РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 280

София, 04.11.2026 година

Днес, 04.11.2026 г. от 11:17 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 Пламен Младеновски 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. 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, Христи Йорданова, Любослава Джоргова, Рая Радева, Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1816 от 29.10.2026 г. и проект на решение относно заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1817 от 29.10.2026 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.

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

По т.1. Комисията, **като разгледа подаденото от „Ситигаз България“ ЕАД 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., доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 25.09.2026 г., както и събраните данни от проведените на 14.10.2026 г. открито заседание и обществено обсъждане,** установи следното:

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).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 25.09.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 243 от 30.09.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал председателят на Съвета на директорите (СД) на „Ситигаз България“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 14.10.2026 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което е присъствал председателят на СД на „Ситигаз България“ ЕАД, който не е изразил възражения по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено 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 обосновани 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.

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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението са отразени в доклад от 25.09.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 243 от 30.09.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР. В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал председателят на Съвета на директорите (СД) на „Ситигаз България“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него. На същия ден е проведено обществено обсъждане на приетия проект на решение, на което председателят на СД на „Ситигаз България“ ЕАД не е изразил възражение по обсъждания проект на решение, както и не е имало заинтересовани лица. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Р. Тахир прочете проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2027 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на 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., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа: (посочени са трите групи клиенти)

1.1. За промишлени клиенти

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

1.3. За битови клиенти

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост:

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово:

3.1. За промишлени клиенти

3.2. За обществено-административни

3.3. За битови клиенти

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:

4.2. Цена за снабдяване, както следва: (по групи клиенти)

4.2.1. За промишлени клиенти

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти

4.2.3. За битови клиенти

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, както следва:

6.1. За промишлени клиенти

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти

6.3. За битови клиенти

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2027 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на 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., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти

до 1 000 MWh	15,33 евро/MWh;
от 1 000 до 5 000 MWh	9,80 евро/MWh;
от 5 000 до 10 000 MWh	7,43 евро/MWh;
от 10 000 до 50 000 MWh	6,67 евро/MWh;
над 50 000 MWh	5,74 евро/MWh;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 15,62 евро/MWh;

1.3. За битови клиенти 16,16 евро/MWh.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2027 г. – 7332 хил. евро; за 2028 г. – 7476 хил. евро; за 2029 г. – 7516 хил. евро; за 2030 г. – 7556 хил. евро; за 2031 г. – 7623 хил. евро;

Количества природен газ: за 2027 г. – 776 157 MWh/год.; за 2028 г. – 789 470 MWh/год.; за 2029 г. – 797 888 MWh/год.; за 2030 г. – 819 241 MWh/год.; за 2031 г. – 827 654 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,73%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово:

3.1. За промишлени клиенти

до 1 000 MWh	44,45 евро/MWh
от 1 000 до 5 000 MWh	44,45 евро/MWh
от 5 000 до 10 000 MWh	44,45 евро/MWh
от 10 000 до 50 000 MWh	44,45 евро/MWh
над 50 000 MWh	44,45 евро/MWh
3.2. За обществено-административни и търговски клиенти	44,53 евро/MWh
3.3. За битови клиенти	45,44 евро/MWh

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:	44,09 евро/MWh
4.2. Цена за снабдяване, както следва:	
4.2.1. За промишлени клиенти	
до 1 000 MWh	0,36 евро/MWh

от 1 000 до 5 000 MWh 0,36 евро/MWh
от 5 000 до 10 000 MWh 0,36 евро/MWh
от 10 000 до 50 000 MWh 0,36 евро/MWh
над 50 000 MWh 0,36 евро/MWh

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти 0,44 евро/MWh

4.2.3. За битови клиенти 1,35 евро/MWh

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2027 г. – 364 хил. евро; за 2028 г. – 370 хил. евро; за 2029 г. – 368 хил. евро; за 2030 г. – 379 хил. евро; за 2031 г. – 385 хил. евро;

Количества природен газ: за 2027 г. – 776 157 MWh/год.; за 2028 г. – 789 470 MWh/год.; за 2029 г. – 797 888 MWh/год.; за 2030 г. – 819 241 MWh/год.; за 2031 г. – 827 654 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,73%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, както следва:

6.1. За промишлени клиенти 2495 евро/клиент;

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти 1370 евро/ клиент;

6.3. За битови клиенти 266 евро/клиент.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която обществениият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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, **като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1816 от 29.10.2026 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-15 от 14.09.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД, за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г. Със Заповед № З-Е-251 от 23.09.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на

данните по заявление с вх. № Е-15-35-15 от 14.09.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД с оглед одобряване на бизнес план за периода 2027 – 2029 г., за територията на община Габрово, 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-15-35-15 от 23.09.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-35-15 от 24.09.2026 г., вх. № Е-15-35-15 от 25.09.2026 г. и вх. № Е-15-35-15 от 05.10.2026 г. дружеството е представило 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-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Габрово, издадени за срок от 35 години.

