява надеждност, безопасност и дългосрочна експлоатационна ефективност.

За петгодишния период „Ситигаз България" ЕАД предвижда да присъедини: 26 промишлени клиенти; 45 обществено-административни клиенти и 1750 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на петгодишния период дружеството очаква да има общо: 303 промишлени клиенти, 769 обществено-административни клиенти и 9790 битови клиенти. В края на петгодишния прогнозен период годишната консумация на природен газ за обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово се очаква да достигне 827 654 MWh/год., реализирана от 10 862 клиенти, от които 9790 битови.

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

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	**MWh/г.**	**583 250**	**592 049**	**595 953**	**612 792**	**617 548**
до 1000	MWh/г.	35 129	35 973	35 784	35 893	36 059
от 1000 до 5000	MWh/г.	53 437	55 766	58 498	61 687	62 825
от 5000 до 10 000	MWh/г.	90 018	95 019	95 038	100 060	100 060
от 10 000 до 50 000	MWh/г.	139 666	140 291	141 633	150 152	153 604
над 50 000	MWh/г.	265 000	265 000	265 000	265 000	265 000
ОА и Т	**MWh/г.**	**125 787**	**127 501**	**129 215**	**130 929**	**131 785**
Битови	**MWh/г.**	**67 120**	**69 920**	**72 720**	**75 520**	**78 320**
Общо:	**MWh/г.**	**776 157**	**789 470**	**797 888**	**819 241**	**827 654**

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

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	**брой**	**282**	**288**	**293**	**300**	**303**
до 1000 MWh/год.	брой	199	202	205	208	210
от 1000 до 5000 MWh/год.	брой	46	48	50	53	54
от 5000 до 10 000 MWh	брой	18	19	19	20	20
от 10 000 до 50 000 MWh	брой	14	14	14	14	14
над 50 000 MWh/год.	брой	5	5	5	5	5
ОА и Т	**брой**	**734**	**744**	**754**	**764**	**769**
Битови	**брой**	**8390**	**8740**	**9090**	**9440**	**9790**
Общо:	**брой**	**9406**	**9772**	**10 137**	**10 504**	**10 862**

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Ситигаз България" ЕАД отбелязва, че ремонтната програма обхваща дейностите по поддържане, контрол и възстановяване на газоразпределителната система с цел осигуряване на надеждна, безопасна и непрекъсната експлоатация. Основната цел е гарантиране на техническата изправност на съоръженията, недопускане на аварийни ситуации и оптимизиране на жизнения цикъл на активите.

Ремонтната програма е разработена въз основа на: проектните и паспортни характеристики на съоръженията; степента на натоварване на системата; изискванията за поддръжка, заложени в техническата документация; както и статистически данни от експлоатацията и профилактиката. Анализът на данните се извършва централизирано, като се оценяват показатели като вероятност за отказ, време до отказ и време за възстановяване. Този подход позволява подобряване на надеждността и ефективността на системата и служи като основа за планиране на ремонтните дейности.

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

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения, както следва: преносни и междуселищни газопроводи (метални, 16 bar); полиетиленови газопроводи (до 10 bar); градски разпределителни мрежи; газорегулаторни станции и съоръжения; газоизмервателни и спомагателни съоръжения, включващи разходомери, одориращи станции и 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. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди. Разходите за дейността са формирани за петгодишния период при ценови равнища 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; необходим персонал за управление, експлоатация и обслужване.

4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ" включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

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. евро)	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**	**2031 г.**
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	**5 619,53**	**5 952,09**	**6 187,59**	**6 435,18**	**6 698,02**
Разходи за материали	63	66	69	73	77
Разходи за външни услуги	1464	1555	1651	1753	1861
Разходи за амортизации	2804	2978	3047	3119	3196
Разходи за заплати и възнаграждения	1040	1092	1146	1204	1264
Разходи за социални осигуровки	130	137	143	151	158
Социални разходи	84	88	92	97	102
Други разходи	35	37	38	39	41
Променливи разходи	**6,83**	**7,30**	**7,74**	**8,35**	**8,85**
Общо разходи за разпределение:	**5626**	**5959**	**6195**	**6444**	**6707**

В структурата на общите прогнозни разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 49%, следвани от разходи за външни услуги – 27% и разходи за заплати и възнаграждения – 19%.

