РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

X

входящ номер

ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“
и дирекция „Правна“

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.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

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

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.
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.

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, предлагаме 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.

Приложение: проект на решение.