С Решение № БП-47 от 20.10.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово, за периода 2022 – 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 територията на община Габрово за периода 2027 – 2029 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 – 2029 г. Бизнес планът е разработен на база на отчетните данни за 2025 г., отчетните и прогнозните стойности за 2026 г. и прогнозни стойности за тригодишния период на новия бизнес план.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма за развитие на газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово за периода 2027 – 2029 г. е разработена на база поетапно разширяване на ГРМ, ефективно използване на съществуващата инфраструктура и осигуряване на икономическа възвръщаемост на планираните инвестиции. При изготвяне на строителната програма на дружеството е отчетено разположението на съществуващите и потенциалните големи промишлени и обществено-административни потребители. Дружеството счита, че присъединяването на тези потребители създава предпоставки за по-равномерно потребление на природен газ през годината и за по-ефективно използване на изградената газоразпределителна инфраструктура.

Строителните дейности по години са разпределени за периода 2027 – 2029 г. само за територията на община Габрово.

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 1380 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 74 м разпределителна мрежа и 1306 м газопроводни отклонения за присъединяване на потребители на територията на община Габрово. Общият брой планирани за изграждане съоръжения е 926 бр. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 397 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.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. евро	36	53	71	**159**
	м	309	459	612	**1380**
Инвестиции в съоръжения	хил. евро	53	79	106	**238**
	брой	208	308	410	**926**
Общо инвестиции	**хил. евро**	**89**	**132**	**176**	**397**

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България" ЕАД за цените за изграждане на газоразпределителни мрежи и 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 и очакваното развитие на пазара на територията на лицензията. Основните фактори, влияещи върху търсенето на природен газ, включват: потребностите и профила на отделните групи клиенти; равнището на доходите и платежоспособността на потенциалните потребители; развитието на общата икономическа среда и стопанската активност; ценовите съотношения между природния газ и алтернативните енергийни източници и необходимите първоначални инвестиции за присъединяване и изграждане на вътрешни инсталации.

Клиентите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им, а именно: промишлени клиенти с три подгрупи, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. Заявителят посочва, че производствената програма ще се реализира на основата на съвременните технологии и материали, отговарящи на приложимите технически стандарти и нормативни изисквания. Всички дейности по проектиране, съгласуване, изграждане и въвеждане в експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея ще бъдат изпълнявани в съответствие с действащата нормативна уредба.

През периода на бизнес плана „Ситигаз България" ЕАД предвижда да присъедини: 2 промишлени клиенти; 8 обществено-административни и търговски клиенти и 450 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на периода дружеството очаква да обслужва общо: 41 промишлени клиенти, 145 обществено-административни и търговски клиенти и 2275 битови клиенти. В края на тригодишния прогнозен период годишната консумация на природен газ на територията на община Габрово се очаква да достигне 58 004 MWh/год., реализирана от 2461 клиенти, от които 2275 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.
Промишлени	**MWh/г.**	**23 595**	**23 595**	**24 775**
до 1000	MWh/г.	9000	9000	9000
от 1000 до 5000	MWh/г.	1320	1320	2500
над 5000	MWh/г.	13 275	13 275	13 275
ОА и Т	**MWh/г.**	**13 099**	**13 381**	**13 664**

Битови	**MWh/г.**	**16 555**	**17 845**	**19 565**
Общо:	**MWh/г.**	**53 249**	**54 821**	**58 004**

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.
Промишлени	**брой**	**40**	**40**	**41**
до 1000 MWh/год.	брой	37	37	37
от 1000 до 5000 MWh/год.	брой	1	1	2
над 5000	брой	2	2	2
ОА и Т	**брой**	**139**	**142**	**145**
Битови	**брой**	**1925**	**2075**	**2275**
Общо:	**брой**	**2104**	**2257**	**2461**

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Ситигаз България" ЕАД отбелязва, че ремонтната програма определя основните дейности за поддържане на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея в технически изправно, надеждно и безопасно експлоатационно състояние. Основните цели на програмата са: осигуряване на непрекъснато и качествено снабдяване на клиентите с природен газ; предотвратяване на аварии и ограничаване на риска от прекъсване на газоснабдяването; своевременно установяване и отстраняване на технически неизправности; поддържане на проектните и експлоатационни характеристики на мрежата и съоръженията; удължаване на полезния експлоатационен живот на активите; осигуряване на съответствие с приложимите нормативни, технически и експлоатационни изисквания.

Ремонтните дейности се планират въз основа на техническото състояние и натоварването на активите, резултатите от извършените проверки и измервания, регистрираните неизправности и препоръките на производителите, както и изискванията, посочени в техническите паспорти на съоръженията. Конкретният обем на ремонтите за всяка година от период на бизнес плана се актуализира в зависимост от резултатите от текущия контрол и установеното фактическо състояние на газоразпределителната система. Информацията за техническото състояние на газоразпределителната мрежа и съоръженията се събира и систематизира от съответните експлоатационни и диспечерски звена на „Ситигаз България" ЕАД.