4.1.1. Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходите за материали включват: горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ; работно облекло, прогнозирано на база среден разход на човек годишно; канцеларски материали, прогнозирани на база разход на човек годишно; разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, определени като процент от стойността на изградената мрежа, отчитайки въвеждането на нови участъци.

Разходи за външни услуги включват: застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи; данъци и такси, прогнозирани са лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящия бизнес план; пощенски разходи, телефони и абонаменти; абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и за съоръжения; реклама и рекламни материали; въоръжена и противопожарна охрана; наеми; проверка на уреди, прогнозирани за съоръжения за стопански и битови клиенти; съдебни разходи; експертни и одиторски разходи; вода, отопление и осветление; други разходи, включително разходи за електронно фактуриране, платежни системи и поддръжка на банкови гаранции.

Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно нормативните изисквания и са изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще се придобиват по време на новия петгодишен период.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на предвидения зает персонал от тридесет и четирима души за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходи за социални осигуровки включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки на служителите.

Социални разходи включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи включват разходи за охрана на труда; командировки и обучение на персонала.

4.1.2. Променливи разходи

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ. Основният компонент на променливите разходи е разходът за одорант, определен при разходна норма от 2,4 mg/MWh, съобразно прогнозните обеми за реализация.

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

Включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали включват горива за автотранспорт и работно облекло.

Разходи за външни услуги включват застраховки; данъци и такси; пощенски разходи, телефони и абонаменти.

Разходи за амортизации включват начислените разходи за амортизации на дълготрайни материални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на предвидения зает персонал от четирима души на половин работен ден за дейността „снабдяване с природен газ“.

Разходи за социални осигуровки включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки на служителите.

Социални разходи включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи включват разходи за обучение на персонала и разходи за охрана на труда.

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. евро)	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**	**2031 г.**
Условно-постоянни разходи в т. ч.:	**148**	**153**	**148**	**155**	**163**
Разходи за материали	4	4	5	5	5
Разходи за външни услуги	49	51	53	56	59
Разходи за амортизации	22	20	9	9	9
Разходи за заплати и възнаграждения	61	64	67	71	74
Разходи за социални осигуровки	8	8	8	9	9
Социални разходи	2	2	2	2	2
Други разходи	3	3	4	4	4

В прогнозните общи разходи за дейност „снабдяване с природен газ" за периода 2027 – 2031 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 44%, следвани от разходи за външни услуги – 35% и разходи за амортизации – 9%.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България" ЕАД за периода 2027 – 2031 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 01.01.2025 г. „Ситигаз България" ЕАД притежава собствен капитал за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, в размер на 57 250 хил. евро, от който по-голямата част е инвестирана в газоразпределителната мрежа. В структурата на капитала за периода 2027 – 2031 г. делът на собствения капитал е 100%.

Дружеството не предвижда разпределение на дивиденти на акционерите през годините на бизнес плана, като реализираните финансови резултати ще бъдат насочени към финансиране на инвестиционната програма и развитие на дейността.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България" ЕАД за периода 2027 – 2031 г.

„Ситигаз България" ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2027 – 2031 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 1310 хил. евро за 2027 г., 1140 хил. евро за 2028 г., 1027 хил. евро за 2029 г., 977 хил. евро за 2030 г. и 819 хил. евро за 2031 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 35 276 хил. евро през 2027 г. на 37 665 хил. евро за 2031 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 35 157 хил. евро за 2027 г. на 37 558 хил. евро за 2031 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 33 820 хил. евро за 2027 г. до 36 755 хил. евро за 2031 г. Нетекущите активи намаляват от 37 884 хил. евро за 2027 г. на 29 065 хил. евро за 2031 г. Текущите активи се увеличават от 41 771 хил. евро за 2027 г. на 56 510 хил. евро за 2031 г. Записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 24 304 хил. евро за всяка година от периода. Собственият капитал се увеличава от 78 383 хил. евро за 2027 г. на 82 345 хил. евро за 2031 г., вследствие на увеличение на размера на натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са планирани за периода. Текущите пасиви се увеличават от 1273 хил. евро за 2027 г. на 3230 хил. евро за 2031 г.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Параметри	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	35 276	35 907	36 312	37 284	37 665
Общо разходи от дейността (хил. евро)	33 820	34 640	35 171	36 199	36 755
Счетоводна печалба (хил. евро)	1456	1267	1141	1085	910
Финансов резултат (хил. евро)	1310	1140	1027	977	819
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2,07	2,20	2,37	2,60	2,83
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	32,81	31,09	30,78	17,15	17,50
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	61,57	55,25	51,57	26,22	25,49

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България" ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 2,07 за 2027 г. на 2,83 за 2031 г., което означава, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 32,81 за 2027 г. на 17,50 за 2031 г., но остава над единица, което означава, че дружеството няма да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* намалява от 61,57 за 2027 г. на 25,49 за 2031 г., но остава над единица, което означава, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени". Дружеството запазва тарифната си структура.

Предложените от „Ситигаз България" ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (евро/MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (евро/MWh)
Промишлени клиенти		
до 1000 MWh/год.	15,33	0,36
от 1000 до 5000 MWh/год.	9,80	0,36
от 5000 до 10 000 MWh/год.	7,43	0,36
от 10 000 до 50 000 MWh/год.	6,67	0,36
над 50 000 MWh/год.	5,74	0,36
ОА и търговски клиенти	15,62	0,44
Битови	16,16	1,35

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложените от „Ситигаз България" ЕАД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промишлени клиенти	2495
ОА и търговски клиенти	1370

Битови	266

„Ситигаз България“ ЕАД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период 2027 – 2031 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природния газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени” са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно 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 динамиката на пазара на енергоносителите, прилага следните основни принципи на ценова политика: поддържане на конкурентоспособност спрямо алтернативните енергоносители; избягване на резки и чести ценови изменения, които биха довели до нестабилност на потреблението; осигуряване на предвидимост за клиентите и устойчивост на приходите; както и гъвкавост при пазарни промени, включително възможност за прилагане на по-ниски цени в рамките на регулаторните ограничения.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

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

В строителството и развитието на инфраструктурата: използване на съвременни софтуерни решения при предпроектни проучвания и проектиране; прилагане на стандартизирани технически решения с цел оптимизиране на разходите и сроковете; използване на високоефективна строителна техника; оптимизиране на организацията на строителния процес и ресурсното обезпечение.

В експлоатацията и поддръжката: подобряване на планирането и управлението на експлоатационните процеси (годишно, сезонно и дневно); оптимизиране на сервизната дейност и времето за реакция при аварии; рационализиране на снабдителния процес за резервни части и материали; поддържане на високо ниво на безопасност чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии.

В управлението на човешките ресурси: повишаване на квалификацията и професионалните умения на персонала; развитие на мотивационни механизми; оптимизиране на разпределението на човешките ресурси спрямо нуждите на дейността.

В технологичното развитие и автоматизацията: използване на SCADA системи за мониторинг и управление на мрежата; внедряване на електронни разходомери с дистанционно отчитане; подобряване на контрола и анализа на потреблението.

В маркетинга и обслужването на клиенти: ефективна организация на обслужването на клиентите; развитие на комуникационни и рекламни дейности; повишаване на качеството на предоставяните услуги чрез квалифициран персонал и модерни технически решения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от „Ситигаз България“ ЕАД, в бизнес плана за периода 2027 – 2031 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“ за обособена територия

Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Ситигаз България" ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г. „Ситигаз България" ЕАД е титуляр на две лицензии за тези територии - за „разпределение на природен газ" и за „снабдяване с природен газ от краен снабдител".

С Решение от 2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България" ЕАД за посочените територии за периода 2024 – 2026 г. Тъй като бизнес планът изтича през 2026 г., дружеството е представило да одобряване нов бизнес план за нов петгодишен регулаторен период. В доклада подробно е посочено изпълнението на сега действащия бизнес план на дружеството. Изпълнението на изградената газоразпределителна мрежа е 110% - 27 512 м. Извършените инвестиции са 135% - 5170 хил. лв. В табличен вид е представена подробна информация за изпълнението в проценти за всички параметри на бизнес плана - изградена ГРМ, направени инвестиции, брой клиенти, реализирани количества (87% изпълнение).

В т.II на доклада подробно е представена информация по новия бизнес план за новия регулаторен период 2027 – 2031 г. за лицензионната територията на дружеството. Съставен е в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Съдържа Инвестиционна програма. Дружеството предвижда във всяка една от петте години да строи ГРМ в Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Марица, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград. Дружеството планира да изгради общо 27 330 м газоразпределителни мрежи. Представена е подробна информация за инвестициите, които дружеството планира да реализира в периода, 3 129 хил. евро.