Направена е класификация на ремонтните дейности, която включва: планово-профилактични ремонти; текущи ремонти; аварийно-възстановителни дейности и основни ремонти и подмяна на активи.

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения на ГРМ, както следва: стоманени газопроводи (до 16 bar); полиетиленови газопроводи (до 10 bar); автоматични газорегулаторни станции; газорегулиращи и измервателни пунктове; средства за търговско измерване; одориращи съоръжения 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 разходи, които не са свързани с лицензионните дейности, финансови разходи, корпоративни данъци върху печалбата, санкции и глоби, неустойки и лихви за забава, разходи за бъдещи периоди, необосновани провизии и обезценки, както и други разходи, които не подлежат на признаване за целите на ценовото регулиране. Разходите за

дейността са формирани за тригодишния 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: количествата природен газ, разпределени и доставени по групи клиенти; броят на присъединените и обслужваните клиенти; дължината и планираното развитие на ГРМ; броят и видът на експлоатираните съоръжения, отчетната и балансовата стойност на активите; планираните инвестиции и въвеждането на нови активи в експлоатация; числеността и структурата на персонала, необходим за управление, експлоатация и поддържане на мрежата и за обслужване на клиентите и очакваното изменение на разходите за материали, външни услуги и труд.

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 прогнозните количества природен газ и приложимите технически разходни норми.

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.**
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	**719**	**739**	**774**
Разходи за материали	9	9	10
Разходи за външни услуги	174	190	210
Разходи за амортизации	441	441	450
Разходи за заплати и възнаграждения	70	73	77
Разходи за социални осигуровки	14	15	16
Социални разходи	7	8	8
Други разходи	4	4	4
Променливи разходи	**2**	**2**	**2**
Общо разходи за разпределение:	**721**	**742**	**776**

В структурата на общите прогнозни разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 60%, следвани от разходи за външни услуги – 26% и разходи за заплати и възнаграждения – 10%.

4.1.1. Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи 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, за покупка на лятно и зимно облекло; разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, прогнозирани на база годишен разход, отчитайки поетапното въвеждане на нови участъци и съоръжения.

Разходи за външни услуги включват: застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи и включват приложимите застраховки за дейността; 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, включват разходите за техническо обслужване на газопроводи, съоръжения, одориращи инсталации и системите за поддържане на аварийна готовност, прогнозирани в зависимост от обслужваната мрежа и броя на съоръженията; реклама и рекламни материали; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди, прогнозирани за съоръжения за стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките; вода, отопление и осветление и други разходи.

Разходи за амортизации са определени по линеен метод, съгласно нормативните изисквания и са изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще бъдат въведени в експлоатация през новия тригодишен период.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на административно-управленския и техническия персонал, ангажиран с експлоатацията, контрола и поддържането на газоразпределителната мрежа. За дейността „разпределение на природен газ“ е предвиден персонал от четирима души.

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, работно облекло и канцеларски материали.

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

Разходи за амортизации включват начислените разходи за амортизации на дълготрайни нематериални активи, включително специализиран софтуер и информационни системи, определени по линеен метод.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на предвидения персонал от двама души на непълен 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 охрана на труда и командировки.

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.**
Условно-постоянни разходи в т. ч.:	**36**	**38**	**40**
Разходи за материали	6	6	7
Разходи за външни услуги	3	4	4
Разходи за амортизации	3	3	3
Разходи за заплати и възнаграждения	17	18	19
Разходи за социални осигуровки	4	4	4
Социални разходи	2	2	2
Други разходи	1	1	1

В прогнозните общи разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ за периода 2027 – 2029 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 48%, следвани от разходи за материали – 16% и разходи за социални осигуровки – 10%.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2027 – 2029 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. „Ситигаз България” ЕАД притежава собствен капитал за лицензионната територия на община Габрово в размер на 6066 хил. евро, от който значителна част е инвестирана в газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея. В структурата на капитала за периода 2027 – 2029 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 – 2029 г.