Производствена програма. „Ситигаз България" ЕАД предвижда да присъедини нови клиенти за петгодишния период, както следва: 26 промишлени клиенти; 45 обществено-административни клиенти и 1 750 битови клиенти. Общият брой клиенти с натрупване към края на регулаторния период се предвижда да са 10 862 бр. клиенти.

Представена е подробна информация за количествата, които дружеството предвижда да реализира в новия регулаторен период. За 2027 г. са 776 157 MWh, като се предвижда увеличение на тези количества през всяка една от годините, като в края на регулаторния период 2031 г. се предвижда да достигнат 827 654 MWh.

Бизнес планът съдържа Ремонтна (експлоатационна програма), Прогнозна структура и обем на разходите, Прогнозна структура на капитала. Дружеството предвижда 100% собствен капитал и не предвижда да използва кредити. Оценено е финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България" ЕАД. За всяка една от годините са представени в таблица приходите, разходите, печалбата, финансовите резултати. По отношение на определянето на области за повишаване на ефективността, което е изискване по Наредба №3, дружеството предвижда да повиши областите на ефективност в строителството, в експлоатацията и поддръжката, в управлението на човешките ресурси.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от „Ситигаз България" ЕАД в бизнес плана за периода 2027 – 2031 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" за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

„Ситигаз България" ЕАД е посочило, че в приложените документи и информация към заявлението не се съдържа защитена по закон информация, която да не бъде разгласявана.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1

от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Ситигаз България" ЕАД, за обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г.

М. Димитров отбеляза, че към доклада е приложен проект на решение, който е за одобряване на бизнес плана на дружеството.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България" ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България" ЕАД, за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Ситигаз България" ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия" и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. от „Ситигаз България" ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия" и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г. Със Заповед № З-Е-205 от 28.07.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. с оглед утвърждаване на „Ситигаз България" ЕАД на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към

газоразпределителните мрежи, за периода 2027 – 2031 г., при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

С писмо с вх. № Е-15-35-10 от 28.07.2026 г. заявителят е посочил, че представените документи и информация в заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. от „Ситигаз България“ ЕАД не съдържат търговска тайна по смисъла на чл. 18, ал. 3 от Закона за енергетиката. С писмо с вх. № Е-15-35-10 от 07.08.2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило допълнителна информация.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, са представени в таблица № 1:

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

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за присъединяване (евро/клиент)	Цени за присъединяване (лв./клиент)
Промишлени					2495	4879,80
до 1 000 MWh/г.	15,33	29,98	0,36	0,71		
от 1 000 до 5 000 MWh/г.	9,80	19,16	0,36	0,71		
от 5 000 до 10 000 MWh/г.	7,43	14,53	0,36	0,71		
от 10 000 до 50 000 MWh/г.	6,67	13,04	0,36	0,71		
над 50 000 MWh/г.	5,74	11,22	0,36	0,71		
ОА и търговски клиенти	15,62	30,54	0,44	0,87	1370	2679,49
Битови	16,16	31,60	1,35	2,64	266	520,25

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

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

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, със срок до 20.09.2040 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-27 от 20.12.2023 г. КЕВР е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период с продължителност от три години, за периода от 2024 г. до 2026 г.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ „Ситигаз България“ ЕАД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“ на 18.06.2026 г., както и на сайта на дружеството.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № 374-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие

може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие на Допълнително споразумение № 2 от 01.09.2025 г. към този договор, с което срокът му на действие е удължен до 1 януари 2027 г. Представено е и копие на Договор № 374-249 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие на Допълнително споразумение № 2 от 01.09.2025 г. към този договор, с което срокът му на действие е удължен до 1 януари 2027 г.

Заявителят е представил копия на сключени договори със следните дружества: копие на договор № 2/2020 от 30.01.2020 г. за доставка на природен газ с „Група Дружества Газ Римини“ СпА със срок на действие до 01.02.2020 г., както и сключен към него Анекс № 5 от 01.10.2025 г.; копие на договор за доставка на природен газ с „Глобъл коммерс-1“ ООД от 01.12.2023 г. със срок на действие до 01.01.2025 г., както и допълнително споразумение към него от 01.02.2026 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). През новия регулаторен период „Ситигаз България“ ЕАД не предвижда изменение на утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За групата на *промишлените* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като промишлените клиенти са разпределени в пет подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 1 000 MWh; от 1 000 до 5 000 MWh; от 5 000 до 10 000 MWh, от 10 000 до 50 000 MWh и над 50 000 MWh.

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години, а именно: от 2027 г. до 2031 г. и е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти, са представени в таблица № 2:

Дейност „разпределение на природен газ” ***Таблица № 2***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	хил. евро	4263	4314	4325	4318	4348
ОА и търговски	хил. евро	2221	2239	2235	2234	2250
Битови	хил. евро	1814	1944	2000	2081	2119
Общо:	хил. евро	**8298**	**8497**	**8560**	**8632**	**8717**

Посочените необходими годишни приходи образуват високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ“. В тази връзка, „Ситигаз България“ ЕАД е изготвило предложение за по-ниски от получените пределни цени, като е приложило

коригиращи коефициенти, които намаляват НГП с цел изчисляване на по-ниски цени. Предложените от заявителя по-ниски цени целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта. Използвани са коригиращи коефициенти за ОА и търговски клиенти: 90% и за битови клиенти: 59%.

Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 3:

Дейност „разпределение на природен газ“ ***Таблица № 3***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	хил. евро	4263	4314	4325	4318	4348
ОА и търговски	хил. евро	1999	2015	2011	2010	2025
Битови	хил. евро	1070	1147	1180	1228	1250
Общо:	хил. евро	**7332**	**7476**	**7516**	**7556**	**7623**

Необходимите годишни приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 4:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ ***Таблица № 4***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	хил. евро	213	215	216	221	223
ОА и търговски	хил. евро	57	57	57	58	58
Битови	хил. евро	156	162	159	166	174
Общо:	хил. евро	**426**	**434**	**432**	**445**	**455**

Посочените необходими годишни приходи образуват високи резултативни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, „Ситигаз България“ ЕАД е изготвило предложение за по-ниски от получените пределни цени за битови клиенти, като е приложило коригиращ коефициент в размер на 60%, който намалява НГП за битовите клиенти с цел изчисляване на по-ниски цени.

Коригираните необходими приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 5:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ ***Таблица № 5***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	хил. евро	213	215	216	221	223
ОА и търговски	хил. евро	57	57	57	58	58
Битови	хил. евро	94	97	95	100	105
Общо:	хил. евро	**364**	**370**	**368**	**379**	**385**

3. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно посочената разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: УПР и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 6:

Общо разходи по дейности ***Таблица № 6***

Наименование	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. евро	**5775**	**6113**	**6344**	**6599**	**6869**	**31 700**	**100%**
„разпределение на природен газ“	хил. евро	5626	5959	6195	6444	6707	**30 931**	98%

„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. евро	148	153	148	155	163	**768**	2%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени и отразяват очакваното развитие на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ в рамките на петгодишния период. Основните входни параметри при формиране на разходите включват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа и необходим персонал за управление, експлоатация и обслужване.

Предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Ситигаз България“ ЕАД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

3.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 98% от общия обем разходи и се увеличават от 5626 хил. евро през 2027 г. на 6707 хил. евро през 2031 г.

Предложените ***УПР*** съставляват 99,9% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 5620 хил. евро за 2027 г. на 6698 хил. евро през 2031 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 63 хил. евро за 2027 г. и нарастват до 77 хил. евро за 2031 г., като включват: *разходи за горива за автотранспорт* определени спрямо изградената газоразпределителна мрежа при разход за периода средно 40 евро/км; *разходи за работно облекло* определени средно по 324 евро на човек/годишно за 34 броя персонал; *разходи за канцеларски материали* определени по 232 евро на човек/годишно за 34 броя персонал и *разходи за материали за текущо поддържане* определени като процент от стойността на изградената газоразпределителна мрежа, отчитайки въвеждането на нови участъци в размер на 10 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 12 хил. евро за 2031 г.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 1464 хил. евро през 2027 г. и се увеличават на 1861 хил. евро за 2031 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 30 хил. евро за 2027 г., с намаление на 23 хил. евро през 2031 г., като 0,09% от балансовата стойност на дълготрайните материални активи през периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 22 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 23 хил. евро през 2031 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 31 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 38 хил. евро за 2031 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане,* прогнозирани в размер на 807 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 1 071 хил. евро за 2031 г. Тези разходи са прогнозирани на базата на извършените разходи, увеличени пропорционално на увеличението на обслужваната мрежа и включват разходи за поддръжка на мрежата от 490 евро/км средногодишно за периода и разходи за поддръжка на съоръжения при 49 евро/съоръжение средногодишно за периода;