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2027 – 2029 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 341 хил. евро за 2027 г., 351 хил. евро за 2028 г. и 384 хил. евро за 2029 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 3175 хил. евро през 2027 г. на 3490 хил. евро за 2029 г. Основен дял в прогнозните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 3143 хил. евро за 2027 г. на 3430 хил. евро за 2029 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 2796 хил. евро за 2027 г. до 3063 хил. евро за 2029 г. Нетекущите активи намаляват от 7162 хил. евро за 2027 г. на 6579 хил. евро за 2029 г. Текущите активи се увеличават от 2569 хил. евро за 2027 г. на 3966 хил. евро за 2029 г. Записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 6136 хил. евро за всяка година от периода. Собственият капитал се увеличава от 6805 хил. евро за 2027 г. на 7541 хил. евро за 2029 г., вследствие на увеличение на размера на натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са планирани за периода. Текущите пасиви се увеличават от 2925 хил. евро за 2027 г. на 3004 хил. евро за 2029 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.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	3175	3280	3490
Общо разходи от дейността (хил. евро)	2796	2890	3063
Счетоводна печалба (хил. евро)	379	390	427
Финансов резултат (хил. евро)	341	351	384
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,95	1,04	1,15
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,88	1,10	1,32
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,33	2,42	2,51

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода 2027 – 2029 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,95 за 2027 г. на 1,15 за 2029 г., което означава, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се увеличава от 0,88 за 2027 г. на 1,32 за 2029 г., което означава, че дружеството няма да изпита затруднения при погасяване на

текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се увеличава от 2,33 за 2027 г. на 2,51 за 2029 г., 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 община Габрово 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.	13,47	0,28
от 1000 до 5000 MWh/год.	12,98	0,28
над 5000 MWh/год.	11,46	0,28
ОА и търговски клиенти	13,46	0,41
Битови	14,05	0,83

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 община Габрово 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-15-35-17 от 16.09.2026 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 територията на община Габрово за регулаторен период 2027 – 2029 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 при определяне на ценовата си политика ще прилага следните основни принципи: осигуряване на предвидимост за клиентите; избягване на резки и чести изменения на цените; поддържане на конкурентоспособност спрямо алтернативните енергоносители; съответствие между ценовите равнища и икономически обоснованите разходи за извършване на лицензионните дейности; запазване на необходимата финансова устойчивост и ликвидност; както и недопускане на кръстосано субсидиране между лицензионните дейности и между отделните групи клиенти.

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 програмни и технически средства при предпроектни проучвания, проектиране и планиране; прилагане на стандартизирани технически решения и типови елементи, когато това е технически и икономически обосновано; приоритетно изграждане на участъци с реален потенциал за присъединяване на нови клиенти и ефективно използване на съществуващия капацитет; координиране на строителните дейности с други инфраструктурни проекти на територията на община Габрово, когато това позволява ограничаване на разходите и намаляване на въздействието върху градската среда; оптимизиране на организацията на строителния процес, доставките и ресурсното обезпечаване; прилагане на съвременни строителни технологии и подходяща механизация с цел съкращаване на сроковете и ограничаване на обема на последващите възстановителни работи.

В експлоатацията и поддръжката: подобряване на годишното, сезонното и оперативното планиране на експлоатационните дейности; приоритетно прилагане на превантивна и планова поддръжка с цел ограничаване на извънредните ремонти; оптимизиране на маршрутите и организацията на обходите, техническите проверки и сервизните посещения; намаляване на времето за реакция при сигнали, повреди и аварийни ситуации; рационализиране на снабдяването и поддържането на оптимални запаси от резервни части, материали и оборудване; систематизиране и анализ на данните за повреди, аварии, ремонти и експлоатационни разходи; поддържане на необходимото равнище на безопасност чрез балансирано развитие на персонала, техническите средства и използваните технологии.

В управлението на човешките ресурси: поддържане и повишаване на квалификацията на персонала чрез периодично обучение и професионална подготовка; развитие на компетентности, свързани с безопасността, техническата експлоатация, обслужването на клиентите и използването на информационни системи; оптимизиране на разпределението на функциите и отговорностите спрямо реалния обем и характера на дейността; подобряване на вътрешната координация и обмена на информация между отделните звена; прилагане на мотивационни механизми, обвързани с качеството на изпълнение, спазването на сроковете и отговорното управление на ресурсите; осигуряване на взаимозаменяемост при ключови оперативни функции.

В технологичното развитие, автоматизацията и управлението на данните: използване и развитие на системи за дистанционен мониторинг и управление на елементи от ГРМ; разширяване на приложението на електронни измервателни устройства и възможностите за дистанционно отчитане, когато това е технически и икономически обосновано; подобряване на събирането, обработването и анализа на данните за потреблението; използване на информационни системи за управление на активите, техническата документация и ремонтната дейност; автоматизиране на повтарящи се административни и отчетни процеси; подобряване на проследимостта и достоверността на техническата и търговската информация; прилагане на необходимите мерки за информационна сигурност и защита на данните.

В управлението на потреблението и намаляването на технологичните и търговските загуби: периодичен анализ на входящите и отчетените количества природен газ; контрол върху техническото състояние и точността на средствата за търговско измерване; своевременно установяване и отстраняване на отклонения и неизправности; анализ на потреблението по групи клиенти и отделни зони на ГРМ; подобряване на контрола върху отчетните и фактуриращите процеси; предприемане на технически и организационни мерки при установени необичайни разлики в газовия баланс.