- *разходи за реклама и рекламни материали,* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 9 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 11 хил. евро за 2031 г.;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 7 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 8 хил. евро за 2031 г.;

- *разходи за наеми* - прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 128 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 155 хил. евро за 2031 г.;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани в размер на 61 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 82 хил. евро за 2031 г. Тези разходи са прогнозирани на базата на извършените разходи, увеличени пропорционално на увеличението на броя на потребителите при 36 евро/год. за стопански съоръжения и 4 евро/год. за битови съоръжения;

- *съдебни разходи,* прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 19 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 23 хил. евро за 2031 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 74 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 90 хил. евро за 2031 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 17 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 20 хил. евро за 2031 г.;

- *други разходи* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 260 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 316 хил. евро за 2031 г., като включват: разходи за електронно фактуриране, платежни системи и поддръжка на банкови гаранции;

Разходи за амортизации – прогнозирани в размер на 2 804 хил. евро за 2027 г. с увеличение на 3 196 хил. евро за 2031 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в размер на 1040 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 1264 хил. евро за 2031 г. и включват разходите за заплати и възнаграждения на 34 броя служители при средномесечна работна заплата за периода от 2550 до 3100 евро на служител.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на 130 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 158 хил. евро за 2031 г. Тези разходи включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Разходите за социални осигуровки представляват 13% от разходите за възнаграждения на персонала;

Социални разходи – прогнозирани в размер на 84 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 102 хил. евро за 2031 г., като включват и ваучери за храна.

Други разходи – прогнозирани в размер на 35 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 41 хил. евро за 2031 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 11 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 13 хил. евро за 2031 г. при 320-390 евро/човек годишно;

- *разходи за командировки*, прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. за обучение на персонала в размер на 12 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 15 хил. евро за 2031 г. при 360-430 евро/човек годишно;

- *данъци, удържани при източника*, прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 10 хил. евро/годишно за периода 2027 г. - 2031 г.;

- *разходи за публикации,* прогнозирани са в размер на 2 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 3 хил. евро за 2031 г. на база отчетени разходи и планирани предстоящи дейности на дружеството, свързани с информиране на обществеността и др.

Предложените ***променливи разходи*** включват разходи за:

- *одорант,* прогнозирани в размер на 7 хил. евро за 2027 г. с увеличение на 9 хил. евро за 2031 г., планирани на база прогнозната за реализация консумация на природен газ при разходна норма 2,4 mg/MWh;

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

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 2% от общия обем разходи, предвидени от дружеството и се увеличават от 148 хил. евро през 2027 г. на 163 хил. евро през 2031 г.

УПР представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали – планирани в размер на 4 хил. евро за 2027 г. и нарастват до 5 хил. евро за 2031 г., като включват: *разходи за горива за автотранспорт* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г.; *разходи за работно облекло* прогнозирани средно по 324 евро на човек/годишно за 4 броя персонал;

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 49 хил. евро през 2027 г. и се увеличават на 59 хил. евро за 2031 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 6 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 7 хил. евро през 2031 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 41 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 50 хил. евро през 2031 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 2 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 3 хил. евро за 2031 г.;

Разходите за амортизации – прогнозирани в размер на 22 хил. евро за 2027 г. с намаление на 9 хил. евро за 2031 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в размер на 61 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 74 хил. евро за 2031 г. и включват разходите за заплати и възнаграждения на 4 броя служители при средномесечна работна заплата на служител за периода от 1270 до 1550 евро.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на 8 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 9 хил. евро за 2031 г. Тези разходи включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Разходите за социални осигуровки представляват 13% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи – прогнозирани в размер на 2 хил. евро годишно за периода 2027 г. - 2031 г.;

Други разходи – прогнозирани в размер на 3 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 4 хил. евро за 2031 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 1 хил. евро годишно за периода 2027 г. - 2031 г.;

- *разходи за командировки*, прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. за обучение и безопасност на персонала в размер на 2 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 3 хил. евро за 2031 г.;

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

4. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране на инвестиционната програма и изграждането на газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода.

Предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2027 – 2031 г. е в размер на 7,73%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,95%, след данъчно облагане при данъчна ставка от 10%.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други

предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

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

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9447%; безлостов β коефициент – 0,48, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,48, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,30%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,97%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,74%, която е по-висока спрямо предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2027 – 2031 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,73%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,95%, след данъчно облагане с данъчна ставка от 10%.

5. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 7 и 8:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 7***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	33 428	31 844	29 757	27 628	25 442
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	1071	1000	928	857	786
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	275	378	473	569	643
4	Необходим оборотен капитал	353	373	393	416	439
5	Регулаторна база на активите	34 578	32 839	30 606	28 332	26 023
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%
7	Възвръщаемост	2671	2537	2365	2189	2011
8	Разходи, в т.ч.:	5626	5959	6195	6444	6707
8.1.	УПР	5620	5952	6188	6435	6698
8.2.	Променливи разходи	7	7	8	8	9

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 8***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.

1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	91	71	62	53	44
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	3507	3567	3606	3703	3742
5	Регулаторна база на активите	3598	3638	3668	3756	3786
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%	7,73%
7	Възвръщаемост	278	281	283	290	292
8	Разходи, в т.ч.:	148	153	148	155	163
8.1.	УПР	148	153	148	155	163
8.2.	Променливи разходи	0	0	0	0	0

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 9 и 10:

Прогнозна консумация на природен газ (MWh/год.) ***Таблица № 9***

Клиенти	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	583 250	592 049	595 953	612 792	617 548
ОА и търговски	125 787	127 501	129 215	130 929	131 785
Битови	67 120	69 920	72 720	75 520	78 320
Общо:	**776 157**	**789 470**	**797 888**	**819 241**	**827 654**

Прогнозен брой клиенти ***Таблица № 10***

Клиенти	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промишлени	282	288	293	300	303
ОА и търговски	734	744	754	764	769
Битови	8390	8740	9090	9440	9790
Общо:	**9406**	**9772**	**10 137**	**10 504**	**10 862**

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта, условно-постоянните и променливите разходи.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, като делът на ДМА за газопроводите и съоръжения – линейна част е разпределен чрез дела на максималния часов разход на съответната група в общия максимален часов разход. Стойността на газопроводните отклонения, чрез които клиентите на природен газ се присъединяват към газоразпределителната мрежа, е разделена за съответната група клиенти. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените клиенти намаляват от 0,514 през 2027 г. на 0,499 през 2031 г., за ОА и търговски клиенти намаляват от 0,268 през 2027 г. на 0,258 през 2031 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,219 през 2027 г. на 0,243 за 2031 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти намаляват от 0,751 за 2027 г. на 0,746 през 2031 г., за ОА и търговски намаляват от 0,162 през 2027 г. на 0,159 за 2031 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,086 за 2027 г. на 0,095 през 2031 г.

Коефициентът за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, както и на база средната годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента се променят, както следва: за промишлените клиенти намаляват от 0,500 за 2027 г. на 0,490 през 2031 г., за ОА и търговски намаляват от 0,133 през 2027 г. на 0,128 през 2031 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0,367 за 2027 г. на 0,383 през 2031 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, броя клиенти от всяка група клиенти към общия брой клиенти, както и средната годишна консумация на всяка група клиенти към общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

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

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 11:

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

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промишлени		
до 1 000 MWh/г.	15,33	0,36
от 1 000 до 5 000 MWh/г.	9,80	0,36
от 5 000 до 10 000 MWh/г.	7,43	0,36
от 10 000 до 50 000 MWh/г.	6,67	0,36
над 50 000 MWh/г.	5,74	0,36
ОА и търговски	15,62	0,44
Битови	16,16	1,35

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

Общата цена на природния газ за регулаторен период 2027 – 2031 г., формирана от цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цената за продажба на природен газ от краен снабдител, включваща компонента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, която за м. септември 2026 г. е в размер на 41,60 евро/MWh и разходи за балансиране 0,83 евро/MWh за битови клиенти, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2024 – 2026 г., изчислена при същата цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД от 41,60 евро/MWh и разходи за балансиране от 0,83 евро/MWh за битови клиенти, както следва: за промишлените клиенти за първата

подгрупа – с 5,39%, за втората подгрупа – с 3,77%, за третата подгрупа – с 2,75%, за четвъртата подгрупа – с 2,40% и за петата подгрупа – с 1,51%; за ОА и търговски клиенти – с 3,78% и за битови клиенти – с 3,97%.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение (Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Инспекция за държавен технически надзор, Независим строителен надзор (НСН) – Конструктивна част); сключване на договор за НСН; разходи за проби на якост и плътност; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (община и Агенция по кадастъра); разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2027 – 2031 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово в таблица № 12:

Цени за присъединяване ***Таблица № 12***

Клиентски групи	Цени (евро/клиент)
Промишлени	**2495**
ОА и търговски	**1370**
Битови	**266**

Забележка: предложените цени са без ДДС.