В обслужването на клиентите и развитието на клиентската база: подобряване на организацията на обслужването и координацията между техническите и търговските

звена; оптимизиране на процедурите за предоставяне на информация, присъединяване, отчитане и разглеждане на сигнали и жалби; развитие на електронни канали за комуникация и предоставяне на услуги; предоставяне на ясна и достъпна информация за цените, условията за присъединяване и правата и задълженията на клиентите; анализ на удовлетвореността на клиентите и причините за постъпилите сигнали; провеждане на информационни и маркетингови дейности, насочени към потенциални нови клиенти; подобряване на координацията при присъединяване на нови промишлени, обществено-административни, търговски и битови потребители.

В управлението и контрола на разходите: текущо наблюдение на изпълнението на оперативната и инвестиционната програма; анализ на единичните разходи за основните дейности; контрол върху разходите за външни услуги, материали, транспорт и поддръжка; оптимизиране на договорите с доставчици и изпълнители при запазване на необходимото качество; ограничаване на административните и непреките разходи; оценка на икономическата ефективност преди извършване на по-значими инвестиции и разходи; своевременно актуализиране на вътрешните планове при съществени изменения на икономическите условия.

При наблюдението на резултатите: проследяване на изпълнението на инвестиционната и ремонтната програма; изменението на оперативните разходи; аварийността и времето за реакция; технологичните и търговските загуби; използването на капацитета на ГРМ; развитието на броя на клиентите и количествата разпределен природен газ; сроковете и качеството на клиентското обслужване; както и изпълнението на показателите за финансова устойчивост.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г. „Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия за „разпределение на природен газ” и лицензия за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за тази територия. С решение от 2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за територията за периода 2022 – 2026 г. Поради изтичащия срок дружеството е представило заявление за одобряване на нов бизнес план за нов регулаторен период. В доклада е представена подробна информация за изпълнението на бизнес плана на дружеството за този период 2022 – 2026 г. Дружеството е изпълнило предвидените заложени инвестиции в бизнес плана, но консумацията, която е била предвидена в бизнес плана, не е достигната, тъй като са реализирани около 45% от предвидените количества. Посочена е информация за точния брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа в бизнес плана за 2022 – 2026 г. Подробна информация е предоставена и за всички останали параметри от бизнес плана. По отношение на новия бизнес плана на дружеството за периода 2027 – 2029 г. той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планът съдържа инвестиционната програма. Дружеството предвижда да изгради нова мрежа в размер на 1380 м, като предвижда общи инвестиции за този период в размер на 397 хил. евро. Отделно от това предвижда да изгради съоръжения по години, които са описани подробно в доклада и са на стойност 238 хил. евро. Бизнес планът съдържа подробна информация за производствената програма на дружеството по отношение на предвидените за реализация количества. Предвиденото увеличение на количествата за тези три години на бизнес плана от 53 249 MWh обща консумация се увеличава на 58 000 MWh. Предвидено е увеличение на консумацията от битовите клиенти. Прогнозата на дружеството е за растеж на консумацията. Дружеството предвижда увеличение на броя клиенти от 2104 бр. за 2027 г. на 2461 бр. за 2029 г. Бизнес планът съдържа ремонтна програма, прогнозна структура и обем на разходите. Структурата на капитала на дружеството за този период е 100% изцяло собствен капитал. 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. Представена е оценка на финансово-икономическо състояние по отношение на прогнозите - общи приходи, общи разходи и печалба, финансовият резултат, които са подробно представени в таблици в доклада. Представена е информация за определяне на областите за повишаване на ефективността, което е по изискване на Наредба № 3. Дружеството е представило следните области за повишаване на ефективността: строителство и развитие, експлоатация, технологично развитие. Въз основа на параметрите, които са представени от дружеството може да се приеме, че параметрите, които са заложени от „Ситигаз България" ЕАД в бизнес плана за периода 2027 – 2029 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 тази територията на община Габрово. С писмо от 05.10.2026 г. „Ситигаз България" ЕАД е посочило, че в представената в заявлението информация за одобряването на бизнес план не се съдържа търговска тайна. Т.е. всичко се публикува на интернет страницата на Комисията. 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 от 21.03.2013 г. 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 територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Ситигаз България" ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

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 с вх. № Е-ДК-1816 от 29.10.2026 г. относно заявление от „Ситигаз България" ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България" ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

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.

По т.3. Комисията разгледа **доклад с вх. № Е-ДК-1817 от 29.10.2026 г. 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-35-17 от 16.09.2026 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г. Със Заповед № З-Е-252 от 23.09.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-35-17 от 16.09.2026 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 – 2029 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 писма с вх. № Е-15-35-15 от 24.09.2026 г. и вх. № Е-15-35-15 от 25.09.2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило коригиран финансов модел поради допусната техническа грешка и е посочило, че представените документи и информация в заявление с вх. № Е-15-35-17 от 16.09.2026 г., писмо с вх. № Е-15-35-15 от 24.09.2026 г. и писмо с вх. № Е-15-35-15 от 25.09.2026 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-15-35-17 от 29.09.2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило допълнителна информация относно договори за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД и „Група Дружества Газ Римини“ АД.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-35-17 от 16.09.2026 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 снабдяване (евро/MWh)	Цени за присъединяване (евро/клиент)
Промишлени			
до 1000 MWh/г.	13,47	0,28	2495
от 1000 до 5000 MWh/г.	12,98	0,28	2495
над 5000 MWh/г.	11,46	0,28	2495
ОА и търговски	13,46	0,41	1 370
Битови	14,05	0,83	266

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-376-08/26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-376-

12/26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за община Габрово за срок от 35 (тридесет и пет) години.

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-38 от 18.11.2021 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 община Габрово за регулаторен период от 2022 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 „Вести“ на 14.08.2026 г., както и на сайта на дружеството.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № 374-274 от 02.09.2026 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 2028 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил копие на сключен договор № 2/2020 от 30.01.2020 г. за доставка на природен газ с „Група Дружества Газ Римини“ СпА, както и сключен към него Анекс № 6 от 01.10.2026 г. със срок на действие до 01.10.2027 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 три подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 1000 MWh; от 1000 до 5000 MWh и над 5000 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 3 години, а именно: от 2027 г. до 2029 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 обосновани 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.
Промишлени	хил.евро	579	570	568
ОА и търговски	хил.евро	183	181	181
Битови	хил.евро	363	371	387
Общо:	хил.евро	**1125**	**1122**	**1136**

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 промишлени клиенти: 52%, за ОА и търговски клиенти: 99% и за битови клиенти: 67%.

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.
Промишлени	хил.евро	298	294	293
ОА и търговски	хил.евро	181	179	179
Битови	хил.евро	245	250	261
Общо:	хил.евро	**725**	**723**	**733**

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.
Промишлени	хил.евро	12	12	12
ОА и търговски	хил.евро	9	9	9
Битови	хил.евро	41	43	46
Общо:	хил.евро	**62**	**64**	**67**

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, като е приложило коригиращи коефициенти, които намаляват НГП с цел изчисляване на по-ниски цени. Използвани са коригиращи коефициенти за промишлени клиенти: 56%, за ОА и търговски клиенти: 63% и за битови клиенти: 34%.

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.
Промишлени	хил.евро	7	7	7
ОА и търговски	хил.евро	5	5	5

Битови	хил.евро	14	15	16
Общо:	хил.евро	**26**	**27**	**28**

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: условно-постоянни разходи (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.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил.евро	**757**	**780**	**816**	**2353**	**100%**
„разпределение на природен газ“	хил.евро	721	742	776	**2239**	95%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил.евро	36	38	40	**114**	5%

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 тригодишния 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 95% от общия обем разходи и се увеличават от 721 хил. евро през 2027 г. на 776 хил. евро през 2029 г.

Предложените *УПР* съставляват 99,7% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 719 хил. евро за 2027 г. на 774 хил. евро през 2029 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 9 хил. евро за 2027 г. и нарастват до 10 хил. евро за 2029 г., като включват: *разходи за горива за автотранспорт* определени спрямо изградената газоразпределителна мрежа при разход за периода средно 31 евро/км; *разходи за работно облекло* прогнозирани средно по 1103 евро на човек/годишно за 4 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 1400 евро за 2027 г. с увеличение до 1500 евро за 2029 г.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 174 хил. евро през 2027 г. и се увеличават на 210 хил. евро за 2029 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като 0,20% от балансовата стойност на дълготрайните материални активи в размер на 10 хил. евро за 2027 г., с намаление на 9 хил. евро през 2029 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 3,8 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 4 хил. евро през 2029 г., предназначени за 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 извършените през 2026 г. в размер на 6,3 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 6,9 хил. евро за 2029 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 126 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 157 хил. евро за 2029 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 349 евро/км средногодишно за периода и разходи за поддръжка на съоръжения от 46 евро/съоръжение средногодишно за периода;

- *разходи за реклама и рекламни материали,* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на около 600 евро/годишно за периода;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на около 600 евро/годишно за периода;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани в размер на 13 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 16 хил. евро за 2029 г. Тези разходи са прогнозирани на базата на извършените разходи, увеличени пропорционално на увеличението на броя на потребителите при 36 евро/година за стопански съоръжения и 4 евро/година за битови съоръжения;

- *разходи за вода, отопление и осветление* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 3 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 4 хил. евро за 2029 г.;

- *други разходи* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 11 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 12 хил. евро за 2029 г.;

Разходи за амортизации – прогнозирани в размер на 441 хил. евро за 2027 г. с увеличение на 450 хил. евро за 2029 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 70 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 77 хил. евро за 2029 г. и включват разходите за заплати и възнаграждения на 4 броя служители при средномесечна работна заплата за периода от 1454 евро до 1603 евро на служител.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на 14 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 16 хил. евро за 2029 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 20% от разходите за възнаграждения на персонала;

Социални разходи – прогнозирани в размер на 7 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 8 хил. евро за 2029 г., като включват и ваучери за храна.