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

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

С писмо с вх. № Е-15-35-10 от 28.07.2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е посочило, че в приложените документи и информация към заявлението не се съдържа защитена по закон информация, която да не бъде разгласявана. В тази връзка, при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. „Ситигаз България“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период 2027 – 2031 г. С Решение от 2023 г. КЕВР е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени, които действат до 2026 г. Поради изтичане на този регулаторен период дружеството е подало заявление за утвърждаване на нови цени. През новия регулаторен период „Ситигаз България“ ЕАД не предвижда изменение на тарифната структура на клиентите. Тя се състои от група битови клиенти, обществено-административни и търговски (ОА и

търговски) и стопански клиенти, разделени на 5 подгрупи в зависимост от годишното потребление. Структурата отговаря на изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ. Предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години и е в съответствие с НРЦПГ.

Необходимите годишни приходи са изчислени и посочени в таблица. Тъй като с изчислените НГП се получават по-високи цени за битовите и обществено-административните клиенти, „Ситигаз България“ ЕАД е приложило коефициенти, които намаляват НГП. Коригирани са в посока намаление за сметка на възвръщаемостта на дружеството. Коригираните НГП са посочени в таблици в доклада.

Разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ и са посочени в доклада – разходи за „разпределение на природен газ“ (условно-постоянните разходи и променливи разходи) и разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (условно-постоянните разходи).

Норма на възвръщаемост на капитала. Дружеството предвижда изцяло собствен капитал и няма да ползва заеми.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2027 – 2031 г. е в размер на 7,73%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,95%, след данъчно облагане при данъчна ставка от 10%. Използвани са данни от официалната страница на Aswath Damodaran. Представена е подробна информация за регулаторната база на активите, балансова стойност на активите, дълготрайни материални активи, дълготрайни нематериални активи за петте години и изменението на балансовата стойност и регулаторната база на активите за двете дейности разпределение и снабдяване с природен газ по години.

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с НРЦПГ, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност. Представена е подробна информация за консумацията на природния газ. Предвижда се нарастване на консумацията от 776 157 MWh за 2027 г. на 827 654 MWh за 2031 г. Дружеството предвижда увеличение на броя клиенти - общият бр. клиенти през 2031 г. да нарасне до 10 862, вкл. битови, промишлени и обществено-административните клиенти, докато за 2027 г. са 9 406 бр.

Изчислени са коефициентите за разделяне на необходимите годишни приходи. Представена е подробна информация за изчислените цени за отделните групи клиенти. М. Димитров посочи, че работната група е използвала цената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември от 41,60 евро/MWh и са направили сравнение със сегашните цени за разпределение и снабдяване, плюс цената на „Булгаргаз“ ЕАД, и новите цени за разпределение и снабдяване за новия регулаторен период с цената на „Булгаргаз“ ЕАД 41,60 евро/MWh. Увеличението е различно, с около 2,75% - 3%. При цените за присъединяване няма промяна спрямо предишния регулаторен период. Единствената промяна е, че са преизчислени в евро. Те отразяват УПР за административни услуги.

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

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

М. Димитров подчерта, че към доклада е приложен проект на решение. Цените са разделени на цени за пренос, снабдяване и присъединяване. Дадени са НГП. В отделни точки са изброени всички цени за отделните групи клиенти.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 14.10.2026 г. от 10:00 часа и обществено обсъждане на 14.10.2026 г. от 10:05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Приема проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 14.10.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД, за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Приема проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 14.10.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1565 от 25.09.2026 г. и Решение № БП-27 от 30.09.2026 г. - заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 25.09.2026 г. и проект на решение - заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и

цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2027 – 2031 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова- главен експерт, АИО, дирекция "Обща администрация"