Други разходи – прогнозирани в размер на 3,8 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 4,2 хил. евро за 2029 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 1,7 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 1,9 хил. евро за 2029 г. при средногодишно 444 евро/човек;

- *разходи за командировки*, прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. за обучение на персонала в размер на 2,1 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 2,3 хил. евро за 2029 г. при средногодишен разход от 552 евро/човек;

Предложените ***променливи разходи*** съставляват 0,3% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и включват разходи за:

- *одорант,* прогнозирани на базата на предвидената за реализация консумация на природен газ при разходна норма от 2,4 mg/MWh, в размер на 2,0 хил. евро за 2027 г. с увеличение на 2,4 хил. евро за 2029 г.;

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 5% от общия обем разходи, предвидени от дружеството и се увеличават от 36 хил. евро през 2027 г. на 40 хил. евро през 2029 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 6 хил. евро за 2027 г. и нарастват до 7 хил. евро за 2029 г., като включват: *разходи за горива за автотранспорт* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г.; *разходи за работно облекло* прогнозирани средно по 444 евро на човек/годишно за 2 броя персонал;

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 3,4 хил. евро през 2027 г. и се увеличават на 3,7 хил. евро за 2029 г., като включват:

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 2,3 хил. евро за 2027 г. с увеличение до 2,5 хил. евро през 2029 г., предназначени за 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 1,1 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 1,2 хил. евро за 2029 г.;

Разходите за амортизации – прогнозирани в размер на 2,7 хил. евро годишно за периода. 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 17 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 19 хил. евро за 2029 г. и включват разходите за заплати и възнаграждения на 2 броя служители при средномесечна работна заплата на служител за периода от 727 евро до 802 евро.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на 3,5 хил. евро за 2027 г., с увеличение на 3,9 хил. евро за 2029 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 20% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи – прогнозирани в размер на 2 хил. евро средногодишно за периода 2027 – 2029 г.;

Други разходи – прогнозирани в размер на 1 хил. евро средногодишно за периода 2027 - 2029 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 592 евро средногодишно за периода;

- *разходи за командировки*, прогнозирани са спрямо отчетените за 2025 г. за обучение и безопасност на персонала в размер на 592 евро средногодишно за периода;

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 на територията на община Габрово, „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 – 2029 г. е в размер на 7,71%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,94%, 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 3,9712%; безлостов β коефициент в размер на 0,48, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се запазва неговата стойност в размер на 0,48. Общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,18%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,94%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,71%.

Предвид изложеното, за периода 2027 – 2029 г. е обосновано среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Ситигаз България“ ЕАД да бъде в размер на 7,71%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,94%, 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.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	5152	4846	4575
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	49	46	44
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	88	124	173
4	Необходим оборотен капитал	35	38	41
5	Регулаторна база на активите	5236	4930	4660
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,71%	7,71%	7,71%
7	Възвръщаемост	404	380	359
8	Разходи, в т.ч.:	721	742	776

8.1.	УПР	719	739	774
8.2.	Променливи разходи	2	2	2

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

№	Позиция	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	1	1	0
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	47	45	42
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	281	289	306
5	Регулаторна база на активите	329	335	349
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,71%	7,71%	7,71%
7	Възвръщаемост	25	26	27
8	Разходи, в т.ч.:	36	38	40
8.1.	УПР	36	38	40
8.2.	Променливи разходи	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.
Промишлени	23 595	23 595	24 775
ОА и търговски	13 099	13 381	13 664
Битови	16 555	17 845	19 565
Общо:	**53 249**	**54 821**	**58 004**

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

Клиенти	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Промишлени	40	40	41
ОА и търговски	139	142	145
Битови	1 925	2 075	2 275
Общо:	**2 104**	**2 257**	**2 461**

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 0,515 през 2027 г. на 0,500 през 2029 г., за ОА и търговски клиенти намаляват от 0,162 през 2027 г. на 0,159 през 2029 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,323 през 2027 г. на 0,341 за 2029 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 0,443 за 2027 г. на 0,427 през 2029 г., за ОА и търговски намаляват от 0,246 през 2027 г. на 0,236 за 2029 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,311 за 2027 г. на 0,337 през 2029 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 0,193 за 2027 г. на 0,182 през 2029 г., за ОА и търговски намаляват от 0,140 през 2027 г. на 0,130 през 2029 г. и за битовите клиенти се увеличават от 0,667 за 2027 г. на 0,688 през 2029 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 евро 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 на територията на община Габрово 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 1000 MWh/г.	13,47	0,28
от 1000 до 5000 MWh/г.	12,98	0,28
над 5000 MWh/г.	11,46	0,28
ОА и търговски	13,46	0,41
Битови	14,05	0,83

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

Общата цена на природния газ за регулаторен период 2027 – 2029 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. октомври 2026 г. е в размер на 44,09 евро/MWh и разходи за балансиране 0,88 евро/MWh за битови клиенти, е с увеличение спрямо общата цена на

природния газ през регулаторния период 2022 – 2026 г., изчислена при същата цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД от 44,09 евро/MWh и разходи за балансиране от 0,88 евро/MWh за битови клиенти, както следва: за промишлените клиенти за първата подгрупа – с 4,05%, за втората подгрупа – с 4,44%, за третата подгрупа – с 3,48%; за ОА и търговски клиенти – с 3,67% и за битови клиенти – с 3,64%.

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 – 2029 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово 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-15-35-15 от 25.09.2026 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.3.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г. М. Димитров представи графика с предложените от дружеството цени за битови клиенти за разпределение и снабдяване. В графиката е представена съществуващата цена и новата цена представена от „Ситигаз България“ ЕАД, като се

вижда, че нивата на новите цени са под средните за сектора. С решение от 2021 г. КЕВР е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за регулаторен период 2022 г. - 2026 г. и поради изтичането на този период дружеството е представило заявление за одобряване на цени за нов регулаторен период. През новия регулаторен период дружеството не предвижда промяна на тарифната си структура. Тя се състои от промишлени клиенти, обществено-административни и битови клиенти. Промишлените се делят на три подгрупи: до 1000 MWh; от 1000 до 5000 MWh и над 5000 MWh. Структурата съответства с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ. Предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период е от 2027 г. до 2029 г. и е в съответствие с изискванията на НРЦПГ. По отношение на необходимите годишни приходи в доклада е представена подробна информация за изчислените необходими годишни приходи за отделните групи потребители. Дружеството предлага коефициенти, които коригират и намаляват необходимите годишни приходи, тъй като цените, които се получават са по-високи и се счита, че няма да са пазарно обусловени. И за двете дейности необходимите годишни приходи са намалени за сметка на възвращаемостта на дружеството. Проверено е рамките на намалението как съответстват на възвръщаемостта. Представена е подробна информация в таблиците за необходимите годишни приходи за двете дейности. По отношение на разходите, структурата и обема на разходите по години, формирани са в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Подробно са представени за двете дейности по години: 95% за дейността „разпределение на природен газ“ и 5% за дейността „снабдяване с природен газ“. Разходите за „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи и променливи разходи. Променливите са за одраната, който се подава към природния газ.

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са само условно-постоянни разходи. Нормата на възвръщаемост на капитала – дружеството предвижда да използва 100% собствен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,71%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,94%, след данъчно облагане с данъчна ставка от 10%. Регулаторната база на активите е посочена подробно в доклада за двете дейности. Посочена е и подробна информация за балансовата стойност, която е била предмет на отделна проверка. Балансова стойност, регулаторна база на активите, подробно посочени разходи. Представена е информация в доклада за потреблението, което дружеството предвижда да реализира. Дружеството предвижда увеличение на количествата, които ще достави до клиенти от 53 000 MWh на 58 000 MWh. Предвижда увеличение и на броя клиенти от 2 104 на 2 461 броя. В доклада е представена подробна информация за изчислените цени за двете дейности за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Те са изчислени в съответствие с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Посочена е информация за сравнение с цените на обществения доставчик за м. октомври, тъй като тогава е заведен доклада. Увеличението на цените с добавена цена на обществения доставчик е около 3-4% за всичките подгрупи. Цената за присъединяване включва условно-постоянни и променливи разходи и не се променя спрямо предишния регулаторен период. И по тази преписка дружеството е информирало Комисията, че не е налице информация, която следва да бъде защитена. Т.е. всичко по параметрите на заявлението ще бъде публикувано на интернет страницата на Комисията. 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, 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 прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от …….2027 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа: (посочени са цените за отделните групи, както са посочени в проекта на решение)

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала: (както са посочени в проекта на решение)

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово: (за отделните клиенти, както са посочени в проекта на решение)

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала: (както са посочени в проекта на решение)

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово, както следва: (за трите вида клиенти, както са посочени в проекта на решение)

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната

мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.11.2026 г. от 10:00 часа и обществено обсъждане на 11.11.2026 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.11.2026 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 11.11.2026 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.

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

В заседанието по **точка трета** 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:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2027 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на 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., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово:

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, както следва:

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1816 от 29.10.2026 г. относно заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.

По т.3. 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.11.2026 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 г.;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 11.11.2026 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. Решение на КЕВР № Ц-20 от 04.11.2026 г. 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. Доклад с вх. № Е-ДК-1816 от 29.10.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-30 от 04.11.2026 г. относно заявление от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2027 – 2029 г.;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1817 от 29.10.2026 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 територията на община Габрово, за регулаторен период 2027 – 2029 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

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО, дирекция "Обща администрация"